


Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности, об основных потребительских характеристиках товаров и услуг, об инвестиционных программах, о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства товаров и (или) оказания услуг организациями в сфере теплоснабжения*



Субъект РФ	Кемеровская область
Отсутствует Интернет в границах территории МО, где организация осуществляет регулируемые виды деятельности	нет
Тип отчета	первичное раскрытие информации
Отчётный период (год)	2018
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	нет
Наименование организации	АО "Теплоэнерго"
ИНН	4205049011
КПП	420501001
Тип теплоснабжающей организации	Регулируемая организация
Организация осуществляет поставку товаров (оказание услуг) только по нерегулируемым ценам	нет
Регулируемая организация осуществляет сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	да
Дата направления годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	29.03.2019
Превышает ли выручка от регулируемой деятельности 80% совокупной выручки за отчетный год	да
Организация выполняет инвестиционную программу	да
Дифференциация по территориям и системам коммунальной инфраструктуры применяется для инвестиционных программ	нет
Почтовый адрес регулируемой организации	650044, г. Кемерово, ул. Шахтерская, За
Фамилия, имя, отчество руководителя	Недосекин Константин Викторович
	Ответственный за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Цыпленкова Елена Михайловна
Должность	директор по доходам
(код) номер телефона	3842-64-33-79
e-mail	teplokem@yandex.ru

* Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций, публикуется по форме 4.9 регулируемыми организациями в течение 10 календарных дней с момента подачи заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов)

 Перечень муниципальных районов и муниципальных образований (территорий оказания услуг)



Если организация на различных территориях осуществляет различные виды деятельности, а также имеет системы теплоснабжения, принадлежащие различным территориям, такие территории должны быть указаны в **отдельных** пунктах.

Территория оказания услуг		Муниципальный район		Муниципальное образование		
№ п/п	Наименование	№ п/п	Наименование	№ п/п	Наименование	ОКТМО
1	2	3	4	5	6	7
1	город Кемерово, город Кемерово (32701000);	1	город Кемерово	1	город Кемерово	32701000



информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности, об основных потребительских характеристиках товаров и услуг, об инвестиционных программах, о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства товаров и (или) оказания услуг организацией в сфере теплоснабжения*
АО "Теплоэнерго"



1. В случае дифференциации раскрываемой информации по системам теплоснабжения для каждой системы теплоснабжения должна быть указана территория, в которую входят **только** те муниципальные районы и муниципальные образования, на которой расположена данная система. На веб-портале РИ системы теплоснабжения будут отображены во **всех** МР/МО, входящих в указанную для них территорию.
2. Для каждого вида деятельности также необходимо указывать **только** те территории, на которых осуществляется данный вид деятельности.

Вид деятельности		Дифференциация по территориям оказания услуг			Дифференциация по централизованным системам коммунальной инфраструктуры		
№ п/п	Наименование	да/нет	№ п/п	Наименование	да/нет	№ п/п	Наименование
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия	нет	1		нет	1	

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации, включая структуру основных производственных затрат (в части регулируемой деятельности), информация об основных технико-экономических параметрах деятельности единой теплоснабжающей организации, теплоснабжающей организации и теплосетевой организации в ценовых зонах теплоснабжения¹

