



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2020

№ 171-тп

**Об установлении платы
за технологическое
присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых
организаций Пермского края на
2021 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации 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», приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы

за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложениям 1,2 к настоящему постановлению.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, действуют с момента вступления в законную силу настоящего постановления до 31 декабря 2021 года.

4. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2021 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края для заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2021 год в размере 550 рублей (с учетом НДС) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов заявителя, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Признать утратившими силу:

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30 декабря 2019 г. № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики

Пермского края от 22 января 2020 г. № 1-тп «О внесении изменений в приложения 2, 4, 5 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 08 апреля 2020 г. № 29-тп «О внесении изменений в приложение 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 25 июня 2020 г. № 59-тп «О внесении изменений в приложения 2, 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 13 июля 2020 г. № 66-тп «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп № Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 июля 2020 г. № 79-тп «О внесении изменений в приложения 2, 3 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 20 ноября 2020 № 137-тп «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 25 декабря 2020 г. № 159-тп «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 30.12.2019 № 213-тп «Об установлении платы

за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2020 год».

7. Настоящее постановление вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

И.о. министра



А.А. Балахнин

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.12.2020 № 171-тп

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1	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	рублей за одно присоединение	20230
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	7604
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	12626
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и выше}}$ 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах	рублей/км	880400
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 2.1.1.3.1	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1143399

I.2.1.1.3.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	757327
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 2.1.1.3.2			1981422
I.2.1.2.3.1	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1381366
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 2.1.2.3.1			2069237
I.2.1.2.3.3	$C_{\text{гориз.}} 35 \text{ кВ}$ 2.1.2.3.3	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		2790337
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1109356
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 2.3.1.3.1			1540630
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1283272
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 2.3.1.3.2			2316753
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2790337
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50	рублей/км	682198
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ 3.1.1.1.2			1385211

		до 100 квадратных мм включительно		
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1887126
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1531146
	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.4			1733330
	$C_{\text{провод, 35 кВ}}$ 3.1.1.1.4			1792255
I.3.1.1.1.5	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.1.1.1.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	1587124
I.3.1.1.2.4	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1430509
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2657360
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно.	рублей/км	2728790
	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			4155633
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии	рублей/км	2918370

	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.3	в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		4502931
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3473720
	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.4			5199989
I.3.1.2.1.5	$C_{\text{провод, 1-20кВ}}$ 3.1.2.1.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	6348497
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1734000
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1923650
	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.3			5617050
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	5031994
I.3.3.1.1.3	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.3.1.1.3	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6318838
I.3.3.2.1.2	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах	рублей/км	2994354

		многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
I.3.3.2.1.3	Сторона 1 - 20 кВ 3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5877819
I.3.4.1.1.5	Сторона 1 - 20 кВ 3.4.1.1.5	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	3589243
I.3.5.2.1.1	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	649129
I.3.5.2.1.2	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	549314
I.3.6.1.1.3	Сторона 1 - 20 кВ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	21715174
I.3.6.1.1.4	Сторона 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	21032759
	Сторона 1 - 20 кВ 3.6.1.1.4			21647426

		одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	13711674
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	16421075
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	14346922
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	21032759
I.4.2.1	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ 4.2.1	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	13074

I.5.1.2	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	18018
I.5.1.2	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	4603
I.5.1.3	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2939
I.5.1.4	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2501
I.5.1.5	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.1.5}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2382
I.5.2.2	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	9847
I.5.2.3	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	8024
I.5.2.4	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.4}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4796
I.5.2.5	$C_{\text{город. 6(10)/0,4 кВ}}^{5.2.5}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	14850

I.5.2.6	$C_{3.2.6}^{\text{город, 6(10)0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	11730
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18915
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30042
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и выше с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33380
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1 - 20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		380531
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 35 кВ}}$			1953838
	$C_{8.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$			5179451
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1	$C_{2.1.1.3.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1024043
	$C_{2.1.1.3.1}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$			1126754
II.2.1.1.3.2	$C_{2.1.1.3.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1128563
	$C_{2.1.1.3.2}^{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$			1432283
II.2.1.1.3.3	$C_{2.1.1.3.3}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	рублей/км	991139

		сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
II.2.1.2.3.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и выше}}$ 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1049408
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.1.2.3.1			2603410
II.2.1.2.3.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и выше}}$ 2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1033561
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.1.2.3.2			1030707
II.2.2.1.3.3	$C_{не город, 110 \text{ кВ и выше}}$ 2.2.1.3.3	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	7611787
II.2.2.2.3.2	$C_{не город, 35 \text{ кВ}}$ 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	6196010
II.2.2.2.3.3	$C_{не город, 35 \text{ кВ}}$ 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6279089
II.2.3.1.3.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и выше}}$ max / 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1203599
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.1			1539630

