



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ

БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООНЫН ТАЛААР  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ БУРЯД УЛАСАЙ ТОЛГОЙЛОГШЫН БА БУРЯДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ СОЮЗНОГО ИЛИ РЕГИОНАЛЬНОГО УРОВНЯ ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
УВЧ АБТ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЭХЭЙ ЗУРГААНУУДАЙ ГУРИМШУУЛГЫН ХУУЛИТА ШИИДЭЭЭРНҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭЗ БҮРИДХЭЛДЭ АБТАА НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ГҮРЭНЭЙ БҮРИДХЭЛДЭ АБТААН ДУГААР
№ 032021687
« 29 » 12 20 21 г.

П Р И К А З

от 22.12.2021

№ 1/37

г. Улан-Удэ

**Об утверждении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на  
территории Республики Бурятия на 2022 год**

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 01.01.2022 по 31.12.2022 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 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 том числе в случае технологического подключения объектов микрогенерации, в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 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 (погребя, 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 01.01.2022 по 31.12.2022 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 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5 и С8 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 01.01.2022 по 31.12.2022 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложениям № 3 и № 4 настоящему приказу.

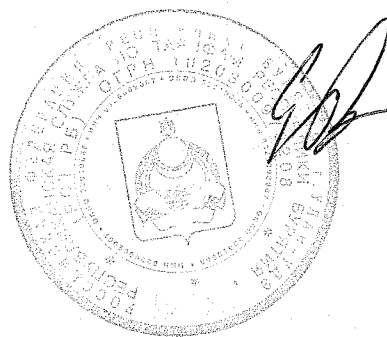
6. Утвердить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2022 год, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

7. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 6 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 31.12.2022.

**И.о. руководителя**



**Е.В. Белов**

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия на 2022 год

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах	
		Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Прочие заявители
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:	9 964,82	10 311,17
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5 031,09	5 031,09
С1.2.1	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	4 933,73	x
С1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями	x	5 280,08

Стандартизированные тарифные ставка С2, С3, С5 и С8 для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориями городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
2.	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)			
2.1.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 573 459,57	1 962 656,61
	С2i -1-20 кВ		1 976 873,22	1 957 862,55
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.2.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 915 377,32	1 530 263,38
	С2i -1-20 кВ		2 118 030,15	2 264 446,00
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 729 742,86	1 729 877,71
	С2i -1-20 кВ		1 970 643,01	1 985 332,92
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.4.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	1 458 604,77	1 074 901,15
	С2i -1-20 кВ		2 039 907,77	1 950 620,28
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	С2i -1-20 кВ		3 676 112,43	x
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
3.	С3i,i - 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)			
3.1.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 234 300,49	x
	С3i -1-10 кВ		x	x
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.2.	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	1 067 260,09	1 288 565,47
	С3i -1-10 кВ		2 126 481,37	2 027 354,28
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.3.	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	2 288 542,91	x
	С3i -1-10 кВ		1 925 658,33	2 483 896,65
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x

		в траншее		
3.4.	C3i -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	2 959 876,47	x
	C3i -1-10 кВ		3 508 666,88	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.5.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с с одним кабелем в траншее	1 741 862,09	1 910 590,76
	C3i -1-10 кВ		x	2 427 197,10
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.6.	C3i -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	1 843 248,96	2 109 574,49
	C3i -1-10 кВ		2 027 715,11	2 737 775,43
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.7.	C3i -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	2 227 597,80	x
	C3i -1-10 кВ		2 955 425,40	2 983 738,81
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	C3i -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	1 922 096,95	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.9.	C3i -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	2 208 431,26	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
4.	C5i - 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 шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		14 186,73	11 933,14
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		20 412,41	25 345,92
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		9 911,10	6 769,79
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 665,04	9 728,63
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		4 468,47	2 233,88
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью	x	x

	C5i -10/0,4 кВ	от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	2 003,91
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 180,65	2 774,92
4.8	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 019,17	x
4.9	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 129,27	4 008,62
4.10	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 950,55	6 383,86
5.	С8,1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 688,26	14 688,26
5.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	x	5 187,37
5.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	13 819,75	x
	C8i -1-20 кВ		51 382,16	51 382,16
5.4.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	339 177,51	339 177,51
	C8i -35 кВ		1 554 344,76	1 554 344,76
	C8i -110 кВ и выше		4 209 994,12	4 209 994,12

Ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия для территорий  
**относящихся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно, на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Прочие заявители
1	2	3	4	5
1	C max 1	Ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	725,26	48,53
1.1.	C max 1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	366,17	23,68
1.2.1.	C max 1.2.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	359,09	x
1.2.2.	C max 1.2.2	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	x	24,85
2	Строительство воздушных линий в том числе:			
2.1.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	8 169,10	
	C2i max 1-20 кВ	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	10 160,17	
2.1.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 218,30	
	C2i max 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 173,93	
2.1.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	7 615,09	
	C2i max 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 270,45	
2.1.4.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	4 936,03	



	C2i max 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	5 394,29
2.1.5	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	x
	C2i max 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	8 404,29
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:		
2.2.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 519,92
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 707,62
	C2i max 1-20 кВ		2 929,35
2.2.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 674,21
	C2i max 1-20 кВ		1 832,59
2.2.4.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 198,05
	C2i max 1-20 кВ		1 666,62
2.2.5.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	4 159,57
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.6.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 495,90
	C2i max 1-20 кВ		3 549,82
2.2.7.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 768,36
	C2i max 1-20 кВ		1 120,61
2.2.8.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 601,75
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.9.	C2i max 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	1 597,38
	C2i max 1-20 кВ		x
2.3.	Строительство трансформаторных подстанций в том числе:		
2.3.1.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		14 186,73
2.3.2.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		20 412,41

2.3.3.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		9 911,10
2.3.4.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		11 665,04
2.3.5.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		4 468,47
2.3.6.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		x
2.3.7.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		2 180,65
2.3.8.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		2 019,17
2.3.9.	C5i max 0,4 кВ и ниже	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		6 129,27
2.3.10.	C5i max 0,4 кВ и ниже	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		6 950,55
2.4	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.4.1	C8i -0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	823,60
2.4.2	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	x
2.4.3.	C8i max 0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	921,32
	C8i max 1-20 кВ		2 881,11
2.4.4	C8i max 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	19 018,40

Ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия для территорий  
**не относящихся к территориям городских населенных пунктов**

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			Физические лица до 15 кВт включительно для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности по одному источнику, юридические лица или индивидуальные предприниматели по второй или третьей категории надежности до 150 кВт включительно, на уровне напряжения не выше 0,4 кВ	Прочие заявители
1	2	3	4	5
1	С max 1	Ставка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	750,92	133,11
1.1.	С max 1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	379,13	64,95
1.2.1.	С max 1.2.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	371,79	х
1.2.2.	С max 1.2.2	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	х	68,16
2	Строительство воздушных линий в том числе:			
2.1.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 983,43	
	C2i max 1-20 кВ		13 872,39	
2.1.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	7 529,07	
	C2i max 1-20 кВ		10 880,44	
2.1.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 741,91	
	C2i max 1-20 кВ		7 350,52	
2.1.4.	C2i max 0,4 кВ и	воздушные линии на железобетонных	5 774,84	

	ниже	опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	11 887,99
	C2i max 1-20 кВ		
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:		
2.2.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	2 064,94
	C2i max 1-20 кВ		4 413,62
2.2.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ		2 483,90
2.2.4.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.5.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	5 731,77
	C2i max 1-20 кВ		1 577,68
2.2.6.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 771,47
	C2i max 1-20 кВ		5 585,67
2.2.7.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ		3 382,00
2.2.8.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ		x
2.2.9.	C2i max 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	x
	C2i max 1-20 кВ		x
2.3.	Строительство трансформаторных подстанций в том числе:		
2.3.1.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		11 933,14
2.3.2.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		25 345,92
2.3.3.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		6 769,79
2.3.4.	C5i max 0,4 кВ и	однотрансформаторные подстанции (за	x

