



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

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2018 года

№ 528-нп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 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 29.08.2017 № 1135/17 «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 27.12.2018,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).

2. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставки за единицу максимальной

мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 2).

3. Установить с 01.01.2019 по 31.12.2019 ставку C_1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 3).

4. Утвердить с 01.01.2019 по 31.12.2019 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 4), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка 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);

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки (C_1) 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;

в) 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 «б» настоящего пункта, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_{2i} и C_{3i} применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \text{ где:}$$

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Врио начальника
ГУ РЭК Тверской области



К.С. Рошин

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС), руб./присоединение

Наименование ставки		Размер ставки
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./присоединение), в т.ч.:	
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 277,44
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	9 695,61
Итого:		17 973,05

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Размер ставки		
	Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ	
	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм, включительно	1 362 779,66	-
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	1 405 406,43	-
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	1 465 594,82	-
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	1 531 561,62	-
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 636 939,13	-
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	1 730 833,76	-
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	1 775 714,53	-
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	2 154 434,60	-
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	2 316 395,75	-
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	2 510 280,03	-
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	2 604 360,89	-
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм включительно	-	2 085 999,54
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм	-	2 266 062,74
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	-	2 343 515,92
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм	-	2 452 126,53
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм	-	2 586 500,86
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х50 кв.мм	-	3 435 730,83
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	-	3 567 762,97
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм	-	3 842 523,90
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм	-	3 963 459,69
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ сечением провода до 150 кв. мм на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C2.21	ВЛ-110 кВ одноцепная с проводом сечением до 150 кв. мм	11 881 348,10	
C2.22	ВЛ-110 кВ двухцепная с проводом сечением до 150 кв. мм	13 265 497,05	
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C3.1	КЛ-0,4 в траншее сечением до 4х50 кв.мм, включительно	2 451 751,96	-
C3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х70 кв.мм	2 543 941,46	-
C3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х95 кв.мм	2 634 760,09	-
C3.4	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм	2 719 990,05	-

Наименование ставки		Размер ставки	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
C3.5	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x150 кв.мм	2 876 958,07	-
C3.6	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x185 кв.мм	3 017 596,41	-
C3.7	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x240 кв.мм	3 212 971,44	-
C3.8	КЛ-10 в траншее сечением до 3x50 кв.мм, включительно	-	2 014 530,03
C3.9	КЛ-10 в траншее сечением до 3x70 кв.мм	-	2 691 897,95
C3.10	КЛ-10 в траншее сечением 3x95 кв.мм	-	2 789 395,14
C3.11	КЛ-10 в траншее сечением 3x120 кв.мм	-	2 893 286,73
C3.12	КЛ-10 в траншее сечением 3x150 кв.мм	-	2 999 613,80
C3.13	КЛ-10 в траншее сечением 3x185 кв.мм	-	3 114 256,64
C3.14	КЛ-10 в траншее сечением 3x240 кв.мм	-	3 653 393,49
C3.15	КЛ-10 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 3x70 кв.мм	-	7 810 167,37
C3.16	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x120 кв.мм	-	8 113 983,13
C3.17	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x150 кв.мм	-	8 467 640,60
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./шт.)		
C4.1	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	-	1 376 442,81
C4.2	Распределительный пункт (РП)	19 377 572,48	19 377 572,48
C4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	2 194 813,30
C4.4	ячейка распределительного устройства типа КРУ	-	2 089 946,56
C4.5	ячейка распределительного устройства типа КСО с вакуумным выключателем (ВВ)	-	1 588 907,03
C4.6	ячейка распределительного устройства типа КСО с выключателем нагрузки (ВН)	-	161 231,19
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		
C5.1	СТП 63 кВА	12 176,22	12 176,22
C5.2	КТП до 63 кВА включительно	14 395,74	14 395,74
C5.3	КТП 100 кВА	9 324,44	9 324,44
C5.4	КТП 160 кВА	6 402,65	6 402,65
C5.5	КТП 250 кВА	4 662,70	4 662,70
C5.5	КТП 400 кВА	3 369,72	3 369,72
C5.6	КТП 630 кВА	2 706,07	2 706,07
C5.7	КТП 1000 кВА	2 579,94	2 579,94
C5.8	КТП 2x100 кВА	14 081,72	14 081,72
C5.9	КТП 2x160 кВА	8 221,32	8 221,32
C5.10	КТП 2x250 кВА	5 634,48	5 634,48
C5.11	КТП 2x400 кВА	4 989,83	4 989,83
C5.12	КТП 2x1250 кВА	2 515,90	2 515,90
C5.13	БКТП 2x250 кВА	13 460,80	13 460,80
C5.14	БКТП 2x400 кВА	7 598,68	7 598,68
C5.15	БКТП 2x630 кВА	6 751,76	6 751,76
C5.16	БКТП 2x1000 кВА	5 098,59	5 098,59

