



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

27.12.2024

Регистрационный № 32-970/2024

**КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2024 № *359-Р*

О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по ценам и тарифам Московской области

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 21.12.2024 № 1852 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 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», Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 27.12.2024 № 46):

1. Таблицу 7 приложения 1 к распоряжению Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 274-Р «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Московской области на период 2025-2029 годы» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

007641 *

2. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 18.12.2020 № 297-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 2 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

3. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2021 № 284-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 4 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 25.11.2022 № 221-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 6 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 7 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 8 к настоящему распоряжению;

приложение 4 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 9 к настоящему распоряжению.

5. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2023 № 305-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 10 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 11 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 12 к настоящему распоряжению.

6. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 10.12.2024 № 272-Р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области на 2025-2029 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 13 к настоящему распоряжению;

приложение 2 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 14 к настоящему распоряжению;

приложение 3 изложить в новой редакции в части организаций согласно приложению 15 к настоящему распоряжению.

7. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

8. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2025 года.

9. Контроль за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам
и тарифам Московской области



О.Г. Толмачев

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

«Таблица 7

Необходимая валовая выручка,
учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги
по передаче электрической энергии по электрическим сетям
на территории Московской области на 2025 год

| № 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 Московской области | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области | 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 | ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН» | 85 980 283,15 | 3 403 532,62 | 19 448 275,30 | 4 915,57 |
| 2 | АО «МОСОБЛЭНЕРГО» | 21 636 990,84 | 461 172,75 | 9 640 462,38 | 2 207,82 |
| 3 | АО «Оборонэнерго» | 1 673 220,39 | 98 388,39 | 428 642,60 | 80,37 |
| 4 | АО «МСК Энерго» | 1 619 631,13 | 22 217,24 | 753 782,08 | 188,49 |
| 5 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 873 316,71 | | 174 234,65 | 9,54 |
| 6 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» | 794 333,04 | | 33 646,57 | 8,70 |
| 7 | АО «БЭС» | 654 604,74 | | 408 894,50 | 64,19 |
| 8 | ООО «Энерго Пром Сети» | 520 515,68 | | 35 694,27 | 9,23 |
| 9 | ОАО «РЖД» | 461 202,56 | 16 780,45 | 223 335,66 | 57,77 |
| 10 | ООО «ОЭС» | 405 466,26 | | 68 525,86 | 11,71 |
| 11 | ООО «ЖКС» | 385 508,21 | | 99 312,31 | 17,42 |
| 12 | ООО «ТСОЭЛЕК» | 276 995,02 | | 52 421,50 | 13,56 |
| 13 | ООО «Р-СЕТЬ» | 272 472,80 | | 96 995,50 | 18,56 |
| 14 | ООО «ОЭК» | 263 686,73 | | 88 841,18 | 17,09 |
| 15 | ООО «ПСК» | 249 520,41 | | 112 231,18 | 28,03 |
| 16 | ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО» | 245 555,25 | | 36 344,50 | 9,40 |
| 17 | ООО «ЦКЭНЕРГО» | 242 152,53 | | 104 085,01 | 23,55 |
| 18 | ООО «Техпромэксперт» | 232 690,12 | | 59 386,93 | 15,25 |
| 19 | ООО «Элмонт Энерго» | 214 315,09 | | 129 418,56 | 22,75 |
| 20 | ООО «ЦЭК» | 183 486,30 | | 139 037,68 | 13,52 |

| № 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 Московской области | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Московской области | Ученные 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 |
| 21 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 46 998,64 | 42,56 | 30 204,87 | 7,81 |
| 22 | АО "ОЭЗ ТВТ "Дубна" | 40 981,69 | | 9 657,49 | 2,50 |
| Всего | | 117 273 927,29 | 4 002 134,01 | 32 173 430,57 | 7 742,85 |

».