П.2.3.1.3.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1475886
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.2			3797388
П.2.3.1.3.3	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1388794
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.1.3.3			2232388
П.2.3.2.3.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	938224
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.1			2215397
П.2.3.2.3.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	987814
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2			1374551
	$C_{не город, 35 \text{ кВ}}$ 2.3.2.3.2			6196010
П.3.1.1.1.1	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	866288
П.3.1.1.1.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	568285
	$C_{не город, 1 - 20 \text{ кВ}}$ 3.1.1.1.2			1230946

П.3.1.1.1.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1461787
П.3.1.1.1.4	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1378432
П.3.1.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2064700
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.1			3828548
П.3.1.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2602197
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.2			3571480
П.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2602197
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.3			4323646
П.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой	рублей/км	4255166

		изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
П.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2410784
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.1.2.2.3			2563175
П.3.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	2779550
П.3.5.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.5.2.1.1	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	867634
П.3.5.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	680714
П.3.6.1.1.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	17728557

П.3.6.1.1.4	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{3.6.1.1.4}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	21449115
П.4.1.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1891418
П.4.1.4	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.1.4}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1643196
П.4.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.2.1}$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	22927
П.5.1.1	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}^{5.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16216
П.5.1.2	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}^{5.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	4143
П.5.1.3	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}^{5.1.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2645
П.5.1.4	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}^{5.1.4}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2246
П.5.2.1	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}^{5.2.1}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	30 792

		исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		
II.5.2.2	$C_{5.2.2}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8024
II.5.2.3	$C_{5.2.3}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4796
II.5.2.4	$C_{5.2.4}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	4316
II.5.2.5	$C_{5.2.5}^{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	707
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18915
II.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	30042
II.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения	рублей за точку учета	33380
II.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства	рублей за	380531

	Сне город 35 кВ 8.2.3	коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	точку учета	1953838
	Сне город 10 кВ и выше 8.2.3			5179451

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края**

1. Если, согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется), применяется формула 1:

$$P_{тн} = C_1 + C_{8i} \times q_8 \quad (1)$$

2. Если, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$P_{тн} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_{2i} + \sum_i C_{3i} * L_{3i} + \sum_i C_{4i} * q_{4i} + \sum_i C_{5i} * N_i + \sum_i C_{8i} * q_8 \quad (2)$$

где:

$P_{тн}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб.

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с приложением 1 к настоящему Постановлению в зависимости от категории присоединения, руб. за одно присоединение.

C_{2i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в соответствии с приложением 2 к настоящему Постановлению соответственно, руб./км.

L_{2i} - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения заявителя, км.

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

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./шт.);

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт.

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

q_4 - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

q_6 - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индексе потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. 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:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исг1}} + P_{\text{исг2}}), \text{ (руб.)} \quad (3)$$

где:

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

$P_{\text{исг1}}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{исг2}}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

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

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Примечание: В соответствии с п. 37 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 28.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период – $C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с 01 октября 2017 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется территориальными сетевыми организациями Пермского края на основании ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанной Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1	$C_{\max NT}$	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	рублей/кВт	872
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	328
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	544
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.1.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и выше}}^{\max N2.1.1.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4422
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.1.1.3.1}$			2586
1.2.1.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и выше}}^{\max N2.1.1.3.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5719
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\max N2.1.1.3.2}$			281
1.2.1.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и выше}}^{\max N2.1.2.3.1}$	воздушные линии на деревянных	рублей/кВт	5797

	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.2.1.2.3.1	опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		1223
I.2.3.1.3.1	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ max. N.2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4557
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.2.3.1.3.1			3139
I.2.3.1.3.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ max. N.2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5719
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.2.3.1.3.2			3058
I.2.3.1.3.3	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1938
I.3.1.1.1.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ max. N.3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	343
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.3.1.1.1.2			791
I.3.1.1.1.3	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2155
I.3.1.1.1.4	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ max. N.3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2104
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.3.1.1.1.4			1686
I.3.1.2.1.1	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ max. N.3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9499
I.3.1.2.1.2	$C_{\text{гориз.}} 0,4 \text{ кВ и выше}$ max. N.3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	7055
	$C_{\text{гориз.}} 1 - 20 \text{ кВ}$ max. N.3.1.2.1.2			2632

		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
I.3.1.2.1.3	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4877
	$C_{\text{провода}} \leq 1 - 20 \text{ кВт}$ max N3.1.2.1.3			1932
I.3.1.2.1.4	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4729
	$C_{\text{провода}} \leq 1 - 20 \text{ кВт}$ max N3.1.2.1.4			9542
I.3.1.2.2.2	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	141
I.3.1.2.2.3	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	213
	$C_{\text{провода}} \leq 1 - 20 \text{ кВт}$ N3.1.2.2.3			285
I.3.1.2.2.4	$C_{\text{провода}} \leq 1 - 20 \text{ кВт}$ max N3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	822
I.3.3.2.1.2	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	26151
I.3.3.2.1.3	$C_{\text{провода}} \leq 1 - 20 \text{ кВт}$ max N3.3.2.1.3	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	402
I.3.5.2.1.1	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.5.2.1.1	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	466
I.3.5.2.1.2	$C_{\text{провода}} \leq 0,4 \text{ кВт} \cdot \text{км}$ max N3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой	рублей/кВт	37