Параметры формы				Описание параметров формы
№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Вид деятельности: - Производство тепловой энергии, Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбигт. Тепловая энергия Территория оказания услуг: - без дифференциации Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует Информация	
1	2	3	4	
1	Дата сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	х	29.03.2019	Указывается календарная дата сдачи бухгалтерского баланса в налоговые органы в случае, если организация сдает бухгалтерский баланс в налоговые органы по виду регулируемой деятельности, в отношении которого размещаются данные. Дата указывается в виде «ДД.ММ.ГГГГ».
2	Выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности	тыс. руб.	390'063,40	Указывается выручка от регулируемой деятельности по виду деятельности в сфере теплоснабжения.
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс. руб.	950'137,11	Указывается суммарная себестоимость производимых товаров.
3.1	расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс. руб.	225'283,82	
3.2	расходы на топливо	тыс. руб.	218'366,00	Указываются суммарные расходы на приобретение топлива всех видов.
3.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	х	В колонке «Наименование параметра» указывается вид приобретаемого топлива. Если приобретается несколько видов топлива, то информация по каждому из них указывается отдельно. В колонке «Единица измерения» указываются единицы измерения объема приобретаемого топлива. В колонке «Информация» указывается величина объема приобретаемого топлива.
3.2.1.1	объем	тыс м3	42'192,16	
3.2.1.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	4,55	
3.2.1.3	стоимость доставки	тыс. руб.	20'323,22	
3.2.1.4	способ приобретения	х	Прямые договора без торгов	
3.2.2	уголь каменный	х	х	В колонке «Наименование параметра» указывается вид приобретаемого топлива. Если приобретается несколько видов топлива, то информация по каждому из них указывается отдельно. В колонке «Единица измерения» указываются единицы измерения объема приобретаемого топлива. В колонке «Информация» указывается величина объема приобретаемого топлива.
3.2.2.1	объем	тонны	3'046,79	
3.2.2.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	1,53	
3.2.2.3	стоимость доставки	тыс. руб.	1'126,71	
3.2.2.4	способ приобретения	х	Торги/аукционы	
3.2.3	дизельное топливо	х	х	В колонке «Наименование параметра» указывается вид приобретаемого топлива. Если приобретается несколько видов топлива, то информация по каждому из них указывается отдельно. В колонке «Единица измерения» указываются единицы измерения объема приобретаемого топлива. В колонке «Информация» указывается величина объема приобретаемого топлива.
3.2.3.1	объем	тонны	3,08	
3.2.3.2	стоимость за единицу объема	тыс. руб.	34,52	
3.2.3.3	стоимость доставки	тыс. руб.		
3.2.3.4	способ приобретения	х	Прочее	
Добавить вид топлива				
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс. руб.	26'713,65	
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб.	3,46	
3.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс. кВт.ч	7'721,81	
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	1'518,10	
3.5	Расходы на хим. реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	155,72	
3.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	35'035,00	
3.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс. руб.	10'375,00	
3.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс. руб.	36'794,00	
3.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс. руб.	10'895,00	
3.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	31'258,56	
3.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	99'724,15	
3.12	Общепроизводственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	106'324,18	Указывается общая сумма общепроизводственных расходов.
3.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	Указываются расходы на текущий ремонт, отнесенные к общепроизводственным расходам.
3.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	Указываются расходы на капитальный ремонт, отнесенные к общепроизводственным расходам.
3.13	Общехозяйственные расходы, в том числе:	тыс. руб.	32'097,84	Указывается общая сумма общехозяйственных расходов.
3.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс. руб.	0,00	Указываются расходы на текущий ремонт, отнесенные к общехозяйственным расходам.
3.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс. руб.	0,00	Указываются расходы на капитальный ремонт, отнесенные к общехозяйственным расходам.
3.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	тыс. руб.	37'128,97	отсутствует
3.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности, в том числе:	тыс. руб.	78'467,10	Указывается общая сумма прочих расходов, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения.
3.15.1	прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	78'467,10	Указываются прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством в сфере теплоснабжения.
Добавить прочие расходы				
4	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	0,00	
5	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс. руб.	0,00	Указывается общая сумма чистой прибыли, полученной от регулируемого вида деятельности.
5.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	0,00	
6	Изменение стоимости основных фондов, в том числе:	тыс. руб.	14'297,68	Указывается общее изменение стоимости основных фондов.
6.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации)	тыс. руб.	14'297,68	Указываются общее изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации.
6.1.1	Изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию	тыс. руб.	14'297,68	Указываются изменение стоимости основных фондов за счет их ввода в эксплуатацию.
6.1.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их вывода в эксплуатацию	тыс. руб.	0,00	Указываются изменение стоимости основных фондов за счет их вывода из эксплуатации.
6.2	Изменение стоимости основных фондов за счет их переоценки	тыс. руб.	0,00	
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=837f6d01-5841-4822-9304-1873196876a7	Указывается ссылка на документ, предварительно загруженный в хранилище файлов ФГИС ЕИАС. Регулируемыми организациями информация раскрывается в случае, если выручка от регулируемых видов деятельности превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год.
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для теплоснабжения, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/ч	195,34	Указывается суммарная установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления теплоснабжения. Регулируемыми организациями указывается информация по объектам, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности.
Добавить источник тепловой энергии				В случае наличия нескольких источников тепловой энергии установленная тепловая мощность по каждому из них указывается в отдельных строках.
9	Тепловая нагрузка по договорам теплоснабжения	Гкал/ч	249,05	Регулируемыми организациями указывается информация по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности

10	Объем вырабатываемой тепловой энергии	тыс. Гкал	340,4047	Регулируемыми организациями указывается информация тепловой энергии, выработанной в рамках осуществления регулируемых видов деятельности.
10.1	Объем приобретаемой тепловой энергии	тыс. Гкал		Информация указывается только едиными теплоснабжающими организациями.
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. Гкал	466,7961	Указывается общий объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям. Регулируемыми организациями указывается информация по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности.
11.1	Определенном по приборам учета, в т.ч.:	тыс. Гкал	421,4350	
11.1.1	Определенный по приборам учета объем тепловой энергии, отпускаемой по договорам потребителям, максимальный объем потребления тепловой энергии объектов которых составляет менее чем 0,2 Гкал	тыс. Гкал	421,4350	
11.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	45,3611	
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Ккал/ч. мес.	53'234,30	
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	51,04	
13.1	Планный объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс. Гкал/год	0,00	Информация указывается только едиными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения.
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	человек	119,00	
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	человек	48,00	
16	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии, с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у. т./Гкал	177,5800	Указывается норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии по всем источникам тепловой энергии в целом.
16.1	каменный уголь	кг у. т./Гкал	229,2000	Указывается норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
16.2	природный газ	кг у. т./Гкал	159,3000	Указывается норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
Добавить источник тепловой энергии				
17	Планный удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	177,5800	Указывается плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии по всем источникам тепловой энергии в целом. Информация указывается только едиными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения.
17.1	каменный уголь	кг усл. топл./Гкал	229,2000	Указывается плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
17.2	природный газ	кг усл. топл./Гкал	159,3000	Указывается плановый удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
Добавить источник тепловой энергии				
18	Фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии с распределением по источникам тепловой энергии	кг усл. топл./Гкал	160,0000	Регулируемыми организациями указывается информация с распределением по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности.
18.1	каменный уголь	кг усл. топл./Гкал	229,0600	Указывается фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
18.2	природный газ	кг усл. топл./Гкал	157,0200	Указывается фактический удельный расход условного топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии для отдельного источника тепловой энергии.
Добавить источник тепловой энергии				
19	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	тыс. кВт.ч/Гкал	0,03	Регулируемыми организациями указывается информация по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности.
20	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям	куб.м/Гкал	0,16	Регулируемыми организациями указывается информация по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности.
21	Информация о показателях технико-экономического состояния систем теплоснабжения (за исключением теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии, теплоносителя, а также источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), в т.ч.:	x		Указывается ссылка на документ, предварительно загруженный в хранилище файлов ФГИС ЕИАС.
21.1	Информация о показателях физического износа объектов теплоснабжения	x		Указывается ссылка на документ, предварительно загруженный в хранилище файлов ФГИС ЕИАС.
21.2	Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения	x		Указывается ссылка на документ, предварительно загруженный в хранилище файлов ФГИС ЕИАС.

¹ Единые теплоснабжающие организации размещают информацию, указанную в пунктах 1 – 11.2, 13 – 15, 17 – 21.2

Теплоснабжающие организации и теплосетевые организации в ценовых зонах теплоснабжения размещают информацию, указанную в пунктах 1 – 8.1, 10, 13 – 15, 17 – 18.1, 21 – 21.2 формы.



Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям¹

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Параметры формы		Описание параметров формы
			Вид деятельности: - Производство тепловой энергии. Некомбинированная выработка; Передача. Тепловая энергия; Сбыт. Тепловая энергия	Территория оказания услуг: - без дифференциации	
			Централизованная система теплоснабжения: - наименование отсутствует		
			Информация	Ссылка на документ	
1	Количество аварий на тепловых сетях	ед. на км		0,00	Указывается количество любых нарушений на тепловых сетях в расчете на один километр трубопровода.
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии	ед. на источник		0,00	Указывается количество любых нарушений на источниках тепловой энергии
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	х	Утверждены	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=9c2d97f7-8385-4581-bb07-d4bf1af5a522	В колонке «Ссылка на документ» указывается материал в виде ссылки на документ, содержащий информацию об установленных показателях надежности и качества, предварительно загруженный в хранилище данных ФГИС ЕИАС. В случае, если показатели надежности и качества не утверждены в колонке «Информация» указывается «Не утверждены». Информация в данной строке не указывается теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения.
5	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении	%		100,00	Указывается процент общего количества заключенных договоров о подключении (технологическом присоединении). Информация в данной строке не указывается теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения.
6	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении	дн.		20,00	Информация в данной строке не указывается теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения.

