

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов)
на оказание услуг по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования 2022-2026 годов,
2024 год

(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Коттон Вэй»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО «Коттон Вэй»

Раздел I. Информация об организации

Полное наименование – Акционерное общество «Коттон Вэй»

Сокращенное наименование – АО «Коттон Вэй»

Место нахождения (юридический адрес) – 143003, РОССИЯ, МОСКОВСКАЯ ОБЛ., ОДИНЦОВСКИЙ Г.О., ОДИНЦОВО Г., МАРШАЛА НЕДЕЛИНА УЛ., Д. 2, ЭТАЖ 2, КОМ. 20.

Фактический адрес – 123423, г. Москва, ул. Народного Ополчения, 34, стр.1, офис 322.

ИНН - 7703161300

КПП - 503201001

Ф.И.О. руководителя – генеральный директор Бурлай Станислав Николаевич

Адрес электронной почты – <http://cotway.ru>

Контактный телефон – (495) 637 32 20

Факс – (495) 637 32 20

АО «Коттон Вэй»

Раздел II. Основные показатели деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2022 год | Показатели, утвержденные на базовый период <*> 2023 год | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год |
|--|---|-------------------|--|--|---|
| 1 . Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности) | | | | | |
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 36 567 | 36 352,58 | 49930,18 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | -4 939 | 0,00 | 0, 00 |
| 1.3. | ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | -18 243 | 0,00 | 0,00 |
| 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 | -13,5% | 0% | 0 % |

| | | | | | |
|------|--|-------------|---|-----------|----------|
| 3. | Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. | Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <*> | МВт | x | x | x |
| 3.2. | Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <*> | МВтч | x | x | x |
| 3.3. | Заявленная мощность <***> | МВт | 3,6704 | 3,8400 | 3,8400 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <***> | тыс. кВтч | 25 694,5 | 26 856,7 | 26 856,7 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей | тыс. кВтч | 25 694,5 | 26 856,7 | 26 856,7 |
| 3.6. | Уровень потерь электрической энергии <***> | процентов | 10% | 8% | 10% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <***> | | Мероприятия энергосбережения и повышения энергетической эффективности (снижение потерь электрической энергии) утверждена генеральным директором АО «Коттон Вэй» | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <****> | МВтч | x | x | x |
| 4. | Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | тыс. рублей | 66 520 | 55 466,00 | 49930,18 |

| | | | | | |
|--------|---|----------------------------|--|--|--|
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией <*>, <****>; подконтрольные расходы <****> - всего | тыс. рублей | 10 772,83 | 2302,05 | 7796,35 |
| | в том числе: | | | | |
| | оплата труда | | 2 144,91 | 2 157,76 | 6234,9 |
| | ремонт основных фондов | | 0 | 0 | 0 |
| | материальные затраты | | 8 627,92 | 144,29 | 1561,45 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <*>, <****>; неподконтрольные расходы <****> - всего <****> | тыс. рублей | 55 747,17 | 53 163,95 | 42133,83 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | | | |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 0 | 0 | 0 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Инвестиционная программа не утверждалась | Инвестиционная программа не утверждалась | Инвестиционная программа не утверждается |
| 4.5. | Объем условных единиц <****> | у.е. | 773,72 | 760,54 | 760,54 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <****> | тыс. рублей (у.е.) | 19,23 | 10,93 | 11,17 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 6 | 6 | 6 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 29,79 | 29,97 | 64,94 |

| | | | | | |
|------|---|-------------|----|----|----|
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | - | - | - |
| 6. | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 10 | 10 | 10 |
| 7. | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | x | x |

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

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели 2022 год | | Показатели, утвержденные на 2023 год | | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год | |
|-------|--|-------------------|---------------------------------|---------------|--------------------------------------|---------------|--|--------------|
| | | | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2-е полугодие | 1-е полугодие | 2е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | |
| 1.1. | услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике | | | | | | | |
| 1.2. | услуги по передаче электрической энергии: | | | | | | | |
| | двухставочный тариф: | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | | | 715137,654 | 715137,654 | 923162,32 | 923162,32 |

| | | | | | | | | |
|--|--|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВтч | 113,35 | 119,36 | 242,52 | 234,37 | 234,37 | 474,10 |
| | одноставочный тариф | руб./МВтч | 1,398 | 1,39 | 1,542 | 1,542 | 1,584 | 1,584 |

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Генеральный директор



С.Н. Бурлай