РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «23» декабря 2021 г. № 910
г. Кемерово

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 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 ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2022 по 31.12.2022 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

КОПИЯ ВЕРНА

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности на 2022 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при

присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое

КОПИЯ ВЕРНА

присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

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

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса Д.В. Малюта

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год (без учета НДС, в ценах 2022 года)

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	10 700	
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	12 870	

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

1	2	3	4	5	6
1.1.	$C_{1.1.}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 860	
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 840	
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	9 010	
2.1.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.3.2.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 265 681,14	-
2.1.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 105 477,56	1 009 866,79
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.1.1.4.1.1.}$			1 570 776,83	1 415 476,17
2.1.1.4.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 289 734,36	1 245 194,06
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.1.1.4.2.1.}$			-	1 480 285,63
2.1.2.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.2.4.1.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	747 588,08
2.2.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.1.3.2.1.}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 455 084,48	-
2.2.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.1.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 161 824,96	1 082 665,37
2.2.1.4.2.1.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.2.1.4.2.1.}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	753 163,91
2.2.2.3.2.1.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.2.2.3.2.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 956 399,66	6 956 399,66
2.2.2.3.3.1.	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.3.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 424 171,87	11 321 222,48
2.2.2.3.3.1.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.2.2.3.3.1.2.}$	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	6 585 107,11
2.2.2.3.3.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.2.2.3.3.2.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	11 420 651,23	10 871 988,53

1	2	3	4	5	6
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.3.2.}$	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		-	12 694 293,36
2.2.2.3.4.1.	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.4.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 794 234,56	11 588 335,79
2.2.2.3.4.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.2.2.3.4.2.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 396 360,73	12 396 360,73
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.4.2.}$			12 759 635,36	-
2.2.2.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.2.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 143 466,60
2.3.1.3.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 071 240,91	1 055 677,89
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.3.1.1.}$			1 754 966,93	1 431 005,43
2.3.1.3.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 543 413,53	-
2.3.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 155 276,81	1 155 197,69
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.3.2.1.}$			1 891 824,26	1 843 109,14
2.3.1.3.2.2.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.3.2.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 355 238,52	2 355 238,52
2.3.1.3.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 477 213,23	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.3.3.1.}$			2 169 268,80	2 169 268,80
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.3.1.3.3.1.}$			7 604 889,75	-
2.3.1.3.3.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.3.1.3.3.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	11 168 512,65
2.3.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 374 858,83	1 390 822,69
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1.}$			1 976 246,51	1 913 982,92
2.3.1.4.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 595 158,99	1 278 876,19
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.1.2.}$			2 160 378,94	-
2.3.1.4.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 449 717,96	1 427 806,26
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1.}$			1 981 746,16	1 976 246,51
2.3.1.4.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 036 125,60	2 018 288,58
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.2.2.}$			2 747 647,63	2 290 140,83
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.3.1.4.2.2.}$			9 405 087,39	-
2.3.1.4.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/км	1 730 920,79	1 490 465,79

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
Для документов

1	2	3	4	5	6
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.3.1.}$	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 245 367,21	1 981 746,16
2.3.1.4.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.3.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 308 500,45	-
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.1.4.3.2.}$			3 429 117,99	2 526 834,95
2.3.2.3.1.1.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.3.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 391 154,51	1 321 683,60
2.3.2.3.2.1.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 467 855,86	1 433 747,82
2.3.2.3.3.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{2.3.2.3.3.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 225 476,21	11 168 512,65
2.3.2.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 093 800,57
2.3.2.4.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.4.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 270 448,92
	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{2.3.2.4.2.1.}$			-	1 462 771,16
3.1.1.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.1.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 962 414,42	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.1.1.}$			2 314 413,01	-
3.1.1.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.1.1.2.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 003 383,09	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.2.1.}$			2 564 715,67	2 482 594,59
3.1.1.1.2.2.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.2.2.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	4 416 221,36	3 233 334,37
3.1.1.1.3.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.3.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 857 083,96	2 930 212,58
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.1.1.3.1.}$			7 226 311,05	-
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.3.1.}$			21 866 540,71	-
3.1.1.1.3.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.1.1.3.2.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	13 288 868,94	-
3.1.1.1.4.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.1.1.4.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 931 833,93	3 857 511,42
	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.1.1.1.4.1.}$			8 960 826,01	8 549 974,98
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.4.1.}$			23 745 181,27	-

