



## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГООЛЫН ТАГААР  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

### П Р И К А З

АДМИНИСТРАЦИЯ СЛУЖБЫ ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ  
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯАД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДХЭЖЫ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЭ  
ХҮҮЛИТА ШИИДХЭБЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРТЭ БҮРИДХЭЛДЭ АБТАА  
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ  
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДХЭЛДЭ АБТААН ДУГААР  
№ 03 2024 431  
"10" "12" 2024 г.

06.12.2024

1/27

г. Улан-Удэ

### **«Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 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 01.01.2025 по 31.12.2025 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 2025 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложением № 2 к настоящему приказу.

3. Установить на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 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 № 3 к настоящему приказу.

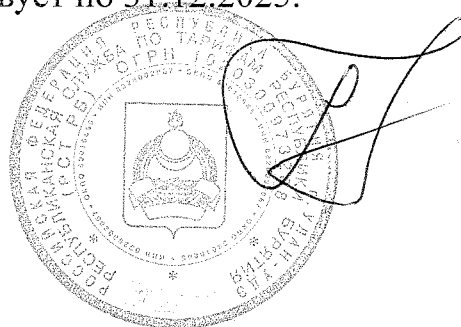
4. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2025 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

6. Стандартизированные тарифные ставки, 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 Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2025.

**Руководитель**



**Б.В. Хмелёв**

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

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. на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 **10 000,00 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. на период с 01.01.2025 по 31.12.2025 в размере **1 198,77 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 (одиноким 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.

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.

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое  
присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия на период с 01.01.2025 по 31.12.2025

№	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:	12 366,55	16 245,05
С1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	7 018,35	7 018,35
С1.2.1.	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям	5 348,20	х
С1.2.2.	Проверка выполнения технических условий Заявителями	х	9 226,70

Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C7 и C8 для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)
1	2	3	4
1.	C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
1.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 747,42
	C2i -1-20 кВ		2 432 031,42
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.2.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 307 147,73
	C2i -1-20 кВ		2 160 011,37
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 207 338,39
	C2i -1-20 кВ		2 574 148,47
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	2 302 668,34
	C2i -1-20 кВ		2 449 404,64
	C2i -27,5-60 кВ		9 998 244,19
	C2i -110 кВ и выше		x
1.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x
	C2i -1-20 кВ		x
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 578 206,01
	C2i -1-20 кВ		2 650 835,48
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
2.	C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
2.1.	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	2 537 229,53
	C3i -1-10 кВ		2 331 528,18
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.2.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	2 472 902,54
	C3i -1-10 кВ		0,00
	C3i -15-20 кВ		x

	C3i -27,5-60 кВ	включительно с одним кабелем в траншее	x
2.3.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 560 310,05
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.4.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 269 443,13
	C3i -1-10 кВ		2 430 745,89
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.5.	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	2 413 070,05
	C3i -1-10 кВ		2 922 955,55
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.6.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	x
	C3i -1-10 кВ		2 331 334,39
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.7.	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	2 894 984,98
	C3i -1-10 кВ		3 194 782,58
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.8.	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	3 093 102,84
	C3i -1-10 кВ		3 016 472,26
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.9.	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	3 071 985,83
	C3i -1-10 кВ		3 055 497,59
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.10.	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 двумя кабелями в траншее	2 850 999,77
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.11.	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	2 842 580,58
	C3i -1-10 кВ		4 769 836,74
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.12.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	2 430 881,97
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.13.	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	2 877 221,71
	C3i -1-10 кВ		4 037 142,02
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.14.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 019 445,33
	C3i -1-10 кВ		3 030 265,04
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x

2.15.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 500 907,32
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.16.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или эстакаде	x
	C3i -1-10 кВ		3 063 254,65
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.17.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	x
	C3i -1-10 кВ		10 781 564,68
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.18.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 697 900,04
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.19.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	12 371 208,06
	C3i -1-10 кВ		9 633 496,52
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.20.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 454 690,23
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.21.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 284 578,75
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
3.	C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
3.1	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		13 594,05
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
3.2	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		178 270,45
3.3	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		2 387 063,70
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
3.4.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		4 192 380,09
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	21 606,16
	C5i -10/0,4 кВ		24 299,54



4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	23 216,53
	C5i -10/0,4 кВ		36 421,69
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	10 960,69
	C5i -10/0,4 кВ		8 220,72
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	10 606,86
	C5i -10/0,4 кВ		13 251,49
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	4 477,66
	C5i -10/0,4 кВ		5 634,75
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	5 534,78
	C5i -10/0,4 кВ		6 359,13
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 842,83
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	2 764,20
	C5i -10/0,4 кВ		3 684,81
4.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		5 739,82
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		3 828,87
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 682,18
4.12.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		7 444,35
4.13.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		7 974,13
4.14.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		13 383,09
4.15.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		15 178,15
4.16.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 700,33
4.17.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		10 760,84
4.18.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции	x

	C5i -10/0,4 кВ	(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	12 021,05
4.19.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 873,65
5.	C7,i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
5.1.	C7,i - 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x
	C7,i - 35/0,4 кВ		65 915,82
	C7,i - 110/35 кВ		x
	C7,i - 110/6(10) кВ		x
6.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
6.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 577,26
6.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 660,91
	C8i -1-20 кВ		44 247,66
6.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 653,03
	C8i -1-20 кВ		62 239,70
6.4.	C8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	514 197,91
	C8i -35 кВ		1 990 626,80
	C8i -110 кВ и выше		5 391 678,45

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций  
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического  
присоединения к электрическим сетям,  
подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2025 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «Россети Сибирь»- "Бурятэнерго"	617 632,17
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	337,87
3	ОАО «РЖД» (Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго)	6 330,17
4	Итого	<b>624 300,21</b>

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

**1. Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок.**

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

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{7i} * N_i) + (C_{8i} * R_i) \text{ (руб.)}$$

где:

**P** – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок<sup>2</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>7i</sub>** – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (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>3</sup>;

**R<sub>i</sub>** – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии), приборов учета электроэнергии 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 Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

**2. Формула для расчета платы за 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), 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.

$$P_{\text{соц}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} \times N)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$P_{\text{соц}}$  - льготная ставка в размере 1 198,77 рублей за 1 кВт требуемой мощности;

$N$  - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

$$P_{\text{несоц}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \times N)$$

где:

$P_{\text{несоц}}$  - льготная ставка в размере 10 000,00 рублей за 1 кВт требуемой мощности;

$P_{\text{станд.ст}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.

**3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителей юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также 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 и (или) объектов микрогенерации 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.

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min (P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} \times N) + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  - плата за технологическое присоединение 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 и (или) объектов микрогенерации 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, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации приравнивается к нулю.

**4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам.**

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

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

где:

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

Р<sub>ист1</sub> - 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.);

Р<sub>ист2</sub> - 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.).

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

Для Заявителей, юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже), при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} \cdot R_i$$

где:

Р<sub>общ</sub> – размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

Р - 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 (С1 руб./шт.).

#### *Примечания к формулам:*

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

<sup>2</sup>Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

<sup>3</sup>Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.