



КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

10.02.2020 № 8-Р

г. Москва

О внесении изменений в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 № 429-Р «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 2020 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 недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом 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

004633*

ценам и тарифам Московской области», и на основании решения Правления Комитета по ценам и тарифам Московской области (протокол заседания Правления от 24.01.2020 № 2):

1. Внести в распоряжение Комитета по ценам и тарифам Московской области от 20.12.2019 № 429-Р «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 2020 год» следующие изменения:

1.1 Приложение 3 «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»), за технологическое присоединение 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)» изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2 Приложение 4 «Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт 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»), за технологическое присоединение 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)» изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

1.3 Приложение 5 «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» изложить в новой редакции согласно приложению 3 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.

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



М.Н. Пичугина

Приложение 1
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 10.02.20 № 8-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»), за технологическое присоединение 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 (без НДС)* |
|---|---|---|
| 1 | | 2 |
| C_{2(s;t)} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) | | |
| уровнем напряжения 0,4 кВ C _{2(0,4;t)} | | |
| C _{2(0,4;≤50)} | сечение жилы до 50 мм ² | 1 489 506,46 |
| C _{2(0,4;70)} | сечение жилы 70 мм ² | 1 883 961,57 |
| C _{2(0,4;95)} | сечение жилы 95 мм ² | 1 913 398,02 |
| C _{2(0,4;≥120)} | сечение жилы 120 мм ² и более | 1 948 452,72 |
| уровнем напряжения 6-20 кВ C _{2(6-20;t)} | | |
| C _{2(6-20;≤50)} | сечение жилы до 50 мм ² | 2 012 940,68 |
| C _{2(6-20;70)} | сечение жилы 70 мм ² | 2 358 657,51 |
| C _{2(6-20;95)} | сечение жилы 95 мм ² | 2 374 385,70 |
| C _{2(6-20;≥120)} | сечение жилы 120 мм ² и более | 2 484 474,40 |
| уровнем напряжения 110 кВ C _{2(110;t)} | | |
| C _{2(110;1)} | для многогранных опор в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре) | 19 549 179,79 |
| C _{2(110;2)} | для многогранных опор в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)** | 18 180 431,00 |
| C _{2(110;3)} | для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (одна одноцепная ВЛ в одном коридоре) | 10 733 620,77 |
| C _{2(110;4)} | для всех типов опор, за исключением многогранных в одноцепном исполнении (две одноцепные ВЛ в одном коридоре)** | 9 310 061,02 |
| C_{3(s;t)} - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) | | |
| уровнем напряжения 0,4 кВ C _{3(0,4;t)} (прокладка в траншее одного кабеля) | | |
| C _{3(0,4;≤50;1)} | сечение жилы до 50 мм ² | 1 492 938,28 |
| C _{3(0,4;70;1)} | сечение жилы 70 мм ² | 1 771 709,83 |
| C _{3(0,4;95;1)} | сечение жилы 95 мм ² | 1 909 763,23 |

| | | |
|--|--|---------------|
| $C_{3(0,4;120-185;1)}$ | сечение жилы 120-185 мм ² | 2 115 003,91 |
| $C_{3(0,4;\geq 240;1)}$ | сечение жилы 240 мм ² и более | 2 523 466,64 |
| уровнем напряжения 0,4 кВ $C_{3(0,4;t)}$ (прокладка в траншее двух кабелей) | | |
| $C_{3(0,4;120-185;2)}$ | сечение жилы 120-185 мм ² | 2 960 997,38 |
| $C_{3(0,4;\geq 240;2)}$ | сечение жилы 240 мм ² и более | 3 407 985,24 |
| уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;t)}$ (прокладка в траншее одного кабеля) | | |
| $C_{3(6-20;\leq 50;1)}$ | сечение жилы до 50 мм ² | 2 290 250,38 |
| $C_{3(6-20;70;1)}$ | сечение жилы 70 мм ² | 2 999 585,45 |
| $C_{3(6-20;95;1)}$ | сечение жилы 95 мм ² | 3 268 623,22 |
| $C_{3(6-20;120-185;1)}$ | сечение жилы 120-185 мм ² | 3 506 254,54 |
| $C_{3(6-20;\geq 240;1)}$ | сечение жилы 240 мм ² и более | 4 856 697,07 |
| уровнем напряжения 6-20 кВ $C_{3(6-20;t)}$ (прокладка в траншее двух кабелей) | | |
| $C_{3(6-20;\leq 70;2)}$ | сечение жилы до 70 мм ² | 4 746 547,07 |
| $C_{3(6-20;95;2)}$ | сечение жилы 95 мм ² | 6 679 937,77 |
| $C_{3(6-20;120-185;2)}$ | сечение жилы 120-185 мм ² | 6 889 014,15 |
| $C_{3(6-20;240;2)}$ | сечение жилы 240 мм ² | 7 543 596,05 |
| $C_{3(6-20;\geq 300;2)}$ | сечение жилы 300 мм ² и более | 11 006 808,94 |
| $C_{3(0,4-20;t)}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля в расчете на 1 км трассы (руб./км): | | |
| $C_{3(0,4-20;ГНБ-110)}$ | Трубами ПНД диаметром 110 мм (одна, две, три и более) | 13 704 971,64 |
| $C_{3(0,4-20;ГНБ-160)}$ | Трубами ПНД диаметром 160 мм (одна, две, три и более) | 18 957 613,11 |
| $C_{3(0,4-20;ГНБ-225)}$ | Трубами ПНД диаметром 225 мм (одна, две, три и более) | 23 014 071,46 |
| $C_{4(6-20;t)}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) (руб./шт.) | | |
| $C_{4(6-20;КРН (КРУН))}$ | Строительство КРН (КРУН) | 1 741 819,65 |
| $C_{4(6-20;рек)}$ | Строительство реклоузеров | 1 944 003,63 |
| $C_{4(6-20;t)}$ | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) (руб./шт.) | |
| $C_{4(6-20;РП-10)}$ | Строительство распределительного пункта на 10 ячеек | 16 626 357,77 |
| $C_{4(6-20;РП-1)}$ | Установка 1 дополнительной ячейки | 1 196 394,19 |
| $C_{5(s;t)}$ - 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) | | |
| | Строительство КТП, МТП, СТП с одним трансформатором $C_{5(s;кТП)}$ | |
| $C_{5(1x16-40;кТП)}$ | мощностью 1x16-40 кВА | 16 864,50 |
| $C_{5(1x63;кТП)}$ | мощностью 1x63 кВА | 9 568,85 |
| $C_{5(1x100;кТП)}$ | мощностью 1x100 кВА | 6 647,67 |
| $C_{5(1x160;кТП)}$ | мощностью 1x160 кВА | 5 289,40 |

