

**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 № 1  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 28 ноября 2023 года № 45/3

**Стандартизированные тарифные ставки на 2024 год**

| N<br>п/п | Обозначение | Наименование  | Значение<br>ставки | Единица<br>измерения                   |
|----------|-------------|---|--------------------|--|
| 1        | С1          | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 21 232,58          | рублей за одно присоединение (без НДС) |
|          |             | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, указанными в абзаце седьмом   | 25 795,96          |  |

|       |   |  |              |                        |                        |
|-------|---|--|--------------|------------------------|------------------------|
|       |   | пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  |              |                        |                        |
| 1.1   | C <sub>1.1</sub>                                  | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | 6 883,87     |                        |                        |
| 1.2.1 | C <sub>1.2.1</sub>                                | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 14 348,71    |                        |                        |
| 1.2.2 | C <sub>1.2.2</sub>                                | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | 18 912,09    |                        |                        |
| 2     | C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | 2 145 323,69 | рублей/км<br>(без НДС) |                        |
| 3     | C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1–20 кВ</sup>       |  | 3 483 364,62 |                        |                        |
| 4     | C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | 2 366 173,91 |                        |                        |
| 5     | C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1–20 кВ</sup>       |  | 3 719 613,86 |                        |                        |
| 6     | C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или  | 1 920 807,06 |                        | рублей/км<br>(без НДС) |



|    |   |  |              |
|----|---|--|--------------|
| 7  | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.1.1.1       | пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | 1 893 070,04 |
| 8  | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее         | 2 845 799,14 |
| 9  | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | 2 465 794,49 |
| 10 | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.1.2.1       |  | 1 942 313,47 |
| 11 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | 4 421 350,86 |
| 12 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | 2 329 327,79 |
| 13 | С <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.1.3.1       |  | 4 145 158,89 |
| 14 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.3.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 4 981 198,03 |
| 15 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | 2 880 909,38 |
| 16 | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.4.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 6 237 873,00 |

|    |   |  |               |
|----|---|--|---------------|
| 17 | С <sub>3.1.2.2.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее            | 4 501 476,48  |
| 18 | С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее      | 1 766 109,63  |
| 19 | С <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 2 273 036,13  |
| 20 | С <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее     | 5 694 822,40  |
| 21 | С <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 3 208 998,46  |
| 22 | С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 7 549 207,07  |
| 23 | С <sub>3.1.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 4 729 028,82  |
| 24 | С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 3 217 650,57  |
| 25 | С <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 4 529 554,29  |
| 26 | С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 9 178 577,29  |
| 27 | С <sub>3.1.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  | 8 732 289,62  |
| 28 | С <sub>3.1.2.2.4.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 12 504 289,86 |

|    |   |  |               |  |
|----|---|--|---------------|--|
| 29 | С <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине         | 4 481 454,71  |  |
| 30 | С <sub>3.6.2.1.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине        | 11 184 783,72 |  |
| 31 | С <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | 4 279 023,78  |  |
| 32 | С <sub>3.6.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 8 889 228,27  |  |
| 33 | С <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 6 470 087,38  |  |

|    |   |   |               |  |
|----|---|---|---------------|--|
| 34 | С <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | 6 156 311,61  |  |
| 35 | С <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 14 145 461,77 |  |
| 36 | С <sub>3.6.2.1.4.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 11 063 054,15 |  |
| 37 | С <sub>3.6.2.2.2.1</sub> <sup>1–10 кВ</sup>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                      | 3 947 407,70  |  |
| 38 | С <sub>3.6.2.2.2.2</sub> <sup>1–10 кВ</sup>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                     | 7 849 623,44  |  |
| 39 | С <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1–10 кВ</sup>       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                     | 7 237 213,00  |  |

|    |   |   |               |                         |
|----|---|---|---------------|-------------------------|
| 40 | С <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>бумажной изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с<br>двумя трубами в скважине | 13 397 787,37 |                         |
| 41 | С <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>1–10 кВ</sup>       |   | 13 050 303,78 |                         |
| 42 | С <sub>3.6.2.2.3.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>бумажной изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с<br>тремя трубами в скважине | 19 606 267,94 |                         |
| 43 | С <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>бумажной изоляцией сечением<br>провода от 200 до 250<br>квадратных мм включительно с<br>двумя трубами в скважине | 14 606 011,69 |                         |
| 44 | С <sub>4.1.4</sub> <sup>1–20 кВ</sup>             | реклоузеры номинальным<br>током от 500 до 1000 А<br>включительно  | 2 451 054,73  | рублей/шт.<br>(без НДС) |
| 45 | С <sub>4.2.3</sub> <sup>1–20 кВ</sup>             | линейные разъединители<br>номинальным током от 250 до<br>500 А включительно   | 112 792,90    |                         |
| 46 | С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>          | однотрансформаторные<br>подстанции (за исключением<br>РТП) мощностью до 25 кВА<br>включительно  | 26 634,04     | рублей/кВт<br>(без НДС) |
| 47 | С <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>         | столбового/мачтового типа   | 34 394,64     |                         |
| 48 | С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>          | однотрансформаторные<br>подстанции (за исключением<br>РТП) мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно   | 13 585,37     |                         |
| 49 | С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>         | столбового/мачтового типа   | 16 992,51     |                         |
| 50 | С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>          | однотрансформаторные<br>подстанции (за исключением<br>РТП) мощностью от 25 до 100<br>кВА включительно   | 14 114,52     |                         |
| 51 | С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>         | шкафного<br>или киоскового типа   | 15 266,98     |                         |
| 52 | С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>          | однотрансформаторные<br>подстанции (за исключением  | 8 750,58      |                         |

|    |   |  |           |                                 |
|----|---|--|-----------|---------------------------------|
| 53 | С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | 8 092,89  |                                 |
| 54 | С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | 6 347,07  |                                 |
| 55 | С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   |  | 4 337,27  |                                 |
| 56 | С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | 4 692,86  |                                 |
| 57 | С <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   |  | 5 013,25  |                                 |
| 58 | С <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                          | 18 202,24 |                                 |
| 59 | С <sub>5.2.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | 18 340,54 |                                 |
| 60 | С <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа           | 12 449,85 |                                 |
| 61 | С <sub>5.2.3.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                  | 22 588,95 |                                 |
| 62 | С <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                  | 17 875,79 |                                 |
| 63 | С <sub>5.2.5.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>   |  | 15 924,06 |                                 |
| 64 | С <sub>5.2.10.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 17 554,91 |                                 |
| 65 | С <sub>8.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения   | 23 795,18 | рублей за точку учета (без НДС) |

|    |   |   |            |  |
|----|---|---|------------|--|
| 66 | C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | 35 824,98  |  |
| 67 | C <sub>8.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 61 787,96  |  |
| 68 | C <sub>8.2.3</sub> <sup>1–10 кВ</sup>       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | 327 987,15 |  |

Примечания:

1. Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленных настоящим постановлением, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 28 ноября 2023 года № 45/3

**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.**

| № п/п | Наименование сетевых организаций *       | Год  | 1 полугодие                              |  |                     | 2 полугодие                              |  |                     |
|-------|--|------|--|--|---------------------|--|--|---------------------|
|       |  |      | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф | Двухставочный тариф                      |  | Одноставочный тариф |
|       |  |      | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                     | ставка на содержание электрических сетей | ставка на оплату технологического расхода (потерь) |                     |
|       |  |      | 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                   |
| 1.    | ООО «Промэнергообит»                     | 2024 | 2 071 312,75                             | 527,35   | 3,84141             | 2 071 751,45                             | 601,07   | 3,93262             |
| 2.    | ОАО «Щекинская городская электросеть»    | 2024 | 1 696 370,51                             | 617,08   | 3,38759             | 1 696 370,16                             | 670,34   | 3,51854             |
| 3.    | ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»                         | 2024 | 569 068,07                               | 328,26   | 1,45908             | 576 543,40                               | 356,60   | 1,50227             |
| 4.    | АО «Алексинская электросетевая компания» | 2024 | 1 269 353,83                             | 631,30   | 2,67040             | 1 269 352,60                             | 672,26   | 2,72266             |
| 5.    | Центральный филиал ООО «Газпром энерго»  | 2024 | 667 334,55                               | 161,21   | 1,31801             | 667 332,12                               | 169,82   | 1,45966             |
| 6.    | Московская дирекция по энергообеспечению |      | 570 325,73                               | 186,90   | 1,01341             | 570 325,33                               | 203,02   | 1,01790             |



|    |   |      |            |        |         |            |        |         |
|----|---|------|------------|--------|---------|------------|--------|---------|
|    | Трансэнерго - филиал<br>ОАО «РЖД»               | 2024 |            |        |         |            |        |         |
| 7. | Филиал «Волго-<br>Вятский» АО<br>«Оборонэнерго» | 2024 | 291 493,96 | 371,61 | 1,10415 | 291 493,22 | 378,56 | 1,10380 |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены без учета НДС.

\*В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

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

**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.**

| №<br>п/п | Наименование сетевых<br>организаций*             | Год  | 1 полугодие                                       |  |                        | 2 полугодие                                       |  |                        |
|----------|--|------|---|--|------------------------|---|--|------------------------|
|          |  |      | Двухставочный тариф                               |  | Одноставочный<br>тариф | Двухставочный тариф                               |  | Одноставочный<br>тариф |
|          |  |      | ставка на<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        | ставка на<br>содержание<br>электрических<br>сетей | ставка на оплату<br>технологического<br>расхода (потерь) |                        |
|          |  |      | 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                      |
| 1.       | АО «Тульские<br>городские<br>электрические сети» | 2024 | 454 099,96  | 539,64   | 1,47869                | 454 099,96  | 520,35   | 1,47808                |
| 2.       | ООО «Ин-Групп<br>Энерго»                         | 2024 | 1 496 325,30                                      | 204,86   | 2,75741                | 1 496 325,05                                      | 222,54   | 2,97483                |
| 3.       | АО «Технопарк»                                   | 2024 | 131 343,26  | 181,50   | 1,21957                | 131 342,93  | 197,22   | 1,23797                |

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго» и сетевыми организациями Тульской области установлены без учета НДС.

\* В данном столбце указан перечень сетевых организаций (j), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго».

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.     |              |   |              |              |              |              |

Таблица 1

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

| № п/п   | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)   | Единица измерения | Уровни напряжения |              |              |              |
|---------|---|-------------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|
|         |   |                   | ВН                | СН-I         | СН-II        | НН           |
| 1       | 2   | 3                 | 4                 | 5            | 6            | 7            |
| 1       | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации: |                   |                   |              |              |              |
| 1.1     | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)                       |                   | I полугодие       |              |              |              |
| 1.1.1   | Двухставочный тариф:  |                   |                   |              |              |              |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес.     | 876 421,51        | 949 686,15   | 972 246,29   | 1 243 658,00 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях  | руб./МВт·ч        | 169,10            | 475,11       | 668,03       | 1 285,19     |
| 1.1.2   | Одноставочный тариф   |                   | 1,69145           | 2,82254      | 3,00599      | 3,90675      |
| 1.2     | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)                       |                   | II полугодие      |              |              |              |
| 1.2.1   | Двухставочный тариф:  |                   |                   |              |              |              |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей  | руб./МВт·мес.     | 941 342,19        | 1 036 524,35 | 1 085 660,34 | 1 476 527,59 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях  | руб./МВт·ч        | 184,49            | 518,34       | 728,82       | 1 402,14     |
| 1.2.2   | Одноставочный тариф   |                   | 1,80196           | 3,08622      | 3,33822      | 4,52131      |

| № 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 Тульской области | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Тульской 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   |
| 1     | Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Тулэнерго»  | 9 188 999,32   | -13 239,76   | 2 972 778,69  | 558,0276   |
| 2     | АО «Тульские городские электрические сети»  | 985 923,67   | 25 055,79  | 551 124,51  | 129,5506   |
| 3     | ООО «ПромЭнергоСбыт»  | 859 602,96   | 303 879,95   | 145 936,48  | 23,7851  |
| 4     | ОАО «Щекинская городская электросеть»   | 385 143,92   | 144 836,51   | 88 215,04   | 20,6887  |
| 5     | ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»  | 246 558,50   | 18 510,37  | 74 175,47   | 17,3861  |
| 6     | АО «Алексинская электросетевая компания»  | 246 457,62   | 43 901,14  | 78 553,95   | 17,0617  |
| 7     | Центральный филиал ООО «Газпром энерго»   | 44 044,00  | 0  | 5 968,45  | 1,4030   |
| 8     | АО «Технопарк»  | 24 083,07  | 0  | 4 387,32  | 1,0284   |
| 9     | ООО «Ин-Групп Энерго»   | 119 227,19   | 0  | 9 604,39  | 2,2547   |
| 10    | Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»  | 85 548,83  | 18 001,41  | 20 329,63   | 4,7637   |
| 11    | Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»  | 71 392,61  | 1 322,74   | 36 741,21   | 8,6215   |
| ВСЕГО |   | 12 256 981,69  | 542 268,15   | 3 987 815,14  | 784,5711   |

\* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.

Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Тульской области на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

| N п/п | Показатель  | Единица измерения | I полугодие          |          |          |          |          | II полугодие         |          |          |          |          |
|-------|---|-------------------|----------------------|----------|----------|----------|----------|----------------------|----------|----------|----------|----------|
|       |   |                   | Диапазоны напряжения |          |          |          |          | Диапазоны напряжения |          |          |          |          |
|       |   |                   | ВН1                  | ВН       | СН1      | СН2      | НН       | ВН1                  | ВН       | СН1      | СН2      | НН       |
| 1     | 2   | 3                 | 4                    | 5        | 6        | 7        | 8        | 9                    | 10       | 11       | 12       | 13       |
| 1     | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:   | млн. кВт·ч        | -                    | 658,1896 | 103,9938 | 940,2031 | 904,0176 | -                    | 743,4352 | 106,6996 | 941,9199 | 833,3409 |
| 1.1   | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):   | млн. кВт·ч        | -                    | 12,9200  | 15,1486  | 204,0130 | 628,3335 | -                    | 12,2635  | 14,2735  | 205,0822 | 569,9657 |
| 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2 - 1.1.8:<br>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества | млн кВт·ч         | -                    | 10,5264  | 11,1763  | 170,8135 | 267,5672 | -                    | 10,0757  | 10,9949  | 168,6445 | 249,3883 |



|       |   |            |   |        |        |        |        |   |        |        |        |        |
|-------|---|------------|---|--------|--------|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|
|       | <p>многоквартирных домов;<br/>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |        |        |        |        |   |        |        |        |        |
| 1.1.2 | <p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых</p>  | млн. кВт·ч | - | 0,0016 | 0,0000 | 0,0199 | 0,2387 | - | 0,0010 | 0,0000 | 0,0171 | 0,2083 |

|       |  |            |   |        |        |        |         |   |        |        |        |         |
|-------|--|------------|---|--------|--------|--------|---------|---|--------|--------|--------|---------|
|       | <p>помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |        |        |        |         |   |        |        |        |         |
| 1.1.3 | <p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных</p>  | млн. кВт·ч | - | 0,2852 | 0,0000 | 3,5908 | 43,1073 | - | 0,1957 | 0,0000 | 3,3734 | 41,1989 |

|       |  |            |   |        |        |        |        |   |        |        |        |        |
|-------|--|------------|---|--------|--------|--------|--------|---|--------|--------|--------|--------|
|       | <p>услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |        |        |        |        |   |        |        |        |        |
| 1.1.4 | <p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию</p>   | млн. кВт·ч | - | 0,0020 | 0,0000 | 0,0249 | 0,2986 | - | 0,0024 | 0,0000 | 0,0409 | 0,4996 |

|       |   |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|---|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|       | <p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.5 | <p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию</p>  | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|       |   |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|---|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|       | <p>(мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.6 | <p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям),</p>   | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|       |   |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|---|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|       | <p>приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.1.7 | <p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским</p>  | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

|       |  |            |   |        |        |        |          |   |        |        |        |          |
|-------|--|------------|---|--------|--------|--------|----------|---|--------|--------|--------|----------|
|       | <p>кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |   |        |        |        |          |   |        |        |        |          |
| 1.1.8 | <p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 - 1.1.7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским</p>   | млн. кВт·ч | - | 0,0000 | 0,0000 | 1,5417 | 310,5083 | - | 0,4114 | 0,0000 | 1,9772 | 270,8578 |





|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|
| <p>кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,</p> |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|--|

|         |   |            |   |        |        |         |        |   |        |        |         |        |
|---------|---|------------|---|--------|--------|---------|--------|---|--------|--------|---------|--------|
|         | приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.   |            |   |        |        |         |        |   |        |        |         |        |
| 1.1.9.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.   | млн. кВт·ч | - | 0,0110 | 1,4583 | 25,2037 | 0,9030 | - | 0,0185 | 0,4932 | 28,4811 | 2,9879 |
| 1.1.9.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.  | млн. кВт·ч | - | 2,0938 | 2,5141 | 0,1189  | 1,0525 | - | 1,5589 | 2,7854 | 0,1173  | 0,8296 |
| 1.1.9.4 | Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.   | млн. кВт·ч | - | -      | -      | -       | -      | - | -      | -      | -       | -      |
| 1.1.9.5 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.   | млн. кВт·ч | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,3500  | 1,5380 | - | 0,0000 | 0,0000 | 0,2771  | 1,2850 |
| 1.1.9.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн. кВт·ч | - | 0,0000 | 0,0000 | 2,3495  | 3,1199 | - | 0,0000 | 0,0000 | 2,1537  | 2,7103 |

|       |  |            |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|--|------------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.2   | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток):   | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.2.2 - 1.2.8:<br>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим | млн. кВт·ч | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |













|       |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
|-------|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
|       | <p>в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |
| 1.2.7 | <p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии</p> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |







|         |   |            |   |          |         |          |          |   |          |         |          |          |
|---------|---|------------|---|----------|---------|----------|----------|---|----------|---------|----------|----------|
|         | зонах при воинских частях и рассчитываемых по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.  |            |   |          |         |          |          |   |          |         |          |          |
| 1.2.9.5 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям.   | млн. кВт·ч |   | -        | -       | -        | -        | - | -        | -       | -        | -        |
| 1.2.9.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн. кВт·ч |   | -        | -       | -        | -        | - | -        | -       | -        | -        |
| 1.3     | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей   | млн. кВт·ч | - | 645,2696 | 88,8452 | 736,1902 | 275,6841 | - | 731,1717 | 92,4261 | 736,8378 | 263,3753 |
| 2.      | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе:  | МВт        | - | 181,5133 | 42,8419 | 376,8181 | 317,6026 | - | 205,2213 | 44,0562 | 377,3201 | 293,4063 |
| 2.1     | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))  | МВт        | - | 4,3062   | 5,0490  | 67,9974  | 209,4232 | - | 4,0874   | 4,7574  | 68,3543  | 189,9708 |
| 2.2     | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности))   | МВт        | - |          |         |          |          | - | -        | -       | -        | -        |
| 2.3     | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей   | МВт        | - | 177,2071 | 37,7929 | 308,8207 | 108,1793 | - | 201,1339 | 39,2988 | 308,9658 | 103,4355 |

Приложение № 5  
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 населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 гг.**

| N<br>п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)  | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
|----------|--|-------------------|-------------|--------------|
| 1        | 2  | 3                 | 4           | 5            |
| 1.       | Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС)   |                   |             |              |
| 1.1.     | <p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 - 1.8:<br/>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br/>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;<br/>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |                   |             |              |
|          | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч        | 2,24599     | 2,42989      |
| 1.2      | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:<br/>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;<br/>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые</p>  |                   |             |              |

|     |  |            |         |         |
|-----|--|------------|---------|---------|
|     | <p>помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>   |            |         |         |
|     | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 1,15161 | 1,47533 |
| 1.3 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |         |         |
|     | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 1,11055 | 1,41165 |
| 1.4 | <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> |            |         |         |
|     | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 1,15161 | 1,47533 |

|     |   |            |         |         |
|-----|---|------------|---------|---------|
| 1.5 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>                  | руб./кВт·ч | 1,14958 | 1,47186 |
|     | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)  |            |         |         |
| 1.6 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p> | руб./кВт·ч | 1,14958 | 1,47186 |
|     | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)  |            |         |         |
| 1.7 | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а</p>  |            |         |         |



|       |   |            |         |         |
|-------|---|------------|---------|---------|
|       | <p>также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>   |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)  | руб./кВт·ч | 1,14958 | 1,47186 |
| 1.8   | <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 - 1.7: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>  |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)  | руб./кВт·ч | 1,14958 | 1,47186 |
| 1.9   | Потребители, приравненные к населению:  |            |         |         |
| 1.9.1 | <p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего</p> |            |         |         |

|       |  |            |         |         |
|-------|--|------------|---------|---------|
|       | пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.   |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | -       | -       |
| 1.9.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.  |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 2,29566 | 2,50112 |
| 1.9.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.  |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 2,28584 | 2,48584 |
| 1.9.4 | Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.   |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 2,28584 | 2,48584 |
| 1.9.5 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.   |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 2,26635 | 2,45392 |
| 1.9.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).<br>Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. |            |         |         |
|       | Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)   | руб./кВт·ч | 2,21516 | 2,36511 |

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 апреля 2024 г. N 9/1

### ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, НА 2024 ГОД И О ВНЕСЕНИИ ДОПОЛНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ ОТ 28 НОЯБРЯ 2023 ГОДА N 45/3

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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", [Приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании [Постановления](#) правительства Тульской области от 7 октября 2011 года N 17 "О комитете Тульской области по тарифам" комитет Тульской области по тарифам постановляет:

(в ред. [Постановления](#) комитета Тульской области по тарифам от 18.06.2024 N 17/1)

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области.

2. Внести в [Постановление](#) комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3 "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" следующие дополнения:

приложение N 1 к Постановлению:

дополнить пунктом 46 следующего содержания:

|    |                                 |  |               |                         |
|----|---------------------------------|--|---------------|-------------------------|
| 46 | C <sup>1-20 кВ</sup><br>4.4.4.2 | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1 000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | 33 247 612,00 | рублей/шт.<br>(без НДС) |
|----|---------------------------------|--|---------------|-------------------------|

соответственно изменив нумерацию пунктов;

дополнить пунктом 61 следующего содержания:

|    |                                     |  |           |                         |
|----|-------------------------------------|--|-----------|-------------------------|
| 61 | C <sup>10 / 0,4 кВ</sup><br>5.2.3.3 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно, блочного типа | 53 471,98 | рублей/кВт<br>(без НДС) |
|----|-------------------------------------|--|-----------|-------------------------|

соответственно изменив нумерацию пунктов.

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель комитета  
Тульской области по тарифам  
Д.А.ВАСИН

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 22 апреля 2024 г. N 10/1

### ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК, ОПРЕДЕЛЯЮЩИХ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, НА 2024 ГОД И О ВНЕСЕНИИ ДОПОЛНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ КОМИТЕТА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ ОТ 28 НОЯБРЯ 2023 ГОДА N 45/3

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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", [Приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании [Постановления](#) правительства Тульской области от 7 октября 2011 года N 17 "О комитете Тульской области по тарифам" комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области.

2. Внести в [Постановление](#) комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3 "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" следующие дополнения:

[приложение N 1](#) к Постановлению:

[дополнить](#) пунктом 29 следующего содержания:

|    |   |   |               |                        |
|----|---|---|---------------|------------------------|
| 29 | С <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.6.1.1.3.4 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 79 749 453,93 | рублей/км<br>(без НДС) |
|----|---|---|---------------|------------------------|

соответственно изменив нумерацию пунктов;

дополнить пунктом 48 следующего содержания:

|    |   |  |              |                         |
|----|---|--|--------------|-------------------------|
| 48 | С <sup>110 кВ и выше</sup> <sub>4.6.5.1</sub> | Переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно | 6 092 979,59 | рублей/шт.<br>(без НДС) |
|----|---|--|--------------|-------------------------|

соответственно изменив нумерацию пунктов.

3. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам  
Е.В.ДЕНИСОВА

# КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 18 июня 2024 г. N 17/1

### ОБ УСТАНОВЛЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННОЙ ТАРИФНОЙ СТАВКИ, ОПРЕДЕЛЯЮЩЕЙ ВЕЛИЧИНУ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ, НА 2024 ГОД И О ВНЕСЕНИИ ДОПОЛНЕНИЯ И ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЯ КОМИТЕТА ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ТАРИФАМ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", Постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 года N 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", [Приказом](#) Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года N 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", на основании [Постановления](#) правительства Тульской области от 7 октября 2011 года N 17 "О комитете Тульской области по тарифам" комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить на 2024 год стандартизированную тарифную ставку, определяющую величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области.

2. Внести в [Постановление](#) комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3 "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" следующее дополнение:

[приложение N 1](#) к Постановлению дополнить пунктом 47 следующего содержания:

|    |   |   |              |                       |
|----|---|---|--------------|-----------------------|
| 47 | C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>4.4.2.2</sub> | строительство распределительных пунктов (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | 4 782 153,00 | рублей/шт.<br>без НДС |
|----|---|---|--------------|-----------------------|

соответственно изменив нумерацию пунктов.

3. Внести в **Постановление** комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3 "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" следующее изменение:

в **преамбуле** Постановления текст "администратора торговой системы" заменить текстом "коммерческого оператора".

4. Внести в **Постановление** комитета Тульской области по тарифам от 16.04.2024 N 9/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на 2024 год и о внесении дополнений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3" следующее изменение:

в **преамбуле** Постановления текст "администратора торговой системы" заменить текстом "коммерческого оператора".

5. Внести в **Постановление** комитета Тульской области по тарифам от 22.04.2024 N 10/1 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области, на 2024 год и о внесении дополнений в Постановление комитета Тульской области по тарифам от 28 ноября 2023 года N 45/3" следующее изменение:

в **преамбуле** Постановления текст "администратора торговой системы" заменить текстом "коммерческого оператора".

6. Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Заместитель председателя комитета  
Тульской области по тарифам  
Е.В.ДЕНИСОВА