



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

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2016 года

№ 387-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2017 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 службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «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 29.12.2016,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Определить перечень территориальных сетевых организаций Тверской области, в отношении которых осуществляется регулирование ставок для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на 2017 год согласно приложению 1.
2. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области согласно приложению 2.

3. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго» согласно приложению 3.

4. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям МУП «Тверьгорэлектро» согласно приложению 4.

5. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ООО «Опора» согласно приложению 5.

6. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций, указанных в п.4 - п.13 приложения 1 согласно приложению 6.

7. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 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, указанным в приложении 1 согласно приложению 7.

8. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области, указанным в приложении 1 согласно приложению 8, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания) (кроме подпунктов «б» и «в»), (C_1) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем;

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 произведений стандартизированной тарифной ставки C_1 и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных линий (C_3) электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), 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» п. 9 и произведения ставки C_4 , указанной в п. 31 Методических указаний, и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем.

Плата по ставкам C_2 , C_3 , C_4 , рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата

за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройства заявителя.

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 п. 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

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:

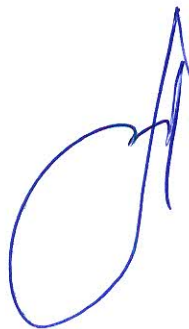
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

8. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2017.

**И.о. начальника
ГУ РЭК Тверской области**



Е.О. Никитин

Тверская область					
Территориальные сетевые организации, в отношении которых установлены тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на очередной расчетный период регулирования 2017 год					
№ п/п	Наименование ТСО	ИНН	КПП	Официальный сайт организации	Абонентский номер
1	2	3	4	5	6
1	Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Тверьэнерго» (филиал ПАО «МРСК Центра» - «Тверьэнерго»)	6901067107	695002001	http://www.mrsk-1.ru/	8-800-505-01-15
2	Муниципальное унитарное межрайонное предприятие электрических сетей «Тверьгорэлектро» (МУП «Тверьгорэлектро»)	6903004705	695001001	http://tver-elektro.ru/	8-800-450-02-77
3	Общество с ограниченной ответственностью «Опора» (ООО «Опора»)	6950176476	695001001	http://oporaseti.ru	8-800-250-44-69
4	Общество с ограниченной ответственностью «Районные электрические сети» (ООО «Районные электрические сети»)	6950151714	694901001	http://res69.ru	8-904-029-09-09
5	Акционерное общество «Научно- исследовательский Институт синтетического волокна с экспериментальным заводом» (АО «ВНИИСВ»)	6950161416	695001001	http://www.vniisv.com/	(4822) 53-25-57
6	Открытое акционерное общество «Бологовский арматурный завод» (ОАО «БАЗ»)	6907000010	690701001	http://bolarm.ru	(48238) 2-29-95
7	Октябрьская дирекция по энергообеспечению – Структурное подразделение Трансэнерго - филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»)	7708503727	783845004	http://rzd.ru	(495) 995-92-27
8	Филиал «Центральный» Акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Центральный» АО «Оборонэнерго»)	7704726225	771843001	http://www.oboronenergo.su	8-800-222-32-20
9	Общество с ограниченной ответственностью «Коминформ» (ООО «Коминформ»)	7731510289	770501001	www.komminform.ru	(495) 645-94-60
10	Акционерное общество «Инженерно-инвестиционная компания» (АО «ИИК»)	6950110570	695001001	http://iik-tver.ru	(4822) 41-94-50
11	Муниципальное унитарное предприятие города Удомля «Городская электросеть» (МУП города Удомля «Горэлектросеть»)	6908015080	690801001	http://mugges.ru	(48255) 5-76-41
12	Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая организация» (ООО «РСО»)	6950200337	695001001	http://rso-tver.ru/	(4822) 49-33-38
13	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоТверьИнвест» (ООО «ЭнергоТверьИнвест»)	6950113268	695001001	http://energotverinvest.ru	8-904-003-77-66

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области, указанных в приложении 1 на 2017 год

