



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

15.07.2022

№ 45-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-р**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.07.2022 № 48:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2022 год» следующие изменения:

1.1. В наименовании распоряжения слова «ставок за единицу максимальной мощности,» исключить.

1.2. Пункт 1 распоряжения и приложение 1 к распоряжению исключить.

1.3. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

1.4. Пункт 3 распоряжения изложить в следующей редакции:

«3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 2 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения».

1.5. Подпункт 4.1 пункта 4 распоряжения исключить.

1.6. Пункт 7 распоряжения изложить в следующей редакции:

«7. Стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 2 и 4 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления настоящего распоряжения по 31.12.2022».

1.7. Дополнить распоряжение пунктами 7.1 и 7.2 следующего содержания:

«7.1. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7,i}^{<150 \text{ кВт}}$ на период до 31.12.2022 в размере 50 % от стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$, определенных приложением 2 к настоящему распоряжению.

Особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 Правил технологического присоединения.

7.2. Для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6,i}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7,i}^{<150 \text{ кВт}}$ равными нулю».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 15.07.2022 № 45-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2022 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
1.	С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей за одно присоединение**	36 606,04
1.1.	С1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей за одно присоединение***	43 403,47
1.2.	С1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей за одно присоединение	23 668,67
			рублей за одно присоединение	12 937,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
1.3.	С1.2.2	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	19 734,80
2.	С2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.1.	Сгород, 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	рублей/км	1 351 479,55
2.2.	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 836 649,37
2.3.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 445 871,00
2.4.	Сгород, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 380 082,00
2.5.	Сгород, 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 970 714,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
2.6.	С _г город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 479 259,73
2.7.	С _г город, 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 850 248,77
2.8.	С _г город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 280 993,00
3.	С ₃	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1.	С _г город, 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 866 578,00
3.2.	С _г город, 1–10 кВ 3.1.1.1.2.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 511 799,40
3.3.	С _г город, 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 850 319,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.4.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 854 248,89
3.5.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 188 324,00
3.6.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 734 516,00
3.7.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 171 326,70
3.8.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 131 181,38
3.9.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	19 824 719,78

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.10.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 062 756,00
3.11.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 140 808,52
3.12.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 493 634,29
3.13.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 178 761,00
3.14.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.6.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 228 389,23
3.15.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.6.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 155 649,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.16.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 091 294,42
3.17.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.7.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 152 637,90
3.18.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.7.2	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 063 093,94
3.19.	С город, 1–10 кВ 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 284 310,00
3.20.	С город, 15–20 кВ 3.1.1.1.8.1	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 361 202,89
3.21.	С город, 1–10 кВ 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	15 076 484,94

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.22.	С _г 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	2 854 136,61
3.23.	С _г город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 521 303,31
3.24.	С _г 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	2 881 152,00
3.25.	С _г 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	5 085 044,00
3.26.	С _г город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 831 308,00
3.27.	С _г город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	18 485 331,78

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.28.	Стород, 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	5 436 115,00
3.29.	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 690 277,00
3.30.	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	13 571 126,00
3.31.	Стород, 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	3 090 283,32
3.32.	Стород, 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	4 009 407,00
3.33.	Стород, 1-10 кВ 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	3 863 036,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.34.	С город, 1–10 кВ 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	6 650 358,00
3.35.	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	4 929 687,07
3.36.	С город, 1–10 кВ 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	4 517 336,83
3.37.	С город, 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 048 894,00
3.38.	С город, 15–20 кВ 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 989 282,22
3.39.	С город 1–10 кВ 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 715 920,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.40.	С город 15–20 кВ 3.6.1.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 923 846,68
3.41.	С город 1–10 кВ 3.6.1.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	25 959 425,00
3.42.	С город 1–10 кВ 3.6.1.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	27 976 388,68
3.43.	С город 1–10 кВ 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	30 259 910,66
3.44.	С город 15–20 кВ 3.6.1.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 543 894,60

