



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

ПРИКАЗ

от 29 сентября 2017 года

№ 139-нп

г. Тверь

О внесении изменений в приказ ГУ РЭК
Тверской области от 29.12.2016 № 387-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», пунктом 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 29.09.2017,

Главное управление «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области постановляет:

1. Внести в приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2016 № 387-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2017 год» изменения, изложив приложения № 2-6 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу (прилагается).

2. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

**Начальник
ГУ РЭК Тверской области**



Т.Л. Жарлицына

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

| 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 (исключительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (исключительно) | свыше 670 кВт | до 15 (включительно) | свыше 15 кВт до 150 кВт (исключительно) | свыше 150 кВт до 670 кВт (исключительно) | 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 | | | 403 096,18 | | | | | |
| C2.2 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм | | | 416 158,60 | | | | | |
| C2.3 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм | | | 434 602,55 | | | | | |
| C2.4 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм | | | 454 817,22 | | | | | |
| C2.5 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 487 108,79 | | | | | |
| C2.6 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 515 881,58 | | | | | |
| C2.7 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 529 634,71 | | | | | |
| C2.8 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно | | | 637 053,13 | | | | | |
| C2.9 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 686 406,67 | | | | | |
| C2.10 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 745 487,97 | | | | | |
| C2.11 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 774 156,72 | | | | | |
| C2.12 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно | | | | | | | 579 325,90 | |
| C2.13 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм | | | | | | | 631 557,18 | |
| C2.14 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 654 024,17 | |
| C2.15 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 685 529,06 | |
| C2.16 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 724 507,28 | |
| C2.17 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм | | | | | | | 927 772,42 | |
| C2.18 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 964 805,09 | |
| C2.19 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 1 041 870,65 | |
| C2.20 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 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 | | | 435 024,67 | | | | | |
| C3.2 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х70 кв.мм | | | 453 096,47 | | | | | |
| C3.3 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х95 кв.мм | | | 470 899,54 | | | | | |
| C3.4 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х120 кв.мм | | | 487 607,07 | | | | | |
| C3.5 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х150 кв.мм | | | 518 377,33 | | | | | |
| C3.6 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х185 кв.мм | | | 545 946,50 | | | | | |
| C3.7 | КЛ-0,4 в траншее сечением 4х240 кв.мм | | | 584 245,64 | | | | | |
| C3.8 | КЛ-10 в траншее сечением до 3х70 кв.мм, включительно | | | | | | | 550 271,85 | |
| C3.9 | КЛ-10 в траншее сечением 3х95 кв.мм | | | | | | | 572 003,31 | |

| 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 |
| С3.10 | КЛ-10 в траншее сечением 3x120 кв.мм | | | | | | 595 160,04 | | |
| С3.11 | КЛ-10 в траншее сечением 3x150 кв.мм | | | | | | 618 859,62 | | |
| С3.12 | КЛ-10 в траншее сечением 3x185 кв.мм | | | | | | 644 412,73 | | |
| С3.13 | КЛ-10 в траншее сечением 3x240 кв.мм | | | | | | 764 582,67 | | |
| С3.14 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 4x50 кв.мм, включительно | | | 1 227 499,37 | | | | | |
| С3.15 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x70 кв.мм | | | 1 254 700,06 | | | | | |
| С3.16 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x95 кв.мм | | | 1 261 577,57 | | | | | |
| С3.17 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x120 кв.мм | | | 1 282 832,62 | | | | | |
| С3.18 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x150 кв.мм | | | 1 335 298,69 | | | | | |
| С3.19 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x185 кв.мм | | | 1 368 673,54 | | | | | |
| С3.20 | КЛ-0,4 методом горизонтально-направленного бурения сечением 4x240 кв.мм | | | 1 427 374,49 | | | | | |
| С3.22 | КЛ-10 методом горизонтально-направленного бурения сечением до 3x95 кв.мм включительно | | | | | | 1 774 410,80 | | |
| С3.23 | Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x120 кв.мм | | | | | | 1 845 486,22 | | |
| С3.24 | Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x150 кв.мм | | | | | | 1 928 221,73 | | |
| С3.25 | Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x185 кв.мм | | | | | | 1 962 493,35 | | |
| С3.26 | Прокладка кабеля методом горизонтально-направленного бурения 3x240 кв.мм | | | | | | 2 110 597,97 | | |
| С4 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт) | | | | | | | | |
| С4.1 | КТП до 63 кВА включительно | | | 2 834,65 | | | 2 834,65 | | |
| С4.2 | КТП 100 кВА | | | 1 837,39 | | | 1 837,39 | | |
| С4.3 | КТП 160 кВА | | | 1 264,55 | | | 1 264,55 | | |
| С4.4 | КТП 250 кВА | | | 923,50 | | | 923,50 | | |
| С4.5 | КТП 400 кВА | | | 669,25 | | | 669,25 | | |
| С4.6 | КТП 630 кВА | | | 536,22 | | | 536,22 | | |
| С4.7 | КТП 1000 кВА | | | 514,68 | | | 514,68 | | |
| С4.8 | КТП 1600 кВА | | | 395,91 | | | 395,91 | | |
| С4.9 | ЖТП до 2x63 кВА включительно | | | 3 619,42 | | | 3 619,42 | | |
| С4.10 | КТП 2x100 кВА | | | 2 592,20 | | | 2 592,20 | | |
| С4.11 | КТП 2x160 кВА | | | 1 234,87 | | | 1 234,87 | | |
| С4.12 | КТП 2x250 кВА | | | 934,20 | | | 934,20 | | |
| С4.13 | КТП 2x400 кВА | | | 743,10 | | | 743,10 | | |
| С4.14 | КТП 2x630 кВА | | | 582,75 | | | 582,75 | | |
| С4.15 | КТП 2x1000 кВА | | | 532,03 | | | 532,03 | | |
| С4.16 | КТП 2x1600 кВА | | | 380,35 | | | 380,35 | | |
| С4.17 | БКТП до 100 кВА включительно | | | 3 624,24 | | | 3 624,24 | | |
| С4.18 | БКТП 160 кВА | | | 2 476,56 | | | 2 476,56 | | |
| С4.19 | БКТП 250 кВА | | | 1 710,29 | | | 1 710,29 | | |
| С4.20 | БКТП 400 кВА | | | 1 400,34 | | | 1 400,34 | | |
| С4.21 | БКТП 630 кВА | | | 1 183,34 | | | 1 183,34 | | |
| С4.22 | БКТП 1000 кВА | | | 943,80 | | | 943,80 | | |

