

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

---

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

15 декабря 2015 г.

№ 96-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 переработка» 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 переработка»,

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 переработка» 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 переработка» 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 переработка», согласно приложению №3.

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

Председатель



**Ю.П. Мыльников**

Приложение №1  
к распоряжению от 15.12.2016 №96-тп/86



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» 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	91,97	91,97
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	C1.1.		57,61	57,61
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	C1.2.		17,50	17,50
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.		16,86	16,86
<b>Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C2)</b>				
ВЛ 0,4 кВ до 70 мм <sup>2</sup>	C2	руб./км	125 641	251 281
ВЛ 6(10) кВ 50 мм <sup>2</sup>			144 153	288 305
ВЛ 6(10) кВ 70 мм <sup>2</sup>			x	347 928
ВЛ 6(10) кВ 70 мм <sup>2</sup> , в две цепи			x	419 759
<b>Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в ценах 2001 года (C3)</b>				
КЛ 0,4 кВ до 150 мм <sup>2</sup> , один кабель в траншее	C3	руб./км	121 090	242 179
КЛ 0,4 кВ до 150 мм <sup>2</sup> , два кабеля в траншее		руб./км	169 525	339 051
КЛ 6(10) кВ до 120 мм <sup>2</sup> , один кабель в траншее		руб./км	189 228	378 456
КЛ 6(10) кВ до 120 мм <sup>2</sup> , два кабеля в траншее		руб./км	276 143	552 287
КЛ 6(10) кВ от 150 мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> , один кабель в траншее		руб./км	x	536 208
КЛ 6(10) кВ от 150 мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> , два кабеля в траншее		руб./км	x	820 174
КЛ 0,4 кВ до 150 мм <sup>2</sup> , 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 <sup>2</sup> , 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 <sup>2</sup> , методом ГНБ		руб./км	531 258	1 062 515

для одноцепной КЛ 6 (10) кВ в одной трубе				
КЛ 6 (10) кВ до 120 мм <sup>2</sup> , методом ГНБ для двухцепной КЛ 6 (10) кВ в двух трубах		руб./км	743 761	1 487 521
КЛ 6 (10) кВ от 150мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> , методом ГНБ для одноцепной КЛ 6 (10) кВ в одной трубе		руб./км	x	1 777 937
КЛ 6 (10) кВ от 150мм <sup>2</sup> до 240 мм <sup>2</sup> , 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			x	1 269
БКТП-10/0,4 кВ,2*1000 кВА			x	972
БКТП-10/0,4 кВ,2*1250 кВА			x	930



**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении (руб./кВт) к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» 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	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	11 522,24	200	57,61	57,61
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				
3.2.	строительство кабельных линий	-	-	-	-
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	3 499,29	200	17,50	17,50
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	3 371,12	200	16,86	16,86

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 переработка» энергопринимающих устройств заявителей на  
2016 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка» 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»:

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

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

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

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):

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

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:

- 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<sub>1.1</sub> - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C<sub>1.2</sub> - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ;

С<sub>1.3</sub> - участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств;

С<sub>1.4</sub> - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»);

С<sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С<sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

С<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения;

N<sub>i</sub> - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

L<sub>i</sub> - 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.

