

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на
услуги по передаче электрической энергии**

на 2024-2027 год

(расчетный период
регулирования)

Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита"

(полное наименование юридического лица)

Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита"

(сокращенное наименование юридического лица)

Петрозаводский филиал

Раздел 1. Информация об организации

| 1. Информация об Обществе | |
|-------------------------------|---|
| Полное наименование | Общество с ограниченной ответственностью "Энерго защита" |
| Сокращенное наименование | ООО "Энерго защита" |
| Юридический адрес | 460048, РФ, г. Оренбург, проезд Автоматики, д.17/1, офис №302 |
| Фактический адрес | 460048, РФ, г. Оренбург, проезд Автоматики, д.17/1, офис №302 |
| ИНН | 5610156488 |
| КПП | 560901001 |
| Ф.И.О. руководителя | Сорокин Михаил Иванович |
| Адрес электронной почты | info@energohold.com |
| Контактный телефон | (3532) 44-44-54 |
| 1.1 Информация об Организации | |
| Наименование | Петрозаводский филиал ООО "Энерго защита" |
| Юридический адрес | 185005, РК, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, 9, оф.209 |
| Фактический адрес | 185005, РК, г. Петрозаводск, ул. Ригачина, 9, оф.102 |
| Ф.И.О. руководителя | Воробьев Алексей Александрович |
| Адрес электронной почты | energo.zashita10@mail.ru |
| Контактный телефон | (8142) 22-01-31 +7-921-466-75-50; |



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 | Показатели на период 2022 г (факт) | Показатели, утвержденные на базовый период 2023 г | Предложения на расчетный период регулирования 2024 год | Предложения на расчетный период регулирования 2025 год | Предложения на расчетный период регулирования 2026 год | Предложения на расчетный период регулирования 2027 год |
|--------|--|-------------------------|------------------------------------|---|--|--|--|--|
| 1. | Показатели эффективности деятельности организации | | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 27 662,2 | 38 653,7 | 47 298,5 | 50 230,4 | 53 406,5 | 56 848,2 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж | тыс. рублей | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.3. | ЕВНТА (прибыль до процентов, налогов и амортизации) | тыс. рублей | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток) | тыс. рублей | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2. | Показатели рентабельности организации | | | | | | | |
| 2.1. | Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормативное значение для данной отрасли от 9 процентов и более | процент | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |
| 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 | 3,491 | 28,601 | 7,097 | 7,097 | 7,097 | 7,097 |
| 3.4. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³ | тыс. кВт·ч | 16 348,600 | 18 990,290 | 33 269,808 | 33 269,808 | 33 269,808 | 33 269,808 |
| 3.5. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³ | тыс. кВт·ч | 3 466,154 | 2 872,910 | 7 612,933 | 7 612,933 | 7 612,933 | 7 612,933 |
| 3.6. | Норматив потерь электрической энергии (приказ Минэнерго России от 26.09.2017г. №887) ⁴ | процент | 9,72% | 6,24% | 6,24% | 6,24% | 6,24% | 6,24% |
| 3.7. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁵ | | | | | | | |
| 3.8. | Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁶ | МВт·ч | | | | | | |
| 4. | Необходимая валовая зарплата по регулируемым видам деятельности организации - всего | | 27 662,17 | 38 653,65 | 47 298,55 | 50 230,35 | 53 406,51 | 56 848,19 |
| 4.1. | Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; пожизненные расходы³ - всего | тыс. рублей | 19 477,59 | 21 574,28 | 28 784,59 | 31 081,27 | 33 575,95 | 36 286,19 |
| | в том числе: | | | | | | | |
| | оплата труда | | 13 292,0 | 18 341,44 | 23 918,08 | 26 070,71 | 28 417,08 | 30 974,61 |
| | ремонт основных фондов | | 92,65 | 1 040,45 | 1 283,65 | 1 321,65 | 1 360,77 | 1 401,05 |
| | материальные затраты | | 6 092,94 | 2 192,39 | 3 582,86 | 3 688,91 | 3 798,10 | 3 910,53 |
| 4.2. | Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; непожизненные расходы³ - всего³ | тыс. рублей | 6 288,9 | 5 426,26 | 9 438,62 | 9 998,26 | 10 599,70 | 11 246,43 |
| 4.3. | Выпавшие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет государственных источников | тыс. рублей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | | | | | | |
| 4.5. | работы на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, предусмотренным пунктом 5 статьи 37 ФЗ от 26.03.2003 №15-ФЗ "Об | тыс. рублей | 0,0 | 3 891,2 | 4 642,7 | 4 587,0 | 4 532,0 | 4 477,6 |
| | <i>Справочно:</i> | | | | | | | |
| | Объем условных единиц ³ | у.е. | 1 172,79 | 1078,470 | 1290,252 | 1290,252 | 1290,252 | 1290,252 |
| | Операционные расходы на условную единицу ³ | тыс. рублей (у.е.) | 16,608 | 20,005 | 22,309 | 24,089 | 26,023 | 28,123 |
| 5. | Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности | | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | | 30 | 36 | 36 | 36 | 36 |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника | тыс. рублей на человека | | 50948,45 | 55533,81 | 60531,85 | 65979,72 | 71917,89 |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | | | | | | |
| | <i>Справочно:</i> | | | | | | | |
| | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 15 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 |
| | 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).



/Воробьев А.А./

Приложение №3 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 3 Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2022) | | Показатели, утвержденные на базовый период* (2023) | | Предложения на расчетный период регулирования (2024) | | Предложения на расчетный период регулирования (2025) | | Предложения на расчетный период регулирования (2026) | | Предложения на расчетный период регулирования (2027) | |
|--------|---|-------------------|---|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|--|---------------|
| | | | 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. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | услуги по передаче электрической энергии (мощности) | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в месяц | 71 045,82 | 71 045,82 | 107 189,40 | 107 189,40 | 503 347,96 | 503 347,96 | 536 233,67 | 536 233,67 | 571 943,06 | 571 943,06 | 610 723,31 | 610 723,31 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потери) | руб./МВт ч | 146,72 | 139,12 | 125,50 | 125,50 | 149,23 | 149,23 | 153,64 | 153,64 | 158,19 | 158,19 | 162,87 | 162,87 |
| 1.1.2. | одноставочный тариф | руб./кВт ч | 1,44281 | 1,38820 | 2,60116 | 2,60116 | 1,59233 | 1,5923 | 1,69103 | 1,6910 | 1,78795 | 1,7980 | 1,91382 | 1,9138 |

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования



/Воробьев А.А./

Предложение по установлению долгосрочных параметров регулирования Петрозаводского филиала "Энерго защита"

| Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиди) | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаиф) | Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр) | Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии |
|------------|---|--|--|--|--|---|--|--|
| | тыс. руб | % | % | % | | | | % |
| 2023 (утв) | 21 574,3 | 1 | 0,75 | 2 | 0,0000 | 0,0000 | 1,000 | 6,24% |
| 2024 | 28 784,6 | 1 | 0,75 | 2 | 0,1550 | 0,0240 | 1,000 | 6,24% |
| 2025 | 31 081,3 | 1 | 0,75 | 2 | 0,1550 | 0,0240 | 1,000 | 6,24% |
| 2026 | 33 575,9 | 1 | 0,75 | 2 | 0,1550 | 0,0240 | 1,000 | 6,24% |
| 2027 | 36 286,2 | 1 | 0,75 | 2 | 0,1550 | 0,0240 | 1,000 | 6,24% |