| 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 |
| C4.23 | БКТП до 2х63 кВт включительно | | | 6 099,34 | | | | 6 099,34 | |
| C4.24 | БКТП 2х100 кВт | | | 3 871,73 | | | | 3 871,73 | |
| C4.25 | БКТП 2х160 кВт | | | 2 443,52 | | | | 2 443,52 | |
| C4.26 | БКТП 2х250 кВА | | | 2 123,10 | | | | 2 123,10 | |
| C4.27 | БКТП 2х400 кВА | | | 1 197,36 | | | | 1 197,36 | |
| C4.28 | БКТП 2х630 кВА | | | 1 063,69 | | | | 1 063,69 | |
| C4.29 | БКТП 2х1000 кВА | | | 804,58 | | | | 804,58 | |
| C4.30 | БКТП 2х1600 кВА | | | 742,84 | | | | 742,84 | |
| C4.31 | БКТП 2х2500 кВА | | | 538,48 | | | | 538,48 | |
| C4.32 | РП 10 кВ | | | 3 294,75 | | | | 3 294,75 | |
| C4.33 | РП 10 кВ II категория | | | 1 647,37 | | | | 1 647,37 | |
| C4.34 | РТП 2х1000 кВА | | | 2 056,89 | | | | 2 056,89 | |
| C4.35 | РТП 2х1600 кВА | | | 1 694,79 | | | | 1 694,79 | |
| C4.36 | реклоузер | | | | | 559,02 | 208,62 | | |
| C4.37 | ячейка с устройством фундамента | | | | | 645,91 | 237,97 | | |

Примечание:

1. Стандартизированная тарифная ставка C1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
 2. Указанные стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4 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.
 5. Стандартизированные ставки C2, C3, C4 в диапазоне мощности от 0 до 150 кВт включительно принимаются равными нулю (0) при условии, что заявляемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (с учетом мощности энергопринимающих устройств ранее присоединенных в данной точке присоединения) не превышает 150 кВт включительно.
- * 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 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 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 Устройства 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 | | | 19 936,08 | | | | | |
| C2.2 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм | | | 20 582,11 | | | | | |
| C2.3 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм | | | 21 494,30 | | | | | |
| C2.4 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм | | | 22 494,07 | | | | | |
| C2.5 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 24 091,12 | | | | | |
| C2.6 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 25 514,15 | | | | | |
| C2.7 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 26 194,34 | | | | | |
| C2.8 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно | | | 31 506,98 | | | | | |
| C2.9 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 33 947,87 | | | | | |
| C2.10 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 36 869,88 | | | | | |
| C2.11 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 38 287,76 | | | | | |
| C2.12 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно | | | | | | 11 788,11 | | |
| C2.13 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм | | | | | | 12 850,91 | | |
| C2.14 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | 13 308,07 | | |
| C2.15 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | 13 949,13 | | |
| C2.16 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | 14 742,26 | | |
| C2.17 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм | | | | | | 18 878,29 | | |
| C2.18 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | 19 631,83 | | |
| C2.19 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | 21 199,96 | | |
| C2.20 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | 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 | | | 11 985,34 | | | | | |
| C3.2 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х70мм ² | | | 12 311,72 | | | | | |
| C3.3 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х95мм ² | | | 12 489,64 | | | | | |
| C3.4 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х120мм ² | | | 12 763,32 | | | | | |
| C3.5 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х150мм ² | | | 13 363,38 | | | | | |
| C3.6 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х185мм ² | | | 13 802,74 | | | | | |
| C3.7 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х240мм ² | | | 14 502,02 | | | | | |
| C3.9 | КЛ 10 кВ сечением до 3х95мм ² включительно | | | | | | 20 398,00 | | |
| C3.10 | КЛ 10 кВ сечением 3х120мм ² | | | | | | 21 217,18 | | |
| C3.11 | КЛ 10 кВ сечением 3х150мм ² | | | | | | 22 142,45 | | |
| C3.12 | КЛ 10 кВ сечением 3х185мм ² | | | | | | 22 662,53 | | |
| C3.13 | КЛ 10 кВ сечением 3х240мм ² | | | | | | 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 | | | 18 708,68 | | | 18 708,68 | | |
| C4.2 | КТП 100 кВА | | | 12 126,75 | | | 12 126,75 | | |
| C4.3 | КТП 160 кВА | | | 8 346,02 | | | 8 346,02 | | |
| C4.4 | КТП 250 кВА | | | 6 095,09 | | | 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 | | | 4 417,08 | | | | 4 417,08 | |
| C4.6 | КТП 630 кВА | | | 3 539,02 | | | | 3 539,02 | |
| C4.7 | КТП 1000 кВА | | | 3 396,89 | | | | 3 396,89 | |
| C4.8 | КТП 1600 кВА | | | 2 613,03 | | | | 2 613,03 | |
| C4.9 | КТП до 2х63 кВА включительно | | | 23 888,19 | | | | 23 888,19 | |
| C4.10 | КТП 2х100 кВА | | | 17 108,49 | | | | 17 108,49 | |
| C4.11 | КТП 2х160 кВА | | | 8 150,12 | | | | 8 150,12 | |
| C4.12 | КТП 2х250 кВА | | | 6 165,69 | | | | 6 165,69 | |
| C4.13 | КТП 2х400 кВА | | | 4 904,48 | | | | 4 904,48 | |
| C4.14 | КТП 2х630 кВА | | | 3 846,13 | | | | 3 846,13 | |
| C4.15 | КТП 2х1000 кВА | | | 3 511,37 | | | | 3 511,37 | |
| C4.16 | КТП 2х1600 кВА | | | 2 510,32 | | | | 2 510,32 | |
| C4.17 | БКТП до 100 кВА включительно | | | 23 920,00 | | | | 23 920,00 | |
| C4.18 | БКТП 160 кВА | | | 16 345,33 | | | | 16 345,33 | |
| C4.19 | БКТП 250 кВА | | | 11 287,94 | | | | 11 287,94 | |
| C4.20 | БКТП 400 кВА | | | 9 242,23 | | | | 9 242,23 | |
| C4.21 | БКТП 630 кВА | | | 7 810,06 | | | | 7 810,06 | |
| C4.22 | БКТП 1000 кВА | | | 6 229,08 | | | | 6 229,08 | |
| C4.23 | БКТП до 2х63 кВт включительно | | | 40 255,63 | | | | 40 255,63 | |
| C4.24 | БКТП 2х100 кВт | | | 25 553,43 | | | | 25 553,43 | |
| C4.25 | БКТП 2х160 кВт | | | 16 127,20 | | | | 16 127,20 | |
| C4.26 | БКТП до 2х250 кВА включительно | | | 14 012,46 | | | | 14 012,46 | |
| C4.27 | БКТП 2х400 кВА | | | 7 902,60 | | | | 7 902,60 | |
| C4.28 | БКТП 2х630 кВА | | | 7 020,34 | | | | 7 020,34 | |
| C4.29 | БКТП 2х1000 кВА | | | 5 310,21 | | | | 5 310,21 | |
| C4.30 | БКТП 2х1600 кВА | | | 4 902,71 | | | | 4 902,71 | |
| C4.31 | БКТП 2х2500 кВА | | | 3 554,00 | | | | 3 554,00 | |
| C4.32 | РП 10 кВ | | | 21 745,33 | | | | 21 745,33 | |
| C4.33 | РП 10 кВ II категория | | | 10 872,67 | | | | 10 872,67 | |
| C4.34 | РТП 2х1000 кВА | | | 13 575,49 | | | | 13 575,49 | |
| C4.35 | РТП 2х1600 кВА | | | 11 185,60 | | | | 11 185,60 | |
| C4.36 | реклоузер | | | | | | 3 689,53 | 1 376,89 | |
| C4.37 | ячейка с устройством фундамента | | | | | | 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.

4. Ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности в диапазоне мощности от 0 до 150 кВт включительно принимаются равными нулю (0) при условии, что заявляемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (с учетом мощности энергопринимающих устройств ранее присоединенных в данной точке присоединения) не превышает 150 кВт включительно.

* 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 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 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 | | | 6 967,59 | | | | | |
| C2.2 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм | | | 7 193,38 | | | | | |
| C2.3 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм | | | 7 512,18 | | | | | |
| C2.4 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм | | | 7 861,60 | | | | | |
| C2.5 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 8 419,76 | | | | | |
| C2.6 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 8 917,11 | | | | | |
| C2.7 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 9 154,83 | | | | | |
| C2.8 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно | | | 11 011,58 | | | | | |
| C2.9 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 11 864,66 | | | | | |
| C2.10 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 12 885,90 | | | | | |
| C2.11 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 13 381,44 | | | | | |
| C2.12 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно | | | | | | | 9 278,33 | |
| C2.13 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм | | | | | | | 10 114,85 | |
| C2.14 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 10 474,68 | |
| C2.15 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 10 979,25 | |
| C2.16 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 11 603,52 | |
| C2.17 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм | | | | | | | 14 858,96 | |
| C2.18 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 15 452,07 | |
| C2.19 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 16 686,33 | |
| C2.20 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 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 4х50 кв.мм, включительно | | | 13 587,46 | | | | | |
| C3.2 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х70мм ² | | | 13 957,47 | | | | | |
| C3.3 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х95мм ² | | | 14 159,18 | | | | | |
| C3.4 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х120мм ² | | | 14 469,44 | | | | | |
| C3.5 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х150мм ² | | | 15 149,71 | | | | | |
| C3.6 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х185мм ² | | | 15 647,79 | | | | | |
| C3.7 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х240мм ² | | | 16 440,55 | | | | | |
| C3.9 | КЛ 10 кВ сечением до 3х95мм ² включительно | | | | | | | 28 121,39 | |
| C3.10 | КЛ 10 кВ сечением 3х120мм ² | | | | | | | 29 250,75 | |
| C3.11 | КЛ 10 кВ сечением 3х150мм ² | | | | | | | 30 526,36 | |
| C3.12 | КЛ 10 кВ сечением 3х185мм ² | | | | | | | 31 243,34 | |
| C3.13 | КЛ 10 кВ сечением 3х240мм ² | | | | | | | 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 | | | 18 708,68 | | | | 18 708,68 | |
| C4.2 | КТП 100 кВА | | | 12 126,75 | | | | 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 | | | 8 346,02 | | | | 8 346,02 | |
| C4.4 | КТП 250 кВА | | | 6 095,09 | | | | 6 095,09 | |
| C4.5 | КТП 400 кВА | | | 4 417,08 | | | | 4 417,08 | |
| C4.6 | КТП 630 кВА | | | 3 539,02 | | | | 3 539,02 | |
| C4.7 | КТП 1000 кВА | | | 3 396,89 | | | | 3 396,89 | |
| C4.8 | КТП 1600 кВА | | | 2 613,03 | | | | 2 613,03 | |
| C4.9 | КТП до 2х63 кВА включительно | | | 23 888,19 | | | | 23 888,19 | |
| C4.10 | КТП 2х100 кВА | | | 17 108,49 | | | | 17 108,49 | |
| C4.11 | КТП 2х160 кВА | | | 8 150,12 | | | | 8 150,12 | |
| C4.12 | КТП 2х250 кВА | | | 6 165,69 | | | | 6 165,69 | |
| C4.13 | КТП 2х400 кВА | | | 4 904,48 | | | | 4 904,48 | |
| C4.14 | КТП 2х630 кВА | | | 3 846,13 | | | | 3 846,13 | |
| C4.15 | КТП 2х1000 кВА | | | 3 511,37 | | | | 3 511,37 | |
| C4.16 | КТП 2х1600 кВА | | | 2 510,32 | | | | 2 510,32 | |
| C4.17 | БКТП до 100 кВА включительно | | | 23 920,00 | | | | 23 920,00 | |
| C4.18 | БКТП 160 кВА | | | 16 345,33 | | | | 16 345,33 | |
| C4.19 | БКТП 250 кВА | | | 11 287,94 | | | | 11 287,94 | |
| C4.20 | БКТП 400 кВА | | | 9 242,23 | | | | 9 242,23 | |
| C4.21 | БКТП 630 кВА | | | 7 810,06 | | | | 7 810,06 | |
| C4.22 | БКТП 1000 кВА | | | 6 229,08 | | | | 6 229,08 | |
| C4.23 | БКТП до 2х63 кВт включительно | | | 40 255,63 | | | | 40 255,63 | |
| C4.24 | БКТП 2х100 кВт | | | 25 553,43 | | | | 25 553,43 | |
| C4.25 | БКТП 2х160 кВт | | | 16 127,20 | | | | 16 127,20 | |
| C4.26 | БКТП до 2х250 кВА включительно | | | 14 012,46 | | | | 14 012,46 | |
| C4.27 | БКТП 2х400 кВА | | | 7 902,60 | | | | 7 902,60 | |
| C4.28 | БКТП 2х630 кВА | | | 7 020,34 | | | | 7 020,34 | |
| C4.29 | БКТП 2х1000 кВА | | | 5 310,21 | | | | 5 310,21 | |
| C4.30 | БКТП 2х1600 кВА | | | 4 902,71 | | | | 4 902,71 | |
| C4.31 | БКТП 2х2500 кВА | | | 3 554,00 | | | | 3 554,00 | |
| C4.32 | РП 10 кВ | | | 21 745,33 | | | | 21 745,33 | |
| C4.33 | РП 10 кВ II категория | | | 10 872,67 | | | | 10 872,67 | |
| C4.34 | РТП 2х1000 кВА | | | 13 575,49 | | | | 13 575,49 | |
| C4.35 | РТП 2х1600 кВА | | | 11 185,60 | | | | 11 185,60 | |
| C4.36 | реклоузер | | | | | | 3 689,53 | 1 376,89 | |
| C4.37 | ячейка с устройством фундамента | | | | | | 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.
 4. Ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности в диапазоне мощности от 0 до 150 кВт включительно принимаются равными нулю (0) при условии, что заявляемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (с учетом мощности энергопринимающих устройств ранее присоединенных в данной точке присоединения) не превышает 150 кВт включительно.
- * 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), согласованному 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, технологическое 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 за каждую 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 Устройства 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 | | | 10 131,15 | | | | | |
| C2.2 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 25 кв.мм | | | 10 459,45 | | | | | |
| C2.3 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 35 кв.мм | | | 10 923,01 | | | | | |
| C2.4 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 50 кв.мм | | | 11 431,07 | | | | | |
| C2.5 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 12 242,67 | | | | | |
| C2.6 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 12 965,82 | | | | | |
| C2.7 | ВЛ-0,4 кВ с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 13 311,49 | | | | | |
| C2.8 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением до 50 кв.мм, включительно | | | 16 011,27 | | | | | |
| C2.9 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 70 кв.мм | | | 17 251,69 | | | | | |
| C2.10 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 95 кв.мм | | | 18 736,60 | | | | | |
| C2.11 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП сечением 120 кв.мм | | | 19 457,14 | | | | | |
| C2.12 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 сечением до 1х35 кв.мм, включительно | | | | | | | 8 780,74 | |
| C2.13 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х50 кв.мм | | | | | | | 9 572,40 | |
| C2.14 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 9 912,93 | |
| C2.15 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 10 390,44 | |
| C2.16 | ВЛ-10 кВ с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 10 981,23 | |