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	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./кВт), в т.ч.:								
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя*	-	-	15,36	4,81	-	-	15,36	4,81
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
	Итого:	969,58	695,27	268,65	111,99	969,58	695,27	268,65	111,99
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	201 548,09		403 096,18					
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	208 079,30		416 158,60					
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	217 301,28		434 602,55					
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	227 408,61		454 817,22					
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	243 554,40		487 108,79					
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	257 940,79		515 881,58					
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	264 817,36		529 634,71					
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	318 526,57		637 053,13					
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	343 203,34		686 406,67					
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	372 743,99		745 487,97					
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	387 078,36		774 156,72					
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно					289 662,95		579 325,90	
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм					315 778,59		631 557,18	
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм					327 012,09		654 024,17	
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм					342 764,53		685 529,06	
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм					362 253,64		724 507,28	
C.2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм					463 886,21		927 772,42	
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм					482 402,55		964 805,09	
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм					520 935,33		1 041 870,65	
C.2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм					537 895,50		1 075 790,99	
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	217 512,34		435 024,67					
C3.2	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х70 кв.мм	226 548,24		453 096,47					
C3.3	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х95 кв.мм	235 449,77		470 899,54					
C3.4	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм	243 803,54		487 607,07					
C3.5	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х150 кв.мм	259 188,67		518 377,33					
C3.6	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х185 кв.мм	272 973,25		545 946,50					
C3.7	КЛ-0,4 в траншее сечением 4х240 кв.мм	292 122,82		584 245,64					
C3.8	КЛ-10 в траншее сечением до 3х70 кв.мм, включительно					275 135,93		550 271,85	
C3.9	КЛ-10 в траншее сечением 3х95 кв.мм					286 001,66		572 003,31	
C3.10	КЛ-10 в траншее сечением 3х120 кв.мм					297 580,02		595 160,04	

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
C3.11	КЛ-10 в траншее сечением 3x150 кв.мм					309 429,81		618 859,62	
C3.12	КЛ-10 в траншее сечением 3x185 кв.мм					322 206,37		644 412,73	
C3.13	КЛ-10 в траншее сечением 3x240 кв.мм					382 291,34		764 582,67	
C3.14	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 4x50 кв.мм, включительно	613 749,69		1 227 499,37					
C3.15	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x70 кв.мм	627 350,03		1 254 700,06					
C3.16	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x95 кв.мм	630 788,79		1 261 577,57					
C3.17	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x120 кв.мм	641 416,31		1 282 832,62					
C3.18	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x150 кв.мм	667 649,35		1 335 298,69					
C3.19	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x185 кв.мм	684 336,77		1 368 673,54					
C3.20	КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x240 кв.мм	713 687,25		1 427 374,49					
C3.22	КЛ-10 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 3x95 кв.мм включительно					887 205,40		1 774 410,80	
C3.23	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x120 кв.мм					922 743,11		1 845 486,22	
C3.24	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x150 кв.мм					964 110,87		1 928 221,73	
C3.25	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x185 кв.мм					981 246,68		1 962 493,35	
C3.26	Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x240 кв.мм					1 055 298,99		2 110 597,97	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)								
C4.1	КТП до 63 кВА включительно	1 417,33		2 834,65		1 417,33		2 834,65	
C4.2	КТП 100 кВА	918,70		1 837,39		918,70		1 837,39	
C4.3	КТП 160 кВА	632,28		1 264,55		632,28		1 264,55	
C4.4	КТП 250 кВА	461,75		923,50		461,75		923,50	
C4.5	КТП 400 кВА	334,63		669,25		334,63		669,25	
C4.6	КТП 630 кВА	268,11		536,22		268,11		536,22	
C4.7	КТП 1000 кВА	257,34		514,68		257,34		514,68	
C4.8	КТП 1600 кВА	197,96		395,91		197,96		395,91	
C4.9	КТП до 2x63 кВА включительно	1 809,71		3 619,42		1 809,71		3 619,42	
C4.10	КТП 2x100 кВА	1 296,10		2 592,20		1 296,10		2 592,20	
C4.11	КТП 2x160 кВА	617,44		1 234,87		617,44		1 234,87	
C4.12	КТП 2x250 кВА	467,10		934,20		467,10		934,20	
C4.13	КТП 2x400 кВА	371,55		743,10		371,55		743,10	
C4.14	КТП 2x630 кВА	291,38		582,75		291,38		582,75	
C4.15	КТП 2x1000 кВА	266,02		532,03		266,02		532,03	
C4.16	КТП 2x1600 кВА	190,18		380,35		190,18		380,35	
C4.17	БКТП до 100 кВА включительно	1 812,12		3 624,24		1 812,12		3 624,24	
C4.18	БКТП 160 кВА	1 238,28		2 476,56		1 238,28		2 476,56	
C4.19	БКТП 250 кВА	855,15		1 710,29		855,15		1 710,29	
C4.20	БКТП 400 кВА	700,17		1 400,34		700,17		1 400,34	
C4.21	БКТП 630 кВА	591,67		1 183,34		591,67		1 183,34	
C4.22	БКТП 1000 кВА	471,90		943,80		471,90		943,80	
C4.23	БКТП до 2x63 кВТ включительно	3 049,67		6 099,34		3 049,67		6 099,34	

