



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

ПРИКАЗ

12.12.2019

№ 249-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2020 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 12.12.2019,

приказываю:

1. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области согласно приложению 1.
2. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области согласно приложению 2.
3. Установить с 01.01.2020 по 31.12.2020 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 согласно приложению 3.

4. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области согласно приложению 4 следующим образом:

1) 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);

2) 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;

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 «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.

4) 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

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

$P_{\text{ист1}}$ - 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.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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 2020 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник
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 2020 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 документация и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./присоединение), в т.ч.:	
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 525,76
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	9 986,48
Итого:		18 512,24

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	1 411 839,73	-
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	1 456 001,06	-
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	1 518 356,23	-
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	1 586 697,84	-
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 695 868,94	-
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	1 793 143,77	-
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	1 839 640,25	-
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	2 231 994,25	-
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	2 399 786,00	-
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	2 600 650,11	-
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	2 698 117,89	-
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1x35 кв.мм включительно	-	2 161 095,52
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x50 кв.мм	-	2 347 641,00
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x70 кв.мм	-	2 427 882,49
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x95 кв.мм	-	2 540 403,09
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x120 кв.мм	-	2 679 614,89
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x50 кв.мм	-	3 559 417,14
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x70 кв.мм	-	3 696 202,44
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x95 кв.мм	-	3 980 854,76
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x120 кв.мм	-	4 106 144,24
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	12 309 076,63	
C2.22	ВЛ-110 кВ двухцепная с проводом сечением до 150 кв. мм	13 743 054,95	
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 4x50 кв.мм, включительно	2 540 015,03	-
C3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x70 кв.мм	2 635 523,35	-
C3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x95 кв.мм	2 729 611,45	-
C3.4	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x120 кв.мм	2 817 909,69	-
C3.5	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x150 кв.мм	2 980 528,56	-

Наименование ставки		Размер ставки	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
		свыше 150 кВт	свыше 150 кВт
C3.6	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x185 кв.мм	3 126 229,88	-
C3.7	КЛ-0,4 в траншее сечением 4x240 кв.мм	3 328 638,42	-
C3.8	КЛ-10 в траншее сечением до 3x50 кв.мм, включительно	-	2 087 053,11
C3.9	КЛ-10 в траншее сечением до 3x70 кв.мм	-	2 788 806,28
C3.10	КЛ-10 в траншее сечением 3x95 кв.мм	-	2 889 813,37
C3.11	КЛ-10 в траншее сечением 3x120 кв.мм	-	2 997 445,05
C3.12	КЛ-10 в траншее сечением 3x150 кв.мм	-	3 107 599,89
C3.13	КЛ-10 в траншее сечением 3x185 кв.мм	-	3 226 369,88
C3.14	КЛ-10 в траншее сечением 3x240 кв.мм	-	3 784 915,66
C3.15	КЛ-10 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 3x70 кв.мм	-	8 091 333,39
C3.16	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x120 кв.мм	-	8 406 086,53
C3.17	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x150 кв.мм	-	8 772 475,66
C3.18	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x240 кв.мм	-	12 967 771,55
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)	-	1 425 994,75
C4.2	Распределительный пункт (РП)	20 075 165,08	20 075 165,08
C4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	2 273 826,58
C4.4	ячейка распределительного устройства типа КРУ	-	2 165 184,64
C4.5	ячейка распределительного устройства типа КСО с вакуумным выключателем (ВВ)	-	1 646 107,69
C4.6	ячейка распределительного устройства типа КСО с выключателем нагрузки (ВН)	-	167 035,51
C4.7	линейный разъединитель	-	75 559,74
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	12 614,56	12 614,56
C5.2	КТП до 63 кВА включительно	14 913,98	14 913,98
C5.3	КТП 100 кВА	9 660,12	9 660,12
C5.4	КТП 160 кВА	6 633,14	6 633,14
C5.5	КТП 250 кВА	4 830,56	4 830,56
C5.6	КТП 400 кВА	3 491,03	3 491,03
C5.7	КТП 630 кВА	2 803,48	2 803,48
C5.8	КТП 1000 кВА	2 672,82	2 672,82
C5.9	КТП 2x100 кВА	14 588,66	14 588,66
C5.10	КТП 2x160 кВА	8 517,29	8 517,29
C5.11	КТП 2x250 кВА	5 837,32	5 837,32
C5.12	КТП 2x400 кВА	5 169,46	5 169,46
C5.13	КТП 2x1250 кВА	2 606,47	2 606,47
C5.14	БКТП 2x250 кВА	13 945,39	13 945,39
C5.15	БКТП 2x400 кВА	7 872,23	7 872,23
C5.16	БКТП 2x630 кВА	6 994,83	6 994,83
C5.17	БКТП 2x1000 кВА	5 282,13	5 282,13
C5.18	БКТП 2x2500 кВА	3 143,01	3 143,01
C7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		
C7.1	Строительство ПС 110/10 кВ 2 x 2,5 МВА	44 902,23	44 902,23

