



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

18 декабря 2023 года

№ 557 - НПА

г. Чита

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», Положением о Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, утвержденным постановлением Правительства Забайкальского края от 16 мая 2017 года № 196, на основании заключения и решения Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории

Забайкальского края на 2024 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

4. Утвердить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с приложением № 3 к настоящему приказу.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в приложении № 3 к настоящему приказу не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании размещения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в приложении № 3 к настоящему приказу, если лицом, обратившемся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в таблице приложения № 3 к настоящему приказу, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приложением № 1 к настоящему приказу;

- 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 приложением № 3 к настоящему приказу.

5. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей второй или первой категории надежности электроснабжения к двум независимым источникам энергоснабжения размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 38 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22, за технологическое присоединение к каждому независимому источнику энергоснабжения.

6. Установить выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Признать утратившими силу:

7.1. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»;

7.2. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 12 декабря 2022 года № 852-НПА «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.3. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 12 декабря 2022 года № 853-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.4. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 января 2023 года № 5-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.5. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 3 марта 2023 года № 16-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА

«Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.6. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 марта 2023 года № 26-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.7. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 мая 2023 года № 49-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

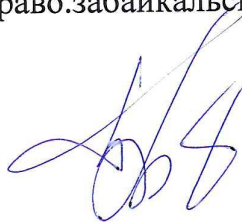
7.8. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 30 июня 2023 года № 66-НПА «О внесении изменения в приложение № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

7.9. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 25 августа 2023 года № 96-НПА «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 ноября 2022 года № 814-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2023 год»»;

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

9. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.зabayкальскийкрай.рф>).

И.о. руководителя Службы



О.Н. Дорожкова

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 декабря 2023 года № 537- НПА

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
для расчета размера платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых  
организаций на территории Забайкальского края на 2024 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
1.	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка 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 организации технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C <sub>1</sub> , руб. за одно присоединение без НДС		
1.1.	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		3 418,26
1.2.	C <sub>1.2.1</sub>	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		8 984,77
1.3.	C <sub>1.2.2</sub>	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		11 904,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий C <sub>2</sub> (руб./км без НДС), в том числе:			
2.1.	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 144 937,93
2.2.	C <sub>2.1.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 808 296,50
2.3.	C <sub>2.1.1.4.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 986 957,43
2.4.	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 269 855,13
2.5.	C <sub>2.3.1.4.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 891 685,07

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
2.6.	C <sub>2.3.1.4.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 815 985,51
2.7.	C <sub>2.1.1.3.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 347 165,37
2.8.	C <sub>2.1.2.3.1.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 128 337,77
2.9.	C <sub>2.1.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	751 597,74
2.10.	C <sub>2.1.1.3.2.1</sub>	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 022 114,77
2.11.	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	2 535 824,18
2.12.	C <sub>2.3.1.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	2 110 317,41
2.13.	C <sub>2.3.1.3.2.2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1-20 кВ	7 318 436,48
2.14.	C <sub>2.3.1.3.3.2</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	1-20 кВ	4 501 059,03
2.15.	C <sub>2.3.2.3.1.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 730 778,09
2.16.	C <sub>2.3.2.3.2.1</sub>	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 530 409,40
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий C <sub>3</sub> (руб./км без НДС), в том числе:			
3.1.	C <sub>3.1.2.1.1.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 230 130,78
3.2.	C <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 820 023,50
3.3.	C <sub>3.1.2.1.2.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	0,4 кВ и ниже	4 663 050,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
		сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.4.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	2 443 611,64
3.5.	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	6 404 167,30
3.6.	С <sub>3.1.2.1.3.4</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	10 622 846,83
3.7.	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	4 326 651,26
3.8.	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	11 177 396,05
3.9.	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	14 985 764,30
3.10.	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	0,4 кВ и ниже	16 616 757,57
3.11.	С <sub>3.1.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 207 470,53
3.12.	С <sub>3.1.2.1.2.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	7 435 172,19
3.13.	С <sub>3.1.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 483 677,71
3.14.	С <sub>3.1.2.1.3.2</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-10 кВ	7 320 438,92
3.15.	С <sub>3.1.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	6 449 683,55
3.16.	С <sub>3.1.2.2.1.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50	1-10 кВ	2 798 611,70