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
C4.24	БКТП 2х100 кВТ	1 935,87		3 871,73		1 935,87		3 871,73	
C4.25	БКТП 2х160 кВТ	1 221,76		2 443,52		1 221,76		2 443,52	
C4.26	БКТП 2х250 кВА	1 061,55		2 123,10		1 061,55		2 123,10	
C4.27	БКТП 2х400 кВА	598,68		1 197,36		598,68		1 197,36	
C4.28	БКТП 2х630 кВА	531,85		1 063,69		531,85		1 063,69	
C4.29	БКТП 2х1000 кВА	402,29		804,58		402,29		804,58	
C4.30	БКТП 2х1600 кВА	371,42		742,84		371,42		742,84	
C4.31	БКТП 2х2500 кВА	269,24		538,48		269,24		538,48	
C4.32	РП 10 кВ	1 647,38		3 294,75		1 647,38		3 294,75	
C4.33	РП 10 кВ II категория	823,69		1 647,37		823,69		1 647,37	
C4.34	РТП 2х1000 кВА	1 028,45		2 056,89		1 028,45		2 056,89	
C4.35	РТП 2х1600 кВА	847,40		1 694,79		847,40		1 694,79	
C4.36	реклоузер					1 138,48	559,02	208,62	
C4.37	ячейка с устройством фундамента					1 378,47	645,91	237,97	

Примечание:

1. Стандартизированная тарифная ставка С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 приведены в базовых ценах 2001 года без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
3. Приведение удельной стоимости строительства объектов электросетевого хозяйства территориальной сетевой организации из цен 2001 года к ценам того периода, в котором применяется стандартизированная тарифная ставка, осуществляется путем использования индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тверской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата (заключается договор) за технологическое присоединение, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.
4. При применении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
 - * Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (далее Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил в состав платы не включаются для следующих заявителей:
 - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, техно-логическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
 - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
 - заявителей в целях временного технологического присоединения;
 - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;
 - электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение
с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям
филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тверьэнерго" на 2017 год

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 по разработке проектной документации и выполнению мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:								
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя*	-	-	15,36	4,81	-	-	15,36	4,81
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
	Итого:	969,58	695,27	268,65	111,99	969,58	695,27	268,65	111,99
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)								
C2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм, включительно	9 968,04		19 936,08					
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	10 291,06		20 582,11					
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	10 747,15		21 494,30					
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	11 247,04		22 494,07					
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	12 045,56		24 091,12					
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	12 757,08		25 514,15					
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	13 097,17		26 194,34					
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	15 753,49		31 506,98					
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	16 973,94		33 947,87					
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	18 434,94		36 869,88					
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	19 143,88		38 287,76					
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно					5 894,06		11 788,11	
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм					6 425,46		12 850,91	
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм					6 654,04		13 308,07	
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм					6 974,57		13 949,13	
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм					7 371,13		14 742,26	
C.2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм					9 439,15		18 878,29	
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм					9 815,92		19 631,83	
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм					10 599,98		21 199,96	
C.2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм					10 945,09		21 890,17	
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)								
C3.1	КЛ 0,4 кВ сечением до 4х50 кв.мм, включительно	5 992,67		11 985,34					
C3.2	КЛ 0,4 кВ сечением 4х70мм2	6 155,86		12 311,72					
C3.3	КЛ 0,4 кВ сечением 4х95мм2	6 244,82		12 489,64					
C3.4	КЛ 0,4 кВ сечением 4х120мм2	6 381,66		12 763,32					
C3.5	КЛ 0,4 кВ сечением 4х150мм2	6 681,69		13 363,38					
C3.6	КЛ 0,4 кВ сечением 4х185мм2	6 901,37		13 802,74					
C3.7	КЛ 0,4 кВ сечением 4х240мм2	7 251,01		14 502,02					
C3.9	КЛ 10 кВ сечением до 3х95мм2 включительно					10 199,00		20 398,00	
C3.10	КЛ 10 кВ сечением 3х120мм2					10 608,59		21 217,18	
C3.11	КЛ 10 кВ сечением 3х150мм2					11 071,23		22 142,45	
C3.12	КЛ 10 кВ сечением 3х185мм2					11 331,27		22 662,53	
C3.13	КЛ 10 кВ сечением 3х240мм3					12 497,36		24 994,71	
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)								
C4.1	КТП до 63 кВА включительно	9 354,34		18 708,68		9 354,34		18 708,68	
C4.2	КТП 100 кВА	6 063,38		12 126,75		6 063,38		12 126,75	
C4.3	КТП 160 кВА	4 173,01		8 346,02		4 173,01		8 346,02	
C4.4	КТП 250 кВА	3 047,55		6 095,09		3 047,55		6 095,09	

