

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановлений Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64, от 30.12.2022 № 2556)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество «Энергосетевая Компания»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО «ЭСК»

I. 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
Ф.И.О. руководителя Недоростков Дмитрий Александрович
Адрес электронной почты office@esk-nnov.ru
Контактный телефон 8 (831) 260-16-48
Факс 8 (831) 290-86-30

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	463 299	642 079	787 719
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей		3 750	5 150
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	17 941		24 269
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0	3 000	4 120
2. Показатели рентабельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0	0,584	0,654
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	76,99	87,183	87,176
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	469 999	557 429	558 756
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	202 212	202 212	202 212
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	9,581	10,82	10,82
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"
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		324 008,00	375 124,83	512 102,07
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	242 066,93	328 625,59	325 685,17
в том числе:				
оплата труда		101 522,09	95 562,17	94 707,11
ремонт основных фондов		89 732,55	212 600,62	210 698,34
материальные затраты			3 527,32	3 495,76

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022	Показатели, утвержденные на базовый период * 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **·****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	65 619,25	45 488,91	83 214,34
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	13 796,82	14 175,20	20 162,50
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 525,00	3 000,00	4 120,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од	корректировка в Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 11.11.2021 г. №329-334/21П/од
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	9 329,32	9 269,08	9 355,38
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,95	25,95	25,95
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	130	130	161
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	65	61	84
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14934	14934	14934
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

Генеральный директор

Д.А. Недоростков



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022		Показатели, утвержденные на базовый период * 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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	362194.03	362194.03	358 562,55	358 562,55	489 527,98	489 527,98
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	386,99	420,95	478,90	478,90	478,90	507,64
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,08933	1,12329	1,15186	1,15186	1,3954	1,4241

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор

Д.А. Недоростков

