

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 2017 год
(расчетный период
регулирувания)

Открытое акционерное общество "Коммунэнерго" (ОАО "Коммунэнерго")

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	Devakova@komenergo.kirov.ru
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 (2015 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2016 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2017 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 129 286,4	1 210 722,9	1 296 915,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	130 485,2	51 052,5	56 622,2
1.3.	ЕБИПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	239 441,3	160 316,8	182 379,2
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	76 297,8	x	x
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	12%	4%	4%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ³	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	193,419	193,422	191,842
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	696 779,0	705 990,0	700 223,0
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	314 729,0	315 578,8	316 295,1
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	16,99% Приказ Минэнерго РФ от 25.06.2014 № 373	не утверждался	не утверждался
3.7.	Результаты программы энергоэффективности (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Приказ ОАО "Коммуниэнерго" об утверждении программы энергоэффективности на 2012-2016 годы от 27.04.2013 № 68/1, Решение Региональной службы по тарифам Кировской области от 13.09.2013 № 32/1	Приказ ОАО "Коммуниэнерго" об утверждении программы энергоэффективности 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 "Коммуниэнерго" об утверждении программы энергоэффективности на 2015-2019 годы от 27.06.2014 № 71, Решение Региональной службы по тарифам Кировской области от 31.03.2016 № 13/1-пр-2016.
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимые вложения по регулируемым видам деятельности организации - всего				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{5,6} ; подконтрольные расходы ⁷ - всего	тыс. рублей	444 325,5	508 261,1	537 438,5
	в том числе:				
	оплата труда		305 188,2	332 504,9	351 593,0
	ремонт основных фондов		26 705,1	36 837,0	60 100,0
	материальные затраты		51 518,9	46 767,8	49 454,0
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ⁷ - всего ⁸	тыс. рублей	357 743,9	383 964,6	355 746,6
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1 497,0	64 168,2
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (исходят в счет неподконтрольных расходов)	тыс. рублей	142 461,3	x	x
4.4.1.	Результаты инвестиционной программы (ком утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Решение Комиссии по инвестициям и энергетике Кировской области от 30.09.2015 № 20 "О включении инвестиций в инвестиционную программу ОАО "Коммуниэнерго" на 2015 год	x	x
	Сравочно:				
	Объем условных единиц ⁹	у.е.	20 455,0	20 121,7	20 455,0
	Операционные расходы на условную единицу ⁹	тыс. рублей (у.е.)	21,7	25,3	26,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 016,0	1 038,0	1 038,0
5.2.	Среднесписочная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	25,0	26,7	28,3
5.3.	Результаты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	Сравочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	40 603,0	x	x
	Анализ финансовой устойчивости по величине капитала (недостатки) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-73 275,0	x	x

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Значения показателей, осуществляемой оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

³ Значения показателей, осуществляемых непосредственно передатчиком электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Значения показателей коммерческого оператора 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	2015 год		2016 год		Предложения на 2017 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.	359 484,59	359 484,59	385 049,50	385 049,50	415 860,36	415 860,36	415 860,36
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	438,69	438,69	449,02	449,02	484,93	484,93	484,93
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 620,55	1 620,55	1 714,93	1 714,93	1 852,15	1 852,15	1 852,15

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.