

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2019-2023 годы
по ООО «ГПП»

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции» |
| Сокращенное наименование | ООО «ГПП» |
| Место нахождения | 432006, РФ, г. Ульяновск, ул. Локомотивная, д.17А |
| Фактический адрес | 432071, РФ, г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.21 |
| ИНН | 7326046726 |
| КПП | 732601001 |
| Ф.И.О. руководителя | Сидоров В.А. |
| Адрес электронной почты | gpp-ul@mail.ru |
| Контактный телефон | (8422) 27-95-63 |
| Факс | (8422) 27-95-64 |

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 | Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2018 | Предложения на расчетный период регулирования 2019 |
|-------------------|--|------------------------|---|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка (5*) | тыс.рублей | 52 303,11 | 48 510,95 | 75 551,84 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс.рублей | 2 410,00 | 2 100,00 | 3 900,00 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс.рублей | 25 964,49 | 1 900,00 | 21 000,00 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс.рублей | 19 912,00 | 15 000,00 | 18 000,00 |
| 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 | 4,61% | 4,33% | 5,16% |
| 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 | 20,19 | 20,09 | 20,09 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*) | тыс.кВт.ч | 86 359,00 | 85 266,00 | 84 480,00 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*) | тыс.кВт.ч | 2 151,81 | 2 151,81 | 2 392,00 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*) | процент | 1,48% | 1,48% | 2,40% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*) | | | Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015 | Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015 |
| 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 (6*) | | | | |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего | | 49 090,71 | 45 396,63 | 70 268,56 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | тыс.рублей | 25 019,72 | 25 241,95 | 43 859,03 |
| | ремонт основных фондов | | 15 136,05 | 16 168,47 | 23 862,85 |
| | материальные затраты | | 7 006,39 | 5 850,73 | 12 164,89 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего | тыс.рублей | 22 070,99 | 20 154,68 | 26 409,53 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс.рублей | | 0,00 | 0,00 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*) | тыс.рублей | | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015 | Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015 |
| <i>Справочно:</i> | | | | | |
| | Объем условных единиц (3*) | у.е | 1 557,80 | 1 557,80 | 1 558,92 |
| | Операционные расходы на условную единицу (3*) | тыс.рублей (у.е.) | 31,51 | 29,14 | 45,08 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднемесячная численность персонала | человек | 55 | 55 | 55 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс.рублей на человека | 22,93 | 24,50 | 36,16 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | № 224 от 22.10.2014г | | |
| <i>Справочно:</i> | | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс.рублей | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средства | тыс.рублей | | | - |

Примечание:

- (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).
 (5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
 (6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО
 (7*) Указана сумма исходя из собственных источников КАВ - возврат и доход на инвестиции

Заместитель директора

С.У. Моисеева



Приложение №5 к предельному о
размере цен (тарифов), долгосрочных
договоров регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) на регулируемых видах деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2017 | | Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2018 | | Предложения на расчетный период регулирования 2019г. | | Предложения на период регулирования 2020г. | | Предложения на период регулирования 2021г. | | Предложения на период регулирования 2022г. | | Предложения на период регулирования 2023г. | |
|-------|---|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Дни организации, относящиеся к субъектам электрических компаний | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Услуги по передаче электрической энергии (потери) | | | | | | | | | | | | | | | |
| | двухсторонний тариф | руб./МВт в месяц | 351,367,11 | 383,019,33 | 334,427,99 | 358,913,23 | 291,474,03 | 291,474,03 | 291,474,03 | 291,649,41 | 291,492,12 | 291,202,09 | 291,202,09 | 291,202,09 | 291,863,12 | 299,863,12 |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт*ч | 60,31 | 69,77 | 50,31 | 58,59 | 62,37 | 62,37 | 88,00 | 88,00 | 91,52 | 95,18 | 95,18 | 98,99 | 98,99 | 98,99 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт*ч | 1,036,32 | 1,133,69 | 925,41 | 1,081,83 | 891,89 | 891,89 | 923,71 | 923,71 | 932,48 | 932,48 | 932,48 | 932,48 | 952,38 | 952,38 |
| | односторонний тариф | | | | | | | | | | | | | | | |

Примечание:
* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду

С.У. Монсеева

Заместитель Директора

