РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

№ 032017605
«26» 12 2017 г.

П Р И К А З

от 19.12.2017 № 1/27

г. Улан-Удэ

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением 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», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20

1.

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 в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств принадлежащих садоводческим, огородническим, дачным некоммерческим объединениям и иным некоммерческим объединениям (гаражно-строительным, гаражным кооперативам, религиозным организациям, гражданам, объединившим свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи)) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й 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 в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений.

3. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 и С5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 3 настоящему приказу.

6. Утвердить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2018 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

8. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приказом, применяются

для расчета платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Республики Бурятия, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2018.

Руководитель **Б.В. Хмелёв**

9.

Приложение № 1
к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	9 520,17
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 233,59
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	5 286,58

Приложение № 2
к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Стандартизированные тарифные ставка С2, С3, С4 и С5 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Наименование работ	Уровень напряжения кВ	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1.	С2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
1.1	Прокладка воздушных линий с установкой опор (одноцепные если не указано иное)			
1.1.1	Провод марки АС сечением до 50 мм2	0,4	811 983,26	х
1.1.2	Провод марки АС сечением 70 мм2		756 956,05	х
1.1.3	Провод марки СИП сечением до 16 мм2		1 068 323,21	925 828,92
1.1.4.	Провод марки СИП сечением 25 мм2		645 826,29	720 697,22
1.1.5.	Провод марки СИП сечением 35 мм2		503 201,97	951 995,62
1.1.6.	Провод марки СИП сечением 50 мм2		892 007,87	1 116 682,95
1.1.7.	Провод марки СИП сечением 70 мм2		795 961,76	999 347,89
1.1.8.	Провод марки АС сечением до 50 мм2	6/10.	829 992,56	х
1.1.9.	Провод марки АС сечением 70 мм2		1 073 548,64	х
1.1.10	Провод марки СИП сечением до 50 мм2		1 196 886,49	1 097 549,81
1.1.11	Провод марки СИП сечением до 70 мм2		х	1 286 065,05
1.2.	Прокладка воздушных линий по существующим опорам (одноцепные если не указано иное)			
1.2.1.	Провод марки АС сечением до 50 мм2	0,4	х	375 492,16
1.2.2.	Провод марки СИП сечением до 35 мм2		349 141,43	х
1.2.3.	Провод марки СИП сечением 70 мм2		446 701,92	490 638,89
1.2.4.	Провод марки СИП сечением 95 мм2		549 693,78	х
2.	С3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			

2.1.	Прокладка одной кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.1.1.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 50 мм2	0,4	779 574,87	900 153,67
2.1.2.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 70 мм2		946 032,08	x
2.1.3.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 95 мм2		1 288 692,47	x
2.1.4.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2		1 076 946,67	x
2.1.5.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 150 мм2		946 905,29	x
2.1.6.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2		1 376 075,64	x
2.1.7.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2		1 538 287,86	x
2.1.8.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 70 мм2	6/10.	1 915 367,44	x
2.1.9.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2		1 998 565,45	x
2.1.10	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 150 мм2		1 073 276,90	x
2.1.11	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2		1 794 275,63	x
2.1.12	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2		2 441 835,34	x
2.2.	Прокладка двух кабельной линии в траншее с покрытием кирпичом			
2.2.1.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 120 мм2	0,4	1 826 364,53	x
2.2.2.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2		1 396 899,26	x
2.3.	Прокладка одной кабельной линии с восстановлением асфальтобетонного покрытия			
2.3.1.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 35 мм2	0,4	1 537 837,01	x
2.3.2.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2		1 882 372,71	x
2.3.3.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2		1 535 256,33	x
2.3.4.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2		2 311 566,84	x
2.3.5.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 120 мм2	6/10.	1 896 683,45	x
2.3.6.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением185 мм2		1 817 915,66	x
2.3.7.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2		2 957 446,19	x
2.4.	Прокладка одной кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
2.4.1.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2	0,4	474 339,09	x
2.4.2.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 120 мм2		657 630,34	x
2.4.3.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 240 мм2		419 189,97	x
2.4.4.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 150 мм2	6/10.	316 226,06	x
2.4.5.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением 185 мм2		393 488,87	x
2.5.	Прокладка двух кабельной линии методом горизонтально направленного бурения (прокола)			
2.5.1.	ААБлУ, ААБ2лУ, ААБл, АПвПУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв, АВВГ, АВБбШв сечением до 95 мм2	0,40	717 038,32	x
3.	С4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			

