



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2016 г. № 751
г. Кемерово

**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 п о с т а н о в л я е т :

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 присоединения 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 Новокузнецкого 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 «КузбассЭлектро» 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 «Сибирь» 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 «Электросетьсервис» 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 «Оборонэнерго» (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 региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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 08.04.2016 № 51 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области 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 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 присоединение 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 присоединение 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 присоединение к электрическим сетям ЗАО «СибПСК» по Кемеровской области на 2016 год»;

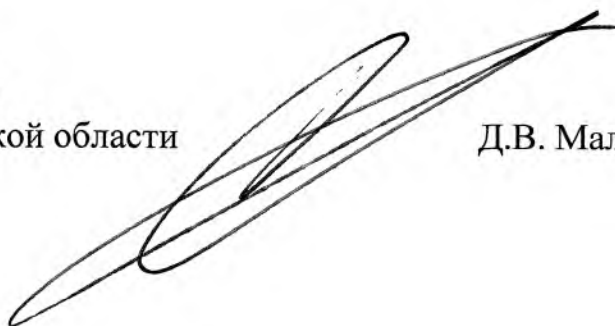
от 08.04.2016 № 55 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2015 № 1018 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «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 ² на железобетонных опорах типа СВ-105	110359,03	-	
С2.2.	Строительство 1 км 2 х ВЛИ-0,4 кВ (две цепи) проводом СИП-2А 3 x 50 + 1 x 70 мм ² 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 ²	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 ²	314600,00	-
C2.5.	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 95 + 1 х 95 мм ² 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 ² 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 ² на железобетонных опорах типа СВ-105	167179,98	-
C2.8.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 2 х 25 мм ²	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 ² 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 ² на железобетонных опорах типа СВ-110	304566,75	-
C2.18.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 70 мм ² 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 ² на железобетонных опорах типа СВ-110	325748,48	-
C2.20.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 95 мм ² 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 ² на железобетонных опорах типа СВ-110	352105,01	-
C2.22.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИПЗ 1 х 120 мм ² 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 ² 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		
C3.46.	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	-
C3.47.	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	-
C3.48.	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	-
C3.49.	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	-
C3.50.	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	-
C3.51.	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	-
C3.52.	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	-
C3.53.	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	-
C3.54.	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	-
C3.55.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	885815,45	-
C3.56.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	973003,83	-
C3.57.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1299511,68	-
C3.58.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	904458,45	-
C3.59.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1083121,13	-
C3.60.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 70 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1374083,68	-
C3.61.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	1005769,25	-
C3.62.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1285742,73	-
C3.63.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААШв-1 3 х 120 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1779326,88	-
C3.64.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 1 нитку	905220,65	-
C3.65.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 2 нитки	1080079,53	-
C3.66.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 50 методом горизонтально направленного бурения ("прокол") в 4 нитки	1377132,48	-
C3.67.	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 х КТП 160 кВА	651,00	-
С4.10.	Строительство КТП 250 кВА	340,00	-
С4.11.	Строительство 2 х КТП 250 кВА	432,00	-
С4.12.	Строительство КТП 400 кВА	232,00	-
С4.13.	Строительство 2 х КТП 400 кВА	282,00	-
С4.14.	Строительство КТП 630 кВА	176,00	-
С4.15.	Строительство 2 х КТП 630 кВА	208,00	-
С4.16.	Строительство БКТП 160 кВА	1914,00	-
С4.17.	Строительство 2 х БКТП 160 кВА	1947,00	-
С4.18.	Строительство БКТП 250 кВА	1274,00	-
С4.19.	Строительство 2 х БКТП 250 кВА	1295,00	-
С4.20.	Строительство БКТП 400 кВА	830,00	-
С4.21.	Строительство 2 х БКТП 400 кВА	849,00	-
С4.22.	Строительство БКТП 630 кВА	610,00	-
С4.23.	Строительство 2 х БКТП 630 кВА	621,00	-
С4.24.	Строительство БКТП 1000 кВА	440,00	-
С4.25.	Строительство 2 х БКТП 1000 кВА	447,00	-

2. ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	135,15	135,15	
	свыше 150 кВт	10,14	10,14	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	56,06	56,06
		свыше 150 кВт	4,20	4,20
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	30,88	30,88
		свыше 150 кВт	2,32	2,32
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	15,39	15,39
		свыше 150 кВт	1,15	1,15
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	32,82	32,82
		свыше 150 кВт	2,46	2,46

3. ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка	
		Постоянная схема	Временная схема
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	5,97	5,97
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2,18	2,18
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1,60	1,60
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,97	0,97
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1,21	1,21

4. ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)

№ 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)	218,41	218,41	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	30,13	30,13	
	свыше 670 кВт	9,88	9,88	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	92,47	92,47
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	12,76	12,76
		свыше 670 кВт	4,18	4,18
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	46,49	46,49
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	6,41	6,41
		свыше 670 кВт	2,10	2,10
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	25,55	25,55
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	3,52	3,52
		свыше 670 кВт	1,16	1,16
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	53,90	53,90
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	7,44	7,44
		свыше 670 кВт	2,44	2,44
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 ВЛ-0,23 кВ проводом СИП-4 2 x 16 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	144412,02	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4 x 16 мм ²	146848,38	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	279052,32	-	
С2.4.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	468737,66	-	
С2.5.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	207262,80	-	
С2.6.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	319572,70	-	
С2.7.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	228771,74	-	
С2.8.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	327237,85	-	
С2.9.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95 с установкой разъединителя РЛНД-10 и ограничителей перенапряжения	244891,44	-	
С2.10.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	408888,10	-	
С2.11.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	384902,53	-	
С2.12.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	670500,27	-	
С2.13.	Строительство ВЛ-0,4 кВ СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6 (по существующим конструкциям и сооружениям)	145819,28	-	

1	2	3	4
C2.14.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 (по существующим конструкциям и сооружениям)	153101,97	-
C2.15.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3 x 70 + 1 x 70 (по существующим конструкциям и сооружениям)	167790,33	-
C2.16.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 (по существующим конструкциям и сооружениям)	188710,01	-
C2.17.	Строительство ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 (по существующим конструкциям и сооружениям)	201132,37	-
C2.18.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1 x 50/8 мм ²	153346,26	-
C2.19.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1 x 70/11 мм ² (две цепи)	223781,13	-
C2.20.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ на ж/б опорах проводом АС 1 x 70/11 мм ²	162703,15	-
C2.21.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 50 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	260681,18	-
C2.22.	Строительство 1 км 2 x ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 70 мм ² (две цепи)	459458,01	-
C2.23.	Строительство 1 км ВЛЗ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 50 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10, ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10 кВ	622909,20	-
C2.24.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 70 мм ²	216210,16	-
C2.25.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10 (6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	243073,06	-
C2.26.	Строительство 1 км 2 ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	564389,92	-
C2.27.	Строительство 1 км ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 120 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	274929,67	-
C2.28.	Строительство 1 км 2 x ВЛЗ-10(6) кВ проводом СИП-3 1 x 120 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-110 (две цепи) с установкой разъединителя РЛНД-10(6), ограничителей перенапряжения и разрядников РДИП-10(6) кВ	635674,12	-
C2.29.	Строительство 1 км ВЛ-0,23 кВ проводом СИП-4 2 x 16 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	144412,02	-
C2.30.	Строительство 1 км ВЛЗ-0,4 кВ проводом СИП-4 4 x 16 мм ²	146848,38	-
C2.31.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	279052,32	-
C2.32.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	468737,66	-
C2.33.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	207262,80	-
C2.34.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	319572,70	-
C2.35.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 мм ² на железобетонных опорах типа СВ-95	228771,74	-
C2.36.	Строительство 1 км 2 x ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 мм ² (две цепи) на железобетонных опорах типа СВ-95	327237,85	-
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 (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШв-1 4 x 35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	150796,03	-
C3.2.	Строительство 1 км 2 x КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВББШв-1 4 x 35 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	243583,94	-
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШв-1 4 x 50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	159314,01	-
C3.4.	Строительство 1 км 2 x КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВББШв-1 4 x 50 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	260617,93	-
C3.5.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШв-1 4 x 70 с восстановлением асфальтобетонных покрытий	166341,73	-