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС), руб/кВт

Наименование ставки		Размер ставки на уровне напряжения до 35 кВ (включительно)			
		до 15 (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:				
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ)	696,31	127,77	23,66	2,07
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	815,57	149,01	27,71	2,43
Итого:		1 511,88	276,78	51,37	4,50

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС), руб/кВт

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт)		
C2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП	10 016,78	-
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП двухцепные	15 402,87	-
C2.3	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3	-	16 350,84
C2.4	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 двухцепные	-	25 795,03
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт)		
C3.1	КЛ 0,4 кВ	11 154,87	-
C3.2	КЛ-10 кВ	-	5 235,98

Таблица 3
в ценах периода регулирования (без учета НДС), руб/кВт

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
		Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ	
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
C4.1	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	-	-	3 483,21	1 376,44
C4.2	Распределительный пункт (РП)	28 921,75	11 961,46	28 921,75	11 961,46
C4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	-	5 584,77	1 650,74
C4.4	ячейка распределительного устройства типа КРУ	-	-	3 529,66	2 107,22
C4.5	ячейка распределительного устройства типа КСО с вакуумным выключателем (ВВ)	-	-	7 944,54	529,64
C4.6	ячейка распределительного устройства типа КСО с выключателем нагрузки (ВН)	-	-	894,49	179,15
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт				
C5.1	СТП 63 кВА	12 176,22		12 176,22	
C5.2	КТП до 63 кВА включительно	14 395,74		14 395,74	
C5.3	КТП 100 кВА	9 324,44		9 324,44	

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении			
		Уровень напряжения 0,4 кВ		Уровень напряжения 6-10 кВ	
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт
C5.4	КТП 160 кВА	6 402,65		6 402,65	
C5.5	КТП 250 кВА	4 662,70		4 662,70	
C5.5	КТП 400 кВА	3 369,72		3 369,72	
C5.6	КТП 630 кВА	2 706,07		2 706,07	
C5.7	КТП 1000 кВА	2 579,94		2 579,94	
C5.8	КТП 2x100 кВА	14 081,72		14 081,72	
C5.9	КТП 2x160 кВА	8 221,32		8 221,32	
C5.10	КТП 2x250 кВА	5 634,48		5 634,48	
C5.11	КТП 2x400 кВА	4 989,83		4 989,83	
C5.12	КТП 2x1250 кВА	2 515,90		2 515,90	
C5.13	БКТП 2x250 кВА	13 460,80		13 460,80	
C5.14	БКТП 2x400 кВА	7 598,68		7 598,68	
C5.15	БКТП 2x630 кВА	6 751,76		6 751,76	
C5.16	БКТП 2x1000 кВА	5 098,59		5 098,59	

Ставки для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2019 год

Наименование ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб./присоединение	в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Ставка за единицу максимальной	
			до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)
C1	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по выполнению технических условий сетевой организацией, связанных со строительством «последней мили»			
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 277,44	696,31	127,77
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	9 695,61	815,57	149,01
	Итого	17 973,05	1 511,88	276,78

**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)	$P_{mn} = C1$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 + \sum(C2_i * L_i) + \sum(C3_i * L_i)$
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), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	$P_{mn} = C1 + \sum(C2_i * L_i) + \sum(C3_i * L_i) + \sum(C4_i * q) + \sum(C5_i * N_i)$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб. за одно присоединение).

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

$C2_i, C3_i$ – стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу соответственно, руб./км.

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.

q – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$C4_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) 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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, (руб./кВт).

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается в соответствии с утвержденной формулой.

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения ставок за единицу максимальной мощности 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)	$P_{mn} = C1 * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i) * N_i$
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), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	$P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i + \sum_i C4_i + \sum_i C5_i) * N_i$

где:

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

$C1$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от уровня напряжения и максимальной мощности, руб./кВт.

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

$C2_i, C3_i$ – ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу соответственно, руб./кВт.

$C4_i$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

$C5_i$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, (руб./кВт).