¹ Единичными теплоснабжающими организациями, теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в ценовых зонах теплоснабжения указывается информация об основных потребительских характеристиках товаров и услуг, поставляемых и оказываемых этими организациями в ценовых зонах теплоснабжения.

Информация об инвестиционных программах¹

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Параметры формы				Добавить мероприятие	Описание параметров формы
			Инвестиционная программа в целом	Мероприятие²	Мероприятие²	Мероприятие²		
1	Наименование инвестиционной программы/мероприятия	x	Инвестиционная программа АО "Теплоэнерго" в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы	Техническое перевооружение котельной № 35 (строительство газовой блочно-модульной котельной установленной мощностью 3,7 МВт - 1я очередь)	Строительство тепловой сети от ТК - 201а/18 до жилого дома № 3 по ул. Суворова	Техническое перевооружение бойлерной котельной № 45 с заменой теплообменного оборудования подогрева подпиточной воды		
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	30.10.2015	x	x	x	Дата утверждения инвестиционной программы указывается в виде «ДД.ММ.ГГГГ».	
2.1	Дата изменения инвестиционной программы	x	16.03.2017	x	x	x	Дата изменения инвестиционной программы указывается (в случае наличия изменения) в виде «ДД.ММ.ГГГГ».	
3	Цель инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство; прочее	x	x	x	Цель инвестиционной программы определяется из перечня: Автоматизация (с уменьшением штата); Уменьшение удельных затрат (повышение коэффициента полезного действия); Уменьшение издержек на производство; Снижение аварийности; Прочее. Возможен выбор нескольких пунктов.	
4	Наименование уполномоченного органа, утвердившего программу	x	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области	x	x	x	Указывается уполномоченный в соответствии с законодательством Российской Федерации орган власти, утвердивший инвестиционную программу.	
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	Администрация города Кемерово	x	x	x		
6	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	01.01.2016	01.01.2016	01.01.2017	01.01.2017	Срок начала реализации инвестиционной программы/мероприятия указывается в виде «ДД.ММ.ГГГГ».	
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия	x	31.12.2018	31.12.2018	31.12.2017	31.12.2018	Срок окончания реализации инвестиционной программы/мероприятия указывается в виде «ДД.ММ.ГГГГ».	
8	Потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, в том числе с разбивкой по годам, мероприятиям и источникам финансирования инвестиционной программы:	тыс. руб.	18'400,64	7'136,47	850,59	0,00	Указывается суммарная потребность в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, по всем источникам финансирования.	
8.1	2016	тыс. руб.	7009,93	7'136,47	0,00	0,00	Год реализации инвестиционной программы/мероприятия должен содержаться в сроке реализации инвестиционной программы, определенном в пунктах 6 и 7 данной формы. В случае реализации инвестиционной программы/мероприятия в течение нескольких лет информация по каждому году указывается в отдельных строках. Вид источника финансирования определяется из перечня: Кредиты банков; Кредиты иностранных банков; Заемные средства др. организаций; Федеральный бюджет; Бюджет субъекта Российской Федерации; Бюджет муниципального образования; Средства внебюджетных фондов; Прибыль, направленная на инвестиции; Амортизация; Инвестиционная надбавка к тарифу; Плата за подключение (технологическое присоединение); Прочие средства. В случае наличия нескольких источников финансирования информация по каждому из них указывается в отдельных строках.	
8.1.1	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	7009,93	7'136,47				
Добавить источник								
8.2	2017	тыс. руб.	11'390,71	0,00	850,59	0,00	Год реализации инвестиционной программы/мероприятия должен содержаться в сроке реализации инвестиционной программы, определенном в пунктах 6 и 7 данной формы. В случае реализации инвестиционной программы/мероприятия в течение нескольких лет информация по каждому году указывается в отдельных строках. Вид источника финансирования определяется из перечня: Кредиты банков; Кредиты иностранных банков; Заемные средства др. организаций; Федеральный бюджет; Бюджет субъекта Российской Федерации; Бюджет муниципального образования; Средства внебюджетных фондов; Прибыль, направленная на инвестиции; Амортизация; Инвестиционная надбавка к тарифу; Плата за подключение (технологическое присоединение); Прочие средства. В случае наличия нескольких источников финансирования информация по каждому из них указывается в отдельных строках.	
8.2.1	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	840,64		850,59			
8.2.2	амортизация	тыс. руб.	10'550,07			0,00		
Добавить источник								
Добавить год								
9	Целевые показатели инвестиционной программы	x	x	x	x	x		
9.1	Срок окупаемости	x	x	x	x	x		
9.1.1	Факт	лет						
9.1.2	План	лет						
9.2	Перебои в снабжении потребителей	x	x	x	x	x		
9.2.1	Факт	час./чел.					Указывается фактическое значение отношения суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к количеству потребителей, проживающих в домах, в которых проходили отключения в отчетном периоде.	
9.2.2	План	час./чел.					Указывается плановое значение отношения суммы произведений продолжительности отключений и количества пострадавших потребителей от каждого из этих отключений к количеству потребителей, проживающих в домах, в которых проходили отключения в отчетном периоде.	
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	x	x	x	x	x		
9.3.1	Факт	час./день					Указывается фактическое значение отношения количества часов предоставления услуг к количеству календарных дней в отчетном периоде.	
9.3.2	План	час./день					Указывается плановое значение отношения количества часов предоставления услуг к количеству календарных дней в отчетном периоде.	
9.4	Доля потерь и неучтенного потребления	x	x	x	x	x		
9.4.1	Факт	%					Указывается фактическое значение доли потерь и неучтенного тепловой энергии в общем объеме тепла, поданной в тепловую в отчетном периоде.	
9.4.2	План	%					Указывается плановое значение доли потерь и неучтенного тепловой энергии в общем объеме тепла, поданной в тепловую в отчетном периоде.	
9.5	Коэффициент потерь	x	x	x	x	x		
9.5.1	Факт	Гкал/км					Указывается фактическое значение коэффициента потерь тепловой энергии.	
9.5.2	План	Гкал/км					Указывается плановое значение коэффициента потерь тепловой энергии.	
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	x	x	x	x	x		
9.6.1	Факт	%						
9.6.2	План	%						
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	x	x	x	x	x		
9.7.1	Факт	%						

