



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ**

**ПРИКАЗ**

О внесении изменений в некоторые приказы Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

г. Ханты-Мансийск  
13 февраля 2018 года

№ 5 -нп

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», в связи с принятием Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа распоряжений от 28 декабря 2017 года № 51 «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Тюменской области, Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре и Ямало-Ненецкому автономному округу на 2018 год», от 28 декабря 2017 года № 50-тп «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год», 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 13 февраля 2018 года № 4 **п р и к а з ы в а ю:**

КОПИЯ  
ВЕРНА



Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 16.02.2018

*Handwritten signature*

1. Внести в приложение 1 к приказу Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2017 года № 180-нп «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» изменение, изложив таблицу «Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» в следующей редакции:

«Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка»

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра				
№ п/п	Показатель (группа потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.**			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68	2,78
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,73	2,83
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,85
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,68	2,78

КОПИЯ  
ВЕРНА

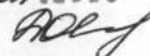
Долгополова О.С. 16.08.2018

*Handwritten signature*

	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.**</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,88	1,95
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,91	1,98
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,98
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,93	2,00
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,88	1,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,98
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.**</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,88	1,95
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,91	1,98

КОПИЯ  
ВЕРНА

ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИКИ И УПРАВЛЕНИЯ  
СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЮ  
РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 16.08.2018





	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,98
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	1,93	2,00
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,88	1,95
	Ночная зона	руб./кВт·ч	0,95	0,98
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.**			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68	2,78
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,73	2,83
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,85
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,68	2,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.**			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68	2,78
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,73	2,83
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,85
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,68	2,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.**			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68	2,78
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,73	2,83
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,85
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,68	2,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай).			
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.**				
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,68	2,78
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток *			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2,73	2,83
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40

КОПИЯ  
ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ  
СЛУЖБА  
ПО ТАРИФАМ  
РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ЦЕНОБ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 16.02.2018  
АДЭ

4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток *			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2,75	2,85
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2,68	2,78
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1,36	1,40

Примечание: тарифы на электрическую энергию применяются в части территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами.

\* Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

\*\* При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.».

2. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2017 года № 183-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и стандартизированным 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:

2.1. Дополнить пунктами 5, 6 следующего содержания:

«5. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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 максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2018 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

6. Установить формулу 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 2018 год согласно приложению 4 к настоящему приказу.»;

КОПИЯ  
ВЕРНА

РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 16.02.2018

*Handwritten signature*

2.2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 183-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 2018 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
Ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C <sub>1</sub>	руб. за одно присоединение (без НДС)	8 333
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C <sub>1.1</sub>		2 725
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C <sub>1.2</sub>		5 608
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C <sub>2</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>2</sub>	руб./км	1 167 977
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		руб./км	1 385 926
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		руб./км	1 820 298
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цепи		руб./км	2 563 566
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (C <sub>3</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
на уровне напряжения 0,4кВ	C <sub>3</sub>	руб./км	2 289 004
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>			
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>			

КОПИЯ  
ВЕРНА

РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 16.08.2018

на уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 478 530
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		руб./км	3 529 865
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (С <sub>4</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
Реклоузер 6 (10) кВ	С <sub>4</sub>	руб./шт	397 104
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С <sub>5</sub> ) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	С <sub>5</sub>	руб./кВт	6 538
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 278
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 880
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	1 799
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 425
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	6 185
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 080
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 383
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	2 564

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.»;

2.3. Дополнить приложениями 3, 4 следующего содержания:

«Приложение 3  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 183-нп

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) 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 максимальной мощностью менее 8900кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2018 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 за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы	С1 <sup>maxN</sup>	77

КОПИЯ  
ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ ЮГРЫ  
Долгополова О.С. 16.02.2018

*Рос*



электроснабжения)		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C1.1 <sup>maxN</sup>	25
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C1.2 <sup>maxN</sup>	52
<b>Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт</b>		
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
на уровне напряжения 0,4кВ	C2 <sup>maxN</sup>	5 085
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм <sup>2</sup> и менее		3 680
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более		1 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм <sup>2</sup> и более, в две цепи		7 229
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
<b>На уровне напряжения 0,4кВ</b>	C3 <sup>maxN</sup>	
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		3 361
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		2 550
<b>На уровне напряжения 10кВ</b>		
кабель сечением до 120 мм <sup>2</sup>		3 437
кабель сечением свыше 150 мм <sup>2</sup>		2 647
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
Реклоузер 6 (10) кВ	C4 <sup>maxN</sup>	2 546
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций		
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	C5 <sup>maxN</sup>	6 538
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 278
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 880
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		1 799
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		7 425
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		6 185
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 080
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 383
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		2 564

\* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861.»;

«Приложение 4  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 183-нп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская энергетическая компания децентрализованной зоны» и общества с ограниченной

КОПИЯ  
ВЕРНА

Долгополова О.С. 16.06.2018  
All of



ответственностью «Газпром трансгаз Югорск»  
 энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-  
 Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые  
 зоны оптового рынка, на 2018 год

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, по формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»

$$П = C_1, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}$$

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

$$П = C_1 + \sum(C_2i * Li) + \sum(C_3i * Li)$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство реклоузеров:

$$П = C_1 + \sum(C_2i * Li) + \sum(C_3i * Li) + \sum(C_4i * Mi) + \sum(C_5i * Ni)$$

Где:

C1 - 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);

КОПИЯ  
 ВЕРНА

ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА  
 СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
 КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ  
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
 РСТ ЮГРЫ  
 Долгополова О.С. 16.02.2018

*Ades*

$C_{2,i}$  - 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);

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

$L_i$  - 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);

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на

КОПИЯ  
ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
РСТ ЮГРЫ  
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 16.02.2018

*ADef*

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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

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

3. Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 декабря 2017 года № 182-нп «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, а также стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры» следующие изменения:

3.1. Дополнить пунктом 9 следующего содержания:

«9. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «ЮграТеплоГазСтрой» на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры на 2018 год согласно приложению 9 к настоящему приказу.».

3.2. Дополнить приложением 9 следующего содержания:

«Приложение 9  
к приказу Региональной службы  
по тарифам Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры  
от 13 декабря 2017 года № 182-нп

КОПИЯ  
ВЕРНА



УПРАВЛЕНИЕ  
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 16.02.2018

*Handwritten signature*

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего  
оборудования к газораспределительным сетям  
ООО «ЮграТеплоГазСтрой» на территории Ханты-Мансийского  
автономного округа – Югры на 2018 год

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям			
№ п/п	с максимальным расходом газа:	тыс. руб. с НДС	тыс. руб. без НДС
1.	не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для собственных нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд	55,894	х
2.	не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности	55,894	47,368

Примечание: размер платы, установленный настоящим приложением, применяется:

- при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования заявителей до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии до точки подключения, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа), в соответствии с утвержденной в установленном порядке схемой газоснабжения территории поселения (если имеется);

- на осуществление газораспределительной организацией мероприятий по подключению (технологическому присоединению) до границы земельного участка заявителя.».

Руководитель службы



А.А.Березовский



КОПИЯ  
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования  
и контроля тарифов в  
электроэнергетике и газовой сфере  
РСТ Югры  
Долгополова О.С. 16.02.2018

*[Handwritten signature]*