



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» декабря 2020 г. № 843
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 2021 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 11.09.2014 № 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 постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2021 по 31.12.2021 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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) 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 2021 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 2021 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, 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 2021 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 2021 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 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 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.

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 чем 15 кВт включительно на 2021 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 чем 150 кВт включительно на 2021 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

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год
(без учета НДС, в ценах 2021 года)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки по постоянной и временной схеме
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	рублей за одно присоединение	11 780
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	5 214
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 566

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 196 559,71	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 059 597,01	861 340,47
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1			1 489 622,21	1 302 552,63
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 785,57	1 145 855,25
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2			-	1 362 191,74
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	729 805,76
2.2.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 379 907,15	-
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 113 605,83	1 105 664,63
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	712 231,17
2.2.2.3.2	C _{35 кВ} 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	6 596 995,37	6 596 995,37
2.2.2.3.3	C _{35 кВ} 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 546 099,74	10 310 284,27
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3			11 003 485,35	10 905 854,87
2.2.2.3.4	C _{35 кВ} 2.2.2.3.4	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 735 869,67	10 735 869,67
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4			11 184 882,21	10 989 621,25
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 120 841,99
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 077 627,57	1 073 148,87
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1			1 614 959,58	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 330 815,33	1 208 995,96
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2			1 813 308,02	1 766 614,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 396 539,60	-
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3			2 079 237,80	2 079 237,80
	C _{35 кВ} 2.3.1.3.3			7 211 972,51	-
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 277 225,64	1 051 534,92
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1			1 894 226,50	1 300 566,16
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 289 588,61	1 251 288,75
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2			1 899 497,90	1 763 157,84
	C _{35 кВ} 2.3.1.4.2			9 617 265,91	-
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 321 811,85	1 309 593,66
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3			2 444 875,57	1 808 440,68
2.3.2.3.1	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 332 884,43	1 216 242,63
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 406 935,55	1 374 243,09
2.3.2.3.3	C _{35 кВ} 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 600 278,29	9 494 393,20
2.3.2.3.4	C _{35 кВ} 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 939 699,38	10 750 703,72
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 006 539,60
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 169 095,34
	C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2			-	1 346 074,54
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 844 226,46	-
	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.1			2 194 838,23	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 115 072,28	2 428 767,81
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 900 274,60	2 668 963,15
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.3			6 852 961,71	-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			20 736 799,91	-
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-	3 697 413,42
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.4			8 497 862,49	7 867 877,03
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4			22 518 379,99	-
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 153 109,47	1 377 227,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
	C ^{1-20 кВ} _{3.1.2.1.1}	сечением провода до 50 квадратных мм включительно		2 482 108,88	2 260 683,92
3.1.2.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 421 666,99	1 572 681,30
	C ^{1-20 кВ} _{3.1.2.1.2}	сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно		3 344 780,79	2 273 576,91
3.1.2.1.3	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 666 479,76	1 785 139,48
	C ^{1-20 кВ} _{3.1.2.1.3}	сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 519 735,72	3 396 083,27
3.1.2.1.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 817 884,80	2 269 572,35
	C ^{1-20 кВ} _{3.1.2.1.4}	сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно		3 606 618,70	3 530 029,39
3.1.2.1.5	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.5}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	2 979 959,67	-
3.1.2.2.3	C ^{1-20 кВ} _{3.1.2.2.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 252 456,41	2 252 456,41
3.2.2.1.6	C ^{1-20 кВ} _{3.2.2.1.6}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км	7 150 992,11	-
3.2.2.2.4	C ^{1-20 кВ} _{3.2.2.2.4}	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 951 903,06	-
3.3.1.1.3	C ^{35 кВ} _{3.3.1.1.3}	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 401 046,94	-
3.3.1.1.4	C ^{35 кВ} _{3.3.1.1.4}	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	19 324 878,65	-
3.6.2.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.1}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 570 812,12	-
3.6.2.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 426 873,93	-
	C ^{1-20 кВ} _{3.6.2.1.2}			8 567 720,92	8 438 984,06
3.6.2.1.3	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.3}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 846 272,48	5 183 227,73
	C ^{1-20 кВ} _{3.6.2.1.3}			8 789 162,02	8 562 842,46
3.6.2.1.4	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	8 359 553,94	7 031 329,60
	C ^{1-20 кВ} _{3.6.2.1.4}			9 480 292,31	9 138 144,62
4.1.1	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 078 951,59
4.1.2	C ^{1-20 кВ} _{4.1.2}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 057 070,44
4.1.4	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	845 782,25	764 490,96
	C ^{35 кВ} _{4.1.4}			3 302 726,84	3 302 726,84
4.2.1	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	7 256 569,99	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.2.3	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	7 549 196,53	-
4.2.4	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	9 246 727,13	-
4.3.2	C ^{1-20 кВ} _{4.3.2}	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	996 904,52	-
4.3.3	C ^{1-20 кВ} _{4.3.3}	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 861 658,93	-
5.1.1	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16 703,10	16 196,42
5.1.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 305,79	6 282,71
5.1.3	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 409,10	3 285,19
	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3}			-	5 997,62
5.1.4	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.4}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 710,16	2 623,98
5.1.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.5}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 596,40	2 587,38
5.1.6	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.1.6}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 586,62	2 586,62
5.2.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 882,53	-
5.2.3	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 278,62	2 278,62
5.2.4	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,48	2 128,48
5.2.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.5}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 084,96	2 084,96
5.2.6	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{5.2.6}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 044,81	2 044,81
6.2.4	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.4}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 898,51	-
6.2.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.5}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,03	-
7.1	C ^{35/6(10) кВ} _{7.1}	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	29 552,31	-
	C ^{110/6(10) кВ} _{7.1}			18 548,17	-
7.2	C ^{35/6(10) кВ} _{7.2}	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	13 572,26	12 294,69
	C ^{110/6(10) кВ} _{7.2}			13 565,84	13 565,84
	C ^{110/35/6(10) кВ} _{7.2}			6 765,85	5 409,17
8.1.1	C ^{0,4 кВ и ниже с ТТ} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	30 247,22	30 247,22
	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.1.1}			21 048,63	21 048,63
8.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже без ТТ} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	33 514,79	33 514,79
	C ^{1-20 кВ} _{8.2.1}			379 141,50	379 141,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
8.2.2	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 303,62	34 303,62
	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			29 184,18	29 184,18
	C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}			131 096,42	131 096,42
8.2.3	C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	174 160,58	174 160,58
	C _{8.2.3} ^{35 кВ}			148 011,03	148 011,03
	C _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}			149 589,31	149 589,31
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
	C _{2 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{3 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{4 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
	C _{5 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{6 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{7 (s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа территории по постоянной и временной схеме:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{\max N1}$	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	рублей/кВт	107,37	67,20
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	47,52	29,74
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	59,85	37,46

