



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

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2017 года

№ 555-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 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 27.12.2017,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Установить с 1 января по 31 декабря 2018 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).
2. Установить с 1 января по 31 декабря 2018 года 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 1 января по 31 декабря 2018 года 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 1 января по 31 декабря 2018 года 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 , C_6 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.

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.);

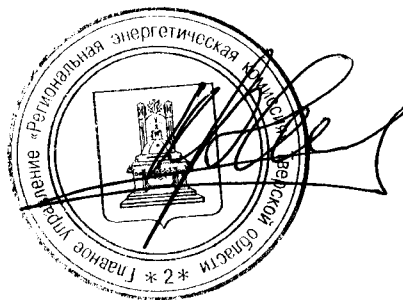
$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, 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 2018 года и подлежит официальному опубликованию.

**Начальник
ГУ РЭК Тверской области**



К.В. Седов

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год

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

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении	
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6-10 кВ
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)	18 445,14	18 445,14
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	15 690,69	15 690,69
Итого:		34 135,83	34 135,83

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

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	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	1 543 876,23	
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	1 592 167,57	
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	1 660 354,25	
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	1 735 087,23	
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	1 854 468,10	
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	1 960 840,17	
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	2 011 685,04	
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	2 419 866,04	
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	2 601 781,19	
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	2 819 552,47	
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	2 925 224,32	
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1x35 кв.мм включительно		2 123 235,07
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x50 кв.мм		2 306 512,44
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x70 кв.мм		2 385 348,17
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x95 кв.мм		2 495 897,51
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x120 кв.мм		2 632 670,45
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1x50 кв.мм включительно		3 306 632,48
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x70 кв.мм		3 433 703,48
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x95 кв.мм		3 698 140,21
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x120 кв.мм		3 814 531,81

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	2 411 097,86	
C3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х70 кв.мм	2 501 758,71	
C3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х95 кв.мм	2 591 071,41	
C3.4	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм	2 674 888,12	
C3.5	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х150 кв.мм	2 829 253,36	
C3.6	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х185 кв.мм	2 967 559,68	
C3.7	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х240 кв.мм	3 159 695,07	
C3.8	КЛ-10 в траншее сечением до 3х70 кв.мм, включительно		2 745 529,45
C3.9	КЛ-10 в траншее сечением 3х95 кв.мм		2 844 969,10
C3.10	КЛ-10 в траншее сечением 3х120 кв.мм		2 950 930,56
C3.11	КЛ-10 в траншее сечением 3х150 кв.мм		3 059 376,01
C3.12	КЛ-10 в траншее сечением 3х185 кв.мм		3 176 302,92
C3.13	КЛ-10 в траншее сечением 3х240 кв.мм		3 726 181,16
C3.14	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 4х50 кв.мм, включительно	6 694 263,31	
C3.15	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х70 кв.мм	6 836 495,71	
C3.16	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х95 кв.мм	6 872 458,21	
C3.17	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х120 кв.мм	6 983 600,87	
C3.18	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х150 кв.мм	7 257 945,95	
C3.19	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х185 кв.мм	7 432 463,04	
C3.20	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4х240 кв.мм	7 739 410,31	
C3.21	КЛ-10 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 3х95 кв.мм		9 554 063,17
C3.22	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3х120 кв.мм		9 925 716,54
C3.23	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3х150 кв.мм		10 358 340,53
C3.24	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3х185 кв.мм		10 537 546,83
C3.25	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3х240 кв.мм		11 311 985,89
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)	-	1 309 731,04
C4.2	РП на 12 ячеек	18 507 710,10	18 507 710,10
C4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	2 155 786,66
C4.4	ячейка распределительного устройства типа КСО	-	248 090,13
C5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		
C5.1	КТП до 63 кВА включительно	17 722,91	17 722,91
C5.2	КТП 100 кВА	11 479,52	11 479,52
C5.3	КТП 160 кВА	7 882,44	7 882,44
C5.4	КТП 250 кВА	5 740,36	5 740,36
C5.5	КТП 400 кВА	4 148,54	4 148,54
C5.6	КТП 630 кВА	3 331,50	3 331,50
C5.7	КТП 1000 кВА	3 176,23	3 176,23
C5.8	КТП 1600 кВА	2 437,36	2 437,36
C5.9	КТП до 2х63 кВА включительно	23 106,98	23 106,98
C5.10	КТП 2х100 кВА	16 508,75	16 508,75
C5.11	КТП 2х160 кВА	7 908,18	7 908,18
C5.12	КТП 2х250 кВА	5 961,23	5 961,23
C5.13	КТП 2х400 кВА	4 721,73	4 721,73
C5.14	КТП 2х630 кВА	3 711,89	3 711,89
C5.15	КТП 2х1000 кВА	3 369,93	3 369,93