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.45.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	33 847 363,00
3.46.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	45 184 868,00
3.47.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 177 006,18
3.48.	Сгород 15-20 кВ 3.6.1.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 089 800,80
3.49.	Сгород 1-10 кВ 3.6.1.1.5.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	50 471 573,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.50.	С _{город} , 1-10 кВ 3.6.1.1.5.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	57 262 653,68
3.51.	С _{город} , 1-10 кВ 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 177 006,18
3.52.	С _{город} , 15-20 кВ 3.6.1.1.6.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 686 052,61
3.53.	С _{город} , 15-20 кВ 3.6.1.1.7.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	32 297 270,00
3.54.	С _{город} , 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 606 560,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.55.	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 484 078,53
3.56.	Стород, 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	рублей/км	25 868 015,05
3.57.	Стород, 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	рублей/км	23 941 365,00
3.58.	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	30 194 444,00
3.59.	Стород, 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	43 441 864,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
3.60.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	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	рублей/км	18 246 171,54
3.61.	С _{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	16 870 926,28
3.62.	С _{город, 1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 417 258,43
4.	С ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	С _{город, 1-20 кВ} 4.1.4	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/штг	1 215 749,35
4.2.	С _{город 0,4 кВ и ниже} 4.4.3.2	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/штг	231 291,86

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
4.3.	Сгород, 1-20 кВ 4.4.4.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	22 166 792,70
4.4.	Сгород, 1-20 кВ 4.4.5.3	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	26 052 263,25
5.	С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 863,62
5.2.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 924,76
5.3.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 781,70
5.4.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 076,60

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
5.5.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 767,13
5.6.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	40 263,49
5.7.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 284,45
5.8.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.4.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 595,47
5.9.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 491,16
5.10.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 942,74
5.11.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 594,31
5.12.	Сгород, 10/0,4 кВ 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 725,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
5.13.	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.1.7.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 101,28
5.14.	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.2.1.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	29 496,07
5.15.	С _{город} , 10/0,4 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	9 020,00
5.16.	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	113 848,63
5.17.	С _{город} , 10/0,4 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	7 771,56
5.18.	С _{город} , 10/0,4 кВ 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 874,27
5.19.	С _{город} , 20/0,4 кВ 5.2.3.3		рублей/кВт	38 826,82
5.20.	С _{город} , 10/0,4 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	3 811,61

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
5.21.	С _{5.2.4.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	14 447,84
5.22.	С _{5.2.5.2} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 108,59
5.23.	С _{5.2.5.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 775,70
5.24.	С _{5.2.5.3} город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	14 206,44
5.25.	С _{5.2.6.2} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 431,50
5.26.	С _{5.2.6.3} город, 10/0,4 кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 995,11
5.27.	С _{5.2.6.3} город, 20/0,4 кВ		рублей/кВт	11 414,26

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
5.28.	Стород, 10/0,4 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	2 748,67
5.29.	Стород, 10/0,4 кВ 5.2.7.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 749,68
5.30.	Стород, 20/0,4 кВ 5.2.7.3		рублей/кВт	9 162,56
5.31.	Стород, 10/0,4 кВ 5.2.8.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 326,88
5.32.	Стород, 10/0,4 кВ 5.2.9.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 784,58
6.	С ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	Стород, 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	12 170,36

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год
1	2	3	4	5
6.2.	С _{6.2.7} город, 6(10)/0,4 кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	рублей/кВт	21 732,45
6.3.	С _{6.2.7} город, 20/0,4 кВ			
7.	С ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
7.1.	С _{8.1.1} город, 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 828,20
7.2.	С _{8.2.1} город, 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 770,05
7.3.	С _{8.2.2} город, 0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	36 691,15
7.4.	С _{8.2.3} город, 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	225 030,00

Примечания:

- * для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения

для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)

**

для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

Стандартизированные тарифные ставки С5 и С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения
