



АДВАРГАГАЛЛАГАЛЫН ГЭМЖИЛЭЭЛЭЛЭГ  
БУРЯД УЛАСАЙ ТОЛГОЙЛОШЫН БА БУРЯДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН  
ЗАРЕГИСТРИРВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ  
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЭЖЫ ЗУРГААНУДАЙ ГУРИМШУУЛГЫН  
ХУУЛИТА ШИИДЭЭБЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРТЭ БҮРИДЭЛДЭ АБТАА  
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ  
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДЭЛДЭ АБТААН ДУГААР  
№ 03 2026 156  
« 06 » « 05 » 20 26 г.

## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

### БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

### П Р И К А З

от 28.04.2026

№ 1/4

г. Улан-Удэ

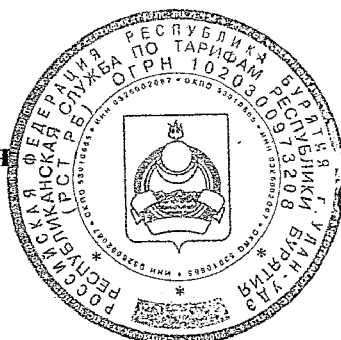
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28.11.2025 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2026 год»**

#### Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28.11.2025 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2026 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 05.12.2025 № 032025389) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2025 № 1/27 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.12.2025 № 032025467), от 10.03.2026 № 1/2 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 16.03.2026 № 032026098) изменение, изложив приложение № 3 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2026.

Врио руководителя



Е.В. Белов

Приложение  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 28.04.2026 № 1/4  
«Приложение № 3  
к приказу Республиканской  
службы по тарифам Республики  
Бурятия от 28.11.2025 № 1/23

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)
1	2	3	4
1.	С2i - 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)		
1.1.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 358 525,41
	С2i -1-20 кВ		2 693 215,60
	С2i -27,5-60 кВ		х
	С2i -110 кВ и выше		х
1.2.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 565 682,36
	С2i -1-20 кВ		2 399 733,16
	С2i -27,5-60 кВ		х
	С2i -110 кВ и выше		х
1.3.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 471 756,03
	С2i -1-20 кВ		2 841 101,42
	С2i -27,5-60 кВ		х
	С2i -110 кВ и выше		х
1.4.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	2 505 604,11
	С2i -1-20 кВ		2 665 272,38
	С2i -27,5-60 кВ		10 879 396,41
	С2i -110 кВ и выше		х
1.5.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	х
	С2i -1-20 кВ		х
	С2i -27,5-60 кВ		х
	С2i -110 кВ и выше		х
1.6.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	х
	С2i -1-20 кВ		3 994 092,26
	С2i -27,5-60 кВ		х
	С2i -110 кВ и выше		х
2.	С3i - 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)		
2.1.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	2 659 768,68
	С3i -1-10 кВ		х

	С3i -15-20 кВ	сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.2.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 485 414,07
	С3i -1-10 кВ		5 514 163,44
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.3.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 469 450,74
	С3i -1-10 кВ		2 709 732,07
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.4.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	х
	С3i -1-10 кВ		3 180 557,66
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.5.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	х
	С3i -1-10 кВ		2 536 796,51
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.6.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 580 786,05
	С3i -1-10 кВ		х
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.7.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 265 434,88
	С3i -1-10 кВ		х
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.8.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	3 679 674,62
	С3i -1-10 кВ		3 620 649,10
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.9.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	х
	С3i -1-10 кВ		5 190 205,77
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.10.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 240 100,19
	С3i -1-10 кВ		4 295 562,67
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.11.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 449 237,12
	С3i -1-10 кВ		3 450 920,21
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.12.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	х
	С3i -1-10 кВ		11 731 751,49
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.13.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с	9 464 452,03

	C3i -1-10 кВ	бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.14.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 968 693,37
	C3i -1-10 кВ		10 482 503,28
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.15.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 023 546,57
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.16.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	11 190 965,85
	C3i -1-10 кВ		19 651 105,06
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.17.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	x
	C3i -1-10 кВ		10 357 882,00
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
3.	C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
3.1.	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		14 792,10
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
3.2.	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		193 981,55
3.3.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		2 597 437,29
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
3.4.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		4 561 857,47
4.	C5,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)		
4.1.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	74 427,87
	C5i -10/0,4 кВ		39 762,50
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		9 167,38

4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	10 942,66
	C5i -10/0,4 кВ		15 385,45
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	5 155,54
	C5i -10/0,4 кВ		6 245,27
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	7 125,47
	C5i -10/0,4 кВ		6 736,16
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		9 311,24
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	3 007,97
	C5i -10/0,4 кВ		4 774,46
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 245,68
4.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	4 586,27
	C5i -10/0,4 кВ		4 448,45
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 918,57
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 676,89
4.12.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		23 273,06
4.13.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		14 774,39
4.14.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		12 731,49
4.15.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		15 076,45
4.16.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	14 578,58
	C5i -10/0,4 кВ		x
4.17.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВа включительно шкафного или киосков	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 342,19
5.	C7,i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).		
5.1.	35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x
	35/0,4 кВ		66 103,97
	110/35 кВ		x

	110/6(10) кВ		х
6.	С8,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
6.1.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	21 343,00
6.2.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	28 976,16
	С8i -1-20 кВ		х
6.3.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	36 889,01
	С8i -1-20 кВ		63 743,76
6.4.	С8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	591 530,20
	С8i -35 кВ		2 166 062,13
	С8i -110 кВ и выше		5 866 850,83

».