



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр нормативных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа - Югры
За № 5386 12 02 2021 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 98-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»

г. Ханты-Мансийск
9 февраля 2021 года

№ 5-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», в связи с принятием Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа распоряжения от 29 декабря 2020 года № 28-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2021 год», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 февраля 2021 года № 4 **п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2020 года № 98-нп

консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в

электроэнергетике и ценовой политике
РСТ Югры *Васильева О.С.*

15.02.2021 *Аль*

№ 98-ип «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» следующие изменения:

1. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 98-ип

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 2021 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед. изм.	Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без НДС)
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	C ₁	руб. за одно присоединение	6 754
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		2 269
На покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения <1>)	C _{1.2}		4 485

Стандартизированная тарифная ставка (C₂) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт

РСТ ЮГРЫ *Василенко В.С.*
15.07.2021

Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2	руб./км	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1	руб./км	1 161 321
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{не город} , 1 - 20 кВ 2.1.1.4.1	руб./км	1 214 766
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2	руб./км	1 272 979
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 1 - 20 кВ 2.1.1.4.2	руб./км	1 341 195
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2	руб./км	1 531 601
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 1 - 20 кВ 2.2.1.3.2	руб./км	1 692 157
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	руб./км	1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1	руб./км	1 539 693
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	С _{не город} , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.1	руб./км	1 646 655
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2	руб./км	1 755 876
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 1 - 20 кВ 2.3.1.4.2	руб./км	1 831 650
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3	руб./км	2 042 338
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2	руб./км	1 755 876
Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город} , 110 кВ и выше 2.2.2.3.3	руб./км	9 942 805

Стандартизированная тарифная ставка (С ₃) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	руб./км	2 220 753
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2	руб./км	2 372 383
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.2	руб./км	3 578 586
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3	руб./км	2 482 748
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.3	руб./км	3 664 245
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4	руб./км	2 755 515
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.1.4	руб./км	4 027 442
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1	руб./км	3 221 841
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2	руб./км	3 598 173
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3	руб./км	3 826 258
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{не город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4	руб./км	4 165 347
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.1	руб./км	2 681 229
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.3	руб./км	2 824 337
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.2.2.1.4	руб./км	3 070 070
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2	руб./км	2 070 355

наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно			
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.6.2.1.3	руб./км	4 459 076
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ 3.6.2.1.3	руб./км	5 647 814
Стандартизированная тарифная ставка (C_4) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Реклаузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ 4.1.2	руб./шт	1 484 208
Стандартизированная тарифная ставка (C_5) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.1	руб./кВт	23 319
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.2	руб./кВт	8 973
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.3	руб./кВт	4 901
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.4	руб./кВт	3 691
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.1.5	руб./кВт	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.3	руб./кВт	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.4	руб./кВт	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.5	руб./кВт	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 5.2.6	руб./кВт	3 598
Стандартизированная тарифная ставка (C_6) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт <2>			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.2.5	руб./кВт	11 249

и контроля тарифов в
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Васильева О.С.*
02.07.2021

мощностью от 420 до 1000 кВА включительно			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{\text{не город, 6(10)0,4 кВ}}$ 6.2.6	руб./кВт	8 782
Стандартизированная тарифная ставка (C_3) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше без ТТ}}$ 8.1.1	рублей за точку учета	11 415
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше без ТТ}}$ 8.1.1	рублей за точку учета	25 446
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.1	рублей за точку учета	234 356
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и выше с ТТ}}$ 8.2.2	рублей за точку учета	32 612
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ 8.2.3	рублей за точку учета	237 101
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{\text{не город, 35 кВ}}$ 8.2.3	рублей за точку учета	1 031 893

«1» Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

«2» Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

».

2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2020 года № 98-нп

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного
общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны»,
общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»
энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью
менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на территории
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в
ценовые зоны оптового рынка, на 2021 год

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Вешнякова О.С.*
В.С. 15.04.2021

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ставка платы для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, руб./кВт (без НДС)
Ставки 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	$C_{\max N 1}$	59
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\max N 1.1}$	17
На покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения <1>)	$C_{\max N 1.2}$	42
Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий ($C_2^{\max N}$)		
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	1 923
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.1.1.4.1}$	1 836
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.4.2}$	2 126
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.1.1.4.2}$	1 341
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.2}$	2 126
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.2}$	2 364
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.2.1.3.2}$	1 226
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.2}$	2 171
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.1}$	2 530
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}^{\max N 2.3.1.4.1}$	1 638
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.4.2}$	2 844

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
 РСТ ЮГРЫ *Ванюшинова О.С.*
В.С.Л. 15.04.2021

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N2.3.1.4.2	2 912
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N2.3.1.4.3	2 269
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N2.3.1.3.2	2 844
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий ($C_{з}^{max22}$)		
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.1	2 128
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.2	2 220
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N3.1.2.1.2	3 678
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.3	1 626
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N3.1.2.1.3	3 728
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.1.4	1 747
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N3.1.2.1.4	3 801
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.1.2.2.1	3 541
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N3.1.2.2.2	3 756
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ max N3.1.2.2.3	3 379
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.2.2.1.1	2 793
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.2.2.1.3	1 930
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.2.2.1.4	2 564
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ max N3.4.2.1.2	3 125

УТВЕРЖДЕНО
А. КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Васильева С.С.*
АСС 15.04.2021

Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ выше}$ max N3.6.2.1.3	3 512
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N3.6.2.1.3	4 700
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (C_4^{maxN})		
Реклаузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N4.1.2	2 215
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_5^{maxN})		
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.1.1	23 319
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.1.2	8 973
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.1.3	4 901
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.1.4	3 691
Строительство однотрансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.1.5	3 285
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.2.3	4 488
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.2.4	5 600
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.2.5	5 193
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N5.2.6	3 598
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (C_6^{maxN}) <2>		
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N6.2.5	11 249
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 кВА	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ max N6.2.6	8 782
Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8^{maxN})		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ выше\ без\ ТТ}$ max N8.1.1	879
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ выше\ без\ ТТ}$ max N8.2.1	599
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N8.2.1	763
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ выше\ с\ ТТ}$ max N8.2.2	311
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ max N8.2.3	771

<1> Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

КОНОУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ И

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ *Васильева С.С.*

2008 10 01 0001

организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

«2» Применяется только для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, подключаемых непосредственно к силовым трансформаторам в распределительных трансформаторных подстанциях (РТП).

».

3. В приложении 3:

3.1. Абзацы первый - второй подпункта 3 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«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), распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$П = C_1 + C_2 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni)».$$

3.2. Подпункт 3 пункта 1 после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

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

Руководитель службы



А. Березовский

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *Ветомасова О.С.*
В.С. 15-02-2021