

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации субъектами  
оптового и розничных рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства Российской Федерации  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 30 января 2019 г.)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа)) на 2023 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "ТЭС"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "ТЭС"

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "ТЭС"  
Сокращенное наименование ООО "ТЭС"  
Место нахождения 446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13  
Фактический адрес 446010, Самарская обл., г. Сызрань, ул. Гидротурбинная, 13  
ИНН 6325065530  
КПП 632501001  
Ф. И. О. руководителя Кочергин Юрий Александрович  
Адрес электронной почты info@tes-ooo.ru  
Контактный телефон 8(8464)37-84-75  
Факс \_\_\_\_\_

## II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	42 950,96	52 231,39	65 571,99
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-10 212,66	-	1 000,00
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
2. Показатели рентабельности организации				
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	-	1,53
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	15,3090	16,0834	16,3624
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	114 382,96	116 457,13	114 426,21
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению	тыс. кВт·ч	160,14	160,16	160,14

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup> 3.6. Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>	процентов	1,03	1,09 Приказ ФАС от 23.11.2021 г.№1299/21-ДСП	1,09
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
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		53 163,62	48 405,59	60 706,30
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2,4</sup> ; операционные (подконтрольные) расходы <sup>3</sup> — всего в том числе:	тыс. рублей	19 682,07	12 248,10	24 094,64
оплата труда		15 828,10	10 132,65	19 284,88
ремонт основных фондов		1 717,64	727,29	2 143,62
материальные затраты		33 481,55	32 136,39	36 244,29
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей			
4.3. Выпадающие, излишние	тыс. рублей			367,37

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup> (2022 г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2023 г.)
4.4. Доходы (расходы) прошлых лет Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	1 051,80	1 039,79	1 135,45
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	18,71	11,78	21,22
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	37	40	40
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	35,65	21,11	40,18
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,0	10,0	10,0
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
1.2.1. ПАО "Самараэнерго" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц						
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч						
ВН	рублей/ МВт·ч	1,31374	1,35052	1,35052	1,48422	1,48422	1,63116
СН2	рублей/ МВт·ч	2,95423	3,03695	3,03695	3,33761	3,33761	3,66804
НН	рублей/ МВт·ч	4,24800	4,36695	4,36695	4,79850	4,79850	5,27270
Население и приравненные к нему категории потребителей	рублей/ МВт·ч	1,50214	1,47104	1,47104	1,57965	1,57965	1,69628
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	рублей/ МВт·ч	0,40413	0,47489	0,47489	0,58904	0,58904	0,73063

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2.2. Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	x	703 686,86	705 826,50		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	x	x	355,14	358,63		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	1 489,30	1 631,26		
1.2.3. ООО "Энергетик" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 418 606,03	1 845 197,02	1 485 008,67	1 610 107,84		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	331,18	452,20	381,66	407,42		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч			2 773,99	2 981,11000		
1.2.6. ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал) - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	620 978,25	640 467,02	x	x		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	80,03	88,90	x	x		
одноставочный тариф	рублей/			x	x		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2.4. ООО "ТЭС" - АО "Самарская сетевая компания" (АО "ССК") двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	МВт·ч рублей/ МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	331 449,79	379 018,09		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	55,09	60,23	60,95	69,48		
1.2.5. ООО "ТЭС" - Филиал ПАО "Россети Волга" - "Самарские распределительные сети" двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	637,75	672,16	593,58	678,31		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч	377 537,61	365 413,80	331 449,79	379 018,09		
1.2.6. ООО "ТЭС" - ООО "Газпром энерго" (Саратовский филиал) двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	55,09	60,23	60,95	69,48		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	573,08	570,70	551,46	662,12		
ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	x	x	331 449,79	379 018,09		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	x	x	60,95	69,48		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	696,03	726,55		
1.2.7. ООО "ТЭС" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго" - Филиал АО "РЖД"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	377 537,61	365 413,80	331 449,79	379 018,09		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	55,09	60,23	60,95	69,48		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	573,29	562,24	515,68	589,92		
1.2.8. ООО "ТЭС" - ООО "Энергохолдинг"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	345 632,96	374 615,05	x	x	x	x
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	56,75	66,91	x	x	x	x
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч			x	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
<b>1.2.9. ООО "ТЭС" - ООО "Самараэлектросеть"</b>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	x	331 449,79	379 018,09		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	x	x	60,95	69,48		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	672,89	769,19		
<b>1.2.10. ООО "ТЭС" - Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"</b>							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	345 632,96	374 615,05	x	x	x	x
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	56,75	66,91	x	x	x	x
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						

<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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2021 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2022 <sup>1</sup>		Предложения на расчетный период регулирования 2023	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Госэнергохолдинг» по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.