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
C4.5	КТП 400 кВА	2 208,54		4 417,08		2 208,54		4 417,08	
C4.6	КТП 630 кВА	1 769,51		3 539,02		1 769,51		3 539,02	
C4.7	КТП 1000 кВА	1 698,45		3 396,89		1 698,45		3 396,89	
C4.8	КТП 1600 кВА	1 306,52		2 613,03		1 306,52		2 613,03	
C4.9	КТП до 2х63 кВА включительно	11 944,10		23 888,19		11 944,10		23 888,19	
C4.10	КТП 2х100 кВА	8 554,25		17 108,49		8 554,25		17 108,49	
C4.11	КТП 2х160 кВА	4 075,06		8 150,12		4 075,06		8 150,12	
C4.12	КТП 2х250 кВА	3 082,85		6 165,69		3 082,85		6 165,69	
C4.13	КТП 2х400 кВА	2 452,24		4 904,48		2 452,24		4 904,48	
C4.14	КТП 2х630 кВА	1 923,07		3 846,13		1 923,07		3 846,13	
C4.15	КТП 2х1000 кВА	1 755,69		3 511,37		1 755,69		3 511,37	
C4.16	КТП 2х1600 кВА	1 255,16		2 510,32		1 255,16		2 510,32	
C4.17	БКТП до 100 кВА включительно	11 960,00		23 920,00		11 960,00		23 920,00	
C4.18	БКТП 160 кВА	8 172,67		16 345,33		8 172,67		16 345,33	
C4.19	БКТП 250 кВА	5 643,97		11 287,94		5 643,97		11 287,94	
C4.20	БКТП 400 кВА	4 621,12		9 242,23		4 621,12		9 242,23	
C4.21	БКТП 630 кВА	3 905,03		7 810,06		3 905,03		7 810,06	
C4.22	БКТП 1000 кВА	3 114,54		6 229,08		3 114,54		6 229,08	
C4.23	БКТП до 2х63 кВт включительно	20 127,82		40 255,63		20 127,82		40 255,63	
C4.24	БКТП 2х100 кВт	12 776,72		25 553,43		12 776,72		25 553,43	
C4.25	БКТП 2х160 кВт	8 063,60		16 127,20		8 063,60		16 127,20	
C4.26	БКТП до 2х250 кВА включительно	7 006,23		14 012,46		7 006,23		14 012,46	
C4.27	БКТП 2х400 кВА	3 951,30		7 902,60		3 951,30		7 902,60	
C4.28	БКТП 2х630 кВА	3 510,17		7 020,34		3 510,17		7 020,34	
C4.29	БКТП 2х1000 кВА	2 655,11		5 310,21		2 655,11		5 310,21	
C4.30	БКТП 2х1600 кВА	2 451,36		4 902,71		2 451,36		4 902,71	
C4.31	БКТП 2х2500 кВА	1 777,00		3 554,00		1 777,00		3 554,00	
C4.32	РП 10 кВ	10 872,67		21 745,33		10 872,67		21 745,33	
C4.33	РП 10 кВ II категория	5 436,34		10 872,67		5 436,34		10 872,67	
C4.34	РТП 2х1000 кВА	6 787,75		13 575,49		6 787,75		13 575,49	
C4.35	РТП 2х1600 кВА	5 592,80		11 185,60		5 592,80		11 185,60	
C4.36	реклоузер					7 513,97	3 689,53	1 376,89	
C4.37	ячейка с устройством фундамента					9 097,90	4 263,01	1 570,60	

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2016 года, в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тверской области, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, без учёта налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.

3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

* Затраты на участие в осмотре (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (далее Правила), согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил в состав платы не включаются для следующих заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, техно-логическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно; - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); - заявителей в целях временного технологического присоединения; - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; - электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям МУП "Тверьгорэлектро" на 2017 год