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 393,12	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 615,02	1 608,29
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.1			-	10 420,42
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 325,22	3 659,54
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.2			-	15 892,24
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	979,72
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 338,53	9 414,00
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} max N 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	7 451,72
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	2 938,42
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 726,16	12 625,28
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.1			16 360,47	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 115,73	6 811,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.2			7 688,43	-
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 627,90	-
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.3			3 107,98	3 107,98
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 990,48	1 858,30
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.1			14 487,83	40 974,68
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 370,89	3 852,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.2			2 724,84	1 449,33

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 805,09	6 263,27
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.3			28 682,75	-
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 970,34	-
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	5 972,13
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	17 536,43
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.4.2			-	61 919,43
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 526,81	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 300,29	238,40
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 504,98	9 529,52
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	12 971,80
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 180,52	13 564,29
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.1			2 372,99	-
3.1.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 564,83	4 117,42
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.2			8 403,07	1 203,75
3.1.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 634,31	4 413,60
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.3			3 746,18	5 825,86
3.1.2.1.4	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	640,55	232,84
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.4			1 594,57	-
3.6.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	59 811,10	-
3.6.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	55 525,65	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.2			-	11 968,38
3.6.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 509,51	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.3			7 207,11	-
3.6.2.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 114,49	-
4.1.2	C _{1-20 кВ} max N 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	-	1 215,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.1.4	$C_{\max N 4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	145,39	107,10
4.2.1	$C_{\max N 4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	935,25	-
4.2.3	$C_{\max N 4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 621,74	-
4.2.4	$C_{\max N 4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 726,75	-
4.3.2	$C_{\max N 4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	3 987,62	-
4.3.3	$C_{\max N 4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	399,93	-
5.i	$C_{5,i}^{\max N}$	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 $C_{5,i}, C_{6,i}, C_{7,i}$ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
6.i	$C_{6,i}^{\max N}$	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	$C_{7,i}^{\max N}$	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		
8.2.1	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 175,96	1 175,96
	$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 561,77	2 561,77
8.2.2	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	214,40	214,40
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»					
	$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 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),:

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

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 выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

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

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»), 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

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

$P_{ист1}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 141,81
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	24,91
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	217 347,80
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	- 26 581,14
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	13 675,84
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	636,92
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	59,00
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	5 136,70
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	20 864,60
10.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	7 747,26
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 122,22
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	3 131,80
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	921,06
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-799,18
Всего		248 429,60

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	10 291,12
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	0,00
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	223 206,42
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	183 857,24
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	455,44
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	41 601,74
7.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	815,43
8.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-180,14
9.	ООО "Электросетьсервис" (ИНН 4223057103)	909,25
Всего		460 956,5



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 февраля 2021 г. № 83
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановления
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
от 31.12.2020 № 843 «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 2021 год»,
от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по электрическим сетям
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «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 2021 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После слов «Таблица 1» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.1.2. После слов «Таблица 2» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В заголовке:

1.2.1.1. После слов «Кемеровской области - Кузбасса» дополнить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт».

1.2.1.2. После слов «на 2021 год» дополнить словами «(без учета НДС, в ценах 2021 года)».

1.2.2. После слов «Таблица 1» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2.3. После слов «Таблица 2» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

2. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

2.1. В приложении № 3:

2.1.1. В строке 3:

2.1.1.1. В столбце 3 цифры «0,48787» заменить цифрами «0,55453».

2.1.1.2. В столбце 6 цифры «0,48682» заменить цифрами «0,54737».

2.1.2. Строку 54 исключить.

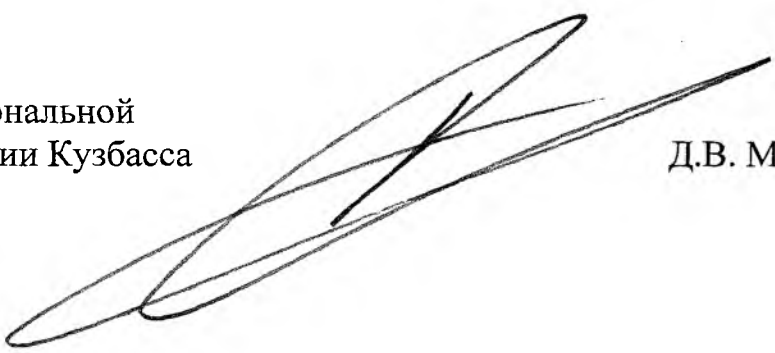
2.1.3. Строки 55 - 72 считать строками 54 - 71 соответственно.

