

Приложения
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных рынков
Постановления Правительства № 24 от
21.04.2004г

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

тариф на услуги по
передаче
электрической
энергии

2015-2019

год

(расчетный период регулирования)

ООО «Региональные электрические сети»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование - **ООО «Региональные электрические сети»**

Сокращенное наименование - **ООО «РЭС»**

Место нахождения - **443022, РФ, Самарская обл, г.Самара, проезд Мальцева,д.7, литер А**

Фактический адрес - **443022, РФ, Самарская обл, г.Самара, проезд Мальцева,д.7, литер А**

ИНН - **6318183371**

КПП - **631801001**

Ф.И.О. руководителя - **Соколов Алексей Александрович**

Адрес электронной почты - **mail@res63.ru**

Контактный телефон - **341-15-20**

Телефон круглосуточной службы - **341-15-39**

Факс - **341-15-21**

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "Региональные электрические сети".

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2016	2017	2018
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	78429	100431,6	167694,59
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	4537,54	5249,43	15680,9
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-1681,16	5249,43	11595,58
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-1714	245,77	2704,4
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	5,79	5,23	9,35
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность ³ (отпуск несетевым организациям)	МВт	4,189	7,647	6,946
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	44359,0	56203,93	50290,73
3.5.	в т. ч. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	13458,1	13068,02	14238,796
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 373 от 25.06.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г)	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г, в редакции приказа от 29.12.2015г № 790)	6,6% (приказ Минэнерго РФ № 406 от 28.11.2014г "Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче на 2015г, в редакции приказа от 29.12.2015г № 790)
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2015-2017гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 39/п от 25.07.2014г. Минэнерго принята, но расходы по ней не включены в НВВ.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2016-2017гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 30/п от 11.06.2015г. Минэнерго принята, но расходы по ней не включены в НВВ.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2018-2021гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 11 от 28.02.2017г. Данная программа энергосбережения включена в Инвестиционную программу на 2018-2021гг.
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		95188,25	47632,43	166992,43
4.1.	Расходы, связанные с производством подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	44766,58	44950,4	78103,7
	в том числе:				
	оплата труда		10020	10959,6	14873,2
	ремонт основных фондов		0	6753,25	7500
	материальные затраты		22705,41	25045,1	32550
4.2.	Неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	50269,91	17270,3	52129,7
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	151,76	-14588,27	29788,52
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	6970,56

4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		0	0	Инвестиционная программа на 2018-2021гг была направлена в Минэнерго 20.03.2017г № 3177. Ответа об утверждении или замечания к Инвестпрограмме от Минэнерго не поступали.
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1976,12	1969,24	2299,86
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	22,65	22,83	33,96
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	48	59	62
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей/чел	13,05	14,27	16,31
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-24020	0	0

Директор



Соколов А.А.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

2017г

2016г

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий					
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)					
	Прочие потребители					
ВН	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	1 076,34	1 076,34	1 042,88	1 087,94
СН-1	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	1 645,02	1 645,02	1 596,03	1 667,77
СН-2	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	2 466,19	2 466,19	2 391,80	2 498,05
НН	одноставочный тариф	руб./КВт.ч.	3 523,88	3 523,88	3 428,10	3 554,35
	Население					
СН-1	без применения понижающего коэф-та	руб./КВт.ч.	1 301,33	1 410,26	1 410,26	1 508,15
СН-2, НН	с применением понижающего коэф-та	руб./КВт.ч.	593,25	624,43	624,43	670,31



Директор ООО РЭС

Соколов А.А.