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 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)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя	-	-	15,36	4,81	-	-	15,36	4,81
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
	Итого:	969,58	695,27	268,65	111,99	969,58	695,27	268,65	111,99
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)								
C2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм, включительно	3 483,80		6 967,59					
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	3 596,69		7 193,38					
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	3 756,09		7 512,18					
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	3 930,80		7 861,60					
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	4 209,88		8 419,76					
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	4 458,56		8 917,11					
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	4 577,42		9 154,83					
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	5 505,79		11 011,58					
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	5 932,33		11 864,66					
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	6 442,95		12 885,90					
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	6 690,72		13 381,44					
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1x35 кв.мм, включительно					4 639,17		9 278,33	
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x50 кв.мм					5 057,43		10 114,85	
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x70 кв.мм					5 237,34		10 474,68	
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x95 кв.мм					5 489,63		10 979,25	
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x120 кв.мм					5 801,76		11 603,52	
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1x50 кв.мм					7 429,48		14 858,96	
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x70 кв.мм					7 726,04		15 452,07	
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x95 кв.мм					8 343,17		16 686,33	
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x120 кв.мм					8 614,80		17 229,59	
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)								
C3.1	КЛ 0,4 кВ сечением до 4x50 кв. мм, включительно	6 793,73		13 587,46					
C3.2	КЛ 0,4 кВ сечением 4x70мм2	6 978,74		13 957,47					
C3.3	КЛ 0,4 кВ сечением 4x95мм2	7 079,59		14 159,18					
C3.4	КЛ 0,4 кВ сечением 4x120мм2	7 234,72		14 469,44					
C3.5	КЛ 0,4 кВ сечением 4x150мм2	7 574,86		15 149,71					
C3.6	КЛ 0,4 кВ сечением 4x185мм2	7 823,90		15 647,79					
C3.7	КЛ 0,4 кВ сечением 4x240мм2	8 220,28		16 440,55					
C3.9	КЛ 10 кВ сечением до 3x95мм2 включительно					14 060,70		28 121,39	
C3.10	КЛ 10 кВ сечением 3x120мм2					14 625,38		29 250,75	
C3.11	КЛ 10 кВ сечением 3x150мм2					15 263,18		30 526,36	
C3.12	КЛ 10 кВ сечением 3x185мм2					15 621,67		31 243,34	
C3.13	КЛ 10 кВ сечением 3x240мм3					17 229,29		34 458,57	
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)								
C4.1	КТП до 63 кВА включительно	9 354,34		18 708,68		9 354,34		18 708,68	
C4.2	КТП 100 кВА	6 063,38		12 126,75		6 063,38		12 126,75	

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
C4.3	КТП 160 кВА	4 173,01			8 346,02	4 173,01			8 346,02
C4.4	КТП 250 кВА	3 047,55			6 095,09	3 047,55			6 095,09
C4.5	КТП 400 кВА	2 208,54			4 417,08	2 208,54			4 417,08
C4.6	КТП 630 кВА	1 769,51			3 539,02	1 769,51			3 539,02
C4.7	КТП 1000 кВА	1 698,45			3 396,89	1 698,45			3 396,89
C4.8	КТП 1600 кВА	1 306,52			2 613,03	1 306,52			2 613,03
C4.9	КТП до 2х63 кВА включительно	11 944,10			23 888,19	11 944,10			23 888,19
C4.10	КТП 2х100 кВА	8 554,25			17 108,49	8 554,25			17 108,49
C4.11	КТП 2х160 кВА	4 075,06			8 150,12	4 075,06			8 150,12
C4.12	КТП 2х250 кВА	3 082,85			6 165,69	3 082,85			6 165,69
C4.13	КТП 2х400 кВА	2 452,24			4 904,48	2 452,24			4 904,48
C4.14	КТП 2х630 кВА	1 923,07			3 846,13	1 923,07			3 846,13
C4.15	КТП 2х1000 кВА	1 755,69			3 511,37	1 755,69			3 511,37
C4.16	КТП 2х1600 кВА	1 255,16			2 510,32	1 255,16			2 510,32
C4.17	БКТП до 100 кВА включительно	11 960,00			23 920,00	11 960,00			23 920,00
C4.18	БКТП 160 кВА	8 172,67			16 345,33	8 172,67			16 345,33
C4.19	БКТП 250 кВА	5 643,97			11 287,94	5 643,97			11 287,94
C4.20	БКТП 400 кВА	4 621,12			9 242,23	4 621,12			9 242,23
C4.21	БКТП 630 кВА	3 905,03			7 810,06	3 905,03			7 810,06
C4.22	БКТП 1000 кВА	3 114,54			6 229,08	3 114,54			6 229,08
C4.23	БКТП до 2х63 кВт включительно	20 127,82			40 255,63	20 127,82			40 255,63
C4.24	БКТП 2х100 кВт	12 776,72			25 553,43	12 776,72			25 553,43
C4.25	БКТП 2х160 кВт	8 063,60			16 127,20	8 063,60			16 127,20
C4.26	БКТП до 2х250 кВА включительно	7 006,23			14 012,46	7 006,23			14 012,46
C4.27	БКТП 2х400 кВА	3 951,30			7 902,60	3 951,30			7 902,60
C4.28	БКТП 2х630 кВА	3 510,17			7 020,34	3 510,17			7 020,34
C4.29	БКТП 2х1000 кВА	2 655,11			5 310,21	2 655,11			5 310,21
C4.30	БКТП 2х1600 кВА	2 451,36			4 902,71	2 451,36			4 902,71
C4.31	БКТП 2х2500 кВА	1 777,00			3 554,00	1 777,00			3 554,00
C4.32	РП 10 кВ	10 872,67			21 745,33	10 872,67			21 745,33
C4.33	РП 10 кВ II категория	5 436,34			10 872,67	5 436,34			10 872,67
C4.34	РТП 2х1000 кВА	6 787,75			13 575,49	6 787,75			13 575,49
C4.35	РТП 2х1600 кВА	5 592,80			11 185,60	5 592,80			11 185,60
C4.36	реклоузер					7 513,97	3 689,53		1 376,89
C4.37	ячейка с устройством фундамента					9 097,90	4 263,01		1 570,60

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2016 года, в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тверской области, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, без учёта налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.

