**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на услуги по передаче электрической энергии на 2027-2031 годы**
(вид цены (тарифа)) (расчетный период регулирования)

**Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - "Липецкэнерго" / Филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго"**
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

**I. Информация об организации**

| | |
|---|---|
| Полное наименование | Филиал публичного акционерного общества «Россети Центр» - «Липецкэнерго» |
| Сокращенное наименование | Филиал ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго" |
| Место нахождения | 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33 |
| Фактический адрес | 398001, г. Липецк, ул. 50 лет НЛМК, 33 |
| ИНН | 6901067107 |
| КПП | 482402001 |
| Ф.И.О. руководителя | Савостин Алексей Дмитриевич |
| Адрес электронной почты | lipetskenergo@mrsk-1.ru |
| Контактный телефон | (4742) 22-83-59 |
| Факс | (4742) 22-83-43(4742) 22-83-43 |

**II. Основные показатели деятельности организации**

| № п/п | Наименование показателей | Единица измерения | Фактические показатели за 2025 год | Показатели, утвержденные на 2026 год | Предложение на 2027 год | Предложение на 2028 год | Предложение на 2029 год | Предложение на 2030 год | Предложение на 2031 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий** | | | | | | | | | |
| **1.** | **Показатели эффективности деятельности организации:** | | | | | | | | |
| 1.1. | Выручка | тыс. рублей | 12 167 501 | 13 580 445 | 20 688 624 | 19 121 785 | 20 616 823 | 21 703 026 | 22 245 742 |
| 1.2. | Прибыль (убыток) от продаж****** | тыс. рублей | 797 156 | x | x | x | x | x | x |
| 1.3. | EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)****** | тыс. рублей | 2 330 109 | x | x | x | x | x | x |
| 1.4. | Чистая прибыль (убыток)****** | тыс. рублей | 124 747 | x | x | x | x | x | x |
| **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 | 6,55% | x | x | x | x | x | x |
| **3.** | **Показатели регулируемых видов деятельности организации:** | | | | | | | | |
| 3.1. | Заявленная мощность 3* | МВт | 64 | 608 | 593 | 593 | 594 | 594 | 594 |
| 3.2. | Объем полезного отпуска электроэнергии - всего 3 ** | тыс. кВт·ч | 4 319 497 | 4 364 971 | 4 221 971 | 4 230 415 | 4 238 876 | 4 238 876 | 4 238 876 |
| 3.3. | Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей 3** | тыс. кВт·ч | 1 344 733 | 1 383 905 | 1 400 630 | 1 403 432 | 1 406 239 | 1 406 239 | 1 406 239 |
| 3.4. | Уровень потерь электрической энергии | процентов | 14,28% Постановление УЭиТ Липецкой области от 24.12.2021г. №49/3 | | 14,24% предложение филиала | | | | |
| 3.5. | Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)3 | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго" на период 2024 – 2029гг. утверждена 31.01.2025г. первым заместителем директора - главным инженером филиала | | Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности филиала ПАО "Россети Центр" - "Липецкэнерго" на период 2026 – 2031гг. утверждена 31.01.2026г. первым заместителем директора - главным инженером филиала | | | | |
| **4.** | **Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего** | | 12 167 501 | 13 580 445 | 20 688 624 | 19 121 785 | 20 616 823 | 21 703 026 | 22 245 742 |
| 4.1. | Операционные (подконтрольные расходы) 3 - всего: | тыс. рублей | 3 053 406 | 3 087 295 | 5 270 168 | 4 363 688 | 4 549 544 | 4 743 395 | 4 945 428 |
| | в том числе: | | | | | | | | |
| | оплата труда | тыс. рублей | 1 910 677 | x | x | x | x | x | x |
| | ремонт основных фондов*** | тыс. рублей | 213 953 | x | x | x | x | x | x |
| | материальные затраты | тыс. рублей | 359 840 | x | x | x | x | x | x |
| 4.2. | Неподконтрольные расходы 3 - всего: | тыс. рублей | 9 114 096 | 9 781 049 | 13 899 215 | 13 453 204 | 14 680 808 | 15 535 903 | 15 847 647 |
| 4.3. | Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет | тыс. рублей | - | 712 101 | 1 519 241 | 1 304 893 | 1 386 472 | 1 423 729 | 1 452 666 |
| 4.4. | Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников***** | тыс. рублей | 1 855 124 | 2 328 883 | 2 391 872 | 2 445 868 | 2 515 676 | 2 636 694 | 2 763 534 |
| 4.4.1. | Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) | | Приказ Минэнерго РФ от 24.12.2025 №16@ | | Проект изменений в инвестиционную программу ПАО "Россети Центр" на 2026-2031гг. | | | | |
| 4.5. | Объем условных единиц 3 | у.е. | 138 181 | 138 390 | 139 246 | 139 537 | 139 767 | 140 002 | 140 236 |
| 4.6. | Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу 3 | тыс. рублей (у.е.) | 22,1 | 22,3 | 37,8 | 31,3 | 32,6 | 33,9 | 35,3 |
| **5.** | **Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:** | | | | | | | | |
| 5.1. | Среднесписочная численность персонала | человек | 2 044 | x | x | x | x | x | x |
| 5.2. | Среднемесячная заработная плата на одного работника******** | тыс. рублей на человека | 77,9 | x | x | x | x | x | x |
| 5.3. | Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия) | | Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2025-2027 годы (утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодательская ассоциация России», Общественной организацией «Всероссийский Электропрофсоюз» 25.12.2024) | | | | | | |
| 6 | Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей) | тыс. рублей | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 | 4 221 794 |
| 7 | Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств**** | тыс. рублей | | | | | | | |