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

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта





РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 31 декабря 2019 г. № 894
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 на 2020 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 11.09.2014 № 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 Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 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 на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 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) 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 2020 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 2020 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 2020 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 2020 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 комиссии Кемеровской области 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 комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое 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 Кемеровской области 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 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.

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 15 кВт включительно на 2020 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. 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 2020 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 779 «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 на 2019 год».

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

8. 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 2019 г. № 894

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	11,140	11,140
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4,474	4,474
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,666	6,666

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки С ₂ , 0,4 кВ	Идентификатор ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С ₂ , 0,4 кВ	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.3.2.	1 186 324,01	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	946 779,44	921 352,37
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	1 176 689,65	1 136 053,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1.	н/д	723 562,80
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2.	1 327 546,90	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1.	н/д	1 177 346,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1.	н/д	1 111 254,00
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	746 756,07	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	867 772,15	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2.	1 330 713,35	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3.	1 384 593,22	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	745 819,10	642 103,45
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 068 657,99	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 114 814,29	1 091 893,92
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 417 361,92	1 149 725,35
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	1 567 321,06	1 256 825,23
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1.	н/д	997 929,38
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2.	н/д	1 159 094,58
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 408 133,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 593 353,62	1 166 783,20
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 838 637,36	1 818 661,13
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	2 024 815,42	н/д

1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1.	685 350,33	633 694,62
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	740 311,53	688 710,51
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.4.1.4.3.	770 564,84	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	833 923,94	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С ₂ , 6-10 кВ	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	1 433 098,86	1 291 410,24
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	н/д	1 350 539,18
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 601 144,77	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 394 107,84	1 238 253,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 641 299,34	1 522 549,78
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 676 676,26	1 631 087,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 269 220,37	1 205 838,55
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 225 065,52	1 221 797,48
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 334 559,84
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 971 022,57	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	2 506 817,40	2 089 410,89
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	3 128 557,15	2 305 358,87
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2.	768 541,75	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С ₂ , 35 кВ	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 938 315,95	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	8 580 735,18	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 145 930,53	9 919 063,01
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 328 499,68	10 328 499,68
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	н/д	10 189 596,91
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	10 241 567,64	10 189 596,91
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С ₂ , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 760 474,55	10 572 622,72
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	11 581 643,54
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 640 710,93	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ				
С ₃ , 0,4 кВ	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 790 409,57	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	1 883 117,07	1 634 910,23
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 412 588,58	1 798 383,01
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	2 460 951,32	1 900 809,64
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	2 502 267,79	2 250 157,80
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с	2.1.2.1.5	2 866 885,82	н/д

1	2	3	4	5
	пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²			
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.6.2.1.1	4 986 551,40	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	6 304 746,32	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 556 645,12	6 594 096,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 756 782,56	6 764 527,49
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.	2 316 370,61	1 914 660,01
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.	2 956 696,52	2 555 587,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.	3 484 915,87	3 371 024,52
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4.	5 065 037,06	3 922 513,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	9 457 119,48	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	10 409 770,99	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 862 297,39	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 445 255,07	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С ₃ , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	2 111 555,62	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 758 978,48	2 482 594,59
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 646 132,10
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 665 784,73
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 332 161,26	2 284 320,45
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 857 128,91	2 174 902,81
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 041 916,70	2 569 330,22
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 692 725,44	3 021 625,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.	2 166 987,49	2 166 987,49
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 764 004,29	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 879 649,44	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 242 620,81	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	8 455 659,38	3 456 417,07
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 120 564,90	4 788 302,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 237 483,06	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 356 811,32	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	4 227 062,15	2 949 933,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 165 677,25	4 862 425,77
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 750 231,37	5 429 599,87
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой	2.6.2.1.2	10 945 587,61	н/д

1	2	3	4	5
	изоляция, сечением от 50 до 100 мм ²			
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	11 836 863,87	н/д
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 834 640,15	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	6 592 927,73	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	8 175 413,14	7 800 573,04
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	10 968 436,95	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	18 591 600,78	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	12 124 104,81	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	15 289 075,63	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	21 342 879,88	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	37 176 953,94	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	19 949 947,03	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	21 663 925,48	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	н/д	1 038 011,03
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	н/д	1 048 027,97
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	991 444,58	984 953,23
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 250 А до 500 А	3.2.3.	7 484 618,62	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1000 А	3.2.4.	8 895 862,29	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	3.3.2.	1 081 640,96	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.3.3.	1 755 541,75	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:				
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1.	15 291,80	15 024,20
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2.	5 464,80	4 794,05
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3.	4 391,45	3 905,04
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4.	2 783,71	2 684,95
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5.	2 189,59	2 108,69
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6.	2 452,98	2 302,46
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2.	2 857,87	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3.	2 808,88	2 711,13
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4.	2 411,67	2 411,67
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5.	2 269,73	2 265,22
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6.	1 892,11	1 730,10
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1.	17 056,43	17 056,43
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2.	3 651,95	3 308,61
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3.	3 224,97	2 898,48
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4.	2 366,18	2 254,88
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5.	2 102,60	1 400,14
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3.	2 263,63	2 175,46
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ	4.2.2.4.	1 747,30	1 336,38

