



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

17.12.2021 № 276-Р

г. Москва

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Московской области на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил 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), 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», 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), Положением о Комитете по ценам и тарифам Московской области, утвержденным постановлением Правительства Московской области от 01.11.2011 № 1321/46 «О формировании Комитета по ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 10.12.2021 № 48):

1. Утвердить на 2022 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

005838*

организациям и иным лицам, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Московской области, перечисленных в приложении 1 к настоящему распоряжению, на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) (без НДС в ценах периода регулирования):

1.1 Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

1.2 Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

1.3 Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

1.4 Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальной сетевой организации согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит опубликованию в газете «Ежедневные новости. Подмосковье» и размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области в Интернет-портале Правительства Московской области.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу через десять дней после дня его первого официального опубликования и применяется к правоотношениям, возникающим с 1 января 2022 года.

4. Контроль, за выполнением настоящего распоряжения возложить на первого заместителя председателя Комитета по ценам и тарифам Московской области Дозорову А.А.

Председатель Комитета по ценам и тарифам
Московской области



И.С. Доркина

Приложение 1
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от Н.В.Сави № 276-Р

Перечень территориальных сетевых организаций Московской области

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации Московской области
1	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»
2	Акционерное общество «Московская областная энергосетевая компания»
3	Акционерное общество «Оборонэнерго»
4	Акционерное общество «Богородская электросеть»
5	Общество с ограниченной ответственностью «Орехово-Зуевская Электросеть»
6	Акционерное общество «МСК Энергосеть»
7	Акционерное общество «Региональная Энергетическая Компания»
8	Общество с ограниченной ответственностью «Дмитровская энергетическая компания»
9	Общество с ограниченной ответственностью «Промэлектросеть»
10	Акционерное общество «К-РАЭСК»
11	Федеральное казённое предприятие «Научно-испытательный центр ракетно-космической промышленности»
12	Общество с ограниченной ответственностью «Калиновские электрические сети»
13	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сервис»
14	Федеральное казенное предприятие «Государственный казенный научно-испытательный полигон авиационных систем»
15	Акционерное общество «Дубненский машиностроительный завод» имени Н.П. Федорова»
16	Акционерное общество «Летно-исследовательский институт имени М.М. Громова»
17	Федеральное автономное учреждение «Центральный институт авиационного моторостроения им. П.И. Баранова»
18	Общество с ограниченной ответственностью «Любэнергоснаб»
19	Акционерное общество «Люберецкая теплосеть»
20	Акционерное общество «Краснозаводский химический завод»
21	Акционерное общество «НПО Стеклопластик»
22	Акционерное общество «Международный аэропорт «Шереметьево»
23	Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСЕРВИС»
24	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
25	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосбытовая компания»
26	Общество с ограниченной ответственностью «Фирма «Дельта-1»
27	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сети»
28	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные энергетические системы»
29	Общество с ограниченной ответственностью «РеутЭнерго»
30	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»
31	Акционерное общество «ИНЭП-система»
32	Общество с ограниченной ответственностью «ЭНЕРГОЦЕНТР»
33	Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»
34	Общество с ограниченной ответственностью «Ленинвест-Холдинг»
35	Закрытое акционерное общество «Коттон Вэй»
36	Акционерное общество «РегионЭнергоСетьСтрой»
37	Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоСтандарт»
38	Публичное акционерное общество «Ракетно-космическая корпорация «Энергия» имени С.П. Королева»
39	Общество с ограниченной ответственностью «Лайт Сити»
40	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРОГИДРОЭНЕРГОСЕРВИС»
41	Общество с ограниченной ответственностью «Элмонт Энерго»
42	Общество с ограниченной ответственностью «Загородные Энергосберегающие Системы»
43	Общество с ограниченной ответственностью «ЛОГОПАРК МЕНЕДЖМЕНТ»
44	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»
45	Общество с ограниченной ответственностью «Московская кабельная компания»
46	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»
47	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания» в Московской области
48	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

