



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

ПРИКАЗ

29.12.2021

№ 566-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Тверской области от 20.10.2011 № 141-пп «Об утверждении Положения о Главном управлении «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области», решением Правления Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2021,

приказываю:

1. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).

2. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 2).

3. Установить с 01.01.2022 по 31.12.2022 ставку C_1 для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 3).

4. Утвердить с 01.01.2022 по 31.12.2022 формулу платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 4), следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма 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 (кроме подпункта «б»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета;

2) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года и подлежит официальному опубликованию.

Врио начальника
РЭК Тверской области



К.С. Рошин

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год

Таблица 1

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

| Наименование ставки | Размер ставки (руб. за одно присоединение) | |
|---------------------|--|-----------|
| C ₁ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе: | 21 528,72 |
| | | 21 990,09 |
| C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, | 10 799,24 |
| C _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 10 729,48 |
| C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 11 190,85 |

Таблица 2

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

| Наименование ставки | Размер ставки | |
|--|--|--------------|
| C ₂ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | |
| | Одноцепные линии | |
| | Опора деревянная | |
| | Провод изолированный | |
| | Провод алюминиевый | |
| | Сечение провода | |
| C ₂₁₁₄₁₁ вне города 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 826 838,50 |
| C ₂₁₁₄₂₁ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 1 797 306,54 |
| | Опора железобетонная | |
| | Провод изолированный | |
| | Провод алюминиевый | |
| | Сечение провода | |
| C ₂₃₁₄₁₁ вне города 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 1 541 482,06 |
| C ₂₃₁₄₁₁ город 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 1 541 482,06 |
| C ₂₃₁₄₁₁ вне города 1 - 20 кВ | до 50 мм ² | 3 292 941,48 |
| C ₂₃₁₄₁₁ город 1 - 20 кВ | до 50 мм ² | 3 622 235,63 |
| C ₂₃₁₄₂₁ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 2 334 243,00 |
| C ₂₃₁₄₂₁ город 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 2 334 243,00 |

| Наименование ставки | | Размер ставки |
|---------------------|--|---------------|
| | Провод неизолированный | |
| | Провод сталеалюминиевый | |
| | Сечение провода | |
| C ₂₃₂₃₁₁ | вне города 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 881 514,83 |
| C ₂₃₂₃₁₁ | город 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 881 514,83 |
| C ₂₃₂₃₂₁ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 1 626 890,51 |
| C ₃ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км) | |
| | Прокладка в траншее | |
| | Кабель многожильный | |
| | Изоляция резиновая и пластмассовая | |
| | Сечение провода | |
| C ₃₁₂₁₁ | вне города 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 2 456 975,61 |
| C ₃₁₂₁₁ | город 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 2 424 938,79 |
| C ₃₁₂₁₁ | город 1 - 20 кВ до 50 мм ² | 3 214 298,15 |
| C ₃₁₂₁₁ | вне города 1 - 20 кВ до 50 мм ² | 3 214 298,15 |
| C ₃₁₂₁₂ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 2 667 699,34 |
| C ₃₁₂₁₂ | город 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 2 667 699,34 |
| C ₃₁₂₁₂ | вне города 1 - 20 кВ свыше 50 до 100 мм ² | 4 164 061,81 |
| C ₃₁₂₁₂ | город 1 - 20 кВ свыше 50 до 100 мм ² | 4 164 061,81 |
| C ₃₁₂₁₃ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² | 3 981 660,36 |
| C ₃₁₂₁₃ | город 0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² | 3 981 660,36 |
| C ₃₁₂₁₃ | вне города 1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² | 3 981 660,36 |
| C ₃₁₂₁₃ | город 1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² | 3 981 660,36 |
| C ₃₁₂₁₄ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² | 4 225 387,83 |
| C ₃₁₂₁₄ | город 0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² | 4 225 387,83 |
| C ₃₁₂₁₄ | город 1 - 20 кВ свыше 200 до 250 мм ² | 6 442 324,70 |
| C ₃₁₂₁₄ | вне города 1 - 20 кВ свыше 200 до 250 мм ² | 6 442 324,70 |
| | Прокладка в каналах | |
| | Кабель многожильный | |
| | Изоляция резиновая и пластмассовая | |
| | Сечение провода | |
| C ₃₃₂₁₂ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 2 340 020,34 |
| C ₃₃₂₁₃ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² | 3 981 660,36 |
| C ₃₃₂₁₄ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² | 4 225 387,83 |
| | Прокладка методом горизонтального наклонного бурения | |
| | Кабель многожильный | |
| | Изоляция резиновая и пластмассовая | |
| | Сечение провода | |
| C ₃₆₂₁₁ | вне города 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₁ | город 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₁ | вне города 1-10 кВ до 50 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₁ | город 1-10 кВ до 50 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₂ | город 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₂ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₂ | город 1-10 кВ свыше 50 до 100 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₂ | вне города 1-10 кВ свыше 50 до 100 мм ² | 10 390 819,15 |
| C ₃₆₂₁₃ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² | 10 831 064,70 |
| C ₃₆₂₁₃ | город 0,4 кВ и ниже свыше 100 до 200 мм ² | 10 831 064,70 |
| C ₃₆₂₁₃ | вне города 1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² | 10 831 064,70 |
| C ₃₆₂₁₃ | город 1-10 кВ свыше 100 до 200 мм ² | 10 831 064,70 |
| C ₃₆₂₁₄ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² | 11 271 310,25 |
| C ₃₆₂₁₄ | город 0,4 кВ и ниже свыше 200 до 250 мм ² | 11 271 310,25 |
| C ₃₆₂₁₄ | вне города 1-10 кВ свыше 200 до 250 мм ² | 11 271 310,25 |
| C ₃₆₂₁₄ | город 1-10 кВ свыше 200 до 250 мм ² | 11 271 310,25 |

