



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

*29.11.2024*

Регистрационный № *32-720/2024*

**КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

*29.11.2024* № *242-Р*

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы и льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности 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 2025 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 РФ 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 коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 22.07.2024 № 489/24 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «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

**007498 \***

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 29.11.2024 № 38):

1. Утвердить на 2025 год для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым 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. Формулы платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальной сетевой организации согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

1.4. Льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит размещению (опубликованию) на сайте Комитета по ценам и тарифам Московской области на Интернет-портале Правительства Московской области ([www.mosreg.ru](http://www.mosreg.ru)) и направлению в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Московской области.

3. Настоящее распоряжение вступает в силу с 1 января 2025 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



О.Г. Толмачев

Приложение 1  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.11.2024 № 242-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	Акционерное общество «МСК Энергосеть»
6	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энерго Пром Сети»
8	Общество с ограниченной ответственностью «Вертикаль»
9	Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные энергетические системы»
10	Общество с ограниченной ответственностью «Элмонт Энерго»
11	Общество с ограниченной ответственностью «Техпромэксперт»
12	Общество с ограниченной ответственностью «Самолет-Прогресс»
13	Общество с ограниченной ответственностью «Р-СЕТЬ»
14	Общество с ограниченной ответственностью «Центральная электросетевая компания»
15	Общество с ограниченной ответственностью «ЦКЭнерго»
16	Общество с ограниченной ответственностью «Областная Электросетевая Компания»
17	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищно-коммунальные системы»
18	Общество с ограниченной ответственностью «ПЕРВАЯ ИНДУСТРИАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»
19	Общество с ограниченной ответственностью «ТСОЭЛЕК»
20	Общество с ограниченной ответственностью «Регион Энерго»
21	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТРОБЛЭНЕРГО»

Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.11.2024 № 242-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 <sub>1</sub>	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	15 354,18
		11 180,18 <*>
C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	9 590,95
C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	1 589,23
C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 763,23

<\*> – C<sub>1</sub> для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения, технологическое присоединение энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации) которых осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, расходы на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем учтены только в части затрат на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям, в соответствии с пунктами 18 и 110 Правил технологического присоединения.

Приложение 3  
к распоряжению Комитета  
по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.11.2024 № 242-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
С <sub>2</sub> , 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)		
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 247 642,68
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 772,96
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2 441 610,32
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 113 681,98
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 653 582,69
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 086 839,01
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1 269 799,12
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.2.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	2 133 940,44
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1 033 598,25

$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.2}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	3 078 994,03
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1.1}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 001 940,92
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2.1}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	4 265 287,96
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.3.1.1}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 221 064,95
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{2.1.1.3.2.1}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 759 349,16
$C_2$ , 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)		
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	9 522 451,38
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	10 085 014,60
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 478 483,26
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	8 505 630,39
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.3.1.4.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	9 634 012,01
$C_{1-20 \text{ кВ}}^{2.1.1.4.1.1}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	3 558 693,59
$C_3$ , 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)		
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.1.2.4.2}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 783 685,54
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.1.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 483 620,38
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 160 873,58
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 428 820,30
$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}^{3.1.2.1.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до	6 122 860,42

	250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 767 961,19
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	1 934 096,61
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 398 391,92
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 125 803,92
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	6 852 212,85
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.5.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	13 328 018,06
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	2 990 804,50
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	13 039 145,34
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	8 817 073,43
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	4 416 227,15
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	11 270 581,94
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	5 003 050,75
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 775 641,06
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 976 264,02



С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	4 012 767,91
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 722 291,76
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 243 167,25
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	7 113 094,23
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	3 586 907,26
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	6 499 403,30
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	5 722 291,76
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	6 748 598,54
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	9 946 282,13
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.1.1.4.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 306 356,42
С <sub>3, 1-10 кВ</sub> - 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 <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 503 149,59
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	6 105 526,24
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	6 619 021,51
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	6 970 277,16
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	11 151 223,32
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	15 246 133,26
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	16 698 529,32

$C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 808 456,62
$C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	15 916 845,70
$C_{3.1.1.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	16 196 306,02
$C_{3.1.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	25 183 418,93
$C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 204 572,94
$C_{3.1.1.1.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	14 609 293,33
$C_{3.1.1.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 804 072,95
$C_{3.1.1.1.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	6 827 736,88
$C_{3.1.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 955 516,63
$C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	23 437 708,89
$C_{3.1.1.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	16 978 028,16
$C_{3.1.1.1.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 231 587,25
$C_{3.1.1.1.5.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	2 752 817,85
$C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 433 755,15
$C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 230 055,11
$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	11 137 919,40
$C_{3.1.2.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до	10 604 621,81

	500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	5 097 699,48
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.4.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	17 981 543,24
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.5.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 337 351,78
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.1.7.3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	39 442 049,36
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 797 187,51
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 663 058,36
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 840 554,44
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.1</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 451 365,96
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.1.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 330 223,63
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	6 997 148,72
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	10 868 085,85
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.2</sub>	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	12 951 345,75
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.3</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 210 663,85
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.2.4</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	19 105 698,87
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.3.4</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	14 760 245,24
C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.1.2.2.4.4</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	13 199 911,36

С <sub>3</sub> , 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)		
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.4.2</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	34 667 958,60
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.3.3</sub>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 361 726,44
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.4.3</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 378 713,19
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.8.3</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	9 420 406,97
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.3.5</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	6 018 446,73
С <sub>15–20 кВ 3.1.1.1.7.5</sub>	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	10 427 606,09
С <sub>3</sub> , 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)		
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	4 442 989,86
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	16 321 402,98
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 156 982,73
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 255 104,85
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2</sub>	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 327 853,95
С <sub>0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2</sub>	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	20 837 148,05

С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	22 410 142,75
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	19 610 721,29
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 663 120,72
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 620 607,97
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	36 588 895,99
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	36 591 465,59
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	49 288 764,51
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.1.3.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	14 039 304,42
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	68 157 729,50
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 745 350,55
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 677 548,20
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 966 166,56

С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	12 382 672,43
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 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	13 231 492,32
С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	4 944 969,13
С <sub>3, 1-10 кВ</sub> - 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 <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.2.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	20 465 005,98
С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	23 008 165,26
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	27 824 542,33
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	19 010 964,36
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	6 688 412,08
С <sub>1-10 кВ</sub> 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	19 377 190,34
С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	26 014 152,40
С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.1.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	29 444 194,16

$C_{3.6.1.1.5.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	16 932 962,17
$C_{3.6.1.1.6.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	71 471 167,62
$C_{3.6.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	70 332 353,82
$C_{3.6.1.1.8.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	50 323 385,52
$C_{3.6.1.1.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	65 808 677,08
$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 478 449,89
$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 424 415,39
$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 064 990,93
$C_{3.6.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 108 322,52
$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	21 308 088,89
$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	24 764 065,95
$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	31 165 983,54
$C_{3.6.2.2.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	17 126 680,01

$C_{3.6.2.2.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 106 040,17
$C_{3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	32 514 015,56
$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 955 376,83
$C_{3.6.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	31 214 331,60
$C_{3.6.2.2.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	55 149 929,50
$C_{3.6.2.2.4.5}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	38 092 218,99
$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 942 759,48
$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	21 639 945,92
$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	38 092 218,99
$C_{3.6.2.1.5.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	59 727 505,45
$C_{3.6.2.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	9 021 441,05
$C_3$ , 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 методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	25 121 054,73



	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	
$C_{3.6.1.1.4.3}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	45 350 557,99
$C_{3.6.1.1.8.3}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	24 924 459,65
$C_{4, i}$ - 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	109 889,62
$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	82 320,02
$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	88 623,66
$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	1 919 439,18
$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	2 661 059,38
$C_{4.5.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 367 474,96
$C_{4.5.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	2 352 320,93
$C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	11 246 497,10
$C_{4.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	109 286,42
$C_{4.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	91 796,57
$C_{4.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	121 494,14
$C_{4.4.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	183 663,79
$C_{4.4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500	19 696 323,41

	А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	
С <sub>4.4.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	11 232 537,62
С <sub>4.4.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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	18 808 281,98
С <sub>4.4.4.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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	27 356 861,66
С <sub>4.4.4.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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	19 939 091,97
С <sub>4.4.5.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	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	21 455 042,50
С <sub>4.4.5.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	28 576 834,51
С <sub>5. 6/0,4кВ</sub> - 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 <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	35 752,20
С <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 769,53
С <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 768,38
С <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	99 736,54
С <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 642,74
С <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 292,43
С <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 194,68

