

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(передача электроэнергии) на 2021-2025 **годы**
(расчетный период регулирования)

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»</u>
Сокращенное наименование	<u>ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»</u>
Место нахождения	<u>350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21</u>
Фактический адрес	<u>350080 Россия, г. Краснодар, ул. Бородинская, д. 150/11, литер Л, офис 21</u>
ИНН	<u>2312178995</u>
КПП	<u>231201001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Кузнецова Юлия Михайловна</u>
Адрес электронной почты	<u>rseti@mail.ru</u>
Контактный телефон	<u>+7 (861) 266-71-10, 266-60- 07</u>
Факс	<u>+7 (861) 266-71-10, 266-60- 07</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	102 829,45	189 008,19	305 469,71
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-5 721,88	41 105,58	69 541,12
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	26 862,47	72 378,05	111 418,31
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-16 452,82	31 386,54	55 180,83
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	-5,6	21,7	22,8
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	53,77	86,23	86,23
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	122 557,78	127 743,00	123 255,16
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	5,60 (приказ Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674; приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)	4,65 (приказ Минэнерго России от "30" сентября 2014 г. №674; приказ РЭК ДЦиТ КК от 29.12.2015г. №88/2015-э)	8,00 (приказ Минэнерго России от "26" сентября 2017 г. №887)

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа направлена на согласование в РЭК-ДЦиТ КК 26.01.2014г. В 2016 году по договору №09/2-16 от 16.11.2016г. Разработана корректировка программы энергосбережения и энергоэффективности на 2016г. и на период до 2020г. ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" На период 2021-2025 годы программа в стадии разработки		
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 *	тыс. рублей	32 972,34	69 747,65	90 210,35
в том числе:				
оплата труда		19 483,42	30 539,10	32 016,49
ремонт основных фондов		8 559,55	16 845,06	21 986,23
материальные затраты		3 136,97	15 830,44	26 739,09
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	63 299,45	73 249,55	140 919,18
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ^{*****}	тыс. рублей	16 440,06	24 568,84	35 976,46
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников **	тыс. рублей	0,00	9 992,00	47 847,68
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена приказом РЭК ДЦиТ КК от 14.08.2015 №56/2015-э, скорректирована приказами РЭК ДЦиТ КК от 26.10.2016 №41/2016-э, от 12.07.2017 №16/2017-э, от 30.10.2018 №73/2018-э, 28.10.2019 №25/2019-э; заявление об утверждении ИПР на 2021-2025 годы направлено в МинТЭК и ЖКХ КК		
4.5. Объем условных единиц ^{3*****}	у. е.	2 750,41	2 750,41	3 450,41
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	11,99	25,36	26,14
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	37	48	71

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,88	53,02	37,45
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20	20	20
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Примечания ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ":

* включая расходы на инвестиции, включенные в строку 4.4

** с учетом налога на прибыль

*** по столбцу факта показатель отражает не сумму расходов, а начисленный доход/выручку по передаче электроэнергии

**** предложения на 2021 год могут быть уточнены ввиду изменения состава активов

***** факт отражен на конец отчетного 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:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	130 003,53	130 003,53	161 928,85	161 928,85	258 120,10	258 120,10
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	145,93	145,93	160,05	160,05	286,35	286,35
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 221,26	1 221,26	1 410,79	1 410,79	2 280,08	2 280,08

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).

Предложения по плановым значениям долгосрочных параметров регулирования при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"

N п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saidi})	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P _{saifi})	Показатель уровня качества оказываемых услуг (Птпр)
			млн руб.	%	%	%	час	шт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"	2021	90,21	2	0,75	8,00	2,038	0,075	1,0
		2022	X	2	0,75	X	2,008	0,074	1,0
		2023	X	2	0,75	X	1,978	0,073	1,0
		2024	X	2	0,75	X	1,948	0,072	1,0
		2025	X	2	0,75	X	1,919	0,071	1,0