9.7.2	План	%					
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	x	x	x	x	x	
9.8.1	Факт	%					
9.8.2	План	%					
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	x	x	x	x	x	
9.9.1	Факт	%					
9.9.2	План	%					
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	x	x	x	x	x	
9.10.1	Факт	%					
9.10.2	План	%					
9.11	Расход топлива	x	x	x	x	x	
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал					
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал					
9.12	Расход электроэнергии на выработку	x	x	x	x	x	
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал					
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал					
9.13	Расход электроэнергии на передачу	x	x	x	x	x	
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал					
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал					
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	x	x	x	x	x	
9.14.1	Факт	ед.					
9.14.2	План	ед.					
9.15	Количество аварий на тепловых сетях	x	x	x	x	x	
9.15.1	Факт	ед./км					
9.15.2	План	ед./км					
9.16	Производительность труда	x	x	x	x	x	
9.16.1	Факт	тыс. руб./чел.					
9.16.2	План	тыс. руб./чел.					
Добавить показатель							
10	Использование инвестиционных средств за отчетный период	x	x	x	x	x	
10.0	Использовано инвестиционных средств всего в отчетном периоде, в том числе:	тыс. руб.	7987,06	7136,47	850,59	0,00	
10.0.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.0.2	II квартал	тыс. руб.	7136,47	7136,47	0,00	0,00	
10.0.3	III квартал	тыс. руб.	850,59	0,00	850,59	0,00	
10.0.4	IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1	плата за подключение (технологическое присоединение)	тыс. руб.	7987,06	7136,47	850,59	0,00	
10.1.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.1.2	II квартал	тыс. руб.	7136,47	7136,47	0,00	0,00	
10.1.3	III квартал	тыс. руб.	850,59	0,00	850,59	0,00	
10.1.4	IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2	амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.1	I квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.2	II квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.3	III квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
10.2.4	IV квартал	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить источник							

1 Информация по данной форме размещается в случае, если организация выполняет или планирует выполнение инвестиционной программы в отчетном периоде.

