



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 № 3415 от « 19 » 06 20 17 г.

РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА-ЮГРЫ

ПРИКАЗ

13 июня 2017 года

№ 72-нп

г. Ханты-Мансийск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская генерирующая компания» энергопринимающих устройств на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «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 обращения акционерного общества «Югорская генерирующая компания» и протокола

КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Долгополова О.С. 19.06.2017

Роль

правления Региональной службы по тарифам Ханты-Мансийского автономного округа – Югры от 13 июня 2017 года № 42 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская генерирующая компания» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская генерирующая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900 кВт энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

3. Установить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская генерирующая компания» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Ставки и формула, установленные в пунктах 1 – 3 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2017 года.

Руководитель службы



А.А. Березовский



КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Долгополова О.С. 19.06.2017

Handwritten signature

Приложение 1
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 июня 2017 года № 72-нп

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного
общества «Югорская генерирующая компания» энергопринимающих
устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного
округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка,
на 2017 год

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наиме нова ние ставки	Ед. изм.	Ставка платы (руб. без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150 кВт
			с момента вступления в силу приказа по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	
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./кВт в текущих ценах	108	108	108
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C _{1.1}		25	25	25
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C _{1.2}		35	35	35
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств*)	C _{1.3}		11	11	11
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C _{1.4}		37	37	37
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C ₂)					
на уровне напряжения 0,4 кВ		руб./км	131 853	-	263 707
на уровне напряжения 10 кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	151 281	-	302 562
на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и менее		руб./км	-	-	365 133
на уровне напряжения 10 кВ сечением 70 мм ² и менее, в две цепи		руб./км	-	-	440 516
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство					

КОПИЯ
ВЕРНА

Консультант отдела регулирования
и контроля тарифов в
электроэнергетике и газовой сфере
РСТ Югры
Долгополова О.С. 19.06.2017

В.С.С.

кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 (С ₃)					
на уровне напряжения 0,4 кВ					
кабель сечением до 120 мм ²	руб./км	242 272	-	484 544	
кабель сечением свыше 150 мм ²	руб./км	391 189,5	-	782 380	
два кабеля сечением свыше 150 мм ²	руб./км	-	-	1 408 284	
на уровне напряжения 10 кВ					
кабель сечением до 120 мм ²	руб./км	487 997,5	-	975 995	
кабель сечением свыше 150 мм ²	руб./км	538 825,5	-	1 077 651	
два кабеля сечением свыше 120 мм ²	руб./км	878 395,5	-	1 756 791	
два кабеля сечением свыше 150 мм ²	руб./км	-	-	1 939 772	
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 (С ₄)					
КТП - 6(10)/0,4 кВ, до 63 кВА	руб./кВт	1 179	-	2 358	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА	руб./кВт	629	-	1 258	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	руб./кВт	547,5	-	1 095	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х160 кВА	руб./кВт	462	-	924	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	руб./кВт	-	-	789	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х250 кВА	руб./кВт	-	-	638	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	руб./кВт	-	-	528	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	руб./кВт	-	-	346	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х400 кВА	руб./кВт	-	-	1 183	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х630 кВА	руб./кВт	-	-	796	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х1000 кВА	руб./кВт	-	-	561	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2х1250 кВА	руб./кВт	-	-	521	
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 4х1000 кВА	руб./кВт	-	-	487	
Реклоузер 6(10) кВ	руб./кВт	-	-	1 930	

*Расходы на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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;

- заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
ДОЛГОПОЛОВА О.С. 19.06.2017

Handwritten signature

Приложение 2
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 июня 2017 года № 72-нп

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
акционерного общества «Югорская генерирующая компания» на уровне
напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900 кВт
энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-
Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые
зоны оптового рынка, на 2017 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ, согласно приложению № 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, (руб./кВт без НДС)		
				до 150 кВт включительно		от 150 кВт
				с момента вступления в силу приказа по 30.09.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 626 942	302 270	25	25	25
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городе и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности				
3.1.	строительство воздушных линий	X	X	X	X	X
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10 кВ	2 757 067,77	728,13	3 591,49	-	4 692,75
3.2.	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	-	950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	-	2 703,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных	X	X	X	X	X

КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
 И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
 ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
 РСТ ЮГРЫ
 Долгополова О.С. 19.06.2017

Рос

	подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ					
3.4.1.	ТП-10/04 кВ однотрансформаторная подстанция	3 525 892,59	823	2 827,05	-	5 654,09
3.4.2.	ТП-10/04 кВ двухтрансформаторная подстанция	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	-	4 127,14
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	10 716 844	302 270	35	35	35
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	518 106	47 248	11	11	11
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	11 175 128	302 270	37	37	37

*Расходы на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий заявителей:

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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;

- заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Долгополова О.С. 19.06.2017

Handwritten signature

Приложение 3
к приказу Региональной службы
по тарифам Ханты-Мансийского
автономного округа – Югры
от 13 июня 2017 года № 72-нп

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Югорская генерирующая компания» энергопринимающих устройств заявителей на территории Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, не объединенной в ценовые зоны оптового рынка, на 2017 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 следующей формуле:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П = C_1 * N_i, \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

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

$$П = C_1 * N_i + [\sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i)] * Z_{\text{изм.ст.}}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$П = C_1 * N_i + [\sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i) + C_{4i} * N_i] * Z_{\text{изм.ст.}}$$

4) 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:

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. 19.06.2017

АСС

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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-дефляторов по подразделу «Строительство», 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.

Где:

П - плата за технологическое присоединение к электрическим сетям;

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 не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт);

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

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

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

L_i - протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км);

i - уровень напряжения подключения заявителя;

$Z_{изм.ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый

КОПИЯ
ВЕРНА

КОНСУЛЬТАНТ ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
И КОНТРОЛЯ ТАРИФОВ В
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ГАЗОВОЙ СФЕРЕ
РСТ ЮГРЫ
Долгополова О.С. 19.06.2017

федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в градостроительной деятельности.

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
Долгополова О.С. 19.06.2017
РДЛУ