1	2	3	4
С3.66.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3 x 120 мм ² с восстановлением асфальтобетонных покрытий	175683,97	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1 x 100 кВА	720,85	-
С4.2.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1 x 160 кВА	518,12	-
С4.3.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1 x 250 кВА	356,96	-
С4.4.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1 x 400 кВА	294,58	-
С4.5.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 100 кВА	1 422,66	-
С4.6.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 160 кВА	590,90	-
С4.7.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 250 кВА	428,01	-
С4.8.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 400 кВА	318,84	-
С4.9.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1 x 250 кВА	356,67	-
С4.10.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 2 x 250 кВА	387,22	-
С4.11.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1 x 400 кВА	330,97	-
С4.12.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2 x 630 кВА	232,20	-
С4.13.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 630 кВА	225,27	-
С4.14.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформатора 1 x 630 кВА	204,47	-
С4.15.	Строительство КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформатора 1 x 630 кВА	228,73	-
С4.16.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2 x 400 кВА	339,63	-
С4.17.	Строительство 2КТПН-10(6)/0,4 кВ проходного типа с установкой трансформаторов 2 x 1000 кВА	211,37	-
С4.18.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2 x 100 кВА, 8 шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	2947,55	-
С4.19.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2 x 160 кВА, 8 шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	1869,73	-
С4.20.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2 x 250 кВА, 8 шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	1214,72	-
С4.21.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2 x 400 кВА, 8 шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	781,51	-
С4.22.	Строительство кирпичной трансформаторной подстанции с установкой трансформаторов 2 x 630 кВА, 8 шт. камер сборных распределительных устройств и 5 шт. панелей ЩО	512,92	-
С4.23.	Строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1 x 100	393,35	-
С4.24.	Строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1 x 160	273,80	-
С4.25.	Строительство МТП 10/6/0,4 с установкой трансформатора 1 x 250	192,35	-
С4.26.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1 x 16 кВА	2617,21	-
С4.27.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1 x 25 кВА	1692,04	-
С4.28.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1 x 40 кВА	1096,47	-
С4.29.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1 x 63 кВА	752,42	-

1	2	3	4
C4.30.	Установка трансформатора 100 кВА	179,20	-
C4.31.	Установка трансформатора 160 кВА	140,36	-
C4.32.	Установка трансформатора 250 кВА	109,39	-
C4.33.	Установка трансформатора 400 кВА	91,61	-
C4.34.	Установка трансформатора 630 кВА	75,49	-
C4.35.	Установка трансформатора 1000 кВА	75,71	-
C4.36.	Строительство 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 кВт	142,09	-
C4.37.	Строительство 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 кВт	230,47	-

5. ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)

№ 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)	266,05	266,05	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-	
	свыше 670 кВт	-	-	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	64,13	64,13
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	75,22	75,22
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
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)	126,70	126,70
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 35	142401,35	-	
С2.2.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 50	153479,82	-	
С2.3.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 70	160004,48	-	
С2.4.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95	159800,45	-	
С2.5.	Строительство ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 4 x 25	137926,01	-	
С2.6.	Строительство ВЛ-6(10) кВ проводом СИП-3 1 x 95	204042,60	-	
С3	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			
С3.1.	Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 120	210096,77	-	
С3.2.	Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 50	184068,10	-	
С3.3.	Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 70	186620,07	-	
С3.4.	Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 95	200621,86	-	
С3.5.	Строительство КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 150	225053,76	-	
С3.6.	Строительство 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 95	373594,98	-	
С3.7.	Строительство 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 50	321689,96	-	
С3.8.	Строительство 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 70	339643,37	-	
С3.9.	Строительство 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 120	386605,73	-	
С3.10.	Строительство 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем марки ААБл-1 4 x 150	416489,25	-	
С3.11.	Строительство КЛ 6(10) кВ кабелем марки АПвПг-10 3 x 50/16	223007,17	-	

1	2	3	4
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство КТП-6(10)/0,4 кВ 1 x 250 кВА	288,75	-
С4.2.	Строительство МТП-6(10)/0,4 кВ 1 x 160 кВА	297,68	-
С4.3.	Строительство МКТП-6(10)/0,4 кВ 1 x 160 кВА	398,94	-
С4.4.	Строительство КТПн-6/0,4 кВ 630 кВА	161,13	-

**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	
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)	227,66	227,66	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	30,10	30,10	
	свыше 670 кВт	8,24	8,24	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	82,46	82,46
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	10,90	10,90
		свыше 670 кВт	2,99	2,99
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	45,93	45,93
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	6,07	6,07
		свыше 670 кВт	1,66	1,66
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	18,77	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,48	-
		свыше 670 кВт	0,68	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	80,50	80,50
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	10,65	10,65
		свыше 670 кВт	2,91	2,91
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			
	Строительство ВЛ-110 кВ			
С2.1.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 150 мм ²	927435,16	-	
С2.2.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²	1434092,92	-	
С2.3.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 150 мм ²	1374548,08	-	
С2.4.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС до 240 мм ²	1865522,82	-	
	Строительство ВЛ-35 кВ			
С2.5.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	1 163 853,00	-	
С2.6.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²	1 186 162,00	-	
С2.7.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²	1 218 166,00	-	
С2.8.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²	1 241 095,00	-	
С2.9.	Одноцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²	1 318 276,00	-	
С2.10.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 95 мм ²	1 507 524,00	-	
С2.11.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 120 мм ²	1 552 144,00	-	
С2.12.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 150 мм ²	1 615 921,00	-	
С2.13.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 185 мм ²	1 704 788,00	-	
С2.14.	Двухцепной ВЛ с применением неизолированного провода АС 240 мм ²	1 816 142,00	-	

1	2	3	4
	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-110 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 1x800мм 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 1x800мм 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	-
C3.21.	Одной КЛ (АПвП 1x150 мм ²) методом ГНБ	1 104 517,00	-
C3.22.	Одной КЛ (АПвП 1x185 мм ²) методом ГНБ	2 459 482,00	-
C3.23.	Одной КЛ (АПвП 1x240 мм ²) методом ГНБ	2 471 968,00	-
C3.24.	Одной КЛ (АПвП 1x300 мм ²) методом ГНБ	2 506 705,00	-

1	2	3	4
C3.25.	Одной КЛ (АПвП 1x400 мм2) методом ГНБ	2 579 491,00	-
C3.26.	Одной КЛ (АПвП 1x500 мм2) методом ГНБ	2 648 790,00	-
C3.27.	Двух КЛ (АПвП 1x95 мм2) методом ГНБ	1 792 994,00	-
C3.28.	Двух КЛ (АПвП 1x120 мм2) методом ГНБ	1 788 543,00	-
C3.29.	Двух КЛ (АПвП 1x150 мм2) методом ГНБ	2 081 445,00	-
C3.30.	Двух КЛ (АПвП 1x185 мм2) методом ГНБ	4 918 085,00	-
C3.31.	Двух КЛ (АПвП 1x240 мм2) методом ГНБ	4 943 358,00	-
C3.32.	Двух КЛ (АПвП 1x300 мм2) методом ГНБ	5 012 322,00	-
C3.33.	Двух КЛ (АПвП 1x400 мм2) методом ГНБ	5 158 103,00	-
C3.34.	Двух КЛ (АПвП 1x500 мм2) методом ГНБ	5 296 695,00	-
	Строительство КЛ-6(10) кВ		
C3.35.	Одной КЛ (АПвП-1x50 мм2) в траншее	477 724,18	-
C3.36.	Двух КЛ (АПвП-1x50 мм2) в траншее	711 307,00	-
C3.37.	Одной КЛ (АПвП-1x70 мм2) в траншее	909 653,00	-
C3.38.	Двух КЛ (АПвП-1x70 мм2) в траншее	663 809,00	-
C3.39.	Одной КЛ (АПвП-1x95 мм2) в траншее	976 171,00	-
C3.40.	Двух КЛ (АПвП-1x95 мм2) в траншее	795 865,00	-
C3.41.	Одной КЛ (АПвП-1x120 мм2) в траншее	1 080 665,00	-
C3.42.	Двух КЛ (АПвП-1x120 мм2) в траншее	834 228,00	-
C3.43.	Одной КЛ (АПвП-1x150 мм2) в траншее	1 069 627,00	-
C3.44.	Двух КЛ (АПвП-1x150 мм2) в траншее	1 033 082,00	-
C3.45.	Одной КЛ (АПвП-1x185 мм2) в траншее	1 100 951,00	-
C3.46.	Двух КЛ (АПвП-1x185 мм2) в траншее	1 031 951,00	-
C3.47.	Одной КЛ (АПвП-1x240 мм2) в траншее	1 140 112,00	-
C3.48.	Двух КЛ (АПвП-1x240 мм2) в траншее	1 113 650,00	-
C3.49.	Одной КЛ (АПвП-1x300 мм2) в траншее	1 180 634,00	-
C3.50.	Двух КЛ (АПвП-1x300 мм2) в траншее	1 248 561,00	-
C3.51.	Одной КЛ (АПвП-1x400 мм2) в траншее	1 261 189,00	-
C3.52.	Двух КЛ (АПвП-1x400 мм2) в траншее	1 384 221,00	-
C3.53.	Одной КЛ (АПвП-1x500 мм2) в траншее	804 152,00	-
C3.54.	Двух КЛ (АПвП-1x500 мм2) в траншее	1 511 523,00	-
C3.55.	Одной КЛ (АПвП-1x630 мм2) в траншее	883 748,00	-
C3.56.	Двух КЛ (АПвП-1x630 мм2) в траншее	1 670 718,00	-
C3.57.	Одной КЛ (ПвП-1x70 мм2) в траншее	1 127 313,00	-
C3.58.	Одной КЛ (ПвП-1x95 мм2) в траншее	1 271 846,00	-
C3.59.	Одной КЛ (ПвП-1x120 мм2) в траншее	1 337 450,00	-
C3.60.	Одной КЛ (ПвП-1x150 мм2) в траншее	1 499 304,00	-
C3.61.	Одной КЛ (ПвП-1x185 мм2) в траншее	1 639 060,00	-
C3.62.	Одной КЛ (ПвП-1x240 мм2) в траншее	1 903 247,00	-
C3.63.	Одной КЛ (ПвП-1x300 мм2) в траншее	2 123 895,00	-
C3.64.	Одной КЛ (ПвП-1x400 мм2) в траншее	2 626 276,00	-
C3.65.	Одной КЛ-10 кВ (АПвП-3x240/35-10с мм2) методом ГНБ	2 797 002,00	-
	Строительство КЛ-0,4 кВ		
C3.66.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x10) в траншее	269 763,00	-
C3.67.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x35) в траншее	298 108,00	-
C3.68.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x50) в траншее	312 250,00	-
C3.69.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x70) в траншее	328 061,00	-
C3.70.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x95) в траншее	262 432,00	-
C3.71.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x120) в траншее	274 461,00	-
C3.72.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x150) в траншее	312 291,00	-
C3.73.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x185) в траншее	340 507,00	-
C3.74.	Одной КЛ (АВБбШВ-4x240) в траншее	485 285,00	-
C3.75.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x50) в траншее	304 575,00	-
C3.76.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x70) в траншее	336 116,00	-
C3.77.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x95) в траншее	393 389,00	-
C3.78.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x150) в траншее	807 109,00	-
C3.79.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x185) в траншее	865 057,00	-
C3.80.	Двух КЛ (АВБбШВ-4x240) в траншее	958 616,00	-
C3.81.	Одной КЛ (АПвБШП 4x70) в траншее	239 968,00	-

