

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт МУП "Белорецкие городские электрические сети" на 2021год.

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		По постоянной схеме		По временной схеме
		до 150 кВт	свыше 150кВт	до 150 кВт
C1 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 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	880,83	602,36	622,20
C1.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	368,16	344,25	360,09
C1.2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	512,67	258,11	262,11
C1.3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км			
C1.4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт			

С 2.ВЛ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе:	рублей/км			0,00
0,4 кВт на деревянных опорах с ж/б приставками				
Провод СИП-2 3x50мм 2		242911,42	242911,42	
Провод СИП-2 3x70 мм2		261191,53	261191,53	
Провод СИП-2 3x95 мм2		300502,80	300502,80	
Провод СИП-2 3x120 мм2		349529,92	349529,92	
6-10 кВт на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное соединение)				
Провод СИП-3 1x50-20 мм 2		261984,28	261984,28	
Провод СИП-3 1x70-20 мм2		292293,13	292293,13	
Провод СИП-3 1x95-20 мм2		316452,43	316452,43	
Провод СИП-3 1x120-20 мм 2		357625,69	357625,69	
0,4 кВт на железобетонных опорах				
Провод СИП-2 3x50 мм 2		227466,59	227466,59	
Провод СИП-2 3x70-20 мм2		261365,75	261365,75	
Провод СИП-2 3x95-20 мм2		284791,55	284791,55	
Провод СИП-2 5-и жильный сечением 3x50+1x70+2x35		235784,92	235784,92	
Провод СИП-2 5-и жильный сечением 3x70+1x54,6+2x16		267920,76	267920,76	
6-10 кВт на железобетонных опорах				
Провод СИП-3 1x50-20 мм2		360345,93	360345,93	
Провод СИП-3 1x70-20 мм2		291481,94	291481,94	
Провод СИП-3 1x95-20 мм 2		316219,39	316219,39	
Провод СИП-3 1x120-20 мм 2		356814,51	356814,51	
0,4 кВт по существующим железобетонным опорам (1 цепное соединение)				
Провод СИП-2 3x50 +1x54,6 мм 2		104020,08	104020,08	
Провод СИП-2 3x70-20 мм2		117474,11	117474,11	
Провод СИП-2 3x95-20 мм2		149794,16	149794,16	
6-10 кВт по существующим железобетонным опорам (1 цепное соединение)				
Провод СИП-3 1x50-20 мм2		160218,68	160218,68	
Провод СИП-3 1x70-20 мм2		195653,67	195653,67	
Провод СИП-3 1x95-20 мм 2		220377,82	220377,82	
Провод СИП-3 1x120-20 мм 2		256577,39	256577,39	

С 3. КЛ Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе:	рублей/км			
0,4 кВт (1 цепное соединение)				
КЛ кабель ВБбШв-1 4*50		281263,80	281263,80	
КЛ кабель ВБбШв-1 4*70		365928,47	365928,47	
КЛ кабель ВБбШв-1 4*95		64440,11	64440,11	
КЛ кабель ВБбШв-1 4*95		281263,80	281263,80	
КЛ кабель АВВГ-1 4*50		710540,72	710540,72	
КЛ кабель АВВГ-1 4*70		64440,11	64440,11	
КЛ кабель АВВГ-1 4*95		273310,26	265118,11	
КЛ кабель АВБбШв-1 4*120		365928,47	365928,47	
6 кВт (1 цепное соединение)				
КЛ кабель 3*50		401592,06	401592,06	
КЛ кабель 3*70		467864,54	467864,54	
КЛ кабель 3*95		557258,75	557258,75	
КЛ кабель 3*120		401592,06	401592,06	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*50		467864,54	467864,54	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*70		557258,75	557258,75	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*95		401592,06	401592,06	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*120		467864,54	467864,54	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*150		557258,75	557258,75	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*185		401592,06	401592,06	
КЛ кабель ААШвУ-6 3*240		558864,54	558864,54	
С 3.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи, в том числе:	рублей/км			0,00
0,4 кВт				
КЛ марки АВВГ-1 4x50 методом гориз.-направл. бурения		1312563,70	1312563,70	
КЛ марки АВВГ-1 4x70 методом гориз.-направл. бурения		1328476,17	1328476,17	
КЛ марки АВВГ-1 4x95 методом гориз.-направл. бурения		1358799,40	1358799,40	
КЛ марки АВВГ-1 4x120 методом гориз.-направл. бурения		1641502,61	1641502,61	

6 кВт				
КЛ марки ААШвУ-6 3х120 методом гориз.-направл. бурения		1440050,62	1440050,62	
КЛ марки ААШвУ-6 3х150 методом гориз.-направл. бурения		1474823,12	1474823,12	
КЛ марки ААШвУ-6 3х185 методом гориз.-направл. бурения		1516024,11	1516024,11	
КЛ марки ААШвУ-6 3х240 методом гориз.-направл. бурения		1582058,01	1582058,01	
С 4. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения, в том числе:	рублей/кВт			0,00
КТПН-ТВ-250		691,79	691,79	
КТПН-250		776,47	776,47	
КТПН-ТВ-400		482,28	482,28	
КТПН-400		521,89	521,89	
КТПН-630		391,73	391,73	
КТПН-ТВ-630		361,88	361,88	
МТП-100		1163,03	1163,03	
2КТПН-ПВ-250		1592,64	1592,64	
2КТПН-ПВ-400		994,96	994,96	
2КТПН-ТВ-400		934,76	934,76	
2КТПН-ТВ-630		722,78	722,78	
С 4.1 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения, в том числе:	рублей/кВт			0,00
0,4 кВт		0,00	0,00	0,00
6-10 кВт до 8900 кВт		0,00	0,00	0,00

Ставки платы С 2.1, С 3.1, С 4.1, за технологическое присоединение к электрическим сетям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Директор МУП "БГЭС"



Самохин Д.Ю.