

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 № 5947 от « 11 » Октября 2022 г.



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

**ПРИКАЗ**

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

г. Ханты-Мансийск  
8 февраля 2022 г.

№ 1-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 28 декабря 2021 года № 38-тп «Об утверждении стандартизованных 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 2022 год», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 8 февраля 2022 года № 1 приказываю:

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 9 декабря 2021 года

КОПИЯ  
ДОКУМЕНТА  
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Яковлевой О.С.  
15.02.2022

№ 126-нп «Об установлении стандартизованных 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:

- Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 9 декабря 2021 года № 126-нп

**Стандартизованные 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 2022 год**

Стандартизованные 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 <sub>1</sub>		
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C <sub>1.1</sub>	руб. за одно присоединение	2 397
На покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	C <sub>1.2.1</sub>		3 552
На покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к	C <sub>1.2.2</sub>		4 375

КОПИЯ  
ВЕРНА  
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СЕКЦИИ  
РСТ ЮГРЫ Абрамченко О.С.  
15.01.2022

электрическим сетям <1>			
Стандартизированная тарифная ставка ( $C_2$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.3.1.1}$	руб./км	1 266 152
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.3.2.1}$	руб./км	1 293 416
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1.1}$	руб./км	1 193 518
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2.1}$	руб./км	1 313 066
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.3.2.1}$	руб./км	1 590 386
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.3.3.1}$	руб./км	1 969 821
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.4.1.1}$	руб./км	1 386 741
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.2.1.4.2.1}$	руб./км	1 440 574
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1.1}$	руб./км	1 638 745
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталялюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.1}$	руб./км	1 798 254
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.1.1}$	руб./км	1 637 569
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.2.1}$	руб./км	1 776 219
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.4.3.1}$	руб./км	2 067 057

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ Асанголовская О.С.  
15.04.2022

Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.2.1.3.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	руб./км	1 782 101
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	руб./км	1 742 621
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стаалеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.3.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	руб./км	1 952 259
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	руб./км	1 658 950
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{2.3.1.4.2.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	руб./км	1 883 059
Стандартизированная тарифная ставка ( $C_3$ ) 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 одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	руб./км	2 336 632
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.1.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	руб./км	2 314 548
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	$C_{3.6.2.1.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	руб./км	3 655 371
Строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.1.1.1.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	руб./км	3 527 963
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	$C_{3.1.2.1.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	руб./км	2 452 183
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	руб./км	3 830 033
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	руб./км	3 721 094
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с	$C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$	руб./км	4 634 268

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Аманголова О.С.  
15.08.2020

бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине			
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	$C_{3.1.2.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	2 583 990
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.3.1}$ не город, 1-10 кВ	руб./км	3 933 269
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	$C_{3.6.2.2.3.1}$ не город, 1-10 кВ	руб./км	5 825 622
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{3.1.2.2.4.1}$ не город, 1-10 кВ	руб./км	4 275 941
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	4 613 347
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{3.6.2.1.4.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	руб./км	5 383 842
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	$C_{3.6.2.2.4.1}$ не город, 1-10 кВ	руб./км	6 548 807
Стандартизированная тарифная ставка ( $C_4$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Реклоузыры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{4.1.2}$ не город, 1-20 кВ	руб./шт	1 513 664
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 однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.1.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	24 123
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.2.1}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	9 035

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ ЮГРЫ *Расимова А.С.*  
*Р.С. 15.02.2022*

Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.2.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	8 976
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{5.1.3.1}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 925
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	5 065
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.3.3}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	7 884
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.4.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	3 908
Строительство однотрансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.4.3}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	6 251
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.1.5.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	3 478
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{5.1.5.3}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 775
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.2.3.2}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 512
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{5.2.5.3}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 536
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{5.2.6.3}$ не город, 10/0,4 кВ	руб./кВт	4 337
Стандартизированная тарифная ставка ( $C_6$ ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{6.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	10 357
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{6.2.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ	руб./кВт	8 827
Стандартизированная тарифная ставка ( $C_8$ ) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	11 253
Средства коммерческого учета электрической энергии	$C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	11 253

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Романова О.С.  
15.01.2022

энергии (мощности) трехфазные прямого включения		точку учета	
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусвенные включения	$C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже	рублей за точку учета	34 694

<1> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17.

