

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии  
на 2021-2025 годы**

**\_\_\_\_\_**  
(расчетный период регулирования)

**Акционерное общество "Региональные электрические сети" (АО "РЭС")**

**\_\_\_\_\_**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество «Региональные электрические сети»
Сокращенное наименование	АО «РЭС»
Место нахождения	630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16а
Фактический адрес	630102, г. Новосибирск, ул. Якушева, 16а
ИНН	5406291470
КПП	775050001
Ф.И.О. руководителя	Балан Яна Николаевна
Адрес электронной почты	info@eseti.ru
Контактный телефон	(383) 289-45-60
Факс	(383) 224-60-08

**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 2019 год	Показатели, утвержденные на 2020 год	Предложения на 2021 год	Предложения на 2022 год	Предложения на 2023 год	Предложения на 2024 год	Предложения на 2025 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13 864 901	13 576 326	15 817 923	18 084 935	18 676 999	19 282 366	19 894 227
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	915 184	- 419 057	13 065	1 687 093	1 657 193	1 619 306	1 690 750
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 621 817	1 290 041	1 803 554	3 624 173	3 735 846	3 858 009	3 980 864
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	737 648	- 829 873	- 127 713	1 545 363	1 514 449	1 475 592	1 546 052
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	6,6	- 3,1	0,1	9,3	8,9	8,4	8,5
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	1 638	1 598	1 608	1 608	1 613	1 618	1 622
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	11 741 564	11 412 965	11 473 198	11 477 788	11 514 516	11 547 909	11 574 469
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	3 668 097	3 703 130	3 763 363	3 764 868	3 776 915	3 787 869	3 796 581
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	на 2019 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2020 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2021 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2022 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2023 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2024 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2025 год норматив технологического расхода (потери) электрической энергии Минэнерго России не утверждался
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 31.03.2017 № 67-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 31.03.2017 № 67-ЭЭ	Приказ Департамента по тарифам Новосибирской области от 31.03.2017 № 67-ЭЭ				
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13 864 901	13 576 326	15 817 923	18 084 935	18 676 999	19 282 366	19 894 227
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> , подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	3 347 084	3 456 182	4 455 541	4 557 460	4 665 888	4 769 729	4 875 078
	в том числе:								
	оплата труда		2 058 627	-	-				
	ремонт основных фондов		537 172	-	-				
	материальные затраты		481 953	-	-				
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	6 840 548	7 330 188	7 751 917	8 130 250	8 516 547	8 925 638	9 228 609
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактической финансовый результат деятельности	131 230	852 301	751 680	584 726	617 009	651 189
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 577 829	1 535 610	2 234 477	2 234 563	2 233 991	2 285 013	2 337 409
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МЖКХиЭ НСО от 09.06.2018 № 144 «Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Региональные электрические сети» на 2016-2020 годы»	Приказ МЖКХиЭ НСО от 09.06.2018 № 144 «Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Региональные электрические сети» на 2016-2020 годы»	Заявление об утверждении инвестиционной программы АО "РЭС" на 2021-2025 г.г. направлено в Министерство жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области				
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	249 487	243 343	252 092	253 304	254 826	255 844	256 810
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	13	14	18	18	18	19	19
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 914	4 053	4 152	4 152	4 152	4 152	4 152
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,8	-	-				
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018	Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы от 21.12.2018
	<i>Справочно:</i>								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194	9 639 194
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 1 703 492						

<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).