1	2	3	4	5
	мощностью от 250 до 500 кВА включительно			
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5.	1 349,71	1 320,10
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6.	1 317,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х4 МВА	4.3.1.1.	17 824,79	17 824,79
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3.	10 237,35	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4.	5 174,43	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5.	3 104,81	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6.	2 730,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3.	6 179,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4.	3 084,69	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5.	2 204,52	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6.	1 697,25	н/д
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1.	27 050,15	24 308,68
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2.	10 998,27	9 983,47
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3.	6 497,44	5 805,50
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4.	5 490,26	5 060,75
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5.	4 634,53	4 443,87
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6.	4 122,86	3 732,22
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3.	6 383,70	5 959,39
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4.	5 695,52	5 523,18
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5.	5 309,44	5 309,44
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6.	4 482,82	4 482,82
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			
С _{6, 6-10 кВ}	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5.	2 047,28	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 5 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью от 500 до 900 кВА	5.2.2.4.	2 966,34	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5.	1 292,14	н/д
	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			
С _{7, 35-110 кВ}	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1.	18 088,09	17 281,47
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2.	11 890,00	н/д
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3.	8 042,90	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1.	12 947,38	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2.	11 411,92	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3.	10 673,19	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	14 034,78	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6.	9 217,44	8 421,07
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1.	63 433,10	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной	6.1.1.2.2.	40 197,16	н/д

1	2	3	4	5
	мощностью 1х1,6 МВА			
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3.	26 899,96	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4.	18 429,37	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	12 638,35	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6.	8 987,80	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1.	39 393,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2.	25 169,22	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3.	16 851,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4.	12 418,69	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5.	8 822,15	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6.	6 588,70	5 806,80
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7.	6 021,36	6 021,36
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1.	25 523,56	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2.	16 985,71	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3.	11 023,84	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	27 490,03	27 490,03
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	19 156,73	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	13 003,63	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 633,46	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 911,25	5 877,51
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	6.2.2.2.6	4 111,44	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.3.2.	6 843,41	6 843,41
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₅ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
$C_1^{\max N}$	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:		
	Постоянная схема	97,29	69,17
	Временная схема		
$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:	39,13	28,07
	Постоянная схема		
	Временная схема		
$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:	58,16	41,10
	Постоянная схема		
	Временная схема		

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ Ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
C ₂ ^{maxN}	Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:		
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 018,90	4 995,74
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 691,02	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	8 386,17	5 794,97
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	10 282,57	н/д
C ₃ ^{maxN}	Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:		
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 661,29	2 770,40
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	31 787,10	24 512,14
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 227,60	5 044,83
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	5 347,18	5 278,94
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	6 553,72	6 243,57
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 293,30	6 968,19
C ₄ ^{maxN}	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
C ₅ ^{maxN}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C ₆ ^{maxN}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C ₇ ^{maxN}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_2^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_7^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2020 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 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 (кроме подпункта «б») 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), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

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 стандартизированной тарифной ставки C_1 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:

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

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» пункта 1 настоящего приложения, 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:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) (3)}$$

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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»), 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).

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).

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

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

$P_{\text{исм1}}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2 047,16
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	21,90
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 169,69
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	- 13 268,61
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225))	9,70
6.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	1 913,45
7.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	912,86
8.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	112,42
9.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 346,80
10.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	31 760,41
11.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	4 703,71
12.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 076,48
13.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	5 114,78
14.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2 737,23
Всего		292 657,98

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы 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 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	8 315,11
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	137 189,92
3.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	115 012,82
4.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	4 157,29
5.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	28 720,05
6.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	1 429,78
Всего		294 824,97



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 мая 2020 г. № 63
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «Постановление Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В таблице 2 приложения № 1:

1.2.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» ставки «С_{2, 110 кВ}» после строки

«

С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
------------------------	--	-----------	---------------	---------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С2, 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.3.1	10 748 813,80	10 748 813,80
------------	---	-------------	---------------	---------------

».

1.2.2. В разделе «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:

» ставки «С4, 6-10 кВ» после строки

«

С4, 6-10 кВ	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	3.3.3	1 755 541,75	н/д
-------------	--	-------	--------------	-----

»

дополнить разделом и строкой следующего содержания:

«

Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./шт.	руб./шт.
С4, 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ	3.1	3 177 405,67	3 177 405,67

».

1.2.3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.4. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.5. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.8. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.9. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.10. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:

» столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:

», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».

1.2.11. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:

» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.12. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:

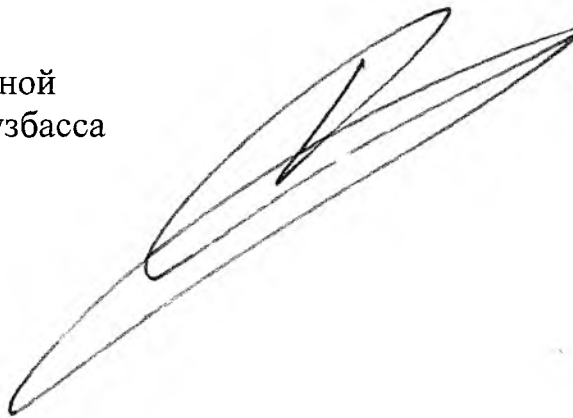
» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.13. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A stylized handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke at the bottom.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 4 августа 2020 г. № 168
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:» ставки «С_{2, 35 кВ}» после строки

«

С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
-----------------------	--	-----------	--------------	--------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.2.1	6 889 501,87	6 889 501,87
-----------------------	---	-------------	--------------	--------------

».

