

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2024 год
(расчетный период регулирования)
Общество с ограниченной ответственностью "КВЭП"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО "КВЭП"

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|--|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "КВЭП" |
| Сокращенное наименование | ООО "КВЭП" |
| Место нахождения | 350005, г.Краснодар, ул. Дзержинского, д. 96/3, оф. 14 |
| Фактический адрес | 350005, г.Краснодар, ул. Дзержинского, д. 96/3, оф. 14 |
| ИНН | 2311085794 |
| КПП | 231101001 |
| Ф.И.О. руководителя | Шальякин А. В. |
| Адрес электронной почты | khpp2@mail.ru |
| Контактный телефон | (861) 258-13-69 |
| Факс | (861) 258-13-69 |

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора
оптового рынка электрической энергии (мощности)

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.) | Показатели, утвержденные на базовый период*(1)(2023 г.) | Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.) |
|--------|--|-------------------------|--|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 42 456,13 | 49 687,73 | 58 618,27 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -7 970,04 | 5 367,58 | 6 619,10 |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 3 865,29 | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | -18,77% | 10,80% | 11,29% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2) | МВт | | | |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2) | МВт*ч | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность*(3) | МВт | 10,1 | 9,6 | 10,9 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3) | тыс. кВт*ч | 88 438 | 84 412 | 96 038 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3) | тыс. кВт*ч | - | - | - |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии*(3) | процент | 2,23 | 2,54 | 2,54 |
| 3.6.1 | Реквизиты приказа Минэнерго России | | - | - | - |
| 3.7. | Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3) | | Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В. | Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В. | Утверждена 09.01.2020 г. генеральным директором Любичем В.В. |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4) | МВт*ч | | | |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 50 426,17 | 49 687,73 | 58 618,27 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего | тыс. рублей | 20 044,42 | 16 793,85 | 17 969,42 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 10 583,46 | 6 546,95 | 7 005,23 |
| | ремонт основных фондов | тыс. рублей | 7 729,48 | 9 241,78 | 9 888,71 |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 1 731,48 | 1 005,12 | 1 075,48 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3) | тыс. рублей | 30 381,75 | 35 446,74 | 40 648,84 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | -2 552,86 | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | | | |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | |
| | Справочно: | | | | |
| | Объем условных единиц*(3) | у.е. | 979,41 | 1 077,27 | 1089,75 |
| | Операционные расходы на условную единицу*(3) | тыс. рублей (у.е.) | 20,47 | 15,59 | 16,49 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 20 | 12 | 12 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 44,10 | 45,46 | 48,65 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |
| | Справочно: | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 1 010,00 | 1 000,00 | 1 010,00 |

*(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).

Генеральный директор



А. В. Шалякин

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| N п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022 г.) | | Показатели, утвержденные на базовый период* (2023 г.) | | Предложения на расчетный период регулирования (2024 г.) | |
|-------|--|-------------------|--|---------------|---|---------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 51 778,45 | 51 778,45 | 54 523,19 | 54 523,19 | 63 421,35 | 63 421,35 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт*ч | 81,80 | 88,45 | 107,42 | 107,42 | 118,16 | 118,16 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт*ч | 493,96 | 493,96 | 573,68 | 573,68 | 594,86 | 594,86 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



А. В. Шалякин