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
		квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.17.	С <sub>3.1.2.2.3.1</sub>	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-10 кВ	3 109 469,48
3.18.	С <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	13 807 621,33
3.19.	С <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	17 214 950,23
3.20.	С <sub>3.6.2.1.4.1</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-10 кВ	21 599 363,91
3.21.	С <sub>3.6.2.2.3.2</sub>	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-10 кВ	36 540 009,64
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С <sub>4</sub> , руб./шт. без НДС, в том числе:			
4.1.	С <sub>4.1.1</sub>	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	38 333,99
4.2.	С <sub>4.2.2</sub>	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	1-20 кВ	64 285,64
4.3.	С <sub>4.2.2</sub>	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	64 285,64
4.4.	С <sub>4.4.4.1</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	24 404 879,37
4.5.	С <sub>4.4.4.2</sub>	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	1-20 кВ	48 809 758,74
4.6.	С <sub>4.5.3.1</sub>	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	9 445 784,48
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) С <sub>5</sub> , руб./кВт без НДС, в том числе:			



№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
5.1.	C <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	25 211,71
5.2.	C <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	14 468,10
5.3.	C <sub>5.1.3.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	4 845,84
5.4.	C <sub>5.1.3.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	7 916,10
5.5.	C <sub>5.1.4.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	4 344,78
5.6.	C <sub>5.1.5.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	3 832,83
5.7.	C <sub>5.1.6.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	2 984,90
5.8.	C <sub>5.2.8.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	3 353,60
5.9.	C <sub>5.1.1.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	34 018,36
5.10.	C <sub>5.1.2.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	10 906,80
5.11.	C <sub>5.1.3.1</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	5 360,59
5.12.	C <sub>5.1.3.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	4 305,94
5.13.	C <sub>5.1.4.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	4 707,14
5.14.	C <sub>5.1.5.2</sub>	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	2 645,67
5.15.	C <sub>5.2.4.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	7 672,57
5.16.	C <sub>5.2.5.2</sub>	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	7 393,54

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С <sub>8</sub> , руб./точку учета без НДС, в том числе:			
6.1.	С <sub>8.1.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	24 079,20
6.2.	С <sub>8.2.1</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	28 639,08
6.3.	С <sub>8.2.2</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	31 497,15
6.4.	С <sub>8.2.3</sub>	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-10 кВ	360 767,92

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 декабря 2023 года № 557- НПА

## ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2024 год

1. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам, за исключением заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт:

$$P = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}$$

2. Формула для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт включительно:

2.1. для заявок, поданных в территориальную сетевую организацию с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года (за исключением заявителей, указанных в пункте 2.3):

$$P = C_1 + C_2 \times L_2 + C_3 \times L_3 + C_4 \times n_4 + C_5 \times N_i + C_6 \times N_i + C_7 \times N_i + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}$$

2.2 для заявок, поданных в территориальную сетевую организацию с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года заявителями, указанными в пункте 12 (1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), 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:

$$P^{(150)} = C_1 + C_8 \times N_8, \text{ (руб.)}, \text{ где}$$

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за присоединение);

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./км);

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов), разъединителей, указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./шт.). В случае, если строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_5$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство трансформаторных подстанций (ТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_6$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб./кВт). В случае, если строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) согласно техническим условиям не требуется, ставка принимается равной нулю;

$C_8$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), указанная в приложении № 1 к данному приказу (руб. за точку учета).

$n_4$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) согласно техническим условиям;

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$N_8$  – количество точек учета (шт);

$L_2$  - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство воздушных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю;

$L_3$  - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим

условиям для технологического присоединения заявителя (км). В случае, если строительство кабельных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю.

Примечание:

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 произведение прогнозных индексов 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).

---

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 декабря 2023 года № 557- НПА

## ЛЬГОТНЫЕ СТАВКИ

за 1 кВт максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий  
по технологическому присоединению

№ п/п	Размер льготной ставки, руб. (с НДС)		Категория заявителей, для которой применяется ставка
	I полугодие	II полугодие	
1.	4 456,27	5 570,34	Объекты микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе 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, присоединяемые 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
2.	4 456,27	5 570,34	Энергопринимающие устройства заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемые 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
3.	4 456,27	5 570,34	Объекты 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*
4.	1 064,00	1 119,33	<p>Объекты 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 Забайкальском крае, 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</p> <p>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»,</p> <p>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</p>

			<p>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 декабря 1991 года № 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 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей»</p>
--	--	--	---

Примечание:

\* 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 декабря 2004 года № 861.



## ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 18 декабря 2023 года № 657 - НПА

## ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	237 938,00
2.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	1 763,47
3.	Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	12 741,91