

**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ,
ЯМАЛО-НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА**

РАСПОРЯЖЕНИЕ

28 декабря 2016г.

№ 92-тп/86

г. Тюмень

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 №209-э/1, и на основании обращения ООО «Энергетика Югры»:

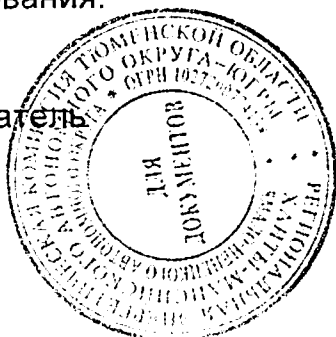
1. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры», согласно приложению №3.

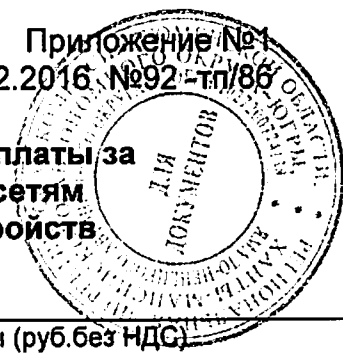
4. Настоящее распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель



Ю.П. Мыльников

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год



Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Ед.изм.	Ставка платы (руб. без НДС)		
			до 150 кВт включительно		свыше 150кВт
			с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
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	C _{1.4}		37	37	37
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)					
на уровне напряжения 0,4кВ		руб./км	131 853	-	263 707
на уровне напряжения 10кВ сечением 50 мм ² и менее		руб./км	151 281	-	302 562
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более		руб./км	-	-	365 133
на уровне напряжения 10кВ сечением 70 мм ² и более в две цепи		руб./км	-	-	440 516
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)					
на уровне напряжения 0,4кВ					
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 10кВ					
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 до 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 года (C4)					
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, 250 кВА		руб./кВт	462	-	924

КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	-	-	789
КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 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
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	-	-	1 183
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*330 кВА		руб./кВт	-	-	796
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	-	-	561
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	-	-	521
БКТП-6(10)/0,4 кВ, 4*1000 кВА		руб./кВт	-	-	487
Реклоузер 6 (10) кВ		руб./кВт	-	-	1 930

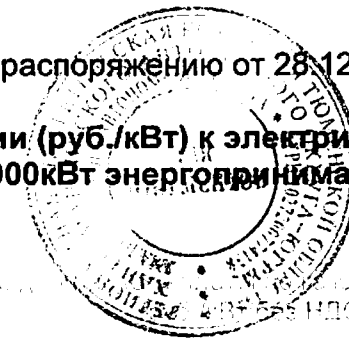
* Расходы на осмотр присоединяемых Устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организации и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываемые при установлении платы за технологическое присоединение 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 не более 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 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

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

- 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.



Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ООО «Энергетика Югры» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощностью менее 8900кВт энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год

	Наименование мероприятий	Стоимость мероприятий по каждому мероприятию (руб.)	Максимальная мощность (кВт)	до 150 кВт включительно		от 150 кВт
				с 01.01.2017г. по 30.09.2017г.	с 01.10.2017г. по 31.12.2017г.	
				для заявителей, у которых расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	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 необходимо заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах 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 0,4кВ	3 901 667,40	1 180,8	3 304,26	-	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10кВ	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 0,4кВ	66 525 961,15	27 241,01	4 219,94	-	1 950,29
3.2.2.	на уровне напряжения 10кВ	93 610 345,78	33 682,95	7 190,23	-	2 703,93
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	X
3.4.1.	ТП -10/0,4кВ однитрансформаторная	3 525 892,59	823	2 827,05	-	5 654,09
3.4.2.	ТП -10/0,4кВ двухтрансформаторная	97 261 845,25	23 599,07	2 063,57	-	4 127,14

3.5.	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	10 716 844	302 270	35	35	35
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора вводов в эксплуатацию устройств заявителя*	518 106	47 248	11	11	11
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к 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 класса напряжения до 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

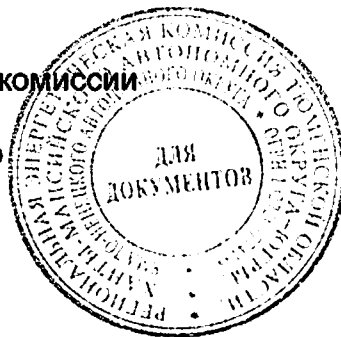
- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- 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.

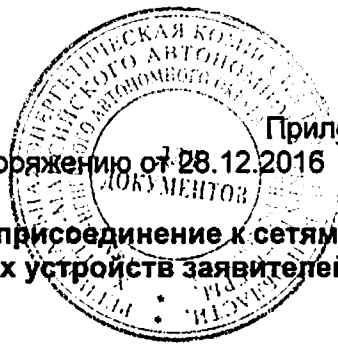
Утверждаю:

Председатель Региональной энергетической комиссии

Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа



Ю.П. Мыльников



**Формула платы за технологическое присоединение к сетям
ОАО «Энергетика Югры» энергопринимающих устройств заявителей на 2017
год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим энергопринимающим устройствам 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»:

$$P = C_1 \cdot N_i \text{ где } C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

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

$$P = C_1 \cdot N_i + \sum (C_{2i} \cdot Li) \cdot \text{Зизм.ст} + \sum (C_{3i} \cdot Li) \cdot \text{Зизм.ст.}$$

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

$$P = C_1 \cdot N_i + \sum (C_{2i} \cdot Li) \cdot \text{Зизм.ст.} + \sum (C_{3i} \cdot Li) \cdot \text{Зизм.ст.} + C_{4i} \cdot N_i \cdot \text{Зизм.ст.}$$

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению превышает на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- для 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;

- для 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:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме объектов «б» и «в») (руб./кВт);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С01 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (кВ);

С04 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

Т – режим максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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

Э – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъектов Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определенным федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

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