».

## 2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

**«Приложение 2**  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 9 декабря 2021 года № 126-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 2022 год

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)
Ставка за 1 кВт максимальной мощности 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	$C_{max N 1}$	
Ставка за 1 кВт на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{max N 1.1}$	
Ставка за 1 кВт на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	$C_{max N 1.2.1}$	Региональная служба по тарифам Ханты-Мансийский автономный округ – Югры 34
Ставка за 1 кВт на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <1>	$C_{max N 1.2.2}$	45 КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ РСТ ЮГРЫ Аксюшева О.С. 15.01.2022

15.01.2022  
Аксюшева О.С.  
15.01.2022

<p>Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт и менее 670 кВт</p> <p>Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий (<math>C_2^{\max N}</math>)</p>		
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 147
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	1 905
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	1 977
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 208
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.2.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 237
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.2.1.3.2.1}$ не город, 1-20 кВ	2 093
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.2.1.3.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 199
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.2.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 258
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.2.1.4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 404
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.3.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 579
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.3.1.1}$ не город, 1-20 кВ	2 618
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.3.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 890
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным стальалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.3.2.1}$ не город, 1-20 кВ	2 435
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{\max N 2.3.1.4.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 265
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.4.1.1}$ не город, 1-20 кВ	1 527
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.4.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже	2 997
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.4.2.1}$ не город, 1-20 кВ	2 881
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.3.1.4.3.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже И СТАНДАРТЫ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В	2 129

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ Асапова О.С.  
 15.02.2022

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий ( $C_3^{\max N}$ )

Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.1.1}$	2 328
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.6.2.1.1.1}$	3 215
Строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.1.1.1.1.1}$	3 581
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.2.1}$	2 274
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.6.2.1.2.1}$	3 264
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.1.2.2.2.1}$	3 884
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	$C_{\text{не город, } 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.6.2.2.2.1}$	3 231
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.1.2.1.3.1}$	1 665
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{\text{не город, } 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.1.2.2.3.1}$	3 539
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	$C_{\text{не город, } 1-10 \text{ кВ}}^{\max N 3.6.2.2.3.1}$	5 496
Строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине с одной трубой в скважине	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.6.2.1.3.1}$	3 627
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{\text{не город, } 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 3.6.2.1.4.1}$	3 775
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) ( $C_4^{\max N}$ )		
Реклоузыры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{\text{не город, } 1-20 \text{ кВ}}^{\max N 4.1.2}$	2 374
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к		

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ Фомиченова О.С.  
15.02.2022

электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ( $C_5^{\max N}$ )		
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.1.2}$	24 123
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.2.1}$	9 035
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.2.2}$	8 976
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.3.1}$	4 925
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.3.2}$	5 065
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.3.3}$	7 884
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.4.2}$	3 908
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.4.3}$	6 251
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.5.2}$	3 478
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.1.5.3}$	4 775
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.2.3.2}$	4 512
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.2.5.3}$	4 536
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	$C_{\text{не город}, 10/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 5.2.6.3}$	4 337
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт) ( $C_6^{\max N}$ )		
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{\text{не город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 6.2.5}$	10 357
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью выше 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{\text{не город}, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}^{\max N 6.2.6}$	8 827
Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) ( $C_8^{\max N}$ )		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 8.1.1}$	878
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 8.2.1}$	576
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукусевенного включения	$C_{\text{не город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}^{\max N 8.2.2}$	323

<1> Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17.

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Василевская О.С.*  
*Р.О.Л.* *15.02.2022*

3. В приложении 3:

3.1. Подпункт 1 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«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»);

$$\Pi = C_1 + C_{8i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.1} \text{ или } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2.2};$$

3.2. Абзацы четвертый - седьмой подпункта 3 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«С1 - 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);».

3.3. Абзац восьмой признать утратившим силу.

4. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней с момента его официального опубликования.

И.о. руководителя службы




В.И. Кибкало

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры Романова О.С.  
15.02.2022