

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024		Показатели, утвержденные на базовый период * 2025		Предложения на расчетный период регулирования 2026		Предложения на расчетный период регулирования 2027		Предложения на расчетный период регулирования 2028		Предложения на расчетный период регулирования 2029		Предложения на расчетный период регулирования 2030	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:															
1. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	487 064,79	487 064,79	558 458,88	558 458,88	678 130,35	678 130,35	615 514,08	615 514,08	615 552,21	615 552,21	615 590,46	615 590,46	615 628,83	615 628,83
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт-ч	230,21	255,65	600,09	725,44	502,89	513,11	534,54	534,03	556,34	555,81	579,02	578,48	602,64	602,07
одноставочный тариф	рублей/МВт-ч	1,13047	1,17571	1,55298	1,67833	1,90123	1,91145	1,80376	1,80325	1,82563	1,82511	1,84840	1,84786	1,87210	1,87153

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования

Генеральный директор

Д.А. Недоростков



Handwritten signature in blue ink.

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)

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2026-2030 года
(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.111, помещ. П2
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

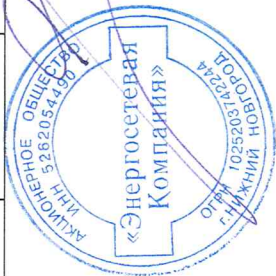
Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	Предложения на расчетный период регулирования 2030
1. Показатели эффективности деятельности организации								
1.1. Выручка	тыс. рублей	716 940	858 786	1 014 782	960 242	972 088	984 412	997 234
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	54 081,00	6 513	7 592				
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	100 045	57 605	65 314	52 029	52 029	52 029	52 029
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	8 652	4 884	5 694				
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	7,54	0,76	0,75				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	Предложения на расчетный период регулирования 2030
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	87,754	75,580	91,473	91,492	91,511	91,530	91,549
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	505 013	531 542	532 320	532 431	532 542	532 653	532 764
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	209 490	-	211 640	212 027	212 417	212 806	213 196
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,09	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34	7,34
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и утверждалась генеральным директором АО "ЭСК"	Программа энергоэффективности и 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		566 588,30	506 499,86	744 363,85	675 772,68	675 955,43	676 138,34	676 321,39
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	452 140,58	413 234,91	537 156,46	537 315,46	537 474,50	537 633,59	537 792,73
в том числе:								
оплата труда		171 995,91	128 277,95	193 284,09	193 341,30	193 398,53	193 455,78	193 513,04
ремонт основных фондов		124 008,57	259 225,71	192 906,89	192 963,99	193 021,11	193 078,25	193 135,40
материальные затраты		50 720,36	4 435,49	42 514,60	42 527,19	42 539,78	42 552,37	42 564,96
Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	110 317,72	108 209,29	285 193,15	138 457,22	138 480,93	138 504,74	138 528,66

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025	Предложения на расчетный период регулирования 2026	Предложения на расчетный период регулирования 2027	Предложения на расчетный период регулирования 2028	Предложения на расчетный период регулирования 2029	Предложения на расчетный период регулирования 2030
4.3. Выплатные, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-19 828,83	-83 679,56				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	4 130,00	4 884,49	5 693,80				
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 01.12.2023 №329-55/23П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од	Приказ Министерства энергетики и ЖКХ Нижегородской области от 25.11.2024 №329-483/24П/од
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	12 210,69	12 147,26	12 217,19	12 217,19	12 217,19	12 217,19	12 217,19
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	37,03	34,02	43,97	43,98	43,99	44,01	44,02
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднестатистическая численность персонала	человек	163	163	173	173	173	173	173
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника на человека	тыс. рублей на человека	88	66	93	93	93	93	93
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	14 934	14 934	14 934	14 935	14 936	14 937	14 938
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

Генеральный директор

Д.А. Недоростков



Handwritten signature in blue ink.