



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 15.12.2016

г. Улан-Удэ

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ	
БУРЯАД УЛАСАЙ ТОДГОЙЛОШЫН БА БУРЯАДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН	
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ	
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ	
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ	
БУРЯАД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСҮДХЭЙ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН	
ХООЛИТА ШИНДЭБЭЭРИЙ ГҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭЗ БҮРИДЭЛДЭ АБТАА	
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ	
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДЭЛДЭ АБТААН ДУГААР	
№	032016719
г.	20 декабря 2016 г.
№	1/37

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» 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 с 01.01.2017 по 31.12.2017 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории 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 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 с 01.01.2017 по 31.12.2017 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории 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 с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 2 настоящему приказу.

5. Утвердить с 01.01.2017 по 31.12.2017 выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии для АО «Улан-Удэ Энерго» на 2017 год, в размере 18 322,14 тыс.руб (без НДС), исходя из экономически обоснованной платы за одно технологическое присоединение в размере 10 470,99 руб. (без НДС).

6. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2017.

Руководитель



Б.В. Хмельёв

Стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго»  
на территории Республики Бурятия

№	Наименование ставки	Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт, без НДС, в текущих ценах)	
		для всех категорий заявителей	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт
		с 01.01.2017 по 31.12.2017	с 01.10.2017 по 31.12.2017
C1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств 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), (руб./кВт в текущих ценах)	205,69	205,69
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38,01	38,01
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	103,30	103,30
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	64,38	64,38
C1	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения (руб./кВт в текущих ценах)	205,69	205,69
C1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	38,01	38,01
C1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	103,30	103,30
C1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	0,00	0,00
C1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	64,38	64,38
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (C2, руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)		
	Уровень напряжения 0,4 кВ		
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2x16 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	104 110,23
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	52 055,11
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x16 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	117 098,06
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	58 549,03
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2x25 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	108 159,88
для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		54 079,94	
Строительство одноцепной ВЛ с применением	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	127 760,23	

	самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x25 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	63 880,11
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x35 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	141 606,11
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	70 803,05
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3x50+1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	173 009,61
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	86 504,81
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3x70+1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	195 951,33
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	97 975,67
	Строительство двухцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3x70+1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	298 857,31
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	149 428,65
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 2x16 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	92 789,78
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	46 394,89
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x16 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	105 777,62
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	52 888,81
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x25 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	118 915,95
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	59 457,97
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-4 4x35 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	130 285,66
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	65 142,83
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3x50+1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	161 689,18
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	80 844,59
	Совместная подвеска по существующей ВЛ самонесущего изолированного провода, сечением СИП-2 3x70+1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	177 894,47
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	88 947,23
Уровень напряжения 6-10 кВ			
	Строительство одноцепной ВЛ с применением голого провода, сечением АС-50 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	248 825,86
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	124 412,93
	Строительство одноцепной ВЛ с применением голого провода, сечением АС-70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	269 737,81
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	134 868,90
	Строительство одноцепной ВЛ с применением голого провода, сечением АС-95 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	297 878,59
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	148 939,30
	Строительство одноцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1x70 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	285 819,57
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	142 909,78
	Строительство двухцепной ВЛ с применением самонесущего изолированного провода, сечением СИП-3 1x95 мм <sup>2</sup>	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	504 231,40
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	252 115,70
СЗ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линий электропередачи в расчете на 1 км линий (СЗ, руб./км, без НДС, в ценах 2001 г.)		
	Уровень напряжения 0,4 кВ		



150 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	мощностью более 150 кВт	
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	512 516,59
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 (включительно) в футляре устройством прокола	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 100 754,34
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	550 377,17
<b>Уровень напряжения 6-10 кВ</b>		
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в траншее	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	380 465,13
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	190 232,57
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в подземных лотках	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 560 269,12
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	780 134,56
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 (включительно) в одной траншее	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	493 908,98
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	246 954,49
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 (включительно) в подземных лотках	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 674 523,18
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	837 261,59
Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	750 710,35
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	375 355,18
Прокладка 2-х кабельных линий сечением до 150 мм2 (включительно) в подземных лотках	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 860 840,40
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	930 420,20
Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 (включительно) в одной траншее	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	979 195,39
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	489 597,69
Прокладка 2-х кабельных линий сечением 185-240 мм2 (включительно) в подземных лотках	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 112 121,31
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 056 060,65
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	523 021,08
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	261 510,54
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в подземных лотках с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 702 696,67
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	851 348,34
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 (включительно) в одной траншее с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	636 336,53
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	318 168,27
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм2 (включительно) в подземных лотках с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 817 079,13
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	908 539,56
Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в одной траншее с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	978 799,79
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	489 399,90
Прокладка 2-х кабельной линии сечением до 150 мм2 (включительно) в подземных лотках с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 026 169,10
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 013 084,55
Прокладка 2-х кабельной линии сечением 185-	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 207 284,83

240 мм <sup>2</sup> (включительно) в одной траншее с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	603 642,42
Прокладка 2-х кабельной линии сечением 185-240 мм <sup>2</sup> (включительно) в подземных лотках с вскрытием и восстановлением асфальтового покрытия	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 254 677,26
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 127 338,63
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением до 150 мм <sup>2</sup> (включительно) в футляре устройством прокола	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 275 613,63
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	637 806,81
Прокладка 1-ой кабельной линии сечением 185-240 мм <sup>2</sup> (включительно) в футляре устройством прокола	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 389 700,01
	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	694 850,01
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт, без НДС, в ценах 2001 г.)		
Уровень напряжения 0,4; 6-10 кВ		
Строительство КТПС 16 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	5 151,28
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	2 575,64
Строительство КТПС 25 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	3 412,98
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 706,49
Строительство КТПС 40 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 157,94
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 078,97
Строительство КТПС 63 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 443,17
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	721,59
Строительство КТПС 100 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	873,52
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	436,76
Строительство КТП 100 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 412,29
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	706,15
Строительство КТП 160 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	911,47
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	455,74
Строительство КТП 250 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	605,21
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	302,61
Строительство КТП 400 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	417,75
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	208,88
Строительство КТП 630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	309,08
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	154,54
Строительство КТП 1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	296,28
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	148,14
Строительство КТПн 2x250 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 144,60
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	572,30
Строительство КТПн 2x400 кВА	для заявителей максимальной	819,47

