



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2021

№ 120-ТП

**Об установлении платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций Пермского края
на 2022 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон), 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» (далее – Методические указания), 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 приложениях 1-3 настоящего постановления, действуют с момента вступления в законную силу настоящего постановления до 31 декабря 2022 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 2022 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 2022 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 29 декабря 2020 г. № 171-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2021 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 31 марта 2021 г. № 13-тп «О внесении изменений

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

И.о. министра

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping strokes that form a stylized, somewhat abstract shape.

В.А. Ануфриева

Приложение 1
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.12.2021 г. № 120-тп

Перечень стандартизированных тарифных ставок

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Без НДС
1	С 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, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	8 384
		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, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	8 694
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 405

1.2.1	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	рублей за одно присоединение	3 979
1.2.2	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	рублей за одно присоединение	4 289
1.2.1.1.3.1.1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	889 771
	C _{2.1.1.3.1.1} ^{сторона 1-20 кВ}			1 217 720
1.2.1.1.3.2.1	C _{2.1.1.3.2.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	767 763
1.2.1.1.4.1.1	C _{2.1.1.4.1.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	736 872
1.2.1.1.4.2.1	C _{2.1.1.4.2.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	815 572
1.2.1.2.3.1.1	C _{2.1.2.3.1.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 031 767
	C _{2.1.2.3.1.1} ^{сторона 1-20 кВ}			1 642 845
1.2.3.1.3.1.1	C _{2.1.3.1.1.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 018 983
	C _{2.1.3.1.1.1} ^{сторона 1-20 кВ}			1 506 240
1.2.3.1.3.2.1	C _{2.1.3.1.2.1} ^{сторона 0,4 кВ и выше}	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	1 424 432

	$C_{2.3.1.3.2.1}$ Стород. 1–20 кВ	изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		2 260 069
1.2.3.1.3.3.1	$C_{2.3.1.3.3.1}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 276 377
	$C_{2.3.1.3.3.1}$ Стород. 1–20 кВ			2 421 210
1.2.3.1.3.3.2	$C_{2.3.1.3.3.2}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 879 368
1.2.3.1.4.1.1	$C_{2.3.1.4.1.1}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	938 810,59
	$C_{2.3.1.4.1.1}$ Стород. 1–20 кВ			2 107 684
1.2.3.1.4.2.1	$C_{2.3.1.4.2.1}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 249 986
	$C_{2.3.1.4.2.1}$ Стород. 1–20 кВ			2 173 285
	$C_{2.3.1.4.2.1}$ Стород. 27,5–60 кВ			2 731 275
1.2.3.1.4.3.1	$C_{2.3.1.4.3.1}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 879 567
	$C_{2.3.1.4.3.1}$ Стород. 1–20 кВ			2 769 374
1.2.3.2.3.1.1	$C_{2.3.2.3.1.1}$ Стород. 0,4 кВ и выше	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 087 318
1.2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}$ Стород. 1–20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 727 539
1.3.1.1.1.2.3	$C_{3.1.1.1.2.3}$ Стород. 1–10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 817 346

1.3.1.1.1.8.2	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.8.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 693 474
1.3.1.2.1.1.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 142 235
1.3.1.2.1.2.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 237 271
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.1.2.1			2 487 172
1.3.1.2.1.3.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 175 969
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.1.3.1			3 807 418
1.3.1.2.1.4.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 310 684
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.1.4.1			4 287 211
1.3.1.2.1.8.1	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.1.8.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 495 607
1.3.1.2.2.1.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 743 429
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1			3 925 354
1.3.1.2.2.2.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 846 710
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1			2 339 255
1.3.1.2.2.3.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 040 503
	С ^{город} 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1			3 931 763

