

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

РЕШЕНИЕ

19 декабря 2013 г.

№ 176-тп/86

г. Тюмень

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 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 11.09.2012г. №209-э/1 и на основании обращения Сургутского филиала ООО «Газпром энерго», Региональная энергетическая комиссия Тюменской области, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа,

р е ш и л а:

1. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №1.

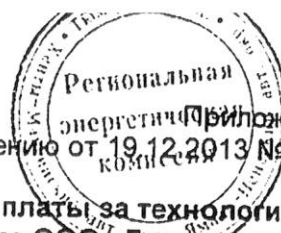
2. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» энергопринимающих устройств заявителей, согласно приложению №2.

3. Утвердить с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Сургутского филиала ООО «Газпром энерго», согласно приложению №3.

И.о. председателя



Ю.П. Мыльников



Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» энергопринимающих устройств заявителей на 2014 год

№п/п	Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Наименование ставки	Единица измерения	Ставка платы (без НДС)
1	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в текущих ценах (С1)	С1	руб./кВт	30,22
2.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года (С2)			
2.1.	ВЛ-0,4кВ проводом СИП-2 50мм ² магистраль + 16мм ² ответвления	С2	руб./км	245 800
2.2.	ВЛ-6(10)кВ марки СИП-3 сечением 50мм ²		руб./км	264 500
2.3.	ВЛ-6(10)кВ марки СИП-3 сечением 70мм ²		руб./км	319 200
2.4.	ВЛ-6(10)кВ марки СИП-3 сечением 70мм ² в две цепи		руб./км	385 100
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года (С3)			
3.1.	КЛ-0,4кВ до 50 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ), в траншее	С3	руб./км	174 000
3.2.	КЛ-0,4кВ от 50 мм ² до 100 мм ² (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ), в траншее		руб./км	267 000
3.3.	КЛ-6(10)кВ (сшитый полиэтилен до 3(1х150/35)) в траншее		руб./км	547 600
3.4.	КЛ-6(10)кВ (сшитый полиэтилен от 3(1х150/35) до 3(1х240)) в траншее		руб./км	697 300
3.5.	КЛ-6(10)кВ (сшитый полиэтилен до 3(1х150/35)) в два кабеля в траншее		руб./км	788 600
3.6.	КЛ-6(10)кВ (сшитый полиэтилен от 3(1х150/35) до 3(1х240)) в два кабеля в траншее		руб./км	936 400
4.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года (С4)			
4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 40кВА	С4	руб./кВт	1 427
4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 63кВА		руб./кВт	1 113
4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 100кВА		руб./кВт	981
4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 160кВА		руб./кВт	692
4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 250кВА		руб./кВт	692
4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 400кВА		руб./кВт	575
4.7.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 630кВА		руб./кВт	533
4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 1000кВА		руб./кВт	539

4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 2x250кВА	руб./кВт	580
4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 2x400кВА	руб./кВт	569
4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4кВ 2x630кВА	руб./кВт	533
4.12.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4кВ 2x630кВА	руб./кВт	1 579
4.13.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4кВ 2x1000кВА	руб./кВт	1 210
4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4кВ 2x1250кВА	руб./кВт	1 157

С4



Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт, энергопринимающих устройств заявителей (по одному источнику питания) на 2014 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)
1	2	3	4	5
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	171 429,00	19 969	8,58
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X
3.1.	строительство воздушных линий			
3.1.1	строительство ВЛ-0,4кВ	447 637,68	75	5 968,50
3.1.2.	строительство ВЛ-6(10)кВ	5 583 130,50	641	8 710,03
3.2.	строительство кабельных линий	3 911 383,75	390	10 029,19
3.2.1.	строительство КЛ-6(10)кВ			
3.3.	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.4.1.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 40 кВА	222 316	36	6 175,44
3.4.2.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 63 кВА	273 081	56	4 876,45
3.4.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 100 кВА	382 051	89	4 292,71
3.4.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 160 кВА	431 503	142	3 038,75
3.4.5.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 250 кВА	673 950	223	3 022,20
3.4.6.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 400 кВА	895 829	356	2 516,37
3.4.7.	строительство комплектных	1 308 076	561	2 331,69

	трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 630 кВА			
3.4.8.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 1000 кВА	2 099 749	890	2 359,27
3.4.9.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 2х250 кВА	1 129 085	445	2 537,27
3.4.10.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 2х400 кВА	1 774 152	712	2 491,79
3.4.11.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10/0,4 кВ 2х630 кВА	2 616 152	1 121	2 333,77
3.4.12.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ 2х630 кВА	7 749 114	1 121	6 912,68
3.4.13.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	9 425 675	1 780	5 295,32
3.4.14.	строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	11 266 784	2 225	5 063,72
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	285 878,00	19 969	14,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	146 063,00	19 969	7,32

Утверждаю:

И.о. председателя

Региональной энергетической комиссии

Тюменской области, Ханты-Мансийского

автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого

автономного округа



Ю.П. Мыльников

**Формула платы за технологическое присоединение к сетям
Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» энергопринимающих устройств
заявителей на 2014 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим Сургутского филиала ООО «Газпром энерго» 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»:

$$P = C1 * Ni$$

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

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

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):

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

Где:

$C1i$ - 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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»);

$C2i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C3i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C4i$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения;

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем;

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

$Z_{изм.ст.}$ - 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, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.