|  |
| --- |
| Приложение № 1к стандартам раскрытия информациисубъектами оптового и розничныхрынков электрической энергии**ПРЕДЛОЖЕНИЕ****о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования****по тарифам на оказание услуг по передаче электрической энергии****на 2021 год**(расчетный период регулирования)**Общество с ограниченной ответственностью "Импульс" (ООО "Импульс")** (полное и сокращенное наименование юридического лица) |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 1к предложению о размере цен (тарифов),долгосрочных параметров регулирования |
| **Раздел 1. Информация об организации** |
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Импульс» |
| Сокращенное наименование | ООО «Импульс» |
| Место нахождения | 640003, г. Курган, ул. Радионова, д.40-94 |
| Фактический адрес | 640000, г. Курган, ул. Советская,31,20 ОПС, а/я 2473 |
| ИНН | 4501160436 |
| КПП | 450101001 |
| Ф.И.О. руководителя(Гл. инженер) | Тяжкун Сергей Владимирович |
| Адрес электронной почты | Impuls-vl-k@mail.ru |
| Контактный телефон | 8(912)832-98-49 |
| Факс  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение № 2к предложению о размере цен (тарифов),долгосрочных параметров регулирования |

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п  | Наименование показателей  | измерения Единица | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовому периоду | Показатели,утвержденныена базовый период | Предложенияна 2021 год |
| 1.  | Показатели эффективности деятельности организации  | х  | х  | х |  |
| 1.1.  | Выручка 1)  | тыс. рублей  | х  | х  | 6108,39 |
| 1.2.  | Прибыль (убыток) от продаж  | тыс. рублей  | х  | х  | 340,3 |
| 1.3.  | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)  | тыс. рублей  | х  | х  | 340,3 |
| 1.4.  | Чистая прибыль (убыток)  | тыс. рублей  | х  | х  | 89,39 |
| 2.  | Показатели рентабельности организации  | х  | х  | х | х |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент  | х  | х  | х |
| 3.  | Показатели регулируемыхвидов деятельности организации |  | х  | х | х |
| 3.1.  | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами | МВт  | х  | х  | х |
| 3.2.  | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности  | МВт·ч  | х  | х  | х |
| 3.3.  | Заявленная мощность  | МВт  | х  | х  | 6,437 |
| 3.4.  | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 2)  | тыс. кВт·ч  | х  | х  | х |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 2)  | тыс. кВт·ч  | х  | х  | х |
| 3.6.  | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)  | процент  | х  | 0,22%Приказ МинэнергоРоссии №713 от30.08.2018 | х |
| 3.7.  | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |  | х | х | х |
| 3.8.  | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии  | МВт·ч  | х  | х  | х |
| 4.  | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | х  | х | 6108,39 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производствоми реализацией ; подконтрольные расходы - всего | тыс. рублей  | х  | х  | 5760,53 |
|  | в том числе:  |  | х | х | х |
|  | оплата труда |  | х | х | 957,58 |
|  | ремонт основных фондов 3) |  | х | х | х |
|  | материальные затраты |  | х | х | 3975,71 |
| 4.2.  | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1; неподконтрольные расходы - всего | тыс. рублей  | х  | х  | 7,569 |
| 4.3.  | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет  | тыс. рублей  | х  | х  | 0 |
| 4.4.  | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников  | тыс. рублей  | х  | х  | 0 |
| 4.4.1.  | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)  |  | х  | х | х |
|  |  *Справочно:* |  | х | х | х |
|  | Объем условных единиц | У.е | х  | х | 42,42 |
|  | Операционные расходы на условную единицу |  тыс. рублей (у.е.) | х  | х | х |
| 5.  | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда порегулируемым видам деятельности |  | х  | х | х |
| 5.1.  | Среднесписочная численность персонала  | человек  | х  | х  | 4 |
| 5.2.  | Среднемесячная заработная плата на одного работника  | тыс. рублей начеловека | х  | х  | 66,807 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения,срок действия) 4)  | х  | х | х | Соглашение о порядке,условиях и продлениисрока действия ОТС вэлектроэнергетикеРоссийской Федерации на 2020 год и на плановый период2021 и 2022 годов от22.04.2019 |
|  | *Справочно:* | х  | х | х | х |
|  | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | х  | х | 10 |
|  | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств |  тыс. рублей | х  | х | х |
| 1) Выручка по ставке тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую)электрическую сеть. |
| 2) В соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утверждённых Постановлением Правительства № 861, объём услуг по передаче электрической энергии, оплачиваемых потребителями по ставке, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии, определяется исходя из объёма нормативных технологических потерь. |
| 3)\_Расходы на ремонт, выполняемые хозяйственным способом, учтены в составе статей необходимой валовой выручки. |
| 4) Планируется вступление в Объединение РаЭл в случае установления тарифов. |