1	2	3	4
С3.82.	Одной КЛ (АПвБШп 4х120) в траншее	303 334,00	-
С3.83.	Одной КЛ (АПвБШп 4х240) в траншее	391 214,00	-
С3.84.	Одной КЛ-0,4 кВ (АПвБШв 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	-
С4.52.	КТП-1000кВА кабельн ввод тупиковая	253,49	-

7. АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго»)
(ИНН 7704726225)

№ 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)	-	-	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	35,50	28,80	
	свыше 670 кВт	-	-	
С1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	13,56	13,56
		свыше 670 кВт	-	-
С1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	7,01	7,01
		свыше 670 кВт	-	-
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)	6,70	-
		свыше 670 кВт	-	-
С1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	8,23	8,23
		свыше 670 кВт	-	-
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 ВЛ-10(6) кВ проводом АС-35 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	239 924,10	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-50 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	249 671,86	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-70 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	266 388,31	-	
С2.4.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-95 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	289 306,28	-	
С2.5.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-120 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	309 079,37	-	
С2.6.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-150 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	328 039,09	-	

1	2	3	4
C2.7.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-185 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	361 302,10	-
C2.8.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом АС-240 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	407 774,35	-
C2.9.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х16+1х25 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	192 886,06	-
C2.10.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х25+1х35 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	199 980,94	-
C2.11.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х35+1х50 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	219 087,02	-
C2.12.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х50+1х70 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	226 436,43	-
C2.13.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х70+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	247 636,34	-
C2.14.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х95+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	260 293,52	-
C2.15.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х120+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	275 366,11	-
C2.16.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х150+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	293 523,93	-
C2.17.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х185+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	316 560,89	-
C2.18.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3х240+1х95 на железобетонных опорах с установкой разрядников РДИМ	349 439,37	-
C2.19.	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)	320 916,68	-
C2.20.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х50 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	330 021,00	-
C2.21.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х70 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	350 836,22	-
C2.22.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х95 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	377 414,66	-
C2.23.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х120 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	398 105,93	-
C2.24.	Строительство 1 км ВЛ-10(6) кВ проводом СИП-3 1х150 на железобетонных опорах с установкой разъединителя РЛНД-10(6) и разрядников РДИП-10(6)	422 184,17	-
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 (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШВ-1 4х16	82 707,09	-
C3.2.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШВ-1 4х25	89 569,73	-
C3.3.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШВ-1 4х35	96 773,09	-
C3.4.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВББШВ-1 4х50	107 390,55	-

1	2	3	4
С3.5.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х70	122 970,19	-
С3.6.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х95	140 177,52	-
С3.7.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х120	154 670,75	-
С3.8.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х150	177 718,59	-
С3.9.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х185	201 189,05	-
С3.10.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х240	237 001,87	-
С3.11.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х16	170 525,94	-
С3.12.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х25	184 748,91	-
С3.13.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х35	198 290,32	-
С3.14.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х50	219 249,34	-
С3.15.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х70	249 994,39	-
С3.16.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х95	283 289,64	-
С3.17.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х120	315 260,97	-
С3.18.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х150	361 219,26	-
С3.19.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х185	404 395,06	-
С3.20.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВБбШВ-1 4х240	475 173,74	-
С3.21.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х35	148 848,49	-
С3.22.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х50	164 210,39	-
С3.23.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х70	186 576,24	-
С3.24.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х95	215 586,69	-
С3.25.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х120	219 486,63	-
С3.26.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х150	277 744,49	-
С3.27.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х185	296 723,70	-
С3.28.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х240	393 084,58	-
С3.29.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х35	275 506,88	-
С3.30.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х50	301 300,21	-
С3.31.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х70	341 324,89	-
С3.32.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х95	390 053,59	-
С3.33.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х120	448 331,04	-
С3.34.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х150	497 335,67	-

1	2	3	4
С3.35.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х185	573 997,19	-
С3.36.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-1 4х240	686 150,41	-
С3.37.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х50	98 176,85	-
С3.38.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х70	114 790,92	-
С3.39.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х95	131 087,22	-
С3.40.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х120	144 565,99	-
С3.41.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х150	164 312,81	-
С3.42.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х185	188 070,80	-
С3.43.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х240	217 665,25	-
С3.44.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х50	200 387,25	-
С3.45.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х70	233 854,91	-
С3.46.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х95	270 589,70	-
С3.47.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х120	292 735,68	-
С3.48.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х150	331 639,73	-
С3.49.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х185	375 327,54	-
С3.50.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АВВГ-1 4х240	437 018,44	-
С3.51.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х35	149 517,69	-
С3.52.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х50	157 387,39	-
С3.53.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х70	176 463,37	-
С3.54.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х95	221 491,13	-
С3.55.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х120	251 121,54	-
С3.56.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х150	280 975,48	-
С3.57.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х185	326 738,82	-
С3.58.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х240	394 215,24	-
С3.59.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х35	302 401,33	-
С3.60.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х50	341 480,09	-
С3.61.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х70	389 303,48	-
С3.62.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х95	444 520,89	-
С3.63.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х120	515 686,20	-
С3.64.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х150	561 911,41	-

1	2	3	4
С3.65.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х185	649 154,68	-
С3.66.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-1 4х240	785 430,94	-
С3.67.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ВБШв-1 4х95	435 852,61	-
С3.68.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ВБШв-1 4х120	519 574,72	-
С3.69.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ВБШв-1 4х150	635 788,91	-
С3.70.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ВБШв-1 4х185	773 322,38	-
С3.71.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ВБШВ-1 4х95	865 336,03	-
С3.72.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ВБШВ-1 4х120	869 891,70	-
С3.73.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ВБШВ-1 4х150	1 256 163,81	-
С3.74.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ВБШВ-1 4х185	1 544 090,03	-
С3.75.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х16	604 298,48	-
С3.76.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х25	617 839,94	-
С3.77.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х35	633 845,30	-
С3.78.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х50	654 804,32	-
С3.79.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х70	685 549,37	-
С3.80.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х95	721 568,56	-
С3.81.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х120	750 277,25	-
С3.82.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х150	793 619,60	-
С3.83.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х185	836 795,40	-
С3.84.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АВБШВ-1 4х240	907 574,08	-
С3.85.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х35	711 061,86	-
С3.86.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х50	736 855,19	-
С3.87.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х70	776 340,79	-
С3.88.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х95	825 069,46	-
С3.89.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х120	880 731,38	-
С3.90.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х150	929 736,01	-

