

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 _____ 2024 _____ 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@surgutges.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, 2022 год факт	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2024 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	2 065 858,30	2 332 223,74	Расчет будет произведен после утверждения Единых (котловых) тарифов, в том числе по населению
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	500 055,18	675 299,00	
1.3. ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	912 723,70	1 049 257,13	
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	271 035,18	444 614,75	
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	24	29	
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	199,54	187,66	197,28
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	1 347 559,71	1 303 935,00	1 346 624,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным	тыс. кВт·ч	685 046,33	674 982,19	685 052,00
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,36%	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		1 816 359,17	1 941 740,36	2 316 158,42
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	502 188,08	601 734,40	633 578,15
в том числе:				
оплата труда		309 422,42	343 674,14	361 861,35
ремонт основных фондов				
материальные затраты		142 417,63	200 857,27	211 486,62
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	414 171,39	378 154,93	439 803,68
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	479 804,84	698 659,82	700 186,67

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2022 год факт	Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2024 год
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении корректировки от 05.07.2022г. №33-Пр-57	Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 17.06.2022г. №33-Пр-49 Проект корректировки ИП, Заявление исх.№1272 от 05.04.2023г	Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ об утверждении от 17.06.2022г. №33-Пр-49 Проект корректировки ИП, Заявление исх.№1272 от 05.04.2023г
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	20 017,93	19 831,57	20 698,35
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	25,1	30,3	30,6
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	264	300	300
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	97,67	95,47	100,52
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 2022 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2023 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	44,91	44,91	58 975,28	58 975,28
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	0,01	0,01	21,36	21,36
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,10	0,10	127,580	127,580
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 ²	рублей/Гкал				
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал				
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал				
> 13 кг/см ²	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.