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 2020 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 кВ (включительно)	свыше 150 кВ до 670 кВ (включительно)	свыше 670 кВ	
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 (ТУ)	717,20	131,60	24,37	2,14
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	840,03	153,48	28,54	2,50
Итого:		1 557,23	285,08	52,91	4,64

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 кВ	свыше 150 кВ	
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	10 377,39	-
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП двухцепные	15 957,37	-
C2.3	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3	-	16 939,47
C2.4	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 двухцепные	-	26 723,65
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	11 556,45	-
C3.2	КЛ-10 кВ	-	5 424,47

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 кВ до 670 кВ (включительно)	свыше 670 кВ	свыше 150 кВ до 670 кВ (включительно)	свыше 670 кВ	
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)	-	-	3 608,60	1 425,99
C4.2	Распределительный пункт (РП)	29 962,93	12 392,07	29 962,93	12 392,07
C4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	-	5 785,82	1 710,16
C4.4	ячейка распределительного устройства типа КРУ	-	-	3 656,73	2 183,08
C4.5	ячейка распределительного устройства типа КСО с вакуумным выключателем (ВВ)	-	-	8 230,54	548,70
C4.6	ячейка распределительного устройства типа КСО с выключателем нагрузки (ВН)	-	-	926,69	185,60
C4.7	линейный разъединитель	-	-	944,50	

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	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)			
C5.1	СТП 63 кВА	12 614,56		12 614,56
C5.2	КТП до 63 кВА включительно	14 913,98		14 913,98
C5.3	КТП 100 кВА	9 660,12		9 660,12
C5.4	КТП 160 кВА	6 633,14		6 633,14
C5.5	КТП 250 кВА	4 830,56		4 830,56
C5.6	КТП 400 кВА	3 491,03		3 491,03
C5.7	КТП 630 кВА	2 803,48		2 803,48
C5.8	КТП 1000 кВА	2 672,82		2 672,82
C5.9	КТП 2x100 кВА	14 588,66		14 588,66
C5.10	КТП 2x160 кВА	8 517,29		8 517,29
C5.11	КТП 2x250 кВА	5 837,32		5 837,32
C5.12	КТП 2x400 кВА	5 169,46		5 169,46
C5.13	КТП 2x1250 кВА	2 606,47		2 606,47
C5.14	БКТП 2x250 кВА	13 945,39		13 945,39
C5.15	БКТП 2x400 кВА	7 872,23		7 872,23
C5.16	БКТП 2x630 кВА	6 994,83		6 994,83
C5.17	БКТП 2x1000 кВА	5 282,13		5 282,13
C5.18	БКТП 2x2500 кВА	3143,01		3143,01
C7	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)			
C7.1	Строительство ПС 110/10 кВ 2 x 2,5 МВА	44 902,23		44 902,23

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 2020 год

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Стандартизированная тарифная ставка, руб./присоединение	Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт	
		до 15 кВт (включительно)	свыше 15 кВт до 150 кВт (включительно)
С1	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»		
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	8 525,76	717,20
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	9 986,48	840,03
	Итого	18 512,24	1 557,23

**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),	$P_{mn} = C1 + \sum(C2_i * L_i) + \sum(C3_i * L_i) + \sum(C4_i * q) + \sum(C5_i * N_i) + \sum(C7_i * N_i)$

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, (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).

$C7_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) 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)	$P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i + \sum_i C4_i + \sum_i C5_i + \sum_i C7_i) * N_i$

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).

$C7_i$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, (руб./кВт).