

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2020 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	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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	31 715,91	40 892,13	53 748,88
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-15 596,83	1 075,20	
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	-49,18	2,63	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	15,3400	14,5457	14,9778
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	113 690,80	112 691,70	114 935,25
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	250,46	242,00	250,46
3.6. Уровень потерь электрической энергии ³	процентов	2,17 Приказ ФАС от 30.11.2017г. №1613/17-ДСП	2,17 Приказ ФАС от 27.11.2018г. №1649а/18-ДСП	2,17
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		47 312,74	40 892,13	53 748,88
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	17 112,70	11 363,40	20 214,42
оплата труда		12 656,33	7 657,66	14 154,16
ремонт основных фондов		1 058,22	269,94	1 117,11
материальные затраты		30 200,04	29 528,73	33 506,49
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей			
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	27,97		27,97
4.4. 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 ³	у. е.	965,79	1 008,79	1 008,79
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	17,72	11,26	20,04
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	43	26	44
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	24,53	24,54	26,81
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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 2018 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2019 ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
		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 (потеря)	рублей/МВт·ч						
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч						
ВН	рублей/МВт·ч	1,08794	1,18185	1,14669	1,29274		
СН2	рублей/МВт·ч	2,49805	2,7032	2,62523	2,90774		
НН	рублей/МВт·ч	3,55435	3,81909	3,72037	4,13563		
Население и приравненные к нему категории потребителей	рублей/МВт·ч	1,50815	1,53705	1,53705	1,41927		
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	0,67031	0,69842	0,69842	0,5118		
1.2.2. Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	675 854,30	690 780,24	1 270 395,59	1 344 394,39		
ставка на оплату технологического расхода (потеря)	рублей/МВт·ч	130,03	151,03	173,79	89,42		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,31901	1,30527	2,53212	2,70010		
1.2.3. Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго" - Филиал АО "РЖД" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	8 490,03	x	41 868,98	37 404,34		
ставка на оплату технологического расхода (потеря)	рублей/МВт·ч	1,85	x	8,62	9,06		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,01350	x	0,06614	0,06044		
1.2.4. ООО "ЭнергоСтандарт" - ООО "ТЭС"							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	x	2 079 778,79	2 692 098,69		
ставка на оплату технологического расхода (потеря)	рублей/МВт·ч	x	x	292,43	347,10		
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	3,21640	4,14071		
1.2.5. Саратовский филиал ООО "Газпром энерго" - ООО							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в	x	x	519 432,26	602 387,24		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период 2019 ¹		Предложения на расчетный период регулирования 2020	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	69,52	76,02		
1.2.6. ООО "ТЭС" - АО "Самарская сетевая компания" (АО "ССК") двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт·ч	x	x	0,77843	0,89814		
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	24 007,38	126 106,11	65 830,28	104 661,36		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	237,58	5,47	210,50	270,05		
1.2.7. ООО "ТЭС" - Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	0,27453	0,04440	0,31208	0,44530		
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	309 772,38	290 398,95	348 974,37	376 183,14		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	92,03	78,68	86,61	107,75		
1.2.8. ООО "ТЭС" - Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго" - Филиал АО "РЖД" двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	0,51870	0,50014	0,55153	0,62334		
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	28 359,01	x	x		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	5,47	x	x		
1.2.9. ООО "Энергохолдинг" - ООО "ТЭС" двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	0,0444	x	x		
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	x	x	261 878,82	317 861,10		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	125,16	131,14		
ставка на оплату технологического расхода (потерь) одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	x	x	0,60862	0,71804		

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн 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.