



Аппарат Губернатора
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
Управление государственной регистрации
нормативных правовых актов
Внесен в государственный реестр копийных
правовых актов исполнительных органов
государственной власти
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
За № 4855-07 от 02 20 20 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

О внесении изменений в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 127-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка»

г. Ханты-Мансийск
4 февраля 2020 года

№ 3-нп

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 14 апреля 2012 года № 137-п «О Региональной службе по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», в связи с принятием Региональной энергетической комиссией Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа распоряжения от 27 декабря 2019 года № 32-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 2020 год», на основании протокола правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 4 февраля 2020 года № 3 **п р и к а з ы в а ю:**

Внести в приказ Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 10 декабря 2019 года № 127-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» изменения, указанные в приложении к настоящему приказу.

Губернатор
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры
В.А. Платонов

Служба по тарифам
и контролю тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *Ванюшова О.С.*
02.02.2020

№ 127-нп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка» следующие изменения:

1. Приложение 1 изложить в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 127-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 2020 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 за технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемы электроснабжения)	C ₁	руб. за одно присоединение	7 103
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C _{1.1}		2 407
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C _{1.2}		4 696
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C ₂) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
на уровне напряжения 0,4кВ	C ₂	руб./км	1 197 316
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	1 425 964
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	1 837 057

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *А.С. Редченко* Р.С.
Редченко 10.02.2020

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С ₂) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
на уровне напряжения 0,4кВ	С ₂	руб./км	2 359 877
кабель сечением до 120 мм ²		руб./км	2 508 274
кабель сечением свыше 150 мм ²			
на уровне напряжения 10кВ			
кабель сечением до 120 мм ²	С ₂	руб./км	3 630 592
кабель сечением свыше 150 мм ²		руб./км	3 652 942
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (С ₃) для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт			
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА и менее	С ₃	руб./кВт	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	3 593

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

».

2. Приложение 2 изложить в следующей редакции:

«Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 10 декабря 2019 года № 127-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 2020 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	С ₁ ИИИ	62

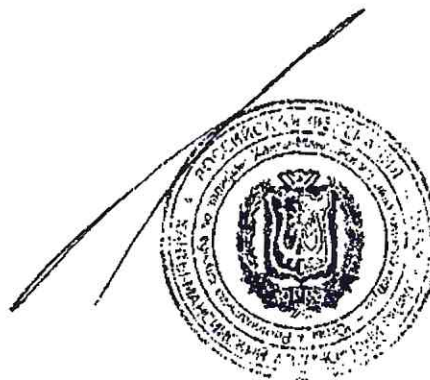
КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ *Ариштанова Д.С.*

применением постоянной и временной схемы электроснабжения)		
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	C1.1 ^{maxN}	18
Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил технологического присоединения*)	C1.2 ^{maxN}	44
Для заявителей осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт		
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 ^{maxN}	5 392
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		3 383
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		1 583
Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий		
На уровне напряжения 0,4кВ	C3 ^{maxN}	
кабель сечением до 120 мм ²		3 104
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 192
На уровне напряжения 10кВ		
кабель сечением до 120 мм ²		2 640
кабель сечением свыше 150 мм ²		2 555
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 ^{maxN}	4 730
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		4 391
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		2 845
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		2 051
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*100 кВА		7 274
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		5 727
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		4 284
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		3 593

* Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

».

Руководитель службы



А.А. Березовский

КОПИЯ
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры *Аманова О.С.*
2010 10 02 2010