

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

**Общество с ограниченной ответственностью "Южные электрические сети"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**(ООО "ЮЭС")**

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "Южные электрические сети"  
Сокращенное наименование ООО "ЮЭС"  
Место нахождения 428008, г. Чебоксары, пл. Речников, д. 3, пом.1, офис 303  
Фактический адрес 428008, г. Чебоксары, пл. Речников, д. 3, пом.1, офис 303  
ИНН 2130205059  
КПП 213001001  
Ф. И. О. руководителя Смирнова Кира Вячеславовна  
Адрес электронной почты [ues21@bk.ru](mailto:ues21@bk.ru)  
Контактный телефон (8352) 371-233  
Факс ---

**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	ООО "Южные электрические сети"		
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> , на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации	-			
1.1.	Выручка	тыс. рублей	25 802,09	34 334,97	34 110,50
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	383,68	x	x
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	829,23	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-208,47	0,00	0,00
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	1,49%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации	-			
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	-	-	-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	-	-	-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	1,867	2,488	2,840
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	16 387,13	19 912,20	21 764,51
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	1968,78	1023,34	3977,47
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	-	8,26% (в соответствии с постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 28.12.2020 №95-28/э)	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «ЮЭС» на 2020-2025 гг., утвержденная приказом директора ООО "ЮЭС" от 14.04.2020 г. №12		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	13 368,25	11 561,25	20 702,27

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	ООО "Южные электрические сети"		
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый период1, на 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	8 594,33	8 005,72	8 342,65
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	5 491,61	5 055,86	5 268,64
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	918,79	1 852,75	1 930,72
	материальные затраты	тыс. рублей	1 256,42	798,76	832,37
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	4 773,93	3 555,52	11 896,77
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	462,86
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)	-	-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	688,19	718,94	751,52
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	12,49	11,14	11,10
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности	-			
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	13,0	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,26	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)	-	-	-	-
6	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

<sup>1</sup> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Общество с ограниченной ответственностью "Южные электрические сети"					
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период*, на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 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		-	-	-	-	-	-
1.1.	на 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 открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Публичное акционерное общество «Россети Волга»**</b>							
1.2.1.1.	двухставочный тариф:							
1.2.1.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	470 463,61	551 336,06	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	11,08	0,63	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.1.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,65780	0,75024	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.2.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальные технологии»**</b>							
1.2.2.1.	двухставочный тариф:							
1.2.2.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	470 463,61	551 336,06	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	11,08	0,63	0,00	0,00	0,000	0,000
1.2.2.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,65780	0,75024	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.3.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Электрогарант»**</b>							
1.2.3.1.	двухставочный тариф:							
1.2.3.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	470 463,61	551 336,06	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.3.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	11,08	0,63	0,00	0,00	0,000	0,000
1.2.3.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,65780	0,75024	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.4.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Северные электрические сети»**</b>							
1.2.4.1.	двухставочный тариф:							
1.2.4.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	470 463,61	551 336,06	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.4.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	11,08	0,63	0,00	0,00	0,000	0,000
1.2.4.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	0,65780	0,75024	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.5.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Общество с ограниченной ответственностью «Урмарские электрические сети»**</b>							
1.2.5.1.	двухставочный тариф:							
1.2.5.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	-	-	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.5.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	-	-	0,00	0,00	0,000	0,000
1.2.5.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.6.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие "Чебоксарские городские электрические сети" Муниципального образования города Чебоксары - столицы Чувашской Республики**</b>							
1.2.6.1.	двухставочный тариф:							
1.2.6.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	-	-	512 385,78	557 042,74	212 299,03	248 821,79
1.2.6.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	-	-	0,00	0,00	0,000	0,000
1.2.6.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	0,77605	0,82746	0,29379	0,35014
1.2.7.	<b>Общество с ограниченной ответственностью «Южные электрические сети» - Муниципальное унитарное предприятие "Жилищно-коммунальное хозяйство Козловского района"***</b>							
1.2.7.1.	двухставочный тариф:							
1.2.7.1.1.	ставка на содержание сетей	руб./МВт.мес.	-	-	-	-	212 299,03	248 821,79
1.2.7.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потеря)	руб./МВт.ч.	-	-	-	-	0,000	0,000
1.2.7.2.	одноставочный тариф	руб./кВт.ч.	-	-	-	-	0,29379	0,35014
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт.ч	-	-	-	-	-	-
3.	Для гарантирующих поставщиков		-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Общество с ограниченной ответственностью "Южные электрические сети"					
			Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый период*, на 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2022 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	-	-	-	-	-	-
	менее 150 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	процент	-	-	-	-	-	-
4.	Для генерирующих объектов	процент	-	-	-	-	-	-
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	-	-	-	-	-	-
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	-	-	-	-	-	-
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		-	-	-	-	-	-
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	-	-	-	-	-	-
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	вода	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-
	пар	руб./куб. метра	-	-	-	-	-	-

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

\*\* Наименования сетевых организаций указаны в порядке "сторона-плательщик" - "сторона-получатель"