	ниже	исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	9 728,63
	C5i max 1-20 кВ		
2.3.5.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		2 233,88
2.3.6.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		2 003,91
2.3.7.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		2 774,92
2.3.8.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		x
2.3.9.	C5i max 0,4 кВ и ниже	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		4 008,62
2.3.10.	C5i max 0,4 кВ и ниже	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i max 1-20 кВ		6 383,86
2.4.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
2.4.1.	C8i -0,4 кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	869,66
2.4.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	345,82
2.4.3.	C8i max 0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	x
	C8i max 1-20 кВ		3 042,22
2.4.4.	C8i max 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	20 081,90

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций  
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим сетям,  
подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2022 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «Россети Сибирь»- "Бурятэнерго»	253 572,72
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	1 462,12
3	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго)	3 975,31
4	ООО "Варистор"	434,13
5	Итого	<b>259 444,28</b>

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

1. А) Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок<sup>1</sup>.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»<sup>2</sup>;

$$P = C_1 + C_{8i} * R_i \text{ (руб.)}$$

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):

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{8i} * R_i) \text{ (руб.)}$$

где:

**P** – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок<sup>3</sup>;

**C<sub>1</sub>** – 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.);

**C<sub>2i</sub>** - 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);

**C<sub>3i</sub>** - 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);

**C<sub>4i</sub>** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

**C<sub>5i</sub>** - 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);

**C<sub>8i</sub>** - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

**N<sub>i</sub>** - объем максимальной мощности, указанной в заявке;

**L<sub>i</sub>** – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения<sup>4</sup>;

**R<sub>i</sub>** – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии) 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития РФ на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности<sup>1</sup>.

$$P = (C_1^{\max} * N_i^{\max}) + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{8i}^{\max}) * N_i^{\max} \text{ (руб.)}$$

где:

$P$  – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности<sup>3</sup>;

$C_1^{\max}$  – 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;

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

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

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

$C_{5i}^{\max}$  – 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;

$C_{8i}^{\max}$  – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

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

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам<sup>1</sup>.

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:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исг1}} + P_{\text{исг2}}) \text{ (руб.)}^3$$

где:

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

$P_{\text{исг1}}$  – 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.);

$P_{\text{исг2}}$  – 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)<sup>1</sup>.

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

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

$P$  – 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 ( $C_1$  руб./шт.,  $C_{1\text{max}}$  руб./кВт).



*Примечания к формулам:*

<sup>1</sup>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);

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

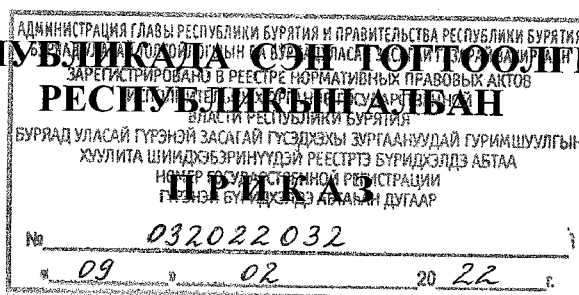
<sup>3</sup>Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

<sup>4</sup>Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ**

**БУРЯД РЕСПУБЛИКАЛА СОН ГОТООЛЫН ТАЛААР**



от 01.02.2022

№ 1/9

г. Улан-Удэ

**О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 22.12.2021 №1/37 «Об утверждении платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций на территории Республики  
Бурятия на 2022 год»**

**Приказываю:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 №1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 № 032021687) следующие изменения:

1.1. Раздел 5 приложения № 2 к приказу изложить в следующей редакции:

5.	С8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 688,26	14 688,26
5.2.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 353,23	5 187,37
5.3.	С8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической	13 819,75	26 589,96
	С8i -1-20 кВ		51 382,16	51 382,16

		энергии (мощности) трехфазные полукошвенного включения		
5.4.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	339 177,51	339 177,51
	C8i -35 кВ		1 554 344,76	1 554 344,76
	C8i -110 кВ и выше	трехфазные косвенного включения	4 209 994,12	4 209 994,12

».

1.2. Раздел 1 приложения № 3 к приказу изложить в следующей редакции:

«

1	C max 1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	725,26	48,53
1.1.	C max 1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	366,17	23,68
1.2.1.	C max 1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	359,09	x
1.2.2.	C max 1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	x	24,85

».