		изолирующей сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		
I.3.6.1.1.3	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ 3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2199
I.3.6.1.1.4	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ max N 3.6.1.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1318
	$C_{\text{провод, 1-20 кВ}}$ max N 3.6.1.1.4			3497
I.3.6.2.1.1	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7672
I.3.6.2.1.2	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5916
I.3.6.2.1.3	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11477
I.3.6.2.1.4	$C_{\text{провод, 0,4 кВ и выше}}$ max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой	рублей/кВт	9827

		изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6564
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.1.1.3.1			3066
II.2.1.1.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7638
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.1.1.3.2			371
II.2.1.1.3.3	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1432
II.2.1.2.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.1.2.3.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	5618
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.1.2.3.1			2090
II.2.1.2.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.1.2.3.2	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6329
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.1.2.3.2			3531
II.2.3.1.3.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1203
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.3.1.3.1			6456
II.2.3.1.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7638
	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.3.1.3.2			9030
II.2.3.1.3.3	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/кВт	5504

		сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		
П.2.3.2.3.1	$C_{\text{не горюд. 0,4 кВ и выше}}^{\text{max N2.3.2.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	5699
	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.2.3.1}}$	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно		
П.2.3.2.3.2	$C_{\text{не горюд. 0,4 кВ и выше}}^{\text{max N2.3.2.3.2}}$	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	5699
	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N2.3.2.3.2}}$	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно		
П.3.1.1.1.1	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.1}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	410
П.3.1.1.1.2	$C_{\text{не горюд. 0,4 кВ и выше}}^{\text{max N3.1.1.1.2}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	636
	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.2}}$			1410
П.3.1.1.1.3	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.3}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2307
П.3.1.1.1.4	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.1.1.4}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2287
П.3.1.2.1.1	$C_{\text{не горюд. 0,4 кВ и выше}}^{\text{max N3.1.2.1.1}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4178
П.3.1.2.1.2	$C_{\text{не горюд. 0,4 кВ и выше}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1839
	$C_{\text{не горюд. 1 - 20 кВ}}^{\text{max N3.1.2.1.2}}$			2059

П.3.1.2.1.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше}}$ max N3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1267
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.1.3			2526
П.3.1.2.1.4	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12339
П.3.1.2.2.3	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше}}$ max N3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4339
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.1.2.2.3			492
П.3.2.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше}}$ max N3.2.2.1.1	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1297
П.3.5.2.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше}}$ max N3.5.2.1.1	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	157
П.3.5.2.1.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше}}$ max N3.5.2.1.2	кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	54
П.3.6.1.1.3	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N3.6.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3475

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.12.2020 № 171-тп

**Расходы, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств,
на 2021 год**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Размер расходов, тыс. руб. (без учета НДС)	
		до 15 кВт	до 150 кВт
1	ОАО «МРСК-Урала» - филиал «Пермэнерго»	665993,00	71176,00
2	АО «ОРЭС -Прикамья»	40232,50	6046,50
3	ООО «ОРЭС-Березники»	10353,90	4372,20
4	МУП «ЖКХ «Гарант»	2618,29	
5	ООО «Кудымкарские электрические сети»	4256,55	
6	МУП «Чернушинские городские коммунальные электрические сети»	2883,61	675,00
7	ООО «Энергосервис «Звездного»	2006,60	1963,48
8	АО «Энерго-Альянс»	7337,86	1402,51
9	АО «КЭС КМР»	3308,20	3656,90
10	ООО «НРСП»	1946,48	536,64
11	ООО «НПФ «Парма-Инжиниринг»	3621,77	
12	ООО «Радар»	1372,24	230,57
13	ООО ПКФ «Энерготехнологии»	1504,72	
14	ООО «Южные Электрические Сети»	423,84	
15	ООО «Сеть ЭнергоТранс»	106,76	
16	ОАО «РЖД» - филиал Трансэнерго, структурное подразделение	11636,62	2325,13
17	ООО «ЗУЭСК»	1090,73	
18	ООО «ЦЭС»	2684,00	
19	ООО «Сервисный центр «Контакт»	93,49	
20	ООО «ПЭСК»	93,40	
21	ООО «ЭСК Парма»	11826,41	22816,27
22	ООО «Южная сетевая компания»	2256,31	
23	АО «Оборонэнерго»	14,13	
24	ООО «СК Промышленная и гражданская энергетика»	17,47	