

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

---

**РЕШЕНИЕ**

27 декабря 2013 г.

№ 190-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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания», 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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 ОАО «Югорская региональная электросетевая компания», согласно приложению №3.

И.о. председателя



**Ю.П. Мыльников**



**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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	C1	руб./кВт	88,43
2.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в ценах 2001 года (C2)			
2.1.	ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 50мм2 магистраль+16мм2 ответвления	C2	руб./км	245 800
2.2.	ВЛ 6 (10) кВ марки СИП-3 сечением 50 мм2		руб./км	264 500
2.3.	ВЛ 6 (10) кВ марки СИП-3 сечением 70 мм2		руб./км	319 200
3.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в ценах 2001 года (C3)			
3.1.	КЛ 0,4 кВ до 50 мм2 (марки ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ), в траншее	C3	руб./км	174 000
3.2.	КЛ 0,4 кВ от 50 мм2 до 100 мм2 (марки ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШвУ, ААШпУ), в траншее		руб./км	267 000
3.3.	КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен до 3(1x150/35) в траншее		руб./км	547 600
3.4.	КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен от 3 (1x150/35) до 3(1x240)) в траншее		руб./км	697 300
3.5.	КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен до 3 (1x150/35) два кабеля в траншее		руб./км	788 600
3.6.	КЛ 6 (10) кВ (сшитый полиэтилен от 3 (1x150/35) до 3(1x240)) два кабеля в траншее		руб./км	936 400
4.	Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций в ценах 2001 года (C4)			
4.1.	КТП – 6(10)/0,4 кВ, 40 кВА	C4	руб./кВт	1 384,45
4.2.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА		руб./кВт	877,49
4.3.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА		руб./кВт	575,58
4.4.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА		руб./кВт	692,00
4.5.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА		руб./кВт	692,00
4.6.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА		руб./кВт	575,00
4.7.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА		руб./кВт	533,00
4.8.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА		руб./кВт	539,00
4.9.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250 кВА		руб./кВт	580,00
4.10.	КТП - 6(10)/0,4кВ, 2*400 кВА		руб./кВт	569,00
4.11.	КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	533,00
4.12.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА		руб./кВт	1 579,00
4.13.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000 кВА		руб./кВт	1 210,00
4.14.	БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250 кВА		руб./кВт	1 157,00

**Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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	без НДС		
		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)	625 056,43	54 877,65	11,39
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-0,4 кВ	3 279 278,09	6 060,84	541,06
3.1.2.	строительство ВЛ-6 (10) кВ	4 167 021,45	4 040,56	1 031,30
3.2.	строительство кабельных линий			
3.2.1.	строительство КЛ-0,4 кВ	6 278 079,79	1 069,56	5 869,78
3.2.2.	строительство КЛ-6 (10) кВ	7 230 944,84	713,04	10 141,01
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 КТП – 6(10)/0,4 кВ, 40 кВА	222 316,00	36	6 175,44
3.4.2.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 63 кВА	255 211,42	56	4 557,35
3.4.3.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 100 кВА	382 051,00	89	4 292,71
3.4.4.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 160 кВА	431 503,00	142	3 038,75
3.4.5.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 250 кВА	673 950,00	223	3 022,20
3.4.6.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 400 кВА	895 829,00	356	2 516,37
3.4.7.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 630 кВА	1 308 076,00	561	2 331,69
3.4.8.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 1000 кВА	2 099 749,00	890	2 359,27
3.4.9.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*250кВА	1 129 085,00	445	2 537,27
3.4.10.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ	1 774 152,00	712	2 491,79

	2*400кВА			
3.4.11.	Строительство КТП - 6(10)/0,4 кВ, 2*630 кВА	2 616 152,00	1 121	2 333,77
3.4.12.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*630 ВА	7 749 114,00	1 121	6 912,68
3.4.13.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1000кВА	9 425 675,00	1 780	5 295,32
3.4.14.	Строительство БКТП-6(10)/0,4 кВ, 2*1250кВА	11 266 784,00	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	1 697 914,49	54 877,65	30,94
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	-	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 529 859,66	54 877,65	46,10

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  
ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» энергопринимающих  
устройств заявителей на 2014 год**

Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Югорская региональная электросетевая компания» 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.