

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на услуги по передаче электрической энергии на 2020 **год**
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «КЭСК»

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью «Кубанская электросетевая компания»</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО «КЭСК»</u>
Место нахождения	<u>350000, г. Краснодар, ул. Длинная, д.120</u>
Фактический адрес	<u>350053, г. Краснодар, пр.Гете,д.5, оф.2</u>
ИНН	<u>2309135367</u>
КПП	<u>231001001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Бурыкин Сергей Николаевич</u>
Адрес электронной почты	<u>kubseti@yandex.ru</u>
Контактный телефон	<u>8 (861) 299-10-10 (доб.232)</u>
Факс	<u>-</u>

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	19996,4	21229,3	53949,1
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15119,0	30,0	41,9
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-5716,0	8024,1	12073,2
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-15119,0	24,0	33,5
2. Показатели рентабельности организации				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-75,6	0,1	0,1
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 ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	6,34	6,49	8,82
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	19632,8	11800,0	19632,8
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч			
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	16,91 (указан фактический показатель относительных потерь, т.к. приказом РЭК ДЦиТ не утверждался на 2018 г., первый долгосрочный период регулирования компании с 2019 г.)	16,31 (Приказ РЭК ДЦиТ от 24.12.2018 №87/2018-э ; Приказ Минэнерго от 30.09.2014 № 674)	16,31 (Приказ РЭК ДЦиТ от 24.12.2018 №87/2018-э ; Приказ Минэнерго от 30.09.2014 № 674)
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа разработана Обществом. Кроме того, в настоящее время данная программа разрабатывается специализированной организацией		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего				
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	9655,5	5440,8	7604,6
оплата труда		7140,9	3686,6	5152,7
ремонт основных фондов		1480,3	1680,8	2349,2
материальные затраты				
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	13579,6	11289,4	18774,4
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	763,6	14246,2
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			2711,0
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа заявлена, но на момент размещения предложения не утверждена		
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	800,8	731,2	1090,3
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	12,1	7,4	7,0
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала*	человек	12,0	7,5	9,7
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника*	тыс. рублей на человека	49,6	41,0	44,3
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	232391,0	232391,0	232391,0
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

*Примечание компании: заявлено на 2020 г. ниже факта 2018 г., так как в рамках долгосрочного периода регулирования отсутствует возможность применять методы, отличные от индексации плана предыдущего года

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: системы»							
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	188 209,70	188 209,70	224 624,04	224 624,04	383 922,66	383 922,66
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	289,18	289,18	287,80	287,80	567,97	567,97
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	2 716,13	2 716,13	1 635,54	1 635,54	2 299,72	2 299,72

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).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.

Тарифные предложения предусматривают возможность трех вариантов договорных отношений по передаче электроэнергии: "котел снизу", "котел сверху", "смешанный котел".