

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии  
(в ред. Постановления Правительства РФ  
от 30.01.2019 № 64)

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на \_\_\_\_\_ 2025 \_\_\_\_\_ год**  
**(расчетный период регулирования)**

**Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети"**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
**ООО "СГЭС"**

**I. Информация об организации**

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»  
Сокращенное наименование ООО «СГЭС»  
Место нахождения 628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15  
Фактический адрес 628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15  
ИНН 8602015464  
КПП 860201001  
Ф.И.О. руководителя Пап Мен Чер  
Адрес электронной почты SGES@surqtges.ru  
Контактный телефон (3462) 52-46-00  
Факс (3462) 34-63-13

**II. Основные показатели деятельности организации**

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023 год <b>факт</b>	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2025 год
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	2 448 461,25	2 464 360,34	Расчет будет произведен после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	784 052,26	668 293,86	
1.3. ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 159 057,66	1 098 181,64	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	519 544,06	330 234,68	
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	32	27	
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	212,55	214,84	213,31
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 447 739,57	1 443 074,36	1 456 682,36
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч	684 961,63	697 066,29	697 666,65
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,91%	7,30%	7,30%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***			Письмо на РЭК, исх. №2122 от 07.06.2022г.	
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		1 928 025,69	2 052 814,73	2 524 477,85
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	562 912,99	642 506,45	670 271,05
в том числе:				
оплата труда		328 849,34	366 960,66	382 818,11
ремонт основных фондов				
материальные затраты		173 792,54	214 466,87	223 734,61
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	451 495,05	425 156,44	497 297,74
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		267 467,42	11 503,13
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	698 654,40	700 186,67	701 248,05

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, <b>2023 год факт</b>	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф <b>2024 год</b>	Предложения на расчетный период регулирования, <b>план 2025 год</b>
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 14.08.2023г. №42-Пр-34	Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 14.08.2023г. №42-Пр-34	Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 14.08.2023г. №42-Пр-34
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	20 106,50	20 263,26	20 706,99
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	28,0	31,7	32,4
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	258	300	300
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	106,22	101,93	106,34
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	527 740	527 740	527 740
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 год, предшествующий базовому периоду 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2024 год	
		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	рублей/МВт в месяц				
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-	рублей/МВт·ч				
1.2. услуги по передаче электрической энергии:					
двухставочный тариф:					
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	58 975,28	58 975,28	29 597,95	29 674,31
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	21,36	21,36	10,67	10,66
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	127,580	127,580	63,870	63,810
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч				
3. Для гарантирующих поставщиков:					
3.1. величина сбытовой надбавки для населения	рублей/МВт·ч				
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых	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/				
в том числе топливная составляющая	рублей/				
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт				
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				
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал				
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр				
вода	рублей/				
пар	рублей/				

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

\*\* Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

\*\*\* Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

\*\*\*\* 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.