1	2	3	4
С3.91.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-1 4х185	1 006 397,53	-
С3.92.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х16	359 698,98	-
С3.93.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х25	368 943,26	-
С3.94.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х35	386 781,88	-
С3.95.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х50	407 740,90	-
С3.96.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х70	438 485,92	-
С3.97.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х95	474 505,14	-
С3.98.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х120	503 213,83	-
С3.99.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х150	546 556,18	-
С3.100.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х185	589 732,00	-
С3.101.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВБШВ-1 4х240	660 510,66	-
С3.102.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х35	463 998,44	-
С3.103.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х50	489 791,77	-
С3.104.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х70	529 277,37	-
С3.105.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х95	578 006,04	-
С3.106.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х120	633 667,96	-
С3.107.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х150	682 672,59	-
С3.108.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х185	759 334,11	-
С3.109.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-1 4х240	871 487,33	-
С3.110.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х50	387 096,39	-
С3.111.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х70	422 346,47	-
С3.112.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х95	454 520,32	-
С3.113.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х120	481 227,24	-
С3.114.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х150	519 592,21	-
С3.115.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х185	563 927,48	-

1	2	3	4
С3.116.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АВВГ-1 4х240	622 355,36	-
С3.117.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х35	490 353,81	-
С3.118.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х50	529 432,57	-
С3.119.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х70	574 640,40	-
С3.120.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х95	629 857,81	-
С3.121.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х120	688 435,40	-
С3.122.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х150	747 248,33	-
С3.123.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х185	834 491,60	-
С3.124.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-1 4х240	971 125,78	-
С3.125.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ВБШВ-1 4х95	1 052 838,94	-
С3.126.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ВБШВ-1 4х120	1 218 151,04	-
С3.127.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ВБШВ-1 4х150	1 447 770,70	-
С3.128.	Строительство 1 км 2хКЛ-0,4 кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ВБШВ-1 4х185	1 719 243,26	-
С3.129.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х35	164 241,23	-
С3.130.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х50	175 852,18	-
С3.131.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х70	194 413,87	-
С3.132.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х95	217 058,63	-
С3.133.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х120	237 591,19	-
С3.134.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х150	259 622,23	-
С3.135.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х185	288 606,61	-
С3.136.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х240	334 425,69	-
С3.137.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х35	387 453,91	-
С3.138.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х50	354 430,43	-
С3.139.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х70	391 056,63	-
С3.140.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х95	435 827,38	-
С3.141.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х120	476 342,53	-
С3.142.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х150	519 863,10	-
С3.143.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем	577 051,27	-

1	2	3	4
	марки ААБл-10 3х185		
С3.144.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки ААБл-10 3х240	667 483,85	-
С3.145.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х50/25	339 196,70	-
С3.146.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х70/25	357 719,90	-
С3.147.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х95/25	389 972,83	-
С3.148.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х120/35	410 830,64	-
С3.149.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х150/35	468 392,24	-
С3.150.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х185/35	488 322,25	-
С3.151.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х240/35	517 485,01	-
С3.152.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х50/25	679 393,37	-
С3.153.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х70/25	716 439,76	-
С3.154.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х95/25	729 831,00	-
С3.155.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х120/35	869 960,21	-
С3.156.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х150/35	938 527,91	-
С3.157.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х185/35	978 387,93	-
С3.158.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПг-10 1х240/35	1 037 642,22	-
С3.159.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х35	193 839,24	-
С3.160.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х50	203 885,79	-
С3.161.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х70	228 666,81	-
С3.162.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х95	254 971,46	-
С3.163.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х120	276 799,78	-
С3.164.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х150	302 872,37	-
С3.165.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х185	335 111,88	-
С3.166.	Строительство 1 км КЛ-10(6) кВ (один кабель в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х240	385 680,59	-
С3.167.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х35	389 980,06	-
С3.168.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х50	416 256,62	-
С3.169.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х70	458 716,24	-
С3.170.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х95	510 637,53	-
С3.171.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х120	553 709,48	-

1	2	3	4
СЗ.172.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х150	605 204,89	-
СЗ.173.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х185	668 861,88	-
СЗ.174.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 3х240	768 662,28	-
СЗ.175.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х35	841 819,79	-
СЗ.176.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х50	868 096,35	-
СЗ.177.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х70	910 555,97	-
СЗ.178.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х95	962 477,26	-
СЗ.179.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х120	1 005 549,21	-
СЗ.180.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х150	1 057 044,62	-
СЗ.181.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х185	1 121 059,53	-
СЗ.182.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АСБл-10 3х240	1 220 859,93	-
СЗ.183.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х35	785 960,91	-
СЗ.184.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х50	808 885,72	-
СЗ.185.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х70	845 511,92	-
СЗ.186.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х95	887 667,11	-
СЗ.187.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х120	928 182,26	-
СЗ.188.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х150	971 702,83	-
СЗ.189.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х185	1 028 891,00	-
СЗ.190.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки ААБл-10 3х240	1 119 323,58	-
СЗ.191.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х50/25	1 129 024,90	-
СЗ.192.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х70/25	1 166 071,29	-
СЗ.193.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х95/25	1 281 177,51	-
СЗ.194.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х120/35	1 319 591,74	-
СЗ.195.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х150/35	1 393 506,76	-

1	2	3	4
С3.196.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х185/35	1 433 366,78	-
С3.197.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в траншее методом ГНБ) кабелем марки АПвПг-10 1х240/35	1 492 621,07	-
С3.198.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х35	474 750,55	-
С3.199.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х50	498 441,96	-
С3.200.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х70	536 351,05	-
С3.201.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х95	579 844,82	-
С3.202.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х120	621 779,06	-
С3.203.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х150	666 696,90	-
С3.204.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х185	725 888,15	-
С3.205.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки ААБл-10 3х240	819 442,40	-
С3.206.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х50/25	907 582,44	-
С3.207.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х70/25	945 926,66	-
С3.208.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х95/25	1 064 934,78	-
С3.209.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х120/35	1 104 694,43	-
С3.210.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х150/35	1 180 728,67	-
С3.211.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х185/35	1 221 984,83	-
С3.212.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АПвПг-10 1х240/35	1 283 177,00	-
С3.213.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х35	532 471,28	-
С3.214.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х50	559 631,88	-
С3.215.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х70	603 578,69	-
С3.216.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х95	657 275,28	-
С3.217.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х120	701 855,88	-
С3.218.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х150	755 027,90	-

1	2	3	4
С3.219.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х185	821 163,92	-
С3.220.	Строительство 1 км 2хКЛ-10(6) кВ (два кабеля в трубах, асфальт) кабелем марки АСБл-10 3х240	924 414,08	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х1000 кВА	202,00	-
С4.2.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х630 кВА	230,58	-
С4.3.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х400 кВА	298,12	-
С4.4.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х250 кВА	426,26	-
С4.5.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х160 кВА	610,41	-
С4.6.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х100 кВА	905,47	-
С4.7.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х63 кВА	1 211,24	-
С4.8.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х40 кВА	1 852,09	-
С4.9.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформатора 1х25 кВА	2 874,36	-
С4.10.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х1000 кВА	184,86	-
С4.11.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х630 кВА	203,97	-
С4.12.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х400 кВА	262,29	-
С4.13.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х250 кВА	368,94	-
С4.14.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х160 кВА	518,55	-
С4.15.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х100 кВА	758,49	-
С4.16.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х63 кВА	810,20	-
С4.17.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х40 кВА	1 220,45	-
С4.18.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ тупикового типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х25 кВА	1 863,73	-
С4.19.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х1000 кВА	196,35	-
С4.20.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х630 кВА	225,15	-

1	2	3	4
C4.21.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х400 кВА	296,77	-
C4.22.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х250 кВА	422,33	-
C4.23.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х160 кВА	601,49	-
C4.24.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х100 кВА	902,32	-
C4.25.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х63 кВА	959,04	-
C4.26.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х40 кВА	1 454,88	-
C4.27.	Строительство КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформатора 1х25 кВА	2 238,81	-
C4.28.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х1000 кВА	197,54	-
C4.29.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х630 кВА	227,63	-
C4.30.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х400 кВА	300,67	-
C4.31.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х250 кВА	428,57	-
C4.32.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х160 кВА	608,93	-
C4.33.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х100 кВА	914,22	-
C4.34.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х63 кВА	810,20	-
C4.35.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х40 кВА	1 220,45	-
C4.36.	Строительство 2КТП-10(6)/0,4 кВ проходного типа (киоск) с установкой трансформаторов 2х25 кВА	1 863,73	-
C4.37.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х1600 кВА	371,48	-
C4.38.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х1250 кВА	448,79	-
C4.39.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х1000 кВА	467,55	-
C4.40.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х630 кВА	645,03	-
C4.41.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х400 кВА	804,57	-
C4.42.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х250 кВА	1 174,30	-
C4.43.	Строительство КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформатора 1х100 кВА	2 699,93	-