49	Акционерное общество «Синтез Групп»
50	Общество с ограниченной ответственностью «Р-СЕТЬ»
51	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»
52	Общество с ограниченной ответственностью «СПЕЦЭКСПЛУАТАЦИЯ»
53	Общество с ограниченной ответственностью «Развитие»
54	Акционерное общество Особая Экономическая Зона Техничко-Внедренческого Типа «ДУБНА»
55	Открытое акционерное общество «Электронприбор - тепловые и энергетические сети, коммуникации и ресурсы»
56	Общество с ограниченной ответственностью «СИНЕРГИЯ»
57	Общество с ограниченной ответственностью «АРИСТОС»
58	Акционерное общество «Трест Гидромонтаж»
59	Общество с ограниченной ответственностью «ЦКЭнерго»
60	Общество с ограниченной ответственностью «Межрайонная Энергетическая Компания»
61	Общество с ограниченной ответственностью «Областная Электросетевая Компания»
62	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Институт физики высоких энергий имени А.А. Логунова Национального исследовательского центра «Курчатовский институт»
63	Акционерное общество «Карболит»
64	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные системы»
65	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Канал имени Москвы»
66	Акционерное общество «Ступинская металлургическая компания»
67	Общество с ограниченной ответственностью «ПЕРВАЯ ИНДУСТРИАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
68	Акционерное общество «Центральный научно-исследовательский институт машиностроения»
69	Общество с ограниченной ответственностью «ОблЭнерго»
70	Общество с ограниченной ответственностью «ТСОЭЛЕК»

Приложение 2
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 14.12.2014 № 246-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	10 622,28
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	5 759,40
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	1 347,02
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	4 862,88

Примечание: расходы на технологическое присоединение, не включающие расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, рассчитываются исходя из стандартизированных тарифных ставок C₁ и C₈ согласно формулам, указанным в приложении 5 к настоящему распоряжению.

Приложение 3
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 17.12.2011 № 276-Р

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование стандартизированной тарифной ставки		Стандартизированная тарифная ставка
C₂, 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	1 574 221,23
C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	1 793 872,22
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)	1 597 669,20
C _{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)	1 727 200,92
C _{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)	2 087 794,66
C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (двухцепные)	2 728 943,35
C₂, 1-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	4 469 383,49
C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	4 587 628,78
C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	4 469 383,49
C _{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)	4 263 462,19
C _{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)	4 812 676,27
C₂, 27,5-60 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 27,5-60 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм	7 760 861,96

	включительно (одноцепные)	
С ₃ , 0,4 кВ и ниже - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С _{3.1.1.2.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	1 355 382,71
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 (один кабель в траншее)	2 070 594,59
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 (один кабель в траншее)	2 427 342,52
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 (один кабель в траншее)	2 556 236,09
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 (один кабель в траншее)	3 228 811,17
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 (один кабель в траншее)	2 088 232,76
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 (один кабель в траншее)	3 689 069,71
С _{3.1.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	2 905 274,09
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 (два кабеля в траншее)	4 377 546,98
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 (два кабеля в траншее)	4 336 840,29
С _{3.1.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	4 894 761,49
С _{3.1.2.1.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (три кабеля в траншее)	5 320 077,96
С _{3.1.2.1.3.4} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	5 401 866,68
С _{3.1.2.1.4.4} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	10 049 431,60
С ₃ , 1–10 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
С _{3.1.1.1.1.1} ^{1–10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2 061 727,83
С _{3.1.1.1.2.1} ^{1–10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4 752 123,98
С _{3.1.1.1.3.1} ^{1–10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3 821 888,55
С _{3.1.1.1.4.1} ^{1–10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	5 818 484,98
С _{3.1.1.1.5.1} ^{1–10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4 601 583,38

	кабеля в траншее)	
C _{3.1.2.2.4.4} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	4 889 407,47
C _{3.1.1.1.2.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	5 053 557,87
C _{3.1.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	10 066 334,79
C _{3.1.1.1.4.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	11 690 178,48
C _{3.1.1.1.5.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	8 831 514,62
C _{3.1.1.1.7.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	12 179 869,03
C _{3.1.1.1.8.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	15 574 592,34
C _{3.1.1.1.8.4} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	29 936 834,49
C ₃ , 15-20 кВ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ в расчете на 1 км линий (руб./км)		
C _{3.1.1.1.3.2} ^{15-20 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	4 510 829,63
C _{3.1.1.1.7.2} ^{15-20 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	4 823 974,43
C _{3.1.1.1.8.2} ^{15-20 кВ}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	9 748 436,40
C ₃ , 0,4 кВ и ниже - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
C _{3.6.2.1.1.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	15 179 952,97
C _{3.6.2.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	17 057 100,67
C _{3.6.2.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	16 067 514,51
C _{3.6.2.1.4.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	22 748 510,67
C _{3.6.2.1.2.3} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	18 055 479,24
C _{3.6.2.1.3.3} ^{0,4 кВ и ниже}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в	24 981 007,24

