



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов

Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

За № 6488 от «30» 11 20 22 г.

**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 2022 г.

№ 107-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 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», от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 2022 года № 61 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 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 751,71 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 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу:

приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года № 126-нп «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»;

приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 февраля 2022 года № 1-нп «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года № 126-нп «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»;

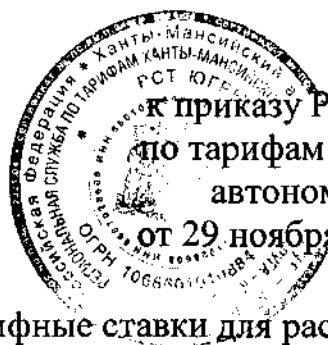
приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 2 августа 2022 года № 56-нп «О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года № 126-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Руководитель службы



А.А.Березовский



Приложение 1

к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 29 ноября 2022 года № 107-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

Наименование ставки	Код ставки	С 01.12.2022 по 31.12.2023
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}	2 946
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}	4 368
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}	5 353
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 от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1}	1 569 609
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1}	1 426 186
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1}	1 533 009
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.2}	2 667 874
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1}	1 784 009

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 одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	2 742 959
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	4 334 800
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	2 894 894
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	3 096 123
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	5 778 801
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	2 747 459
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	4 347 554
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	2 913 645
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные 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} 3.1.2.1.2.2	4 471 767
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных 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} 3.1.2.1.3.1	3 074 237
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные 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} 3.1.2.1.3.2	5 739 048
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	7 456 270
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	4 112 259
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	6 969 440
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	9 640 900
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	4 364 400
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	4 417 688
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	7 298 806
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой	С _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	4 547 045

или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1	6 849 142
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2	11 369 136
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.2	14 400 639
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.1	4 934 806
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.1	5 412 383
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	9 832 438
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1	6 889 588
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	11 562 430
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1	7 840 920
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.2	14 628 676
Стандартизированная тарифная ставка (С 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	1 763 870
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	C ^{1-20 кВ} 4.1.2	1 790 919
Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	C ^{1-20 кВ} 4.1.4	1 824 622
Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1	4 626 121
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	10 024 861
Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C ^{35 кВ} 4.6.1.1	33 428 001
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	113 707 551

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1	30 461
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2	30 203
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1	10 484
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2	10 638
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.3.1	5 661
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.3.2	6 103
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.1.3.3	9 350
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.4.2	4 575
Строительство однострансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.1.4.3	7 152
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.1.5.2	3 858
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.1.5.3	5 385
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.2.2.3	9 848
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.2.3.2	5 806
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.2.3.3	9 785
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2	5 372
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3	8 736
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2	4 463
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.2.5.3	6 607
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	С 10/0,4 кВ 5.2.6.3	5 422

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	5 090
Строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	C ^{10/0,4 кВ} 5.2.8.3	5 013
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 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	C ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2	16 482
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	C ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.6.2	11 349
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	C ^{6(10)/0,4 кВ} 6.2.7.2	10 213
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	17 833
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	13 338
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	27 594
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	38 255
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C ^{1-10 кВ} 8.2.1	682 316
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C ^{1-10 кВ} 8.2.3	39 685

<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 2022 года № 107-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 2023 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 восьмом 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 девятом 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 ($P_{общ}$) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

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

$P_{ист1}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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 со вторым предложением абзаца восьмого 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 со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым

предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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.