

## Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения

## АО "Теплоэнергосбытовая компания"

Форма 8. Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемой организации  
за 2017 год

№ п/п	Наименования показателя	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	101 602,7
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности (тыс. рублей), включая:	тыс.руб.	146 525,1
а	Расходы на покупаемую тепловую энергию(мощность) и теплоноситель, всего	тыс.руб.	0,0
б	Расходы на топливо, всего	тыс.руб.	66 425,2
	расходы на газ	тыс.руб.	66 260,5
	- цена	руб./тыс.куб.м	5 553,4
	- объем	тыс.куб.м	11 932
	иной вид топлива (дизельное топливо)	тыс.руб.	165
в	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс.руб.	0,00
	- средневзвешенная стоимость 1 кВт*ч (с учетом мощности)	руб.	-
	- объем приобретенной электрической энергии	кВт*ч	-
г	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс.руб.	67,9
д	Расходы на химические реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс.руб.	39,2
е	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	6 200,4
ж	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 995,2
з	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс.руб.	53 778,1
и	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс.руб.	-
к	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт:	тыс.руб.	4 473,0
л	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним расходы на текущий и капитальный ремонт:	тыс.руб.	1 894,9
м	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, (в том числе 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.	7,2
н	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс.руб.	9 644,0
3	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, с указанием размера ее расходования на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс.руб.	-
4	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), их переоценки		на 01.01.2018г. - 1085157,3 тыс. руб.
	Справочно: стоимость введенных в эксплуатацию основных фондов	тыс.руб.	146 081,9
	Справочно: стоимость выведенных из эксплуатации основных фондов	тыс.руб.	0,0
5	Валовая прибыль (убыток) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс.руб.	-44 922,5
6	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему (раскрывается регулируемой организацией, выручка от регулируемой деятельности которой превышает 80 процентов совокупной выручки за отчетный год)		выручка от услуги теплоснабжения составила 38,8% от общего объема выручки в 2017 г.
7	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности (источник - ТЭЦ АО "ТЭСК")	Гкал/ч	61,7
8	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	58
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии (теплоносителя) в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	88,0
10	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии (теплоносителя) в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс. Гкал	-
11	Объем тепловой энергии (теплоносителя), отпускаемой потребителям, по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе определенном по приборам учета и расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс. Гкал	76,9
12	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс. Гкал	4,7
13	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс.Гкал	9,4
14	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	17
15	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел.	21
16	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг у.т./Гкал	160,3
17	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	кВт*ч/Гкал	34,40
18	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	куб. м/Гкал	0,05



# Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения

## АО "Теплоэнергосбытовая компания"

### Форма 9. Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемой организации и их соответствии установленным требованиям за 2017 год

№ п/п	Наименование показателя	Значение
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и энергетической эффективности, установленные в соответствии с постановлением Правительства от 16 мая 2014 г. N 452	а) 0 б) 0
3.1	- показатели надежности: а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	
3.2	- показатели энергетической эффективности: а) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	160,3 кг.у.т/Гкал
	б) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	2,10
	в) величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	9 426,4 Гкал
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении) (%)	100%
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	5 дней
6	Вывод источников тепловой энергии, тепловых сетей из эксплуатации (с указанием такого источника или тепловой сети и даты вывода из эксплуатации)	-
7	Основания приостановления, ограничения и прекращения режима потребления тепловой энергии в случаях, предусмотренных пунктами 70 и 76 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. N 808 "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации"	Временно прекращена подача тепловой энергии АО «Тандер» на основании письма потребителя (исх. №93 от 18.08.2017г.) с 22.08.17 по 10.10.17

**Стандарты раскрытия информации в сфере теплоснабжения**

**Форма 10. Информация об инвестиционных программах регулируемой организации и отчетах об их реализации за 2017 год**

Таблица 1

Наименование инвестиционной программы	Инвестиционная программа по развитию системы теплоснабжения на 2014 - 2019 гг.
Дата утверждения инвестиционной программы	28.03.2014
Цели инвестиционной программы	- обеспечение надежного, качественного и безопасного теплоснабжения потребителей; - обеспечение технической возможности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок по заявкам застройщика к системе теплоснабжения для обеспечения перспективного гражданского строительства в поселке Северный гарантированным объемом тепловой мощности.
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	комитет ЖКХ и ТЭК Курской области, приказ № 15 от 28.03.2014г. в редакции приказа комитета ЖКХ и ТЭК Курской области № 65 от 01.06.2015г.
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	администрация Нижнемедведицкого сельсовета Курского района Курской области
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	2014 - 2019 гг.

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Таблица 2

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на 2017 год, тыс. руб.	Источник финансирования
Строительство участков тепловых сетей для обеспечения возможности подключения (технологического присоединения) теплопотребляющих установок потребителей	72 946,7	собственные средства - плата за подключение (технологическое присоединение)
Увеличение тепловой мощности ТЭЦ АО "ТЭСК" для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	98 231,5	собственные средства - плата за подключение (технологическое присоединение)
Итого	171 178,2	

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы за 2017 г.

Таблица 3

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
Строительство участков тепловых сетей	Прирост протяженности тепловых сетей	10,0 км	7,6 км
Увеличение тепловой мощности ТЭЦ АО "ТЭСК" для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Прирост мощности	103,2 Гкал/час	61,7 Гкал/час
Примечание: отклонение фактических показателей от плановых вызвано переносом сроков присоединения теплопотребляющих установок Заявителя			

Информация об использовании инвестиционных средств за 2017 год

Таблица 4

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
1 - 4 кв. 2017 г.	Строительство участков тепловых сетей	15 029,39	за счет платы за технологическое присоединение
1 - 4 кв. 2017 г.	Увеличение тепловой мощности ТЭЦ АО "ТЭСК"	134 860,20	за счет платы за технологическое присоединение
	Итого:	149 889,59	

Внесение изменений в инвестиционную программу

Таблица 5

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
нет	нет