1	2	3	4
C4.44.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х1600 кВА	248,70	-
C4.45.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х1250 кВА	291,64	-
C4.46.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х1000 кВА	297,44	-
C4.47.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х630 кВА	396,78	-
C4.48.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х400 кВА	491,44	-
C4.49.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х250 кВА	708,89	-
C4.50.	Строительство 2КТП-НУ-10(6)/0,4 кВ (сэндвич) с установкой трансформаторов 2х100 кВА	1 577,20	-
C4.51.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х1600 кВА	446,56	-
C4.52.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х1250 кВА	544,90	-
C4.53.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х1000 кВА	560,99	-
C4.54.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х630 кВА	786,29	-
C4.55.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х400 кВА	1 015,93	-
C4.56.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х250 кВА	1 512,47	-
C4.57.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х160 кВА	2 253,38	-
C4.58.	Строительство БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформатора 1х100 кВА	3 545,34	-
C4.59.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х1600 кВА	286,24	-
C4.60.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х1250 кВА	339,69	-
C4.61.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х1000 кВА	344,16	-
C4.62.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х630 кВА	467,41	-
C4.63.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х400 кВА	597,12	-
C4.64.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х250 кВА	877,97	-
C4.65.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х160 кВА	1 287,49	-
C4.66.	Строительство 2БКТП-10(6)/0,4 кВ (в бетонной оболочке) с установкой трансформаторов 2х100 кВА	1 999,91	-

8. ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	92,28	92,28	
	свыше 670 кВт	1,20	1,20	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	55,76	55,76
		свыше 670 кВт	0,73	0,73
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	36,52	36,52
		свыше 670 кВт	0,48	0,48
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	-	-
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 ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1x50 мм ² на железобетонных опорах СВ-110 с установкой реклоузера, разъединителей РЛНД-6 (10) и разрядников РДИП-6 (10)	361 567,37	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3x70+1x54 на железобетонных опорах СВ-105	224 642,88	-	
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года			
С4.1.	Строительство КТП-6 (10)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1x160 кВА	283,68	-	
С4.2.	Строительство КТП-6 (10)/0,4 кВ смонтированной на металлической конструкции с установкой трансформатора 1x250 кВА	379,61	-	
С4.3.	Строительство КТП-6 (10)/0,4 кВ с установкой трансформатора 1x400 кВА	141,78		
С4.4.	Строительство КТП-6 (10)/0,4 кВ смонтированной на металлической конструкции с установкой трансформатора 1x630 кВА	183,93		

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

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	537,99	537,99	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	13,14	13,14	
	свыше 670 кВт	8,18	8,18	
С1.1	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
С1.2	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
С1.3	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
С1.4	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

10. ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)

№ 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)	174,92	174,92	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	29,79	29,79	
	свыше 670 кВт	7,65	7,65	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	60,46	60,46
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	9,34	9,34
		свыше 670 кВт	3,80	3,80
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	17,21	17,21
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,83	2,83
		свыше 670 кВт	1,47	1,47
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)	97,26	97,26
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	17,62	17,62
		свыше 670 кВт	2,38	2,38
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х95+1х95 мм ³	256 142,47	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х70+1х70 мм ³	224 272,74	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3х50+1х50 мм ³	218 462,38	-	
С2.4.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечение 3х35+1х54 мм ³	196 574,25	-	
С2.5.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х70 мм ³	390 798,07	-	
С2.6.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х95 мм ³	343 033,94	-	
С2.7.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х120 мм ³	370 957,42	-	
С2.8.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечение 1х150 мм ³	462 904,49	-	
С2.9.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечение 2х16 мм ³	172 854,90	-	
С3	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			
С3.1.	Строительство 1км КЛ-10 (один кабель в траншее) кабелем ААБл 3х120 мм ² с благоустройством территории после строительства	324 208,25	-	
С3.2.	Строительство 1км КЛ-10 (два кабель в траншее) кабелем ААШв 3х120 мм ² с благоустройством территории после строительства	439 768,33	-	
С3.3.	Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3х120 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	289 267,34	-	
С3.4.	Строительство 1км КЛ-10 кабелем марки ААШв 3х240 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	416 759,83	-	

1	2	3	4
С3.5.	Строительство 1км двухкабельной КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв 3х240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	786 057,95	-
С3.6.	Строительство 1км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем АВББШВ 4х95 мм2 с благоустройством территории после строительства	292 136,47	-
С3.7.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х50 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	222 256,21	-
С3.8.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х70 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	223 342,16	-
С3.9.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х120 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	277 875,03	-
С3.10.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х150 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	286 757,90	-
С3.11.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х185 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	320 044,32	-
С3.12.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х240 мм2 (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	453 479,34	-
С3.13.	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х70 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	445 529,13	-
С3.14.	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х120 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	455 807,70	-
С3.15.	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х150 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	461 575,90	-
С3.16.	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х185 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	478 405,61	-
С3.17.	Строительство 1км 2 КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х240 мм2 (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	508 533,57	-
С3.18.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1 119 621,05	-
С3.19.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШп 4х240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1 218 890,01	-
С3.20.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3х120 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1 184 584,76	-
С3.21.	Строительство 1км КЛ-0,4 кабелем марки АПвЭогПу 3х240 мм2 (подземная прокладка одного кабеля методом прокола-ГНБ)	1 297 437,94	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1	Строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1х63 кВА	1 294,11	-
С4.2	Строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1х100 кВА	1 355,80	-
С4.3	Строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1х160 Ква	871,39	-
С4.4	Строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1х630 кВА	357,51	-
С4.5	Строительство блочной однострансформаторной подстанции КТП-250 кВА	743,51	-
С4.6	Строительство блочной однострансформаторной подстанции КТП-400 кВА	481,82	-
С4.7	Строительство блочной однострансформаторной подстанции КТП-630 кВА	524,90	-
С4.8	Строительство блочной однострансформаторной подстанции КТП-1000 кВА	374,60	-
С4.9	Строительство блочной однострансформаторной подстанции КТП-1600 кВА	291,08	-
С4.10	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х250 кВА	954,36	-
С4.11	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х400 кВА	608,50	-

1	2	3	4
C4.12	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х630 кВА	1 024,68	-
C4.13	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1000 кВА	816,62	-
C4.14	Строительство блочной двухтрансформаторной подстанции КТП-2х1600 кВА	699,64	-
C4.15	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-16 кВА	2 896,48	-
C4.16	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-25 кВА	2 366,56	-
C4.17	Строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП-40 кВА	1 524,26	-
C4.18	Строительство мачтовой КТП-63 кВА	1 035,15	-
C4.19	Строительство мачтовой КТП-100 кВА	788,62	-
C4.20	Строительство мачтовой КТП-160 кВА	491,06	-

11. ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)

№ 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)	258,69	258,69	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	35,80	35,80	
	свыше 670 кВт	5,79	5,79	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	49,41	49,41
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	6,84	6,84
		свыше 670 кВт	1,11	1,11
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	34,20	34,20
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	4,73	4,73
		свыше 670 кВт	0,76	0,76
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)	175,08	175,08
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	24,23	24,23
		свыше 670 кВт	3,92	3,92
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 70 + 1 х 70 мм ²	237754,06	-	
С2.2.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 50 + 1 х 50 мм ²	220434,34	-	
С2.3.	строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 95 мм ²	271691,88	-	
С2.4.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А 3 х 95 + 1 х 95 мм ²	275593,00	-	
С2.5.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 сечением 2 х 16 мм ²	168190,11	-	
С2.6.	строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2А сечением 3 х 35 + 1 х 54 мм ²	181197,50	-	
С2.7.	строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 1 х 70 мм ²	193198,04	-	
С2.8.	строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 1 х 120 мм ²	211583,97	-	
С3	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			
С3.1.	строительство 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем ААШв 3 х 120 мм ² с благоустройством территории после строительства	444320,17	-	
С3.2.	строительство 1 км КЛ-10 кВ (один кабель в траншее) кабелем ААБл 3 х 120 мм ² с благоустройством территории после строительства	324208,25	-	
С3.3.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ (один кабель в траншее) кабелем АВБШВ 4 х 95 мм ² с благоустройством территории после строительства	305035,29	-	
С3.4.	строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 х 120 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	554778,00	-	