| | | |
|--|--|-----------|
| C₅(1x250;КТП) | мощностью 1x250 кВА | 4 047,48 |
| C₅(1x400;КТП) | мощностью 1x400 кВА | 3 341,02 |
| C₅(1x630;КТП) | мощностью 1x630 кВА | 3 187,34 |
| C₅(1x1000;КТП) | мощностью 1x1000 кВА | 3 115,03 |
| Строительство КТП с двумя трансформаторами C _{5(s;КТП)} | | |
| C₅(2x160;КТП) | мощностью 2x160 кВА и менее | 9 299,59 |
| C₅(2x250;КТП) | мощностью 2x250 кВА | 7 134,24 |
| C₅(2x400;КТП) | мощностью 2x400 кВА | 5 018,86 |
| C₅(2x630;КТП) | мощностью 2x630 кВА | 3 306,62 |
| C₅(≥2x1000;КТП) | мощностью 2x1000 кВА и более | 2 192,57 |
| C₅(БКТП) | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором | 6 711,12 |
| Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами C _{5(s;БКТП)} | | |
| C₅(≤2x630;БКТП) | мощностью 2x630 кВА и менее | 10 011,06 |
| C₅(2x1000;БКТП) | мощностью 2x1000 кВА | 6 314,77 |
| C₅(2x1250-2x1600;БКТП) | мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА | 4 304,47 |
| C₅(≥2x2500;БКТП) | мощностью 2x2500 кВА и более | 2 923,05 |
| C₆(РТП) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | 9 269,25 |
| C₇(ПС) | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт). | — |

* Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки C₂, C₃, C_{3,ГНБ}, C₄, C₅, C₆, C₇ равны 0 (нулю).

** - применяется с учетом суммарной протяженности двух воздушных линий в одном коридоре (протяженность трассы (коридора) умножается на 2).

Приложение 2
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 10.02.2020 № 8-Р

Ставки платы за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт 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»), за технологическое присоединение 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 | | Ставки по каждому мероприятию для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (без учета НДС) руб./кВт* |
|---|--|--|
| 1 | | 2 |
| C_1^{\max} | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») | 346,64 |
| $C_{1.1}^{\max}$ | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 202,09 |
| $C_{1.2}^{\max}$ | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 144,55 |
| C_2^{\max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи | | |
| $C_{2;0,4}^{\max}$ | уровнем напряжения 0,4 кВ | 2 988,02 |
| $C_{2;6-20}^{\max}$ | уровнем напряжения 6 - 20 кВ | 930,39 |
| C_3^{\max} - ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи | | |
| $C_{3;0,4}^{\max}$ | уровнем напряжения 0,4 кВ | 4 056,16 |
| $C_{3;6-20}^{\max}$ | уровнем напряжения 6 - 20 кВ | 2 059,82 |
| $C_{3;0,4-20;ГНБ}^{\max}$ | ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий методом горизонтального направленного бурения без ограничения по количеству труб в проколе с учетом стоимости кабеля | 2 138,64 |
| $C_{4(КРУН)}^{\max}$ | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров (КРУН)) | 614,51 |

