



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 сентября 2017 г. № 202
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
постановляет:

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год» (в редакции постановлений региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10, от 23.05.2017 № 72, от 11.07.2017 № 103, от 01.08.2017 № 130, от 01.09.2017 № 177) следующие изменения:

1. Таблицу 6 ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго - региональные электрические сети») (ИНН 2460069527) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Таблицу 9 ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Таблицу 12 АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208) приложения № 1 изложить в новой редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

5. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В.Малюта

A handwritten signature in black ink, consisting of several fluid, overlapping loops and strokes, positioned over the printed name of the signatory.

Приложение № 1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «19» сентября 2017 года № 202

«Приложение № 1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от 31 декабря 2016 г. № 751

6. ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная
распределительная сетевая компания Сибири» -
«Кузбассэнерго - региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка	
		Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года		
	до 150 кВт (включительно)	246,84	226,66
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	30,74	28,23
	свыше 670 кВт	8,42	7,73
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	88,57
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,03
		свыше 670 кВт	3,02
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	49,53
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	6,17
		свыше 670 кВт	1,69
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	20,18
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,51
		свыше 670 кВт	0,69
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	88,56
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,03
		свыше 670 кВт	3,02
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года		
	Строительство ВЛ-110 кВ		
C2.1.	Строительство 1 км двухцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-150	1 329 153,12	-
C2.2.	Строительство 1 км двухцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-240	1 398 902,21	-
C2.3.	Строительство 1 км одноцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-150	1 251 416,16	-
C2.4.	Строительство 1 км одноцепной ВЛ-110 кВ проводом АС-240	1 286 290,70	-
	Строительство ВЛ-35 кВ		
C2.5.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	1 163 853,00	-
C2.6.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²	1 186 162,00	-
C2.7.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²	1 218 166,00	-

1	2	3	4
C2.8.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²	1 241 095,00	-
C2.9.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²	1 318 276,00	-
C2.10.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	1 507 524,00	-
C2.11.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²	1 552 144,00	-
C2.12.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²	1 615 921,00	-
C2.13.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²	1 704 788,00	-
C2.14.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²	1 816 142,00	-
	Строительство ВЛ-6(10) кВ		
C2.15.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 25 мм ²	251 978,00	-
C2.16.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 35 мм ²	266 441,00	-
C2.17.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 50 мм ²	279 578,00	-
C2.18.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 70 мм ²	306 640,00	-
C2.19.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	337 052,00	-
C2.20.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	406 969,00	-
C2.21.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x25 мм ²	297 214,00	-
C2.22.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x35 мм ²	279 757,00	-
C2.23.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x50 мм ²	292 395,00	-
C2.24.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²	369 087,00	-
C2.25.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x70 мм ²	445 674,00	-
C2.26.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²	404 733,00	-
C2.27.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x95 мм ²	575 830,00	-
C2.28.	Одноцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²	433 162,00	-
C2.29.	Двухцепной ВЛ с применением защищенного провода СИП-3 1x120 мм ²	632 644,00	-
	Строительство ВЛ-0,4 кВ		
C2.30.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x25 мм ²	227 679,80	-
C2.31.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x35 мм ²	240 755,80	-
C2.32.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x50 мм ²	260 548,80	-
C2.33.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x70 мм ²	285 536,80	-
C2.34.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x95 мм ²	313 508,80	-
C2.35.	ВЛ с применением самонесущего изолированного провода СИП-4 4x120 мм ²	345 199,80	-
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года		
	Строительство КЛ-10 кВ		
C3.1.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x185 мм ²) методом ГНБ	4 724 555,00	-
C3.2.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x240 мм ²) методом ГНБ	4 839 727,00	-
C3.3.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x300 мм ²) методом ГНБ	4 943 163,00	-
C3.4.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x400 мм ²) методом ГНБ	5 042 199,00	-
C3.5.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x500 мм ²) методом ГНБ	5 336 684,00	-
C3.6.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x630 мм ²) методом ГНБ	5 540 311,00	-
C3.7.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x800 мм ²) методом ГНБ	6 260 613,00	-
C3.8.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x1000 мм ²) методом ГНБ	6 873 554,00	-
C3.9.	Одной КЛ (АПвПу2г 1x1200 мм ²) методом ГНБ	8 005 126,00	-
C3.10.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x185 мм ²) методом ГНБ	9 186 027,00	-
C3.11.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x240 мм ²) методом ГНБ	9 719 907,00	-
C3.12.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x300 мм ²) методом ГНБ	9 926 780,00	-
C3.13.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x400 мм ²) методом ГНБ	10 124 852,00	-
C3.14.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x500 мм ²) методом ГНБ	10 713 822,00	-
C3.15.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x630 мм ²) методом ГНБ	11 121 076,00	-
C3.16.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x800 мм ²) методом ГНБ	12 561 679,00	-
C3.17.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1000 мм ²) методом ГНБ	13 787 561,00	-
C3.18.	Двух КЛ (АПвПу2г 1x1200 мм ²) методом ГНБ	16 050 295,00	-
	Строительство КЛ-35 кВ		
C3.19.	Одной КЛ (АПвП 1x95 мм ²) методом ГНБ	934 135,00	-
C3.20.	Одной КЛ (АПвП 1x120 мм ²) методом ГНБ	952 328,00	-