| C2.17 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 сечением до 1х50 кв.мм | | | | | | | 14 062,08 | |
| C2.18 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х70 кв.мм | | | | | | | 14 623,38 | |
| C2.19 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х95 кв.мм | | | | | | | 15 791,44 | |
| C2.20 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП-3 1х120 кв.мм | | | | | | | 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 4х50 кв.мм, включительно | | | 10 632,24 | | | | | |
| C3.2 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х70мм ² | | | 10 921,77 | | | | | |
| C3.3 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х95мм ² | | | 11 079,60 | | | | | |
| C3.4 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х120мм ² | | | 11 322,38 | | | | | |
| C3.5 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х150мм ² | | | 11 854,70 | | | | | |
| C3.6 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х185мм ² | | | 12 244,45 | | | | | |
| C3.7 | КЛ 0,4 кВ сечением 4х240мм ² | | | 12 864,79 | | | | | |
| C3.9 | КЛ 10 кВ сечением до 3х95мм ² включительно | | | | | | | 17 632,44 | |
| C3.10 | КЛ 10 кВ сечением 3х120мм ² | | | | | | | 18 340,56 | |
| C3.11 | КЛ 10 кВ сечением 3х150мм ² | | | | | | | 19 140,38 | |
| C3.12 | КЛ 10 кВ сечением 3х185мм ² | | | | | | | 19 589,95 | |
| C3.13 | КЛ 10 кВ сечением 3х240мм ³ | | | | | | | 21 605,93 | |
| C4 | Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и пунктов секционирования (руб./кВт) | | | | | | | | |
| C4.1 | КТП до 63 кВА включительно | | | 18 708,68 | | | | 18 708,68 | |
| C4.2 | КТП 100 кВА | | | 12 126,75 | | | | 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 | | | 8 346,02 | | | 8 346,02 | | |
| C4.4 | КТП 250 кВА | | | 6 095,09 | | | 6 095,09 | | |
| C4.5 | КТП 400 кВА | | | 4 417,08 | | | 4 417,08 | | |
| C4.6 | КТП 630 кВА | | | 3 539,02 | | | 3 539,02 | | |
| C4.7 | КТП 1000 кВА | | | 3 396,89 | | | 3 396,89 | | |
| C4.8 | КТП 1600 кВА | | | 2 613,03 | | | 2 613,03 | | |
| C4.9 | КТП до 2х63 кВА включительно | | | 23 888,19 | | | 23 888,19 | | |
| C4.10 | КТП 2х100 кВА | | | 17 108,49 | | | 17 108,49 | | |
| C4.11 | КТП 2х160 кВА | | | 8 150,12 | | | 8 150,12 | | |
| C4.12 | КТП 2х250 кВА | | | 6 165,69 | | | 6 165,69 | | |
| C4.13 | КТП 2х400 кВА | | | 4 904,48 | | | 4 904,48 | | |
| C4.14 | КТП 2х630 кВА | | | 3 846,13 | | | 3 846,13 | | |
| C4.15 | КТП 2х1000 кВА | | | 3 511,37 | | | 3 511,37 | | |
| C4.16 | КТП 2х1600 кВА | | | 2 510,32 | | | 2 510,32 | | |
| C4.17 | БКТП до 100 кВА включительно | | | 23 920,00 | | | 23 920,00 | | |
| C4.18 | БКТП 160 кВА | | | 16 345,33 | | | 16 345,33 | | |
| C4.19 | БКТП 250 кВА | | | 11 287,94 | | | 11 287,94 | | |
| C4.20 | БКТП 400 кВА | | | 9 242,23 | | | 9 242,23 | | |
| C4.21 | БКТП 630 кВА | | | 7 810,06 | | | 7 810,06 | | |
| C4.22 | БКТП 1000 кВА | | | 6 229,08 | | | 6 229,08 | | |
| C4.23 | БКТП до 2х63 кВт включительно | | | 40 255,63 | | | 40 255,63 | | |
| C4.24 | БКТП 2х100 кВт | | | 25 553,43 | | | 25 553,43 | | |
| C4.25 | БКТП 2х160 кВт | | | 16 127,20 | | | 16 127,20 | | |
| C4.26 | БКТП до 2х250 кВА включительно | | | 14 012,46 | | | 14 012,46 | | |
| C4.27 | БКТП 2х400 кВА | | | 7 902,60 | | | 7 902,60 | | |
| C4.28 | БКТП 2х630 кВА | | | 7 020,34 | | | 7 020,34 | | |
| C4.29 | БКТП 2х1000 кВА | | | 5 310,21 | | | 5 310,21 | | |
| C4.30 | БКТП 2х1600 кВА | | | 4 902,71 | | | 4 902,71 | | |
| C4.31 | БКТП 2х2500 кВА | | | 3 554,00 | | | 3 554,00 | | |
| C4.32 | РП 10 кВ | | | 21 745,33 | | | 21 745,33 | | |
| C4.33 | РП 10 кВ II категория | | | 10 872,67 | | | 10 872,67 | | |
| C4.34 | РТП 2х1000 кВА | | | 13 575,49 | | | 13 575,49 | | |
| C4.35 | РТП 2х1600 кВА | | | 11 185,60 | | | 11 185,60 | | |
| C4.36 | реклоузер | | | | | 3 689,53 | 1 376,80 | | |
| C4.37 | ячейка с устройством фундамента | | | | | 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.

4. Ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности в диапазоне мощности от 0 до 150 кВт включительно принимаются равными нулю (0) при условии, что заявляемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (с учетом мощности энергопринимающих устройств ранее присоединенных в данной точке присоединения) не превышает 150 кВт включительно.

* 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 территориальных сетевых организаций Тверской области на 2017 год, указанных в п.п. 4-15 приложения 1

| 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 Устройства 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 | | | 8 003,78 | | | | | |
| C2.2 | ВЛ-0,4кВ двухцепная с проводом СИП | | | 12 285,90 | | | | | |
| C2.4 | ВЛ-10 кВ одноцепная с проводом СИП 3 | | | | | | | 9 927,55 | |
| C2.5 | ВЛ-10 кВ двухцепная с проводом СИП 3 | | | | | | | 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 | | | 11 559,99 | | | | 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 | | | 18 708,68 | | | | 18 708,68 | |
| C4.2 | КТП 100 кВА | | | 12 126,75 | | | | 12 126,75 | |
| C4.3 | КТП 160 кВА | | | 8 346,02 | | | | 8 346,02 | |
| C4.4 | КТП 250 кВА | | | 6 095,09 | | | | 6 095,09 | |
| C4.5 | КТП 400 кВА | | | 4 417,08 | | | | 4 417,08 | |
| C4.6 | КТП 630 кВА | | | 3 539,02 | | | | 3 539,02 | |
| C4.7 | КТП 1000 кВА | | | 3 396,89 | | | | 3 396,89 | |
| C4.8 | КТП 1600 кВА | | | 2 613,03 | | | | 2 613,03 | |
| C4.9 | КТП до 2х63 кВА включительно | | | 23 888,19 | | | | 23 888,19 | |
| C4.10 | КТП 2х100 кВА | | | 17 108,49 | | | | 17 108,49 | |
| C4.11 | КТП 2х160 кВА | | | 8 150,12 | | | | 8 150,12 | |
| C4.12 | КТП 2х250 кВА | | | 6 165,69 | | | | 6 165,69 | |
| C4.13 | КТП 2х400 кВА | | | 4 904,48 | | | | 4 904,48 | |
| C4.14 | КТП 2х630 кВА | | | 3 846,13 | | | | 3 846,13 | |
| C4.15 | КТП 2х1000 кВА | | | 3 511,37 | | | | 3 511,37 | |
| C4.16 | КТП 2х1600 кВА | | | 2 510,32 | | | | 2 510,32 | |
| C4.17 | БКТП до 100 кВА включительно | | | 23 920,00 | | | | 23 920,00 | |
| C4.18 | БКТП 160 кВА | | | 16 345,33 | | | | 16 345,33 | |
| C4.19 | БКТП 250 кВА | | | 11 287,94 | | | | 11 287,94 | |
| C4.20 | БКТП 400 кВА | | | 9 242,23 | | | | 9 242,23 | |
| C4.21 | БКТП 630 кВА | | | 7 810,06 | | | | 7 810,06 | |
| C4.22 | БКТП 1000 кВА | | | 6 229,08 | | | | 6 229,08 | |
| C4.23 | БКТП до 2х63 кВт включительно | | | 40 255,63 | | | | 40 255,63 | |
| C4.24 | БКТП 2х100 кВт | | | 25 553,43 | | | | 25 553,43 | |
| C4.25 | БКТП 2х160 кВт | | | 16 127,20 | | | | 16 127,20 | |

| 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 |
| C4.26 | БКТП до 2х250 кВА включительно | | | 14 012,46 | | | 14 012,46 | | |
| C4.27 | БКТП 2х400 кВА | | | 7 902,60 | | | 7 902,60 | | |
| C4.28 | БКТП 2х630 кВА | | | 7 020,34 | | | 7 020,34 | | |
| C4.29 | БКТП 2х1000 кВА | | | 5 310,21 | | | 5 310,21 | | |
| C4.30 | БКТП 2х1600 кВА | | | 4 902,71 | | | 4 902,71 | | |
| C4.31 | БКТП 2х2500 кВА | | | 3 554,00 | | | 3 554,00 | | |
| C4.32 | РП 10 кВ | | | 21 745,33 | | | 21 745,33 | | |
| C4.33 | РП 10 кВ II категория | | | 10 872,67 | | | 10 872,67 | | |
| C4.34 | РТП 2х1000 кВА | | | 13 575,49 | | | 13 575,49 | | |
| C4.35 | РТП 2х1600 кВА | | | 11 185,60 | | | 11 185,60 | | |
| C4.36 | реклоузер | | | | | 3 689,53 | 1 376,89 | | |
| C4.37 | ячейка с устройством фундамента | | | | | 4 263,01 | 1 570,60 | | |

Примечание:

- Ставка за единицу максимальной мощности С1 указана в текущих ценах и без учёта налога на добавленную стоимость (НДС).
 - 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.
 - При применении ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.
 - Ставки С2, С3, С4 за единицу максимальной мощности в диапазоне мощности от 0 до 150 кВт включительно принимаются равными нулю (0) при условии, что заявляемая максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя (с учетом мощности энергопринимающих устройств ранее присоединенных в данной точке присоединения) не превышает 150 кВт включительно.
- * 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."