3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

* Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (далее Правила), согласованно с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил в состав платы не включаются для следующих заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, техно-логическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно; - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); - заявителей в целях временного технологического присоединения; - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; - электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям ООО "Опора" на 2017 год

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 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)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя*	-	-	15,36	4,81	-	-	15,36	4,81
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
Итого:		969,58	695,27	268,65	111,99	969,58	695,27	268,65	111,99
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)								
C2.1	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением до 16 кв.мм, включительно	5 065,58		10 131,15					
C2.2	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм	5 229,73		10 459,45					
C2.3	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм	5 461,51		10 923,01					
C2.4	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм	5 715,54		11 431,07					
C2.5	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм	6 121,34		12 242,67					
C2.6	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм	6 482,91		12 965,82					
C2.7	ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм	6 655,75		13 311,49					
C2.8	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно	8 005,64		16 011,27					
C2.9	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм	8 625,85		17 251,69					
C2.10	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм	9 368,30		18 736,60					
C2.11	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм	9 728,57		19 457,14					
C2.12	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1x35 кв.мм, включительно				4 390,37		8 780,74		
C2.13	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x50 кв.мм				4 786,20		9 572,40		
C2.14	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x70 кв.мм				4 956,47		9 912,93		
C2.15	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x95 кв.мм				5 195,22		10 390,44		
C2.16	ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1x120 кв.мм				5 490,62		10 981,23		
C2.17	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1x50 кв.мм				7 031,04		14 062,08		
C2.18	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x70 кв.мм				7 311,69		14 623,38		
C2.19	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x95 кв.мм				7 895,72		15 791,44		
C2.20	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1x120 кв.мм				8 152,79		16 305,57		
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)								
C3.1	КЛ 0,4 кВ сечением до 4x50 кв.мм, включительно	5 316,12		10 632,24					
C3.2	КЛ 0,4 кВ сечением 4x70мм2	5 460,89		10 921,77					
C3.3	КЛ 0,4 кВ сечением 4x95мм2	5 539,80		11 079,60					
C3.4	КЛ 0,4 кВ сечением 4x120мм2	5 661,19		11 322,38					
C3.5	КЛ 0,4 кВ сечением 4x150мм2	5 927,35		11 854,70					
C3.6	КЛ 0,4 кВ сечением 4x185мм2	6 122,23		12 244,45					
C3.7	КЛ 0,4 кВ сечением 4x240мм2	6 432,40		12 864,79					
C3.9	КЛ 10 кВ сечением до 3x95мм2 включительно				8 816,22		17 632,44		
C3.10	КЛ 10 кВ сечением 3x120мм2				9 170,28		18 340,56		
C3.11	КЛ 10 кВ сечением 3x150мм2				9 570,19		19 140,38		
C3.12	КЛ 10 кВ сечением 3x185мм2				9 794,98		19 589,95		
C3.13	КЛ 10 кВ сечением 3x240мм3				10 802,97		21 605,93		
C4	Ставка за единицу максимальной мощности покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)								
C4.1	КТП до 63 кВА включительно	9 354,34		18 708,68		9 354,34		18 708,68	

