



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«27» декабря 2023 г.

№243

г. Якутск

Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2024 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22, Положением о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным постановлением Правительства Республики Саха (Якутия) от 22.11.2007 №468, Положением о Правлении Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным приказом Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21, Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить на 2024 год льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Саха (Якутия) согласно приложению №1 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт (включительно) согласно приложению №2 к настоящему постановлению.

3. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) установить стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №3 к настоящему постановлению.

4. Пункты 1, 2 и 3 настоящего постановления вводятся в действие с 1 января 2024 года.

5. Признать утратившим силу с 1 января 2024 года постановление Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) от 25.11.2022 №318 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2023 год»

6. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2024 года и действует по 31 декабря 2024 года.

7. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель



Н.В. Бочков

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Саха (Якутия) с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года

| № п/п | Группы заявителей | Ставка платы (с учетом НДС), руб./кВт |
|-------|---|---------------------------------------|
| 1 | Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р_{нессоц}) | 5 570,34 |
| 2 | Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю | 5 570,34 |

| | | |
|---|---|----------|
| | класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, ($P_{\text{несол}}$) | |
| 3 | Для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* ($P_{\text{сол}}$) | 1 114,07 |

Примечание:

*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:

- статьях 14-16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,
- статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,
- статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,
- статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,
- части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,
- статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,
- пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О

социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,

- Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

**Выпадающие доходы
сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих
устройств заявителей с максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт
(включительно)**

| Наименование ресурсоснабжающей организации | Выпадающие доходы на 2024 год, тыс./руб. |
|---|--|
| ПАО «Якутскэнерго» | 906 595,45 |
| АО «Сахаэнерго» | 52 844,86 |
| филиал «Южно-Якутские электрические сети» АО «ДРСК» | 77 768,01 |
| ЗАО «Нерюнгринские электрические сети» | 1 031,60 |
| ПАО «Магаданэнерго» | 7 287,16 |
| филиал «Дальневосточный» АО «Оборонэнерго» | 0,00 |
| филиал ООО «Энергопромсбыт» «Желдорэнерго» | 0,00 |

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия)

| Обозначение | | Наименование | Значение, руб./одно присоединение | |
|-------------|---------------|---|-----------------------------------|--------------|
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| 1 | C1 | 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") (руб. за одно присоединение) в том числе: | - | |
| 1.1 | C1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | 7 512,78 | |
| 1.2.1 | C1.2.1 | для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже | 1 953,35 | |
| 1.2.2 | C1.2.2 | для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных в C1.2.1 | 2 930,02 | |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./км | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| C2 | | | | |
| 2.1.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 766 251,77 | 4 147 101,45 |
| 2.1.1.4.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 3 617 694,57 | 5 486 643,00 |
| 2.1.1.4.1.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 4 548 672,94 | 7 199 218,04 |
| 2.1.1.4.1.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | 3 544 484,57 | 5 786 887,41 |
| 2.1.1.4.1.2 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | 4 361 131,84 | - |
| 2.1.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2 775 933,69 | 5 026 448,74 |
| 2.1.1.4.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 3 617 694,57 | 5 271 042,38 |