3.1.	Строительство реклоузеров			
3.1.1.	Реклоузер RBA/TEL-10-12,5/630У	6/10.	1 237 738,70	1 237 738,70
4.	С5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)			
4.1.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ			
4.1.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа	6/10.	12 432,95	12 708,44
4.1.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		8 521,03	8 474,90
4.1.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа		6 199,50	5 838,38
4.1.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 100 кВа		3 569,83	5 873,56
4.1.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа		4 117,09	5 730,47
4.1.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа		2 470,07	3 845,80
4.1.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа		1 947,37	2 341,20
4.1.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		3 893,19	X
4.1.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		3 439,02	X

Приложение № 3
к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Ставки за единицу максимальной мощности на 2018 год для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальным сетевым организациям и иным лицам, с применением постоянной и (или) временной схем электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	C_1^{max}	579,32	795,87
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1}^{max}$	257,62	353,92
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2}^{max}$	321,70	441,95
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий в том числе:	C_{2i}^{max}	X	X
2.1.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C_{2i}^{max} 0,4 кВ	3 655,77	6 130,35
2.1.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	C_{2i}^{max} 6/10 кВ	2 069,22	9 854,88
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:	C_{3i}^{max}	X	X

2.2.1.	На уровне напряжения 0,4 кВ	C_{3i}^{max} 0,4 кВ	3 683,65	2 025,35
2.2.2.	На уровне напряжения 6/10 кВ	C_{3i}^{max} 6/10 кВ	3 960,29	X
2.3.	Строительство реклоузеров	X	X	X
2.3.1.	Реклоузер RBA/TEL-10-12,5/630У	C_{4i}^{max} 6/10 кВ	611,83	611,83
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X
2.4.1.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 25 кВа	C_{5i}^{max} 0,4; 6/10 кВ	12 432,95	12 708,44
2.4.2.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 40 кВа		8 521,03	8 474,90
2.4.3.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 63 кВа		6 199,50	5 838,38
2.4.4.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 100 кВа		3 569,83	5 873,56
2.4.5.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 160 кВа		4 117,09	5 730,47
2.4.6.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 250 кВа		2 470,07	3 845,80
2.4.7.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, КТПс с трансформатором мощностью 400 кВа		1 947,37	2 341,20
2.4.8.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 630 кВа		3 893,19	X
2.4.9.	КТП, МТП, БКТП, КТПн, 2КТП с трансформатором мощностью 1000 кВа		3 439,02	X

Приложение № 4
к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям,
подлежащие включению в тариф на передачу
электрической энергии на 2018 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «МРСК Сибири"- "Бурятэнерго»	99 973,42
2	АО «Улан-Удэ Энерго»	35 555,23
3	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	7,93
4	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергоснабжению - СП Трансэнерго)	34,66
5	Итого	135 571,24

Приложение № 5
к приказу РСТ РБ от 19.12.2017 № 1/27

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок[1].

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»[2] ;

$$\mathbf{P = C_1} \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,

переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$\mathbf{P = C_1 + (C_{2i}*L_i) + (C_{3i}*L_i) + (C_{4i}*R_i) + (C_{5i}*N_i)} \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок[3];

$\mathbf{C_1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

$\mathbf{C_{2i}}$ - 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);

$\mathbf{C_{3i}}$ - 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);

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

$\mathbf{C_{5i}}$ - 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);

Ni - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$\mathbf{L_i}$ – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения[4];

Ri – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) необходимых для осуществления технологического присоединения.

В) 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.

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности[1].

$$\mathbf{P = (C_1^{max}*N_i^{max}) + (C_{2i}^{max} + C_{3i}^{max} + C_{4i}^{max} + C_{5i}^{max})*N_i^{max}} \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности[3];

$\mathbf{C_1^{max}}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям;

$\mathbf{C_{2i}^{max}}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$\mathbf{C_{3i}^{max}}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения;

$\mathbf{C_{4i}^{max}}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

$\mathbf{C_{5i}^{max}}$ - ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$\mathbf{N_i^{max}}$ - объем максимальной мощности, указанной в заявке.

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам[1].

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:

$$\mathbf{P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})} \text{ (руб.)}^{3}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого 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 (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого 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 (руб.).

4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно)[1].

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$\mathbf{P_{общ} = P}$$

где:

$P_{общ}$ – размер платы за технологическое присоединение (руб.);

P - расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.).

Примечания к формулам:

[1]При технологическом присоединении энергопринимающих объектов расположенных на территории относящихся к территории городских населенных пунктов и на территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов применяются соответствующие стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности);

[2]«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

[3]Размер платы для каждого присоединения рассчитывается территориальной сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

[4]Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.