

*РМН ПМО  
ознакомить и подписать  
в работе  
14.01.2013*



## РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 декабря 2012г.

№586

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2013 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, в соответствии с Положением о региональной энергетической комиссии Кемеровской области, утвержденным постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 20.03.2012 № 98, и принимая во внимание экспертное заключение, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2013 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности технологического присоединения к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2013 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на 2013 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
4. Настоящее постановление вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

**Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области**



А. Р. Крумголец

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям ООО "Кузбасская энергосетевая компания" на 2013 год

(без учета НДС)

	Наименование ставки	Ставка
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2013 года	169,99
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи (руб./км) в ценах 2001 года	
C2.1.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4×16мм <sup>2</sup>	167 763,83
C2.2.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95 с установкой разъединителя РЛНД-10 и ограничителей перенапряжения	279 771,06
C2.3.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×95+1×95 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	467 125,58
C2.4.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-95	236 783,01
C2.5.	строительство 1 км 2×ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×50+1×54,6 мм <sup>2</sup> (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	365 089,09
C2.6.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×95мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	277 693,69
C2.7.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×95мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	644 775,35
C2.8.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×120мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	314 087,60
C2.9.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×120мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	726 212,48
C2.10.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×35мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	242 803,41
C2.11.	Строительство 1 км 2×ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×35мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10кВ	581 536,56
C2.12.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×70мм <sup>2</sup>	524 898,10
C2.13.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ-10 кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм <sup>2</sup>	255 654,03
C2.14.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ на ж/б опорах проводом АС 1×70/11 мм <sup>2</sup>	185 876,78
C2.15.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ на ж/б опорах проводом АС 1×50/8 мм <sup>2</sup>	175 187,20
C2.16.	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 1×70 мм <sup>2</sup>	247 004,74
C2.17.	Строительство 1 км двух-цепной ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×70 мм <sup>2</sup>	373 845,97
C2.18.	Строительство 1 км ВЛ 0,4 кВ проводом СИП-2 3×70+1×95 мм <sup>2</sup>	261 355,45
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи (руб./км) в ценах 2001 года	
C3.1.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	209 553,20
C3.2.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	352 836,27
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×70мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	221 172,00

[illegible]

C3.36.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	248 438,62
C3.37.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	430 604,84
C3.38.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	272 679,21
C3.39.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	479 092,74
C3.40.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	172 235,66
C3.41.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	278 201,16
C3.42.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	180 788,53
C3.43.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	295 306,90
C3.44.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	190 468,19
C3.45.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	314 690,86
C3.46.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	201 682,35
C3.47.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×95 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	337 096,77
C3.48.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	213 324,37
C3.49.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×120 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	360 378,58
C3.50.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	226 738,35
C3.51.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×150 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	387 206,54
C3.52.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	248 425,18
C3.53.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×185 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	430 580,20
C3.54.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	271 966,85
C3.55.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв-1 4×240 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	450 875,90
C3.56.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×50мм <sup>2</sup>	221 908,60
C3.57.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3×240мм <sup>2</sup>	613 324,37
C3.58.	Строительство 1 км 2×КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААШв-10 3×185мм <sup>2</sup> с восстановлением асфальтобетонных покрытий	542 212,89
C3.59.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл 3×120мм <sup>2</sup>	200 706,44
C3.60.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв 4×95 мм <sup>2</sup>	192 751,89
C3.61.	Строительство 1 км 2×КЛ-0,4 кВ кабелем АВБбШв 4×95 мм <sup>2</sup>	296 106,06
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года	
C4.1.	установка трансформатора 100 кВА	204,72
C4.2.	установка трансформатора 160 кВА	160,35
C4.3.	установка трансформатора 250 кВА	124,97
C4.4.	установка трансформатора 400 кВА	104,66
C4.5.	установка трансформатора 630 кВА	86,24
C4.6.	установка трансформатора 1000 кВА	86,49
C4.7.	строительство МТП 10/0,4 с установкой трансформатора 1×160	312,79
C4.8.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	378,11
C4.9.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	265,27

C4.10.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×630 кВА	257,35
C4.11.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×100 кВА	823,52
C4.12.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×160 кВА	591,92
C4.13.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×250 кВА	407,80
C4.14.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×400 кВА	336,54
C4.15.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	233,60
C4.16.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1×630 кВА	261,31
C4.17.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×100 кВА	1 625,28
C4.18.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×160 кВА	675,06
C4.19.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×250 кВА	488,97
C4.20.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	364,25
C4.21.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×400 кВА	388,01
C4.22.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2×1000 кВА	241,47
C4.23.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×100 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЦО	3 367,37
C4.24.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×160 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЦО	2 136,03
C4.25.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×250 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЦО	1 387,73
C4.26.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×400 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЦО	892,82
C4.27.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2×630 кВА, 8шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЦО	585,97
C4.28.	строительство МТП 10/0,4 с установкой трансформатора 1×100	449,37
C4.29.	строительство МТП 10/0,4 с установкой трансформатора 1×250	219,74
C4.30.	строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 15000 кВт при 10 кВ	162,33
C4.31.	строительства распределительного пункта РП-10(6) кВ (с вводными выключателями на 1000 А) с установкой 20 камер сборных распределительных устройств, совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП-10(6)/0,4 кВ пропускной способностью 9200 кВт при 6 кВ	263,29

Ставка за единицу максимальной мощности. Стоимость мероприятий, осуществляемых ООО "Кузбасская энергосетевая компания" при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт на 2013 год

(без НДС в ценах 2013 года)

N п/п	Наименование мероприятий	Разница НВВ 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)	757 032,96	16601,6	45,60
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			
	ВЛ - 0,4 кВ - С2,ВЛ-0,4	18 979 734,60	4 028,00	4 711,95
	ВЛ - 6(10) кВ - С2,ВЛ-6	3 860 550,01	981,1	3 934,92
3.2	строительство кабельных линий			
	КЛ - 0,4 кВ - С3,КЛ-0,4	5 081 944,62	2 681,10	1 895,47
	КЛ - 6 (10) кВ - С3,КЛ-6	1 973 219,88	527,3	3 742,12
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			2 486,90
3.5	строительство центров отапливания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	565 948,54	16601,6	34,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя <1>	460 030,34	16601,6	27,71
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 039 094,14	16601,6	62,59

<1> Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для 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 мощности); для Заявителей в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); для Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2013 год

Плата за технологическое присоединение определяется следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили",

$$P_1 = C_1 \cdot N_i$$

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

$$P_2 = P_1 + C_2 \cdot L_i$$

$$P_3 = P_1 + C_3 \cdot L_i$$

3) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "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),

$$P_4 = P_2 + P_3 + C_4 \cdot N_i$$

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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности.

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий.

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий;

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций.

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем.

$L_i$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

**Примечание:**

рассчитанная плата по подпунктам "2" и "3" настоящего пункта в ценах 2001 года приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости (Зисм.ст) по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.