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 18.12.2020 № 297-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2021-2025 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «Элмонт Энерго» | 5018135551 | 2021 | 28,750 | 1 | 75 | 7,0196 | 0,72442 | 0,36191 | 1,0000 |
| | | | 2022 | x | 1 | 75 | x | 0,73528 | 0,36734 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 0,74631 | 0,37285 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,75751 | 0,37844 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 6,2651 | 0,76887 | 0,38412 | 1,0000 |
| 2 | ООО «Техпромэксперт» | 7706760077 | 2021 | 27,790 | 1 | 75 | 2,5227 | 0,52518 | 0,08447 | 1,0000 |
| | | | 2022 | x | 1 | 75 | x | 0,53305 | 0,08574 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 0,54105 | 0,08702 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,54917 | 0,08833 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 4,0942 | 0,55740 | 0,08965 | 1,0000 |

Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р г

*Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 18.12.2020 № 297-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2021-2025 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщика) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИВН | 2021 | | | 2021 | | | 2022 | | | 2022 | | | 2023 | | | 2024 | | | 2024 | | | 2025 | | | 2025 | | | | | |
|----------------|---|--------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| | | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | |
| руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*мес | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | |
| 1 | ООО «Экомонт Энерджи» | 8018135551 | 602 018,379 | 205,738 | 1,481 | 602 018,379 | 214,317 | 1,490 | 485 255,492 | 244,287 | 1,263 | 485 263,809 | 233,452 | 1,253 | 476 737,532 | 275,180 | 1,334 | 482 845,617 | 209,845 | 1,242 | 483 816,323 | 325,383 | 1,357 | 364 340,323 | 382,342 | 1,109 | 326 897,210 | 500,041 | 1,227 | | | |
| 2 | ООО «Техпромэксперт» | 7706760077 | 510 033,600 | 70,058 | 1,084 | 486 901,911 | 73,981 | 1,088 | 733 878,568 | 83,744 | 1,630 | 751 655,879 | 80,027 | 1,626 | 536 612,977 | 94,331 | 1,285 | 538 414,468 | 91,425 | 1,187 | 534 220,795 | 91,425 | 1,187 | 335 801,245 | 180,959 | 0,892 | 320 416,964 | 182,158 | 0,894 | | | |

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «Элмонт Энерго» | 5018135551 | 2021 | 103 972,67 |
| | | | 2022 | 105 698,72 |
| | | | 2023 | 111 693,14 |
| | | | 2024 | 118 100,60 |
| | | | 2025 | 214 315,09 |
| 2 | ООО «Техпромэксперт» | 7706760077 | 2021 | 66 958,42 |
| | | | 2022 | 98 235,19 |
| | | | 2023 | 251 603,07 |
| | | | 2024 | 308 660,60 |
| | | | 2025 | 232 690,12 |