	скважине)	
С ₃ , 1-10 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
С _{3.6.1.1.5.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	7 194 133,47
С _{3.6.1.1.7.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	10 767 707,05
С _{3.6.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	8 524 482,91
С _{3.6.2.2.3} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	19 913 059,98
С _{3.6.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	9 899 436,23
С _{3.6.2.2.3.3} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	23 732 233,22
С _{3.6.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	27 211 057,94
С _{3.6.2.2.4.3} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	37 032 599,83
С _{3.6.2.1.2.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	10 916 497,17
С _{3.6.2.1.4.1} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	12 345 710,31
С _{3.6.2.2.1.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	10 631 733,53
С _{3.6.2.2.2.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	14 640 961,55
С _{3.6.2.2.3.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	20 630 206,45
С _{3.6.2.2.4.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	21 663 614,10
С _{3.6.2.1.1.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	16 254 611,29
С _{3.6.2.1.2.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	17 106 106,57
С _{3.6.2.1.4.2} ^{1-10 кВ}	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	21 661 432,02

$C_{3.6.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	25 580 393,57
C_3 , 15–20 кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ методом горизонтального наклонного бурения (руб./км)		
$C_{3.6.1.1.3.3}^{15-20 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	13 915 084,09
C_4 , i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт)		
$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	80 631,29
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	52 833,44
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	80 031,02
$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 855 218,07
$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 791 531,30
$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	72 283,82
$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	82 838,00
$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	102 083,98
$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	16 364 559,24
$C_{4.4.4.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	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	19 684 951,29
$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	32 709 701,52
C_5 , 6/0,4кВ - 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 (руб./кВт)		
$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23 881,98
$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 928,24
$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 534,12
$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35 267,92
$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 600,85

$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 341,26
$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 018,10
$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 515,66
$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 228,48
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 449,29
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 354,26
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 451,01
$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 318,06
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 729,33
$C_{5.10/0,4 \text{ кВ}}$ - 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 (руб./кВт)		
$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21 752,79
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 994,81
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 492,47
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	39 494,01
$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 427,34
$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 491,61
$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 606,83
$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 141,09
$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 237,86
$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 645,22
$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 411,60
$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 790,45
$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 162,42
$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 335,91
$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 435,27
$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	6 062,98

С ₅ . 20/0,4кВ - 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 (руб./кВт)		
С _{5.2.5.3} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	4 840,39
С _{5.2.6.3} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	4 415,02
С _{5.2.7.3} ^{20/0,4 кВ}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	3 249,53
С ₆ . 6(10)/0,4кВ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
С _{6.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	9 067,18
С _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	6 474,29
С _{6.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	7 432,76
С _{6.2.7} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	6 679,65
С ₈ . i - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 395,77
С _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	29 706,18
С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	38 679,60
С _{8.2.3} ^{1-20 кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	377 320,00

Примечание: для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆ равны 0 (нулю).

Приложение 4
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 17.12.2021 № 278-Р

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний (для постоянной и временной схемы электроснабжения), по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов), для постоянной и временной схемы электроснабжения (без НДС в ценах периода регулирования)

Наименование ставок за единицу максимальной мощности		Ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт
C_{maxN1}	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	442,89
$C_{maxN1.1}$	ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	271,06
$C_{maxN1.2.1}$	ставка за единицу 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	93,76
$C_{maxN1.2.2}$	ставка за единицу 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	171,83
$C_{maxN2, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
$C_{maxN2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	5 407,51
$C_{maxN2.3.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	8 014,67
$C_{maxN2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	6 245,78
$C_{maxN2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	8 918,65
$C_{maxN2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм	4 467,63

	включительно (одноцепные)	
$C_{\max N2.3.1.4.2.2}$, 0,4 кВ и ниже	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (двухцепные)	3 227,34
$C_{\max N2, 1-20 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ		
$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$, 1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	2 511,50
$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$, 1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	7 939,58
$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$, 1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно (одноцепные)	8 399,02
$C_{\max N2.3.1.4.2.1}$, 1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно (одноцепные)	6 686,13
$C_{\max N2.3.1.4.3.1}$, 1-20 кВ	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно (одноцепные)	12 063,59
$C_{\max N3, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже		
$C_{\max N3.1.1.2.3.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	813,23
$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	6 206,82
$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	5 588,08
$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	4 957,27
$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	7 403,12
$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	10 637,70
$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	9 223,43
$C_{\max N3.1.2.1.1.2}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	894,37
$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	3 911,19
$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	3 620,10
$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	3 335,08
$C_{\max N3.1.2.1.2.3}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (три кабеля в траншее)	371,56
$C_{\max N3.1.2.1.3.4}$, 0,4 кВ и ниже	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	5 518,59

$C_{maxN3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (четыре кабеля в траншее)	5 857,38
$C_{maxN3.1-10 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ		
$C_{maxN3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	6 195,86
$C_{maxN3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2 167,39
$C_{maxN3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3 318,92
$C_{maxN3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3 291,46
$C_{maxN3.1.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2 231,66
$C_{maxN3.1.1.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	1 775,59
$C_{maxN3.1.1.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	3 655,93
$C_{maxN3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	5 386,18
$C_{maxN3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	7 812,55
$C_{maxN3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	3 977,99
$C_{maxN3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	6 003,47
$C_{maxN3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	8 763,94
$C_{maxN3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	2 119,35
$C_{maxN3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	5 093,79
$C_{maxN3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	6 902,77
$C_{maxN3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	8 001,19
$C_{maxN3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (один кабель в траншее)	7 065,70
$C_{maxN3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	2 919,87
$C_{maxN3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	7 175,24

$C_{\text{max}N3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	12 576,74
$C_{\text{max}N3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	710,66
$C_{\text{max}N3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	10 436,06
$C_{\text{max}N3}$, 15–20 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 15-20 кВ		
$C_{\text{max}N3.1.1.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (два кабеля в траншее)	11 115,21
$C_{\text{max}N3}$, 0,4 кВ и ниже - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже методом горизонтального наклонного бурения		
$C_{\text{max}N3.6.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	83 489,74
$C_{\text{max}N3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	20 847,57
$C_{\text{max}N3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	9 436,86
$C_{\text{max}N3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	7 811,47
$C_{\text{max}N3.6.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	4 166,65
$C_{\text{max}N3.6.2.1.3.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	23 692,75
$C_{\text{max}N3}$, 1–10 кВ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-10 кВ методом горизонтального наклонного бурения		
$C_{\text{max}N3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	19 046,33
$C_{\text{max}N3.6.2.2.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	17 267,17
$C_{\text{max}N3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	4 888,31
$C_{\text{max}N3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	5 890,28
$C_{\text{max}N3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	21 840,27
$C_{\text{max}N3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (1 труба в скважине)	68 410,05

$C_{maxN3.6.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	4 404,37
$C_{maxN3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	8 306,24
$C_{maxN3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	12 534,29
$C_{maxN3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	5 862,36
$C_{maxN3.6.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	2 604,33
$C_{maxN3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	22 881,65
$C_{maxN3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	1 199,71
$C_{maxN3.6.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	1 819,60
$C_{maxN3.6.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	2 576,43
$C_{maxN3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	27 185,85
$C_{maxN3.6.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	7 841,35
$C_{maxN3.6.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	83 248,62
$C_{maxN3.6.1.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно (2 трубы в скважине)	2 933,11
$C_{maxN3.6.2.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	3 759,91
$C_{maxN3.6.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно (3 трубы в скважине)	7 811,26
$C_{maxN4, i}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН/КРУН, распределительных пунктов) на i-м уровне напряжения		
$C_{maxN4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	921,98
$C_{maxN4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	534,27
$C_{maxN4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 420,67
$C_{maxN4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	5 665,68
$C_{maxN4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством	6 103,02

	ячеек до 5 включительно	
$C_{\max N4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 444,55
$C_{\max N4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1 715,33
$C_{\max N4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	625,21
$C_{\max N5. 6/0,4 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
$C_{\max N5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	23 881,98
$C_{\max N5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 928,24
$C_{\max N5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 534,12
$C_{\max N5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35 267,92
$C_{\max N5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 600,85
$C_{\max N5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 341,26
$C_{\max N5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 018,10
$C_{\max N5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 515,66
$C_{\max N5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 228,48
$C_{\max N5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 449,29
$C_{\max N5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 354,26
$C_{\max N5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 451,01
$C_{\max N5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	8 318,06
$C_{\max N5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	9 729,33
$C_{\max N5. 10/0,4 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
$C_{\max N5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	21 752,79
$C_{\max N5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	7 994,81
$C_{\max N5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 492,47
$C_{\max N5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	39 494,01
$C_{\max N5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 427,34

