



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

31 декабря 2016г.

№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

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», и принимая во внимание экспертные заключения, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.
2. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.
3. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.
4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.
5. Признать утратившими силу с 01.01.2017 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:
  - от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЕвразЭнергоТранс» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1021 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУП «ТРСК Ново-кузнецкого района» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кузбас-сЭлектро» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1023 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1024 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» «Кузбассэнерго - РЭС») по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая организация» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1027 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО ХК «СДС-Энерго» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1029 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СКЭК» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1030 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТСО «Си-Бирь» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1031 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электросеть-сервис» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1032 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОборонЭнер-го» (филиал «Сибирский») по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1033 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1034 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Районные электрические сети» по Кемеровской области на 2016 год»;
  - от 31.12.2015 № 1035 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Терра» по Кемеровской области на 2016 год»;
- от 08.04.2016 № 50 «О внесении изменений в постановление регио-нальной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1025 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ООО «Мысковская электросетевая орга-низация» по Кемеровской области на 2016 год»;
- от 08.04.2016 № 51 «О внесении изменений в постановление регио-нальной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1023 «Об

утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по Кемеровской области на 2016 год»;  
от 08.04.2016 № 52 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ЗАО «Электросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;  
от 08.04.2016 № 53 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1026 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ООО «ОЭСК» по Кемеровской области на 2016 год»;  
от 08.04.2016 № 54 «О внесении изменения в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1028 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;  
от 08.04.2016 № 55 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое при-соединение к электрическим сетям ООО «Горэлектросеть» по Кемеровской области на 2016 год»;  
от 29.12.2016 № 723 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ЭнергоПаритет» в границах Кемеровской области на 2016 год».

6. Настоящее постановление подлежит опубликованию на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

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

**Председатель  
Региональной энергетической комиссии  
Кемеровской области**



Д.В. Малюта

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

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Кемеровской области  
с 01.01.2017 по 31.12.2017  
(без учета НДС)**

1. ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	
С1	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)	147,57	98,15	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	36,88		
	свыше 670 кВт	6,97		
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	59,50	39,31
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	14,87	-
		свыше 670 кВт	2,81	-
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	35,08	23,18
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	8,77	-
		свыше 670 кВт	1,66	-
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	52,98	35,66
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	13,24	-
		свыше 670 кВт	2,50	-
С2	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			
С2.1.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 x 50 + 1 x 70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	110359,03	-	
С2.2.	Строительство 1 км 2 x ВЛИ-0,4 кВ (две цепи) проводом СИП-2А 3 x 50 + 1 x 70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	144006,65	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 мм <sup>2</sup>	209680,00	-	

1	2	3	4
C2.4.	Строительство 1 км 2 х ВЛЗ-0,4 кВ (две цепи) проводом СИП-2 3 х 70 + 1 х 95 мм <sup>2</sup>	314600,00	-
C2.5.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 95 + 1 х 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	142492,13	-
C2.6.	Строительство 1 км 2 х ВЛИ-0,4 кВ (две цепи) проводом СИП-2А 3 х 95 + 1 х 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	192076,02	-
C2.7.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 120 + 1 х 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	167179,98	-
C2.8.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 2 х 25 мм <sup>2</sup>	165900,00	-
C2.9.	Строительство 1 км 2 х ВЛ-6(10) кВ (две цепи) проводом АС-50 на железобетонных опорах типа СВ-164	250040,41	-
C2.10.	Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ проводом АС-70 на железобетонных опорах типа СВ-110	119180,00	-
C2.11.	Строительство 1 км 2 х ВЛ-6(10) кВ проводом АС-70 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-164	344870,00	-
C2.12.	Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ проводом АС-95 на железобетонных опорах типа СВ-110	119384,27	-
C2.13.	Строительство 1 км 2 х ВЛ-6(10) кВ (две цепи) проводом АС-95 на железобетонных опорах типа СВ-164	296735,66	-
C2.14.	Строительство 1 км ВЛ-6(10) кВ проводом АС-120 на железобетонных опорах типа СВ-110	146120,00	-
C2.15.	Строительство 1 км 2 х ВЛ-6(10) кВ проводом АС-120 (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-164	396570,00	-
C2.16.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	212675,36	-
C2.17.	Строительство 1 км 2 х ВЛЗ-6(10) кВ (две цепи) проводом СИПЗ 1 х 50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110	304566,75	-
C2.18.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	223417,31	-
C2.19.	Строительство 1 км 2 х ВЛЗ-6(10) кВ (две цепи) проводом СИПЗ 1 х 70 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110	325748,48	-
C2.20.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	236444,50	-
C2.21.	Строительство 1 км 2 х ВЛЗ-6(10) кВ (две цепи) проводом СИПЗ 1 х 95 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110	352105,01	-
C2.22.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 120 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-105	248626,42	-
C2.23.	Строительство 1 км 2 х ВЛЗ-6(10) кВ (две цепи) проводом СИПЗ 1 х 120 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах типа СВ-110	374652,54	-
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 ААШв-1 4 х 35 (одна цепь) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	212177,30	-
C3.2.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 4 х 35 (две цепи) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	302946,48	-
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 4 х 35 (четыре цепи) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	505140,30	-
C3.4.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 4 х 50 (одна цепь) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	221502,17	-
C3.5.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 4 х 50 (две цепи) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	321603,72	-
C3.6.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 4 х 50 (четыре цепи) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	542023,56	-