1.3.1.2.2.3.2	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 754 736
1.3.1.2.2.4.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 892 636
1.3.3.1.1.3.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.1.1.3.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	1 138 484
1.3.3.2.1.2.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.3.2.1.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	2 954 427
1.3.5.2.1.1.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	412 943
1.3.5.2.1.2.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	562 043
1.3.6.1.1.1.1	С ^{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 311 249
1.3.6.1.1.2.1	С ^{город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой	рублей/км	12 798 905

	С ^{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.2.1	изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		12 356 875
1.3.6.1.1.3.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	12 101 459
	С ^{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1			12 428 011
1.3.6.1.1.4.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 424 719
	С ^{город} 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1			17 033 167
1.3.6.2.1.1.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 043 045
1.3.6.2.1.2.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 845 279
1.3.6.2.1.4.1	С ^{город} 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 399 888

I.3.6.2.2.1	C _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 036 340
I.3.6.2.2.4.2	C _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	10 176 184
I.4.5.4.1	C _{город, 1-20 кВ} 4.5.4.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	2 101 552
I.4.6.2.1	C _{город, 1-20 кВ} 4.6.2.1	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	1 053 355
I.5.1.1.1	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 779
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1			10 892
I.5.1.1.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 284
I.5.1.2.1	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 423
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1			5 075
I.5.1.2.2	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 470
	C _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2			6 416
I.5.1.2.3	C _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 837

15.1.3.2	Стор. 6/0,4 кВ Стор. 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 211	3 512
15.1.4.1	Стор. 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 989	
15.1.4.2	Стор. 6/0,4 кВ Стор. 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 676	2 325
15.1.5.2	Стор. 6/0,4 кВ Стор. 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 269	2 590
15.1.5.3	Стор. 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 624	
15.2.3.2	Стор. 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 037	
15.2.3.3	Стор. 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 988	
15.2.4.2	Стор. 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 784	
15.2.4.3	Стор. 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 731	
15.2.5.2	Стор. 6/0,4 кВ Стор. 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 352	3 254
15.2.5.3	Стор. 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 442	

1.5.2.6.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.6.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 944
1.5.2.7.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.7.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 451
1.5.2.7.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.7.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 063
1.5.2.8.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.8.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 190
1.5.2.8.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.8.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 867
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.8.3}$			3 867
1.5.2.9.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.9.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 153
1.5.2.9.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.9.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 730
1.5.2.10.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.10.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 675
1.5.2.11.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.11.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 240
1.5.2.12.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{5.2.12.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	рублей/кВт	1 422
1.7.1.1	$C_{\text{город, 35/6(10) кВ}}^{7.1.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	5 315
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 730
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 155

I.8.2.2	$C_{\text{опорах, 0,4 кВ и выше}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	21 265
	$C_{\text{опорах, 1-20 кВ}}^{8.2.2}$			22 615
II.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	984 744
	$C_{\text{опе город, 1-20 кВ}}^{2.1.1.3.1.1}$			947 104
II.2.1.1.3.2.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 175 873
	$C_{\text{опе город, 1-20 кВ}}^{2.1.1.3.2.1}$			1 525 381
II.2.1.1.3.3.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.1.3.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 014 106
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	533
II.2.1.2.3.1.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	862 002
	$C_{\text{опе город, 1-20 кВ}}^{2.1.2.3.1.1}$			1 051 604
II.2.1.2.3.2.1	$C_{\text{опе город, 0,4 кВ и выше}}^{2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 176 694
	$C_{\text{опе город, 1-20 кВ}}^{2.1.2.3.2.1}$			1 094 539
II.2.2.1.3.2.1.1	$C_{\text{опе город, 110 кВ и выше}}^{2.2.1.3.2.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 706 275
II.2.2.1.3.3.1.1	$C_{\text{опе город, 110 кВ и выше}}^{2.2.1.3.3.1.1}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 791 314