| | | | | |
|---------------|---------------|---|---------------|---------------|
| 2.1.1.4.2.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 7 149 679,06 | 11 315 849,51 |
| 2.1.1.4.2.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 3 687 470,81 | - |
| 2.1.1.4.2.2 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 5 454 274,35 | 8 632 520,02 |
| 2.1.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 3 493 507,97 | 5 539 528,59 |
| 2.1.1.4.3.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 5 487 271,29 | 8 684 744,53 |
| 2.1.1.4.3.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 8 493 941,09 | 13 443 422,88 |
| 2.1.1.4.3.2 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | 6 441 417,63 | 10 194 878,95 |
| 2.2.1.4.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 5 290 793,55 | 8 490 021,69 |
| 2.2.1.4.1.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 7 169 543,58 | 12 750 775,03 |
| 2.2.1.4.1.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные за исключением многогранных | 11 533 325,58 | 18 804 505,30 |
| 2.2.1.4.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 5 300 396,79 | 9 450 308,60 |
| 2.2.1.4.2.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 9 981 526,40 | 15 002 919,54 |
| 2.2.1.4.2.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные за исключением многогранных | 14 786 837,71 | 24 114 100,82 |
| 2.2.1.4.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 7 094 323,30 | 8 820 196,58 |
| 2.2.1.4.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные за исключением многогранных | 13 498 476,33 | 19 457 845,97 |
| 2.2.1.4.3.2 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | 11 639 015,86 | 15 288 033,16 |
| 2.2.2.3.4.2 | 1-20 кВ | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | 66 229 901,89 | 99 003 337,40 |
| 2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 3 533 362,65 | - |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|-------------------|---------------|
| 2.3.1.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 3 166 352,03 | - |
| 2.3.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 3 777 414,85 | - |
| 2.3.1.3.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 4 001 423,16 | - |
| 2.3.1.3.2.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 11 740 353,47 | - |
| 2.3.1.3.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 4 277 414,85 | - |
| 2.3.1.3.3.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 4 006 262,53 | - |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./км | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| С3 | | | | |
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем | 3 896 133,72 | 5 580 160,47 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 4 153 229,77 | 7 280 595,59 |
| 3.1.2.1.2.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 4 528 538,64 | 7 562 212,28 |
| 3.1.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 6 842 223,72 | 10 629 487,16 |
| 3.1.2.1.2.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 8 323 058,67 | 12 653 837,42 |
| 3.1.2.1.2.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 9 168 468,98 | 15 173 159,39 |
| 3.1.2.1.2.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 12 009 530,90 | 19 874 913,36 |
| 3.1.2.1.2.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 13 631 409,52 | 18 569 230,55 |
| 3.1.2.1.2.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 15 112 194,69 | 24 785 771,39 |
| 3.1.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 20 682 235,44 | 33 921 291,36 |
| 3.1.2.1.2.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 22 496 113,34 | 36 896 263,82 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------------|---------------|
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 6 733 277,75 | 8 498 388,19 |
| 3.1.2.1.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 7 049 336,29 | 5 942 928,81 |
| 3.1.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 10 213 498,18 | 12 101 222,79 |
| 3.1.2.1.3.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 032 370,81 | 16 753 626,82 |
| 3.1.2.1.3.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 11 121 100,77 | 18 035 354,06 |
| 3.1.2.1.3.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 15 630 526,85 | 25 635 896,91 |
| 3.1.2.1.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 15 404 583,79 | 24 394 562,76 |
| 3.1.2.1.3.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 20 835 853,12 | 32 977 057,62 |
| 3.1.2.1.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 20 660 089,84 | 30 411 439,33 |
| 3.1.2.1.3.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 29 995 194,22 | 47 473 613,99 |
| 3.1.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 7 347 088,57 | 11 733 300,45 |
| 3.1.2.1.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 13 005 506,12 | 15 422 651,45 |
| 3.1.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 14 637 990,82 | 15 631 563,19 |
| 3.1.2.1.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 15 877 075,51 | 22 693 188,23 |
| 3.1.2.1.4.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 14 780 285,75 | 22 389 899,74 |
| 3.1.2.1.4.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 17 161 601,55 | 24 956 470,45 |
| 3.1.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 27 467 777,29 | 32 681 999,92 |
| 3.1.2.1.4.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 28 035 169,23 | 34 554 454,55 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------------|---------------|
| 3.1.2.1.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 30 411 655,20 | 43 178 576,34 |
| 3.1.2.1.4.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 31 847 315,70 | 50 404 980,23 |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем | 3 852 634,92 | 5 029 583,95 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 4 475 847,70 | 5 941 583,03 |
| 3.1.2.2.2.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 4 652 311,41 | 7 733 854,58 |
| 3.1.2.2.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 7 381 318,33 | 12 143 344,52 |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 5 007 219,81 | 6 456 137,12 |
| 3.1.2.2.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 5 244 835,27 | 8 975 849,30 |
| 3.1.2.2.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 10 548 333,35 | 13 353 500,76 |
| 3.1.2.2.3.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 832 933,16 | 17 337 309,33 |
| 3.1.2.2.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 20 537 448,25 | 32 798 304,86 |
| 3.1.2.2.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 7 258 542,13 | 11 965 129,30 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 13 729 795,70 | - |
| 3.1.2.2.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 655 039,79 | 18 446 517,00 |
| 3.1.2.2.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 17 162 244,62 | 24 623 098,96 |
| 3.3.1.1.4.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 24 259 477,63 | 38 395 653,24 |
| 3.3.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем | 8 763 267,59 | 13 869 687,92 |
| 3.3.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 11 768 258,19 | 16 994 934,74 |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|---------------|---------------|
