



**ГЛАВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ  
«РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ»  
РЯЗАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от 30 ноября 2023 г. № 229

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,  
формул расчета платы за технологическое присоединение для применения  
при расчете платы за технологическое присоединение  
на территории Рязанской области**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 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 № 861 (далее Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 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 № 215-э/1, на основании постановления Правительства Рязанской области от 02.07.2008 № 121 «Об утверждении положения о главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области», главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить на 2024 год стандартизированные тарифные ставки и формулы расчета платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области согласно приложениям № 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 2024 год составляют:

- филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Рязаньэнерго» 11 828,01 тыс. руб. (без НДС);

- филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго Московская дирекция по энергообеспечению 3691,56 тыс. руб. (без НДС).

3. Признать утратившим силу постановление главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Рязанской области от 28 ноября 2022 г. № 405 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул расчета платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение на территории Рязанской области».

4. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года.

Начальник главного управления  
«Региональная энергетическая комиссия»  
Рязанской области



Н.В. Зайцева



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

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки на 2024 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	24 045,60
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	9 636,79
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	14 408,81
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	26 625,86
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	9 636,79

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	16 989,07
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		
2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 367 027,93
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	2 409 172,10
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	2 637 216,03
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	3 321 446,69
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	1 905 463,46
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	2 033 801,18
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	1 592 573,77
2.3.1.4.2.2	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	5 037 335,92
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	2 789 899,65
2.3.2.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталсалоуминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 855 579,96
2.3.2.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 918 975,10

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	1 320 960,09
С3		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1.1.2.1.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 950 797,34
3.1.1.2.4.2	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	7 237 774,16
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	1 921 760,62
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	1 965 624,43
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	3 030 964,59
3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	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	5 356 507,54
3.1.2.1.3.2	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 двумя кабелями в траншее	руб./км	3 786 704,09
3.1.2.1.3.2	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	8 166 665,89
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	3 325 113,98
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	5 814 818,33
3.1.2.1.4.2	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 двумя кабелями в траншее	руб./км	7 237 774,16
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	2 119 793,37
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	2 003 038,83
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	4 135 053,59

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	2 231 165,98
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	2 439 172,96
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	4 717 114,29
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	6 927 155,18
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	3 451 273,31
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	3 139 103,95
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	4 890 147,27
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	6 248 088,49
3.1.2.2.3.4	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	руб./км	13 201 466,52
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	29 757 921,73
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	3 438 224,97
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	5 175 500,02
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	5 894 255,22
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	6 343 373,04
3.3.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	4 387 983,26
3.3.2.2.2.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	5 001 912,92

3.3.2.2.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	1 281 539,43
3.6.2.1.1.1	0,4 кВ и ниже	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	руб./км	14 997 940,26
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	14 740 703,06
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	8 468 958,40
3.6.2.1.3.1	1-10 кВ	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	8 992 809,55
3.6.2.1.4.1	0,4 кВ и ниже	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	19 019 579,76
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	12 837 462,94
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	7 440 294,99
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	8 837 123,05
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	10 560 060,67
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	16 569 879,17
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	7 739 210,65

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	10 555 975,30
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	22 014 424,44
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	16 740 455,93
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	7 774 963,53
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	10 550 606,16
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	19 899 949,99
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	32 062 224,13
С4		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.	1 349 823,28
4.1.2	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 а включительно	руб./шт.	1 416 881,59
4.1.3	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 а включительно	руб./шт.	1 833 830,92
4.1.4	1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	1 832 581,13
4.2.3	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 а включительно	руб./шт.	212 127,72
4.2.4	1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 а включительно	руб./шт.	184 911,74
С5		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	36 882,07
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	20 147,14
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	12 692,63



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	17 655,71
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	10 608,67
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	6 466,22
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	5 685,90
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	9 869,83
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	7 633,32
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	9 241,41
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	6 989,84
5.1.5.2	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 761,00
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	2 921,64
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	3 173,64
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	24 280,00
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	18 436,53
5.2.3.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	51 071,08
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	14 820,28
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	13 278,81

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	15 742,38
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	12 767,10
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.2.2.2	6/10/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	7 709,26
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	19 777,66
8.1.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	53 189,87
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	29 459,54
8.2.1	1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	394 250,53
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	40 405,89
8.2.3	1-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	447 977,29
8.2.3	20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	371 370,10

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»:

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

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

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

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:

$$П_{\text{тп}} = C1 + \sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})$$

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

$$П_{\text{тп}} = C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) + \sum (C_{5,i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k$$

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):

$$\begin{aligned}
\Pi_{\text{тп}} = & C1 + 0.5 * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) \\
& + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + C8_{i,t} * q_{i,t}) * k_{1/2} + 0.5 \\
& * (\sum (C2_{i,t} * L2_{i,t}) + \sum (C3_{i,t} * L3_{i,t}) + \sum (C4_{i,t} * Q_{i,t}) \\
& + \sum (C5_{i,t;6i,t;7i,t} * N_{i,t}) + \sum (C8_{i,t} * q_{i,t})) * k_1
\end{aligned}$$

где:

$\Pi_{\text{тп}}$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.;

$C1$  – 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 № 1 к настоящему постановлению;

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -ом уровне напряжения, независимо от категории надежности, (кВт);

$C2_{i,t}$ ,  $C3_{i,t}$  – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C2$ ) и (или) кабельных ( $C3$ ) 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 № 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 № 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 № 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.);

$C_{7,i,t}$  – 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.);

$C_{8,i,t}$  – 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.