1	2	3	4
C3.21.	Одной КЛ (АПвП 1х150 мм ²) методом ГНБ	1 104 517,00	-
C3.22.	Одной КЛ (АПвП 1х185 мм ²) методом ГНБ	2 459 482,00	-
C3.23.	Одной КЛ (АПвП 1х240 мм ²) методом ГНБ	2 471 968,00	-
C3.24.	Одной КЛ (АПвП 1х300 мм ²) методом ГНБ	2 506 705,00	-
C3.25.	Одной КЛ (АПвП 1х400 мм ²) методом ГНБ	2 579 491,00	-
C3.26.	Одной КЛ (АПвП 1х500 мм ²) методом ГНБ	2 648 790,00	-
C3.27.	Двух КЛ (АПвП 1х95 мм ²) методом ГНБ	1 792 994,00	-
C3.28.	Двух КЛ (АПвП 1х120 мм ²) методом ГНБ	1 788 543,00	-
C3.29.	Двух КЛ (АПвП 1х150 мм ²) методом ГНБ	2 081 445,00	-
C3.30.	Двух КЛ (АПвП 1х185 мм ²) методом ГНБ	4 918 085,00	-
C3.31.	Двух КЛ (АПвП 1х240 мм ²) методом ГНБ	4 943 358,00	-
C3.32.	Двух КЛ (АПвП 1х300 мм ²) методом ГНБ	5 012 322,00	-
C3.33.	Двух КЛ (АПвП 1х400 мм ²) методом ГНБ	5 158 103,00	-
C3.34.	Двух КЛ (АПвП 1х500 мм ²) методом ГНБ	5 296 695,00	-
	Строительство КЛ-6(10) кВ		
C3.35.	Одной КЛ (АПвП-1х50 мм ²) в траншее	477 724,18	-
C3.36.	Двух КЛ (АПвП-1х50 мм ²) в траншее	711 307,00	-
C3.37.	Одной КЛ (АПвП-1х70 мм ²) в траншее	909 653,00	-
C3.38.	Двух КЛ (АПвП-1х70 мм ²) в траншее	663 809,00	-
C3.39.	Одной КЛ (АПвП-1х95 мм ²) в траншее	976 171,00	-
C3.40.	Двух КЛ (АПвП-1х95 мм ²) в траншее	795 865,00	-
C3.41.	Одной КЛ (АПвП-1х120 мм ²) в траншее	1 080 665,00	-
C3.42.	Двух КЛ (АПвП-1х120 мм ²) в траншее	834 228,00	-
C3.43.	Одной КЛ (АПвП-1х150 мм ²) в траншее	1 069 627,00	-
C3.44.	Двух КЛ (АПвП-1х150 мм ²) в траншее	1 033 082,00	-
C3.45.	Одной КЛ (АПвП-1х185 мм ²) в траншее	1 100 951,00	-
C3.46.	Двух КЛ (АПвП-1х185 мм ²) в траншее	1 031 951,00	-
C3.47.	Одной КЛ (АПвП-1х240 мм ²) в траншее	1 140 112,00	-
C3.48.	Двух КЛ (АПвП-1х240 мм ²) в траншее	1 113 650,00	-
C3.49.	Одной КЛ (АПвП-1х300 мм ²) в траншее	1 180 634,00	-
C3.50.	Двух КЛ (АПвП-1х300 мм ²) в траншее	1 248 561,00	-
C3.51.	Одной КЛ (АПвП-1х400 мм ²) в траншее	1 261 189,00	-
C3.52.	Двух КЛ (АПвП-1х400 мм ²) в траншее	1 384 221,00	-
