

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2020 _____ год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК74" (ООО "АТЭК74")
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК74"

Сокращенное наименование ООО "АТЭК74"

Место нахождения 454100, Челябинская обл., Челябинск г., Аношкина ул., дом № 12, нежилое
помещение 8, офис 402

Фактический адрес 454100, Челябинская обл., Челябинск г., Аношкина ул., дом № 12, нежилое
помещение 8, офис 402

ИНН 7447255594

КПП 744801001

Ф.И.О. руководителя Резниченко Алексей Васильевич

Адрес электронной почты ooo.atek74@gmail.com

Контактный телефон +7 (351) 223-85-45; +7 (351) 778-65-59

Факс +7 (351) 281-30-80

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2020 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 | 15 369,73 | 17 289,52 | 30 393,35 |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | 3 739,52 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 7 501,74 | 2 422,22 | 7 687,13 |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 2 913,00 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | 24,33% | 0,00% | 0,00% |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | - | - | - |

| Наименование показателей | | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2018 год) | Показатели, утвержденные на базовый период * (2019 год) | Предложения на расчетный период регулирования (2020 год) |
|--------------------------|---|-------------------------|--|--|--|
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | - | - | - |
| 3.3. | Заявленная мощность *** | МВт | 2,45 | 2,86 | 2,75 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 21 483,85 | 20 036,40 | 24 135,53 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 15 027,55 | 11 258,61 | 11 407,70 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 2,13 | 8,86 | 8,25 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Программа на 2017 год и на период до 2021 года утверждена директором ООО «АТЭК74» 28.12.2017 | Программа на 2017 год и на период до 2021 года утверждена директором ООО «АТЭК74» 28.12.2017 | Программа на 2017 год и на период до 2021 года утверждена директором ООО «АТЭК74» 28.12.2017 |
| 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 | | 16 513,50 | 12 600,67 | 25 172,35 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего | тыс. рублей | 2 979,43 | 6 028,19 | 8 596,29 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 1 381,76 | 2 301,36 | 3 281,77 |
| | ремонт основных фондов | | - | - | - |
| | материальные затраты | | 1 373,54 | 2 976,60 | 4 244,67 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего *** | тыс. рублей | 13 534,07 | 10 019,86 | 24 023,89 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,00 | -3 447,39 | -7 447,83 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | нет | нет | не утверждена |
| 4.5. | Объем условных единиц *** | у.е. | 557,80 | 492,57 | 764,20 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 5,34 | 12,24 | 11,25 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 1,8 | 3 | 4 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 63,97 | 63,93 | 68,37 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | нет | нет | нет |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 50,00 | 50,00 | 50,00 |
| 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 (2018) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2019) | | Предложения на расчетный период регулирования (2020) | |
|---|--------------------|---|------------------|---|------------------|--|------------------|
| | | 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 | 308 111,00 | 305 930,00 | 358 381,00 | 376 364,00 | 1 196 846,70 | 1 313 676,84 |
| ставка на оплату технологического расхода (потерь) | рублей/МВт·ч | 236,04 | 231,82 | 238,76 | 229,11 | 220,63 | 211,64 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 759,10 | 751,20 | 857,50 | 868,40 | 1 864,68 | 1 996,55 |

* 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).