ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

(расчетный период регулирования)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 I. Информация об организации

Полное наименование АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СИНАРСКИЙ ТРУБНЫЙ ЗАВОД»

Сокращенное наименование АО «СИНТЗ»

Место нахождения 623400 Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Заводской проезд,1

Фактический адрес 623400 Свердловская область, г.Каменск-Уральский, ул.Заводской проезд,1

ИНН \_\_6612000551\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

КПП \_\_997450001\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Ф.И.О. руководителя Гагаринов Вячеслав Алексеевич

Адрес электронной почты \_\_\_Sinarsky@sintz.ru\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Контактный телефон \_\_(3439)36-34-03\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Факс \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(3439) 36-34-03\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

 II. Основные показатели деятельности организации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [<\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1890) | 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 | 3 559,73 | 5 170,89 | 4 134,61 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -3 304,37 | - | - |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | - | - | - |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -3 304,37 | - | - |
| 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 | - | - | - |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации |  |  |  |  |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами [<\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1891) | МВт | - | - | - |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности [<\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1891) | МВт·ч | - | - | - |
| 3.3. | Заявленная мощность [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | МВт | 45,7 | 42,789060 | 40,7 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | тыс. кВт·ч | 345 900 | 350 919,708 | 343 453 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3> | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | процентов | 0,7 | - | 0,7 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) |  |  |  |  |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии [<\*\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1893) | МВт·ч |  |  |  |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 170 241,89 | 54 216,46 | 43 351,17 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг [<\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1891), [<\*\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892);операционные (подконтрольные) расходы [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) - всего | тыс. рублей | 130 796,39 | 9 628,21 | 9 493,32 |
|  | в том числе: |  |  |  |  |
|  | оплата труда |  | 33 001,11 | 7 760,88 | 7 651,99 |
|  | ремонт основных фондов |  | 49 836,52 | 1867,33 | 1 841,33  |
|  | материальные затраты |  | 0 | 0 | 0 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в [позиции 4.1](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par631) [<\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1891), [<\*\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1893);неподконтрольные расходы [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) - всего [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | тыс. рублей | 39 445,5 | 26 976,17 | 28 250,21 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0 | 0 | 5 607,63 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) |  | Не утверждалась |
| 4.5. | Объем условных единиц [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | у.е. | 2979,2 | 1001,987 | 1001,987 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу [<\*\*\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1892) | тыс. рублей (у.е.) | 43,903 | 9,609 | 9,474 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности |  |  |  |  |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 55 | 19 | 19 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 50,002 | 34,039 | 33,561 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) |  |  |  |  |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей |  |  |  |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей |  |  |  |

 III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период [<\*>](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1890) | Предложения на расчетный период регулирования |
| 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 электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт в месяц | - | - | - | - | - | - |
|  | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | рублей/МВт·ч | - | - | - | - | - | - |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | двухставочный тариф: |  |  |  |  |  |  |  |
|  | ставка на содержание сетей | рублей/МВт в месяц | 367 663 | 367 663 | 109 595,11 | 109 595,11 | 88 753 | 88 753 |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
|  | одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 492,17 | 492,17 | 282,22 | 282,22 | 228,301 | 228,301 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

--------------------------------

<\*> 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](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1397), [10](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1403), [12](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1457), [13](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1481) и [14](file:///C%3A%5CTemp%5Cexport_8132_%7B31828004-302C-4002-83C9-B0E9199D9136%7D.RTF#Par1511) раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.