1	2	3	4	5	6
3.1.1.1.4.2.	$C^{27.5\text{-}60\ кВ}_{3.1.1.1.4.2.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	16 757 898,87	-
3.1.2.1.1.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 190 146,22	1 791 976,24
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1.}$			2 384 641,30	2 358 571,53
3.1.2.1.1.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 246 559,91	2 098 601,61
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.1.2.}$			3 548 508,42	-
3.1.2.1.2.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 409 700,89	1 971 153,87
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1.}$			3 131 613,61	2 365 320,97
3.1.2.1.2.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 087 695,76	2 846 645,39
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.2.2.}$			4 203 999,49	3 315 487,93
3.1.2.1.3.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 685 224,18	2 083 420,64
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1.}$			3 255 969,03	2 816 166,06
3.1.2.1.3.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 712 078,52	3 694 879,23
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2.}$			5 235 372,11	3 844 298,92
3.1.2.1.3.4.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	4 233 348,74	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.3.4.}$			7 501 886,61	-
3.1.2.1.4.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 102 804,29	2 466 330,72
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.1.}$			3 762 785,29	3 311 913,41
3.1.2.1.4.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 819 712,13	3 526 954,39
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.1.4.2.}$			5 476 807,44	4 314 399,14
3.1.2.1.4.4.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	5 968 381,34	-
3.1.2.1.5.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.5.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 142 307,86	-
3.1.2.2.1.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 593 122,26	-

1	2	3	4	5	6
3.1.2.2.2.1.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 866 122,65	-
3.1.2.2.2.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 085 679,19	-
3.1.2.2.3.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 349 987,77	2 349 987,77
3.1.2.2.3.2.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 521 195,85	-
	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2.}$			5 708 406,79	-
3.1.2.2.3.4.	$C^{0.4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 037 162,69	-
3.1.2.2.4.2.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 909 141,61	-
3.2.2.1.8.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.2.2.1.8.1.}$	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 460 630,07	-
3.2.2.2.4.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.2.2.2.4.1.}$	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 166 320,46	-
3.3.1.1.3.1.	$C^{27.5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.3.1.}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 022 175,94	-
3.3.1.1.3.2.	$C^{27.5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.3.2.}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	23 393 292,79	-
3.3.1.1.4.1.	$C^{27.5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.4.1.}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	20 377 697,98	-
3.3.1.1.4.2.	$C^{27.5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.4.2.}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	40 748 548,15	-
3.6.1.1.2.2.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.2.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	5 888 239,79

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

1	2	3	4	5	6
3.6.2.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.1.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 776 774,30	-
3.6.2.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 320 162,14	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.2.1.}$			8 938 703,24	8 804 392,07
3.6.2.1.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.2.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 365 666,03	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.2.2.}$			11 997 131,46	10 099 350,95
3.6.2.1.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 421 725,17	5 407 661,49
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.3.1.}$			9 169 732,74	8 933 613,51
3.6.2.1.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 409 838,88	-
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.3.2.}$			12 974 032,73	12 713 622,84
3.6.2.1.4.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 730 669,62	7 414 396,42
	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.4.1.}$			9 890 788,97	9 533 826,28
3.6.2.1.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 817 662,06	-
3.6.2.2.3.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 970 393,66	-
3.6.2.2.4.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно	рублей/км	13 188 805,63	-
4.1.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.1.}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 102 841,59
4.1.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.2.}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 125 670,19
4.1.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.4.}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 191 091,48	1 183 292,96
4.1.5.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.5.}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	-	2 027 535,59

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ХАБАРОВСКА
Для документов

1	2	3	4	5	6
	$C^{35\ кВ}_{4.1.5.}$			6 120 149,18	6 120 149,18
4.2.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.1.}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	14 368,84	-
4.2.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.4.}$	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт.	15 391,11	15 391,11
4.4.1.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.1.2.}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	8 815 742,24	-
4.4.1.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.1.4.}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	28 431 845,37	-
4.5.4.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.5.4.1.}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт.	3 443 084,25	3 443 084,25
4.6.1.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.6.1.1.}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	816 427,50	-
4.6.2.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.6.2.2.}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 185 554,33	-
4.6.3.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.6.3.2.}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 836 908,38	-
5.1.1.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 760,88	16 467,58
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1.}$			14 872,88	13 335,00
5.1.2.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 163,53	5 989,80
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			5 989,80	5 254,61
5.1.3.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 813,33	4 280,20
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1.}$			4 813,33	4 280,20
5.1.4.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 051,14	2 942,90
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.1.}$			3 051,14	2 942,90
5.1.5.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 399,95	2 311,27
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.1.}$			2 399,95	2 311,27
5.1.1.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 289,42	16 219,29
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.2.}$			18 695,04	18 695,04
5.1.2.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 521,59	6 170,96
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.2.}$			7 688,94	6 877,16