1.3. Раздел 1 приложения № 4 к приказу изложить в следующей редакции:

«

1	C max 1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым	750,92	133,11
---	---------	---	--------	--------

		организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1.	С max 1.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	379,13	64,95
1.2.1.	С max 1.2.1	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	371,79	х
1.2.2.	С max 1.2.2	Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	х	68,16

»

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2022.

**Руководитель**



**Б.В. Хмелёв**



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ

БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТОСЛГЫН ТАЛААР



от 20.05.2022

№ 1/11

г. Улан-Удэ

**О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год»**

**Приказываю:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 № 032021687) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.02.2022 № 1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 09.02.2022 № 032022032) и от 15.02.2022 № 1/10 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 21.02.2022 № 032022053) следующие изменения:

1.1. Пункт 4 приказа изложить в следующей редакции: «4. Установить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу»;

1.2. Приложение № 2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2022.

Руководитель



Б.В. Хмелёв



Приложение  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 20.05.2022 № 1/11  
«Приложение № 2  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	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
2.	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)			
2.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 573 459,57	1 962 656,61
	C2i -1-20 кВ		1 976 873,22	1 957 862,55
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.2.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 915 377,32	1 530 263,38
	C2i -1-20 кВ		2 118 030,15	2 264 446,00
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 729 742,86	1 729 877,71
	C2i -1-20 кВ		1 970 643,01	1 985 332,92
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	1 458 604,77	1 074 901,15
	C2i -1-20 кВ		2 039 907,77	1 950 620,28
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	C2i -1-20 кВ		3 676 112,43	x
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм одноцепные	x	x
	C2i -1-20 кВ		x	x
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	11 294 065,57
3.	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)			
3.1.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 234 300,49	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.2.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	1 067 260,09	1 288 565,47
	C3i -1-10 кВ		2 126 481,37	2 027 354,28
	C3i -15-20 кВ		x	x



	C3i -27,5-60 кВ	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	x
3.3.	C3i -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	2 288 542,91	x
	C3i -1-10 кВ		1 925 658,33	2 483 896,65
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.4.	C3i -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	2 959 876,47	x
	C3i -1-10 кВ		3 508 666,88	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.5.	C3i -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	1 741 862,09	1 910 590,76
	C3i -1-10 кВ		x	2 427 197,10
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.6.	C3i -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	1 843 248,96	2 109 574,49
	C3i -1-10 кВ		2 027 715,11	2 737 775,43
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.7.	C3i -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	2 227 597,80	x
	C3i -1-10 кВ		2 955 425,40	2 983 738,81
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	C3i -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	1 922 096,95	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.9	C3i -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	2 208 431,26	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.10	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x
	C3i -1-10 кВ		x	10 787 392,59
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
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 шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		14 186,73	11 933,14
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		20 412,41	25 345,92
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		9 911,10	6 769,79
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа	x	x

	C5i -10/0,4 кВ	до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	11 665,04	9 728,63
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		4 468,47	2 233,88
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	2 003,91
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 180,65	2 774,92
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 019,17	x
4.9.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 129,27	4 008,62
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 950,55	6 383,86
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	4 967,02
5.	C8.i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 688,26	14 688,26
5.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 353,23	5 187,37
5.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	13 819,75	26 589,96
	C8i -1-20 кВ		51 382,16	51 382,16
5.4.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	339 177,51	339 177,51
	C8i -35 кВ		1 554 344,76	1 554 344,76
	C8i -110 кВ и выше		4 209 994,12	4 209 994,12
6.	C7.i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
6.1.	C7i -110/10 кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	x	346 541,87
7.	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.)			
7.1.	C4i -0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15	x	x
7.2.	C4i -1-20 кВ		x	31 706 451,55

».





РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР

РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯАД УЛАСАЙ ГҮРЭННӨ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДСОХИ БҮРГЭЭНҮУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН  
ХУУЛИТ ШИЙДЭЭГЧИЙН РЕЕСТРИЗ БҮГИДСӨДӨ АБТАА  
ПРИКАЗ  
ГҮРЭННӨ БҮРГЭЭНДЭ АБТАГАЙ ДУГААР

от 15.02.2022

№ 032022 053  
г. Улан-Удэ

№ 1/10

г. Улан-Удэ

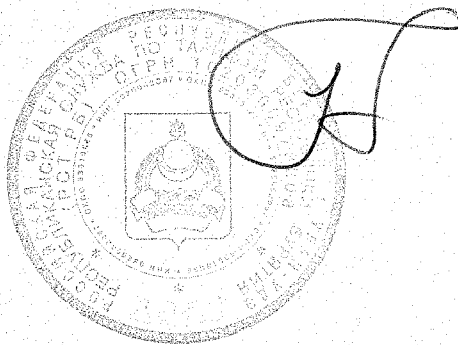
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год»**

**Приказываю:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 № 032021687) в редакции приказа Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.02.2022 № 1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 09.02.2022 № 032022032) следующее изменение, изложив приложение № 2 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2022.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 15.02.2022 № 1/10  
«Приложение № 2  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37

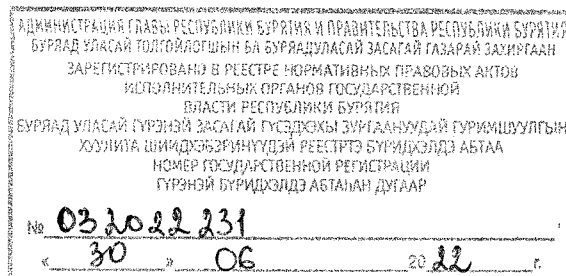
Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5, С7 и С8 для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориями городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
2.	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)			
2.1.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 573 459,57	1 962 656,61
	С2i -1-20 кВ		1 976 873,22	1 957 862,55
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.2.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 915 377,32	1 530 263,38
	С2i -1-20 кВ		2 118 030,15	2 264 446,00
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 729 742,86	1 729 877,71
	С2i -1-20 кВ		1 970 643,01	1 985 332,92
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.4.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	1 458 604,77	1 074 901,15
	С2i -1-20 кВ		2 039 907,77	1 950 620,28
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	С2i -1-20 кВ		3 676 112,43	x
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.6.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм одноцепные	x	x
	С2i -1-20 кВ		x	x
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	11 294 065,57
3.	С3,i - 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)			
3.1.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 234 300,49	x
	С3i -1-10 кВ		x	x
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.2.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	1 067 260,09	1 288 565,47
	С3i -1-10 кВ		2 126 481,37	2 027 354,28
	С3i -15-20 кВ		x	x

	СЗі -27,5-60 кВ	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	x	x
3.3.	СЗі -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	2 288 542,91	x
	СЗі -1-10 кВ		1 925 658,33	2 483 896,65
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.4.	СЗі -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	2 959 876,47	x
	СЗі -1-10 кВ		3 508 666,88	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.5.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с с одним кабелем в траншее	1 741 862,09	1 910 590,76
	СЗі -1-10 кВ		x	2 427 197,10
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.6.	СЗі -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	1 843 248,96	2 109 574,49
	СЗі -1-10 кВ		2 027 715,11	2 737 775,43
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.7.	СЗі -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	2 227 597,80	x
	СЗі -1-10 кВ		2 955 425,40	2 983 738,81
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	СЗі -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	1 922 096,95	x
	СЗі -1-10 кВ		x	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
3.9.	СЗі -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	2 208 431,26	x
	СЗі -1-10 кВ		x	x
	СЗі -15-20 кВ		x	x
	СЗі -27,5-60 кВ		x	x
4.	С5,і - 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.	С5і -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	С5і -10/0,4 кВ		14 186,73	11 933,14
4.2.	С5і -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	С5і -10/0,4 кВ		20 412,41	25 345,92
4.3.	С5і -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	С5і -10/0,4 кВ		9 911,10	6 769,79
4.4.	С5і -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	С5і -10/0,4 кВ		11 665,04	9 728,63
4.5.	С5і -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа	x	x

	C5i -10/0,4 кВ	до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 468,47	2 233,88
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	2 003,91
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 180,65	2 774,92
4.8	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 019,17	x
4.9	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 129,27	4 008,62
4.10	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 950,55	6 383,86
4.11	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	4 967,02
5.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 688,26	14 688,26
5.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 353,23	5 187,37
5.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	13 819,75	26 589,96
	C8i -1-20 кВ		51 382,16	51 382,16
5.4.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	339 177,51	339 177,51
	C8i -35 кВ		1 554 344,76	1 554 344,76
	C8i -110 кВ и выше		4 209 994,12	4 209 994,12
6.	C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
6.1.	C7i -110/10 кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	x	346 541,87

».



## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

### БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

#### П Р И К А З

от 24.06.2022

№ 1/16

г. Улан-Удэ

**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год»**

#### Приказываю:

Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 № 032021687) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.02.2022 № 1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 09.02.2022 № 032022032), от 15.02.2022 №1/10 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 21.02.2022 № 032022053), от 20.05.2022 №1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 27.05.2022 № 032022173) изменение, изложив пункт 4 Приложения № 6 к приказу в новой редакции: «Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов максимальной мощностью не более 150 кВт (включительно)<sup>1</sup>.

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

с 01.01.2022 по 30.06.2022:

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{\text{общ}}$  – размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

$P$  - 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 ( $C1$  руб./шт.,  $C1_{max}$  руб./кВт).

с 01.07.2022 по 31.12.2022

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})/2 + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{общ}$  - размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

$P$  - 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 ( $C1$  руб./шт.,  $C1_{max}$  руб./кВт).

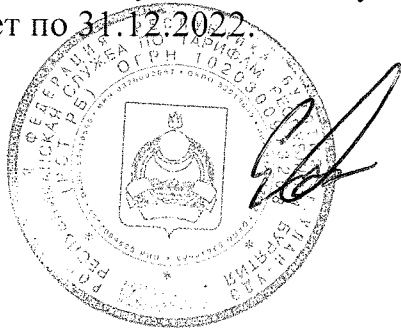
$P_{ист1}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику 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.) (в случае необходимости);

$P_{ист1}$  и  $P_{ист2}$  - определяются на основании утвержденных данным приказом стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности».

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2022.

И.о.руководителя



Е.В.Белов



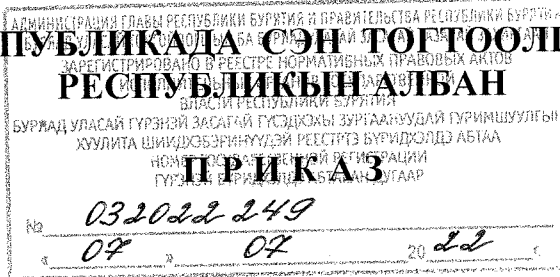
## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР

РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

ПРИКАЗ

от 01.07.2022



№ 1/17

г. Улан-Удэ

### **«Об утверждении льготной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия и о внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год»**

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 Российской Федерации от 30.06.2022 № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить с 01.07.2022 льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по

технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год согласно приложению к настоящему приказу.

2. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 №032021687) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.02.2022 №1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 09.02.2022 №032022032), от 15.02.2022 №1/10 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 21.02.2022 №032022053), от 20.05.2022 №1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 27.05.2022 №032022173), 24.06.2022 № 1/16 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительной власти Республики Бурятия 30.06.2022 №032022231) изменение, дополнив пунктом 2.1:

«2.1. Размеры платы за технологическое присоединение в сумме 550 рублей, а также ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год, установленные пунктами 1, 2 настоящего приказа, действуют в отношении заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, поступивших в сетевую организацию до 01.07.2022 года.»

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня официального опубликования.

**И.о. Руководителя**



**Е.В. Белов**



Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности  
в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому  
присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории  
Республики Бурятия  
с 1 июля 2022 года

1. Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Бурятия устанавливается в размере:

1.1. **3 000 рублей за кВт (с учетом НДС)** для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами 8-10 пункта 17 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

1.2. **1000 рублей за кВт (с учетом НДС)** для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Бурятия, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце четвертом

пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в подпунктах 1.1. и 1.2. настоящего приложения к приказу, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям, утвержденной подпунктами 1.1. и 1.2. настоящего приложения к приказу.