[1] Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.
[3] Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

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

с учетом балансовых показателей РСК

| № п/п | Наименование показателей | Единица изменения | Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду | | Показатели, утвержденные на базовый период | | Предложения на расчетный период регулирования (2027) | | Предложения на расчетный период регулирования (2028) | | Предложения на расчетный период регулирования (2029) | | Предложения на расчетный период регулирования (2030) | | Предложения на расчетный период регулирования (2031) | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 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-е полугодие | 2-е полугодие |
| 1. | Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. | **услуги по передаче электрической энергии (мощности)** | | | | | | | | | | | | | | | |
| | двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | |
| | ставка на содержание сетей | руб./МВт в мес. | x | x | x | x | 2 214 985,64 | 2 551 544,32 | 1 042 306,13 | 1 143 603,33 | 2 181 546,37 | 2 339 007,30 | 2 332 738,49 | 2 426 171,18 | 2 382 113,12 | 2 477 523,41 |
| | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 862,78 | 993,92 | 950,60 | 1 042,76 | 1 084,71 | 1 163,00 | 1 159,68 | 1 206,11 | 1 204,69 | 1 252,81 |
| | одноставочный тариф | руб./МВт·ч | x | x | x | x | 4 791,46 | 5 512,26 | 2 807,23 | 3 080,16 | 4 970,19 | 5 329,59 | 5 314,44 | 5 527,97 | 5 447,40 | 5 666,15 |

* По п. 3.1. в части факта отражена фактическая мощность использованная в расчетах по двухставочному тарифу. 2026-2031 указан отпуск мощности из эл.сетей филиала
** По п. 3.2 указан отпуск электроэнергии из эл.сетей филиала
*** По строке "ремонт основных фондов" указаны расходы на услуги подрядных ремонтных организаций
**** Данный показатель не подлежит расчету, т.к. регулируемая организация является филиалом
***** В п. 4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников отражена ИПР на услуги по передаче э/э .
****** Показатели в ТБР не утверждаются
******* Тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются котловые. Предложение на 2027-2031 год направлено в регулирующие органы в границах филиала и можеп быть скорректировано в дальнейшем с учетом актуализации действующих нормативных правовых актов в сфере тарифного регулирования.
******** По п. 5.2 указана расчетная величина среднемесячной заработной платы на одного работника из себестоимости (оплата труда (п.4.2)/Среднесписочная численность персонала (п. 5.1)/12)