П.2.2.1.3.3.2.1	С _{ис.гориз.} 110 кВ и выше 2.2.1.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	8 106 553
П.2.2.2.3.3.1.1	С _{ис.гориз.} 27,5–60 кВ 2.2.2.3.3.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 427 184
П.2.2.2.3.3.2.1	С _{ис.гориз.} 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 019 811
П.2.2.2.3.4.2.1	С _{ис.гориз.} 110 кВ и выше 2.2.2.3.4.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 483 796
П.2.3.1.3.1.1	С _{ис.гориз.} 6–10 кВ и выше 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 142 951
	С _{ис.гориз.} 1–20 кВ 2.3.1.3.1.1			1 738 228
П.2.3.1.3.1.2	С _{ис.гориз.} 1–20 кВ 2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 441 530
П.2.3.1.3.2.1	С _{ис.гориз.} 0,4 кВ и выше 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 325 087
	С _{ис.гориз.} 1–20 кВ 2.3.1.3.2.1			1 860 012
П.2.3.1.3.3.1	С _{ис.гориз.} 0,4 кВ и выше 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах, изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 420 976

II.2.3.1.4.1.1	С _{3.2.3.1.4.1.1} С _{2.3.1.4.1.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 007 427
II.2.3.2.3.1.1	С _{3.2.3.1.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным	рублей/км	824 312
	С _{2.3.2.3.1.1} С _{ме город. 1-20 кВ}	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 364 895
II.2.3.2.3.2.1	С _{3.2.3.2.1} С _{ме город. 1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 219 600
II.2.3.2.4.1.1	С _{3.2.4.1.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	899 502
II.3.1.2.1.1.1	С _{3.1.2.1.1.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 540 729
	С _{3.1.2.1.1.1} С _{ме город. 1-10 кВ}			3 922 613
II.3.1.2.1.2.1	С _{3.1.2.1.2.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 543 699
	С _{3.1.2.1.2.1} С _{ме город. 1-10 кВ}			3 780 979
II.3.1.2.1.3.1	С _{3.1.2.1.3.1} С _{ме город. 0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 042 594
	С _{3.1.2.1.3.1} С _{ме город. 1-10 кВ}			3 093 566
II.3.1.2.1.4.1	С _{3.1.2.1.4.1} С _{ме город. 1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 353 769

П.3.5.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	680 023
П.3.5.2.1.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/км	669 612
П.3.6.1.1.3.1	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 137 500
П.3.6.1.1.4.1	С _{не город, 1–10 кВ} 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 843 307
П.4.1.2	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 402 444
П.4.1.4	С _{не город, 1–20 кВ} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 660 432
П.5.1.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 319
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1			12 212
П.5.1.1.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 717
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2			11 831
П.5.1.2.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 398
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.1			5 947
П.5.1.2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	8 089

	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.2	мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		6 238
П.5.1.3.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 201
	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.1.3.2			3 180
П.5.1.4.1	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 645
П.5.1.4.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 280
	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.1.4.2			1 955
П.5.1.4.3	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 052
П.5.1.5.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 383
	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.1.5.2			1 376
П.5.1.6.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 251
П.5.2.2.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА, включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 258
П.5.2.3.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 028
	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.2.3.2			8 028
П.5.2.4.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 326
П.5.2.5.2	С _{не город} , 6/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 308
	С _{не город} , 10/0,4 кВ 5.2.5.2			2 341

П.5.2.6.2	С _{5.2.6.2} не город, 6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 414
П.8.1.1	С _{8.1.1} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 667
П.8.1.3	С _{8.1.3} не город, 1-20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей за точку учета	20 912
П.8.2.1	С _{8.2.1} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	21 896
П.8.2.2	С _{8.2.2} не город, 0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	19 119

**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 объектов электросетевого хозяйства, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не требуется), применяется формула 1:

$$P_{тп} = C_1 + C_{8i} * q_{8i}, (\text{руб.}) (1)$$

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 (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$P_{тп} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_{2i} + \sum_i C_{3i} * L_{3i} + \sum_i C_{4i} * q_{4i} + \sum_i C_{5i} * N_i + \sum_i C_{6i} * N_i + \sum_i C_{7i} * N_i + \sum_i C_{8i} * q_{8i}, (\text{руб.}) (2)$$

где:

$P_{тп}$ - 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 зависимости от категории присоединения, (руб. за одно присоединение);

$C_{2i,3i}$ - 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 расчете на 1 км линий соответственно, (руб./км);

C_{4i} - 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_{5i} - 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_{6i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

$L_{2i,3i}$ - 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, (кВт);

q_{4i} - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

q_{8i} - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), (шт.).

