

## **КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ**

### **ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 28 ноября 2023 года № 45/3**

#### **Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 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», приказами ФАС России от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от

11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 10 марта 2022 года № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», от 31 октября 2023 года №782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», от 31 октября 2023 года №784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить на 2024 год:

1.1. единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (приложение № 1);

1.2. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  $P_{\text{соц}}$  при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского

типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, устанавливается в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1 114,07 рублей за кВт (с НДС).

1.3. льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  $P_{\text{несоц}}$  при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в абзаце первом настоящего пункта, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 8 500 рублей за кВт (с НДС).

## 2. Установить:

2.1. размер выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере (-) 13 239,76 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере (-) 52 173,51 тыс. руб., на 2024 год в размере 38 933,75 тыс. руб.;

2.2. размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт

включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 43 901,14 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере (-) 1 987,04 тыс. руб., на 2024 год в размере 45 888,18 тыс. руб.;

2.3. размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 18 510,37 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере 1 037,51 тыс. руб., на 2024 год в размере 17 472,86 тыс. руб.;

2.4. размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 303 879,95 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере 95 833,32 тыс. руб., на 2024 год в размере 208 046,63 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов ОАО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 144 836,51 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере 64 111,57 тыс. руб., на 2024 год в размере 80 724,94 тыс. руб.;

2.6. размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 25 055,79 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере 8 836,10 тыс. руб., на 2024 год в размере 16 219,69 тыс. руб.;

2.7. размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 1 322,74 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере 648,93 тыс. руб., на 2024 год в размере 673,81 тыс. руб.;

2.8. размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2024 год в размере 18 001,41 тыс. руб., в том числе за 2022 год в размере (-) 1 952,09 тыс. руб., на 2024 год в размере 19 953,50 тыс. руб.

3. Установить:

3.1. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 гг. (приложение № 2);

3.2. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 3);

3.3. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 4);

3.4. единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 5).

4. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2024 года и действуют по 31 декабря 2024 года.

5. С 1 января 2024 года подпункты 3.2, 3.3 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года N 53/2 "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области"; подпункты 3.2, 3.3, 3.4 пункта 3, пункт 4 постановления комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/3 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему Постановлению.

6. С 1 января 2024 года признать утратившими силу:

подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления комитета Тульской

области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1, пункт 4, пункт 6 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2019 года № 48/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

подпункт 3.4 пункта 3, пункт 4, пункт 6 постановления комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020 года № 38/6 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

подпункты 3.4, 3.5, 3.6 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

пункты 5, 9, 10, 19 приложений № 4, № 5, № 6 к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 23 декабря 2021 года № 53/2 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

пункты 1, 2, подпункты 3.5, 3.6 пункта 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/3 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»;

пункт 3 приложений № 2, № 3, № 4, пункты 5, 7, 8, 11 приложения № 5, к постановлению комитета Тульской области по тарифам от 25 ноября 2022 года № 50/3 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области».

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**

Приложение № 4  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 28 ноября 2023 года № 45/3

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой потребителям, не  
относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год долгосрочного  
периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)                                                 | Единица измерения | Диапазоны напряжения |      |              |              |              |              |
|-------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|----------------------|------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|       |                                                                                                               |                   | Всего                | ВН-1 | ВН           | СН-I         | СН-II        | НН           |
| 1     | 2                                                                                                             | 3                 | 4                    | 5    | 6            | 7            | 8            | 9            |
| 1     | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)                                                         |                   | I полугодие          |      |              |              |              |              |
| 1.1   | Двухставочный тариф                                                                                           |                   |                      |      |              |              |              |              |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей                                                                    | руб./МВт мес.     | х                    | -    | 1 251 735,10 | 1 255 958,44 | 1 308 823,28 | 1 758 233,81 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях                                    | руб./МВт ч        | х                    | -    | 169,10       | 475,11       | 668,03       | 1 285,19     |
| 1.2   | Одноставочный тариф                                                                                           | руб./кВт ч        | х                    | -    | 2,25034      | 3,68066      | 3,96222      | 5,42481      |
| 1.3   | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб.         | 1 426 149,24         | -    | 399 049,35   | 69 449,47    | 623 651,64   | 333 998,78   |
| 1.4   | Ставка перекрестного субсидирования                                                                           | руб./МВт·ч        | 376 094,22           | -    | 375 313,59   | 306 272,29   | 336 576,99   | 514 575,81   |
| 1.5   | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по         | тыс. руб.         | 0                    |      |              |              |              |              |

|       |                                                                                                                                                                                                                                                                                  |               |              |   |              |              |              |              |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
|       | передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня                                                                                                       |               |              |   |              |              |              |              |
| 2     | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)                                                                                                                                                                                                                            |               | II полугодие |   |              |              |              |              |
| 2.1   | Двухставочный тариф                                                                                                                                                                                                                                                              |               |              |   |              |              |              |              |
| 2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей                                                                                                                                                                                                                                       | руб./МВт мес. | x            | - | 1 319 954,66 | 1 368 076,63 | 1 443 471,68 | 1 958 073,50 |
| 2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях                                                                                                                                                                                                       | руб./МВт ч    | x            | - | 184,49       | 518,34       | 728,82       | 1 402,14     |
| 2.2   | Одноставочный тариф                                                                                                                                                                                                                                                              | руб./кВт ч    | x            | - | 2,37719      | 4,00851      | 4,36042      | 6,01611      |
| 2.3   | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии                                                                                                                                                                    | тыс. руб.     | 1 497 250,76 | - | 456 910,75   | 78 177,69    | 663 308,73   | 298 853,59   |
| 2.4   | Ставка перекрестного субсидирования                                                                                                                                                                                                                                              | руб./МВт·ч    | 382 243,90   | - | 378 612,47   | 331 552,28   | 357 811,34   | 481 545,91   |
| 2.5   | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб.     |              |   |              |              |              |              |