

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования)

Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан "Электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ГУП РТ "Электрические сети"

I. Информация об организации

Полное наименование _____ Государственное унитарное предприятие Республики Татарстан "Электрические сети"
Сокращенное наименование _____ ГУП РТ "Электрические сети"
Место нахождения _____ 4200094, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Бондаренко, д.3
Фактический адрес _____ 420111, Россия, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Чернышевского, д. 25/26
ИНН _____ 1660079256
КПП _____ 165701001
Ф. И. О. руководителя _____ Абдуллазянов Рустем Эдвардович
Адрес электронной почты _____ guprtes@gridcom-rt.ru
Контактный телефон _____ (843) 572-08-79
Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019) | Показатели, утвержденные на базовый период (2020) | Предложения на расчетный период регулирования (2021) | |
|--|---|---|---|--|------------|
| 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 | 347 521 | 339 758,92 | 391 733,15 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 27 441 | 0 | 0 |
| 1.3. | ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 27 413 | 0 | 0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 7 578 | 0 | 0 |
| 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 | 7,9% | 0,0% | 0,0% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ² | МВт | X | X | X |
| 3.2. | Расчетный объем услуг | МВт·ч | X | X | X |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019) | Показатели, утвержденные на базовый период (2020) | Предложения на расчетный период регулирования (2021) |
|--------------------------|--|-------------------------|--|---|--|
| | в части обеспечения надежности ² | | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 115,15 | 118,86 | 118,86 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³ | тыс. кВт·ч | 645 109,2 | 388 472,0 | 390 590,0 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 104 123,8 | 102 913,8 | 104 123,8 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии ³ | процентов | 3,52 | 7,33 | 5,93 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Программа энергосбережения и энергоэффективности ГУП РТ "Электрические сети" на 2018-2022 годы. Утверждена Генеральным директором Ш.З.Хакимовым 30.09.2017 | Программа энергосбережения и энергоэффективности ГУП РТ "Электрические сети" на 2020-2022 годы. Утверждена Генеральным директором Р.Э. Абдуллазновым 13.09.2019 | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴ | МВт·ч | X | X | X |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего | | 324 643,2 | 339 758,9 | 391 733,1 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2,4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе: | тыс. рублей | 132 951,7 | 128 461,4 | 192 422,5 |
| | оплата труда | | 23 428,6 | 50 506,1 | 26 689,6 |
| | ремонт основных фондов | | 10 225,2 | 0,0 | 12 577,3 |
| | материальные затраты | | 1 436,7 | 13 689,1 | 1 008,7 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³ | тыс. рублей | 129 944,5 | 142 117,5 | 141 323,3 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,0 | -8 889,9 | -6 857,2 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует |
| 4.5. | Объем условных единиц ³ | у. е. | 4 366,7 | 4 356,0 | 4 963,5 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у. е.) | 30,45 | 29,49 | 38,77 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 24 | 74 | 34 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 81,3 | 56,9 | 65,4 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | отсутствует | отсутствует | отсутствует |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019) | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ (2020) | Предложения на расчетный период регулирования (2021) |
|--------------------------|---|-------------------|---|--|--|
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 215 000,0 | 215 000,0 | 215 000,0 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | 271 274,3 | 178 920,6 | 178 920,6 |

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019) | | Показатели, утвержденные на базовый период (2020) | | Предложения на расчетный период регулирования (2021) | |
|---|---------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие | первое полугодие | второе полугодие |
| 1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий: | | | | | | | |
| 1.2. услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| двухставочный тариф: | | | | | | | |
| ставка на содержание сетей | рублей/ МВт в месяц | 190 256,37 | 190 256,37 | 183 471,41 | 183 471,41 | 227 914,06 | 230 452,49 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/ МВт·ч | 95,72 | 95,72 | 200,97 | 200,97 | 166,02 | 166,02 |
| одноставочный тариф | рублей/ МВт·ч | 503,24 | 503,24 | 874,60 | 874,60 | 998,29 | 1 007,56 |

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ 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.