



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛЫН ГАЗАР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ БУРЯАД УЛАСАЙ ТОЛГОЙЛОГШЫН БА БУРЯАДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААЛ ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ ОБЛАСТНОГО ИЛИ РАЙОННОГО УРОВНЯ ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ БУРЯАД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЭХЭЙ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН ХУУЛИГА ШИИДЭХЭЭР НҮҮДЭЙ РЕЕСТРТЭЗ 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.

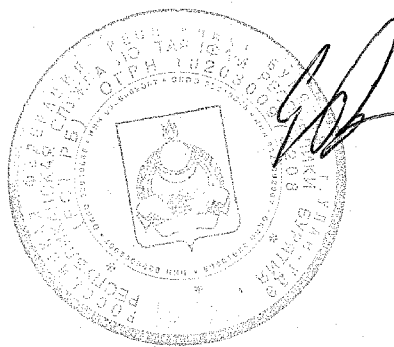
6. Утвердить на период с 01.01.2022 по 31.12.2022 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2022 год, согласно приложению № 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	х
С1.2.2	Проверка выполнения технических условий Заявителями	х	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 - 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.	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	2 959 876,47	x
	С3i -1-10 кВ		3 508 666,88	x
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.5.	С3i -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
	С3i -1-10 кВ		x	2 427 197,10
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.6.	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 одним кабелем в траншее	1 843 248,96	2 109 574,49
	С3i -1-10 кВ		2 027 715,11	2 737 775,43
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.7.	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	2 227 597,80	x
	С3i -1-10 кВ		2 955 425,40	2 983 738,81
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	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	1 922 096,95	x
	С3i -1-10 кВ		x	x
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
3.9.	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	2 208 431,26	x
	С3i -1-10 кВ		x	x
	С3i -15-20 кВ		x	x
	С3i -27,5-60 кВ		x	x
4.	С5.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.	С5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	С5i -10/0,4 кВ		14 186,73	11 933,14
4.2.	С5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	С5i -10/0,4 кВ		20 412,41	25 345,92
4.3.	С5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	С5i -10/0,4 кВ		9 911,10	6 769,79
4.4.	С5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	С5i -10/0,4 кВ		11 665,04	9 728,63
4.5.	С5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	С5i -10/0,4 кВ		4 468,47	2 233,88
4.6.	С5i -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.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	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	8 169,10	
	C2i max 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	10 160,17	
2.1.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным	10 218,30	
	C2i max 1-20 кВ	алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	7 173,93	
2.1.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным	7 615,09	
	C2i max 1-20 кВ	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 алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	x
	C2i max 1-20 кВ	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	50 до 100 квадратных мм включительно	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	50 до 100 квадратных мм включительно	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	100 до 200 квадратных мм включительно	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	200 до 500 квадратных мм включительно	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	50 до 100 квадратных мм включительно	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	50 до 100 квадратных мм включительно	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	100 до 200 квадратных мм включительно	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	200 до 500 квадратных мм включительно	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	1 597,38
	C2i max 1-20 кВ	с двумя кабелями в траншее	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	25 кВа включительно	14 186,73
2.3.2.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно	x
	C5i max 1-20 кВ	столбового/мачтового типа	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	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	750,92	133,11
1.1.	C 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.	C max 1.2.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	371,79	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	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	259 444,28

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 ставок¹.

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

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

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 ставок³;

C₁ – 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_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

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

C_{5i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения⁴;

R_i – 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 мощности¹.

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

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности³;

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 источникам¹.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{\text{ист1}}$ – 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.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

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

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

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} * R_i$$

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^{\max} руб./кВт).

Примечания к формулам:

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

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

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

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