C3.53.	Одной КЛ (АПвП-1х500 мм ²) в траншее	804 152,00	-
C3.54.	Двух КЛ (АПвП-1х500 мм ²) в траншее	1 511 523,00	-
C3.55.	Одной КЛ (АПвП-1х630 мм ²) в траншее	883 748,00	-
C3.56.	Двух КЛ (АПвП-1х630 мм ²) в траншее	1 670 718,00	-
C3.57.	Одной КЛ (ПвП-1х70 мм ²) в траншее	1 127 313,00	-
C3.58.	Одной КЛ (ПвП-1х95 мм ²) в траншее	1 271 846,00	-
C3.59.	Одной КЛ (ПвП-1х120 мм ²) в траншее	1 337 450,00	-
C3.60.	Одной КЛ (ПвП-1х150 мм ²) в траншее	1 499 304,00	-
C3.61.	Одной КЛ (ПвП-1х185 мм ²) в траншее	1 639 060,00	-
C3.62.	Одной КЛ (ПвП-1х240 мм ²) в траншее	1 903 247,00	-
C3.63.	Одной КЛ (ПвП-1х300 мм ²) в траншее	2 123 895,00	-
C3.64.	Одной КЛ (ПвП-1х400 мм ²) в траншее	2 626 276,00	-
C3.65.	Одной КЛ-10 кВ (АПвП-3х240/35-10с мм ²) методом ГНБ	2 797 002,00	-
	Строительство КЛ-0,4 кВ		
C3.66.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х10) в траншее	269 763,00	-
C3.67.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х35) в траншее	298 108,00	-
C3.68.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее	312 250,00	-
C3.69.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее	328 061,00	-
C3.70.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее	262 432,00	-
C3.71.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х120) в траншее	274 461,00	-
C3.72.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее	312 291,00	-
C3.73.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее	340 507,00	-
C3.74.	Одной КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее	485 285,00	-
C3.75.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х50) в траншее	304 575,00	-
C3.76.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х70) в траншее	336 116,00	-
C3.77.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х95) в траншее	393 389,00	-
C3.78.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х150) в траншее	807 109,00	-

