

Приложение № 1
к стандартам раскрытия
информации
субъектами оптового и розничных
(в ред. Постановлений Правительства
РФ

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2027 _____ год
(расчетный период регулирования)**

Акционерное общество "Коммунэлектросервис"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "КЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Коммунэлектросервис"

Сокращенное наименование АО "КЭС"

Место нахождения 692442 Приморский край г.Дальнегорск, ул.Приморская, д.6 А

Фактический адрес 692442 Приморский край г.Дальнегорск, ул.Приморская, д.6 А

ИНН 2505010540

КПП 250501001

Ф.И.О. руководителя Юров Александр Николаевич

Адрес электронной почты delektroset-kes@yandex.ru

Контактный телефон 7 (42373) 2-86-29, 2-86-31

Факс _____

II. Основные показатели деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|-------------------|--|--|---|
| 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 | | | |
| 1.2. Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | | |
| 1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | | |
| 1.4. Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | | |
| 2. Показатели рентабельности организации | | | | |
| 2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более | процентов | | | |
| 3. Показатели регулируемых видов деятельности организации | | | | |
| 3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ** | МВт | | | |
| 3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ** | МВт·ч | | | |
| 3.3. Заявленная мощность *** | МВт | 69,533 | 59,906 | 69,533 |
| 3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего *** | тыс. кВт·ч | 453084,500 | 453084,500 | 453084,500 |

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | Показатели, утвержденные на базовый период * | Предложения на расчетный период регулирования |
|--|----------------------------|--|--|---|
| 3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 260152,000 | 260152,000 | 260152,000 |
| 3.6. Уровень потерь электрической энергии *** | процентов | 6,19 | 6,93 | 6,93 |
| 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*** | | Приказ № от 45пр-269 от 25.08.2025г. | | |
| 3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии **** | МВт·ч | | | |
| 4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 478306,47 | 480764,55 | 596229,66 |
| 4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего в том числе: | тыс. рублей | 307559,96 | 320013,55 | 331160,19 |
| оплата труда | | 199955,811 | 212829,59 | 220242,82 |
| ремонт основных фондов | | | | |
| материальные затраты | | 51865,079 | 52103,847 | 53918,716 |
| 4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные | тыс. рублей | 170746,51 | 161774,41 | 206945,3 |
| 4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0 | -1023,41 | 58124,19 |
| 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников | тыс. рублей | 48808,375 | 54810,2 | 77738,77 |
| 4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ № от 45пр-269 от 25.08.2025г. | | |
| 4.5. Объем условных единиц *** | у.е. | 11992,04 | 11992,04 | 12073,3 |
| 4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу *** | тыс. рублей (у.е.) | 25,65 | 26,69 | 27,43 |
| 5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | |
| 5.1. Среднесписочная численность персонала | человек | 233,2 | 233,2 | 233,2 |
| 5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | 71454 | 76054 | 78703 |
| 5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | |
| 6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 14765,3 | 14765,309 | 14765,309 |
| 7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств | тыс. рублей | | | |
| 2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков | | | | |
| 3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов | | | | |

Зам.Управляющего


 Ригида В.В.

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период * | | Предложения на расчетный период регулирования | |
|--|--------------------|--|-------------------|--|-----------|---|-------------------|
| | | первое полу-годие | второе полу-годие | 9 мес. | 3 мес. | первое полу-годие | второе полу-годие |
| 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 | рублей/МВт в месяц | 611249,88 | 685152,6 | 712616,24 | 588981,72 | 731512,381 | 696494,78 |
| ставка на оплату | рублей/МВт·ч | 240,036 | 285,974 | 305,77 | 294,06 | 183,306 | 438,273 |
| одноставочный тариф | рублей/МВт·ч | 1351,56 | 1548,94 | 1601,75 | 1389,09 | 1490,089 | 1764,615 |
| 2. Для коммерческого оператора | рублей/МВт·ч | | | | | | |
| 3. Для гарантирующих поставщиков: | | | | | | | |
| 4. Для генерирующих объектов: | | | | | | | |

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.

2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

Заместитель Управляющего



Ригида В.В.