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2022-2026 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 7725696701 | 2022 | 42,162 | 1 | 75 | 9,4434 | 3,1659 | 0,6629 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 2,8777 | 0,6248 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,6158 | 0,5890 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 3,1836 | 2,3777 | 0,5552 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 2,1613 | 0,5233 | 1,0000 |
| 2 | ООО «Р-СЕТЬ» | 7724390189 | 2022 | 17,195 | 1 | 75 | 4,2141 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 7,4958 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 3 | ООО «ЦЭК» | 7714426397 | 2022 | 55,801 | 1 | 75 | 13,0237 | 0,0614 | 0,0372 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 0,0605 | 0,0366 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0595 | 0,0361 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 6,8820 | 0,0587 | 0,0356 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0578 | 0,0350 | 1,0000 |
| 4 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 7731317983 | 2022 | 45,127 | 1 | 75 | 3,7104 | 2,6139 | 0,2427 | 1,0000 |
| | | | 2023 | x | 1 | 75 | x | 2,4926 | 0,2391 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,3769 | 0,2355 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 2,5699 | 2,2665 | 0,2320 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 2,1613 | 0,2285 | 1,0000 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022-2026 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (оплучателя) | ИНН | 2022 | | | | | | | | | 2023 | | | | | | | | | 2024 | | | | | | | | | 2025 | | | | | | | | | 2026 | | | | | | | | |
|--------------|---|------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф | | Одноставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | | | | | | |
| руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | руб./МВт*час | руб./МВт*ч | руб./кВт*ч | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | | | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 772606701 | 481 453,782 | 337,439 | 1,312 | 481 453,782 | 332,462 | 1,297 | 416 690,571 | 380,106 | 1,204 | 213 808,505 | 492,592 | 0,906 | 213 806,312 | 492,592 | 0,906 | 144 179,723 | 177,846 | 0,455 | 142 473,343 | 178,899 | 0,456 | 533 832,373 | 394,755 | 1,475 | 533 832,373 | 377,235 | 1,438 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2 | ООО «Р-СЕТЬ» | 7724390189 | 477 515,818 | 142,360 | 0,962 | 477 566,733 | 136,041 | 0,956 | 532 789,060 | 160,360 | 1,072 | 529 131,668 | 411,814 | 1,316 | 529 131,668 | 411,814 | 1,316 | 701 371,254 | 421,040 | 1,723 | 704 955,180 | 506,091 | 1,808 | 525 858,563 | 166,541 | 1,069 | 525 914,632 | 159,149 | 1,062 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3 | ООО «ГЭС» | 7714426397 | 508 187,479 | 484,530 | 1,573 | 508 186,583 | 463,025 | 1,551 | 309 144,786 | 545,798 | 1,208 | 302 581,124 | 784,250 | 1,432 | 302 581,124 | 784,250 | 1,432 | 478 817,955 | 605,850 | 1,631 | 478 817,955 | 948,012 | 1,973 | 634 827,213 | 566,287 | 1,926 | 634 826,094 | 541,153 | 1,901 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 7731317981 | 441 592,634 | 124,688 | 1,008 | 441 592,768 | 119,157 | 1,002 | 620 492,232 | 140,454 | 1,382 | 1 304 954,537 | 450,765 | 3,066 | 1 305 969,333 | 450,765 | 3,066 | 1 247 368,048 | 371,674 | 2,870 | 1 247 261,449 | 614,548 | 3,113 | 572 640,677 | 145,727 | 1,291 | 572 640,848 | 139,262 | 1,285 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и вводится с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2022-2026 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 4 | ООО «ВЕРТИКАЛЬ» | 7725696701 | 2022 | 145 700,39 |
| | | | 2023 | 156 828,63 |
| | | | 2024 | 95 181,11 |
| | | | 2025 | 46 998,64 |
| | | | 2026 | 161 551,50 |
| 5 | ООО «Р-СЕТЬ» | 7724390189 | 2022 | 33 776,28 |
| | | | 2023 | 44 896,06 |
| | | | 2024 | 45 496,08 |
| | | | 2025 | 272 472,80 |
| | | | 2026 | 37 195,72 |
| 6 | ООО «ЦЭК» | 7714426397 | 2022 | 140 913,64 |
| | | | 2023 | 74 064,00 |
| | | | 2024 | 108 215,27 |
| | | | 2025 | 183 486,30 |
| | | | 2026 | 176 029,15 |
| 7 | ООО «САМОЛЕТ-ПРОГРЕСС» | 7731317983 | 2022 | 138 763,24 |
| | | | 2023 | 227 074,32 |
| | | | 2024 | 632 510,88 |
| | | | 2025 | 873 316,71 |
| | | | 2026 | 179 942,93 |

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2027 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН» | 5036065113 | 2023 | 21 053,072 | 1 | 75 | 8,6929 | 0,3683 | 0,2804 | 1,1235 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,3628 | 0,2762 | 1,1066 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | x | 0,3573 | 0,2720 | 1,0900 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,3520 | 0,2680 | 1,0737 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,3467 | 0,2639 | 1,0576 |
| 2 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 2023 | 92,648 | 1 | 75 | 4,8691 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 3,0205 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 3 | ООО «ЦКЭНЕРГО» | 7703739091 | 2023 | 35,424 | 1 | 75 | 6,1935 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 6,3310 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| 4 | АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна» | 5010034054 | 2023 | 15,367 | 1 | 75 | 2,2418 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 1,8211 | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 0,0000 | 0,0000 | 1,0000 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2027 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2023 | | | 2024 | | | 2024 | | | 2025 | | | 2025 | | | 2026 | | | 2026 | | | 2027 | | | 2027 | | |
|---|---|------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|--|--|---------------------|
| | | | Двухставный тариф | | Одноставочный тариф | 1 полугодие | | Одноставочный тариф | 2 полугодие | | Двухставный тариф | | Одноставочный тариф | 1 полугодие | | Одноставочный тариф | 2 полугодие | | Двухставный тариф | | Одноставочный тариф | 1 полугодие | | Одноставочный тариф | 2 полугодие | | Двухставный тариф | | Одноставочный тариф |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | |
| | | | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./МВт*мес | руб./МВт*ч | руб./ кВт*ч |
| 1 | 2 | 3 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 941 263,353 | 186,563 | 1,564 | 528 557,887 | 191,825 | 1,255 | 528 542,490 | 191,825 | 1,255 | 819 173,702 | 246,829 | 1,901 | 827 845,580 | 312,199 | 1,966 | 976 833,633 | 201,318 | 1,625 | 1 062 155,116 | 219,228 | 1,784 | 1 062 155,116 | 219,228 | 1,784 | 1 014 583,853 | 217,182 | 1,688 |
| 2 | ООО «ЦЭСНЕРГО» | 7703738091 | 172 795,824 | 240,657 | 0,593 | 231 850,989 | 245,215 | 0,706 | 232 063,734 | 245,215 | 0,706 | 536 932,803 | 382,621 | 1,314 | 531 764,569 | 418,139 | 1,350 | 181 736,974 | 260,585 | 0,631 | 202 760,152 | 280,931 | 0,694 | 202 760,152 | 280,931 | 0,694 | 191 220,262 | 282,145 | 0,671 |
| 3 | АО «ОЭС ТВТ «Цубина» | 8010034054 | 764 727,978 | 90,131 | 1,966 | 793 158,926 | 87,479 | 2,096 | 790 700,738 | 87,510 | 2,096 | 203 573,908 | 129,462 | 0,660 | 203 572,329 | 121,173 | 0,652 | 777 886,454 | 97,853 | 2,006 | 804 107,362 | 104,673 | 2,077 | 804 107,362 | 104,673 | 2,077 | 791 560,100 | 106,155 | 2,047 |

