

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество энергетики и

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

электрификации Кубани (ПАО "Кубаньэнерго")

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани
Сокращенное наименование	ПАО "Кубаньэнерго"
Место нахождения	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
Фактический адрес	350033, Краснодарский край, город Краснодар, улица Ставропольская, дом 2А
ИНН	2309001660
КПП	997450001
Ф.И.О. руководителя	Гаврилов Александр Ильич
Адрес электронной почты	telet@kuben.elektra.ru
Контактный телефон	8(861) 212-24-03
Факс	8(861) 268-24-93

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2016 год	Предложения на расчетный период регулирования 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка ¹	тыс. рублей	34 403 020		
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	1 886 563		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 740 531		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1 440 787		
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	5,48%		
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт*ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	2 439		2 536
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт*ч	17 457 234	17 681 710	17 720 002
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт*ч	6 211 406		6 659 996
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3) ²	процент	13,30% (приказ Министерства энергетики РФ от 24.12.2014 №949)		13,30%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждена решением Совета Директоров ПАО "Кубаньэнерго" от 29.12.2014 №201/2014		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт*ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего ³		35 463 549	40 459 590	47 846 523
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего	тыс. рублей	5 444 627	4 360 639	4 547 403
	в том числе:				
	оплата труда				
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	25 753 870	27 312 405	31 519 083
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		769 617	1 349 180
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников ⁴	тыс. рублей	5 121 918	705 312	2 495 810
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики РФ от 30.09.2015 №706	Приказ Министерства энергетики РФ от 19.12.2012 №630	
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.	376 287	373 606	381 218
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей/у.е.	14,47	11,67	11,93
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	7 488		
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,48		
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годы" от 22.12.2014		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	28 286 813		
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ⁵	тыс. рублей	-23 795 050		

*(1) Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

*(2) Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*(3) Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

*(4) Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

1 В соответствии с данными бухгалтерского баланса (Форма 2) по виду деятельности "передача электроэнергии"

2 Норматив технологического расхода (потерь), утвержденный для ПАО "Кубаньэнерго" в составе долгосрочных параметров регулирования на 2012 год, составляет 12,65% (приказ ФСТ России от 21.09.2012 №217-э/2, приказ РЭК-ДЦТ КК от 12.10.2012 №59/2012-э)

3 С учетом нагрузочных потерь

4 Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников, указаны по вкладам, без учета дополнительной эмиссии акций и мероприятий, осуществляемых за счет платы за технологическое присоединение

5 Рассчитан в целом по ПАО "Кубаньэнерго" на основании данных бухгалтерского баланса ПАО "Кубаньэнерго" по состоянию на 31.12.2015

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

N 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-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	326 801,18	687 225,60	853 985,08	930 413,31	1 332 427,34	1 603 109,88
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	666,00	396,87	366,04	375,71	434,96	435,74
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 906,49	2 236,59	2 228,36	2 343,29	2 513,37	2 876,26

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.