



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

ПРИКАЗ

13.01.2022

№ 2-нп

г. Тверь

**О внесении изменений в приказ РЭК
Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп**

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», приказом Федеральной антимонопольной службы 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 13.01.2022, приказываю:

1. В приказ Главного управления «Региональная энергетическая комиссия» Тверской области от 29.12.2021 № 566-нп «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год» внести следующие изменения:

1) приложение 1 «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» изложить в новой редакции (приложение 1);

2) приложение 2 «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» изложить в новой редакции (приложение 2);

3) приложение 3 «Ставки для расчета платы за технологическое присоединение на территории городских населенных пунктов и территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, с применением временной схемы электроснабжения к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2022 год» изложить в новой редакции (приложение 3).

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Врио начальника
РЭК Тверской области



К.С. Рошин

Приложение 1
к приказу РЭК Тверской области
от 13.01.2022 № 2-нп

«Приложение 1
к приказу РЭК Тверской области
от 29.12.2021 № 566-нп

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 ^{<1>}
		21 990,09 ^{<2>}
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 выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным 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

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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;

- 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).

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных сноской <1>.

Таблица 2
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Размер ставки
C₂	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
	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
C₃	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 - 10 кВ	до 50 мм ² 3 214 298,15

С ₃₁₂₁₁	вне города 1 -10 кВ	до 50 мм ²	3 214 298,15
С ₃₁₂₁₂	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	2 667 699,34
С ₃₁₂₁₂	город 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	2 667 699,34
С ₃₁₂₁₂	вне города 1 - 10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	4 164 061,81
С ₃₁₂₁₂	город 1 - 10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	4 164 061,81
С ₃₁₂₁₃	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	3 981 660,36
С ₃₁₂₁₃	город 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	3 981 660,36
С ₃₁₂₁₃	вне города 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	3 981 660,36
С ₃₁₂₁₃	город 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	3 981 660,36
С ₃₁₂₁₄	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 200 до 250 мм ²	4 225 387,83
С ₃₁₂₁₄	город 0,4 кВ и ниже	свыше 200 до 250 мм ²	4 225 387,83
С ₃₁₂₁₄	город 1 - 10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	6 442 324,70
С ₃₁₂₁₄	вне города 1 - 10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	6 442 324,70
		Прокладка в каналах	
		Кабель многожильный	
		Изоляция резиновая и пластмассовая	
		Сечение провода	
С ₃₃₂₁₂	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	2 340 020,34
С ₃₃₂₁₃	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	3 981 660,36
С 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	
С ₃₆₂₁₁	вне города 0,4 кВ и ниже	до 50 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₁	город 0,4 кВ и ниже	до 50 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₁	вне города 1-10 кВ	до 50 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₁	город 1-10 кВ	до 50 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₂	город 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₂	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₂	город 1-10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₂	вне города 1-10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	10 390 819,15
С ₃₆₂₁₃	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	10 831 064,70
С ₃₆₂₁₃	город 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	10 831 064,70
С ₃₆₂₁₃	вне города 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	10 831 064,70
С ₃₆₂₁₃	город 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	10 831 064,70
С 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
C₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)	
	Пункты секционирования	
	Реклоузеры	
	Номинальный ток	
C ₄₁₄ город 1 - 20 кВ	свыше 500 А до 1000 А	1 972 694,72
C ₄₁₄ 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
C₅	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 ₅₂₁₁₁ вне города 10/0,4 кВ и ниже	до 25 кВА	25 930,31
C ₅₂₁₁₁ город 10/0,4 кВ и ниже	до 25 кВА	13 528,26
C ₅₂₁₂₁ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	13 884,38
C ₅₂₁₂₁ город 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	20 000,22
C ₅₂₁₃₁ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	10 876,84
C ₅₂₁₃₁ город 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	10 876,84
	Шкафного (киоскового) типа	
	Мощность	
C ₅₂₁₃₂ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	10 876,84
C ₅₂₁₄₂ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 250 до 400 кВА включительно	10 876,84
C ₅₂₁₅₂ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	10 876,84
	Двухтрансформаторные	
	Блочного типа	

	Мощность	
C ₅₂₂₂₃ город 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	17 607,76
C ₅₂₂₃₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	11 399,68
C ₅₂₂₄₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 250 до 400 кВА включительно	11 399,68
C ₅₂₂₅₃ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	11 399,68
C ₅₂₂₅₃ город 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	11 399,68
C ₅₅₂₅₃ вне города 10/20 (20/10) кВ	от 400 до 1000 кВА включительно	12 518,97
C₈	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	Полукошвенного включения	31 359,87
C ₈₂₂ город 1 - 20 кВ	Полукошвенного включения	31 359,87

Приложение 2
к приказу РЭК Тверской области
от 13.01.2022 № 2-нп

«Приложение 2
к приказу РЭК Тверской области
от 29.12.2021 № 566-нп

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>}
		1 419,81 ^{<2>}
$C_{\max N1.1}$	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 выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным 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

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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;

- 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).