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A stylized handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping stroke extending towards the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 сентября 2020 г. № 209
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.» ставки «С_{7, 35-110 кВ}» после строки

«

С _{7, 35-110 кВ}	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
---------------------------	--	------------	----------	----------

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:			руб./ 1 точка учета	руб./ 1 точка учета
С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{0,4 кВ и ниже с ТТ 8.2.2}	33 001,98	33 001,98

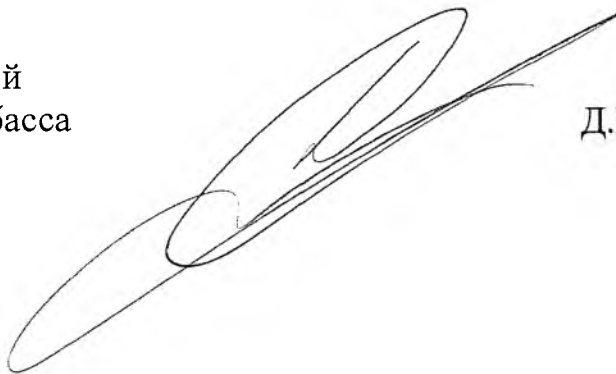
».

1.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A stylized handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от 10 сентября 2020 г. № 207

«Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2020 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),:

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

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:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.)} \quad (3)$$

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»), 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 выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям 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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ - 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.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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.).

».



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 6 октября 2020 г. № 249
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)», в т.ч.:» перед строкой ставки «С_{8.2.2}»

«

С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	20 127,39	20 127,39
		С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	29 099,50	29 099,50

C _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	32 047,94	32 047,94
		C _{8.2.1} ^{1-20 кВ}	364 755,07	364 755,07

».

1.1.2. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» строку ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	28 076,79	28 076,79
		C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	126 122,00	126 122,00

».

1.1.3. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» после строки ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставкой следующего содержания:

«

C _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» после строки ставки «C₇^{max N}»

«

C ₇ ^{max N}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇		
---------------------------------	--	--	--	--

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

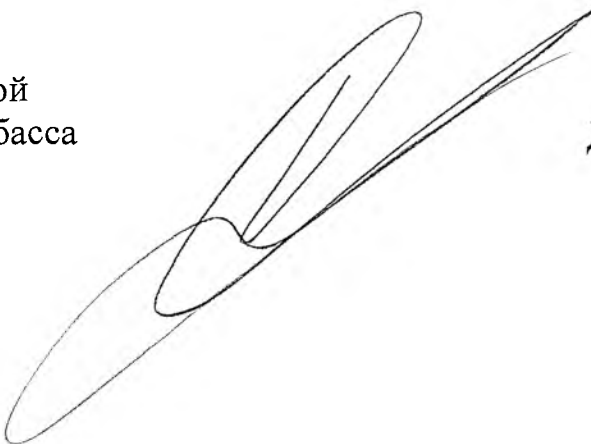
C _{max N 8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{max N 8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	206,26	206,26
--------------------------	---	--	--------	--------

».

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping stroke extending towards the right.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» октября 2020 г. № 287
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «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 на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207, от 06.10.2020 № 249) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.» строку ставки «С_{8.2.3}»

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	167 552,10	167 552,10
		С _{8.2.3} ^{110 кВ}	143 913,18	143 913,18

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» перед строкой ставки « $C_{\max N 8.2.2}$ »

«

$C_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	206,26	206,26
--------------------	---	---	--------	--------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

$C_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	1 124,49	1 124,49
		$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 464,56	2 464,56

».

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

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса


Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2018 г. № 779
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 на 2019 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 11.09.2014 № 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 Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2019 по 31.12.2019 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 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 на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 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) 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 2019 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 2019 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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 2019 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 2019 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 Кемеровской области 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 Кемеровской области в соответствии с принятой

дифференциацией ставок платы за технологическое 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 Кемеровской области 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 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.

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 15 кВт включительно на 2019 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

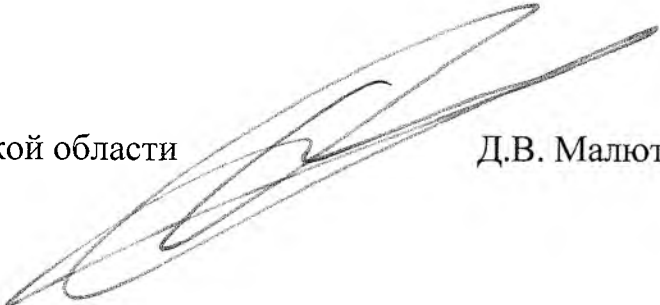
5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2019 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2017 № 776 «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 на 2018 год».

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

8. 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 2018 г. № 719

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2019 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки 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»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт	тыс. руб./шт
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки 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	12,166	12,166
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	5,360	5,360
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,806	6,806

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентификатор стандартизированной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С ₂ , 0,4 кВ	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1	818 587,12	782 635,34
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2	н/д	1 045 203,16
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1	н/д	682 831,77
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2	1 239 680,81	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1	н/д	1 077 060,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1	н/д	1 016 597,94
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	714 827,60	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	847 043,37	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2	1 431 284,62	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	698 366,76	587 409,40
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	972 056,66	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 085 914,93	979 748,27
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 321 693,98	1 009 425,78
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 378 114,74	1 171 783,33
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1	н/д	912 926,26
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 060 363,48
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 288 189,79	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 469 782,14	1 089 557,54
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 698 289,75	1 713 470,38
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 842 817,00	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1	641 348,09	594 214,74
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2	690 260,31	643 126,96