1	2	3	4	5	6
5.1.3.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 040,38	3 290,80
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2.}$			4 280,08	4 280,08
5.1.4.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 893,28	2 852,41
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.4.2.}$			2 593,50	2 471,50
5.1.5.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 451,56	2 094,43
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2.}$			2 304,60	1 534,66
5.1.1.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 648,86	26 644,02
5.1.2.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 054,88	10 942,58
5.1.3.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 500,35	6 500,35
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.3.}$			7 121,65	6 363,23
5.1.4.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 342,91	4 342,91
5.1.5.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 919,79	3 919,79
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.3.}$			5 079,77	4 870,79
5.1.7.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.7.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 516,60	2 516,60
5.2.1.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.1.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 901,33	-
5.2.2.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.2.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 164,24	-
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.2.}$			7 431,74	-
5.2.3.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 754,21	4 295,68
5.2.4.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 899,02	3 899,02
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.4.2.}$			3 899,02	3 899,02
5.2.5.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 258,16	2 258,16
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.2.}$			2 258,16	2 258,16
5.2.6.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 231,16	2 231,16
5.2.3.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	8 533,25	8 533,25

1	2	3	4	5	6
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа			
5.2.4.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 804,93	7 804,93
5.2.5.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 496,61	5 496,61
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.5.3.}$			4 913,39	4 913,39
5.2.7.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.7.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 229,13	4 229,13
5.2.9.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.9.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 975,30	-
6.2.4.	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.4.}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 065,95	-
6.2.5.	$C^{6(10)/0,4\ кВ}_{6.2.5.}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 243,97	-
7.1.1.	$C^{35/0,4\ кВ}_{7.1.1.}$	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	13 891,22	13 891,22
	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.}$			13 852,52	-
7.1.2.	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.2.}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	9 841,39	9 841,39
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.2.}$			27 975,61	-
7.1.3.	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.3.}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	18 617,53	-
7.1.4.	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.4.}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	12 082,90	-
7.2.1.	$C^{35/0,4\ кВ}_{7.2.1.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11 698,56	-
	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.1.}$			9 669,69	-
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.1.}$			30 131,00	30 131,00
7.2.2.	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.2.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	7 221,68	7 221,68
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.2.}$			20 997,12	-
7.2.3.	$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.3.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	6 599,83	6 599,83
	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.3.}$			14 252,89	-
7.2.4.	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.4.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	9 462,88	-
	$C^{110/35/6(10)\ кВ}_{7.2.4.}$			7 500,86	7 500,86
7.2.6.	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.6.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно	рублей/кВт	6 479,14	6 442,16
	$C^{110/35/6(10)\ кВ}_{7.2.6.}$			6 768,06	6 768,06
7.2.7.	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.7.}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно	рублей/кВт	4 506,43	-

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5	6
8.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 649,48	11 649,48
8.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 214,84	27 214,84
8.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 198,70	34 198,70
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2.}$			136 772,89	136 772,89
8.2.3.	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.3.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	181 701,73	181 701,73
	$C^{35\ кВ}_{8.2.3.}$			154 419,91	154 419,91
	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3.}$			156 066,53	156 066,53
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
$C^{<150\ кВт}_{2\ (s,t)}$		Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
$C^{<150\ кВт}_{3\ (s,t)}$		Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
$C^{<150\ кВт}_{4\ (s,t)}$		Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
$C^{<150\ кВт}_{5\ (s,t)}$		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
$C^{<150\ кВт}_{6\ (s,t)}$		Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
$C^{<150\ кВт}_{7\ (s,t)}$		Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год (без учета НДС, в ценах 2022 года)

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	$C_{max\ N\ 1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	233,66	
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	155,52	

1	2	3	4	5	6
1.1.	$C_{max\ N\ 1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителям	рублей/кВт	77,52	
1.2.1.	$C_{max\ N\ 1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	156,14	
1.2.2.	$C_{max\ N\ 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	78,00	
2.1.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.3.2.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 454,97	-
2.1.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.4.1.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 756,38	6 742,97
2.1.1.4.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.1.1.4.2.1.}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 487,68	8 446,74
2.2.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.1.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	6 526,31
2.2.1.4.2.1.	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.2.1.4.2.1.}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	7 879,98
2.2.2.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.2.2.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	5 050,31
2.3.1.3.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 728,70	5 932,91
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.3.1.1.}$			7 549,28	6 487,22
2.3.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 738,63	7 408,66
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.3.2.1.}$			-	8 158,83
2.3.1.3.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.3.3.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 780,49	-
2.3.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 596,91	6 334,13
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.1.}$			7 686,88	6 799,78
2.3.1.4.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.1.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	7 226,16	-
2.3.1.4.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым	рублей/кВт	7 301,90	6 268,30