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных сноской <1>.

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
	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

С _{таж} N31211	город 1 - 10 кВ	до 50 мм ²	6 180,91
С _{таж} N31212	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	8 676,62
С _{таж} N31212	город 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	15 984,59
С _{таж} N31212	вне города 1 - 10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	11 103,02
С _{таж} N31212	город 1 - 10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	6 190,08
С _{таж} N31213	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	15 269,63
С _{таж} N31213	город 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	3 808,78
С _{таж} N31213	вне города 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	11 679,82
С _{таж} N31213	город 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	11 679,82
С _{таж} N31214	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 200 до 250 мм ²	25 969,60
С _{таж} N31214	город 0,4 кВ и ниже	свыше 200 до 250 мм ²	25 969,60
С _{таж} N31214	город 1 - 10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	4 542,17
С _{таж} N31214	вне города 1 - 10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	4 542,17
		Прокладка в каналах	
		Кабель многожильный	
		Изоляция резиновая и пластмассовая	
		Сечение провода	
С _{таж} N33212	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	2 816,27
С _{таж} N33213	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	2 816,27
С _{таж} N33214	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 200 до 250 мм ²	4 542,17
		Прокладка методом горизонтального наклонного бурения	
		Кабель многожильный	
		Изоляция резиновая и пластмассовая	
		Сечение провода	
С _{таж} N36211	вне города 0,4 кВ и ниже	до 50 мм ²	21 854,25
С _{таж} N36211	город 0,4 кВ и ниже	до 50 мм ²	21 854,25
С _{таж} N36211	вне города 1-10 кВ	до 50 мм ²	13 458,87
С _{таж} N36211	город 1-10 кВ	до 50 мм ²	13 458,87
С _{таж} N36212	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	21 854,25
С _{таж} N36212	город 0,4 кВ и ниже	свыше 50 до 100 мм ²	21 854,25
С _{таж} N36212	город 1-10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	13 458,87
С _{таж} N36212	вне города 1-10 кВ	свыше 50 до 100 мм ²	13 458,87
С _{таж} N36213	вне города 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	22 780,18
С _{таж} N36213	город 0,4 кВ и ниже	свыше 100 до 200 мм ²	22 780,18
С _{таж} N36213	вне города 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	14 028,79
С _{таж} N36213	город 1-10 кВ	свыше 100 до 200 мм ²	14 028,79
С _{таж} 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
$C_{\max N36214}$ вне города 1-10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	14 599,01
$C_{\max N36214}$ город 1-10 кВ	свыше 200 до 250 мм ²	14 599,01
$C_{\max N4}$	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./кВт.)	
	Пункты секционирования	
	Реклоузеры	
	Номинальный ток	
$C_{\max N414}$ город 1 - 20 кВ	свыше 500 А до 1000 А	6 114,35
$C_{\max N414}$ 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	
$C_{\max N52111}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	до 25 кВА	25 930,31
$C_{\max N52111}$ город 10/0,4 кВ и ниже	до 25 кВА	13 528,26
$C_{\max N52121}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	13 884,38
$C_{\max N52121}$ город 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	20 000,22
$C_{\max N52131}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	10 876,84
$C_{\max N52131}$ город 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	10 876,84
$C_{\max N52132}$	Шкафного (киоскового) типа	
	Мощность	
	от 100 до 250 кВА включительно	
	от 250 до 400 кВА включительно	
$C_{\max N52142}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 250 до 400 кВА включительно	10 876,84
$C_{\max N52152}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	10 876,84
$C_{\max N52223}$	Двухтрансформаторные	
	Блочного типа	
	Мощность	
$C_{\max N52223}$ город 10/0,4 кВ и ниже	от 25 до 100 кВА включительно	17 607,76
$C_{\max N52233}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 100 до 250 кВА включительно	11 399,68
$C_{\max N52243}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 250 до 400 кВА включительно	11 399,68
$C_{\max N52253}$ вне города 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	11 399,68
$C_{\max N52253}$ город 10/0,4 кВ и ниже	от 400 до 1000 кВА включительно	11 399,68
$C_{\max N52253}$ вне города 10/20 (20/10) кВ	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	
$C_{\max N811}$ 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

».

Приложение 3
к приказу РЭК Тверской области
от 13.01.2022 № 2-нп

«Приложение 3
к приказу РЭК Тверской области
от 29.12.2021 № 566-нп

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

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 ^{<1>}	C _{max N1}	1 387,56 ^{<1>}
		21 990,09 ^{<2>}		1 419,81 ^{<2>}
ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}	10 799,24	C _{max N1.1}	637,65
ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным 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 N1.2.1}	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 N1.2.2}	782,16

<1> Применяются для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

- 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;

- 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).

<2> Применяются для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных сноской <1>.

».