



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 № 5863 от « 16 » 12 2021 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
9 декабря 2021 года

№ 126-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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 9 декабря 2021 года № 66 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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 942,53 тыс. рублей.

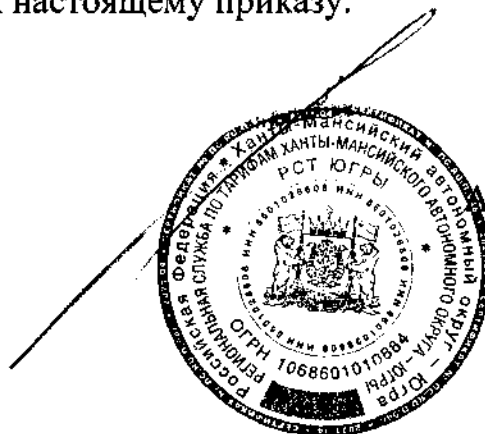
3. Определить расходы общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск», связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (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 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 согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. 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 2022 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

Руководитель службы



А.Березовский

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

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Югорск» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2022 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	7 098
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		2 384
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 _{1.2.1}		4 714
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 _{1.2.2}		
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 сталеалюминиевым проводом сечением от 50	C _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2.1	руб./км	1 337 900

до 100 квадратных мм включительно одноцепные			
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1	руб./км	1 220 548
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1	руб./км	1 276 719
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	руб./км	1 337 900
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1	руб./км	1 409 595
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 609 712
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 1-20 кВ} 2.2.1.3.2.1	руб./км	1 778 457
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 925 064
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 618 217
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	руб./км	1 730 634
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 845 425
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	руб./км	1 925 064
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	руб./км	2 146 497
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2.1	руб./км	1 845 425

Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ 2.2.2.4.3.1	руб./км	2 458 520
Строительство воздушных линий на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 110\ кВ\ и\ выше}$ 2.2.2.3.3.1.1	руб./км	10 449 888
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 многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.1.1	руб./км	2 334 011
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.2.1	руб./км	2 493 374
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.2.1	руб./км	3 751 093
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.3.1	руб./км	2 609 368
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.3.1	руб./км	3 851 121
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	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.1.2.1.4.1	руб./км	2 896 046
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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.1.4.1	руб./км	4 232 841
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.1.1	руб./км	3 386 154
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.2.1	руб./км	3 781 679
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.3.1	руб./км	4 021 397
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.1.2.2.4.1	руб./км	4 377 779

сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее			
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.2.2.1.1.1	руб./км	2 817 971
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.2.2.1.3.1	руб./км	2 968 378
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.2.2.1.4.1	руб./км	3 226 643
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.6.2.1.2.1	руб./км	3 732 699
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	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 3.6.2.1.3.1	руб./км	4 686 488
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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.6.2.1.3.1	руб./км	5 935 852
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ 3.6.1.1.7.3	руб./км	22 916 859
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			
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ 4.1.2	руб./шт	1 559 902
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 однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.1.2	руб./кВт	24 508
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.1.2		
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.2.2	руб./кВт	9 430
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.2.2		
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.3.2	руб./кВт	5 150
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.3.2		

Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.4.2	руб./кВт	3 879
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.4.2		
Строительство однострансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.1.5.2	руб./кВт	3 452
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.1.5.2		
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.3.2	руб./кВт	4 716
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.3.2		
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.4.2	руб./кВт	5 885
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.4.2		
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.5.2	руб./кВт	5 457
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.5.2		
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ 5.2.6.2	руб./кВт	3 781
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ 5.2.6.2		
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 мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.2.5	руб./кВт	11 822
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ 6.2.6	руб./кВт	9 229
Стандартизированная тарифная ставка (C_8) 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	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.1.1	рублей за точку учета	11 997
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.1	рублей за точку учета	26 743
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ 8.2.2	рублей за точку учета	34 275
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ 8.2.3	рублей за точку учета	249 193
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{не\ город, 35\ кВ}$ 8.2.3	рублей за точку учета	1 084 519

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

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 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	$C_{\max N 1}$	62
На покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{\max N 1.1}$	18
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>	$C_{\max N 1.2.1}$	44
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>	$C_{\max N 1.2.2}$	
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 одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.4.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	2 021
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{\max N 2.1.1.4.1.1}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	1 929

Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.1.1.4.2.1$	2 234
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.1.1.4.2.1$	1 409
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.1.1.3.2.1$	2 234
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.2.1.3.2.1$	2 484
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.2.1.3.2.1$	1 288
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.3.2.1$	2 281
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.1.1$	2 659
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.1.1$	1 721
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	2 989
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 1-20\ кВ}$ $maxN2.3.1.4.2.1$	3 060
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.4.3.1$	2 384
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN2.3.1.3.2.1$	2 989
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий (C_3^{maxN})		
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.1.1$	2 236
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	2 333
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.2.1$	3 865
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	1 708
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $maxN3.1.2.1.3.1$	3 918

Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.1.4.1$	1 836
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.1.4.1$	3 994
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.1.2.2.1.1$	3 721
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.2.2.1$	3 947
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.1.2.2.3.1$	3 551
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.1.1$	2 935
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.3.1$	2 028
Строительство кабельных линий в блоках многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.2.2.1.4.1$	2 694
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.6.2.1.2.1$	3 284
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине с одной трубой в скважине	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $max N 3.6.2.1.3.1$	3 691
Строительство кабельных линий, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $max N 3.6.2.1.3.1$	4 939
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^{maxN})		
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	$C_{не город, 1-20 \text{ кВ}}$ $max N 4.1.2$	2 327
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 одотрансформаторных подстанций мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.1.2$	24 508
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.1.2$	
Строительство одотрансформаторных подстанций мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не город, 6/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.2.2$	9 430
	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $max N 5.1.2.2$	

Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$	5 150
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.3.2$	
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$	3 879
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.4.2$	
Строительство однострансформаторных подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$	3 452
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.1.5.2$	
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$	4 716
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.3.2$	
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$	5 885
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.4.2$	
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$	5 457
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.5.2$	
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.6.2$	3 781
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $maxN5.2.6.2$	
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 400 до 1000 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N6.2.5$	11 822
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью свыше 1000 до 1250 кВА включительно	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max\ N6.2.6$	9 229
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	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.1.1$	923
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.1$	629
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $maxN8.2.2$	326
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	$C_{не\ город, 1 - 20\ кВ}$ $max\ N8.2.3$	810

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

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 9 декабря 2021 года № 126-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 2022 год

1. 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 или Главой III Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17 (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 электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

$$P = C_1 + C_{8i} * q, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2};$$

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

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

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:

$$П = C_1 + C_8 * q + \sum (C_{2i} * Li) + \sum (C_{3i} * Li) + \sum (C_{4i} * Mi) + \sum (C_{5i} * Ni) + \sum (C_{6i} * Ni) + \sum (C_{7i} * Ni),$$

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, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных $C_{1.2.1}$;

C_{2i} - 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_{3i} - 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_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования

(реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

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

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);

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

q - количество точек учета.

2. 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 пункте 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 или Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист}2}$ - 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 или Главой V Методических указаний (руб.).

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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