

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии
на 2019 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	630007, г. Новосибирск, ул. Советская, 5
ИНН	5406291470
КПП	546050001
Ф.И.О. руководителя	Ильичёв Сергей Николаевич
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 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	13 357 893	14 431 522	14 222 821
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2 071 712	2 256 019	761 196
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 600 440	3 757 082	2 440 121
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	1 310 674	1 882 591	487 536
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	15.5	15.6	5.4
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	1 681	1 719	1 618
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	12 327 089	12 407 757	11 579 589
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	3 541 139	3 595 000	3 677 674
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	на 2017 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался	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
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		13 357 893	14 431 522	14 222 821
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	2 851 857	3 318 679	3 368 783
	в том числе:				
	оплата труда		1 799 999	-	-
	ремонт основных фондов		349 080	-	-
	материальные затраты		376 114	-	-
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	5 506 368	5 273 392	6 782 259
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	по факту находят отражение через фактический финансовый результат деятельности	88 706	295 869
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	956 195	1 209 762	1 405 535
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ МЖКХиЭ НСО от 16.05.2017 № 120 «Об утверждении корректировки инвестиционной программы АО «Региональные электрические сети» на 2016-2020 годы»	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	248 221	247 899	241 142
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	11	13	14
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	3 867	4 053	4 053
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38.8	-	-
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	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	-
	<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	- 1 387 591	- 747 072	- 394 750

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 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 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.	560 723.86	663 417.54	722 431.15	717 285.47	727 049.04	828 168.83
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	150.98	154.65	229.59	237.46	249.40	250.37
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 034.94	1 153.84	1 146.42	1 179.79	1 184.28	1 272.26
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	процент	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	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