| | | |
|-----------------------------|--|-----------|
| $C_{4(РП)}^{max}$ | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов) | 2 364,61 |
| $C_{5(ТП)}^{max}$ | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ | |
| | Строительство КТП, МТП, СТП с одним трансформатором $C_{5(s;КТП)}$ | |
| $C_{5(1x16-40;КТП)}$ | мощностью 1x16-40 кВА | 16 864,50 |
| $C_{5(1x63;КТП)}$ | мощностью 1x63 кВА | 9 568,85 |
| $C_{5(1x100;КТП)}$ | мощностью 1x100 кВА | 6 647,67 |
| $C_{5(1x160;КТП)}$ | мощностью 1x160 кВА | 5 289,40 |
| $C_{5(1x250;КТП)}$ | мощностью 1x250 кВА | 4 047,48 |
| $C_{5(1x400;КТП)}$ | мощностью 1x400 кВА | 3 341,02 |
| $C_{5(1x630;КТП)}$ | мощностью 1x630 кВА | 3 187,34 |
| $C_{5(1x1000;КТП)}$ | мощностью 1x1000 кВА | 3 115,03 |
| | Строительство КТП с двумя трансформаторами $C_{5(s;КТП)}$ | |
| $C_{5(2x160;КТП)}$ | мощностью 2x160 кВА и менее | 9 299,59 |
| $C_{5(2x250;КТП)}$ | мощностью 2x250 кВА | 7 134,24 |
| $C_{5(2x400;КТП)}$ | мощностью 2x400 кВА | 5 018,86 |
| $C_{5(2x630;КТП)}$ | мощностью 2x630 кВА | 3 306,62 |
| $C_{5(\geq 2x1000;КТП)}$ | мощностью 2x1000 кВА и более | 2 192,57 |
| $C_{5(БКТП)}$ | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с одним трансформатором | 6 711,12 |
| | Блочная трансформаторная подстанция (БКТП) с двумя трансформаторами $C_{5(s;БКТП)}$ | |
| $C_{5(\leq 2x630;БКТП)}$ | мощностью 2x630 кВА и менее | 10 011,06 |
| $C_{5(2x1000;БКТП)}$ | мощностью 2x1000 кВА | 6 314,77 |
| $C_{5(2x1250-2x1600;БКТП)}$ | мощностью 2x1250 – 2x1600 кВА | 4 304,47 |
| $C_{5(\geq 2x2500;БКТП)}$ | мощностью 2x2500 кВА и более | 2 923,05 |
| $C_{6(РТП)}^{max}$ | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 9 269,25 |
| C_{7}^{max} | Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | — |

*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} , C_{7}^{max} равны 0 (нулю).

Примечание: Ставки C_{2}^{max} , C_{3}^{max} , C_{4}^{max} , C_{5}^{max} , C_{6}^{max} , C_{7}^{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 3
к распоряжению Комитета по ценам
и тарифам Московской области
от 10.06.2020 № 8-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):

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

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.

$$P_{\text{вл}} = C_{2(0,4;t)} \times L_{2(0,4;t)} + C_{2(6-20;t)} \times L_{2(6-20;t)} + C_{2(110;t)} \times L_{2(110;t)},$$

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

$L_{2(s;t)}$ – протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения, сечения и вида опор (для уровня напряжения 110 кВ), согласно ТУ;
 s – уровень напряжения, t – сечение жилы.

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

$$P_{\text{кл}} = C_{3(0,4;t)} \times L_{3(0,4;t)} + C_{3(6-20;t)} \times L_{3(6-20;t)} \\ + C_{3(0,4-20;\text{ГНБ}j)} \times L_{3(0,4-20;\text{ГНБ}j)},$$

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

$L_{3(s;t)}$ – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых открытым способом, в зависимости от уровня напряжения и сечения кабеля согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения);

$L_{3(0,4-20;\text{ГНБ}j)}$ – протяженность трассы кабельных линий, прокладываемых закрытым способом прокладки (методом горизонтального направленного бурения), в зависимости от диаметра труб ПНД согласно ТУ без учета протяженности трассы кабельных линий прокладываемых открытым способом; j – диаметр труб ПНД согласно ТУ.

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

$$P_{\text{РП}} = C_{4(6-20;\text{КРН(КРУН)})} \times m + C_{4(6-20;\text{рек})} \times n + C_{4(6-20;\text{РП-10})} \times k \\ + C_{4(6-20;\text{РП-1})} \times j,$$

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

m – количество секций КРН(КРУН) согласно ТУ;

n – количество реклоузеров согласно ТУ;

k – количество распределительных пунктов согласно ТУ;

j – количество дополнительных ячеек распределительного пункта согласно ТУ.

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

$$P_{\text{ТП}} = C_{5(s;t)} \times N_i,$$

$C_{5(s;t)}$ – 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 $P_{\text{РТП}}$ – строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в случае, если оно предусмотрено ТУ.

$$P_{\text{РТП}} = C_{6(\text{РТП})} \times N_i,$$

$C_{6(\text{РТП})}$ – стандартизированная 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

$$P = C_1, \text{ (руб.)}$$

$P_{\text{ист1}}$ - 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.).

$P_{\text{ист2}}$ - 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей имеет следующий вид:

$$P_{\text{не более 150 кВт}} = C_1$$

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