| 3.3.2.1.2.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 14 491 739,68 | 18 793 908,33 |
| 3.3.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 17 500 448,52 | 27 698 088,29 |
| 3.3.2.1.2.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 19 797 060,00 | 31 332 952,11 |
| 3.3.2.1.2.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 21 123 503,66 | 33 432 324,24 |
| 3.3.2.1.2.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 23 755 327,81 | 37 597 731,63 |
| 3.3.2.1.2.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 22 549 512,21 | 35 689 278,41 |
| 3.3.2.1.2.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 25 624 579,19 | 40 556 209,49 |
| 3.3.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 25 004 184,63 | 39 574 306,47 |
| 3.3.2.1.2.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 29 363 064,53 | 46 473 137,68 |
| 3.3.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 13 033 347,49 | 18 441 102,74 |
| 3.3.2.1.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 15 737 990,29 | 19 533 789,65 |
| 3.3.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 17 495 484,78 | 27 616 429,24 |
| 3.3.2.1.3.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 25 452 754,97 | 40 284 262,04 |
| 3.3.2.1.3.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 24 822 646,05 | 39 286 984,03 |
| 3.3.2.1.3.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 26 432 477,35 | 41 834 875,84 |
| 3.3.2.1.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 26 933 068,94 | 42 627 165,83 |
| 3.3.2.1.3.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 29 194 112,67 | 46 205 736,33 |
| 3.3.2.1.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 28 080 296,30 | 44 442 890,99 |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|---------------|---------------|
| 3.3.2.1.3.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 34 717 364,76 | 54 947 427,94 |
| 3.3.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 15 893 914,61 | 20 778 464,29 |
| 3.3.2.1.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 17 759 852,44 | 21 726 946,31 |
| 3.3.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 17 828 577,92 | 29 254 409,02 |
| 3.3.2.1.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 23 739 444,05 | 37 572 592,28 |
| 3.3.2.1.4.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 27 259 163,58 | 39 834 152,62 |
| 3.3.2.1.4.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 25 094 154,30 | 39 716 702,14 |
| 3.3.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 28 935 501,02 | 41 316 012,28 |
| 3.3.2.1.4.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 29 551 048,16 | 46 770 660,75 |
| 3.3.2.1.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 32 842 943,25 | 51 980 767,27 |
| 3.3.2.1.4.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 35 252 768,00 | 55 794 814,57 |
| 3.3.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем | 4 453 425,77 | 6 149 820,18 |
| 3.3.2.2.1.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 10 698 909,42 | 16 933 242,44 |
| 3.3.2.2.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 13 590 936,18 | 22 718 343,85 |
| 3.3.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 6 130 267,46 | 10 211 699,11 |
| 3.3.2.2.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 13 525 530,42 | 21 406 956,24 |
| 3.3.2.2.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 15 275 528,97 | 24 227 876,74 |
| 3.3.2.2.3.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 16 327 000,43 | 25 840 863,37 |
| 3.3.2.2.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 18 171 572,61 | 28 760 281,30 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------------|---------------|
| 3.3.2.2.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 24 203 260,37 | 36 640 188,34 |
| 3.3.2.2.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 12 487 561,46 | 19 764 155,14 |
| 3.3.2.2.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 19 250 321,28 | 26 937 996,63 |
| 3.3.2.2.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 22 824 519,27 | 34 106 227,39 |
| 3.3.2.2.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 38 484 150,84 | - |
| 3.3.2.2.4.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 23 602 785,98 | 33 806 839,75 |
| 3.3.2.2.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 23 030 636,44 | 36 450 757,26 |
| 3.3.2.2.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 24 421 828,28 | 38 652 606,80 |
| 3.4.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем | 8 938 865,26 | 14 147 607,63 |
| 3.4.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 317 018,55 | 16 279 143,97 |
| 3.4.2.1.2.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 11 632 395,98 | 18 410 678,46 |
| 3.4.2.1.2.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 12 198 463,77 | 19 306 598,11 |
| 3.4.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 16 438 227,91 | 26 016 903,92 |
| 3.4.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем | 10 168 615,61 | 14 906 029,32 |
| 3.4.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 301 147,69 | 17 886 409,37 |
| 3.4.2.1.3.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 13 155 673,62 | 20 821 581,17 |
| 3.4.2.1.3.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 15 740 063,03 | 23 756 762,13 |
| 3.4.2.1.3.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 19 484 785,50 | 30 838 712,98 |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|--------------------|---------------|
| 3.4.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем | 10 279 678,41 | 16 269 722,44 |
| 3.4.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 13 024 385,27 | 20 613 790,13 |
| 3.4.2.1.4.3 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями | 15 740 528,24 | 24 912 649,54 |
| 3.4.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями | 19 222 208,80 | 30 423 130,90 |
| 3.4.2.1.4.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 26 064 158,05 | 41 251 934,18 |
| 3.5.1.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем | 2 008 596,09 | - |
| 3.5.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями | 11 901 965,55 | - |
| 3.5.1.1.6.5 | 1-10 кВ | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей более четырех | 35 565 971,24 | 56 290 523,64 |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./шт | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| C4 | | | | |
| 4.2.1 | 0,4 кВ | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | 464 747,97 | - |
| 4.2.3 | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | 174 270,00 | - |
| 4.4.4.4 | 1-20 кВ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | - | 63 261 071,60 |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./кВт | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| C5 | | | | |
| 5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 34 221,16 | 50 099,43 |
| 5.1.1.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 33 579,06 | 50 099,43 |
| 5.1.2.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 15 990,59 | 11 523,02 |
| 5.1.2.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 13 596,99 | 11 523,02 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 13 039,37 | 12 521,38 |

