

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети

на 2021 год

(расчетный период регулирования)

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КОММУНАЛЬНАЯ

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ЭНЕРГО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ" (ООО "КЭСК")

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КОММУНАЛЬНАЯ ЭНЕРГО-СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ"
Сокращенное наименование	ООО "КЭСК"
Место нахождения	350901, г.Краснодар, ул. Героя Аверкиева А.А., д.22, оф.123
Фактический адрес	350901, г.Краснодар, ул. Героя Аверкиева А.А., д.22, оф.123
ИНН	2308101615
КПП	231101001
Ф.И.О. руководителя	Зенцев Евгений Александрович
Адрес электронной почты	kesk@v-k-b.ru , ipiven@mail.ru
Контактный телефон	8 (861) 205-05-07, 226-84-76
Факс	8 (861) 205-05-07

II. Основные показатели деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (2020 г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г)
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 ²	тыс. рублей	-	73 646,2	196 078,6
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	0,0	103 642,8
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	41 925,2	145 520,7
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	82 829,4
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	-	0,00	52,86
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		-	-	-
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность	МВт	-	16,227	15,800
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	-	86 038,44	112 420,4
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)	процент	-	0,78% от отпуска электрической энергии из сети (утвержден приказом Минэнерго России от 12.11.2019 №1199)	0,84 % к отпуску из сети (материалы по утверждению норматива потерь направлены в Минэнерго России письмом от 15.04.2020 г. № 833) , входящий номер письма Минэнерго России от 16.04.2020 №09-853
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н	утверждена внутренним распорядительным документом компании от 01.01.2018 г. б/н
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		-	73 646,2	196 078,6
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией; подконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	-	16 050,5	33 951,9
	в том числе:				
	оплата труда		-	8 343,1	13 883,3

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период (2020 г) ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2021 г)
	ремонт основных фондов		-	0	0
	материальные затраты		-	4 720,9	9 649,7
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего	тыс. рублей	-	57 595,7	162 126,8
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	0	0
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц	у.е.	-	1 290,2	1 290,2
	Операционные расходы на условную единицу	тыс. рублей (у.е.)	-	12,44	26,32
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	-	-	20,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	57,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	-	10,0	10,0
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Примечания:

¹ Тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (далее ЕНЭС), оказываемые через ПС 220кВ "Кругликовская", принадлежащую ООО «КЭСК» на 2020 год, впервые утверждены приказом ФАС России от 26.12.2019 г. № 1753/19.

² Раскрыты показатели, формирующие необходимую валовую выручку на содержание сетей, подлежащие рассмотрению ФАС России при утверждении ставки на содержание сетей. Кроме того производятся расчеты за потери электроэнергии в сетях согласно п. 80 Основ ценообразования, утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

³ Показан отпуск из сети для расчетов с ПАО "ФСК ЕЭС", который не учитывает потребление ООО "КЭСК на собственные производственные нужды по прочим видам деятельности.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду*		Показатели, утвержденные на базовый период (2020 г)		Предложения на расчетный период регулирования (2021 г)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	-	-	378 208,04	378 208,04	1 034 170,00	1 034 170,00
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт.ч	-	-	-	-	-	-
	одноставочный тариф	рублей/МВт.ч	-	-	-	-	-	-