



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 23.12.2020 № 251-ПК  
г. Екатеринбург

***Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2021 год***

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 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» и от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказами Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и от 19.06.2018 № 834/18 «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1	2	3	4	5
1.	$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	15 434	15 434
1.1.	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	5 343	5 343
1.2.	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	10 091	10 091

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории и городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	615	930

1.1.	$C_{1.1}^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	213	322
1.2.	$C_{1.2}^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	402	608

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. руб., без НДС, без налога на прибыль)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Верхнесалдинские электрические сети», город Верхняя Салда	2 862,102
	до 15 кВт	2 862,102
2.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	2 736,982
	до 15 кВт	532,333
	от 15 кВт до 150 кВт	2 204,649
3.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	311 918,329
	до 15 кВт	152 606,649
	от 15 кВт до 150 кВт	159 311,680
4.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	315 936,736
	до 15 кВт	241 628,839
	от 15 кВт до 150 кВт	73 998,405
	беспроцентная рассрочка	309,492
5.	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Уральский», город Екатеринбург	34,571
	до 15 кВт	34,571
6.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	30 591,765
	до 15 кВт	19 829,384
	от 15 кВт до 150 кВт	10 762,381

1	2	3
7.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	38 963,650
	до 15 кВт	29 927,907
	от 15 кВт до 150 кВт	9 035,743
8.	Акционерное общество «ЭлектроСетевая Компания», город Екатеринбург	1 254,611
	от 15 кВт до 150 кВт	1 254,611
9.	Акционерное общество «Энергосетевая компания ЧТПЗ» филиал в городе Первоуральск	86,428
	до 15 кВт	86,428
10.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	5 287,364
	до 15 кВт	1 997,866
	от 15 кВт до 150 кВт	3 289,498
11.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	712 411,129
	до 15 кВт	511 297,173
	от 15 кВт до 150 кВт	201 113,956
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» филиал Трансэнерго, город Москва	14 176,800
	до 15 кВт	14 158,559
	от 15 кВт до 150 кВт	18,241
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	3 167,044
	до 15 кВт	1 349,008
	от 15 кВт до 150 кВт	1 818,036
14.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	3 984,361
	до 15 кВт	2 054,661
	от 15 кВт до 150 кВт	1 929,700
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоснабжающая компания», город Екатеринбург	17,286
	до 15 кВт	17,286
16.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошалья», город Екатеринбург	25 699,244
	до 15 кВт	11 354,934
	от 15 кВт до 150 кВт	14 344,310
17.	Публичное акционерное общество «Корпорация ВСМПО-АВИСМА», город Верхняя Салда	51,857
	до 15 кВт	51,857

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2019 № 267-ПК «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2020 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2019, 27 декабря, № 24240) с изменениями, внесенными постановлениями Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.06.2020 № 43-ПК, от 08.10.2020 № 103-ПК и от 14.10.2020 № 104-ПК.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2021 года.

6. Настоящее постановление опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)).

Исполняющий обязанности председателя  
Региональной энергетической комиссии  
Свердловской области



В.В. Гришанов

Приложение № 1  
к постановлению  
РЭК Свердловской области  
от 23.12.2020 № 251-ПК

**Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения**

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи	С <sub>2</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С <sub>2maxN</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				
1.1.1.	С <sub>2.1.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	809 852	631 846	4 139	3 704
1.1.2.	С <sub>2.1.1.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 371 053	1 342 589	4 203	5 229
1.2.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.2.1.	С <sub>2.1.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	1 007 276	898 194	4 778	4 947
1.2.2.	С <sub>2.1.1.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 431 645	1 449 351	6 986	6 677
1.3.	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.3.1.	С <sub>2.1.1.4.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	-	1 106 841	-	4 486
1.4.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				
1.4.1.	С <sub>2.1.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	-	954 547	-	4 611
1.4.2.	С <sub>2.1.2.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 228 423	793 503	5 969	5 555
1.5.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				

