

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия  
информации  
субъектами оптового и розничных  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2024 год  
долгосрочного периода регулирования 2022-2026 годов  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Электрические сети»

### I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети»

Сокращенное наименование ООО «Электрические сети»

Место нахождения 163069, Архангельская обл., г. Архангельск, Наб. Северной Двины, д. 112, к. 3, пом. 49

Фактический адрес 163069, Архангельская обл., г. Архангельск, Наб. Северной Двины, д. 112, к. 3, пом. 49

ИНН 2901301342

КПП 290101001

Ф.И.О. руководителя Новиков Роман Иванович

Адрес электронной почты office@elektseti.ru

Контактный телефон (8182) 44 22 04

Факс (8182) 44 22 04

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования		
		2022	2023	2024	2025	2026
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>						
1. Показатели эффективности деятельности организации						
1.1. Выручка	тыс. рублей	267 032	427 251	534 064	555 427	577 644
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-60 562	23 000	32 640	33 946	35 303
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-44 208	39 502	84 328	85 633	86 991
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-86 390	10 098	10 880	11 315	11 768
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	-22,7%	5%	6%	6%	6%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации						
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	x	x	x	x	x
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	x	x	x	x	x
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	17,18	24,28	26,97	26,97	26,97
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	106,61	151,21	179,60	179,60	179,60
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	38,47	39,90	58,11	58,11	58,11
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	5,10%	4,15%	6,57%	6,57%	6,57%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		x	x	x	x	x
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	x	x	x	x	x
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		135 687	135 639	342 058	355 740	369 970
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	69 996	84 276	124 107	129 071	134 234
в том числе:						
оплата труда		54 871	54 172	79 775	82 966	86 284
ремонт основных фондов		3 566	13 559	19 967	20 766	21 596
материальные затраты		2 024	1 906	2 807	2 920	3 037

Наименование	Единица	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования		
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	65 691	42 686	119 569	124 352	129 326
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		8 677	90 146		
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	6 410	10 098	10 803	10 341	7 988
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электрические сети" на 2022-2026 годы утверждена распоряжением министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Архангельской области от 27 октября 2021 года №704-р				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	4 464	4 441	7 001	7 001	7 001
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	15,7	18,98	17,73	18,44	19,17
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	74	74	105	105	105
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	61,79	61,00	63,31	65,85	68,48
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	30	30	30	30	30
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x	x

## III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части	рублей/МВт в месяц						
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	ВН 991846,93; СН1 1143363,6; СН2 1218066,52; НН 1303662,33	ВН 1029537,11; СН1 1186811,42; СН2 1264353,05; НН 1353201,5	ВН 1122195,45; СН1 1293624,45; СН2 1378144,82; НН 1474989,64	ВН 1122195,45; СН1 1293624,45; СН2 1378144,82; НН 1474989,64	ВН 1122195,45; СН1 1293624,45; СН2 1378144,82; НН 1474989,64	ВН 1189527,18; СН1 1371241,92; СН2 1460833,51; НН 1563489,02
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	ВН 79,75; СН1 170,84; СН2 452,72; НН 517,62	ВН 83,5; СН1 178,87; СН2 474,00; НН 541,95	ВН 91,02; СН1 194,97; СН2 516,66; НН 590,73	ВН 91,02; СН1 194,97; СН2 516,66; НН 590,73	ВН 91,02; СН1 194,97; СН2 516,66; НН 590,73	ВН 96,48; СН1 206,67; СН2 547,66; НН 626,17
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	ВН 1862,42; СН1 2520,29; СН2 3517,87; НН 4550,85	ВН 1933,19; СН1 2616,06; СН2 3651,55; НН 4723,78	ВН 2107,18; СН1 2851,51; СН2 3980,19; НН 5148,92	ВН 2107,18; СН1 2851,51; СН2 3980,19; НН 5148,92	ВН 2107,18; СН1 2851,51; СН2 3980,19; НН 5148,92	ВН 2233,61; СН1 3022,6; СН2 4219,00; НН 5457,86
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:							
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/куб. метр						
вода	рублей/куб. метр						
пар	рублей/куб. метр						

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.  
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Генеральный директор ООО "Элсети"



Новиков Р.И.