| | | | | |
|---------|-----------|--|-----------|-----------|
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 580,56 | 11 684,58 |
| 5.1.3.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 7 502,38 | 10 459,20 |
| 5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | 8 367,51 | 10 459,20 |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 10 145,29 | 11 364,14 |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 8 917,74 | 11 364,14 |
| 5.1.4.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | 8 210,31 | - |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 147,42 | 7 571,50 |
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 5 773,04 | 6 872,47 |
| 5.1.5.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 602,98 | 9 529,08 |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 6 123,83 | 10 075,03 |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 7 861,47 | 10 075,03 |
| 5.2.3.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 16 019,24 | 23 947,34 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 947,88 | 23 627,29 |
| 5.2.3.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 14 948,69 | 23 627,29 |
| 5.2.3.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | 15 947,88 | 23 627,29 |
| 5.2.4.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 19 682,60 | 23 757,48 |
| 5.2.4.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 16 107,84 | 25 493,99 |
| 5.2.4.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 16 062,85 | 25 493,99 |
| 5.2.4.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | 16 107,84 | 25 493,99 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 526,40 | 23 343,92 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 559,13 | 24 681,37 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|----------------------------|------------|
| 5.2.5.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | 41 083,16 | - |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 15 373,17 | 24 550,95 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 16 400,73 | 25 957,55 |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./кВт | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| С7 | | | | |
| 7.1.1.1 | 35/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | 11 755,32 | 18 773,24 |
| 7.1.1.1 | 35/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа (с трансформатором расчетной мощности 40 кВА) | 124 947,39 | - |
| 7.1.1.2 | 35/6(10) кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа (с трансформатором расчетной мощности 6300 кВА) | 22 730,00 | - |
| 7.1.1.2 | 35/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа с трансформатором ТМГ 630 кВА 35/0,4 кВ | 17 369,51 | - |
| Обозначение | Напряжение | Наименование | Значение, руб./точка учета | |
| | | | ОПТ | ЛОКАЛЬНАЯ |
| С8 | | | | |
| 8.1.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 28 623,57 | 48 985,50 |
| 8.2.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 46 185,87 | 72 268,58 |
| 8.2.2. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 49 153,27 | 76 890,61 |
| 8.2.3. | 1-10 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 471 875,35 | 792 890,12 |
| 8.2.3. | 35 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (приобретение и установка трехфазного косвенного прибора учета) | 40 805,49 | - |

