



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
(РСТ ЮГРЫ)**

ПРИКАЗ

Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка

г. Ханты-Мансийск
29 ноября 2024 г.

№ 72-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления

Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 ноября 2024 года № 55 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Определить расходы акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на установленный период регулирования в размере 336,70 тыс. рублей.

3. Определить расходы общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на установленный период регулирования в размере 0 рублей.

4. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих

устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2025 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2025 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский



Приложение 1
к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 29 ноября 2024 года № 72-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка на 2025 год

| Наименование ставки | Код ставки | Ставка платы (без НДС) |
|---|---|------------------------|
| 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 ¹ (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение) | | |
| Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | C _{1.1} | 3 455 |
| Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ¹ | C _{1.2.1} | 5 173 |
| Проверка выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ¹ | C _{1.2.2} | 6 259 |
| 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) | | |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | C _{0.4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1 | 1 852 527 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | C _{0.4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1 | 1 863 155 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | C _{0.4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.2 | 2 704 642 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | C _{0.4 кВ и ниже} 2.1.1.3.3.1 | 2 633 387 |
| Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | C _{0.4 кВ и ниже} 2.1.1.3.3.2 | 3 902 871 |

| | | |
|--|---|------------|
| Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.2.2.3.1.1 | 2 179 940 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1 | 2 282 437 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1 | 2 657 965 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2 | 3 751 724 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2 | 3 739 384 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1 | 2 568 819 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1 | 2 362 104 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1 | 2 575 832 |
| Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1 | 2 474 366 |
| Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | С ^{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1 | 24 665 705 |
| 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) | | |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.2 | 4 596 090 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.2 | 5 061 962 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.4 | 7 097 313 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1 | 3 394 892 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2 | 5 069 012 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.4 | 7 617 597 |
| Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.2.3.2 | 6 030 703 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1 | 2 918 832 |
| Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2 | 3 796 474 |

| | | |
|--|---------------------------------------|-------------|
| изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | | |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1 | 9 949 645 |
| Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2 | 16 040 311 |
| Стандартизированная тарифная ставка (C ₄) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт) | | |
| Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | C ^{1-20 кВ} 4.1.1 | 1 906 535 |
| Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | C ^{1-20 кВ} 4.1.2 | 2 010 505 |
| Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | C ^{1-20 кВ} 4.1.4 | 2 034 207 |
| Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | C ^{1-20 кВ} 4.5.4.2 | 11 254 013 |
| Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | C ^{35 кВ} 4.6.1.1 | 37 526 621 |
| Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | C ^{110 кВ и выше} 4.6.2.1 | 110 894 428 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1 | 34 958 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1 | 34 481 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2 | 35 313 |
| Строительство одностранформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2 | 32 007 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1 | 11 676 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2 | 12 447 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2 | 11 584 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1 | 5 989 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2 | 7 307 |
| Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2 | 7 160 |

| | | |
|--|---|---------|
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3} | 5 739 |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА блочного типа | C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3} | 5 403 |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3} | 5 586 |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа | C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3} | 5 760 |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа | C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.9.3} | 5 271 |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа | C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.10.3} | 5 255 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) | | |
| Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 630 кВА до 1000 кВА закрытого типа | C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.6.2} | 18 483 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт) | | |
| Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | C ^{110/35/6(10) кВ} _{7.2.4.1} | 20 019 |
| Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета) | | |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1} | 19 552 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1} | 33 438 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | C ^{1-20 кВ} _{8.2.1} | 609 525 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2} | 46 917 |
| Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | C ^{1-10 кВ} _{8.2.3} | 216 818 |

¹ Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22.



Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2024 года № 72-нп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны», общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка,
на 2025 года

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

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с главой II Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания).

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»)

$$П = C_1 + C_{8,i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1,1} + C_{1,2,1} \text{ или } C_1 = C_{1,1} + C_{1,2,2}$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П = C_1 + C_{8i} * q + \sum(C_{2i} * Li) + \sum(C_{3i} * Li);$$

а) для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0,$$

$$C_{3,i} = 0;$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «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):

$$П = C_1 + C_{8,i} * q + \sum(C_{2,i} * Li) + \sum(C_{3,i} * Li) + \sum(C_{4,i} * Mi) + \sum(C_{5,i} * Ni) + \sum(C_{6,i} * Ni) + \sum(C_{7,i} * Ni);$$

а) для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний:

$$C_{2,i} = 0,$$

$$C_{3,i} = 0,$$

$$C_{4,i} = 0,$$

$$C_{5,i} = 0,$$

$$C_{6,i} = 0,$$

$$C_{7,i} = 0;$$

где:

C_1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку

сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - 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);

$C_{3,i}$ - 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);

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

$C_{5,i}$ - 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);

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

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

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

M_i - количество реклоузеров на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

q - количество точек учета (шт.).

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 в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 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, 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, главой III Методических указаний (руб.).

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии с абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года (далее – Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии с абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии

данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.