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.4.1.4.3	739 172,54	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2	822 531,19	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2, 6-10 кВ}	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1	1 338 246,61	1 181 408,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2	н/д	1 235 500,92
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1	1 464 760,06	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 259 961,65	1 093 861,64
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 526 436,83	1 383 169,35
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 565 702,40	1 448 233,27
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 159 387,60	1 103 125,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 143 982,34	1 140 930,60
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 220 882,70
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 803 131,85	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	2 170 914,38	1 951 119,45
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	2 862 068,21	2 152 774,51
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2.	703 645,93	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 479 090,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	9 001 178,32	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	9 563 710,93	9 563 710,93
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	н/д	9 515 179,99
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	9 515 179,99	9 563 710,93
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 360 560,33	10 360 560,33
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 704 877,71	11 704 877,71
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	10 815 091,49
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 870 249,39	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ			руб./км	руб./км
C _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 671 908,07	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	1 758 479,55	1 592 034,78
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 118 274,22	1 578 623,53
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	2 232 883,28	1 775 001,11

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	2 333 025,60	2 049 730,56
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	2.1.2.1.5	2 612 834,60	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	5 887 455,27	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 056 494,88	6 157 654,42
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 177 199,05	6 316 804,99
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 019 272,93	1 787 934,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 885 839,10	2 386 440,88
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 237 361,07	3 147 907,15
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	4 729 798,41	3 662 895,09
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 831 182,90	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	9 720 781,44	н/д
	Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₃ , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 924 438,55	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 576 370,49	2 330 589,75
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 420 735,89
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 353 535,01
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 103 454,16	2 081 893,69
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 576 403,56	1 966 950,90
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 009 836,34	2 524 937,33
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 810 801,80	2 642 333,28
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3	2 023 561,50	2 023 561,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 448 690,04	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 424 307,38	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	7 697 068,02	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 896 006,25	3 227 647,85
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 282 485,54	4 471 380,01
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 023 204,38	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 337 530,54	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	3 947 264,08	2 754 687,17
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	4 540 597,31	4 540 597,31
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 369 641,89	5 070 231,97
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	10 221 134,07	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	11 053 419,60	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C ₃ , 35 кВ	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	6 156 562,87	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	7 634 308,61	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	10 242 471,09	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	17 361 082,01	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	11 321 648,98	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	14 277 140,47	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	19 930 262,72	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	34 716 329,91	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
C ₃ , 110 кВ	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	18 629 523,65	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	20 230 059,33	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:			руб./шт.	руб./шт.
C ₄ , 6-10 кВ	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током до 100 А включительно	3.1.1	н/д	946 026,91
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	3.1.2	н/д	958 757,47
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4	1 060 488,00	1 029 600,00
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 А до 500 А	3.2.3	6 847 082,54	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 500 А до 1000 А	3.2.4	7 962 532,03	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 100 до 250 А включительно	3.3.2	1 056 038,35	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	3.3.3	2 129 419,27	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
C ₅ , 6-10 кВ	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1	13 209,65	12 849,92
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2	4 760,54	4 155,64
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3	3 808,42	3 677,12
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4	2 618,35	2 773,56
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5	2 591,01	3 822,23
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6	2 302,46	2 481,82
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2	2 631,74	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250	4.1.2.3	2 531,69	2 531,69

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	кВА включительно			
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4	2 252,05	2 252,05
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5	2 115,29	2 119,51
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6	1 722,33	1 615,59
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1	15 927,52	15 927,52
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2	3 410,24	3 242,26
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3	3 007,51	2 741,99
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4	2 410,21	2 123,23
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5	2 350,02	1 307,47
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3	2 113,80	1 982,68
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.2.4	1 609,86	1 217,96
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5	1 232,46	1 203,12
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6	1 213,63	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3	9 559,78	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4	4 715,90	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5	2 829,67	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6	2 488,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3	5 770,95	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4	2 880,53	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5	2 058,61	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6	1 584,92	н/д
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1	25 094,75	22 699,77
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2	9 671,89	9 322,69
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3	6 067,39	5 421,25
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4	5 126,88	4 725,80
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5	4 327,79	4 149,74
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6	3 757,51	3 485,20
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3	4 186,12	4 186,12
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4	4 958,03	4 958,03
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5	5 157,62	5 157,62
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6	5 961,18	5 564,95
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С _{6, 6-10 кВ}	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной	5.1.2.5	1 911,78	н/д

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА			
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5	1 176,48	н/д
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			руб./кВт	руб./кВт
С ₇ , 35-110 кВ	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1	16 890,90	н/д
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2	11 103,04	н/д
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3	7 510,57	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1	12 090,44	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2	10 656,60	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3	9 966,76	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5	12 822,13	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6	8 421,07	8 421,07
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1	59 234,66	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.2.2	37 536,64	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3	25 119,54	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4	17 209,59	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5	11 801,85	н/д
	Однострансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6	8 392,93	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1	36 786,03	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2	23 503,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3	16 139,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4	11 596,74	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5	8 238,24	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6	6 152,62	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7	5 622,83	5 622,83
	Однострансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1	23 834,24	н/д
	Однострансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2	15 861,48	н/д
	Однострансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3	10 294,20	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	51 280,96	51 280,96
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	17 888,81	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	12 142,96	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 062,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной	6.2.2.2.5	5 520,00	5 488,49

