Документ предоставлен [КонсультантПлюс](https://www.consultant.ru)

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ

РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 18 декабря 2024 г. N 243

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО КОМИТЕТА

ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ ОТ 29 НОЯБРЯ 2024 ГОДА N 150

"ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ

ЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА 2025 ГОД"

В соответствии с Федеральным [законом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=483148) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=491690) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=454675) Министерства энергетики Российской Федерации от 29 ноября 2016 г. N 1256 "Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=418975) ФСТ России от 6 августа 2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=106840) ФСТ России от 26 октября 2010 г. N 254-э/1 "Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг", [приказом](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=486108) Федеральной антимонопольной службы от 22 июля 2024 г. N 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней", приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2024 г. N 720/24-ДСП "Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2025 год и плановый период 2026 - 2027 годов", соглашением от 23 сентября 2024 г. N 1 об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, [постановлением](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=106883) Правительства Республики Мордовия от 30 января 2023 г. N 45 "Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам Республики Мордовия и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Мордовия", на основании протокола заседания Коллегии Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 18 декабря 2024 г. N 48, Государственный комитет по тарифам Республики Мордовия приказывает:

1. Внести в [приказ](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439) Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия от 29 ноября 2024 года N 150 "Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2025 год" (официальный интернет-портал правовой информации (<www.pravo.gov.ru>), 2024, 12 декабря, N 1301202412120003) следующие изменения:

1) [таблицу 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439&dst=100062) приложения 1 изложить в следующей редакции:

"Приложение 1

к приказу Государственного

комитета по тарифам

Республики Мордовия

от 29 ноября 2024 г. N 150

(в редакции

приказа Государственного

комитета по тарифам

Республики Мордовия

от 18 декабря 2024 г. N 243)

ЕДИНЫЕ (КОТЛОВЫЕ) ТАРИФЫ

НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПО СЕТЯМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ, ПОСТАВЛЯЕМОЙ ПОТРЕБИТЕЛЯМ,

НЕ ОТНОСЯЩИМСЯ К НАСЕЛЕНИЮ И ПРИРАВНЕННЫМ К НЕМУ КАТЕГОРИЯМ

ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, НА 2025 ГОД

Таблица 1

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Показатель | Единица измерения | Уровни напряжения | | | | | | | | | |
| полугодие | | | | | 2 полугодие | | | | |
| Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1. | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | |
| 1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | x | 1646104,50 | 1653939,66 | 1871624,82 | 1998161,36 | x | 1922650,06 | 1931801,52 | 2186057,79 | 2333852,47 |
| 1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | x | 208,32 | 445,08 | 600,28 | 1311,02 | x | 232,49 | 496,71 | 669,91 | 1463,10 |
| 2. | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | x | 2,73403 | 4,31671 | 4,72459 | 6,08918 | x | 3,14140 | 4,96422 | 5,42383 | 6,77726 |
| 3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 638059,13 | 307509,68 | 8425,27 | 114711,68 | 207412,50 | 642080,02 | 359105,11 | 10955,25 | 82945,37 | 189074,29 |
| 4. | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт.ч | x | 504247,16 | 760884,69 | 190225,58 | 919834,08 | x | 477208,82 | 967187,69 | 176862,66 | 1173881,60 |

"

2) [таблицу 2](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439&dst=100159) приложения 1 изложить в следующей редакции:

"Размер

экономически обоснованных единых (котловых) тарифов

на услуги по передаче электрической энергии по сетям

Республики Мордовия на 2025 год

Таблица 2

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | 1 полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.1.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | 1141857,34 | 893054,97 | 1681399,25 | 1078327,27 |
| 1.1.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 208,32 | 445,08 | 600,28 | 1311,02 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,00647 | 2,53453 | 4,25779 | 3,41850 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | 2 полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт.мес | 1445441,24 | 964613,83 | 2009195,13 | 1159970,87 |
| 1.2.1.2 | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт.ч | 232,49 | 496,71 | 669,91 | 1463,10 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт.ч | 2,47609 | 2,72650 | 4,98750 | 3,66505 |
| N п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия | | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Мордовия | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт.ч |
| 1 | Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго" | | 4102372,91 | 62477,88 | 991180,77 | 191,26 |
| 2 | АО ТФ "Ватт" | | 629269,08 | 31420,12 | 326787,65 | 40,54 |
| 3 | ООО "Электротеплосеть" | | 152343,19 | 10767,92 | 90698,38 | 16,79 |
| 4 | АО "Мордовская электросеть" | | 135148,20 | 11893,24 | 119875,29 | 15,33 |
| 5 | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | | 527976,44 | 205,24 | 36581,39 | 9,04 |
| ВСЕГО | | | 5547109,82 | 116764,40 | 1565123,48 | 272,96 |