| Наименование ставки | | Размер ставки | |
|---|--|--|--------------|
| C ₄ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./лпт.) | | |
| | Пункты секционирования | | |
| | Реклоузеры | | |
| | Номинальный ток | | |
| | C ₄₁₄₁ город 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А | 1 972 694,72 |
| | C ₄₁₄₁ вне города 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А | 1 972 694,72 |
| | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) | | |
| | Номинальный ток | | |
| | C ₄₅₄₁ вне города 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 2 318 668,28 |
| | C ₄₅₄₁ город 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | 2 318 668,28 |
| C ₅ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| | Однотрансформаторные | | |
| | Столбового (мачтового) типа | | |
| | Мощность | | |
| | C ₅₁₁₁ вне города 10/0,4 кВ и ниже | до 25 кВА | 25 930,31 |
| | C ₅₁₁₁ город 10/0,4 кВ и ниже | до 25 кВА | 13 528,26 |
| | C ₅₁₁₂ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 13 884,38 |
| | C ₅₁₁₂ город 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 20 000,22 |
| | C ₅₁₁₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| | C ₅₁₁₃ город 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| | Шкафного (киоскового) типа | | |
| | Мощность | | |
| | C ₅₁₁₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| | C ₅₁₁₄ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 250 до 400 кВА включительно | 10 876,84 |
| | C ₅₁₁₅ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 10 876,84 |
| | Двухтрансформаторные | | |
| | Блочного типа | | |
| | Мощность | | |
| | C ₅₂₂₂ город 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 17 607,76 |
| C ₅₂₂₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 11 399,68 | |
| C ₅₂₂₄ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 250 до 400 кВА включительно | 11 399,68 | |
| C ₅₂₂₅ вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 11 399,68 | |
| C ₅₂₂₅ город 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 11 399,68 | |
| C ₅₂₂₅ вне города 10/20 (20/10) кВ | от 400 до 1000 кВА включительно | 12 518,97 | |
| C ₈ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб. за точку учета) | | |
| | Однофазный | | |
| | C ₈₁₁ вне города 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 14 407,97 |
| | C ₈₁₁ город 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 14 407,97 |
| | Трёхфазный | | |
| | C ₈₂₁ вне города 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 22 789,46 |
| | C ₈₂₁ город 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 22 789,46 |
| | C ₈₂₂ город 0,4 кВ и ниже | Полукосвенного включения | 31 359,87 |
| | C ₈₂₂ город 1 - 20 кВ | Полукосвенного включения | 31 359,87 |

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, с применением постоянной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

| Наименование ставки | Размер ставки (руб. за кВт) | |
|---------------------|--|----------|
| $C_{\max N1}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе: | 1 387,56 |
| | | 1 419,81 |
| $C_{\max N1.1}$ | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | 637,65 |
| $C_{\max N1.2.1}$ | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 749,91 |
| $C_{\max N1.2.2}$ | ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 782,16 |

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

| Наименование ставки | Размер ставки | |
|---------------------|---|-----------|
| $C_{\max N2}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт) | |
| | Одноцепные линии | |
| | Опора деревянная | |
| | Провод изолированный | |
| | Провод алюминиевый | |
| | Сечение провода | |
| $C_{\max N211411}$ | вне города 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 7 893,55 |
| $C_{\max N211421}$ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 7 836,89 |
| | Опора железобетонная | |
| | Провод изолированный | |
| | Провод алюминиевый | |
| | Сечение провода | |
| $C_{\max N231411}$ | вне города 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 14 500,80 |
| $C_{\max N231411}$ | город 0,4 кВ и ниже до 50 мм ² | 10 234,94 |
| $C_{\max N231411}$ | вне города 1 - 20 кВ до 50 мм ² | 10 635,32 |
| $C_{\max N231411}$ | город 1 - 20 кВ до 50 мм ² | 10 917,50 |
| $C_{\max N231421}$ | вне города 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 18 098,64 |
| $C_{\max N231421}$ | город 0,4 кВ и ниже свыше 50 до 100 мм ² | 18 098,64 |