1	2	3	4	5	6
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.1.}$	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		9 163,38	8 460,05
2.3.1.4.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 314,05	8 362,87
	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.1.4.2.2.}$			9 252,12	8 664,49
2.3.1.4.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.3.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 667,41	8 769,26
2.3.1.4.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 2.3.1.4.3.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 868,10	-
2.3.2.3.2.1.	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 2.3.2.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 339,28	-
3.1.1.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.1.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 298,52	-
3.1.1.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.1.1.2.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 638,59	-
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.2.1.}$			9 856,53	8 411,61
3.1.1.1.2.2.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.2.2.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/кВт	10 316,58	-
3.1.1.1.3.1.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.3.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 106,34	8 837,52
3.1.1.1.4.1.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.1.1.4.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 342,43	-
3.1.2.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 612,81	5 869,20
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.1.1.}$			8 844,30	-
3.1.2.1.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.1.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 302,95	-
3.1.2.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 809,04	6 152,48
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.2.1.}$			8 228,87	7 779,01
3.1.2.1.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 189,05	6 649,30
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.2.2.}$			8 925,27	-
3.1.2.1.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 184,34	6 612,59
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.1.}$			10 325,13	9 594,11

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5	6
3.1.2.1.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 147,21	9 592,90
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.2.}$			12 171,87	-
3.1.2.1.3.4.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 561,28	-
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.3.4.}$			17 847,43	-
3.1.2.1.4.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 963,48	9 355,63
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.1.}$			12 358,66	11 392,98
3.1.2.1.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.1.4.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 654,67	10 618,11
3.1.2.2.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 296,15	-
3.1.2.2.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 237,76	-
3.1.2.2.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 673,74	-
3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.3.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 506,66	-
3.1.2.2.3.4.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.1.2.2.3.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 230,06	-
3.6.1.1.2.2.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.6.1.1.2.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	48 011,80
3.6.2.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.1.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	39 333,25	-
3.6.2.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	22 767,44	-
3.6.2.1.2.2.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.2.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	14 623,16
3.6.2.1.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	рублей/кВт	24 106,71	20 385,56

КОПИЯ ВЕРНА

1	2	3	4	5	6
	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.1.}$	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		24 720,80	-
3.6.2.1.3.2.	$C^{1-10\ кВ}_{max\ N\ 3.6.2.1.3.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	23 694,37
3.6.2.1.4.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.1.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	50 516,13	22 738,66
3.6.2.1.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 3.6.2.1.4.2.}$	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/Вт	50 804,71	-
4.2.1.	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.2.1.}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	71,84	-
4.6.3.2.	$C^{1-20\ кВ}_{max\ N\ 4.6.3.2.}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	9 181,54	-
5.i	$C^{max\ N}_{5.i}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам С5.i, С6.i, С7.i в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
6.i	$C^{max\ N}_{6.i}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		
7.i	$C^{max\ N}_{7.i}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт		
8.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 8.1.1.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 464,51	-
8.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{max\ N\ 8.2.2.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	712,52	-
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»					
$C^{max\ N<150\ кВт}_{2\ (s.t)}$		Строительство воздушных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
$C^{max\ N<150\ кВт}_{3\ (s.t)}$		Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ ПРИОБЬЯ
Для документов

1	2	3	4	5	6
$C_{4\,(s,t)}^{max\ N<150\ кВт}$		Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	0,00	0,00
$C_{5\,(s,t)}^{max\ N<150\ кВт}$		Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
$C_{6\,(s,t)}^{max\ N<150\ кВт}$		Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
$C_{7\,(s,t)}^{max\ N<150\ кВт}$		Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{(руб.)} \quad (1)$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{(руб.)} \quad (2)$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*), распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5, C_6, C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) +$$

$$+ \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q' \text{, (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Применяемые в формулах условные обозначения:

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, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА Для документов

абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (*ТП*), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше *(ПС)* (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

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

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i-м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i-м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{, (руб.) (4)}$$

где:

Р - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{исп1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{исп2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022 год

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	4 813.50
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-4,98
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 740.06
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	77 494,19
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4 736,83
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1 428.96
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	10,67
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	923,93
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	16 928,54
10.	ООО «СибПСК» (ИНН 4205234208)	5 116.42
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	-406.83
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	774,27
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-2 211.82
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	1 838.59
Всего		364 182.33

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022 год

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	11 073,21
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	237 306,59
3.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	217 771,33
4.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	217,20
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-753,80
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	73 715,09
7.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	209,87
Всего		541 217,61

КОПИЯ ВЕРНА

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА
Для документов