1	2	3	4	5	6
1.5.1.	C <sub>2.1.2.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	-	527 375	-	3 047
1.5.2.	C <sub>2.1.2.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	-	1 284 787	-	10 341
1.6.	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.6.1.	C <sub>2.1.2.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	-	548 538	-	2 743
1.6.2.	C <sub>2.1.2.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 148 371	1 123 442	2 772	1 498
1.7.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				
1.7.1.	C <sub>2.3.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	793 341	1 138 729	2 806	5 486
1.7.2.	C <sub>2.3.1.4.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 878 874	2 056 825	4 807	7 978
1.8.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно				
1.8.1.	C <sub>2.3.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	1 573 294	1 506 910	4 963	8 214
1.8.2.	C <sub>2.3.1.4.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	2 212 038	2 083 238	4 893	9 515
1.9.	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно				
1.9.1.	C <sub>2.3.1.4.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	1 455 734	1 153 312	4 571	6 235
1.9.2.	C <sub>2.3.1.4.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 503 715	2 029 970	3 226	5 594
1.10.	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно				
1.10.1.	C <sub>2.3.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	-	769 299	-	1 026
1.10.2.	C <sub>2.3.2.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	-	711 185	-	3 356
2.	Строительство кабельных линий электропередачи	СЗ, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		СЗmaxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
2.1.1.	C <sub>3.1.1.1.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	4 968 729	-	-	-
2.2.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.2.1.	C <sub>3.1.1.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	3 539 822	-	3 393	-
2.3.	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно				
2.3.1.	C <sub>3.1.1.1.5</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	10 927 175	-	7 108	-
2.4.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно				
2.4.1.	C <sub>3.1.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	1 282 952	1 708 814	4 619	4 784
2.5.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно				
2.5.1.	C <sub>3.1.2.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	2 092 274	2 262 954	5 520	10 533
2.6.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				

1	2	3	4	5	6
2.6.1.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	2 170 220	3 076 995	2 323	3 027
2.6.2.	С <sub>3.1.2.1.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	3 243 252	-	4 468	-
2.7.	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.7.1.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	2 820 421	3 115 797	2 350	1 520
2.7.2.	С <sub>3.1.2.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	3 420 638	3 900 502	1 506	-
2.8.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно				
2.8.1.	С <sub>3.1.2.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 513 489	3 407 104	2 912	21 179
2.9.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно				
2.9.1.	С <sub>3.1.2.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	2 406 429	2 258 031	2 010	6 842
2.10.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
2.10.1.	С <sub>3.1.2.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	2 956 713	3 308 531	5 478	5 424
2.11.	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.11.1.	С <sub>3.1.2.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	4 543 934	3 664 124	7 580	2 603
2.12.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
2.12.1.	С <sub>3.6.1.1.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	11 147 878	-	-	-
2.13.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.13.1.	С <sub>3.6.1.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	14 413 824	19 667 799	13 579	-
2.14.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно				
2.14.1.	С <sub>3.6.1.1.5</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	19 711 347	-	-	-
2.15.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно				
2.15.1.	С <sub>3.6.2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	11 014 452	-	27 968	-
2.16.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно				
2.16.1.	С <sub>3.6.2.1.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	7 487 450	6 365 614	6 198	210 065
2.17.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
2.17.1.	С <sub>3.6.2.1.3</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	11 766 022	-	4 062	-