| Наименование ставки | | Размер ставки |
|---|---|---------------|
| Провод неизолированный | | |
| Провод сталеалюминиевый | | |
| Сечение провода | | |
| $C_{\max N232311}$ вне города 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 91 155,47 |
| $C_{\max N232311}$ город 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 91 155,47 |
| $C_{\max N232321}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 7 382,51 |
| $C_{\max N3}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./кВт) | |
| Прокладка в траншее | | |
| Кабель многожильный | | |
| Изоляция резиновая и пластмассовая | | |
| Сечение провода | | |
| $C_{\max N31211}$ вне города 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 8 672,21 |
| $C_{\max N31211}$ вне города 1-10 кВ | до 50 мм ² | 8 610,82 |
| $C_{\max N31211}$ город 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 8 491,18 |
| $C_{\max N31211}$ город 1 - 10 кВ | до 50 мм ² | 6 180,91 |
| $C_{\max N31212}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 8 676,62 |
| $C_{\max N31212}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 15 984,59 |
| $C_{\max N31212}$ вне города 1 - 10 кВ | свыше 50 до 100 мм ² | 11 103,02 |
| $C_{\max N31212}$ город 1 - 10 кВ | свыше 50 до 100 мм ² | 6 190,08 |
| $C_{\max N31213}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 100 до 200 мм ² | 15 269,63 |
| $C_{\max N31213}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 100 до 200 мм ² | 3 808,78 |
| $C_{\max N31213}$ вне города 1-10 кВ | свыше 100 до 200 мм ² | 11 679,82 |
| $C_{\max N31213}$ город 1-10 кВ | свыше 100 до 200 мм ² | 11 679,82 |
| $C_{\max N31214}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 200 до 250 мм ² | 25 969,60 |
| $C_{\max N31214}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 200 до 250 мм ² | 25 969,60 |
| C_{31214} город 1 - 20 кВ | свыше 200 до 250 мм ² | 4 542,17 |
| C_{31214} вне города 1 - 20 кВ | свыше 200 до 250 мм ² | 4 542,17 |
| Прокладка в каналах | | |
| Кабель многожильный | | |
| Изоляция резиновая и пластмассовая | | |
| Сечение провода | | |
| $C_{\max N33212}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 2 816,27 |
| $C_{\max N33213}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 100 до 200 мм ² | 2 816,27 |
| C_{33214} вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 200 до 500 мм ² | 4 542,17 |
| Прокладка методом горизонтального наклонного бурения | | |
| Кабель многожильный | | |
| Изоляция резиновая и пластмассовая | | |
| Сечение провода | | |
| $C_{\max N36211}$ вне города 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 21 854,25 |
| $C_{\max N36211}$ город 0,4 кВ и ниже | до 50 мм ² | 21 854,25 |
| C_{36211} вне города 1-10 кВ | до 50 мм ² | 13 458,87 |
| C_{36211} город 1-10 кВ | до 50 мм ² | 13 458,87 |
| $C_{\max N36212}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 21 854,25 |
| $C_{\max N36212}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 50 до 100 мм ² | 21 854,25 |
| C_{36212} город 1-10 кВ | свыше 50 до 100 мм ² | 13 458,87 |
| C_{36212} вне города 1-10 кВ | свыше 50 до 100 мм ² | 13 458,87 |
| $C_{\max N36213}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 100 до 200 мм ² | 22 780,18 |
| $C_{\max N36213}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 100 до 200 мм ² | 22 780,18 |
| C_{36213} вне города 1-10 кВ | свыше 100 до 200 мм ² | 14 028,79 |
| C_{36213} город 1-10 кВ | свыше 100 до 200 мм ² | 14 028,79 |
| $C_{\max N36214}$ вне города 0,4 кВ и ниже | свыше 200 до 250 мм ² | 23 706,12 |
| $C_{\max N36214}$ город 0,4 кВ и ниже | свыше 200 до 250 мм ² | 23 706,12 |
| C_{36214} вне города 1-10 кВ | свыше 200 до 250 мм ² | 14 599,01 |
| C_{36214} город 1-10 кВ | свыше 200 до 250 мм ² | 14 599,01 |

