

Приложение  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 09.08.2014 № 787)

## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(тариф на услуги по передаче электроэнергии) на 2022 год**  
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Энергосетевая Компания»

---

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «ЭСК»

---

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Энергосетевая компания»
Сокращенное наименование	АО «ЭСК»
Место нахождения	603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.114А
Фактический адрес	603004, г. Нижний Новгород, пр. Ленина, д.111 оф.214
ИНН	5262054490
КПП	525601001
Генеральный директор	Лебедев Дмитрий Сергеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:office@esk-nnov.ru">office@esk-nnov.ru</a>
Контактный телефон	8 (831) 260-16-48
Факс	8 (831) 290-86-30

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 (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	481 128	439 794	619 039
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	21 321	0	44 788
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	26 390	0	17 545
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	21 113	0	35 000
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	4,43	0,00	7,24
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	66,62	64,65	67,37
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	367 756	369 515	371 899
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	203 178	203 178	203 178

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	10,82 Решение РСТ Нижегородской области от 21.12.2015 № 51/3 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН	10,82 Решение РСТ Нижегородской области от 18.12.2020 №54/16 в т.ч. 3,867 по уровню напряжения СНП и 10,854 по уровню напряжения НН	10,80 в т.ч. 2,621 по уровню напряжения СНП и 12,760 по уровню напряжения НН
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности утверждена генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждена генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждена генеральным директором АО "ЭСК"
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		481 128	439 794	619 039

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	255 207	304 337	299 523
	в том числе:				
	оплата труда		87 341	88 499	87 099
	ремонт основных фондов		126 365	196 888	188 889
	материальные затраты		8 133	3 267	3 215
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	47 842	38 986	109 792
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	17 043	9 946	17 636
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			35000



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа для АО "ЭСК" не утверждалась	Инвестиционная программа для АО "ЭСК" не утверждалась	Инвестиционная программа для АО "ЭСК" на рассмотрении в Министерстве энергетики и ЖКХ Нижегородской области
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	8 208,54	8 125,12	8 208,54
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	31,09	37,46	36,49
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	124	125	125
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	59	59	58
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2021)	Предложения на расчетный период регулирования (2022)
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14 934	14 934	14 934
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<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).

Генеральный директор

Д.С.Лебедев





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 (2020 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2021 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)	
			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.	360 321,55	360 321,55	361 794,96	361 794,96	563 951,34	563 951,34
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	298,96	298,96	383,66	384,44	383,71	398,67
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1,15342	1,15342	1,06102	1,06180	1,47728	1,49225

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

Генеральный директор

Д.С.Лебелев