1	2	3	4	5	6
2.17.2.	С <sub>3.6.2.1.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	13 506 304	11 082 537	5 656	8 312
2.18.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.18.1.	С <sub>3.6.2.1.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	7 610 316	-	1 249	-
2.18.2.	С <sub>3.6.2.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	12 162 714	-	-	-
2.19.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно				
2.19.1.	С <sub>3.6.2.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	11 522 844	-	3 982	-
2.20.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно				
2.20.1.	С <sub>3.6.2.2.2</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	6 701 342	9 588 289	4 643	8 645
2.21.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно				
2.21.1.	С <sub>3.6.2.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	15 007 397	4 286 088	2 332	30 003
2.22.	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно				
2.22.1.	С <sub>3.6.2.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	14 154 323	-	13 046	-
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С4, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С4maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Реклоузеры				
3.1.1.	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.1.1.1.	С <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	1 476 979	1 397 737	4 795	3 965
3.2.	Распределительные пункты				
3.2.1.	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.2.1.1.	С <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	28 070 424	-	6 830	-
3.3.	Переключательные пункты				
3.3.1.	Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно				
3.3.1.1.	С <sub>4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	131 095	91 484	952	915
3.3.2.	Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно				
3.3.2.1.	С <sub>4.3.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	64 308	59 362	668	727
3.3.3.	Переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно				
3.3.3.1.	С <sub>4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	86 200	121 490	447	926
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	С5, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С5maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно				
4.1.1.	С <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	27 843	30 376	27 843	30 376

1	2	3	4	5	6
4.2.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно				
4.2.1.	$C_{5.1.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	8 863	6 501	8 863	6 501
4.3.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно				
4.3.1.	$C_{5.1.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	6 467	7 328	6 467	7 328
4.4.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно				
4.4.1.	$C_{5.1.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	6 160	7 964	6 160	7 964
4.5.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				
4.5.1.	$C_{5.1.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	5 200	5 398	5 200	5 398
4.6.	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА				
4.6.1.	$C_{5.1.6}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	4 450	-	4 450	-
4.7.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно				
4.7.1.	$C_{5.2.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	-	17 135	-	17 135
4.8.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно				
4.8.1.	$C_{5.2.3}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	12 763	4 577	12 763	4 577
4.9.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно				
4.9.1.	$C_{5.2.4}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	10 928	6 017	10 928	6 017
4.10.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно				
4.10.1.	$C_{5.2.5}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	7 208	-	7 208	-
4.10.2.	$C_{5.2.5}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	6 661	3 331	6 661	3 331
4.11.	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА				
4.11.1.	$C_{5.2.6}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	4 909	2 799	4 909	2 799
4.11.2.	$C_{5.2.6}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	6 387	-	6 387	-
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С6, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С6maxN, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА				
5.1.1.	$C_{6.1.6}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	10 117	-	10 117	-
5.1.2.	$C_{6.1.6}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	14 471	-	14 471	-
6.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	С8, руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль)		С8, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
6.1.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения				
6.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	16 886	14 549	2 734	1 958

1	2	3	4	5	6
6.2.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения				
6.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	26 951	23 606	1 876	1 671
6.2.2.	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	250 908	263 087	894	1 318
6.3.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения				
6.3.1.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	29 009	31 846	186	227
6.4.	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения				
6.4.1.	$C_{8.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	239 369	206 327	612	786
6.4.2.	$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$	1 589 751	1 589 751	-	-
6.4.3.	$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$	4 808 243	4 808 243	-	-

**Примечания:**

ТП – трансформаторная подстанция;

РТП – распределительная трансформаторная подстанция;

ТТ – трансформаторы тока.

Ставки 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) ( $C_5^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_6^{\max N}$ ) на планируемый период принимаются равными соответственно стандартизированным тарифным ставкам  $C_5$ ,  $C_6$ , установленным настоящим постановлением.

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

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, выданными заявителю.

## ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$П_1 = C_1 + (C_8 \times q) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение (без НДС, без налога на прибыль);

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), руб. за точку учета (без НДС, без налога на прибыль);

$q$  – количество точек учета.

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (или) кабельных линий электропередачи:

$$П_2 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_2$  – протяженность воздушных линий электропередачи, км;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

$L_3$  – протяженность кабельных линий электропередачи, км.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных

пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_8 \times q) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times K_4) + (C_5 \times N) + (C_6 \times N) + (C_7 \times N) \text{ (руб.)},$$

где:

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль);

$K_4$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль);

$C_7$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль).

4. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям для присоединения к электрическим сетям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки на технологическое присоединение, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями для присоединения к электрическим сетям, 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).

5. 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:

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

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к электрическим сетям, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).