

КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 28 ноября 2024 года № 43/3

Об установлении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области и о внесении изменений в постановления комитета Тульской области по тарифам

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 коммерческого оператора 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», 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», приказами Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 22 июля 2024 года № 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», 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 2025 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 1 198,77 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 10 100 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 2025 год в размере 191 490,56 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 191 490,56 тыс. руб., на 2025 год в размере 0,00 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 2025 год в размере 53 338,50 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 1053,41 тыс. руб., на 2025 год в размере 52 285,09 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 2025 год в размере 11428,46 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 101,16 тыс. руб., на 2025 год в размере 11327,30 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 2025 год в размере 234 683,00 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 18103,93 тыс. руб., на 2025 год в размере 216 579,07 тыс. руб.;

2.5. размер выпадающих доходов АО «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 2025 год в размере 76 099,32 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 4 651,70 тыс. руб., на 2025 год в размере 71 447,62 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 2025 год в размере (-) 214,80 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере (-) 214,80 тыс. руб., на 2025 год в размере 0,00 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 2025 год в размере 2,13 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере 2,13 тыс. руб., на 2025 год в размере 0,00 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 2025 год в размере (-) 4 945,89 тыс. руб., в том числе за 2023 год в размере (-) 10 775,12 тыс. руб., на 2025 год в размере 5 829,23 тыс. руб.

3. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

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 2025 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 2025 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 2025 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 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг. (приложение № 5).

4. С 1 января 2025 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"; подпункт 3.3 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.

5. С 1 января 2025 года признать утратившими силу:

пункт 7 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»;

подпункты 3.1, 3.2 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»;

пункты 1, 2 приложения № 4, пункт 6 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»;

пункты 1, 2 постановления комитета Тульской области по тарифам 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»;

пункт 5 приложения № 2 к постановлению, пункты 2, 3 приложения № 3 к постановлению комитета Тульской области по тарифам 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».

6. Внести в постановление 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» следующие изменения:

в пункте 2 приложений № 4, № 5, № 6 к постановлению текст «ОАО «Щекинская городская электросеть»» заменить текстом «АО «Щекинская городская электросеть»»;

пункты 3, 4 приложения № 4 к постановлению изложить в новой редакции (приложение № 6).

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин

Приложение № 4
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 28 ноября 2024 года № 43/3

Таблица 1

**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 2025 год долгосрочного
периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

| N | Показатель | Единица измерения | Уровни напряжения | | | | | | | | | | | | |
|------|---|-------------------|-------------------|-----|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----|--------------|--------------|--------------|--------------|--|
| | | | I полугодие | | | | | II полугодие | | | | | | | |
| | | | Всего | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | Всего | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | |
| 1. | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | | |
| 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 | x | | 1 473 069,40 | 1 526 773,52 | 1 610 914,39 | 2 185 210,03 | |
| 1.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | | 184,49 | 518,34 | 728,82 | 1 402,14 | x | | 205,89 | 578,47 | 813,36 | 1 564,79 | |
| 2. | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 2,37719 | 4,00851 | 4,36042 | 6,01611 | x | x | 2,65294 | 4,47350 | 4,86623 | 6,71398 | |
| 3. | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 1 574 679,34 | | 658 649,02 | 65 065,19 | 553 182,72 | 297 782,41 | 1 647 286,81 | | 722 578,99 | 66 356,82 | 566 287,30 | 292 063,70 | |
| 4. | Ставка перекрестного | руб./МВт·ч | | | 678,24 | 940,23 | 1 031,83 | 1 672,80 | | | 700,51 | 948,62 | 1 064,18 | 1 731,28 | |

| | | | | | | | | | | | | | |
|----|--|-----------|--|--|--|--|---|--|--|--|--|--|---|
| | субсидирования | | | | | | | | | | | | |
| 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. | | | | | - | | | | | | - |

Таблица 2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.

| N | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения | | | | |
|----------|---|-------------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|---------|
| | | | ВН | СН1 | СН2 | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | |
| 1. | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации: | | | | | | |
| 1.1. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | I полугодие | | | | |
| 1.1.1. | Двухставочный тариф: | | | | | | |
| 1.1.1.1. | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 893 697,32 | 1 034 806,47 | 1 094 758,72 | 1 404 070,61 | |
| 1.1.1.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 184,49 | 518,34 | 728,82 | 1 402,14 | |
| 1.1.2. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | 1,69895 | 3,06828 | 3,32859 | 4,34331 |
| 1.2. | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета налога на добавленную стоимость) | | II полугодие | | | | |
| 1.2.1. | Двухставочный тариф | | | | | | |
| 1.2.1.1. | ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 1 031 834,65 | 1 194 359,97 | 1 258 273,93 | 1 626 754,35 | |
| 1.2.1.2. | ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 205,89 | 578,47 | 813,36 | 1 564,79 | |
| 1.2.2. | Одноставочный тариф | | руб./кВт·ч | 1,95243 | 3,52488 | 3,80205 | 4,98270 |

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

| N | 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 субъекте Российской Федерации | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации | 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 |
| 1 | Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» | 11 093 424,10 | 191 490,56 | 2 651 942,11 | 573 295,90 |
| 2 | АО «Тульские городские электрические сети» | 968 123,09 | -214,80 | 631 749,11 | 135 945,60 |
| 3 | ООО «ПромЭнергоСбыт» | 914 612,12 | 234 683,00 | 167 995,73 | 23 591,80 |
| 4 | АО «Щекинская городская электросеть» | 338 363,35 | 76 099,32 | 108 688,76 | 23 541,30 |
| 5 | ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» | 242 867,42 | 11 428,46 | 104 785,20 | 22 469,10 |
| 6 | АО «Алексинская электросетевая компания» | 453 330,33 | 53 338,50 | 147 224,02 | 29 289,60 |
| 7 | Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - ОАО «РЖД» | 66 814,37 | -4 945,89 | 19 874,69 | 4 262,60 |
| 8 | Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго» | 28 551,48 | 2,13 | 9 631,93 | 2 073,30 |
| | ВСЕГО | 14 106 086,26 | 561 881,28 | 3 841 891,56 | 814 469,200 |