1	2	3	4
С3.5.	строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 x 240 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	749444,00	-
С3.6.	строительство 1 км двухкабельной КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 x 240 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	1348818,00	-
С3.7.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 50 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	213942,00	-
С3.8.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 70 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	232110,00	-
С3.9.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 120 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	263975,00	-
С3.10.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 150 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	279507,00	-
С3.11.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 185 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	305401,00	-
С3.12.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 240 мм ² (подземная прокладка в траншее) с благоустройством территории после строительства	332055,00	-
С3.13.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 x 120 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	818383,18	-
С3.14.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 70 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	347057,49	-
С3.15.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 120 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	453160,82	-
С3.16.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 150 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	461541,42	-
С3.17.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 185 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	474423,47	-
С3.18.	строительство 1 км двухкабельной 2КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 240 мм ² (подземная прокладка двух кабелей в траншее) с благоустройством территории после строительства	550538,08	-
С3.19.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 120 мм ² (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ)	1112531,98	-
С3.20.	строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШп 4 x 240 мм ² (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ)	1182783,74	-
С3.21.	строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 x 120 мм ² (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ)	1144574,30	-
С3.22.	строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвЭогПу 3 x 240 мм ² (подземная прокладка одного кабеля методом прокола - ГНБ)	1282039,00	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1 x 63 кВА	1190,26	-
С4.2.	строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1 x 100 кВА	763,76	-
С4.3.	строительство комплектной киосковой однострансформаторной подстанции КТП-1 x 160 кВА	513,65	-
С4.4.	строительство распределительной подстанции (РП) в кирпичном исполне-	514,24	-

1	2	3	4
	нии мощностью 10 МВт со встроенной ТП		
С4.5.	строительство распределительной подстанции (РП) модульного типа мощностью 5 МВт со встроенной ТП	566,77	-
С4.6.	строительство блочной однострансформаторной КТП-250 кВА	1273,90	-
С4.7.	строительство блочной однострансформаторной КТП-400 кВА	825,16	-
С4.8.	строительство блочной однострансформаторной КТП-630 кВА	583,25	-
С4.9.	строительство блочной однострансформаторной КТП-1000 кВА	409,53	-
С4.10.	строительство блочной однострансформаторной КТП 1600 кВА	379,00	-
С4.11.	строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2 x 250 кВА	1309,18	-
С4.12.	строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2 x 400 кВА	843,35	-
С4.13.	строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2 x 630 кВА	598,24	-
С4.14.	строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2 x 1000 кВА	417,97	-
С4.15.	строительство блочной двухтрансформаторной КТП-2 x 1600 кВА	376,50	-
С4.16.	строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 16 кВА	2796,00	-
С4.17.	строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 25 кВА	1870,00	-
С4.18.	строительство мачтовой трансформаторной подстанции МТП 40 кВА	1201,00	-
С4.19.	строительство мачтовой КТП-63 кВА	1226,61	-
С4.20.	строительство мачтовой КТП-100 кВА	791,62	-
С4.21.	строительство мачтовой КТП-160 кВА	537,11	-
С4.22.	строительство мачтовой КТП-250 кВА	374,23	-
С4.23.	строительство блочной бетонной двухтрансформаторной КТП-2 x 100 кВА (89 кВт)	1411,59	-
С4.24.	строительство блочной бетонной двухтрансформаторной КТП-2 x 160 кВА (142,4 кВт)	904,23	-

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

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	149,62	149,62	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	46,02	46,02	
	свыше 670 кВт	2,06	2,06	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	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
С1.2	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
С1.3	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
С1.4	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
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 + 1 x 25	236367,77	-	
С2.2.	Строительство 1 км 2 ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 x 95	325563,06	-	
С3	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			
С3.1.	Строительство 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки ААБл-0,4 3 x 240	366364,10	-	
С3.2.	Строительство 1 км КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвБП 3 x 50	195964,85	-	
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года			
С4.1.	Строительство 2КТПН-У 250 кВА 6-10/0,4 кВ	1572,04	-	
С4.2.	Строительство КТП-160 кВА 6-10/0,4 кВ	452,40	-	
С4.3.	Строительство МТП-63 кВА 6-10/0,4 кВ	803,73	-	

13. ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	137,35	137,35	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	23,09	23,09	
	свыше 670 кВт	1,65	1,65	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	17,71	17,71
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,98	2,98
		свыше 670 кВт	0,21	0,21
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	46,94	46,94
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	7,89	7,89
		свыше 670 кВт	0,56	0,56
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)	72,70	72,70
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	12,22	12,22
		свыше 670 кВт	0,87	0,87
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 120+1 x 95+1x16 мм.	269 917,66	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95+1 x 70+1x16 мм.	309 223,18	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50+1 x 50+1x16 мм.	182 795,53	-	
С2.4.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 4x16 мм.	357 784,88	-	
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года			
С4.1.	Строительство КТПН-630/10 кВ с пунктом коммерческого учета-10кВ	81,04	-	

**14. МУП «Территориальная распределительная сетевая компания
Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)**

№ 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)	178,95	178,95	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	41,79	41,79	
	свыше 670 кВт	9,10	9,10	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	28,17	28,17
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	1,50	1,50
		свыше 670 кВт	0,33	0,33
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	43,70	43,70
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,32	2,32
		свыше 670 кВт	0,51	0,51
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)	107,09	107,09
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	37,97	37,97
		свыше 670 кВт	8,27	8,27
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 х 35	65409,23	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 х 50	69236,14	-	
С2.3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 х 70	75680,95	-	
С2.4.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-4 х 95	82273,17	-	
С2.5.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 х 35 + 1 х 50	62771,84	-	
С2.6.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 х 50 + 1 х 70	65765,20	-	
С2.7.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 х 70 + 1 х 95	76197,70	-	
С2.8.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 х 95 + 1 х 95	83920,83	-	
С2.9.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 50	143892,74	-	
С2.10.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 70	166410,74	-	
С2.11.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 95	172081,50	-	
С2.12.	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 1 х 120	209249,17	-	
С3	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			
С3.1.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 70	86244,24	-	
С3.2.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 95	95903,42	-	
С3.3.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 120	108259,19	-	
С3.4.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШв-10 3 х 150	125051,09	-	

1	2	3	4
С3.5.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШВ-10 3 х 185	140613,09	-
С3.6.	Строительство 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки ААШВ-10 3 х 240	162796,89	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство КТП 63 кВА	605,54	-
С4.2.	Строительство КТП 100 кВА	402,05	-
С4.3.	Строительство КТП 160 кВА	268,74	-
С4.4.	Строительство КТП 250 кВА	190,49	-
С4.5.	Строительство КТП 400 кВА	131,76	-
С4.6.	Строительство КТП 630 кВА	105,14	-
С4.7.	Строительство МКТП 25 кВА	1509,42	-
С4.8.	Строительство МКТП 40 кВА	975,08	-
С4.9.	Строительство МКТП 63 кВА	642,46	-
С4.10.	Строительство МКТП 100 кВА	416,09	-
С4.11.	Строительство МКТП 160 кВА	277,49	-
С4.12.	Строительство МКТП 250 кВА	200,26	-

15. ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	150,20	150,20	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	21,17	21,17	
	свыше 670 кВт	-	-	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	60,42	60,42
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	8,52	8,52
		свыше 670 кВт	-	-
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	34,57	34,57
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	4,87	4,87
		свыше 670 кВт	-	-
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	18,65	18,65
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,63	2,63
		свыше 670 кВт	-	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	36,55	36,55
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	5,15	5,15
		свыше 670 кВт	-	-

16. ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)

№ 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)	264,31	264,31	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	37,61	37,61	
	свыше 670 кВт	3,22	3,22	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	98,05	98,05
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	13,95	13,95
		свыше 670 кВт	1,19	1,19
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	61,91	61,91
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	8,81	8,81
		свыше 670 кВт	0,75	0,75
С1.3	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	39,66	39,66
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	5,64	5,64
		свыше 670 кВт	0,48	0,48
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	64,69	64,69
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	9,21	9,21
		свыше 670 кВт	0,79	0,79
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-2 3 x 120 + 1 x 70	222177,26	-	
C2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 70	188020,00	-	
C2.3.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 54,6	185603,71	-	
C2.4.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6	182832,48	-	
C2.5.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 54,6	168912,91	-	
C2.6.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 25 + 1 x 35	158625,49	-	
C2.7.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 16 + 1 x 25	152721,36	-	
C2.8.	Строительство 1 км ВЛ 6-10 кВ проводом СИП-3 1 x 120	209538,75	-	
C2.9.	Строительство 1 км ВЛ 6-10 кВ проводом СИП-3 1 x 95	208482,60	-	
C2.10.	Строительство 1 км ВЛ 6-10 кВ проводом СИП-3 1 x 70	195157,31	-	
C2.11.	Строительство 1 км ВЛ 6-10 кВ проводом СИП-3 1 x 50	184898,38	-	
C2.12.	Строительство 1 км ВЛ 6-10 кВ проводом СИП-3 1 x 35	166140,00	-	
C2.13.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 по существующим опорам	114104,59	-	
C2.14.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 70 по существующим опорам	68130,00	-	
C2.15.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 70 + 1 x 54,6 по существующим опорам	56250,00	-	
C2.16.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 по существующим опорам	49100,00	-	
C2.17.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 35 + 1 x 35 по существующим опорам	37060,00	-	

