



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

ПРИКАЗ

30.12.2020

№ 493-пп

г. Тверь

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области на 2021 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 30.12.2020,

приказываю:

1. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тверской области (приложение 1).
2. Установить с 01.01.2021 по 31.12.2021 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 01.01.2021 по 31.12.2021 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 01.01.2021 по 31.12.2021 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_3 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.);

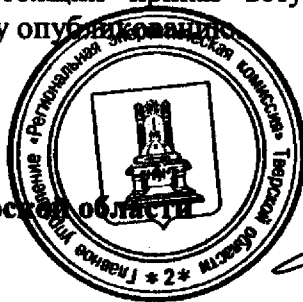
$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, 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 2021 года и подлежит официальному опубликованию.

Начальник
ГУ 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 2021 год

Таблица 1
в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки		Размер ставки (рублей 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 (руб./присоединение), в т.ч.:	
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 832,69
C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 345,99
Итого:		19 178,68

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 в расчете на 1 км линий (руб./км)	
C _{2.х.х.х.1} 0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	воздушные линии с проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 477 931,03
C _{2.х.х.х.1}		2 255 520,85
C _{2.х.х.х.2} 0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	воздушные линии с проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 723 208,57
C _{2.х.х.х.2}		2 238 008,63
C _{2.х.х.х.3} 1-20 кВ	воздушные линии с проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 508 458,14
C ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км)	
C _{3.х.х.х.1} 0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	кабельные линии сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 212 431,89
C _{3.х.х.х.1}		2 160 320,71
C _{3.х.х.х.2} 0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	кабельные линии сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 243 547,78
C _{3.х.х.х.2}		2 511 646,70
C _{3.х.х.х.3} 0,4 кВ и ниже 1-20 кВ	кабельные линии сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 817 507,54
C _{3.х.х.х.3}		3 283 107,69
C _{3.х.х.х.4} 0,4 кВ и выше 1-20 кВ	кабельные линии сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	4 051 186,80
C _{3.х.х.х.4}		4 005 499,08
C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./шт.)	
C _{4.1.х} 1-20 кВ	реклоузеры	1 469 889,30
C _{4.2.1} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	1 548 185,15
C _{4.2.х} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током свыше 100 А	2 223 076,01
C _{4.2.х} 35 кВ	распределительные пункты	9 035 155,70
C _{4.2.х} 110 кВ и выше	распределительные пункты	25 280 444,66

Наименование ставки		Размер ставки
C₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) (руб./кВт)	
C _{5.1.2}	6(10)0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 725,17
C _{5.1.3}	6(10)0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 766,28
C _{5.1.4}	6(10)0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 268,59
C _{5.1.5}	6(10)0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 211,35
C _{5.2.3}	6(10)0,4 кВ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 100,70
C _{5.2.4}	6(10)0,4 кВ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 288,86
C _{5.2.5}	6(10)0,4 кВ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 972,43
C _{5.2.6}	6(10)0,4 кВ двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	4 004,06
C₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета)	
C _{8.1.1}	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 813,97
C _{8.2.1}	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21 849,91
C _{8.2.2}	0,4 кВ и ниже средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 066,99
C _{8.2.1}	1-20 кВ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	361 729,11
C _{8.2.3}	1-20 кВ средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	175 602,87

Примечание: стандартизированные тарифные ставки с префиксами, обозначенными символом «С», применяются независимо от разновидностей опор, проводов, кабельных линий, изоляции, способов выполнения работ и силы тока.

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 2021 год

Таблица 1

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Размер ставки на уровне напряжении до 20 кВ (включительно) руб./кВт	
	до 670 кВт (включительно)	
$C_{\text{max } N1}$	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 (руб./кВт), в т.ч.:	
$C_{\text{max } N1.1}$	ставка за единицу максимальной мощности на подготовку и выдачу технических условий заявителю	597,98
$C_{\text{max } N1.2}$	ставка за единицу максимальной мощности на проверку выполнения технических условий заявителем	700,75
Итого:		1 298,73

Таблица 2

в ценах периода регулирования (без учета НДС)

Наименование ставки	Размер ставки
$C_{\text{max } N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт)
$C_{\text{max } N2.x.x.x.1}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии с проводом сечением до 50 квадратных мм включительно
$C_{\text{max } N2.x.x.x.1}$ 1-20 кВ	
$C_{\text{max } N2.x.x.x.2}$ 0,4 кВ и ниже	воздушные линии с проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно
$C_{\text{max } N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./кВт)
$C_{\text{max } N3.x.x.x.1}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии сечением провода до 50 квадратных мм включительно
$C_{\text{max } N3.x.x.x.1}$ 1-20 кВ	
$C_{\text{max } N3.x.x.x.2}$ 0,4 кВ и ниже	кабельные линии сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно
$C_{\text{max } N3.x.x.x.2}$ 1-20 кВ	
$C_{\text{max } N3.x.x.x.3}$ 1-20 кВ	кабельные линии сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно
$C_{\text{max } N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (руб./кВт.)
$C_{\text{max } N4.1.x}$ 1-20 кВ	реклоузеры
$C_{\text{max } N4.2.1}$ 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно

Наименование ставки		Размер ставки
C_{max N 5}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) (руб./кВт)	
C _{max N 5.1.2} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	8 725,17
C _{max N 5.1.3} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 766,28
C _{max N 5.1.4} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 268,59
C _{max N 5.1.5} 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	3 211,35
C _{max N 5.2.3} 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 100,70
C _{max N 5.2.4} 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	5 288,86
C _{max N 5.2.5} 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	4 972,43
C _{max N 5.2.6} 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	4 004,06
C_{max N 8}	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт)	
C _{max N 8.1.1} 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 098,09
C _{max N 8.2.1} 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 736,88
C _{max N 8.2.2} 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	493,72
C _{max N 8.2.1} 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	4 393,47
C _{max N 8.2.3} 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	702,41

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности с префиксами, обозначенными символом «х», применяются независимо от разновидностей опор, проводов, кабельных линий, изоляции, способов выполнения работ и силы тока.

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 2021 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				
ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.1}$	8 565,13	$C_{\max N 1.1}$	580,40
ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	$C_{1.2}$	9 967,69	$C_{\max N 1.2}$	676,03
Итого	C_1	18 532,82	$C_{\max N 1}$	1 256,43

**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), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП),	$P_{mn} = C1 + C8 * n + \sum (C2_i * L_i) + \sum (C3_i * L_i) + \sum (C4_i * q) + \sum (C5_i * N_i)$

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).

$C8_i$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с Приложением 1. (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)	$P_{\text{мп}} = (C_{\text{max}N1} + C_{\text{max}N8}) * N_i$
2	Согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P_{\text{мп}} = (C_{\text{max}N1} + \sum_i C_{\text{max}N2} + \sum_i C_{\text{max}N3} + \sum_i C_{\text{max}N8}) * N_i$
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), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	$P_{\text{мп}} = (C_{\text{max}N1} + \sum_i C_{\text{max}N2} + \sum_i C_{\text{max}N3} + \sum_i C_{\text{max}N4} + \sum_i C_{\text{max}N5} + \sum_i C_{\text{max}N8}) * N_i$

где:

$P_{\text{мп}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

$C_{\text{max}N1}$ – 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.

$C_{\text{max}N2i}, C_{\text{max}N3i}$ – 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.

$C_{\text{max}N4i}$ – 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.

$C_{\text{max}N5i}$ – 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).

$C_{\text{max}N8i}$ – 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, (руб./кВт).

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