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН» | 5036065113 | 2023 | 61 632 122,71 |
| | | | 2024 | 66 163 247,78 |
| | | | 2025 | 85 980 283,15 |
| | | | 2026 | 66 216 169,64 |
| | | | 2027 | 67 883 408,42 |
| 2 | ООО «ОЭС» | 7727691900 | 2023 | 186 077,72 |
| | | | 2024 | 379 728,26 |
| | | | 2025 | 405 466,26 |
| | | | 2026 | 201 399,04 |
| | | | 2027 | 205 354,93 |
| 3 | ООО «ЦКЭНЕРГО» | 7703739091 | 2023 | 46 003,72 |
| | | | 2024 | 53 434,63 |
| | | | 2025 | 242 152,53 |
| | | | 2026 | 51 173,33 |
| | | | 2027 | 52 450,03 |
| 4 | АО «ОЭЗ ТВТ «Дубна» | 5010034054 | 2023 | 97 180,65 |
| | | | 2024 | 113 277,83 |
| | | | 2025 | 40 981,69 |
| | | | 2026 | 100 579,01 |
| | | | 2027 | 101 358,92 |

Приложение № 8
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2023-2025 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | ООО «ПСК» | 9703026369 | 2023 | 30,960 | 1 | 75 | 6,2729 | 2,0970 | 0,7062 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,0655 | 0,6956 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 6,9978 | 2,0345 | 0,6852 | 1,0000 |
| 2 | ООО «ТСОЭЛЕК» | 5032328178 | 2023 | 20,297 | 1 | 75 | 6,0924 | 2,0970 | 0,7062 | 1,0000 |
| | | | 2024 | x | 1 | 75 | x | 2,0655 | 0,6956 | 1,0000 |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 5,4032 | 2,0345 | 0,6852 | 1,0000 |

Приложение № 9
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 4
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 25.11.2022 № 221-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2023-2025 годы для взаиморасчетов ПАО «Россети Московский регион» (плательщик) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2023 | | | 2024 | | | 2024 | | | 2025 | | | 2025 | | |
|---|---|------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
| | | | Двухставочный тариф | | | Двухставочный тариф | | | Двухставочный тариф | | | Двухставочный тариф | | | Двухставочный тариф | | |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) | Одноставочный тариф |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 1 | ООО «ПСК» | 9703026369 | 435 117,849 | 243,951 | 0,918 | 370 046,780 | 236,431 | 0,867 | 365 509,030 | 236,431 | 0,867 | 433 842,162 | 313,889 | 1,020 | 429 830,468 | 321,131 | 1,027 |
| 2 | ООО «ТСОЭЛЕК» | 5032328178 | 753 885,305 | 236,473 | 2,002 | 596 351,542 | 228,980 | 1,524 | 594 941,649 | 229,396 | 1,525 | 600 848,590 | 247,621 | 1,557 | 600 495,003 | 247,920 | 1,557 |

Примечание:

*Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2023-2025 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «ПСК» | 9703026369 | 2023 | 84 867,36 |
| | | | 2024 | 113 068,26 |
| | | | 2025 | 249 520,41 |
| 2 | ООО «ТСОЭЛЕК» | 5032328178 | 2023 | 29 787,36 |
| | | | 2024 | 171 822,16 |
| | | | 2025 | 276 995,02 |

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2024-2028 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|-----|---|--|
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | | 11 |
| 1 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» | 9725058029 | 2024 | 67,405 | x | 75 | 13,1644 | BH | 2,06552 | BH | 0,50011 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,06552 | CH1 | 0,50011 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,06552 | CH2 | 0,50011 | |
| | | | | | | | | HH | 2,06552 | HH | 0,50011 | |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 4,2975 | BH | 2,03453 | BH | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,03453 | CH1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,03453 | CH2 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | HH | 2,03453 | HH | 0,49261 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | BH | 2,00401 | BH | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,00401 | CH1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | CH2 | 2,00401 | CH2 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | HH | 2,00401 | HH | 0,48522 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,97395 | BH | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,97395 | CH1 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,97395 | CH2 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | HH | 1,97395 | HH | 0,47794 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,94434 | BH | 0,47078 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,94434 | CH1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | CH2 | 1,94434 | CH2 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | HH | 1,94434 | HH | 0,47078 | |
| 2 | ООО «ОЭК» | 5024194788 | 2024 | 132,829 | x | 75 | 5,7356 | BH | 2,06552 | BH | 0,50011 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,06552 | CH1 | 0,50011 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01988 | CH2 | 0,00462 | |
| | | | | | | | | HH | 0,08353 | HH | 0,01183 | |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 5,9379 | BH | 2,03453 | BH | 0,49261 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,03453 | CH1 | 0,49261 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01959 | CH2 | 0,00456 | |
| | | | | | | | | HH | 0,08227 | HH | 0,01165 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | BH | 2,00401 | BH | 0,48522 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 2,00401 | CH1 | 0,48522 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01929 | CH2 | 0,00449 | |
| | | | | | | | | HH | 0,08104 | HH | 0,01148 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,97395 | BH | 0,47794 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,97395 | CH1 | 0,47794 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01900 | CH2 | 0,00442 | |
| | | | | | | | | HH | 0,07982 | HH | 0,01131 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | BH | 1,94434 | BH | 0,47078 | 1,0000 |
| | | | | | | | | CH1 | 1,94434 | CH1 | 0,47078 | |
| | | | | | | | | CH2 | 0,01872 | CH2 | 0,00435 | |
| | | | | | | | | HH | 0,07863 | HH | 0,01114 | |

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | | Показатель уровня качества оказываемых услуг | | | |
|---|----------------------------------|------------|------|---|--|--|---|---|---------|---|---------|--|-----|---------|--|
| | | | | | | | | час | | | | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | млн. руб. | % | % | % | 9 | 10 | | | 11 | | | |
| 3 | ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО» | 5032341757 | 2024 | 64,506 | x | 75 | 6,17 | ВН | 2,06552 | ВН | 0,69563 | 1,0000 | | | |
| | | | | | | | | СН1 | 2,06552 | СН1 | 0,69563 | | | | |
| | | | | | | | | | | | СН2 | 2,06552 | СН2 | 0,69563 | |
| | | | | | | | | | | | НН | 2,06552 | НН | 0,69563 | |
| | | | | | | | | | | | ВН | 2,03453 | ВН | 0,68519 | |
| | | | 2025 | x | 1 | 75 | 5,6381 | СН1 | 2,03453 | СН1 | 0,68519 | 1,0000 | | | |
| | | | | | | | | СН2 | 2,03453 | СН2 | 0,68519 | | | | |
| | | | | | | | | | | | НН | 2,03453 | НН | 0,68519 | |
| | | | | | | | | | | | ВН | 2,00401 | ВН | 0,67491 | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | СН1 | 2,00401 | СН1 | 0,67491 | 1,0000 | | | |
| | | | | | | | | СН2 | 2,00401 | СН2 | 0,67491 | | | | |
| | | | | | | | | | | | НН | 2,00401 | НН | 0,67491 | |
| | | | | | | | | | | | ВН | 1,97395 | ВН | 0,66479 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | СН1 | 1,97395 | СН1 | 0,66479 | 1,0000 | | | |
| | | | | | | | | СН2 | 1,97395 | СН2 | 0,66479 | | | | |
| | | | | | | | | | | | НН | 1,97395 | НН | 0,66479 | |
| | | | | | | | | | | | ВН | 1,94434 | ВН | 0,65482 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | СН1 | 1,94434 | СН1 | 0,65482 | 1,0000 | | | |
| | | | | | | | | СН2 | 1,94434 | СН2 | 0,65482 | | | | |
| | | | | | | | | | | | НН | 1,94434 | НН | 0,65482 | |