1	2	3	4
С3.79.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х185) в траншее	865 057,00	-
С3.80.	Двух КЛ (АВБбШВ-4х240) в траншее	958 616,00	-
С3.81.	Одной КЛ (АПвБбШп 4х70) в траншее	239 968,00	-
С3.82.	Одной КЛ (АПвБбШп 4х120) в траншее	303 334,00	-
С3.83.	Одной КЛ (АПвБбШп 4х240) в траншее	391 214,00	-
С3.84.	Одной КЛ-0.4 кВ (АПвБбШв 4х240 мм ²) методом ГНБ	2 737 762,00	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	2КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая	1 278,03	-
С4.2.	2КТП-160кВА возд ввод проходная	807,72	-
С4.3.	2КТП-160кВА возд ввод тупиковая	811,06	-
С4.4.	2КТП-160кВА кабельн ввод проходная	780,09	-
С4.5.	2КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая	795,01	-
С4.6.	2КТП-250кВА возд ввод тупиковая	564,23	-
С4.7.	2КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая	552,76	-
С4.8.	2КТП-400кВА блочного типа сэндвич-панели	1 331,54	-
С4.9.	2КТП-630 кВА блочного типа сэндвич-панели	899,60	-
С4.10.	2КТП-630кВА возд ввод тупиковая	276,06	-
С4.11.	2КТП-1000кВА блочного типа сэндвич-панели	615,56	-
С4.12.	2КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая	260,71	-
С4.13.	2ТП 1600кВА блочного типа сэндвич-панели	1 914,71	-
С4.14.	2ТП 2500кВА блочного типа сэндвич-панели	967,34	-
С4.15.	БКТП 400кВА блочного типа сэндвич-панели	1 500,28	-
С4.16.	БКТП 630кВА блочного типа сэндвич-панели	991,13	-
С4.17.	БКТП 1000кВА блочного типа сэндвич-панели	665,51	-
С4.18.	КТП-25кВА возд ввод тупиковая	3 878,02	-
С4.19.	КТП-25кВА столбовая	2 253,17	-
С4.20.	КТП-40кВА возд ввод тупиковая	2 444,35	-
С4.21.	КТП-40кВА столбовая	1 428,88	-
С4.22.	КТП-63кВА возд ввод проходная	1 685,13	-
С4.23.	КТП-63кВА возд ввод тупиковая	1 665,58	-
С4.24.	КТП-63кВА кабельн ввод проходная	1 518,12	-
С4.25.	КТП-63кВА кабельн ввод тупиковая	1 540,66	-
С4.26.	КТП-63кВА столбовая	1 073,32	-
С4.27.	КТП-100кВА возд ввод проходная	1 243,44	-
С4.28.	КТП-100кВА возд ввод тупиковая	1 101,22	-
С4.29.	КТП-100кВА кабельн ввод проходная	1 184,52	-
С4.30.	КТП-100кВА кабельн ввод тупиковая	1 022,52	-
С4.31.	КТП-100кВА столбовая	754,99	-
С4.32.	КТП-160кВА возд ввод проходная	841,28	-
С4.33.	КТП-160кВА возд ввод тупиковая	764,94	-
С4.34.	КТП-160кВА кабельн ввод проходная	804,45	-
С4.35.	КТП-160кВА кабельн ввод тупиковая	705,34	-
С4.36.	КТП-160кВА столбовая	910,89	-
С4.37.	КТП-250кВА возд ввод проходная	583,62	-
С4.38.	КТП-250кВА возд ввод тупиковая	533,75	-
С4.39.	КТП-250кВА кабельн ввод проходная	556,47	-
С4.40.	КТП-250кВА кабельн ввод тупиковая	493,38	-
С4.41.	КТП-400кВА возд ввод проходная	446,10	-
С4.42.	КТП-400кВА возд ввод тупиковая	414,47	-
С4.43.	КТП-400кВА кабельн ввод проходная	429,55	-
С4.44.	КТП-400кВА кабельн ввод тупиковая	390,12	-
С4.45.	КТП-630кВА возд ввод проходная	292,83	-
С4.46.	КТП-630кВА возд ввод тупиковая	272,97	-
С4.47.	КТП-630кВА кабельн ввод проходная	281,85	-
С4.48.	КТП-630кВА кабельн ввод тупиковая	256,88	-
С4.49.	КТП-1000кВА возд ввод проходная	271,98	-
С4.50.	КТП-1000кВА возд ввод тупиковая	261,74	-
С4.51.	КТП-1000кВА кабельн ввод проходная	263,61	-

