

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

ПРИКАЗ

14.11.2024

№ 149-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2025 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 14.11.2024,

приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.01.2025 по 31.12.2025 согласно приложению 1.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области с 01.01.2025 по 31.12.2025 согласно приложению 2 следующим образом:

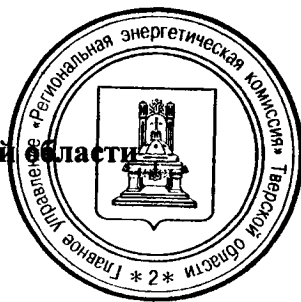
1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, 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 2025 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник
РЭК Тверской области



М.А. Цветков

**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)	
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 Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	25 202,12

Примечания к Таблице 1:

<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 (без учета НДС)

Наименование ставки	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)	
	Одноцепные воздушные линии на деревянных опорах с изолированным алюминиевым проводом	
C _{2.1.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	до 50 мм ² включительно	1 064 562,15
C _{2.1.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	свыше 50 до 100 мм ² включительно	1 716 246,93
	Одноцепные воздушные линии на деревянных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом	
C _{2.1.2.3.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	до 50 мм ² включительно	681 600,63
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным алюминиевым проводом	
C _{2.3.1.4.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	до 50 мм ² включительно	2 138 725,46
C _{2.3.1.4.1.1} ^{1 - 20 кВ}	до 50 мм ² включительно	3 985 232,90
C _{2.3.1.4.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	свыше 50 до 100 мм ² включительно	2 203 797,78

Наименование ставки		Размер ставки
C _{2.3.1.4.2.1}	1-20 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	3 493 083,86
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с изолированным сталеалюминиевым проводом	
C _{2.3.1.3.1.1}	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	3 139 721,08
C _{2.3.1.3.1.1}	1-20 кВ до 50 мм ² включительно	3 446 422,67
C _{2.3.1.3.2.1}	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	4 515 684,57
C _{2.3.1.3.2.1}	1-20 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	4 391 128,53
	Одноцепные воздушные линии на железобетонных опорах с неизолированным сталеалюминиевым проводом	
C _{2.3.2.3.1.1}	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	685 573,46
C _{2.3.2.3.1.1}	1-20 кВ до 50 мм ² включительно	1 489 191,77
C _{2.3.2.3.2.1}	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	1 286 109,80
C ₃	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)	
	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одним кабелем в траншее сечением провода	
C _{3.1.2.1.1.1}	0,4 кВ и ниже до 50 мм ² включительно	2 943 420,84
C _{3.1.2.1.1.1}	1 - 10 кВ до 50 мм ² включительно	4 900 872,96
C _{3.1.2.1.2.1}	0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² включительно	3 708 512,45
C _{3.1.2.1.3.1}	0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² включительно	5 836 035,11
C _{3.1.2.1.3.1}	1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² включительно	4 442 960,10
C _{3.1.2.1.4.1}	0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² включительно	5 342 497,83
C _{3.1.2.1.4.1}	1 - 10 кВ свыше 200 до 250 мм ² включительно	6 309 886,75
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с одной трубой в скважине сечением провода	
C _{3.6.2.1.1.1}	1-10 кВ до 50 мм ² включительно	15 065 555,25
C _{3.6.2.1.4.1}	1-10 кВ свыше 200 до 250 мм ² включительно	14 481 350,03
	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией с двумя трубами в скважине сечением провода	
C _{3.6.2.1.2.2}	1-10 кВ свыше 50 до 100 мм ² включительно	13 321 117,18
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт.)	
C _{4.1.4}	1 - 20 кВ Реклоузеры номинальным током свыше 500 А до 1000 А	1 955 826,40
C _{4.4.3.3}	1 - 20 кВ Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	25 280 354,51
C _{4.4.4.4}	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 свыше 15	30 256 051,68
C _{4.5.4.1}	1 - 20 кВ Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	4 138 388,67
C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)	

Наименование ставки		Размер ставки
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) столбового (мачтового) типа мощностью		
C _{5.1.1.1} 6/0,4 кВ	до 25 кВА включительно	43 338,78
C _{5.1.1.1} 10/0,4 кВ	до 25 кВА включительно	43 338,78
C _{5.1.2.1} 6/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	41 984,22
C _{5.1.2.1} 10/0,4 кВ	от 25 до 100 кВА включительно	33 244,65
C _{5.1.3.1} 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	10 798,20
C _{5.1.3.1} 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	11 500,10
Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) шкафного (киоскового) типа мощностью		
C _{5.1.3.2} 6/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	12 576,13
C _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ	от 100 до 250 кВА включительно	9 890,50
C _{5.1.4.2} 6/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	5 585,61
C _{5.1.4.2} 10/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	5 585,61
C _{5.1.5.2} 6/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	6 666,18
C _{5.1.5.2} 10/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	7 219,58
C _{5.1.6.2} 6/0,4 кВ	от 630 до 1000 кВА включительно	3 647,25
Двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП)		
Шкафного (киоскового) типа мощностью		
C _{5.2.4.2} 10/0,4 кВ	от 250 до 400 кВА включительно	5 908,59
C _{5.2.5.2} 10/0,4 кВ	от 400 до 630 кВА включительно	6 155,12
C ₈ ^{<1>}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета)	
Однофазные средства коммерческого учета		
C _{8.1.1} 0,4 кВ и ниже	Прямого включения	20 591,81
Трёхфазный средства коммерческого учета		
C _{8.2.1} 0,4 кВ и ниже	Прямого включения	33 334,32
C _{8.2.1} 1 - 20 кВ	Прямого включения	452 354,89
C _{8.2.2} 0,4 кВ и ниже	Полукосвенного включения	46 229,51
C _{8.2.3} 1 - 10 кВ	Косвенного включения	376 009,87
C _{8.2.3} 20 кВ	Косвенного включения	376 009,87

Примечание к Таблице 2:

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

**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)	$P_{mn} = C1 + C8 \times n$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 + C8 \times n + \sum (C2_i \times L_i) + \sum (C3_i \times L_i)$
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)	$P_{mn} = C1 + C8 \times n + \sum (C2_i \times L_i) + \sum (C3_i \times L_i) + \sum (C4_i \times q) + \sum (C5_i \times N_i) + \sum (C6_i \times N_i) + \sum (C7_i \times N_i)$

где:

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

$C1$ – 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 в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу (руб. за одно присоединение).

$C2_i, C3_i$ – 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.

$C4_i$ – 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.).

$C5_i$ – 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).

$C6_i$ – 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).

$C7_i$ – 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).

$C8_i$ – 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 утвержденной формулой.