

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

РАСПОРЯЖЕНИЕ

15 декабря 2015 г.

№ 99-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 «Газпром энерго» Сургутский филиал энергопринимающих
устройств заявителей на 2016 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 «Газпром энерго» Сургутский филиал:

1. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

2. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

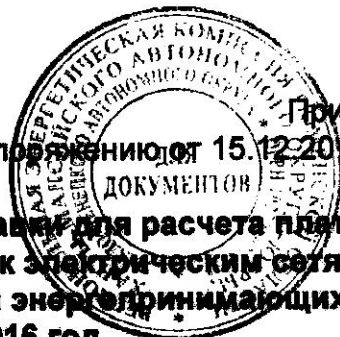
3. Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал, согласно приложению №3.

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 «Газпром энерго» Сургутский филиал энергопринимающих устройств
заявителей на 2016 год**

Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (с применением постоянной и временной схемой электроснабжения)	C1	руб./кВт в текущих ценах	30,22	30,22
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		6,70	6,70
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		9,80	9,80
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	C1.3.		-	-
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»)	C1.4.		13,72	13,72
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)				
ВЛ 0,4 кВ до 70 мм2	C2	руб./км	125 641	251 281
ВЛ 6(10) кВ 50 мм2			144 153	288 305
ВЛ 6(10) кВ 70 мм2			x	347 928
ВЛ 6(10) кВ 70 мм2, в две цепи			x	419 759
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)				
КЛ 0,4 кВ до 150 мм2, один кабель в траншее	C3	руб./км	121 090	242 179
КЛ 0,4 кВ до 150 мм2, два кабеля в траншее		руб./км	169 525	339 051
КЛ 6(10) кВ до 120 мм2, один кабель в траншее		руб./км	189 228	378 456
КЛ 6(10) кВ до 120 мм2, два кабеля в траншее		руб./км	276 143	552 287
КЛ 6(10) кВ от 150 мм2 до 240 мм2, один кабель в траншее		руб./км	x	536 208
КЛ 6(10) кВ от 150 мм2 до 240 мм2, два кабеля в траншее		руб./км	x	820 174

КЛ 0,4 кВ до 150 мм ² , методом ГНБ для одноцепной КЛ 0,4 кВ в одной трубе		руб./км	506 775	1 013 550
КЛ 0,4 кВ до 150 мм ² , методом ГНБ для двухцепной КЛ 0,4 кВ в двух трубах		руб./км	709 485	1 418 970
КЛ 6 (10) кВ до 120 мм ² , методом ГНБ для одноцепной КЛ 6 (10) кВ в одной трубе		руб./км	531 258	1 062 515
КЛ 6 (10) кВ до 120 мм ² , методом ГНБ для двухцепной КЛ 6 (10) кВ в двух трубах		руб./км	743 761	1 487 521
КЛ 6 (10) кВ от 150мм ² до 240 мм ² , методом ГНБ для одноцепной КЛ 6 (10) кВ в одной трубе		руб./км	x	1 777 937
КЛ 6 (10) кВ от 150мм ² до 240 мм ² , методом ГНБ для двухцепной КЛ 6 (10) кВ в двух трубах		руб./км	x	2 489 112
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в ценах 2001 года (С4)				
КТП - 10/0,4 кВ, до 63 кВА	С4	руб./кВт	1 073	x
КТП - 10/0,4 кВ, от 100 кВА до 250 кВА			440	880
КТП - 10/0,4 кВ, 400 кВА			x	603
БКТП-10/0,4 кВ, 2*630 кВА				1 269
БКТП-10/0,4 кВ, 2*1000 кВА				972
БКТП-10/0,4 кВ, 2*1250 кВА				930



Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей на 2016 год

без НДС

№ 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)	
				до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	41 667,30	6 219	6,70	6,70
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.1.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	-	-	-	-
3.1.2.	на уровне напряжения 10 кВ	-	-	-	-
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-
3.2.1.	на уровне напряжения 0,4 кВ	-	-	-	-
3.2.2.	на уровне напряжения 10 кВ	-	-	-	-
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X
3.4.1.	КТП - 10/0,4 кВ до 63 кВА	662 849	45,835	7 231	-
3.4.2.	КТП - 10/0,4 кВ от 100 кВА до 250 кВА	897 356	151,300	2 965	5 931
3.4.3.	КТП - 10/0,4 кВ 400 кВА	1 447 388	356,000	-	4 066
3.4.4.	2БКТП 10/0.4 630 кВА	9 589 229	1 121,400	-	8 551
3.4.5.	2БКТП 10/0.4 1000 кВА	11 663 907	1 780,000	-	6 553
3.4.6.	2БКТП 10/0.4 1250 кВА	13 942 209	2 225,000	-	6 266
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	60 946,20	6 219	9,80	9,80
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	85 324,68	6 219	13,72	13,72

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
ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал энергопринимающих устройств
заявителей на 2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» Сургутский филиал 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»:

$$П = C1 * Ni, \text{ где } C1 = C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}$$

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

$$П = C1 * Ni + [\sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li)] * \text{Зизм.ст.}$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «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):

$$П = C1 * Ni + [\sum (C2i * Li) + \sum (C3i * Li) + C4i * Ni] * \text{Зизм.ст.}$$

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:

- 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:

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 п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт);

C_{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C_{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

C_{1.3.} - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

C_{1.4.} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

C₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

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);

Зизм.ст. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый 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.

