

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии
на 2020 год**

(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 энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	14 931 914	13 845 608	15 512 184
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 761 907	521 212	1 339 388
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	4 238 411	2 186 923	3 089 562
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 892 240	346 736	908 445
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	18,5	3,8	8,6
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	1 719	1 647	1 665
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12 793 646	11 784 348	11 882 167
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 723 643	3 751 028	3 880 477
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	на 2018 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2019 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	на 2020 год норматив технологического расхода (потерь) 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		14 931 914	13 845 608	15 512 184
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	3 073 619	3 365 984	3 469 604
	в том числе:				
	оплата труда		1 930 345	-	-
	ремонт основных фондов		446 941	-	-
	материальные затраты		414 055	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	6 168 496	6 597 125	8 072 698
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	- 692 009	108 409
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	1 215 501	1 563 820	2 762 813

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на 2019 год	Предложения на 2020 год
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»	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	250 695	241 105	243 343
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	12	14	14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 919	4 053	4 053
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41,0	-	-
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Соглашение о порядке, условиях и продлении срока действия ОТС в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы на период 2016-2018 годов от 22.12.2014	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
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	- 1 271 269	-	-

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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на 2019 год		Предложения на 2020 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		x	x	x	x	x	x
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		x	x	x	x	x	x
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	670 803,96	665 149,09	727 453,62	756 550,93	758 975,41	991 671,27
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	163,55	167,77	248,15	244,26	246,68	287,58
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 154,71	1 180,37	1 182,46	1 167,37	1 168,68	1 442,33
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.	Для гарантирующих поставщиков		x	x	x	x	x	x
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	x	x	x	x	x	x
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	x	x	x	x	x	x
	менее 150 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	x	x	x	x	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
	не менее 10 МВт	процент	x	x	x	x	x	x
4.	Для генерирующих объектов		x	x	x	x	x	x
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	x	x	x	x	x	x
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	x	x	x	x	x	x
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	x	x	x	x	x	x
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	вода	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x
	пар	руб./куб. метра	x	x	x	x	x	x