	мощностью более 150 кВт	
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	409,73
Строительство КТПн 2х630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	703,53
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	351,77
Строительство КТПн 2х1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	542,53
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	271,26
Строительство КТПн 2х1600 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	416,22
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	208,11
Строительство БКТП 2х630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 404,96
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	702,48
Строительство БКТП 2х1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	972,30
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	486,15
Строительство БКТП 2х1600 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	855,45
	для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	427,72

Приложение № 2  
к приказу РСТ РБ от 15.12.2016 № 1/37

Стоимость мероприятий, осуществляемых АО «Улан-Удэ Энерго»  
при технологическом присоединении единицы мощности  
(1 кВт) руб./кВт на территории Республики Бурятия (в текущих ценах)

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ согласно приложению 1 по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	349 289,16	9 189,16	38,01
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
3.1	Строительство воздушных линий	X	X	X
	На уровне напряжения 10 (6)/0,4 кВ	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	631,73	6 086,11
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		3 043,05
3.2	Строительство кабельных линий	X	X	X
	На уровне напряжения 10 (6)/0,4 кВ	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	459,06	32 356,16
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		16 178,08
3.3.	Строительство пунктов секционирования	X	X	X
3.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	X	X	X
	Строительство КТПС 16 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	14,24	38 583,05
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт		19 291,53
	Строительство	для заявителей максимальной	22,25	25 563,18

	КТПС 25 кВА	мощностью более 150 кВт		
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	284 390,41	12 781,59
	Строительство КТПС 40 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	575 402,05	35,60
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	287 701,02	8 081,49
	Строительство КТПС 63 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	606 080,97	56,07
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	303 040,48	5 404,68
	Строительство КТПС 100 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	582 299,37	89,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	291 149,68	3 271,34
	Строительство КТП 100 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	941 446,88	89,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	470 723,44	5 289,03
	Строительство КТП 160 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	972 154,83	142,40
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	486 077,41	3 413,46
	Строительство КТП 250 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 008 602,18	222,50
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	504 301,09	2 266,52
	Строительство КТП 400 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 113 918,27	356,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	556 959,14	1 564,49
	Строительство КТП 630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 298 010,28	560,70
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	649 005,14	1 157,49
	Строительство КТП 1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 975 028,05	890,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	987 514,02	1 109,57
	Строительство КТПн 2x250 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	1 907 509,59	222,50
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	953 754,79	4 286,54
	Строительство КТПн 2x400 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 185 065,30	356,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 092 532,65	3 068,91
	Строительство КТПн 2x630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	2 954 587,36	560,70
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 477 293,68	2 634,73
	Строительство КТПн 2x1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	3 616 558,92	890,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	1 808 279,46	2 031,77
	Строительство КТПн 2x1600 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	4 439 289,75	1 424,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	2 219 644,87	1 558,74
	Строительство БКТП 2x630 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	5 900 317,41	560,70
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	2 950 158,70	5 261,56
	Строительство БКТП 2x1000 кВА	для заявителей максимальной мощностью более 150 кВт	6 481 445,00	890,00
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	3 240 722,50	3 641,26
	Строительство	для заявителей максимальной	9 123 992,22	1 424,00
				6 407,30

	БКТП 2х1600 кВА	мощностью более 150 кВт			
		для заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт	4 561 996,11	3 203,65	
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		X	X	X
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		949 186,42	9 189,16	103,30
5	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств		X	X	X
6	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")		591 634,69	9 189,16	64,38

Приложение № 3  
к приказу РСТ РБ от 15.12.2016 № 1/37

Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям АО «Улан-Удэ Энерго» на территории Республики Бурятия

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»<sup>1</sup>;

$$T_i = C_1 * N_i \text{ (руб.)}$$

где:

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке.

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

при прокладке ВЛ       $T_i \text{ (вл)} = (C_1 * N_i) + (C_2i * Li) * \text{Кизм.ст}$  (руб.)

при прокладке КЛ       $T_i \text{ (кл)} = (C_1 * N_i) + (C_3i * Li) * \text{Кизм.ст}$  (руб.)

В) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

ТП       $T_i \text{ (тп)} = (C_1 * N_i) + (C_4 * N_i) * \text{Кизм.ст}$  (руб.)

ВЛ+КТП       $T_i \text{ (вл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_2i * Li + C_4i * N_i) * \text{Кизм.ст}$  (руб.)

КЛ+КТП       $T_i \text{ (кл+тп)} = (C_1 * N_i) + (C_3i * Li + C_4i * N_i) * \text{Кизм.ст}$  (руб.)

где:

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$Li$  – протяжённость ВЛ(КЛ) на  $i$ -том уровне напряжения.

**Кизм.ст** - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

С) 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 п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V Методических указаний согласно приложению N 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок в соответствии с Главой IV Методических указаний.

С 1 октября 2017 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P(150\text{ кВт})_{общ}$ ) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{общ}^{(150\text{ кВт})} = P, \text{ (руб.)}$$

Формула 5 Методических указаний в случае обращения вышеуказанных Заявителей применяется до 1 октября 2017 года.

<sup>1</sup>«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики