

**Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области" (документ не вступил в силу)**

В соответствии с **Федеральным законом** от 26.03.2003 N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", **постановлением** Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", **Правилами** 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, утвержденными **постановлением** Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 N 861 (далее Правила), **Методическими указаниями** по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными **приказом** ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 (далее - Методические указания), **Методическими указаниями** по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными **приказом** ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1, на основании **постановления** Правительства Рязанской области от 02.07.2008 N 121 "Об утверждении положения о главном управлении "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области", главное управление "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области постановляет:

1. Установить на 2026 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно **приложениям N 1, 2** к настоящему постановлению.

2. Расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, на 2026 год составляют:

- филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению 2016,21 тыс. руб. (без НДС).

3. Признать утратившими силу следующие постановления главного управления "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области:

- **от 29 ноября 2024 г. N 196** "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 30 января 2025 г. N 10** "О внесении изменений в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 24 февраля 2025 г. N 15** "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 25 марта 2025 г. N 19** "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 15 апреля 2025 г. N 24** "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 19 мая 2025 г. N 32** "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- **от 30 июля 2025 г. N 45** "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- от 27 августа 2025 г. N 53 "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

- от 22 сентября 2025 г. N 56 "О внесении изменения в постановление ГУ РЭК Рязанской области от 29 ноября 2024 г. N 196 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области".

4. Внести в [постановление](#) ГУ РЭК Рязанской области от 29 апреля 2025 г. N 29 "О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты главного управления "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области" изменение, признав [пункт 1](#) постановления утратившим силу.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 года.

Начальник главного управления  
"Региональная энергетическая комиссия"  
Рязанской области

Н.В. Зайцева

**Приложение N 1**  
**к постановлению**  
**ГУ РЭК Рязанской области**  
**от 28 ноября 2025 г. N 66**

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Рязанской области**

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

| N п/п       | Обозначение   | Наименование мероприятия   | Единица измерения            | Стандартизированная тарифная ставка 2026 г. (без НДС) |
|-------------|---------------|--|------------------------------|---|
| C1          |               | Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  |                              |   |
| 1           | C1            | 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 | рублей за одно присоединение | 25 178,99   |
| 1.1         | C1.1          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | рублей за одно присоединение | 11 327,79   |
| 1.2.1       | C1.2.1        | 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   | рублей за одно присоединение | 13 851,20   |
| 1.2.2       | C1.2.2        | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  | рублей за одно присоединение | -   |
| C1          |               | Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  |                              |   |
| 1           | C1            | 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 | рублей за одно присоединение | 28 646,79   |
| 1.1         | C1.1          | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | рублей за одно присоединение | 11 327,79   |
| 1.2.1       | C1.2.1        | 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   | рублей за одно присоединение | -   |
| 1.2.2       | C1.2.2        | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  | рублей за одно присоединение | 17 319,01   |
| C2          |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий   |                              |   |
| 2.1.1.4.1.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                      | 3 345 806,54  |
| 2.1.1.4.1.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно  | руб./км                      | 3 342 371,09  |

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

|             |               |  |         |              |
|-------------|---------------|--|---------|--------------|
|             |               | одноцепные   |         |              |
| 2.3.1.4.1.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км | 1 774 489,51 |
| 2.3.1.4.1.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км | 3 588 157,86 |
| 2.3.1.4.1.2 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные   | руб./км | 3 530 126,78 |
| 2.3.1.4.1.2 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные   | руб./км | 3 582 411,19 |
| 2.3.1.4.2.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км | 3 118 897,18 |
| 2.3.1.4.2.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км | 2 623 564,68 |
| 2.3.1.4.2.2 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные  | руб./км | 3 482 213,60 |
| 2.3.1.4.3.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                       | руб./км | 2 301 070,54 |
| 2.3.1.4.3.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                                       | руб./км | 2 783 924,97 |
| 2.3.2.3.1.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км | 2 172 624,83 |
| 2.3.2.4.1.1 | 1-20 кв       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км | 1 462 527,25 |
| СЗ          |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий |         |              |
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                    | руб./км | 2 158 379,39 |
| 3.1.2.1.1.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                   | руб./км | 4 739 126,56 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее             | руб./км | 2 621 620,36 |
| 3.1.2.1.2.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее            | руб./км | 3 317 074,14 |

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

|             |               |   |         |               |
|-------------|---------------|---|---------|---------------|
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | руб./км | 4 028 404,33  |
| 3.1.2.1.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | руб./км | 3 608 680,44  |
| 3.1.2.1.4.1 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | руб./км | 7 417 691,13  |
| 3.1.2.1.4.4 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 2 445 849,03  |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                | руб./км | 2 988 609,22  |
| 3.1.2.2.1.1 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                                | руб./км | 2 721 034,44  |
| 3.1.2.2.1.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                               | руб./км | 5 382 851,12  |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                         | руб./км | 3 069 097,46  |
| 3.1.2.2.2.1 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                         | руб./км | 3 299 839,98  |
| 3.1.2.2.2.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                        | руб./км | 6 620 960,27  |
| 3.1.2.2.2.2 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                        | руб./км | 2 967 198,87  |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                        | руб./км | 4 529 299,07  |
| 3.1.2.2.3.1 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                        | руб./км | 3 750 400,65  |
| 3.1.2.2.3.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                       | руб./км | 7 704 241,40  |
| 3.1.2.2.3.2 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее                       | руб./км | 3 937 827,45  |
| 3.1.2.2.3.4 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее                    | руб./км | 34 842 367,89 |

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

|             |               |  |         |               |
|-------------|---------------|--|---------|---------------|
| 3.1.2.2.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 4 626 814,79  |
| 3.1.2.2.4.1 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км | 3 983 815,97  |
| 3.1.2.2.4.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км | 10 384 050,33 |
| 3.1.2.2.4.2 | 1-10 кв       | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | руб./км | 12 293 024,13 |
| 3.6.2.1.2.1 | 0,4 кв и ниже | 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  | руб./км | 27 026 253,62 |
| 3.6.2.1.3.1 | 0,4 кв и ниже | 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 | руб./км | 6 171 600,91  |
| 3.6.2.1.4.1 | 1-10 кв       | 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 | руб./км | 23 472 590,23 |
| 3.6.2.2.1.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                            | руб./км | 7 969 334,88  |
| 3.6.2.2.2.1 | 0,4 кв и ниже | 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                     | руб./км | 7 999 939,33  |
| 3.6.2.2.2.1 | 1-10 кв       | 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                     | руб./км | 18 516 526,37 |
| 3.6.2.2.2.2 | 0,4 кв и ниже | 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                    | руб./км | 4 641 470,22  |
| 3.6.2.2.3.1 | 0,4 кв и ниже | 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                    | руб./км | 9 642 999,59  |
| 3.6.2.2.3.1 | 1-10 кв       | 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                    | руб./км | 9 081 455,17  |
| 3.6.2.2.3.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./км | 4 740 471,55  |
| 3.6.2.2.3.2 | 1-10 кв       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине                   | руб./км | 11 066 146,69 |
| 3.6.2.2.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине                    | руб./км | 8 459 447,17  |

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

|             |               |   |          |               |
|-------------|---------------|---|----------|---------------|
| 3.6.2.2.4.1 | 1-10 кв       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине           | руб./км  | 15 130 870,53 |
| 3.6.2.2.4.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине          | руб./км  | 20 777 772,85 |
| 3.6.2.2.4.2 | 1-10 кв       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине          | руб./км  | 38 781 748,30 |
| C4          |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения  |          |               |
| 4.1.1       | 1-20 кв       | реклоузеры номинальным током до 100 а включительно  | руб./шт. | 2 151 123,63  |
| 4.1.3       | 1-20 кв       | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 а включительно   | руб./шт. | 2 227 482,70  |
| 4.1.4       | 1-20 кв       | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 а включительно  | руб./шт. | 2 966 498,98  |
| 4.2.3       | 1-20 кв       | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 а включительно   | руб./шт. | 215 098,80    |
| 4.2.4       | 1-20 кв       | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 а включительно  | руб./шт. | 142 039,00    |
| 4.3.4       | 1-20 кв       | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 а включительно                                       | руб./шт. | 772 156,94    |
| 4.4.4.1     | 1-20 кв       | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 1 166 139,92  |
| 4.5.4.1     | 1-20 кв       | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно   | руб./шт. | 6 392 105,80  |
| C5          |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ                                   |          |               |
| 5.1.1.1     | 6/0,4 кв      | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа   | руб./кВт | 44 923,34     |
| 5.1.1.1     | 10/0,4 кв     | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа   | руб./кВт | 49 777,43     |
| 5.1.2.1     | 10/0,4 кв     | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа  | руб./кВт | 15 836,61     |
| 5.1.2.2     | 6/0,4 кв      | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 32 086,29     |
| 5.1.2.2     | 10/0,4 кв     | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 12 850,21     |
| 5.1.3.1     | 6/0,4 кв      | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа   | руб./кВт | 8 650,22      |
| 5.1.3.1     | 10/0,4 кв     | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа   | руб./кВт | 9 154,30      |

Постановление ГУ "Региональная энергетическая комиссия" Рязанской области от 28 ноября 2025 г. N 66 "Об установлении стандартизированных тарифных

|         |           |  |          |           |
|---------|-----------|--|----------|-----------|
|         |           | типа   |          |           |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кв  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 16 766,48 |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 10 506,91 |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кв  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 10 296,41 |
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 8 397,21  |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 5 296,22  |
| 5.1.6.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 3 715,89  |
| 5.2.3.2 | 6/0,4 кв  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 35 114,76 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 26 974,24 |
| 5.2.4.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 17 948,15 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кв  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 16 140,73 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 11 421,57 |
| 5.2.5.3 | 6/0,4 кв  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа  | руб./кВт | 21 349,55 |
| 5.2.5.3 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа  | руб./кВт | 17 442,08 |
| 5.2.6.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 12 814,42 |
| 5.2.6.3 | 6/0,4 кв  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа   | руб./кВт | 14 831,43 |
| 5.2.7.3 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа  | руб./кВт | 16 211,34 |
| С6      |           | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 |          |           |

|       |               | кВ  |                       |            |
|-------|---------------|---|-----------------------|------------|
| С7    |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания   |                       |            |
| С8    |               | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |                       |            |
| 8.1.1 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения  | рублей за точку учета | 27 862,74  |
| 8.1.2 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный полукосвенного включения   | рублей за точку учета | 49 654,24  |
| 8.2.1 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения  | рублей за точку учета | 38 870,15  |
| 8.2.1 | 1-20 кв       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения  | рублей за точку учета | 507 480,55 |
| 8.2.2 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения   | рублей за точку учета | 42 719,15  |
| 8.2.3 | 1-10 кв       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения   | рублей за точку учета | 555 773,14 |

**Формулы расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области:**

1. Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$П_{тп} = C_1 + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

2. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий напряжением до 35 кВ:

$$П_{тп} = C_1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

3. Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П_{тп} = C_1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

4. Согласно техническим условиям предусмотрен срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$П_{тп} = C_1 + 0,5 * \left( \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t}) \right) + 0$$

5. По инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$П_{тп} = C_1 + 0,5 * \left( \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t}) \right) * k$$

где:

П<sub>тп</sub> - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

C<sub>1</sub> - стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение) на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям по организационным мероприятиям, определяемая в соответствии с [приложением N 1](#) к настоящему постановлению;

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт);

C<sub>2,i,t</sub>, C<sub>3,i,t</sub> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C<sub>2</sub>) и (или) кабельных (C<sub>3</sub>) линий электропередачи на i-ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, определяемые в соответствии с [приложением N 1](#) к настоящему постановлению, (руб./км.);

$L2_{i,t}$ ,  $L3_{i,t}$  - протяженность трассы воздушных ( $L2$ ) и (или) кабельных линий ( $L3$ ) с уровнем напряжения  $i$  (без учета запаса кабеля и провода на провис, изгибы, завод в подстанцию, подъем на опоры) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, (км.);

$C4_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в соответствии с [приложением N 1](#) к настоящему постановлению, (руб./шт.);

$C5_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в соответствии с [приложением N 1](#) к настоящему постановлению, (руб./кВт.);

$C6_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./кВт.);

$C7_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (руб./кВт.);

$C8_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ );

$q_{i,t}$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ );

$Q_{i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -ом уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ), (шт.);

$k$  - прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](#) Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$k_{1/2}$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](#) Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$k_1$  - произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением [абзаца восьмого пункта 87](#) Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.