

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
индивидуальный тариф на услуги по передаче  
электрической энергии на на**

2019 год  
(расчетный период  
регулирования)

Акционерное общество «К-РАЭСК» (АО «К-РАЭСК»)

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество «К-РАЭСК»

Сокращенное наименование АО «К-РАЭСК»

Место нахождения 143405, Московская область, г. Красногорск, ул. Комсомольская, д. 23, помещение 10

Фактический адрес 143405, Московская область, г. Красногорск, ул. Комсомольская, д. 23, помещение 10

ИНН 5024064860

КПП 502401001

Ф.И.О. руководителя Скрипкин В. А.

Адрес электронной почты k-raesk@mail.ru

Контактный телефон 8 (498) 568 - 41 - 48, 8 (498) 568 - 41 - 71

Факс 8 (498) 568 - 41 - 91

Приложение № 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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 (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	39572,01	51813,08	46097,27
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-17055,03	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6029,98	23737,18	23085,00
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-17055,03	0	0
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	-43,1	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	19,1034	24,482	20,0265
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	140239,8	162005,3	147002,2
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч			
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	приказ Минэнерго России от 28.11.2014 №882 на 2015 год, 1,95%. Принято в долгосрочных параметрах 1,45%.	приказ Минэнерго России от 28.11.2014 №882 на 2015 год, 1,95%. Принято в долгосрочных параметрах 1,45%.	приказ Минэнерго России от 28.11.2014 №882 на 2015 год, 1,95%. Принято в долгосрочных параметрах 1,45%.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности АО "К-РАЭСК" на 2016-2018 гг., АО "К-РАЭСК"	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности АО "К-РАЭСК" на 2016-2018 гг., АО "К-РАЭСК"	
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		56627,04	46155,72	40537,72
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	27085,32	11448,60	11787,48
	в том числе:				
	оплата труда		20861,11	5919	6094,2
	ремонт основных фондов		1361,81	678,8	698,89
	материальные затраты		1523,72	2021,88	2081,73

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	29541,72	26739,38	28219,14
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		7967,74	531,1
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1586,53	787,03	1586,53
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	17,07	14,55	7,43
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		19,5	14	14
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	26		26
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	89,15	35,23	36,28

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период (2018 год) <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	100	100	100
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	32215		32215

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<sup>3</sup> Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором 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	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.	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.	247019,95	247019,95	157155,19	157061,99	157061,99	180074,68
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	26,480	26,480	32,750	37,010	37,010	38,616
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	404	404	318	322	293,26	333,59

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.