1	2	3	4
	бетонных покрытий и благоустройством территории		
С3.46.	Строительство 1 км 6 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 240 (шесть цепей) с прокладкой в земляной траншее с восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1635610,00	-
С3.47.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 (одна цепь) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1754980,00	-
С3.48.	Строительство 1 км 2 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 (две цепи) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1876080,00	-
С3.49.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 (одна цепь) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1777400,00	-
С3.50.	Строительство 1 км 2 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 (две цепи) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1885240,00	-
С3.51.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 240 (одна цепь) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	1875150,00	-
С3.52.	Строительство 1 км 2 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 240 (две цепи) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	2170920,00	-
С3.53.	Строительство 1 км 4 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 240 (четыре цепи) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	2406340,00	-
С3.54.	Строительство 1 км 6 х КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 240 (шесть цепей) с прокладкой в блочной канализации, установкой 20 шт. электрокабельных колодцев, восстановлением асфальтобетонных покрытий и благоустройством территории	3081390,00	-
С3.55.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	885815,45	-
С3.56.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	973003,83	-
С3.57.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1299511,68	-
С3.58.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	904458,45	-
С3.59.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1083121,13	-
С3.60.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1374083,68	-
С3.61.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	1005769,25	-
С3.62.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1285742,73	-
С3.63.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1779326,88	-
С3.64.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	905220,65	-
С3.65.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1080079,53	-
С3.66.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1377132,48	-
С3.67.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 70 методом	920285,74	-

1	2	3	4
	горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку		
С3.68.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1120386,53	-
С3.69.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1448614,48	-
С3.70.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 95 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	939191,42	-
С3.71.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 95 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1152584,33	-
С3.72.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 95 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1513010,08	-
С3.73.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	950770,55	-
С3.74.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1175738,73	-
С3.75.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1559318,88	-
С3.76.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 240 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	961305,49	-
С3.77.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 240 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1269646,51	-
С3.78.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 x 240 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1892797,04	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство МТП 25 кВА	2058,00	-
С4.2.	Строительство МТП 63 кВА	876,00	-
С4.3.	Строительство МТП 100 кВА	567,00	-
С4.4.	Строительство МТП 160 кВА	411,00	-
С4.5.	Строительство МТП 250 кВА	270,00	-
С4.6.	Строительство МТП 400 кВА	227,00	-
С4.7.	Строительство КТП 63 кВА	1063,00	-
С4.8.	Строительство КТП 160 кВА	487,00	-
С4.9.	Строительство 2 x КТП 160 кВА	651,00	-
С4.10.	Строительство КТП 250 кВА	340,00	-
С4.11.	Строительство 2 x КТП 250 кВА	432,00	-
С4.12.	Строительство КТП 400 кВА	232,00	-
С4.13.	Строительство 2 x КТП 400 кВА	282,00	-
С4.14.	Строительство КТП 630 кВА	176,00	-
С4.15.	Строительство 2 x КТП 630 кВА	208,00	-
С4.16.	Строительство БКТП 160 кВА	1914,00	-
С4.17.	Строительство 2 x БКТП 160 кВА	1947,00	-
С4.18.	Строительство БКТП 250 кВА	1274,00	-
С4.19.	Строительство 2 x БКТП 250 кВА	1295,00	-
С4.20.	Строительство БКТП 400 кВА	830,00	-
С4.21.	Строительство 2 x БКТП 400 кВА	849,00	-
С4.22.	Строительство БКТП 630 кВА	610,00	-
С4.23.	Строительство 2 x БКТП 630 кВА	621,00	-
С4.24.	Строительство БКТП 1000 кВА	440,00	-
С4.25.	Строительство 2 x БКТП 1000 кВА	447,00	-



Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «31» декабря 2016 года № 757

**Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области с 01.01.2017 по 31.12.2017  
(без учета НДС)**

1. ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)					Объем максимальной мощности (кВт) по временной схеме	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) по временной схеме
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) по постоянной схеме	Объем максимальной мощности (кВт) по постоянной схеме	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) по постоянной схеме	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.) по временной схеме	Объем максимальной мощности (кВт) по временной схеме		
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технической организацией Заключительных условий Заявителю (ГУ) свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	221 070,65	3 715,17	59,50	69 819,09	1 776,00	39,31	
		75 006,11	5 043,76	14,87	-	-	-	
		7 895,38	2 811,00	2,81	-	-	-	
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятием, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	

1	2	3	4	5	6	7	8	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	-	-	
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ	2 078 212,12	171,00	12 153,29	-	-	-	
3.1.2.	ВЛ-6(10) кВ	774 238,41	183,33	4 223,20	-	-	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	-	-	
3.2.1.	КЛ-0,4 кВ	4 059 766,13	365,83	11 097,41	-	-	-	
3.2.2.	КЛ-6(10) кВ	6 749 636,21	658,67	10 247,37	-	-	-	
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-	-	-	-	
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-	-	-	-	
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ЦС)	-	-	-	-	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	130 331,60	3 715,17	35,08	41 161,53	1 776,00	23,18	
		44 219,65	5 043,76	8,77	-	-	-	-
		4 654,70	2 811,00	1,66	-	-	-	-
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	
		-	-	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	7	8
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы	196 847,30	3 715,17	52,98	63 335,93	1 776,00	35,66
	Устройств в электрической сети	66 787,48	5 043,76	13,24	-	-	-
	свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 030,26	2 811,00	2,50	-	-	-
	до 150 кВт (включительно)						