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п  | Наименование показателей  | Единица изменения | Фактическиепоказатели за год,предшествующийбазовому периоду | Показатели,утвержденные набазовый период | Предложенияна 2021 год |
| 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1.  | Для организаций, относящихся к субъектам естественныхмонополий  | х  | х  | х  | х  | х  | х | х |
| 1.1.  | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению вэлектроэнергетике | х  | х  | х  | х  | х  | х | х |
|  | . тариф на услуги по оперативно-диспетчерскомууправлению в электроэнергетике в части управлениятехнологическими режимами работы объектовэлектроэнергетики и энергопринимающих устройствпотребителей электрической энергии, обеспеченияфункционирования технологической инфраструктурыоптового и розничных рынков, оказываемые открытымакционерным обществом "Системный оператор Единойэнергетической системы" | руб./МВт в мес.  | х  | х  | х  | х  | х | х |
|  | предельный максимальный уровень цен (тарифов) науслуги по оперативно-диспетчерскому управлению вэлектроэнергетике в части организации отбораисполнителей и оплаты услуг по обеспечению системнойнадежности, услуг по обеспечению вывода Единойэнергетической системы России из аварийных ситуаций,услуг по формированию технологического резервамощностей, оказываемых открытым акционернымобществом "Системный оператор Единой энергетическойсистемы" | руб./МВт·ч | х  | х  | х  | х  | х | х |
| 1.2.  | услуги по передаче электрической энергии (мощности)  | х  | х  | х  | х  | х  | х | х |
|  | двухставочный тариф | х  | х  | х  | х  | х |  | х |
|  | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | х  | х  | х  | х | 79078 | 79078 |
|  | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | х  | х  | х  | х | х1) | х1) |
|  |  одноставочный тариф | руб./МВт·ч | х  | х  | х  | х  | х | х |
| 2.  | На услуги коммерческого оператора оптового рынкаэлектрической энергии (мощности)  | руб./МВт·ч  | х  | х  | х  | х  | х  | х |
| 3.  | Для гарантирующих поставщиков  |  | х  | х  | х  | х  | х | х |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группыпотребителей "население" и приравненных к немукатегорий потребителей | руб./МВт·ч  | х  | х  | х  | х  | х  | х |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группыпотребителей "сетевые организации, покупающиеэлектрическую энергию для компенсации потерьэлектрической энергии" | руб./МВт·ч  | х  | х  | х  | х  | х  | х |
| 3.3.  | доходность продаж для прочих потребителей:  | процент  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
|  | менее 150 кВт  | процент | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | от 150 кВт до 670 кВт  | процент | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | от 670 кВт до 10 МВт | процент | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | не менее 10 МВт | процент | х  | х  | х  | х  | х | Х |
| 4.  | Для генерирующих объектов  | процент  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.1.  | цена на электрическую энергию  | руб./тыс. кВт·ч  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
|  | в том числе топливная составляющая  | руб./тыс. кВт·ч | х  | х  | х  | х  | х | Х |
| 4.2.  | цена на генерирующую мощность  | руб./МВт в мес.  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.3.  | средний одноставочный тариф на тепловую энергию  | руб./Гкал  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.3.1.  | одноставочный тариф на горячее водоснабжение  | руб./Гкал  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.3.2.  | тариф на отборный пар давлением:  | руб./Гкал  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
|  | 1,2 - 2,5 кг/см2 | руб./Гкал | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | 2,5 - 7,0 кг/см2 | руб./Гкал | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | 7,0 - 13,0 кг/см2  | руб./Гкал | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | > 13 кг/см2  | руб./Гкал | х  | х  | х  | х  | х | Х |
| 4.3.3.  | тариф на острый и редуцированный пар  | руб./Гкал  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.4.  | двухставочный тариф на тепловую энергию  |   | х  | х  | х  | х  | х | Х |
| 4.4.1.  | ставка на содержание тепловой мощности  | руб./Гкал/ч в месяц  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.4.2.  | тариф на тепловую энергию  | руб./Гкал  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
| 4.5.  | средний тариф на теплоноситель, в том числе:  | руб./куб. метра  | х  | х  | х  | х  | х  | Х |
|  | вода | руб./куб. метра  | х  | х  | х  | х  | х | Х |
|  | пар | руб./куб. метра  | х  | х  | х  | х  | х | х |
|  |

1. Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ЕНЭС определена в виде формулы Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178.