1	2	3	4
C4.52.	КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая	253,49	-
C4.53.	Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформатора 10 МВА	2 831,73	-
C4.54.	Строительство ПС 110/10 (6) кВ с установкой трансформатора 2,5 МВА	10 426,19	-
C4.55.	Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х4 МВА	1 898,38	-
C4.56.	Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х6,3 МВА	1 205,32	-
C4.57.	Строительство ПС 35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА	854,74	-
C4.58.	Строительство ПС 35/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х16 МВА	559,76	-
C4.59.	Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА	1 788,37	-
C4.60.	Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х10 МВА	1 788,37	-
C4.61.	Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА	746,86	-
C4.62.	Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х25 МВА	746,86	-
C4.63.	Строительство ПС 110/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА	499,22	-
C4.64.	Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х40 МВА	499,22	-
C4.65.	Строительство ПС 110/10 кВ (закрытого типа) с открытой установкой трансформаторов 2х63 МВА	328,54	-
C4.66.	Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х10 МВА	2 036,00	-
C4.67.	Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х25 МВА	883,60	-
C4.68.	Строительство ПС 110/35/10 кВ с установкой трансформаторов 2х40 МВА	570,28	-

».

Приложение № 2
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «19» сентября 2017 года № 202

«Приложение № 1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от 31 декабря 2016 г. № 751

9. ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению –
СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красноярская дирекция по энерго-
обеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)

№ п/п	Наименование ставки		Ставка	
			Постоянная схема	Временная схема
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года			
	до 150 кВт (включительно)		537,99	537,99
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)		13,14	13,14
	свыше 670 кВт		8,18	8,18
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	176,50	176,50
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	4,86	4,86
		свыше 670 кВт	3,02	3,02
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	96,61	96,61
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,66	2,66
		свыше 670 кВт	1,66	1,66
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	153,41	153,41
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,56	2,56
		свыше 670 кВт	1,59	1,59
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	111,47	111,47
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	3,07	3,07
		свыше 670 кВт	1,91	1,91
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х95+1х70 на железобетонных опорах		181 870,00	-
C2.2	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х35 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)		315 203,57	-
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C3.1	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х35		194 209,60	-

Приложение № 3
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от «19» сентября 2017 года № 202

«Приложение № 1
к постановлению региональной энергетической
комиссии Кемеровской области
от 31 декабря 2016 г. № 751

12. АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (ИНН 4205234208)

№ п/п	Наименование ставки		Ставка	
			Постоянная схема	Временная схема
1	2	3	4	5
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов при технологическом присоединении по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт) в ценах 2017 года			
	до 150 кВт (включительно)		149,62	149,62
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)		46,02	46,02
	свыше 670 кВт		2,06	2,06
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ГУ)	до 150 кВт (включительно)	54,66	54,66
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	16,81	16,81
		свыше 670 кВт	0,75	0,75
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	37,46	37,46
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,52	11,52
		свыше 670 кВт	0,52	0,52
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	18,32	18,32
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	5,64	5,64
		свыше 670 кВт	0,25	0,25
C1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	39,19	39,19
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	12,05	12,05
		свыше 670 кВт	0,54	0,54
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C2.1.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105		202 228,30	-
C2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 х 95 + 1 х 95 + 1 х 25		236 367,77	-
C2.3.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИП-3 1х70 на железобетонных опорах типа СВ-105		271 567,92	-
C2.4.	Строительство 1 км 2 ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 95		325 563,06	-

1	2	3	4	5
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км) в ценах 2001 года			
C3.1.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААБл-0,4 3 х 240		366 364,10	-
C3.2.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвБП 3 х 50		195 964,85	-
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года			
C4.1.	Строительство 2КТПН-У 250 кВА 6-10/0,4 кВ		1 572,04	-
C4.2.	Строительство КТП-630 кВА 6-10/0,4 кВ		209,77	-
C4.3.	Строительство КТП-160 кВА 6-10/0,4 кВ		452,40	-
C4.4.	Строительство МТП-100 кВА 6-10/0,4 кВ		514,06	-
C4.5.	Строительство МТП-63 кВА 6-10/0,4 кВ		803,73	-

».