

**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  
30 ноября 2023 г.

№ 83-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 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», на основании протокола правления

И. КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ *Антоненкова Д.С.*  
*12.20.2023*

Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 30 ноября 2023 года № 52 п р и к а з ы в а ю:

1. Установить с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 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 619,73 тыс. рублей.

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

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

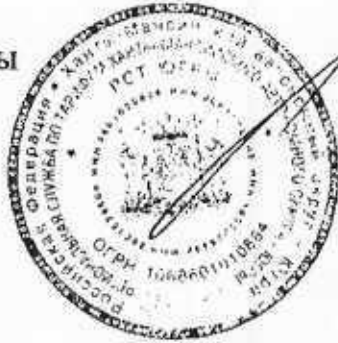
Исполнительный директор  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере

РСТ Югры *А.С. Романова*  
*07.11.2023*

устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2023 год согласно приложению 2 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Руководитель службы

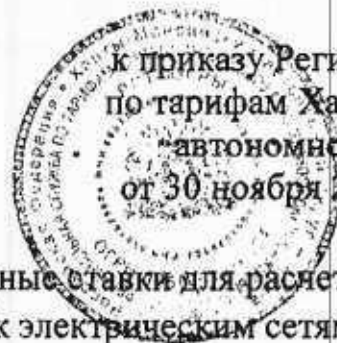


А.А. Березовский

КОПИЯ  
ВЕРНА



консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова Д.С.*  
*10.01.2023*



## Приложение 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 30 ноября 2023 года № 83-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 2024 год

Наименование ставки	Код ставки	Ставка платы (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний <sup>1</sup> (кроме подпункта «б») <sup>1</sup> (руб. за одно присоединение)		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C <sub>1.1</sub>	3 166
Выдача уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <sup>1</sup>	C <sub>1.2.1</sub>	4 700
Проверка выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <sup>1</sup>	C <sub>1.2.2</sub>	5 718
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.1.1</sub>	1 611 539
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.2.1</sub>	1 682 831
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.3.3.1</sub>	2 303 849
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1</sub>	1 533 308
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	C <sub>0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1</sub>	1 661 403

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова О.В.*  
*А.В.* 01.12.2023

Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.1.1	1 573 281
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1	1 896 465
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.3.1	2 471 425
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	1 657 119
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.2.1	1 773 839
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	2 015 967
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	2 092 329
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	1 897 891
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	2 262 029
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	3 061 887
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	2 670 390
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.1.1.3.2.1	1 910 468
Строительство воздушных линий на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.1.1.4.1.1	2 137 304
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.2.1.3.2.1	2 255 647
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.2.1.4.1.1	1 801 533
Строительство воздушных линий на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.2.1.4.2.1	2 213 235
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.3.1.1	2 146 181
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.3.2.1	2 446 010
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.3.3.1	2 691 270
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.4.1.1	2 136 645

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ

И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ *Петрова О.С.*

*10.07.2023*

Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.4.2.1	2 332 682
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.4.2.2	3 486 638
Строительство воздушных линий на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 1-20 кВ 2.3.1.4.3.1	2 299 535
Строительство воздушных линий на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	С 110 кВ и выше 2.2.2.3.3.2.1	22 922 898
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на I-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
Строительство кабельных линий в траншеях одножильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	2 861 702
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.2	4 522 453
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.2	4 704 299
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	3 230 154
Строительство кабельных линий в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.2	5 357 736
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.1	2 849 597
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	3 935 112
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.1	3 138 211
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.2	4 725 899
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	3 379 719
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	5 613 420
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.3	7 490 754
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	4 494 417
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	6 951 962
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	9 709 171

Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.2.2	4 553 335
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.3.1	5 768 546
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	4 659 619
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	7 614 771
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	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	4 793 447
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	7 989 402
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	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	5 751 659
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	11 236 813
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	13 783 462
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	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.1	6 715 267
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	11 020 299
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	7 321 013
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.1.1	4 328 010
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.1	5 990 807
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.1	7 054 351





Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.1	4 626 614
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.2	6 941 034
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.3.1	4 558 297
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.3.2	6 188 751
Строительство кабельных линий в траншеях многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	5 473 356
Строительство кабельных линий в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	C 1-10 кВ 3.1.2.2.4.2	8 690 052
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C 1-10 кВ 3.6.1.1.2.2	10 353 077
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C 1-10 кВ 3.6.1.1.3.1	7 027 087
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C 1-10 кВ 3.6.1.1.4.1	8 133 125
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 1-10 кВ 3.6.2.1.1.1	5 577 795
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 1-10 кВ 3.6.2.1.2.1	6 002 128
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C 1-10 кВ 3.6.2.1.3.1	7 175 470
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C 1-10 кВ 3.6.2.1.3.2	10 709 728
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C 1-10 кВ 3.6.2.1.4.2	15 781 422
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C 1-10 кВ 3.6.2.2.1.1	5 169 925
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	C 1-10 кВ 3.6.2.2.1	5 698 493
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной	C 1-10 кВ 3.6.2.2.3.1	7 456 459

изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.2	12 062 967
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 <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.1	8 238 422
Строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.4.2	15 261 951
Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>4</sub> ) на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения (руб./шт)		
Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.1	1 816 163
Реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.2	1 868 448
Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.1.4	1 902 066
Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	C <sup>1-20 кВ</sup> 4.5.4.2	10 458 837
Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C <sup>35 кВ</sup> 4.6.1.1	34 875 099
Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	C <sup>110 кВ и выше</sup> 4.6.2.1	118 629 951
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	32 731
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.1.1	32 045
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.1.2	31 525
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.1	10 771
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	11 274
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.2.2	11 071
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.1	5 674
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	6 569
Строительство одностранформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C <sup>6/0,4 кВ</sup> 5.1.3.2	6 434

РЕЗУЛЬТАТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В

ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ Югры *Воткинск* ОС,

*АИ* от 14.02.2023

Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.1.3.3	9 527
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 10/0,4 кВ 5.1.4.2	4 885
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 6/0,4 кВ 5.1.4.2	5 286
Строительство однотрансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.1.4.3	7 367
Строительство однотрансформаторных подстанций за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C 6/0,4 кВ 5.1.4.3	6 797
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 10/0,4 кВ 5.1.5.2	4 063
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 6/0,4 кВ 5.1.5.2	4 003
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.1.5.3	5 618
Строительство однотрансформаторных подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА шкафного или киоскового типа	C 6/0,4 кВ 5.1.5.2	2 976
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.2.3	10 275
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 10/0,4 кВ 5.2.3.2	5 905
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.3.3	9 629
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 10/0,4 кВ 5.2.4.2	5 535
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.4.3	8 879
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	C 6/0,4 кВ 5.2.4.3	9 025
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	C 10/0,4 кВ 5.2.5.2	3 184
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.5.3	6 755
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций ((за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	C 6/0,4 кВ 5.2.5.3	6 875
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.6.3	5 511
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	C 10/0,4 кВ 5.2.7.3	5 119

Строительство двухтрансформаторных и более подстанций (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>	5 305
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
Строительство распределительных двухтрансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	C <sup>6(10)/0,4 кВ</sup> <sub>6.2.5.2</sub>	16 653
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
Строительство двухтрансформаторных и более подстанций мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	C <sup>110/35/6(10) кВ</sup> <sub>7.2.4.1</sub>	18 605
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub>	14 986
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub>	28 427
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C <sup>1-20 кВ</sup> <sub>8.2.1</sub>	580 131
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub>	40 372
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>	41 403

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

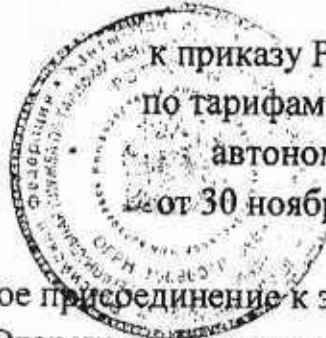
КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова Д.С.*  
*РСТ от 11.06.2023*

## Приложение 2

к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 30 ноября 2023 года № 83-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 2024 года

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

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

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

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

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

КОПИЯ  
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Вомоннова О.С.*  
*Алей 07.12.2023*

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

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

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

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

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

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

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

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

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

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

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

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

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

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

где:

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

ЗАРУЧНИК ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ

РСТ ЮГРЫ *Антонисова ДС.*  
*АДУ* 07.12.2023

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

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

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

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

$C_{2,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

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

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

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

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

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

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

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

$q$  - количество точек учета (шт.).

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III Методических указаний (руб.).



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

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

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

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

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

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

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

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

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

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры *Антонова О.С.*  
*А.С.У. 07.10.2023*