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

на 2026г.
(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	es@electroseti.info
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 (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	389 147	399 050	696 141
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	36 592	66 854	181 397
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	70 727	77 981	284 439
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	19 240	50 549	155 759
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	9,40	16,75	26,06
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	78,692	19,503	19,503
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	472 600	487 236	487 234
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	81 074	103 375	103 375
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	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) ³		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»

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего⁵	тыс. рублей	388 163	348 235	643 141
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	268 547	236 420	318 715
	в том числе:				
	оплата труда		43 668	нет данных	47 232
	ремонт основных фондов		74 242	нет данных	101 944
	материальные затраты		137 312	нет данных	157 413
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	119 475	91 141	208 789

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	141	27 353	127 425
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	41 416,83	34 404,00	39 542,00
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 (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/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 (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/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 (в редакции от 10.10.2023 №329-321/23П/од)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	3 895,68	4 782,27	4 837,07
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	68,93	49,44	65,89

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024)	Показатели, утвержденные на базовый период (2025)	Предложения на расчетный период регулирования (2026)
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	нет данных	38
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	97	нет данных	104
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	-	-	-

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2024 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2025 год)		Предложения на расчетный период регулирования (2026 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.	367 309,48	367 309,48	1 487 897,56	1 487 897,56	2 747 983,17	2 747 983,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	83,95	92,68	404,61	481,26	422,01	501,96
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	815,84	829,18	3 440,00	3 516,65	6028,04	6107,99