

## ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2022 \_\_\_\_\_ год  
(расчетный период регулирования)**

ООО «Региональные электрические сети»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «РЭС»

### I. Информация об организации

Полное наименование ООО «Региональные электрические сети»

Сокращенное наименование ООО "РЭС"

Место нахождения 443022, Самарская область, г. Самара, проезд Мальцева, д.7, Литер А

Фактический адрес 443022, Самарская область, 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 8 (800) 234-60-54

Факс 8 (846) 341-15-21

### II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)
<b>1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)</b>				
<b>1. Показатели эффективности деятельности организации</b>				
1.1. Выручка	тыс. рублей	89 796,32	52 792,54	96 301,73
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-21 352,30	0,00	5 858,87
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-14 135,74	4 292,32	13 376,25
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-22 116,00	0,00	4 882,39
<b>2. Показатели рентабельности организации</b>				
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	-23,78	0,00	6,08
<b>3. Показатели регулируемых видов деятельности организации</b>				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	0,00	0,00	0,00
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	0,00	0,00	0,00
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	4,50	3,22	3,26
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	39 826,60	23 956,79	23 680,47
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	6 628,38	6 579,70	6 723,83

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020 год)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2021 год)	Предложения на расчетный период регулирования (2022 год)
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	4,66	4,53	4,53
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер)		Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2020-2022гг в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС, приказ № 4 от 01.03.2019г.	Программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности ООО РЭС г. Самара на 2021-2023гг. в сфере электроснабжения". Утверждена директором ООО РЭС от 22.09.2020г.
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч	-	-	-
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		75 188,57	44 594,35	92 728,70
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	42 056,06	38 939,25	38 066,96
в том числе:				
оплата труда		9 729,88	8 687,55	8 492,94
ремонт основных фондов		0,00	0,00	0,00
материальные затраты		28 382,58	26 820,87	26 220,04
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	33 132,51	16 381,52	27 963,68
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-10 726,42	26 698,07
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0,00	0,00	0,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 573,83	2 518,15	2 518,15
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	16,34	15,46	15,12
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	30,98	29,00	29,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	26,17	24,96	24,40
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

Директор

А.А.Соколов





III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт в месяц						
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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц						
вн	рублей/МВт в месяц	767 906,50	777 535,29	751 720,67	770 724,83	770 724,83	801 553,82
сн1	рублей/МВт в месяц	1 112 938,76	1 126 410,46	1 089 013,14	1 114 924,39	1 114 924,39	1 159 521,37
сн2	рублей/МВт в месяц	1 670 223,65	1 688 211,34	1 632 161,75	1 671 634,56	1 671 634,56	1 738 499,94
нн	рублей/МВт в месяц	2 123 908,91	2 165 916,88	2 094 006,54	2 136 607,76	2 136 607,76	2 222 072,07
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт в месяц	110,12	116,29	116,29	122,80	122,80	127,71
сн1	рублей/МВт в месяц	246,80	260,62	260,62	275,22	275,22	286,23
сн2	рублей/МВт в месяц	335,50	354,29	354,29	374,13	374,13	389,10
нн	рублей/МВт в месяц	864,69	912,37	912,37	963,45	963,45	1 001,99
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
вн	рублей/МВт·ч	1 292,74	1 313,74	1 313,74	1 350,52	1 350,52	1 404,54
сн1	рублей/МВт·ч	1 960,79	1 995,54	1 995,36	2 051,23	2 051,23	2 133,28

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
сн2	рублей/МВт·ч	2 907,74	2 964,42	2 954,23	3 036,95	3 036,95	3 158,43
нн	рублей/МВт·ч	4 135,63	4 248,00	4 248,00	4 366,95	4 366,95	4 541,63
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал						
1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
> 13 кг/см <sup>2</sup>	рублей/Гкал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						
пар	рублей/ куб. метр						

Директор



А.А.Соколов