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Идентифика- тор стандартизи- рованной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
	мощностью 2×40,0 МВА			
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2×63,0 МВА	6.2.2.2.6	3 839,32	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2×40,0 МВА	6.2.2.3.3	5 766,15	5 766,15
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно				
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 749

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2019 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт 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»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
C ₁ ^{maxN}	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:		
	Постоянная схема	76,426	84,384
	Временная схема		
C _{1.1} ^{maxN}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:		
	Постоянная схема	34,108	37,181
	Временная схема		
C _{1.2} ^{maxN}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:		
	Постоянная схема	42,318	47,203
	Временная схема		

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2019 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
$C_{2\max N}$	Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:		
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 776,72	4 665,09
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 314,35	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 831,12	5 411,42
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	9 602,00	н/д
$C_{3\max N}$	Строительство кабельных линий, в т.ч.:		
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 352,77	2 587,04
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	27 952,76	22 889,76
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 337,08	4 285,60
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 946,54	4 929,54
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	1 371,51	614,68
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	9 743,52	6 506,99
$C_{4\max N}$	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
$C_{5\max N}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	применяются стандартизированные тарифные ставки C_5, C_6, C_7	
$C_{6\max N}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
$C_{7\max N}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_{2\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00
$C_{3\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00
$C_{4\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00
$C_{5\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00
$C_{6\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00
$C_{7\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2019 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 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 (кроме подпункта «б»)) 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), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

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 стандартизированной тарифной ставки C_1 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:

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

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» пункта 1 настоящего приложения, 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:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) } (3)$$

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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»), 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).

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).

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:

$$P_{общ} = P + (P_{уч1} + P_{уч2}), \text{ (руб.) } (4)$$

где:

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

$P_{уч1}$ - 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.);

$P_{исм2}$ - 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.).

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2019 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2 770,50
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	2,09
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	225 637,48
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	188 514,66
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	6 603,06
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	996,24
7.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	8 523,02
8.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	48 566,72
9.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	4 033,67
10.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	-176,76
11.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	9,49
12.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	7 910,54
13.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	2 325,31
Всего		495 716,02

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2018 г. № 779

**Выпадающие доходы 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 2019 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	42 079,07
2.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	42,31
3.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 515,12
4.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	18 282,52
5.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	3 508,91
Всего		67 427,93



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2017 г. № 776
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 на 2018 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 11.09.2014 № 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 Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2018 по 31.12.2018 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области 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 согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области 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) 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.

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.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), 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.

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 кВ 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.

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 Кемеровской области 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 Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое 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 Кемеровской области 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 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.

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 2018 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2018 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившими силу с 01.01.2018 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области:

от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 31.12.2016 № 752 «Об установлении платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 23.05.2017 № 72 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 11.07.2017 № 103 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 01.08.2017 № 130 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 01.09.2017 № 177 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

от 19.09.2017 № 202 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год»;

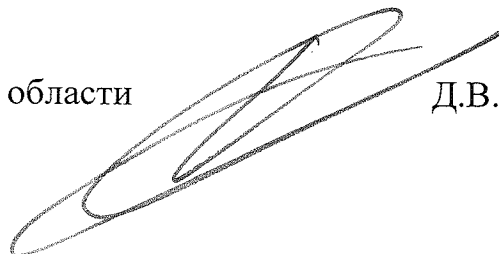
от 24.10.2017 № 272 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год».

7. Признать утратившим силу с 01.01.2018 пункт 1 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.01.2017 № 10 «О внесении изменений в постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 751 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2017 год», от 31.12.2016 № 753 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области на 2017 год».

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

9. 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 2017 года № 476

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки 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»)
(без учета НДС, в ценах 2018 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт	тыс. руб./шт
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки 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	11,113	11,113
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	3,856	3,856
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	7,257	7,257

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2018 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₂ , 04 кВ	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	713 790,00	685 170,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	826 608,58	793 544,24
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	960 760,48	804 060,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	901 945,00	847 828,30
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1 200 188,46	897 870,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1 444 018,82	1 298 310,00
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	-	1 592 983,89
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1 399 220,76	1 037 250,00
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1 902 435,00	1 631 210,00

1	2	3	4
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₂ , 6-10 кВ	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	871 720,00	-
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1 274 000,00	-
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1 046 060,00	-
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1 094 158,12	984 880,00
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1 471 370,00	1 321 578,12
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1 509 677,11	-
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	2 066 693,01	1 857 450,00
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	2 561 780,00	2 049 424,00
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₂ , 35 кВ	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	6 168 042,40	-
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	8 491 720,00	8 071 148,80
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	-	9 058 374,72
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	9 058 374,72	9 058 374,72
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₂ , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	9 863 170,00	9 863 170,00
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	-	10 295 880,00
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ		руб./км	руб./км
С ₃ , 0,4 кВ	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	1 585 710,00	-
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	1 644 000,00	1 438 380,98
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в	2 016 580,00	1 502 836,89

1	2	3	4
	траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²		
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	1 880 630,00	1 689 786,76
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2 100 750,00	-
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²	3 499 330,00	-
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	5 604 810,00	-
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	6 717 726,30	5 862 037,42
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	7 784 627,64	6 013 547,48
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	1 922 331,57	1 702 099,50
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2 730 160,00	2 271 872,50
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	3 735 350,00	3 081 941,67
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	4 502 730,00	3 487 046,63
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	8 407 215,00	-
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	9 254 105,65	-
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
СЗ, 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	1 832 050,00	-
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или	2 452 715,44	-

