



Управление документационного обеспечения аппарата Правительства Тверской области
ЗАРЕГИСТРИРОВАН В РЕЕСТРЕ
«31» <u>октября</u> 20 <u>25</u> г.
Регистрационный № <u>3242530</u>

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

ПРИКАЗ

30.10.2025

№ 138-нп

г. Тверь

**Об установлении ставок платы за
технологическое присоединение к
распределительным электрическим
сетям территориальных сетевых
организаций Тверской области
на 2026 год**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 Российской Федерации от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 30.10.2025

приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.01.2026 по 31.12.2026 согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.01.2026 по 31.12.2026 согласно приложению 2 к настоящему приказу следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом 2) настоящего пункта, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года и подлежит официальному опубликованию.

**Временно исполняющий обязанности
начальника РЭК Тверской области**



М.А. Цветков

Приложение 1
к приказу РЭК Тверской области
от 30.10.2025 № 138-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки		Размер ставки (руб. за одно присоединение без учёта НДС)
C ₁	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, в том числе:	21 434,86 ^{<1>}
		40 050,06 ^{<2>}
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	14 847,94
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 586,92
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	25 202,12

<1> Применяется для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

<2> Применяется для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Таблица 2
в ценах периода регулирования (в руб. без учёта НДС)

Наименование ставки и характеристики		Размер ставки
C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)	
C _{2.1.1.4.1.1.} 0,4 кВ и ниже	опора деревянная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	874 735,93
C _{2.1.1.4.2.1.} 0,4 кВ и ниже	опора деревянная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 335 451,63

C _{2.1.2.3.1.1.} 0,4 кВ и ниже	опора деревянная, провод неизолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	430 874,94
C _{2.3.1.3.1.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод изолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 722 936,69
C _{2.3.1.3.1.1.} 1-20 кВ	опора железобетонная, провод изолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 1-20 кВ.	3 718 035,02
C _{2.3.1.3.2.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод изолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	2 198 188,72
C _{2.3.1.3.3.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод изолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	2 895 004,23
C _{2.3.1.4.1.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 368 104,86
C _{2.3.1.4.1.1.} 1-20 кВ	опора железобетонная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 1-20 кВ.	3 527 759,49
C _{2.3.1.4.2.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 580 512,95
C _{2.3.1.4.2.1.} 1-20 кВ	опора железобетонная, провод изолированный, провод алюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , одноцепная, напряжением 1-20 кВ.	3 332 021,37
C _{2.3.2.3.1.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод неизолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	462 013,04
C _{2.3.2.3.1.1.} 1-20 кВ	опора железобетонная, провод неизолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² , одноцепная, напряжением 1-20 кВ.	1 544 680,5
C _{2.3.2.3.2.1.} 0,4 кВ и ниже	опора железобетонная, провод неизолированный, провод сталеалюминиевый, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , одноцепная, напряжением 0,4 кВ и ниже.	257 971,17
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C _{3.1.1.1.1.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	5 981 381,53
C _{3.1.1.1.2.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	5 759 136,56
C _{3.1.1.1.2.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	8 397 340,73
C _{3.1.1.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	8 585 111,19
C _{3.1.1.1.3.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	5 898 000,71
C _{3.1.1.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	7 676 405,26
C _{3.1.1.1.4.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	10 683 590,37

С _{3.1.1.2.4.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель одножильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее, канале - 1, напряжением 1-10 кВ.	2 099 661,52
С _{3.1.2.1.1.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 752 798,45
С _{3.1.2.1.1.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	4 397 065,08
С _{3.1.2.1.2.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	1 960 545,08
С _{3.1.2.1.2.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	3 821 057,67
С _{3.1.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	5 599 768,22
С _{3.1.2.1.4.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	5 526 005,05
С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	7 483 473,70
С _{3.1.2.2.1.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	3 883 362,93
С _{3.1.2.2.1.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	2 352 502,71
С _{3.1.2.2.1.2.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода до 50 мм ² , количество кабелей в траншее - 2, напряжением 1-10 кВ.	3 654 584,60
С _{3.1.2.2.2.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	3 726 364,07
С _{3.1.2.2.2.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	6 039 903,72
С _{3.1.2.2.2.2.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 50 до 100 мм ² , количество кабелей в траншее - 2, напряжением 1-10 кВ.	5 020 085,07
С _{3.1.2.2.3.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	8 005 567,49
С _{3.1.2.2.4.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	7 611 203,26
С _{3.1.2.2.4.1.} 1-10 кВ	прокладка в траншее, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода свыше 200 до 250 мм ² , количество кабелей в траншее - 1, напряжением 1-10 кВ.	6 408 901,54
С _{3.2.2.1.3.1.} 0,4 кВ и ниже	прокладка в блоках, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода свыше 100 до 200 мм ² , количество кабелей в канале - 1, напряжением 0,4 кВ и ниже.	8 755 342,92
С _{3.6.1.1.1.1.} 1-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество труб в скважине - 1, напряжением 1-10 кВ.	10 308 772,31