C5.16	КТП 2х1600 кВА	2 405,39	2 405,39
C5.17	БКТП до 100 кВА включительно	26 714,29	26 714,29
C5.18	БКТП 160 кВА	18 234,76	18 234,76
C5.19	БКТП 250 кВА	12 581,93	12 581,93
C5.20	БКТП 400 кВА	10 275,20	10 275,20
C5.21	БКТП 630 кВА	8 688,24	8 688,24
C5.22	БКТП 1000 кВА	6 916,49	6 916,49
C5.23	БКТП 2х100 кВт включительно	27 301,97	27 301,97
C5.24	БКТП 2х160 кВт	17 228,77	17 228,77
C5.25	БКТП 2х250 кВА	14 922,64	14 922,64
C5.26	БКТП 2х400 кВА	8 423,90	8 423,90
C5.27	БКТП 2х630 кВА	7 485,00	7 485,00
C5.28	БКТП 2х1000 кВА	5 652,29	5 652,29
C5.29	БКТП 2х1600 кВА	5 204,59	5 204,59
C5.30	БКТП 2х2500 кВА	3 770,29	3 770,29
C6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		
C6.1	РТП 2х1000 кВА	15 262,89	15 262,89
C6.2	РТП 2х1600 кВА	12 517,10	12 517,10

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год

Таблица 1

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				
	до 15 (включительно)	свыше 15 до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	свыше 670 кВт	до 15 (включительно)	свыше 15 кВт 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 на разработку 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)	1 757,49	452,83	76,11	27,27	1 757,49	452,83	76,11	27,27
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	1 224,04	274,62	109,85	44,83	1 224,04	274,62	109,85	44,83
Итого:		2 981,53	727,44	185,96	72,10	2 981,53	727,44	185,96	72,10

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 сечением до 16 кв.мм, включительно	13 457,13
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	13 878,06
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	14 472,41
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	15 123,81
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	16 164,39
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	17 091,58
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	17 534,77
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	8 872,84
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	9 539,86
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	10 338,36
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	10 725,82
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно	12 237,22
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм	13 293,54
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	13 747,91
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм	14 385,06
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм	15 173,35
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм	28 465,55
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм	29 559,45
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм	31 835,89
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм	32 837,86
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 сечением до 4х50 кв.мм, включительно	8 424,48
C3.2	КЛ 0,4 кВ сечением 4х70мм ²	8 717,44
C3.3	КЛ 0,4 кВ сечением 4х95мм ²	8 983,39
C3.4	КЛ 0,4 кВ сечением 4х120мм ²	9 249,80
C3.5	КЛ 0,4 кВ сечением 4х150мм ²	9 755,61
C3.6	КЛ 0,4 кВ сечением 4х185мм ²	10 193,29
C3.7	КЛ 0,4 кВ сечением 4х240мм ²	10 815,34
C3.8	КЛ-10 сечением до 3х70 кв.мм, включительно	5 333,98
C3.9	КЛ 10 кВ сечением до 3х95мм ²	5 487,07
C3.10	КЛ 10 кВ сечением 3х120мм ²	5 693,27
C3.11	КЛ 10 кВ сечением 3х150мм ²	5 910,36
C3.12	КЛ 10 кВ сечением 3х185мм ²	6 111,14
C3.13	КЛ 10 кВ сечением 3х240мм ³	7 047,44