Приложение № 11
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024-2028 годы для владельцев ПАО «Россети Московский регион» (платящими с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области)

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2024 | | 2024 | | 2025 | | 2025 | | 2026 | | 2026 | | 2027 | | 2027 | | 2028 | | 2028 | | | | | | | | | | | | | | |
|----------------|---|--------------|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--|---|--------------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|---------------|---------|-------|
| | | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | 1 полугодие | | 2 полугодие | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | | | | | | | | | | | | | | |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату теплового гивеского расхода (потери) | | | | | | | | | | | | | |
| руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | руб. / МВт*час | руб. / МВт*ч | руб. / кВт*ч | | | | | | | | | | | | |
| 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 | | | | | | |
| 1 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРДЬ» | 9725058029 | 2 291 562,517 | 535,556 | 4,687 | 2 293 458,236 | 535,556 | 4,687 | 2 371 835,678 | 173,991 | 4,272 | 2 409 294,178 | 173,592 | 4,272 | 2 323 034,931 | 578,451 | 4,783 | 2 320 582,402 | 580,064 | 4,780 | 2 320 582,402 | 580,064 | 4,780 | 2 320 582,402 | 580,064 | 4,780 | 2 351 039,615 | 624,844 | 4,880 | 2 351 039,615 | 624,844 | 4,880 | 2 349 138,199 | 628,209 | 4,880 |
| 2 | ООО «СЭЭС» | 5024194788 | 469 690,914 | 267,992 | 1,184 | 471 384,405 | 267,992 | 1,184 | 565 550,119 | 353,416 | 1,499 | 566 947,609 | 418,448 | 1,564 | 570 434,461 | 289,571 | 1,401 | 494 087,386 | 290,153 | 1,251 | 494 087,386 | 290,153 | 1,251 | 494 087,386 | 290,153 | 1,251 | 596 786,827 | 312,904 | 1,475 | 596 786,827 | 312,904 | 1,475 | 518 192,605 | 314,130 | 1,322 |
| 3 | ООО «ЦЕНТРОКЭНЕРДЬ» | 503241757 | 1 261 908,885 | 231,836 | 2,697 | 1 261 935,493 | 232,779 | 2,698 | 812 883,986 | 242,307 | 1,880 | 792 008,229 | 242,580 | 1,881 | 1 362 551,516 | 250,773 | 2,912 | 1 293 178,198 | 251,783 | 2,778 | 1 293 178,198 | 251,783 | 2,778 | 1 293 178,198 | 251,783 | 2,778 | 1 402 055,543 | 271,258 | 3,010 | 1 402 055,543 | 271,258 | 3,010 | 1 326 203,816 | 272,274 | 2,863 |

Примечание:
Налог на добавленную стоимость в индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии не включен и выписывается потребителю дополнительно.

Приложение № 12
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 20.12.2023 № 305-Р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2024-2028 годы
(без учета оплаты потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | ООО «РЕГИОН ЭНЕРГО» | 9725058029 | 2024 | 371 580,68 |
| | | | 2025 | 794 333,04 |
| | | | 2026 | 376 165,62 |
| | | | 2027 | 378 431,06 |
| | | | 2028 | 380 763,55 |
| 2 | ООО «ОЭК» | 5024194788 | 2024 | 168 867,57 |
| | | | 2025 | 263 686,73 |
| | | | 2026 | 191 135,22 |
| | | | 2027 | 195 598,00 |
| | | | 2028 | 200 192,87 |
| 3 | ООО «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО» | 5032341757 | 2024 | 166 532,38 |
| | | | 2025 | 245 555,25 |
| | | | 2026 | 175 329,75 |
| | | | 2027 | 177 692,11 |
| | | | 2028 | 180 124,40 |

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, на 2025-2029 годы

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | Базовый уровень | Индекс эффективности | Коэффициент эластичности | Уровень потерь | Показатель средней | | Показатель средней | | Показатель уровня качества | | |
|---|----------------------------------|------------|------|-------------------------|-------------------------|---|--|--|--|--------------------|---------|----------------------------|---------|--------|
| | | | | подконтрольных расходов | подконтрольных расходов | подконтрольных расходов по количеству активов | электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | оказываемых услуг | | | | |
| | | | | млн. руб. | % | % | % | час | | штук | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | | 10 | | 11 | | |
| 7 | АО «МОСОБЛЭНЕРГО» | 5032137342 | 2025 | 11 829,692 | x | 75 | 12,0304 | ВН | 2,91156 | ВН | 1,07667 | 1,0226 | | |
| | | | | | | | | СН1 | 2,91156 | СН1 | 1,07667 | | | |
| | | | | | | | | СН2 | 0,01988 | СН2 | 0,00462 | | | |
| | | | 2026 | x | 1 | 75 | x | 75 | x | ВН | 2,86789 | ВН | 1,06052 | 1,0073 |
| | | | | | | | | | | СН1 | 2,86789 | СН1 | 1,06052 | |
| | | | | | | | | | | СН2 | 0,01959 | СН2 | 0,00456 | |
| | | | 2027 | x | 1 | 75 | x | 75 | x | ВН | 2,82487 | ВН | 1,04461 | 1,0000 |
| | | | | | | | | | | СН1 | 2,82487 | СН1 | 1,04461 | |
| | | | | | | | | | | СН2 | 0,01929 | СН2 | 0,00449 | |
| | | | 2028 | x | 1 | 75 | x | 75 | x | ВН | 2,78250 | ВН | 1,02894 | 1,0000 |
| | | | | | | | | | | СН1 | 2,78250 | СН1 | 1,02894 | |
| | | | | | | | | | | СН2 | 0,01900 | СН2 | 0,00442 | |
| | | | 2029 | x | 1 | 75 | x | 75 | x | ВН | 2,74076 | ВН | 1,01351 | 1,0000 |
| | | | | | | | | | | СН1 | 2,74076 | СН1 | 1,01351 | |
| | | | | | | | | | | СН2 | 0,01872 | СН2 | 0,00435 | |
| | | | | | | | | | | ВН | 0,10828 | ВН | 0,10277 | |

Приложение № 14
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

"Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-Р

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2025-2029 годы
(без учета потерь)

| № | Наименование сетевой организации | ИНН | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь, тыс.руб. |
|---|----------------------------------|------------|------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 7 | АО «МОСОБЛЭНЕРГО» | 5032137342 | 2025 | 21 636 990,84 |
| | | | 2026 | 23 008 428,00 |
| | | | 2027 | 23 436 921,83 |
| | | | 2028 | 23 878 099,08 |
| | | | 2029 | 24 332 335,17 |

..

Приложение № 15
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 27.12.2024 № 359-Р

*Приложение № 3
к распоряжению
Комитета по ценам и тарифам
Московской области
от 10.12.2024 № 272-Р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2025-2029 годы для потребителей ПАО «Россети Московский регион» (дальше) с территориальными сетевыми организациями на территории Московской области

| № | Наименование сетевой организации (получателя) | ИНН | 2025 | | | 2025 | | | 2026 | | | 2026 | | | 2027 | | | 2027 | | | 2028 | | | 2028 | | | 2029 | | | 2029 | | |
|---------------|---|-------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|--|--|-------------------|
| | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| | | | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф | Двухставный тариф | | Одноставный тариф |
| | | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потери) | |
| руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | руб./ МВт*час | руб./ МВт*ч | руб./ кВт*ч | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 | 32 | 33 |
| 1 | АО «МОСКОВЭНЕРГО» | 5032137342 | 751972,391 | 548,739 | 1,955 | 766,713,810 | 706,968 | 2,113 | 766,713,810 | 706,968 | 2,113 | 852,088,758 | 894,609 | 2,182 | 852,088,758 | 894,609 | 2,182 | 793,353,363 | 763,518 | 2,221 | 793,353,363 | 763,518 | 2,221 | 886,752,090 | 644,304 | 2,294 | 886,752,090 | 644,304 | 2,294 | 821,450,487 | 824,609 | 2,336 |

Примечание:
Налог на добавленную стоимость в индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии не включен и взимается с потребителя дополнительно.