1	2	3	4
С2.18.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 25 + 1 x 35 по существующим опорам	36094,12	-
С2.19.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 4 x 16 по существующим опорам	31130,00	-
С3	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		
С3.1.	Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 120 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	382342,12	-
С3.2.	Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 95 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	361044,90	-
С3.3.	Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 70 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	317960,67	-
С3.4.	Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 50 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	290241,19	-
С3.5.	Строительство 1 км КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 35 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	363660,00	-
С3.6.	Строительство 1 км 2 x КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 120 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	659452,32	-
С3.7.	Строительство 1 км 2 x КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 95 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	616860,85	-
С3.8.	Строительство 1 км 2 x КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 70 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	530601,86	-
С3.9.	Строительство 1 км 2 x КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 50 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	475254,92	-
С3.10.	Строительство 1 км 2 x КЛ 6-10 кВ кабелем АПвПуг-10 3 x 35 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	549330,00	-
С3.11.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 240 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	514497,96	-
С3.12.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 185 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	463677,92	-
С3.13.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 150 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	442784,42	-
С3.14.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 120 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	374193,69	-
С3.15.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 95 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	355373,65	-
С3.16.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 70 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	329831,54	-
С3.17.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 50 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	307566,60	-
С3.18.	Строительство 1 км 2 x КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 x 35 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобе-	432910,00	-

1	2	3	4
	тонных покрытий		
С3.19.	Строительство 1 км 2 х КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 25 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	432690,00	-
С3.20.	Строительство 1 км 2 х КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 16 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	414660,00	-
С3.21.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 240 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	309745,45	-
С3.22.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 185 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	284421,52	-
С3.23.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 150 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	274003,71	-
С3.24.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 120 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	251151,02	-
С3.25.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 95 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	231294,99	-
С3.26.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 70 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	217528,76	-
С3.27.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 50 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	206397,03	-
С3.28.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 35 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	306120,00	-
С3.29.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 25 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	305980,00	-
С3.30.	Строительство 1 км КЛ 0,4 кВ кабелем АПвБбШп-1 5 х 16 в стесненных условиях застроенной части города с восстановлением газона и асфальтобетонных покрытий	297000,00	-
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года		
С4.1.	Строительство КТП 1000 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	156,86	-
С4.2.	Строительство КТП 630 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	172,10	-
С4.3.	Строительство КТП 400 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	213,10	-
С4.4.	Строительство КТП 250 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	300,80	-
С4.5.	Строительство КТП 160 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	429,23	-
С4.6.	Строительство КТП 100 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	644,04	-
С4.7.	Строительство КТП 63 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	958,68	-
С4.8.	Строительство КТП 40 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	1471,36	-
С4.9.	Строительство КТП 25 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	2299,71	-
С4.10.	Строительство 2БКТП 1000 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	320,79	-

1	2	3	4
С4.11.	Строительство 2БКТП 630 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	717,99	-
С4.12.	Строительство 2БКТП 400 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	1020,90	-
С4.13.	Строительство 2БКТП 250 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	1307,04	-
С4.14.	Строительство 2БКТП 160 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	1566,60	-
С4.15.	Строительство 2БКТП 100 кВА 6-10/0,4 кВ в стесненных условиях застроенной части города	2428,74	-

17. ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	59,58	59,58	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	14,59	14,59	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	48,25	48,25
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	11,82	11,82
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	11,32	11,32
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	2,77	2,77
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)	-	-
С1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
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 ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 120 + 1 x 70	222177,26	-	
С2.2.	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом СИП-2 3 x 95 + 1 x 70	188020,00	-	
С4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт) в ценах 2001 года			
С4.1.	Строительство 2КТПН-6 (10)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 400 кВА	192,64	-	
С4.2.	Строительство 2КТПН-6 (10)/0,4 кВ тупикового типа с установкой трансформаторов 2 x 250 кВА	277,64	-	

18. ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

№ п/п	Наименование ставки	Ставка		
		Постоянная схема	Временная схема	
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)	-	-	
	свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-	
	свыше 670 кВт	1,07	1,07	
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	0,50	0,50
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	0,26	0,26
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)	-	-
		свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)	-	-
		свыше 670 кВт	0,31	0,31

Примечание.

1. До 01.10.2017 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

2. С 01.10.2017 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2016 года № 751

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

1. ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)

№ п/п	Наименование мероприятий	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	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) по временной схеме	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	221 070,65	3 715,17	59,50	69 819,09	1 776,00	39,31
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	75 006,11	5 043,76	14,87	-	-	-
		свыше 670 кВт	7 895,38	2 811,00	2,81	-	-	-
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, 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 (ПС)	-	-	-	-	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	130 331,60	3 715,17	35,08	41 161,53	1 776,00	23,18
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	44 219,65	5 043,76	8,77	-	-	-
		свыше 670 кВт	4 654,70	2 811,00	1,66	-	-	-
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-	-	-

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

2. ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	3 784,20	67,50	56,06	56,06
		свыше 150 кВт	3 784,20	900,00	4,20	4,20
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	2 084,48	67,50	30,88	30,88
		свыше 150 кВт	2 084,48	900,00	2,32	2,32
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	1 038,49	67,50	15,39	15,39
		свыше 150 кВт	1 038,49	900,00	1,15	1,15
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	2 215,22	67,50	32,82	32,82
		свыше 150 кВт	2 215,22	900,00	2,46	2,46

3. ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
				Постоянная схема	Временная схема
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2 619,81	1 200,00	2,18	2,18
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-
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 (ПС)	-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 919,42	1 200,00	1,60	1,60
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	1 164,18	1 200,00	0,97	0,97
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	1 455,45	1 200,00	1,21	1,21

4. ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	966 402,15	10 450,44	92,47	92,47
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	44 854,11	3 515,60	12,76	12,76
		свыше 670 кВт	8 155,29	1 950,00	4,18	4,18
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ	18 893 306,83	4 059,70	4 653,87	-	
3.1.2.	ВЛ-6(10) кВ	13 319 722,46	4 424,77	3 010,26	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	
3.2.1.	КЛ-0,4 кВ	21 057 462,45	7 563,30	2 784,16	-	
3.2.2.	КЛ-6(10) кВ	9 610 575,67	2 536,10	3 789,51	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	485 797,75	10 450,44	46,49	46,49
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	22 547,57	3 515,60	6,41	6,41
		свыше 670 кВт	4 099,56	1 950,00	2,10	2,10
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	266 975,03	10 450,44	25,55	25,55
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	12 391,25	3 515,60	3,52	3,52
		свыше 670 кВт	2 252,95	1 950,00	1,16	1,16
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	563 276,09	10 450,44	53,90	53,90
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	26 143,62	3 515,60	7,44	7,44
		свыше 670 кВт	4 753,38	1 950,00	2,44	2,44

5. ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	31 615,10	493,00	64,13	64,13
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	241 287,70	128,67	1 875,24	-	
3.2	строительство кабельных линий	484 162,74	116,13	4 169,14	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	37 081,94	493,00	75,22	75,22
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

1	2		3	4	5	6
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	62 463,66	493,00	126,70	126,70
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

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

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем мак- симальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каж- дому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	309 323,24	3 751,30	82,46	82,46
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	247 458,59	22 695,00	10,90	10,90
		свыше 670 кВт	86 610,51	29 010,00	2,99	2,99
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ		10 888 038,59	1 883,00	5 782,28	-
3.1.2.	ВЛ-6(10) кВ		7 754 145,92	1 305,30	5 940,36	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 напряже- ния 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	172 307,78	3 751,30	45,93	45,93
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	137 846,23	22 695,00	6,07	6,07
		свыше 670 кВт	48 246,18	29 010,00	1,66	1,66

1	2	3	4	5	6	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	70 395,26	3 751,30	18,77	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	56 316,21	22 695,00	2,48	-
		свыше 670 кВт	19 710,67	29 010,00	0,68	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	301 988,35	3 751,30	80,50	80,50
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	241 590,68	22 695,00	10,65	10,65
		свыше 670 кВт	84 556,74	29 010,00	2,91	2,91

