

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных рынков  
электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

(вид цены (тарифа) на 2018 год

(расчетный период  
регулирования)

Открытое акционерное общество "Коммуэнерго" (ОАО "Коммуэнерго")

Услуги по передаче электрической энергии

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Коммунэнерго"
Сокращенное наименование	ОАО "Коммунэнерго"
Место нахождения	Проезд Солнечный, дом 4, город Киров, 610035
Фактический адрес	Проезд Солнечный, дом 4, город Киров, 610035
ИНН	4346011123
КПП	434501001
Ф.И.О. руководителя	Рябенко Виктор Николаевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:Devakova@komenergo.kirov.ru">Devakova@komenergo.kirov.ru</a>
Контактный телефон	(8332) 52 - 48 - 27
Факс	(8332) 62 - 17 - 90

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,  
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017 год)	Предполагаемые на расчетный период регулирования (2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 186 571,3	1 199 823,3	1 332 305,4
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	120 499,3	59 304,6	83 163,3
1.3.	ЕБПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	225 419,7	175 371,1	205 941,3
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	72 488,8	х	х
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	10%	5%	6%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	193,422	188,275	187,565
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	691 914,0	697 306,0	694 675,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	319 104,8	319 820,0	320 457,0
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием рефератов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	16,99% Приказ Минэнерго РФ от 25.06.2014 № 373	не утверждался	не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ ОАО "Конкумэнерго" об утверждении программы энергооборачивания на 2015-2019 годы от 27.06.2014 № 71, Решение Региональной службы по тарифам Кировской области от 31.03.2016 № 13/1-пр-2016.	Приказ ОАО "Конкумэнерго" об утверждении программы энергооборачивания на 2015-2019 годы от 27.06.2014 № 71, Решение Региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2017 № 11/4-пр-2017.	Приказ ОАО "Конкумэнерго" об утверждении программы энергооборачивания на 2015-2019 годы от 27.06.2014 № 71, Решение Региональной службы по тарифам Кировской области от 28.03.2017 № 11/4-пр-2017.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 238 899,5	1 199 823,3	1 332 305,4
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	473 287,2	531 971,0	550 594,5
	в том числе:				
	оплата труда		330 276,6	348 016,0	360 200,0
	ремонт основных фондов		42 999,4	59 488,4	61 571,0
	материальные затраты		32 907,7	48 949,5	50 663,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> , неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	398 197,2	349 851,9	400 033,2
4.3.	Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	75 090,0	-21 806,5	25 228,7
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (задолжана и остаток неподконтрольных расходов)	тыс. рублей	47 291,2	37 772,8	43 789,0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа)		х	х	х
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	20 508,0	20 489,5	20 603,0
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	23,1	26,0	26,7
5.	Показатели членности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 026,0	1 038,0	1 038,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,8	27,9	28,9
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40 603,0	х	х
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) оборотных средств	тыс. рублей	12 819,0	х	х

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.  
<sup>2</sup> Занято в организации, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.  
<sup>3</sup> Занято в сетевой организации, осуществляющей передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.  
<sup>4</sup> Занято в коммерческом операторе оптового рынка электрической энергии (мощности).

Приложение № 5  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	2016 год		2017 год		Предложения на 2018 год	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	385 049,50	385 049,50	380 659,46	380 659,46	433 564,12	433 564,12
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	449,02	449,02	487,31	487,31	513,12	513,12
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 714,93	1 714,93	1 720,66	1 720,66	1 917,88	1 917,88

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Долгосрочные параметры регулирования, в отношении которых тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности ОАО «Коммунаэнерго» на 2018 год.

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осущестляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Значение плановых показателей уровня надежности оказываемых услуг, Пп	Значение плановых показателей уровня качества технологического присоединения, Ппр	Значение плановых показателей уровня качества обслуживания потребителей услуг, Птсо
2018	476,35	1	0,75	-	17,66	0,0042	1	0,8975