

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

Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "Завьялово Энерго"

Раздел 1. Информация об организации

| | |
|--------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Завьялово Энерго" |
| Сокращенное наименование | ООО "Завьялово Энерго" |
| Место нахождения | Удмуртия, с.Завьялово, ул.Садовая, д.1 |
| Фактический адрес | Удмуртия, с.Завьялово, ул.Садовая, д.1 |
| ИНН | 1830003056 |
| КПП | 183901001 |
| Ф.И.О. руководителя | Голубева Елена Александровна |
| Адрес электронной почты | zav.energo@mail.ru |
| Контактный телефон | (3412) 97-22-35 |
| Факс | (3412) 97-22-35 |

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 (факт 2019г.) | Показатели, утвержденные на базовый период 1 (план 2020г.) | Предложения на расчетный период регулирования (2021 г.) |
|-------|--|-------------------|--|---|---|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 51 497,00 | 72 716,99 | 116 094,70 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -6 336,00 | 18 141,14 | 19 786,40 |
| 1.3. | ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | 1 741,00 | 22 387,95 | 25 724,20 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -6 911,00 | 17 713,90 | 19 036,40 |
| 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 | % | -12,30% | 24,95% | 17,04% |
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 5,96 | 9,03 | 8,98 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 38 742,61 | 58 671,98 | 58 386,54 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | X | X | X |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³ | % | 16,51 | 16,51 | 13,3 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | утверждена директором ООО "Завьялово Энерго" на 2015-2019 гг | утверждена директором ООО "Завьялово Энерго" на 2020-2024 г.г. Приказ № 1 от 31.01.2019г. | утверждена директором ООО "Завьялово Энерго" на 2020-2024 г.г. Приказ № 1 от 31.01.2019г. |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 45 639,76 | 42 188,35 | 85 427,80 |

| | | | | | |
|--------|--|-------------------------|--|--|--|
| 4.1. | Подконтрольные расходы 3 - всего | тыс. рублей | 14 727,39 | 11 567,94 | 37 465,60 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 9 325,74 | 4 367,34 | 16 346,10 |
| | ремонт основных фондов | | 1 118,02 | 2 648,00 | 1 696,00 |
| | материальные затраты | | 2 862,40 | 3 857,35 | 4 387,80 |
| 4.2. | Неподконтрольные расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 30 912,37 | 25 606,60 | 28 175,80 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | 5 013,81 | 13 943,40 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 12 559,02 | 12 514,87 | 12 090,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики УР от 05.08.2019 № 01-09/390 | Приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики УР от 01.10.2019 № 01-09/491 | Приказ Министерства строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики УР от 01.10.2019 № 01-09/491 |
| 4.5. | Плановые расходы, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям (абз.3 пункта 11 Методических указаний) | тыс. рублей | 0 | 0 | 5843,00 |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 1 442,54 | 1 400,32 | 1 417,93 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 28,82 | 38,85 | 53,91 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 23 | 23 | 34 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 33,79 | 15,82 | 40,06 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | X | X | X |
| | <i>Справочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | X | X | X |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | X | X | X |

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).

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2019) | | Показатели, утвержденные на базовый период * (2020) | | Предложения на расчетный период регулирования (2021) | | Среднегодовое за 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 естественных монополий | | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 485 186,32 | 268 628,12 | 389 335,04 | 389 335,04 | 389 335,04 | 1 195 735,76 | 792535,40 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | 500,84 | 500,84 | 451,20 | 451,20 | 451,20 | 599,28 | 525,24 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | 1,2491 | 0,9151 | 1,0746 | 1,0746 | 1,1700 | 2,8068 | 1,9884 |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

73,26%

100,00%

239,90%

185,04%