3. 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 индекс 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.

4. 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.

В случае, если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

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 ($P_{общ}$) определяется по формуле 3:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ (руб.)} \quad (3)$$

где:

$P_{общ}$ – размер платы за технологическое присоединение, (руб.);

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

$P_{ист1}$ - 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, Главой IV или с Главой V Методических указаний, (руб.);

$P_{\text{нет}2}$ - 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.).

6. В соответствии с п. 37 Методических указаний, 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 определяются по формулам – $C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$, $C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}} = 0$.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона с 01 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

7. 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.

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.12.2021 г. № 120-тп

Перечень ставок за 1 кВт максимальной мощности

N п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Без НДС
1	C_{maxN1}	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, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	444
		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, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	207

1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	184
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	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	рублей/кВт	260
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	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	рублей/кВт	23
1.2.1.1.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 643
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.1.3.1.1}$			2 674
1.2.1.1.3.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 152
1.2.1.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 122
1.2.1.1.4.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 293
1.2.1.2.3.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 549
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.2.3.1.1}$			4 924

1.2.3.1.3.1.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.3.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	3 549
	$C_{город}$, 1–20 кВ <i>табл. N 2.3.1.3.1.1</i>	сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		1 903
1.2.3.1.3.2.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.3.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 598
1.2.3.1.3.3.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.3.3.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	рублей/кВт	1 756
	$C_{город}$, 1–20 кВ <i>табл. N 2.3.1.3.3.1</i>	сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 030
1.2.3.1.3.3.2	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.3.3.2</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	2 756
1.2.3.1.4.1.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.4.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт	3 397
	$C_{город}$, 1–20 кВ <i>табл. N 2.3.1.4.1.1</i>	проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		4 302
1.2.3.1.4.2.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.4.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт	4 598
	$C_{город}$, 1–20 кВ <i>табл. N 2.3.1.4.2.1</i>	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		4 935
1.2.3.1.4.3.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.1.4.3.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 204
1.2.3.2.3.1.1	$C_{город}$, 0,4 кВ и ниже <i>табл. N 2.3.2.3.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 353

1.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город}}$ 1–20 кВ <i>таб.№2.3.2.3.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 406
1.3.1.1.1.2.3	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.1.1.2.3</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 536
1.3.1.1.1.8.2	$C_{\text{не город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.1.1.8.2</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 832
1.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.2.1.1.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 335
1.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.2.1.2.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 224
	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.2.1.2.1</i>			2 746
1.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.2.1.3.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 995
	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.2.1.3.1</i>			1 964
1.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.2.1.4.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 439
	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.2.1.4.1</i>			3 341
1.3.1.2.1.8.1	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.2.1.8.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	3 536
1.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город}}$ 0,4 кВ и ниже <i>таб.№3.1.2.2.1.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 217
	$C_{\text{город}}$ 1–10 кВ <i>таб.№3.1.2.2.1.1</i>			3 369

1.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.1.2.2.2.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 016
	$C_{\text{город}} 1-10 \text{ кВ}$ <i>табл. N 3.1.2.2.2.1</i>			1 333
1.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.1.2.2.3.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 085
	$C_{\text{город}} 1-10 \text{ кВ}$ <i>табл. N 3.1.2.2.3.1</i>			1 603
1.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.1.2.2.3.2</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 214
1.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.1.2.2.4.1</i>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 824
1.3.3.1.1.3.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.3.1.1.3.1</i>	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	734
1.3.3.2.1.2.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.3.2.1.2.1</i>	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/кВт	25 802
1.3.5.2.1.1.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.5.2.1.1.1</i>	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	296
1.3.5.2.1.2.1	$C_{\text{город}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ <i>табл. N 3.5.2.1.2.1</i>	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	37