Единой теплоснабжающей организацией, теплоснабжающей организацией и теплосетевой организацией в ценовых зонах теплоснабжения раскрывается информация об инвестиционных программах разрабатываемых и утверждаемых в отношении деятельности, при осуществлении которой расчеты за товары (услуги) в сфере теплоснабжения осуществляются по регулируемым ценам (тарифам) (за исключением деятельности по подключению (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения).

2 В случае выполнения нескольких мероприятий информация по каждому из них указывается в отдельной колонке

Указывается фактическое значение количества аварий (с учетом котельных).

Указывается плановое значение количества аварий (с учетом котельных).

Указывается фактическое значение отношения количества аварий на тепловых сетях к протяженности сетей в отчетном периоде.

Указывается плановое значение отношения количества аварий на тепловых сетях к протяженности сетей в отчетном периоде.

В случае наличия дополнительных целевых показателей инвестиционной программы информация по ним указывается в отдельных строках.

Указывается фактическое значение отношение фонда оплаты труда к численности всех рабочих основного вида деятельности организации.

В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по тепловым сетям.

Указывается плановое значение отношения фонда оплаты труда к численности всех рабочих основного вида деятельности организации.

В число рабочих основного вида деятельности включаются рабочие, занятые на производственных процессах по тепловым сетям.

Указывается сумма использованных инвестиционных средств по всем источникам финансирования в отчетном периоде.

Указывается сумма использованных инвестиционных средств в I квартале отчетного периода по всем источникам финансирования.

Указывается сумма использованных инвестиционных средств в II квартале отчетного периода по всем источникам финансирования.

Указывается сумма использованных инвестиционных средств в III квартале отчетного периода по всем источникам финансирования.

Указывается сумма использованных инвестиционных средств в IV квартале отчетного периода по всем источникам финансирования.

Вид источника финансирования определяется из перечня: Кредиты банков; Кредиты иностранных банков; Заемные средства др. организаций; Федеральный бюджет; Бюджет субъекта Российской Федерации; Бюджет муниципального образования; Средства внебюджетных фондов; Прибыль, направленная на инвестиции; Амортизация; Инвестиционная надбавка к тарифу; Плата за подключение (технологическое присоединение); Прочие средства.

В случае наличия нескольких источников финансирования информация по каждому из них указывается в отдельных строках.

Вид источника финансирования определяется из перечня: Кредиты банков; Кредиты иностранных банков; Заемные средства др. организаций; Федеральный бюджет; Бюджет субъекта Российской Федерации; Бюджет муниципального образования; Средства внебюджетных фондов; Прибыль, направленная на инвестиции; Амортизация; Инвестиционная надбавка к тарифу; Плата за подключение (технологическое присоединение); Прочие средства.

В случае наличия нескольких источников финансирования информация по каждому из них указывается в отдельных строках.



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «16» марта 2017 г. № 30
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015
№ 379 «Об установлении плановых и фактических
показателей надежности и энергетической эффективности
объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной
программы» АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в сфере
теплоснабжения на 2016-2018 годы»**

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

1. Внести изменения в приложения № 1, 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 379 «Об установлении плановых и фактических показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы» АО «Теплоэнерго» (г. Кемерово) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы», изложив их 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 «16» марта 2017 г. № 36

« Приложение № 1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 379

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения АО «Теплоэнерго»

№ 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, кг у.т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал			
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение		
			2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018		2016	2017	2018
1	Котельная № 45	0	0	0	0	0	0	0	162,5	162,5	161,9	161,9	2,60	2,38	2,41	2,41	16 232,4	14 913,8	15 051,9	15 051,9	
2	Котельная № 35	0	0	0	0	0	0	0	159,7	161,3	160,4	160,4	2,09	2,18	2,05	2,05	2 155,4	2 235,4	2 243,9	2 243,9	
3	Котельная № 18	0	0	0	0	0	0	0	156,4	156,5	152,7	152,7	3,65	3,36	3,35	3,35	1535,1	1438,6	1435,1	1435,1	