Примечание:

1) Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2024 год осуществляется в соответствии с формулами расчета, указанными в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22, и изложенными в приложении к настоящему приложению.

2) Ставки тарифов в приложении №3 установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Саха (Якутия) на 2024 год, указанные в Методических указаниях по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22

1. Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию:

C1 - 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") (руб. за одно присоединение).

C1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

C1.1 - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

C1.2.1 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

C1.2.2 - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым настоящего пункта;

При подготовке и выдаче ТУ, и проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ:

$$C1 = C1.1 + C1.2.1 + C1.2.2 \quad (1)$$

При подготовке и выдаче организацией технических условий Заявителю (ТУ) для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

$$C1 = C1.1 + C1.2.1 \quad (2)$$

При подготовке и выдаче организацией технических условий Заявителю (ТУ) и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных во втором варианте настоящего пункта:

$$C1 = C1.1 + C1.2.2 \quad (3)$$

$C2,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C3,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C4,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C8,i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя в соответствии с техническими условиями предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то размер платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{8i} \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где,

$P_{\text{тп}}$ – плата за технологическое присоединение, рублей;

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб/км;

L_i – суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям на технологическое присоединение Заявителя, км;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей на точку учета).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) платы определяется по формуле:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_i + C_{3i} \times L_i + C_{4i} \times n_i + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_{8i} \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

где,

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединения к электрическим сетям, кВт;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, руб/шт.;

C_{5i} – 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_{6i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб/кВт;

C_{7i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб/кВт;

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей на точку учета).

4. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{(соц)}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{соц}} \cdot N \}, \quad (6)$$

где,

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по утвержденной регулирующим органом формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации ($P_{\text{несоц}}$) определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{несоц}} = \min \{ P_{\text{станд.ст}} ; p_{\text{несоц}} \cdot N \}, \quad (7)$$

5. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за

технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле:

$$P_{(\text{несоц})} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}, \quad (8)$$

6. В случае подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение указанных объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств ($P_{\text{ЭПУдо150+мкг}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУдо150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУдо150}}, \quad (9),$$

где:

$P_{\text{ЭПУдо150}}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с пунктом 12 Методических указаний, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{\text{ЭПУдо150}}$ приравнивается к нулю.

7. Для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$,

$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (10),$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (11),$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (12),$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (13),$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (14),$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, \quad (15).$$

8. Плату за технологическое присоединение, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, рассчитать следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной 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 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_{1i} , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_{8i} ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_i и количества пунктов секционирования, и произведения ставок C_{5i} , C_{6i} , C_{7i} и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) 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)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

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

$$C = 0,5 * C * ИЦП^{i1} * ИЦП^{i2} + 0,5C * ИЦП^{i3} * ИЦП^{i4} * ИЦП^{i5} \quad (16)$$

где:

C – стоимость по договору в год подачи заявки (без НДС);

ИЦПⁱ¹ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом подачи заявки;

ИЦПⁱ², ИЦПⁱ³ ... - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год последующие годы, но не более 4 лет с года подачи заявки.

10. Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле и устанавливается в тыс. руб.:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} , \quad (17),$$

где:

P – стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

P_и – расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт «б» пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети – по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов

Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Министра России от 4 августа 2020 г. № 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный № 59986), тыс. руб.;

$P_{\text{тп}}$ – расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

11. 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 ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется по формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (18),$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.