

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

на услуги по передаче (расчетный период регулирования)

электрической энергии

(мощности) по

электрическим сетям .

Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Механический завод»

Утверждаю

Директор ООО «Механический завод»
А.П.Григорьев



Приложение № 1
к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров
регулирования ООО
«Механический завод» на
2023г.

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «Механический завод»

Сокращенное наименование ООО «Механический завод»

Место нахождения 456591, Челябинская область, Еманжелинский район, пос. Зауральский, ул. Труда 1а

Фактический адрес 456591, Челябинская область, Еманжелинский район, пос. Зауральский, ул. Труда 1а

ИНН 7412008851

КПП 743001001

Ф.И.О. руководителя Григорьев Александр Павлович

Адрес электронной почты mz-energo@mail.ru

Контактный телефон 8(351)211-63-77, 8(351) 210-49-14

Факс 8(351) 210-49-14

| Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящиеся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | | | | Приложение № 2 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования ООО "Механический завод" на 2023г. |
|---|--|-------------------|--|----------|---|------|--|
| № п/п | Наименование показателей деятельности организации | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | 2021 | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | 2022 | |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 14 232,65 | 14797,47 | 15684,40 | | |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -1959,00 | 1183,8 | 3800 | | |
| 1.3. | ЕВПТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | -1487,86 | 1609,86 | 4284,18 | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | 421,00 | 947,04 | 3040 | | |
| 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 | -13,76 | 8,00 | 24,23 | | |
| 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 | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|--|--|
| 3.3. | Заявленная мощность ³ | МВт | 3,63 | 3,35 | 3,35 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 23541,10 | 21731,50 | 21731,50 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 0 | 0 | 0 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (Справочно: приказом Минэнерго России № 276 от 27.05.2013 об утверждении нормативов потерь на 2014г. утвержден в размере 9,99 %) ³ | процент | 5,19 | 5,05 | 5,05 |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021г и на период до 2025г., утверждена директором приказом б/н от 10.01.2020г. | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021г и на период до 2025г., утверждена директором приказом б/н от 10.01.2020г. | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2021г и на период до 2025г., утверждена директором приказом б/н от 10.01.2020г. |
| 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, с учетом корректиров | | 16330,88 | 14820,61 | 15684,4 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} , подконтрольные расходы ³ - всего | тыс. рублей | 10276,37 | 9057,85 | 8854,95 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|--------|---|-------------------------|--|---|---|
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 5730,22 | 4747,92 | 4641,57 |
| | ремонт основных фондов | | 3119,91 | 1815,24 | 1774,58 |
| | материальные затраты | | 301,44 | 1510,7 | 1476,86 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неконтролируемые расходы ³ - всего ³ | тыс. рублей | 2355,16 | 2752,31 | 2785,78 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет(корректив) | тыс. рублей | 0 | -485,77 | 427,91 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 4.4.1. | Реquisиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | - | - | - |
| | <i>Стрaвочно:</i> | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 554,04 | 554,04 | 554,04 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 18,55 | 16,35 | 15,98 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 16 | 16 | 16 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 29,84 | 24,73 | 24,17 |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период ¹ | Предложения на расчетный период регулирования |
|-------|---|-------------------|--|---|---|
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | от 21.12.2018г, 2019-2021гг. | от 21.12.2018г, 2019-2021гг. | от 21.12.2018г, 2019-2021гг. |
| | <i>Сравочно:</i> | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 4500,00 | 4500,00 | 4 500,00 |
| | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | - | - | - |
| 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 измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| | | | 2021г. | 2022г. | | | 2023г. | |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| | тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт в мес. | | | | | | |
| | предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы" | руб./МВт·ч | | | | | | |

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
ООО "Механический завод" на 2023г.

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|-------|--|---------------------|--|-----------------|--|----------------|---|----------------|
| | | | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие | 1-е полу-годие | 2-е полу-годие |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | двухставочный тариф | | | | | | |
| | | | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | 281 315,81 | 299 143,88 | 272 832,00 | 290 937,00 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт-ч | 165,39 | 148,37 | 154,80 | 165,16 | 166,37 | 166,40 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт-ч | 685,98 | 701,95 | 659,70 | 703,56 | 721,72 | 721,75 |
| 2. | На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | руб./МВт-ч | | | | | | |
| 3. | Для гарантирующих поставщиков | | | | | | | |
| 3.1. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей | руб./МВт-ч | | | | | | |
| 3.2. | величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии" | руб./МВт-ч | | | | | | |
| 3.3. | доходность продаж для прочих потребителей: | процент | | | | | | |
| | менее 150 кВт | процент | | | | | | |
| | от 150 кВт до 670 кВт | процент | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | процент | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | процент | | | | | | |
| 4. | Для генерирующих объектов | процент | | | | | | |
| 4.1. | цена на электрическую энергию | руб./тыс. кВт-ч | | | | | | |
| | в том числе топливная составляющая | руб./тыс. кВт-ч | | | | | | |
| 4.2. | цена на генерирующую мощность | руб./МВт в мес. | | | | | | |

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактически показатели за | | Показатели, утвержденные на | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--------|---|---------------------|--------------------------|---------------|-----------------------------|-----------------|---|---------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие * | 1-е полугодие | 2-е полугодие |
| 4.3. | средний одноставочный тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.1. | одноставочный тариф на горячее водоснабжение | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.2. | тариф на отборный пар давлением: | руб./Гкал | | | | | | |
| | 1,2 - 2,5 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| | 2,5 - 7,0 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| | 7,0 - 13,0 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| | > 13 кг/см ² | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.3.3. | тариф на острый и редуцированный пар | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.4. | двухставочный тариф на тепловую энергию | | | | | | | |
| 4.4.1. | ставка на содержание тепловой мощности | руб./Гкал/ч в месяц | | | | | | |
| 4.4.2. | тариф на тепловую энергию | руб./Гкал | | | | | | |
| 4.5. | средний тариф на теплоноситель, в том числе: | руб./куб. метра | | | | | | |
| | вода | руб./куб. метра | | | | | | |
| | пар | руб./куб. метра | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.