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2015 г. № 379

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «Теплоэнерго»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «Теплоэнерго»
Местонахождение регулируемой организации	650044, Кемеровская обл., г. Кемерово, Шахтерская, 3а
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 -2018 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Технический директор АО «Теплоэнерго» К.В. Недосекин
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	(3842) 64-45-10
Наименование органа исполнительной власти Кемеровской области, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	Н. Островского ул., 32, Кемерово, 650000
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель РЭК КО Смолего Валерий Георгиевич
Дата утверждения инвестиционной программы	«30» октября 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Тел: (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Кемерово
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	г. Кемерово, пр-т Советский, 54
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	О.В. Ивлев, начальник управления жилищно-коммунального хозяйства администрации г. Кемерово
Дата согласования инвестиционной программы	«15» июня 2015 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Л.С. Панова, начальник отдела коммунального обеспечения администрации г. Кемерово, т. 58-52-22

Инвестиционная программа АО «Теплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	значение показателя				Всего, тыс. руб.	Профинансировано к 2016 г	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	В т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018		
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.	Строительство тепловой сети от ТК-201а/18 до жилого дома № 3 по ул. Суворова	В целях подключения к централизованной системе отопления и горячего водоснабжения 27-и квартирного жилого дома для социально не защищенных категорий граждан, расположенного по адресу: г. Кемерово, Рудничный район, ул. Суворова, 3	Тепловая сеть от ТК-20а/18 до жилого дома № 3 по ул. Суворова Рудничного района г. Кемерово	Протяженность/ диаметр	м/мм	0	23/ду80	2017	2017	840,64	0,00	0,00	840,64	0,00	0,00	840,64
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.	Техническое перевооружение котельной № 35 (строительство газовой блочно-модульной котельной установленной мощностью 3,7 МВт – 1я очередь)	В целях подключения к централизованной системе отопления и горячего водоснабжения объектов капитального строительства (жилой застройки) мкрн. «Антипова»	г. Кемерово, Рудничный район, ул. Антипова, 2/3	Установленная мощность	МВт	5,35	9,05	2016	2018	7009,93	0,00	7009,93	0,00	0,00	0,00	7009,93
Всего по группе 1										7850,57	0,00	7009,93	840,64	0,00	0,00	7850,57
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																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей:																
3.2.1.	Техническое перевооружение бойлерной котельной № 45 с заменой теплообменного оборудования подогрева подпиточной воды	Повышение КПД насоса, экономия электроэнергии 10-25%, гибкое регулирование гидравлического режима насоса	Техническое перевооружение бойлерной котельной №45 с заменой теплообменного оборудования подогрева подпиточной воды, г. Кемерово, Рудничный район, ул. Терешковой, 8	Потребление электрической энергии	кВт*ч	3054265,0	2748838,5	2017	2018	11065,89	515,82	0,00	10550,07	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3										11065,89	515,82	0,00	10550,07	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																
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																
Всего по группе 5																
ИТОГО по программе										18916,46	515,82	7009,93	11390,71	0,00	0,00	7850,57

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО «Теплоэнерго» в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения (утверждено на 2015 год)	Плановые значения на 2016-2018 годы			
				Утвержден- ный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	35,56	25,78	35,41	25,78	25,78
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	178,05	158,72	177,56	162,20	158,72
3	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	17,46	5,08	11,14	5,08	5,08
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы (тепловая сеть)	%	55,72	59,76	29,31	45,89	59,76
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал/год	53 715,40	51 654,59	53 234,30	51 654,59	51 654,59
		% от полезного отпуска тепловой энергии	13,90	12,46	12,83	12,46	12,46
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м ³ для воды	87 028,63	85 092,43	89 681,05	85 092,43	85 092,43
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	654,61	907,06	907,06	907,06	907,06
7.1	Выбросы в атмосферный воздух	т/год	654,61	907,06	907,06	907,06	907,06

**Финансовый план АО «Теплоэнерго» в сфере теплоснабжения
на 2016-2018 годы**

№ 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		2016	2017	2018
1	Собственные средства	15593,73	0,0	15593,73	5940,62	9653,11	0,0
1.1.	амортизационные отчисления	8940,7	0	8940,70	0,0	8940,70	0,0
1.2.	прибыль направленная на инвестиции	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3.	средства полученные за счет платы за подключение	6653,03	0,0	6653,03	5940,62	712,41	0,0
1.4.	прочие средства, в т.ч. Аренда имущества	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	кредиты	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
2.3.	прочие средства	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	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
	ИТОГО по программе	15593,73	0,0	15593,73	5940,62	9653,11	0,0

».