"

3) [пункты 1](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439&dst=101036) и [2 таблицы](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439&dst=101108) приложения 4 изложить в следующей редакции:

"

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1. | АО ТФ "ВАТТ" | 2025 | 305,66 | 1 | 75 | 6,68 | 2,2960 | 2,2960 | 0,0885 | 1,3833 | 0,5559 | 0,5559 | 0,0534 | 0,7618 | 1,0000 |
| 2026 | x | 1 | 75 | x | 2,2616 | 2,2616 | 0,0871 | 1,3626 | 0,5476 | 0,5476 | 0,0526 | 0,7153 | 1,0000 |
| 2027 | x | 1 | 75 | x | 2,2277 | 2,2277 | 0,0858 | 1,3422 | 0,5394 | 0,5394 | 0,0518 | 0,6716 | 1,0000 |
| 2028 | x | 1 | 75 | x | 2,1942 | 2,1942 | 0,0845 | 1,3220 | 0,5313 | 0,5313 | 0,0510 | 0,6306 | 1,0000 |
| 2029 | x | 1 | 75 | x | 2,1613 | 2,1613 | 0,0833 | 1,3022 | 0,5233 | 0,5233 | 0,0503 | 0,5921 | 1,0000 |
| 2. | ООО "Электротеплосеть" | 2025 | 158,76 | 1 | 75 | 12,04 | 6,0214 | 6,0214 | 6,0214 | 0,8451 | 0,9928 | 0,9928 | 0,9928 | 0,5750 | 1,0000 |
| 2026 | x | 1 | 75 | x | 5,9311 | 5,9311 | 5,9311 | 0,8324 | 0,9779 | 0,9779 | 0,9779 | 0,5664 | 1,0000 |
| 2027 | x | 1 | 75 | x | 5,8421 | 5,8421 | 5,8421 | 0,8199 | 0,9633 | 0,9633 | 0,9633 | 0,5579 | 1,0000 |
| 2028 | x | 1 | 75 | x | 5,7545 | 5,7545 | 5,7545 | 0,8076 | 0,9488 | 0,9488 | 0,9488 | 0,5495 | 1,0000 |
| 2029 | x | 1 | 75 | x | 5,6682 | 5,6682 | 5,6682 | 0,7955 | 0,9346 | 0,9346 | 0,9346 | 0,5413 | 1,0000 |

"

4) [приложение 5](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=RLAW314&n=114439&dst=101369) изложить в следующей редакции:

"Приложение 5

к приказу Государственного

комитета по тарифам

Республики Мордовия

от 29 ноября 2024 г. N 150

(в редакции

приказа Государственного

комитета по тарифам

Республики Мордовия

от 18 декабря 2024 г. N 243)

НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ

(БЕЗ УЧЕТА ОПЛАТЫ ПОТЕРЬ)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование организации | год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | АО ТФ "ВАТТ" | 2025 | 629269,08 |
| 2026 | 582773,11 |
| 2027 | 606084,04 |
| 2028 | 630327,40 |
| 2029 | 655540,50 |
| 2. | ООО "Электротеплосеть" | 2025 | 152343,19 |
| 2026 | 174847,36 |
| 2027 | 181841,26 |
| 2028 | 189114,91 |
| 2029 | 196679,50 |
| 3. | АО "Мордовская электросеть" | 2025 | 135148,20 |
| 2026 | 198635,34 |
| 2027 | 206580,75 |
| 2028 | 214843,98 |
| 2029 | 223437,74 |
| 4. | Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Куйбышевская дирекция по энергообеспечению | 2025 | 527976,44 |
| 2026 | 210728,64 |
| 2027 | 219157,79 |
| 2028 | 227924,10 |
| 2029 | 237041,06 |
| 5. | Филиал ПАО "Россети Волга" - "Мордовэнерго" | 2025 | 4102372,91 |
| 2026 | 3525045,96 |
| 2027 | 3666047,80 |
| 2028 | 3812689,71 |
| 2029 | 3965197,30 |

"

2. Настоящий приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя председателя Государственного комитета по тарифам Республики Мордовия А.А.Волкова.

Председатель

А.В.РЯЗАНОВ