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	
С4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./кВт				
С4.1	Реклоузер (автоматический пункт секционирования сети)	-	-	3 185,92	1 309,73
С4.2	РП на 12 ячеек	27 623,45	11 424,51	27 623,45	11 424,51
С4.3	ячейка распределительного устройства типа КРУН с монтажом фундамента	-	-	4 524,30	1 429,49
С4.4	ячейка распределительного устройства типа КСО	-	-	676,32	277,20

Таблица 4

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	
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт		
С5.1	КТП до 63 кВА включительно	17 722,91	17 722,91
С5.2	КТП 100 кВА	11 479,52	11 479,52
С5.3	КТП 160 кВА	7 882,44	7 882,44
С5.4	КТП 250 кВА	5 740,36	5 740,36
С5.5	КТП 400 кВА	4 148,54	4 148,54
С5.6	КТП 630 кВА	3 331,50	3 331,50
С5.7	КТП 1000 кВА	3 176,23	3 176,23
С5.8	КТП 1600 кВА	2 437,36	2 437,36
С5.9	КТП до 2х63 кВА включительно	23 106,98	23 106,98
С5.10	КТП 2х100 кВА	16 508,75	16 508,75
С5.11	КТП 2х160 кВА	7 908,18	7 908,18
С5.12	КТП 2х250 кВА	5 961,23	5 961,23
С5.13	КТП 2х400 кВА	4 721,73	4 721,73
С5.14	КТП 2х630 кВА	3 711,89	3 711,89
С5.15	КТП 2х1000 кВА	3 369,93	3 369,93
С5.16	КТП 2х1600 кВА	2 405,39	2 405,39
С5.17	БКТП до 100 кВА включительно	26 714,29	26 714,29
С5.18	БКТП 160 кВА	18 234,76	18 234,76
С5.19	БКТП 250 кВА	12 581,93	12 581,93
С5.20	БКТП 400 кВА	10 275,20	10 275,20
С5.21	БКТП 630 кВА	8 688,24	8 688,24
С5.22	БКТП 1000 кВА	6 916,49	6 916,49
С5.23	БКТП 2х100 кВт включительно	27 301,97	27 301,97
С5.24	БКТП 2х160 кВт	17 228,77	17 228,77
С5.25	БКТП 2х250 кВА	14 922,64	14 922,64
С5.26	БКТП 2х400 кВА	8 423,90	8 423,90
С5.27	БКТП 2х630 кВА	7 485,00	7 485,00
С5.28	БКТП 2х1000 кВА	5 652,29	5 652,29
С5.29	БКТП 2х1600 кВА	5 204,59	5 204,59
С5.30	БКТП 2х2500 кВА	3 770,29	3 770,29
С6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт		
С6.1	РТП 2х1000 кВА	15 262,89	15 262,89
С6.2	РТП 2х1600 кВА	12 517,10	12 517,10

Ставки для расчета платы за технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2018 год

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Уровень напряжения 0,4 - 10 кВ			
	Стандартизированная тарифная ставка, руб./присоединение	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)	18 445,14	1 757,49	452,83
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.	15 690,69	1 224,04	274,62
	Итого	34 135,83	2 981,53	727,44

**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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P_{mn} = C1 + \sum(C2_i * L_i) + \sum(C3_i * L_i) + \sum(C4_i * q) + \sum(C5_i * N_i) + \sum(C6_i * N_i)$

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.

$C4_i$ – 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).

$C6_i$ – 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)

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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	$P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i + \sum_i C4_i + \sum_i C5_i + \sum_i C6_i) * N_i$

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).

$C6_i$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу, (руб./кВт)