

**Тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Щекинская городская электросеть»
на 2023 год**

Ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждены Постановлением комитета Тульской области по тарифам от **25 ноября 2022 года № 50/3** "Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области" (далее – Постановление).

Источник публикации:

Сборник правовых актов Тульской области и иной официальной информации (<http://npatula.ru>.) Дата публикации - 29.11.2022г.

Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленных Постановлением, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.

1. С 1 января 2023 года при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса 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, льготной категории граждан, к которой относится:

- члены малоимущей семьи (одиноко проживающие граждане), среднедушевой доход которых ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом "О прожиточном минимуме в Российской Федерации",

- лица, указанные:

- в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона "О ветеранах";
- в статье 17 Федерального закона "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации";

- в статье 14 Закона Российской Федерации "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС";

- в статье 2 Федерального закона "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне";

- в части 8 статьи 154 Федерального закона "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации";

- в статье 1 Федерального закона "О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении "Маяк" и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча";

- в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. N 2123-1 "О распространении действия Закона РСФСР "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" на граждан из подразделений особого риска";

- в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей";

в случае представления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя льготной категории,

плата за технологическое присоединение

1.1. Объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации,

1.2. Энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности $P_{\text{соц}}$, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере **1 064 рублей за кВт (с НДС)**.

II. С 1 января 2023 года - при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение

2.1. Объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации,

2.2. Энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в п.1,

определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности $P_{\text{нестоц}}$ в размере **6 500 рублей за кВт (с НДС)**.

III. С 1 января 2023 года в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности,

- в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (при технологическом присоединении только объектов микрогенерации приравнивается к нулю),

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности $P_{\text{нестоц}}$ в размере **6 500 рублей за кВт (с НДС)**.

IV. Положения об определении платы за технологическое присоединение, рассчитанной с применением льготной ставки, не могут быть применены при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с «Правилами 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», утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), и расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

V. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей (в том числе не указанных в п. I, II, III) установлены с 1 декабря 2022 года и приведены в таблице (приложение 1).

Приложение № 1
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 25 ноября 2022 года № 50/3

Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки	Единица измерения
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 выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	22 757,04	рублей за одно присоединение (без НДС)
		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	20 925,83	

		заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 652,17	
1.2	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	17 104,87	
1.2.3	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	15 273,66	
2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 876 714,27	рублей/км (без НДС)
3	C _{1–20 кВ} 2.3.1.4.1.1		3 562 303,22	
4	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1		2 110 194,95	

5	С _{2.3.1.4.2.1} ^{1-20 кВ}	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	3 161 402,01	
6	С _{3.1.1.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 704 650,19	рублей/км (без НДС)
7	С _{3.1.2.1.1.1} ^{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	1 325 417,06	
8	С _{3.1.2.1.1.1} ^{1-10 кВ}		1 901 253,13	
9	С _{3.1.2.1.2.1} ^{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	1 881 354,54	
10	С _{3.1.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}		1 551 378,38	
11	С _{3.1.2.1.2.2} ^{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 двумя кабелями в траншее	4 140 822,88	
12	С _{3.1.2.1.3.1} ^{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	2 150 435,51	
13	С _{3.1.2.1.3.1} ^{1-10 кВ}		3 169 272,45	
14	С _{3.1.2.1.3.2} ^{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 двумя кабелями в траншее	3 942 994,59	
15	С _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 078 184,13	

16	С _{3.1.2.2.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 773 477,67
17	С _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}		2 445 929,72
18	С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 676 222,98
19	С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 822 648,91
20	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}		2 876 331,67
21	С _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 456 131,49
22	С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		5 588 770,18
23	С _{3.1.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 527 508,76
24	С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}		3 838 445,55
25	С _{3.1.2.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 795 016,99
26	С _{3.1.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}		8 369 954,29
27	С _{3.1.2.2.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	11 965 538,54

28	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 210 974,19	
29	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 709 976,46	
30	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 351 819,26	
31	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 662 318,01	
32	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 814 048,05	

33	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 595 120,16
34	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 558 513,70
35	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	10 604 006,69
36	С _{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	7 481 541,85
37	С _{1–10 кВ} 3.6.2.2.2.1	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	4 767 107,70
38	С _{1–10 кВ} 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100	7 523 913,23

		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
39	С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 436 724,25	
40	С _{3.6.2.2.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 568 474,30	
41	С _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}		11 599 109,38	
42	С _{3.6.2.2.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	18 939 789,80	
43	С _{3.6.2.2.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 936 913,98	
44	С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}		7 020 846,78	
45	С _{3.6.2.2.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	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	14 009 799,20	
46	С _{4.1.4} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 417 824,70	рублей/шт. (без НДС)
47	С _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	39 162,35	
48	С _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением	24 762,65	рублей/кВт (без НДС)

49	С _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23 055,03
50	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 662,80
51	С _{5.1.2.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	13 630,36
52	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 215,13
53	С _{5.1.2.2} ^{10/0,4 кВ}		12 970,64
54	С _{5.1.3.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 415,64
55	С _{5.1.3.2} ^{10/0,4 кВ}		5 789,87
56	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 442,95
57	С _{5.1.4.2} ^{10/0,4 кВ}		7 921,23
58	С _{5.1.5.2} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 503,23
59	С _{5.1.5.2} ^{10/0,4 кВ}		4 690,18
60	С _{5.1.3.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	18 487,82
61	С _{5.1.3.3} ^{10/0,4 кВ}		12 755,22
62	С _{5.1.4.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	15 301,09
63	С _{5.1.5.3} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением	6 479,31

64	С _{5.1.5.3} ^{10/0,4 кВ}	РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 157,52	
65	С _{5.2.3.2} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	23 127,67	
66	С _{5.2.3.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 688,33	
67	С _{5.2.3.3} ^{10/0,4 кВ}		18 477,39	
68	С _{5.2.4.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	27 598,17	
69	С _{5.2.4.3} ^{10/0,4 кВ}		11 092,33	
70	С _{5.2.5.3} ^{6/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	26 710,84	
71	С _{5.2.5.3} ^{10/0,4 кВ}		13 317,52	
72	С _{5.2.10.3} ^{10/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	16 826,50	
73	С _{6.1.3.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	38 622,82	рублей/кВт (без НДС)
74	С _{6.1.5.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	19 093,52	
75	С _{6.2.3.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	55 667,56	
76	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	12 594,13	рублей за точку учета (без НДС)

77	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	25 237,18	
78	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	52 048,27	

Примечания:

1. Плата за технологическое присоединение определяется с применением стандартизированных тарифных ставок и льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленных настоящим постановлением, в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22.