$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 166,85
$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 953,07
$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	27 204,79
$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 071,16
$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 707,96
$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 108,25
$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
$C_{5.2.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	19 710,24
$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	14 068,43
$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	9 864,57
$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	6 096,13
$C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6 584,00
$C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	5 486,59
$C_{5. 10/0,4 \text{ кВ}}$ - 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	37 748,08
$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	11 666,07
$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 315,45
$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	57 218,47

С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.2.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	14 886,09
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 255,99
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.4.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 957,88
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 094,41
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 471,49
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.3.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 392,88
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	19 010,52
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.1.6.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 668,06
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.2.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	26 926,21
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	11 443,73
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 494,50
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 062,31
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 726,07
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.9.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 056,31
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.3.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	14 721,76
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.4.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	11 479,87
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.5.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	8 659,85
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.6.3	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	5 991,01
С <sub>10/0,4 кВ</sub> 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 939,14

$C_{5.2.8.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	4 832,33
$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	5 553,34
$C_{5.2.10.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	4 927,50
<b><math>C_{5.20/0,4 \text{ кВ}}</math> - 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)</b>		
$C_{5.2.6.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	7 274,24
$C_{5.2.7.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	4 696,84
$C_{5.2.8.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	6 202,82
$C_{5.2.10.3}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	6 059,88
<b><math>C_{6.6(10)/0,4 \text{ кВ}}</math> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)</b>		
$C_{6.2.3.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	41 466,36
$C_{6.2.4.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	27 024,52
$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	14 911,05
$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	8 279,42
$C_{6.2.8.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 183,15
<b><math>C_{8.i}</math> - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)</b>		
$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	29 302,94
$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	39 838,32
$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	47 739,90
$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	479 426,31

Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.11.2014 № 242-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

Согласно пункту 32 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы утверждается Комитетом по ценам и тарифам Московской области исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний следующим образом:

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 пункте 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.

$$P_{\text{ВЛ}} = C_{2(s;t)} \times L_{2(s;t)}$$

где:

$C_{2(s;t)}$  – стандартизированные тарифные ставки 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.  $P_{\text{КЛ}}$  – расходы на строительство кабельных линий в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{КЛ}} = C_{3(s;t)} \times L_{3(s;t)} + C_{3(s;\Gamma\text{НБ}j)} \times L_{3(s;\Gamma\text{НБ}j)}$$

где:

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

$L_{3(s;\Gamma\text{НБ}j)}$  – 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.  $P_{\text{РП}}$  – расходы на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, КРН (КРУН), распределительных пунктов) в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{РП}} = C_{4(s;\text{РП})} \times m + C_{4(s;\text{рек/ЛР/КРУН})} \times n$$

где:

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

$m$  – количество распределительных пунктов согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения;

$n$  – количество реклоузеров/линейных разъединителей/КРУН согласно ТУ в зависимости от уровня напряжения.

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.

$$P_{ТП} = \sum_{i=1}^n (C_{5(s;t)i} \times N_i),$$

где:

$C_{5(s;t)i}$  – соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  – мощность, присоединяемая от соответствующих трансформаторных подстанций;

$n$  – количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

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

$$P_{РТП} = \sum_{i=1}^n (C_{6(s;t)i} \times N_i),$$

где:

$C_{6(s;t)i}$  – соответствующие стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$N_i$  – мощность, присоединяемая от соответствующих распределительных трансформаторных подстанций;

$n$  – количество распределительных трансформаторных подстанций 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.);



$P_{\text{ист}2}$  – 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. Порядок индексации стоимости мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки:

а) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

б) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период,

указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12.1 Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в первом абзаце настоящего пункта, определяется по формуле:

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

где:

$q$  – количество точек учета.

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

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по ценам и тарифам  
Московской области  
от 29.11.2024 № 242-Р

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  
при технологическом присоединении

1. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзацах четвертом – пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 11 266,65 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

2. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 1 настоящего приложения ( $P_{\text{несоц}}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{(несоц)}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{несоц}}$  – максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 1 настоящего приложения;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3. Установить льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом – девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 1 198,77 рублей за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности с учетом НДС.

4. Плата за технологическое присоединение лиц, указанных в пункте 3 настоящего приложения ( $P_{\text{соц}}$ ) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(соц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{(соц)}} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок;

$P_{\text{соц}}$  – максимальная стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная пунктом 3 настоящего приложения;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.