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 28
заседания Правления
ГУ «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области

Утверждаю
Начальник
ГУ РЭК Тверской области
подпись Т.Л. Жарлицына

ПРОТОКОЛ № 28
заседания Правления
Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области

29 сентября 2017 года

г. Тверь,
проспект Победы, 53

Присутствовали:

Т.Л. Жарлицына – председатель Правления
Е.О. Никитин – заместитель председателя, член Правления
В.И. Маклаков – член Правления
Л.Н. Рязанова – член Правления
Е.В. Шамонина – член Правления
Е.Г. Шурмина – член Правления
Н.Н. Сандул – секретарь правления

Отсутствовали:

Е.Ю. Гордейчик – член Правления (по вопросам э/э)
Л.В. Посохова – член Правления

Кворум имеется

Приглашенные:

Руководители и представители регулируемых организаций.
Явочный лист прилагается.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2016 № 387-нп (уполномоченный Н.В. Краснопеева).

ПО ПЕРВОМУ ВОПРОСУ: о внесении изменений в приказ ГУ РЭК Тверской области от 29.12.2016 № 387-нп

ВЫСТУПИЛ(А): Н.В. Краснопеева

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в размер платы за технологическое присоединение включаются средства для компенсации расходов сетевой организации на

выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, указанных в подпунктах "а" и "д" - "ж" пункта 18 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (за исключением расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей), и расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Правление решило: внести в приложения № 2-6 к приказу от 29.12.2016 № 387-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2017 год» изменения согласно проекту приказа ГУ РЭК Тверской области.

Голосовали: «за» - 6, «против» - 0, «воздержались» - 0

Член Правления - представитель Ассоциации НП «Совет рынка» – Е.Ю. Гордейчик представил письменную позицию от 25.09.2017, голосовал «за».

Выписка верна.

**Протокол заседания Правления вел
секретарь Правления
ГУ РЭК Тверской области**



Н.Н. Сандул



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

Явочный лист к заседанию Правления ГУ РЭК Тверской области
29 сентября 2017 года 17:30 г. Тверь, проспект Победы, 53

| № п/п | ФИО | Должность | Подпись |
|-----------------------------|------------------------------|--|---------|
| 1. | Жарлицына Татьяна Леонидовна | Начальник ГУ РЭК Тверской области, Председатель Правления | |
| Члены Правления: | | | |
| 2. | Никитин Евгений Олегович | заместитель начальника ГУ РЭК Тверской области, заместитель Председателя Правления | |
| 3. | Маклаков Владимир Иванович | начальник отдела контроля, правовой и кадровой работы Главного управления | |
| 4. | Рязанова Любовь Николаевна | начальник отдела регулирования и контроля цен (тарифов) в социальной и производственной сферах Главного управления | |
| 5. | Шамонина Елена Викторовна | начальник управления регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, водоснабжения, водоотведения, утилизации твердых коммунальных отходов Главного управления | |
| 6. | Шурмина Елена Григорьевна | начальник управления регулирования в сфере электроэнергетики, энергосбережения и развития регулируемых организаций Главного управления | |
| Секретарь Правления: | | | |
| 7. | Сандул Наталья Николаевна | ведущий специалист-эксперт отдела бухгалтерского учета и организационной работы Главного управления | |
| Приглашенные лица: | | | |
| 8. | | | |
| 9. | | | |
| 10. | | | |
| 11. | | | |
| 12. | | | |

ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОПИЯ ВЕРНА

02 ОКТ 2017

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ

Явочный лист к заседанию Правления ГУ РЭК Тверской области
29 сентября 2017 года 17:30 г. Тверь, проспект Победы, 53

печатью

15 (Тягадучая —)

листа(ов)

Секретарь Правления
ГУ РЭК Тверской области

Подпись

Н.Н. Сандул



ГУ РЭК
ТВЕРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОПИЯ ВЕРНА

02 ОКТ 2017

СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ *Лан*