C _{3.6.2.1.1.2} 0,4 кВ и ниже	горизонтальное наклонное бурение, кабель многожильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество труб в скважине - 2, напряжением 0,4 кВ и ниже.	8 527 982,14
C _{3.6.2.2.1.1} 1-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода до 50 мм ² , количество труб в скважине - 1, 1-10 кВ.	10 134 913,88
C _{3.6.2.2.1.3} 1-10 кВ	горизонтальное наклонное бурение, кабель многожильный, изоляция бумажная, сечение провода до 50 мм ² , количество труб в скважине - 3, напряжением 1-10 кВ.	17 779 298,2
C _{3.7.1.1.1.4} 1-10 кВ	подводная прокладка, кабель одножильный, изоляция резиновая и пластмассовая, сечение провода до 50 мм ² , количество труб в скважине - 4, напряжением 1-10 кВ.	22 589 490,13
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)	
C _{4.1.1} 1-20 кВ	Реклоузеры, ном. ток до 100 А, напряжение 1-20 кВ.	2 099 506,57
C _{4.1.4} 1-20 кВ	Реклоузеры, ном. ток свыше 500 до 1000 А, напряжением 1-20 кВ.	2 491 593,79
C _{4.2.3} 1-20 кВ	Линейные разъединители, ном. ток свыше 250 до 500 А, напряжение 1-20 кВ.	114 285,77
C _{4.5.1.1} 1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), ном. ток до 100 А, до 5 ячеек включительно, напряжением 1-20 кВ.	9 421 760,43
C _{4.5.3.1} 1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), ном. ток свыше 250 до 500 А, до 5 ячеек включительно, напряжением 1-20 кВ.	4 072 321,50
C _{4.5.4.1} 1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), ном. ток свыше 500 до 1000 А, до 5 ячеек включительно, напряжением 1-20 кВ.	1 879 026,84
C _{4.5.5.1} 1-20 кВ	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), ном. ток свыше 1000 А, до 5 ячеек включительно, напряжением 1-20 кВ.	3 979 185,29
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	
C _{5.1.1.1} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность до 25 кВА, столбового (мачтового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	52 855,11
C _{5.1.1.1} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность до 25 кВА, столбового (мачтового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	54 621,14
C _{5.1.1.2} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность до 25 кВА, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	69 374,36
C _{5.1.2.1} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, столбового (мачтового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	15 579,80
C _{5.1.2.1} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, столбового (мачтового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	28 968,61
C _{5.1.2.2} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	7 304,17
C _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	23 507,71
C _{5.1.2.3} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, блочного типа, напряжением 10/0,4 кВ.	6 656,24
C _{5.1.3.1} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 100 до 250 кВА включительно, столбового (мачтового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	6 395,90
C _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 100 до 250 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	10 720,67

C _{5.1.3.2.} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 100 до 250 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	10 262,08
C _{5.1.4.2.} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 250 до 400 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	8 756,93
C _{5.1.4.2.} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 250 до 400 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	8 638,76
C _{5.1.4.3.} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 250 до 400 кВА включительно, блочного типа, напряжение 10/0,4 кВ.	1 253,39
C _{5.1.5.1.} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 400 до 630 кВА включительно, столбового (мачтового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	1 660,32
C _{5.1.5.2.} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 400 до 630 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжение 10/0,4 кВ.	2 736,21
C _{5.1.5.2.} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 400 до 630 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	7 253,68
C _{5.1.5.3.} 10/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 400 до 630 кВА включительно, блочного типа, напряжение 10/0,4 кВ.	7 433,30
C _{5.1.6.2.} 6/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 630 до 1000 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 6/0,4 кВ.	3 968,69
C _{5.2.4.2.} 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более, мощность свыше 250 до 400 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	14 794,41
C _{5.2.5.2.} 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более, мощность свыше 400 до 630 кВА включительно, шкафного (киоскового) типа, напряжением 10/0,4 кВ.	6 697,58
C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	
C _{6.1.2.1.} 6(10)/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 25 до 100 кВА включительно, открытого типа, напряжение 6(10)/0,4 кВ.	4 345,99
C _{6.1.3.1.} 6(10)/0,4 кВ	Однотрансформаторные, мощность свыше 100 до 250 кВА включительно, открытого типа, напряжение 6(10)/0,4 кВ.	11 771,51
C ₈ <1>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)	
C _{8.1.1.} 0,4 кВ и ниже	Однофазный, прямого включения, напряжением 0,4 кВ и ниже	21 833,77
C _{8.1.2.} 0,4 кВ и ниже	Однофазный, полукосвенного включения, напряжением 0,4 кВ и ниже	77 553,81
C _{8.2.1.} 0,4 кВ и ниже	Трёхфазный, прямого включения, напряжением 0,4 кВ и ниже	35 668,33
C _{8.2.2.} 0,4 кВ и ниже	Трёхфазный, полукосвенного включения, напряжением 0,4 кВ и ниже	50 072,60
C _{8.2.2.} 1-20 кВ	Трёхфазный, полукосвенного включения, напряжением 1-20 кВ	31 317,89
C _{8.2.3.} 1-10 кВ	Трёхфазный, косвенного включения, напряжением 1-10 кВ	493 418,62

<1> Ставка включает расходы на монтаж ответвления, спуска провода к прибору учета

Приложение 2
к приказу РЭК Тверской области
от 30.10.2025 № 138-нп

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения стандартизированных тарифных ставок при расчете платы за
технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Тверской области**

№ п/п	Характеристика технологического присоединения	Формула платы
1	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется)	$P_{mn} = C_1 + C_{8i} \times n$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C_1 + C_{8i} \times n + \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i)$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП)	$P_{mn} = C_1 + C_{8i} \times n + \sum (C_{2i} \times L_i) + \sum (C_{3i} \times L_i) + \sum (C_{4i} \times q) + \sum (C_{5i} \times N) + \sum (C_{6i} \times N) + \sum (C_{7i} \times N)$

где:

P_{mn} – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_1 - 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 в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб. за одно присоединение).

C_{2i} и C_{3i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу соответственно, руб./км.

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./шт.).

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу (руб./кВт).

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./точку учета).

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, кВт.

q - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, линейные разъединители, переключательные пункты), шт.

n – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.

Примечание: размер платы для каждого присоединения рассчитывается в соответствии с утверждённой формулой.