

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	630005, г. Новосибирск, ул. Семьи Шамшиных, 80
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 эне

№ 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	13 576 325	15 351 067	17 468 853	18 170 500	18 896 534	19 520 020
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	915 184	129 692	103 887	1 403 935	1 458 915	1 532 264	1 616 546
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 621 817	1 582 402	1 713 710	3 352 027	3 554 389	3 774 386	3 911 939
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	737 648	537 512	242 362	1 264 610	1 318 646	1 391 079	1 474 433
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	1,0	0,7	8,0	8,0	8,1	8,3
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 638	1 598	1 597	1 610	1 619	1 627	1 625
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	11 741 564	11 412 965	11 410 695	11 500 840	11 564 094	11 623 071	11 611 448
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 668 097	3 703 130	3 703 130	3 732 384	3 752 913	3 772 052	3 768 280
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	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) ³		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	15 351 067	17 468 853	18 170 500	18 896 534	19 520 020
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 347 084	3 160 735	3 781 383	3 863 017	3 953 823	4 041 859	4 131 035
	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 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 840 548	7 333 273	7 938 807	8 312 465	8 717 483	9 127 267	9 443 935
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	192 301	946 199	731 128	556 400	579 788	604 161
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 577 829	1 733 850	1 689 074	2 188 987	2 188 905	2 188 987	2 188 987
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 03.07.2020 № 114 «Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Региональные электрические сети» на 2016-2020 годы в части 2020 года»	Проект инвестиционной программы АО «РЭС» на 2021-2025 г.г., находящийся на рассмотрении в Министерстве жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области				
	<i>Справочно:</i>								
	Объем условных единиц ³	у.е.	242 108	243 343	244 282	245 359	246 742	247 731	248 659
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	14	13	15	16	16	16	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	3 914	4 053	3 945	3 945	3 945	3 945	3 945
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						

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