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
C4.2	КТП 100 кВА	6 063,38		12 126,75		6 063,38		12 126,75	
C4.3	КТП 160 кВА	4 173,01		8 346,02		4 173,01		8 346,02	
C4.4	КТП 250 кВА	3 047,55		6 095,09		3 047,55		6 095,09	
C4.5	КТП 400 кВА	2 208,54		4 417,08		2 208,54		4 417,08	
C4.6	КТП 630 кВА	1 769,51		3 539,02		1 769,51		3 539,02	
C4.7	КТП 1000 кВА	1 698,45		3 396,89		1 698,45		3 396,89	
C4.8	КТП 1600 кВА	1 306,52		2 613,03		1 306,52		2 613,03	
C4.9	КТП до 2х63 кВА включительно	11 944,10		23 888,19		11 944,10		23 888,19	
C4.10	КТП 2х100 кВА	8 554,25		17 108,49		8 554,25		17 108,49	
C4.11	КТП 2х160 кВА	4 075,06		8 150,12		4 075,06		8 150,12	
C4.12	КТП 2х250 кВА	3 082,85		6 165,69		3 082,85		6 165,69	
C4.13	КТП 2х400 кВА	2 452,24		4 904,48		2 452,24		4 904,48	
C4.14	КТП 2х630 кВА	1 923,07		3 846,13		1 923,07		3 846,13	
C4.15	КТП 2х1000 кВА	1 755,69		3 511,37		1 755,69		3 511,37	
C4.16	КТП 2х1600 кВА	1 255,16		2 510,32		1 255,16		2 510,32	
C4.17	БКТП до 100 кВА включительно	11 960,00		23 920,00		11 960,00		23 920,00	
C4.18	БКТП 160 кВА	8 172,67		16 345,33		8 172,67		16 345,33	
C4.19	БКТП 250 кВА	5 643,97		11 287,94		5 643,97		11 287,94	
C4.20	БКТП 400 кВА	4 621,12		9 242,23		4 621,12		9 242,23	
C4.21	БКТП 630 кВА	3 905,03		7 810,06		3 905,03		7 810,06	
C4.22	БКТП 1000 кВА	3 114,54		6 229,08		3 114,54		6 229,08	
C4.23	БКТП до 2х63 кВт включительно	20 127,82		40 255,63		20 127,82		40 255,63	
C4.24	БКТП 2х100 кВт	12 776,72		25 553,43		12 776,72		25 553,43	
C4.25	БКТП 2х160 кВт	8 063,60		16 127,20		8 063,60		16 127,20	
C4.26	БКТП до 2х250 кВА включительно	7 006,23		14 012,46		7 006,23		14 012,46	
C4.27	БКТП 2х400 кВА	3 951,30		7 902,60		3 951,30		7 902,60	
C4.28	БКТП 2х630 кВА	3 510,17		7 020,34		3 510,17		7 020,34	
C4.29	БКТП 2х1000 кВА	2 655,11		5 310,21		2 655,11		5 310,21	
C4.30	БКТП 2х1600 кВА	2 451,36		4 902,71		2 451,36		4 902,71	
C4.31	БКТП 2х2500 кВА	1 777,00		3 554,00		1 777,00		3 554,00	
C4.32	РП 10 кВ	10 872,67		21 745,33		10 872,67		21 745,33	
C4.33	РП 10 кВ II категория	5 436,34		10 872,67		5 436,34		10 872,67	
C4.34	РТП 2х1000 кВА	6 787,75		13 575,49		6 787,75		13 575,49	
C4.35	РТП 2х1600 кВА	5 592,80		11 185,60		5 592,80		11 185,60	
C4.36	реклоузер					7 513,97	3 689,53	1 376,89	
C4.37	ячейка с устройством фундамента					9 097,90	4 263,01	1 570,60	

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2016 года, в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тверской области, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, без учёта налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.
3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

* Затраты на участие в осмотре (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (далее Правила), согласованно с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил в состав платы не включаются для следующих заявителей: - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, техно-логическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно; - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); - заявителей в целях временного технологического присоединения; - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику; - электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

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, указанных в пунктах 4-13 приложения 1 на 2017 год

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 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)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя	-	-	15,36	4,81	-	-	15,36	4,81
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
	Итого:	969,58	695,27	268,65	111,99	969,58	695,27	268,65	111,99
C2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт)								
C2.1	ВЛ-0,4 кВ одноцепная с проводом СИП		4 001,89		8 003,78				
C2.2	ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП		6 142,95		12 285,90				
C2.4	ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3					4 963,78		9 927,55	
C2.5	ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3					7 597,81		15 195,62	
C3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт)								
C3.1	Прокладка кабеля в земле		5 780,00		11 559,99		9 630,93		19 261,85
C4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт)								
C4.1	КТП до 63 кВА включительно		9 354,34		18 708,68		9 354,34		18 708,68
C4.2	КТП 100 кВА		6 063,38		12 126,75		6 063,38		12 126,75
C4.3	КТП 160 кВА		4 173,01		8 346,02		4 173,01		8 346,02
C4.4	КТП 250 кВА		3 047,55		6 095,09		3 047,55		6 095,09
C4.5	КТП 400 кВА		2 208,54		4 417,08		2 208,54		4 417,08
C4.6	КТП 630 кВА		1 769,51		3 539,02		1 769,51		3 539,02
C4.7	КТП 1000 кВА		1 698,45		3 396,89		1 698,45		3 396,89
C4.8	КТП 1600 кВА		1 306,52		2 613,03		1 306,52		2 613,03
C4.9	КТП до 2х63 кВА включительно		11 944,10		23 888,19		11 944,10		23 888,19
C4.10	КТП 2х100 кВА		8 554,25		17 108,49		8 554,25		17 108,49
C4.11	КТП 2х160 кВА		4 075,06		8 150,12		4 075,06		8 150,12
C4.12	КТП 2х250 кВА		3 082,85		6 165,69		3 082,85		6 165,69
C4.13	КТП 2х400 кВА		2 452,24		4 904,48		2 452,24		4 904,48
C4.14	КТП 2х630 кВА		1 923,07		3 846,13		1 923,07		3 846,13
C4.15	КТП 2х1000 кВА		1 755,69		3 511,37		1 755,69		3 511,37
C4.16	КТП 2х1600 кВА		1 255,16		2 510,32		1 255,16		2 510,32
C4.17	БКТП до 100 кВА включительно		11 960,00		23 920,00		11 960,00		23 920,00
C4.18	БКТП 160 кВА		8 172,67		16 345,33		8 172,67		16 345,33
C4.19	БКТП 250 кВА		5 643,97		11 287,94		5 643,97		11 287,94
C4.20	БКТП 400 кВА		4 621,12		9 242,23		4 621,12		9 242,23
C4.21	БКТП 630 кВА		3 905,03		7 810,06		3 905,03		7 810,06
C4.22	БКТП 1000 кВА		3 114,54		6 229,08		3 114,54		6 229,08
C4.23	БКТП до 2х63 кВт включительно		20 127,82		40 255,63		20 127,82		40 255,63
C4.24	БКТП 2х100 кВт		12 776,72		25 553,43		12 776,72		25 553,43

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
C4.25	БКТП 2x160 кВт	8 063,60		16 127,20		8 063,60		16 127,20	
C4.26	БКТП до 2x250 кВА включительно	7 006,23		14 012,46		7 006,23		14 012,46	
C4.27	БКТП 2x400 кВА	3 951,30		7 902,60		3 951,30		7 902,60	
C4.28	БКТП 2x630 кВА	3 510,17		7 020,34		3 510,17		7 020,34	
C4.29	БКТП 2x1000 кВА	2 655,11		5 310,21		2 655,11		5 310,21	
C4.30	БКТП 2x1600 кВА	2 451,36		4 902,71		2 451,36		4 902,71	
C4.31	БКТП 2x2500 кВА	1 777,00		3 554,00		1 777,00		3 554,00	
C4.32	РП 10 кВ	10 872,67		21 745,33		10 872,67		21 745,33	
C4.33	РП 10 кВ II категория	5 436,34		10 872,67		5 436,34		10 872,67	
C4.34	РТП 2x1000 кВА	6 787,75		13 575,49		6 787,75		13 575,49	
C4.35	РТП 2x1600 кВА	5 592,80		11 185,60		5 592,80		11 185,60	
C4.36	реклоузер					7 513,97	3 689,53	1 376,89	
C4.37	ячейка с устройством фундамента					9 097,90	4 263,01	1 570,60	

Примечание:

1. Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

2. Указанные ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности приведены к ценам 3 квартала 2016 года, в соответствии с разъяснениями ФСТ России от 03.04.2014 № 4580/14, с использованием индексов изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Тверской области, определяемых федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, без учёта налога на добавленную стоимость (НДС) и в течение года не пересматриваются.

3. При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

* Затраты на участие в осмотре (обследовании) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правилами, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 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» (далее Правила), согласованно с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с учетом положений пунктов 18.1 - 18.4 Правил в состав платы не включаются для следующих заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, техно-логическое присоединение которых осуществляется по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;
- электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

Ставка для расчета платы за технологическое присоединение с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области, указанных в приложении 1 на 2017 год

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	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./кВт), в т.ч.:								
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	402,30	329,67	103,17	46,63	402,30	329,67	103,17	46,63
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	185,05	116,94	45,70	15,15	185,05	116,94	45,70	15,15
C1.3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора энергопринимающих устройств Заявителя	-	-	-	-	-	-	-	-
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	382,23	248,66	104,42	45,40	382,23	248,66	104,42	45,40
Итого:		969,58	695,27	253,29	107,18	969,58	695,27	253,29	107,18

Примечание:

1. Ставка C1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).

**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)	$P_{mn} = C1 * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i (C2_i * L_i * z_{изм.см}) + \sum_i (C3_i * L_i * z_{изм.см})$
3	Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{mn} = C1 * N_i + \sum_i (C2_i * L_i * z_{изм.см}) + \sum_i (C3_i * L_i * z_{изм.см}) + \sum_i (C4_i * N_i * z_{изм.см})$

где:

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

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка 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 1 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.

$C2_i, C3_i$ – 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 подстанций в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

$z_{изм.см}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для прокладки воздушных, кабельных линий и для прочих объектов строительства в целом по всем видам работ, соответственно, для Тверской области, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к территориальным единичным расценкам 2001 года (1), определяемые федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается в соответствии с утвержденной формулой.
(1) Стоимостные показатели сметно-нормативной базы 2001 года приняты по состоянию на 1 января 2000 года.

**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 строительству комплектных трансформаторных подстанций(КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P_{mn} = (C1 + \sum_i C2_i + \sum_i C3_i + \sum_i C4_i) * N_i$

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 подстанций в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.