$C_{\max N5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 491,61
$C_{\max N5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 606,83
$C_{\max N5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 141,09
$C_{\max N5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 237,86
$C_{\max N5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	17 645,22
$C_{\max N5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 411,60
$C_{\max N5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 790,45
$C_{\max N5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 162,42
$C_{\max N5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	10 335,91
$C_{\max N5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 435,27
$C_{\max N5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	6 062,98
$C_{\max N5. 20/0,4 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
$C_{\max N5.2.5.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	4 840,39
$C_{\max N5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	4 415,02
$C_{\max N5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	3 249,53
$C_{\max N6. 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
$C_{\max N6.2.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	9 067,18
$C_{\max N6.2.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	6 474,29
$C_{\max N6.2.6}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	7 432,76
$C_{\max N6.2.7}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно	6 679,65
$C_{\max N8. i}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
$C_{\max N8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	1 452,47
$C_{\max N8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	960,91
$C_{\max N8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	168,84
$C_{\max N8.2.3}^{1-20 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	694,01

Примечание: Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} равны 0 (нулю).

Ставки C_2^{\max} , C_3^{\max} , C_4^{\max} , C_5^{\max} , C_6^{\max} рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется согласно пункту 45 Методических указаний.

Приложение 5
к распоряжению Комитета по ценам и
тарифам Московской области
от 17.12.2021 № 246-Р

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Московской области на территории Московской области (на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов) для постоянной и временной схемы электроснабжения исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета:

$$P = C_1 + C_8 \times q, (\text{руб.}),$$

где: q – количество точек учета

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{вл}} + P_{\text{кл}} + P_{\text{рп}} + P_{\text{тп}} + P_{\text{ртп}},$$

где: $P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение.

2.1. $P_{\text{вл}}$ – расходы на строительство воздушных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(0,4;t)} \times L_{2(0,4;t)} + C_{2(1-20;t)} \times L_{2(1-20;t)} + C_{2(27,5-60;t)} \times L_{2(27,5-60;t)}$$

$C_{2(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s;t)}$ – протяженность воздушных линий по трассе в зависимости от уровня напряжения, а также в соответствии с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, согласно ТУ;

s – уровень напряжения, t – дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

2.2. $P_{кл}$ – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{кл} = C_{3(0,4;t)} \times L_{3(0,4;t)} + C_{3(1-10;t)} \times L_{3(1-10;t)} + C_{3(15-20;t)} \times L_{3(15-20;t)} \\ + C_{3(0,4;ГНБj)} \times L_{3(0,4;ГНБj)} + C_{3(1-10;ГНБj)} \times L_{3(1-10;ГНБj)} \\ + C_{3(15-20;ГНБj)} \times L_{3(15-20;ГНБj)},$$

$C_{3(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{3(s;t)}$ – протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20;ГНБj)}$ – протяженность кабельных линий по трассе, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от уровня напряжения и дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ согласно ТУ без учета протяженности кабельных линий прокладываемых открытым способом.

2.3. $P_{рп}$ – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{рп} = C_{4(1-20;рек)} \times n + C_{4(1-20;рп)} \times k + C_{4(6-20;КРУН)} \times j,$$

$C_{4(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

n – количество реклоузеров согласно ТУ;

k – количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j – количество КРН (КРУН) согласно ТУ.

2.4. $P_{тп}$ – строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{тп} = C_{5(s;t)} \times N_i,$$

$C_{5(s;t)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по

мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i - объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

2.5. $P_{РТП}$ – строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{РТП} = C_{6(РТП)} \times N_i,$$

$C_{6(РТП)}$ – стандартизированные тарифные ставки (приложение 3) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

N_i – объем максимальной мощности (кВт), указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение в соответствии с ТУ.

3. 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 следующим образом:

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

где:

$P_{ист1}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

$P_{ист2}$ - расходы на мероприятия «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, осуществляемые для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу

«Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

5. Для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q, (\text{руб.}),$$

где: q – количество точек учета

6. Для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, (\text{руб.}),$$

где: q – количество точек учета

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