| Наименование ставки | | Размер ставки | |
|---------------------|--|---------------------------------|-----------|
| $C_{\max N4}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеры, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт.) | | |
| | Пункты секционирования | | |
| | Реклоузеры | | |
| | | Номинальный ток | |
| $C_{\max N4141}$ | город 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А | 6 114,35 |
| $C_{\max N4141}$ | вне города 1 - 20 кВ | свыше 500 А до 1000 А | 6 114,35 |
| $C_{\max N5}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| | Однотрансформаторные | | |
| | Столбового (мачтового) типа | | |
| | | Мощность | |
| $C_{\max N5111}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | до 25 кВА | 25 930,31 |
| $C_{\max N5111}$ | город 10/0,4 кВ и ниже | до 25 кВА | 13 528,26 |
| $C_{\max N5112}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 13 884,38 |
| $C_{\max N5112}$ | город 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 20 000,22 |
| $C_{\max N5113}$ | вне города 10/20 (20/10) кВ | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| $C_{\max N5113}$ | город 10/20 (20/10) кВ | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| | | Шкафного (киоскового) типа | |
| | | Мощность | |
| $C_{\max N5113}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 10 876,84 |
| $C_{\max N5114}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 250 до 400 кВА включительно | 10 876,84 |
| $C_{\max N5115}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 10 876,84 |
| | | Двухтрансформаторные | |
| | | Блочного типа | |
| | | Мощность | |
| $C_{\max N5222}$ | город 10/0,4 кВ и ниже | от 25 до 100 кВА включительно | 17 607,76 |
| $C_{\max N5223}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 100 до 250 кВА включительно | 11 399,68 |
| $C_{\max N5224}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 250 до 400 кВА включительно | 11 399,68 |
| $C_{\max N5225}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 11 399,68 |
| $C_{\max N5225}$ | город 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 11 399,68 |
| $C_{\max N5225}$ | вне города 10/0,4 кВ и ниже | от 400 до 1000 кВА включительно | 12 518,97 |
| $C_{\max N8}$ | Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) | | |
| | Однофазный | | |
| | Прямого включения | | |
| $C_{\max N811}$ | вне города 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 1 145,31 |
| $C_{\max N811}$ | город 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 1 145,31 |
| | | Трёхфазный | |
| $C_{\max N821}$ | вне города 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 1 811,57 |
| $C_{\max N821}$ | город 0,4 кВ и ниже | Прямого включения | 1 811,57 |
| $C_{\max N822}$ | город 0,4 кВ и ниже | Полукосвенного включения | 514,95 |
| $C_{\max N822}$ | город 1 - 20 кВ | Полукосвенного включения | 514,95 |

Ставки для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

| Наименование ставки | Стандартизированная тарифная ставка, руб./присоединение | | Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт | |
|---|---|-----------|---|----------|
| | | | | |
| Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, в том числе: | C1 | 21 528,72 | C _{max N1} | 1 387,56 |
| | | 21 990,09 | | 1 419,81 |
| ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | C _{1.1} | 10 799,24 | C _{max N 1.1} | 637,65 |
| ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | C _{1.2.1} | 10 729,48 | C _{max N 1.2.1} | 749,91 |
| ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | C _{1.2.2} | 11 190,85 | C _{max N 1.2.2} | 782,16 |

**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) | $P_{mn} = C1 + C8 * n$ |
| 2 | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P_{mn} = C1 + C8 * n + \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i)$ |
| 3 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) | $P_{mn} = C1 + C8 * n + \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i) + \sum (C4_i * q) + \sum (C5_i * N_i) + \sum (C6_i * N_i) + \sum (C7_i * N_i)$ |

где:

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

$C1$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб. за одно присоединение).

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

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

L_i – протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

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

$C4_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./шт.).

$C5_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, (руб./кВт).

$C6_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C7_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C8_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением 1 к настоящему приказу, (руб./точку учета).

n – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения ставок за единицу максимальной мощности при расчете платы за
технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Тверской области**

| № п/п | Характеристика технологического присоединения | Формула платы |
|-------|--|---|
| 1 | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) | $P_{mn} = (C_{\max N1} + C_{\max N8}) * N_i$ |
| 2 | Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий | $P_{mn} = (C_{\max N1} + \sum_i C_{\max N2} + \sum_i C_{\max N3} + \sum_i C_{\max N8}) * N_i$ |
| 3 | Согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) | $P_{mn} = (C_{\max N1} + \sum_i C_{\max N2} + \sum_i C_{\max N3} + \sum_i C_{\max N4} + \sum_i C_{\max N5} + \sum_i C_{\max N6} + \sum_i C_{\max N7} + \sum_i C_{\max N8}) * N_i$ |

где:

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

$C_{\max N1}$ – 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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем 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.

$C_{\max N2i}$, $C_{\max N3i}$ – ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу соответственно, руб./кВт.

$C_{\max N4i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, руб./кВт.

$C_{\max N5i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу в зависимости от максимальной мощности, (руб./кВт).

$C_{\max N6i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C_{\max N7i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу, (руб./кВт).

$C_{\max N8i}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в соответствии с Приложением 2 к настоящему приказу, (руб./кВт).

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