1	2	3	4
	резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²		
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2 002 471,42	1 716 347,94
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2 452 715,44	1 872 521,42
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2 865 339,96	2 403 720,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	3 627 852,62	2 515 480,00
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	4 235 117,09	-
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	6 115 888,89	-
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	7 327 546,77	-
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	7 516 934,36	-
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	8 836 851,48	-
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2 878 066,22	-
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	3 757 763,62	2 622 440,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	4 076 210,00	3 674 579,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	5 111 855,84	4 826 820,00
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	9 730 437,32	-
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от	10 522 766,44	-

1	2	3	4
	100 до 200 мм ²		
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₃ , 35 кВ	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	5 860 998,27	-
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	7 267 800,32	-
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	9 750 749,99	-
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	16 527 610,26	-
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	10 778 118,65	-
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	13 591 722,75	-
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	18 973 449,61	-
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	33 049 666,50	-
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:		руб./км	руб./км
С ₃ , 110 кВ	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	17 735 156,49	-
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	19 258 853,57	-
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:		руб./шт.	руб./шт.
С ₄ , 6-10 кВ	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	-	900 610,00
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	908 920,00	906 330,00
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А	7 644 860,00	-
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	1 005 340,00	-
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	2 027 190,00	-
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:		руб./кВт	руб./кВт
С ₅ , 6-10 кВ	Мачтовые одотрансформаторные подстанции	13 585,35	12 233,02

1	2	3	4
	мощностью до 25 кВА включительно		
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 532,00	3 956,14
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 107,36	2 030,04
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	15 162,87	-
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 663,21	4 190,70
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 863,13	2 610,35
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 197,15	2 021,30
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 267,62	1 122,11
	Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 012,32	1 887,50
	Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 532,57	-
	Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 173,29	-
	Комплектные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА	924,29	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	9 100,83	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 489,50	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 693,82	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	2 369,34	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 493,90	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 742,24	-
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 959,78	-

1	2	3	4
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	1 508,83	-
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	23 890,00	21 610,00
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	9 207,56	8 875,13
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	5 776,11	5 160,99
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 880,75	4 498,92
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 120,02	3 950,52
	Блочные однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	3 577,12	3 317,88
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 985,15	3 985,15
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4 720,00	4 720,00
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 910,01	4 910,01
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	5 675,00	5 297,79
Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:		руб./кВт	руб./кВт
С ₆ , 6-10 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	1 820,00	-
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	1 120,00	-
Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:		руб./кВт	руб./кВт
С ₇ , 35-110 кВ	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	16 080,00	-
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	10 570,00	-
	Блочная комплектная однострансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	7 150,00	-
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	11 510,00	-
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	10 145,00	-

1	2	3	4
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	9 488,28	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	56 390,92	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	35 734,58	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	23 913,60	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	16 383,39	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	11 235,27	-
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	7 990,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	35 020,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	22 375,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	15 364,43	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	11 040,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	7 842,74	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	5 857,24	-
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	5 352,89	5 352,89
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	22 690,00	-
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	15 100,00	-
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	9 800,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	17 030,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	11 560,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	7 675,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	5 255,00	5 225,00
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	3 655,00	-
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	5 489,33	5 489,33
	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно		

1	2	3	4
$C_2^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий электропередачи	0,00 руб./км	0,00 руб./км
$C_3^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий электропередачи	0,00 руб./км	0,00 руб./км
$C_4^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
$C_5^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
$C_6^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
$C_7^{<150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 776

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт 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»)
(без учета НДС, в ценах 2018 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
C _{1 maxN}	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:	64,378	134,310
	Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ		
	Временная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Временная схема при напряжении 6-10 кВ		

1	2	3	4
$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:	22,385	46,435
	Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ		
	Временная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Временная схема при напряжении 6-10 кВ		
$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:	41,993	87,875
	Постоянная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Постоянная схема при напряжении 6-10 кВ		
	Временная схема при напряжении 0,4 кВ		
	Временная схема при напряжении 6-10 кВ		

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2018 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
C ₂ ^{maxN}	Строительство воздушных линий, в т.ч.:		
	Строительство воздушных линий напряжением 0,4 кВ	4 547,40	4 441,13
	Строительство воздушных линий напряжением 6-10 кВ	7 455,16	5 151,63
C ₃ ^{maxN}	Строительство кабельных линий, в т.ч.:		
	Строительство кабельных линий напряжением 0,4 кВ	4 143,8	2 018,72
	Строительство кабельных линий напряжением 6-10 кВ	7 565,04	4 692,88
C ₄ ^{maxN}	Строительство пунктов секционирования	-	-
C ₅ ^{maxN}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C ₆ ^{maxN}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C ₇ ^{maxN}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_2^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_7^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «21» декабря 2017 года № 776

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области с 01.01.2018 по 31.12.2018**

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 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 (кроме подпункта «б») 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), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

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 стандартизированной тарифной ставки C_1 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:

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

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» пункта 1 настоящего приложения, 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:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) } (3)$$

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

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»), 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 распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 35 кВ и выше (руб./кВт).

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).

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 ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{уч1}} + P_{\text{уч2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

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

$P_{\text{уч1}}$ - 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.);

$P_{ист2}$ - 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.).

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 446

**Выпадающие доходы 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 2018 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	18 277,21
2.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	7 938,83
3.	ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)	2 434,37
4.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	25 145,27
5.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	454,46

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» декабря 2017 года № 776

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2018 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	7 142,45
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	1,15
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	163 176,01
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	19 507,13
5.	ООО «Мысковская электросетевая организация» (ИНН 4214026476)	4 663,46
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	47 993,82
7.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	-139,86
8.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	5 883,84
9.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	7 328,72