



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «29» ноября 2017 г. № 419  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной  
энергетической комиссии Кемеровской области от 06.04.2017  
№ 35 «Об утверждении инвестиционной программы  
ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере  
теплоснабжения на 2017 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06.04.2017 № 35 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017 год», изложив его в новой редакции, 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 «29» ноября 2017 г. № 419

«Приложение  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «6» апреля 2017 г. № 35

**Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения  
ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» на 2017 год**

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство»
Местонахождение регулируемой организации	650993, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32, офис 314
Сроки реализации инвестиционной программы	2017 год
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор Макаров Г.Н.
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	Начальник ПТО Черенкова Н.А. Тел.: (384-6) 63-18-99
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, Кемеровская обл., г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	06.04.2017
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8 (3842)-36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация г. Прокопьевска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	653000, Кемеровская обл., г. Прокопьевск, пр. Шахтеров, 41
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Зам. главы Прокопьевска по ЖКХ и благоустройству Исупова Р.Н.
Дата согласования инвестиционной программы	14.03.2017
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8 (384-6) 67-42-13

## Инвестиционная программа ООО «Прокольевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017 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, тыс. руб.			в т.ч. по годам		Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение	
						До реализации мероприятия	После реализации мероприятия				2017 г.	2017 г.			
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 тепловых сетей в целях подключения потребителей:															
1.2. Строительство новых 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	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:															
Всего по группе 2											0	0	0	0	0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) 0 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	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на сетевые насосы котельных № 25, 31 – 2 шт	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования	г. Прокольевск, котельная № 25, ул. Кирричная, котельная № 31, ул. Оренбургская	VACON 0100-3L-0261-5-FLOW-IP54, 132кВт, 380 V, IP54	тыс. кВт*ч в год	1226,65	981,32	2017	2017	700,54	0	700,54	0	0	
3.2.2	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на сетевые насосы котельной № 29 – 1 шт	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования	г. Прокольевск, котельная № 29, ул. Черниговская	VACON 0100-3L-0140-5-FLOW-IP54, 75кВт, 380 V, IP54	тыс. кВт*ч в год	348,48	278,784	2017	2017	232,36	0	232,36	0	0	
3.2.3	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на сетевые насосы котельных № 28, 29, 45 – 3 шт	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования	г. Прокольевск, котельная № 28, ул. Космическая, котельная № 29, ул. Черниговская, котельная № 45, ул. Пионерская	VACON 0100-3L-0150-5-FLOW-IP54, 55кВт, 380 V, IP54	тыс. кВт*ч в год	862,488	689,991	2017	2017	525,68	0	525,68	0	0	
3.2.4	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на дымососы котельных № 33, 43, 46 – 3шт	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования.	г. Прокольевск, котельная № 33, ул. Волжская, котельная № 43, ул. Кустарная, котельная № 46, ул. Пионерская	VACON 0100-3L-0087-5-FLOW-IP54, 45 кВт, 380V, IP54	тыс. кВт*ч в год	705,672	654,537	2017	2017	424,11	0	424,11	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.5	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на дымососы котельных № 25, 42, 44 - 3шт.	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования.	г. Прокопьевск, котельная № 25, ул. Кирпичная; котельная № 42, ул. Черных, котельная № 44, ул. Гриболодова	VACON 0100-3L-0061-5-FLOW+IP54, 30 кВт, 380V, IP54	тыс. кВт*ч в год	418,176	333,462	2017	2017	288,55	0	288,55	0	0
3.2.6	Приобретение преобразователя частоты с панелью управления на конвейер ШЗУ котельных № 32, 43, 94 - 3шт.	Для снижения потребления эл. энергии и увеличения срока эксплуатации оборудования.	г. Прокопьевск, котельная № 32, ул. Кавказская; котельная № 43, ул. Кустарная; котельная № 94, ул. Комиссаровская	VACON 0100-3L-0031-5-FLOW+IP54, 15 кВт, 380V, IP54	тыс. кВт*ч в год	54,558	41,676	2017	2017	182,28	0	182,28	0	0
3.2.7	Приобретение оборудования видеонаблюдения для котельных № 20, 96, 94, 28, 33, 38, 39, 85, 42, 44, 45, 46, 32-13 кот.	Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов.	г. Прокопьевск	Видеосервер Domination IP-8	-	-	-	2017	2017	4718,70	0	4718,70	0	0
3.2.8	Приобретение оборудования видеонаблюдения для котельных № 22, 23, 29, 31, 43- 5 кот.	Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов.	г. Прокопьевск, котельная № 22, ул. Радищева, котельная № 23, ул. Вокзальная, котельная № 39, ул. Коксовая, котельная № 31, ул. Оренбургская, котельная № 43, ул. Кустарная	Видеосервер Domination IP-16-4 MDR	-	-	-	2017	2017	2821,90	0	2821,90	0	0
3.2.9	Приобретение оборудования видеонаблюдения для котельной № 25, производственной базы ППХ, центрального угольного склада ППХ - 2 шт.	Для сохранения, сбережения материальных ценностей и топливно-энергетических ресурсов.	г. Прокопьевск, котельная № 25, ул. Кирпичная, угольный склад ППХ, ул. Маганак, 47	Видеосервер Domination IP-32-4 MDR	-	-	-	2017	2017	1470,20	0	1470,20	0	0
3.2.10	Приобретение весов автомобильных электромеханических с подготовкой основания, монтажом и пуско-наладочными работами	Для статического взвешивания грузовых машин	г. Прокопьевск, ул. Маганак, 47	ТС-РА 60-18	-	-	-	2017	2017	3990,00	0	3990,00	0	0
3.2.11	Приобретение компьютерной техники	Для качественного и быстрого ведения документооборота	г. Прокопьевск, ул. Маганак, 47	-	-	-	-	2017	2017	205,90	0	205,90	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
3.2.12	Приобретение ультразвукового портативного расходомера-счетчика	Для проверки расхода теплоносителя	г. Прокопьевск, ул. Маганак, 47	DMTGH-12NN/DH-V-N-N-N-4m	-	-	-	2017	2017	465,80	0	465,80	0	0
3.2.13	Приобретение и замена котлов на котельной № 25 – 2 шт.	Для улучшения качества теплообеспечения и замены котлов, согласно экспертизы	г. Прокопьевск, котельная № 25, ул. Кирпичная	котел КВМ-3,15к -2 шт.	-	-	-	2017	2017	7720,00	0	7720,00	0	0
3.2.14	Приобретение 1 котла марки КВМ-3,15 с заменой 2-х котлов марки КВМ-1,6 на котельной № 31	Для улучшения качества теплообеспечения и замены котлов, согласно экспертизы	г. Прокопьевск, котельная № 31, ул. Оренбургская	котел КВМ-3,15 - 1 шт.	-	-	-	2017	2017	3736,06	0	3736,06	0	0
Всего по группе 3														
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплообеспечения, повышение эффективности работы систем централизованного теплообеспечения														
Всего по группе 4														
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплообеспечения														
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей														
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы														
Всего по группе 5														
Итого по программе														
										27482,08	0	27482,08	0	0
										0	0	0	0	0
										0	0	0	0	0
										27482,08	0	27482,08	0	0

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в сфере теплоснабжения на 2017 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации
				2017	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	Тыс. кВтч/м <sup>3</sup>	-	0,023	0,023
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	-	0,219	0,219
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)	%	-	73	73
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	-	50788,02	50788,02
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	22,4	22,4
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год воды	-	50492,9	50492,9
		м <sup>3</sup> 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 «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» на 2017 год**

№ п/п	Наименование объекта	Адрес объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжателя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаясь с коллекторов источников тепловой энергии (т.у./Гкал)		Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжателя к материальной характеристике тепловой сети (Гкал/М <sup>3</sup> )		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	
			Текущее значение	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2017	Текущее значение	Плановое значение 2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Котельная № 28	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,257	0,257	3,62	3,62	1464	1464
2	Котельная № 29	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,221	0,221	3,99	3,99	5046	5046
3	Котельная № 33	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,224	0,224	4,77	4,77	2758	2758
4	Котельная № 38	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,224	0,224	3,46	3,46	1833	1833
5	Котельная № 39	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,223	0,223	3,25	3,25	2236	2236
6	Котельная № 85	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,222	0,222	3,25	3,25	21436	21436
7	Котельная № 25	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,184	0,184	3,36	3,36	5062	5062
8	Котельная № 23	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,212	0,212	2,68	2,68	3588	3588
9	Котельная № 22	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,221	0,221	3,29	3,29	2622	2622

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
10	Котельная № 20	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,225	0,225	4,81	4,81	1566	1566
11	Котельная № 96	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,243	0,243	3,6	3,6	227	227
12	Котельная № 32	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,224	0,224	4,92	4,92	2578	2578
13	Котельная № 31	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,219	0,219	4,58	4,58	6812	6812
14	Котельная № 94	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,226	0,226	2,57	2,57	758	758
15	Котельная № 42	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,224	0,224	4,12	4,12	2366	2366
16	Котельная № 44	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,225	0,225	6,03	6,03	3301	3301
17	Котельная № 45	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,230	0,230	3,95	3,95	1988	1988
18	Котельная № 46	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,227	0,227	3,18	3,18	1429	1429
19	Котельная № 43	Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,227	0,227	2,91	2,91	3011	3011
Всего по предприятию:		Кемеровская обл., г. Прокопьевск	-	-	-	-	0,219	0,219	3,70	3,70	50788	50788

**Финансовый план ООО «Прокопьевское теплоснабжающее хозяйство» в  
сфере теплоснабжения на 2017 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 пара и горячей воды	водоснабжение и водоотведение		2017
1	Собственные средства	25 148,13	0,00	25 148,13	25 148,13
1.1	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	25 148,13	0,00	25 148,13	25 148,13
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	25 148,13	0,00	25 148,13	25 148,13

».