

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**на услуги по передаче электрической энергии по**  
**распределительным сетям**

**на 2024г.**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Электросети"

**I. Информация об организации**

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Электросети"
Сокращенное наименование	ООО "Электросети"
Место нахождения	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
Фактический адрес	603101, Россия, г. Нижний Новгород, пр. Ильича. 32
ИНН	5256113940
КПП	525601001
Ф. И. О. руководителя	Евтушенко Олег Сергеевич
Адрес электронной почты	<a href="mailto:es@electroseti.info">es@electroseti.info</a>
Контактный телефон	(831)243-01-97
Факс	(831) 293-50-56

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 (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	341 430	320 740	354 021
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	24 227	35 773	42 700
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	50 833	55 037	62 641
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	13 122	26 347	32 114
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	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 данной отрасли от 9 процентов и более	процент	7,10	17,16	17,69
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	78,692	78,692	78,692
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	463 669	461 620	462 882
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	40 795	49 178	40 008

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНІ, 0,971 по уровню напряжения СНІІ и 9,07 по уровню напряжения НН	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНІ, 0,971 по уровню напряжения СНІІ и 9,07 по уровню напряжения НН	2,021 Решение РСТ Нижегородской области от 14.12.2021 № 55/20, в т.ч. 1,21 по уровню напряжения СНІ, 0,971 по уровню напряжения СНІІ и 9,07 по уровню напряжения НН
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»	Программа энергоэффективности утверждена 22.01.2021г генеральным директором ООО «Электросети»
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		326 522	320 740	354 021

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	244 080	256 687	252 848
	в том числе:				
	оплата труда		49 410	81 273	80 057
	ремонт основных фондов		68 240	74 078	72 970
	материальные затраты		109 966	88 433	87 110
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	81 968	83 345	93 342
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	473	-19 292	7 831
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	36 082,90	37 555,00	43 322,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023)	Предложения на расчетный период регулирувания (2024)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2022 г. № 329-236/22П/од	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2022 г. № 329-236/22П/од	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2022-2026гг Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 22.09.2021г. № 329-260/21П/од с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2022 г. № 329-236/22П/од
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	3 510,95	3 510,42	3 555,86
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	69,52	73,12	71,11
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022)	Показатели, утвержденные на базовый период (2023)	Предложения на расчетный период регулирования (2024)
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	48	105	105
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	86	64	63
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	
	<i>Справочно:</i>				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7.	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).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2023 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2024 год)	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.	323 851,01	323 851,01	339 659,12	339 659,12	374 900,96	374 900,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	72,23	78,57	89,45	89,45	73,40	78,45
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	726,04	732,38	770,23	770,23	822,76	827,81

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