1.3.6.1.1.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 699
1.3.6.1.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5 286
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.2.1			3 301
1.3.6.1.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 195
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.3.1			2 229
1.3.6.1.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	2 056
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ <i>max</i> N 3.6.1.1.4.1			3 672
1.3.6.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	1 460
1.3.6.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>max</i> N 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	6 126

1.3.6.2.1.4.1	$C_{\text{город. 0,4 кВ и ниже}}$ <i>табл. N 3.6.2.1.4.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	8 092
1.3.6.2.2.2.1	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}$ <i>табл. N 3.6.2.2.2.1</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	5984
1.3.6.2.2.4.2	$C_{\text{город. 1-10 кВ}}$ <i>табл. N 3.6.2.2.4.2</i>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	8 665
1.4.6.2.1	$C_{\text{город. 1-20 кВ}}$ <i>табл. N 4.6.2.1</i>	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/кВт	7 022
1.5.1.1.1	$C_{\text{город. 6/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.1.1</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 779
	$C_{\text{город. 10/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.1.1</i>			10 892
1.5.1.1.2	$C_{\text{город. 6/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.1.2</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 284
1.5.1.2.1	$C_{\text{город. 6/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.2.1</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 423
	$C_{\text{город. 10/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.2.1</i>			5 075
1.5.1.2.2	$C_{\text{город. 6/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.2.2</i>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 470
	$C_{\text{город. 10/0,4 кВ}}$ <i>табл. N 5.1.2.2</i>			6 416

I.5.1.2.3	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.2.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	23 837
I.5.1.3.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 211
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.3.2$			3 512
I.5.1.4.1	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.4.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 989
I.5.1.4.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 676
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.4.2$			2 325
I.5.1.5.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 269
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.5.2$			2 590
I.5.1.5.3	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.1.5.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 624
I.5.2.3.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 037
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.3.2$			
I.5.2.3.3	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.3.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 988
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.3.3$			
I.5.2.4.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.4.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 784
I.5.2.4.3	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.4.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	19 731
I.5.2.5.2	$C_{\text{город}}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ.А. включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 352
	$C_{\text{город}}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ $\text{max} N 5.2.5.2$			3 254

1.5.2.5.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.8.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	9 442
1.5.2.6.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.6.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 944
1.5.2.7.2	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.7.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 451
1.5.2.7.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.7.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 063
1.5.2.8.2	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.8.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 190
1.5.2.8.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.8.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 867
	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.8.3$		рублей/кВт	3 867
1.5.2.9.2	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.9.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 153
1.5.2.9.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.9.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 730
1.5.2.10.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.10.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 675
1.5.2.11.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.11.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 240
1.5.2.12.3	$C_{\text{город}}^{*0,0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 5.2.12.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	рублей/кВт	1 422
1.8.1.1	$C_{\text{город}}^{*0,4 \text{ кВт}} / \text{шт} / 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	966

1.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 615
1.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	183
	61			
II.2.1.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 906
	3 166			
II.2.1.1.3.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 638
	388			
II.2.1.1.3.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 483
II.2.1.1.4.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 316
II.2.1.2.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 924
	1 979			
II.2.1.2.3.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 883
	3 625			
II.2.3.1.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} max/2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 272
	6 680			

II.2.3.1.3.1.2	С _{не город.} 1–20 кВ табл.№2.3.1.3.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	3 027
II.2.3.1.3.2.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 9709
	С _{не город.} 1–20 кВ табл.№2.3.1.3.2.1			9 358
II.2.3.1.3.3.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 794
II.2.3.1.4.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	12 497
II.2.3.2.3.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№2.3.2.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 838
	С _{не город.} 1–20 кВ табл.№2.3.2.3.1			5 476
II.2.3.2.3.2.1	С _{не город.} 1–20 кВ табл.№2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 664
II.2.3.2.4.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 072
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	4 335
	С _{не город.} 1–10 кВ табл.№3.1.2.1.1.1			5 047
II.3.1.2.1.2.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже табл.№3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/кВт	1 865

