

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@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, 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 | Расчет будет произведен после утверждения индивидуальных тарифов |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 748 544,73 | 930 044,55 | |
| 1.3. ЕВГТДА (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 | |
| 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 | 206,06 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 1 412 835,62 | 1 352 356,70 | 1 402 102,85 |
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным | тыс. кВт·ч | 729 783,22 | 697 596,65 | 726 899,87 |
| 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 | 2 620 854,77 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 602 025,25 | 689 447,78 | 737 854,92 |
| в том числе: | | | | |
| оплата труда | | 372 077,77 | 393 770,69 | 421 417,91 |
| ремонт основных фондов | | | | |
| материальные затраты | | 155 394,21 | 230 135,75 | 246 293,92 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 474 324,12 | 324 400,35 | 321 299,58 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 267 467,42 | -8 209,14 | 195 041,93 |
| 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, 2024 год факт | Показатели, утвержденные на базовый период, тариф 2025 год | Предложения на расчетный период регулирования, план 2026 год |
|--------------------------|---|-------------------------|---|---|--|
| 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 | 21 266,15 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 29,3 | 33,3 | 34,7 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 277 | 300 | 300 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 111,94 | 109,38 | 117,06 |
| 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 полугодие | второе полугодие | 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 | 29 597,95 | 29 674,31 | 943 960,50 | 943 960,50 | 1 059 930,38 | 1 059 930,38 |
| ставка на оплату технологического расхода (потери) | рублей/МВт·ч | 10,67 | 10,66 | 366,30 | 366,30 | 382,58 | 382,58 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 63,870 | 63,810 | 2 025,740 | 2 025,740 | 2 251,814 | 2 251,814 |
| 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.