

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на \_\_\_\_\_ 2021 \_\_\_\_\_ год**  
(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 \_\_\_\_\_ Руденко Надежда Викторовна  
Адрес электронной почты \_\_\_\_\_ [es@electroseti.info](mailto: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 (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	355 158	349 880	374 466
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	42 210	39 251	40 473
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	47 395	44 839	49 757
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	29 977	30 000	30 000
2.	Показатели рентабельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	11,88	11,22	10,81
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	80,137	80,216	77,242
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	450 608	459 472	447 487
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	31 870	34 160	35 700

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	1,352 Решение РСТ Нижегородской области от 20.12.2016 № 53/24 в т.ч. 1,31 по уровню напряжения СНП и 0,957 по уровню напряжения НН	1,345 Решение РСТ Нижегородской области от 20.12.2016 № 53/24 в т.ч. 1,31 по уровню напряжения СНП и 0,957 по уровню напряжения НН	1,350 Решение РСТ Нижегородской области от 20.12.2016 № 53/24 в т.ч. 1,31 по уровню напряжения СНП и 0,957 по уровню напряжения НН
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа энергоэффективности утверждена 22.05.2017 г. генеральным директором ООО "Электросети"	Программа энергоэффективности утверждена 22.05.2017 г. генеральным директором ООО "Электросети"	Программа энергоэффективности утверждена 22.05.2017 г. 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		357 845	349 880	374 466

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	264 599	265 393	258 516
	в том числе:				
	оплата труда		38 784	40 981	39 919
	ремонт основных фондов		2 253	345	336
	материальные затраты		154 925	171 007	166 576
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	71 260	64 281	73 169
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	70	433	14 271
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	32 741,73	30 000,00	30 000,00

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г. с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2018 г. № 133	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г. с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2018 г. № 133	Инвестиционная программа ООО "Электросети" на 2017-2021гг. утверждена министерством энергетики и ЖКХ 30.10.2016г. с учетом корректировки, утвержденной Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 07.09.2018 г. № 133
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	3 139,44	3 125,95	3 167,78
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	84,28	84,90	81,61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	72	72	72

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2020)	Предложения на расчетный период регулирования (2021)
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	45	47	46
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 (2019 год)		Показатели, утвержденные на базовый период * (2020 год)		Предложения на расчетный период регулирувания (2021 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.	347 557,89	347 557,89	342 936,12	342 936,12	373 237,63	373 237,63
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	44,19	47,29	41,30	43,61	60,03	65,06
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	752,34	755,44	750,08	752,39	818,98	824,01

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