	С _{не город.} 1-10 кВ maxN3.1.2.1.2.1	пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 071
II.3.1.2.1.3.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже maxN3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 309
	С _{не город.} 1-10 кВ maxN3.1.2.1.3.1			2 655
II.3.1.2.1.4.1	С _{не город.} 1-10 кВ maxN3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	12 626
II.3.5.2.1.1.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже maxN3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	107
II.3.5.2.1.2.1	С _{не город.} 0,4 кВ и ниже maxN3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	рублей/кВт	58
II.3.6.1.1.3.1	С _{не город.} 1-10 кВ maxN3.6.1.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	3 577
II.3.6.1.1.4.1	С _{не город.} 1-10 кВ maxN3.6.1.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	4 569
II.4.1.2	С _{не город.} 1-20 кВ maxN4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	11 578,85
II.4.1.4	С _{не город.} 1-20 кВ maxN4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	5 739,76

II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	15 319
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.1$			12 212
II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 717
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.1.2$			11 831
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 398
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.1$			5 947
II.5.1.2.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 089
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.2.2$			6 238
II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 201
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.3.2$			3 180
II.5.1.4.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 645
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 280
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.2$			1 955
II.5.1.4.3	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.4.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 052
II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 383
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.5.2$			1 376
II.5.1.6.2	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.1.6.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 251

II.5.2.2.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 6/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.2.2</i>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 258
II.5.2.3.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 6/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.3.2.1</i>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 028
	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 10/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.3.2.2</i>			8 028
II.5.2.4.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 6/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.4.2</i>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 326
II.5.2.5.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 6/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.5.2.1</i>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 308
	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 10/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.5.2.2</i>			2 341
II.5.2.6.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 6/0,4 кВ}}$ <i>мощ/5.2.6.2</i>	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 414
II.8.1.1	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>мощ/8.1.1</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 179
II.8.1.3	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 1-20 кВ}}$ <i>мощ/8.1.3</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	рублей/кВт	2 324
II.8.2.1	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>мощ/8.2.1</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 857
II.8.2.2	$C_{\text{мощ}}^{\text{энегород, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>мощ/8.2.2</i>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	348

Приложение 4
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.12.2021 г. № 120-тп

**Расходы, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств,
на 2022 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»	718702,19	218549,00
2	АО «ОРЭС -Прикамья»	41689,63	16237,00
3	ООО «ОРЭС-Березники»	13111,92	1037,37
4	ООО «Кудымкарские электрические сети»	5331,89	
5	МУП «Чернушинские городские коммунальные электрические сети»	4028,03	
6	ООО «Энергосервис «Звездного»	2899,39	731,22
7	АО «Энерго-Альянс»	8729,86	2099,91
8	АО «КЭС КМР»	7516,62	1100,00
9	ООО «НРСП»	4598,44	3075,89
10	ООО «НПФ «Парма-Инжиниринг»	5663,30	2632,13
11	ООО «Радар»	4912,21	474,20
12	ООО «Южные Электрические Сети»	260,40	
13	ООО «Сеть ЭнергоТранс»	3098,86	
14	ОАО «РЖД» - филиал Трансэнерго, структурное подразделение	16465,96	
15	ООО «ЗУЭСК»	2261,87	
16	ООО «ЦЭС»	1534,91	
17	ООО «Сервисный центр «Контакт»	168,29	
18	ООО «ПЭСК»	514,06	
19	ООО «ЭСК Парма»		2067,08
20	ООО «Южная сетевая компания»	2172,28	
21	АО «Оборонэнерго»	19,77	
22	ООО "Урал Ойл"	724,90	