7. АО «Оборонэнерго» (филиал «Сибирский» АО «Оборонэнерго»)
(ИНН 7704726225)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
с напряжением 0,4 кВ						
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителя (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2765,39	204,00	13,56	13,56
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1429,86	204,00	7,01	7,01
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1367,74	204,00	6,70	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств с электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1678,33	204,00	8,23	8,23
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

8. ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	5 018,71	90,00	55,76	55,76
		свыше 670 кВт	5 018,71	6 907,00	0,73	0,73
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	3 286,70	90,00	36,52	36,52
		свыше 670 кВт	3 286,70	6 907,00	0,48	0,48
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

1	2		3	4	5	6
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

9. ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД», Красно-ярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	102 017,04	578,00	176,50	176,50
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2 428,98	500,00	4,86	4,86
		свыше 670 кВт	2 428,98	803,00	3,02	3,02
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	

1	2	3	4	5	6	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	55 840,91	578,00	96,61	96,61
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1 329,55	500,00	2,66	2,66
		свыше 670 кВт	1 329,55	803,00	1,66	1,66
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	53 693,18	350,00	153,41	153,41
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1 278,41	500,00	2,56	2,56
		свыше 670 кВт	1 278,41	803,00	1,59	1,59
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	64 431,82	578,00	111,47	111,47
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1 534,09	500,00	3,07	3,07
		свыше 670 кВт	1 534,09	803,00	1,91	1,91

10. ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	18 741,22	310,00	60,46	60,46
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	8 502,27	910,00	9,34	9,34
		свыше 670 кВт	6 840,32	1 800,00	3,80	3,80
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	5 333,72	310,00	17,21	17,21
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2 573,90	910,00	2,83	2,83
		свыше 670 кВт	2 648,68	1 800,00	1,47	1,47

1	2		3	4	5	6
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	30 149,05	310,00	97,26	97,26
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	16 035,82	910,00	17,62	17,62
		свыше 670 кВт	4 275,20	1 800,00	2,38	2,38

11. ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	401 169,44	8 119,00	49,41	49,41
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	79 834,71	11 676,00	6,84	6,84
		свыше 670 кВт	5 987,60	5 418,00	1,11	1,11
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		3 486 833,55	565,97	6 160,81	-
3.2	строительство кабельных линий		15 497 457,98	2 792,58	5 549,51	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	277 662,35	8 119,00	34,20	34,20
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	55 256,19	11 676,00	4,73	4,73
		свыше 670 кВт	4 144,21	5 418,00	0,76	0,76

1	2		3	4	5	6
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	1 421 500,44	8 119,00	175,08	175,08
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	282 885,66	11 676,00	24,23	24,23
		свыше 670 кВт	21 216,42	5 418,00	3,92	3,92

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

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	32 532,39	595,20	54,66	54,66
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	3 614,71	215,00	16,81	16,81
		свыше 670 кВт	3 614,71	4 800,00	0,75	0,75
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	22 293,65	595,20	37,46	37,46
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2 477,07	215,00	11,52	11,52
		свыше 670 кВт	2 477,07	4 800,00	0,52	0,52

1	2	3	4	5	6	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	10 904,42	595,20	18,32	18,32
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1 211,60	215,00	5,64	5,64
		свыше 670 кВт	1 211,60	4 800,00	0,25	0,25
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	23 323,55	595,20	39,19	39,19
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	2 591,51	215,00	12,05	12,05
		свыше 670 кВт	2 591,51	4 800,00	0,54	0,54

13. ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	19 875,71	1 122,00	17,71	17,71
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	7 453,39	2 502,70	2,98	2,98
		свыше 670 кВт	2 484,46	11 707,00	0,21	0,21
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	52 663,29	1 122,00	46,94	46,94
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	19 748,73	2 502,70	7,89	7,89
		свыше 670 кВт	6 582,91	11 707,00	0,56	0,56

1	2		3	4	5	6
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	81 564,65	1 122,00	72,70	72,70
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	30 586,74	2 502,70	12,22	12,22
		свыше 670 кВт	10 195,58	11 707,00	0,87	0,87

14. МУП «Территориальная распределительная сетевая компания
Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем мак- симальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каж- дому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	58 784,49	2 087,14	28,17	28,17
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	332,12	222,00	1,50	1,50
		свыше 670 кВт	332,12	1 020,00	0,33	0,33
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 напряже- ния 35 кВ и выше (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	91 209,03	2 087,14	43,70	43,70
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	515,31	222,00	2,32	2,32
		свыше 670 кВт	515,31	1 020,00	0,51	0,51

1	2	3	4	5	6	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	223 503,83	2 087,14	107,09	107,09
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	8 430,42	222,00	37,97	37,97
		свыше 670 кВт	8 430,42	1 020,00	8,27	8,27

15. ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	19 142,38	316,80	60,42	60,42
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	15 313,90	1 797,70	8,52	8,52
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	10 950,22	316,80	34,57	34,57
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	8 760,18	1 797,70	4,87	4,87
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	5 908,90	316,80	18,65	18,65
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	4 727,12	1 797,70	2,63	2,63
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	11 580,39	316,80	36,55	36,55
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	9 264,31	1 797,70	5,15	5,15
		свыше 670 кВт	-	-	-	-

16. ЗАО «Электросеть» (ИНН 7714734225)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	135 916,62	1 386,13	98,05	98,05
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	23 433,90	1 679,37	13,95	13,95
		свыше 670 кВт	9 373,56	7 848,00	1,19	1,19
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	
3.1.1.	ВЛ-0,4 кВ	103 682,00	68,40	1 515,82	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	
3.2.1.	КЛ-0,4 кВ	5 471 146,57	535,87	10 209,84	-	
3.2.2.	КЛ-6(10) кВ	329 900,17	255,00	1 293,73	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	85 808,85	1 386,13	61,91	61,91
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	14 794,63	1 679,37	8,81	8,81
		свыше 670 кВт	5 917,85	7 848,00	0,75	0,75

1	2	3	4	5	6	
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	54 973,30	1 386,13	39,66	39,66
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	9 478,16	1 679,37	5,64	5,64
		свыше 670 кВт	3 791,26	7 848,00	0,48	0,48
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	89 663,29	1 386,13	64,69	64,69
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	15 459,19	1 679,37	9,21	9,21
		свыше 670 кВт	6 183,68	7 848,00	0,79	0,79

17. ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)

№ п/п	Наименование мероприятий		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
					Постоянная схема	Временная схема
1	2		3	4	5	6
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	5 790,33	120,00	48,25	48,25
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	5 790,33	490,00	11,82	11,82
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»		-	-	-	-
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		X	X	X	X
3.1	строительство воздушных линий		-	-	-	-
3.2	строительство кабельных линий		-	-	-	-
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 (ПС)		-	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	1 358,69	120,00	11,32	11,32
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	1 358,69	490,00	2,77	2,77
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-

1	2	3	4	5	6	
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-

18. ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)		
				Постоянная схема	Временная схема	
1	2	3	4	5	6	
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	2 236,10	4 495,00	0,50	0,50
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-	-	-	-	
3	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	
3.1	строительство воздушных линий	-	-	-	-	
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-	-	
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 (ПС)	-	-	-	-	

1	2		3	4	5	6
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	1 187,33	4 495,00	0,26	0,26
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	-	-	-	-
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	до 150 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 150 кВт до 670 кВт (включительно)	-	-	-	-
		свыше 670 кВт	1 382,50	4 495,00	0,31	0,31

Примечание.

1. До 01.10.2017 размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

2. С 01.10.2017 в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2016 года № 75/

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области с 01.01.2017 по 31.12.2017**

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 кабельных линий:

$$P_{2,3} = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} \cdot k_{\text{изм}C2}^{\text{CT}} + C_3 \cdot L_{3i} \cdot k_{\text{изм}C3}^{\text{CT}};$$

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):

$$P_4 = P_1 + C_2 \cdot L_{2i} \cdot k_{\text{изм}C2}^{\text{CT}} + C_3 \cdot L_{3i} \cdot k_{\text{изм}C3}^{\text{CT}} + C_4 \cdot N_i \cdot k_{\text{изм}C4}^{\text{CT}}.$$

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_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

$k_{\text{измС2}}^{\text{СТ}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$k_{\text{измС3}}^{\text{СТ}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

$k_{\text{измС4}}^{\text{СТ}}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Кемеровской области «Прочие объекты» на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Примечание:

плата по ставкам С2, С3, С4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно - монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (далее - индекс изменения сметной стоимости), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение. При этом в расчете используются данные для того субъекта Российской Федерации, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройства Заявителя.

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2016 года № 751

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в
целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 150 кВт к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год**

№п/п	Организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	22 348,17
2.	ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)	620,26
3.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	3 664,94
4.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	3 958,57