

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 2026 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

Пак Мен Чер

Адрес электронной почты

[SGES@surgutes.ru](mailto:SGES@surgutes.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, 2024 год факт	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2026 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	2 573 475,73	2 739 526,65	
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	748 544,73	930 044,55	
1.3. ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	1 183 274,41	1 364 396,47	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	408 021,44	511 572,24	
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	29	34	Расчет будет произведен после утверждения индивидуальных тарифов
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	201,14	198,12	243,68
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 412 835,62	1 352 356,70	1 390 782,62
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч	729 783,22	697 596,65	724 719,53
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,78%	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				
		2 064 800,26	2 244 163,92	2 649 090,84
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	602 025,25	689 447,78	767 854,97
в том числе:				
оплата труда		372 077,77	393 770,69	438 552,12
ремонт основных фондов				
материальные затраты		155 394,21	230 135,75	256 307,85
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	474 324,12	324 400,35	332 589,89
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	267 467,42	-8 209,14	202 010,64
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	700 186,67	701 248,05	700 731,77

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, <b>2024 год факт</b>	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф <b>2025 год</b>	Предложения на расчетный период регулирования, <b>план 2026 год</b>
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент Строительства и Жилищно-коммунального комплекса ХМАО-Югры приказ об утверждении корректировки ИП от 06.08.2024г. №42-Пр-31	Департамент Строительства и Жилищно-коммунального комплекса ХМАО-Югры приказ об утверждении корректировки ИП от 06.08.2024г. №42-Пр-31	Департамент Строительства и Жилищно-коммунального комплекса ХМАО-Югры приказ об утверждении корректировки ИП от 06.08.2024г. №42-Пр-31
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	20 537,28	20 719,77	21 334,43
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	29,3	33,3	36,0
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	277	300	300
5.2.	Среднемесячная заработка на одного работника	тыс. рублей на человека	111,94	109,38	121,82
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 2024 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования, план 2026 год	
		первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие	первое полу-годие	второе полу-годие
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						
пределный 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	29 597,95	29 674,31	943 960,50	943 960,50	905 946,31	905 946,31
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	10,67	10,66	366,30	366,30	383,37	383,37
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	63,870	63,810	2 025,740	2 025,740	2 288,116	2 288,116
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для	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.