



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

26 декабря 2025 года

№ 729-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 2026 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 31 октября 2025 года № 871/25 «О согласовании заключения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности», Соглашением об условиях осуществления регулируемых видов деятельности от 10 октября 2025 года № 1, 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 2026 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 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Ставки, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

7. Признать утратившими силу:

7.1. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»;

7.2. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 7 февраля 2025 года № 12-НПА «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.3. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 21 марта 2025 года № 31-НПА «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.4. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 4 апреля 2025 года № 44-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.5. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 7 мая 2025 года № 71-НПА «О внесении изменений в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам

и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.6. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 22 августа 2025 года № 124-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.7. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 1 октября 2025 года № 180-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»»;

7.8. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края 24 октября 2025 года № 213-НПА «О внесении изменения в таблицу приложения № 1 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29 ноября 2024 года № 545-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 2025 год»».

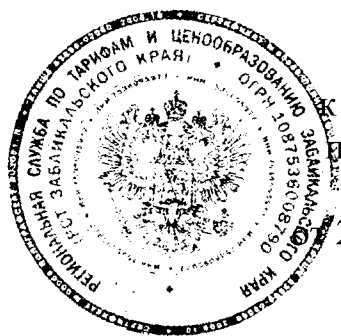
8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

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

И.о. руководителя Службы



Н.В. Колбанова



ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
26 декабря 2025 года № 729-НПА

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Забайкальского края на 2026 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
1.	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, на подготовку и выдачу сетевой организации технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, C ₁ , руб. за одно присоединение без НДС		
1.1.	C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю		3 985,98
1.2.	C _{1.2.1}	Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		10 357,25
1.3.	C _{1.2.2}	Проверка выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		14 389,39
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий C ₂ (руб./км без НДС), в том числе:			
2.1.	C _{2.1.1.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 340 562,32
2.2.	C _{2.1.1.4.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 324 790,79
2.3.	C _{2.1.1.4.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 627 840,53
2.4.	C _{2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	635 122,80
2.5.	C _{2.1.2.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 487 329,23

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
2.6.	C _{2.1.2.4.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	5 063 467,81
2.7.	C _{2.3.1.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	1 486 822,90
2.8.	C _{2.3.1.3.3.2}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	0,4 кВ и ниже	3 379 245,29
2.9.	C _{2.3.1.4.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 743 252,93
2.10.	C _{2.3.1.4.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	0,4 кВ и ниже	2 462 741,30
2.11.	C _{2.1.1.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	3 168 128,79
2.12.	C _{2.1.2.3.1.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 466 231,05
2.13.	C _{2.1.2.3.2.1}	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	1 117 505,53
2.14.	C _{2.3.1.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	3 581 820,30
2.15.	C _{2.3.1.3.1.2}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	1-20 кВ	6 394 422,71
2.16.	C _{2.3.1.3.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	4 423 223,83
2.17.	C _{2.3.1.3.2.2}	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	1-20 кВ	11 421 435,36
2.18.	C _{2.3.2.3.1.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	2 809 477,92
2.19.	C _{2.3.2.3.2.1}	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1-20 кВ	6 077 638,29

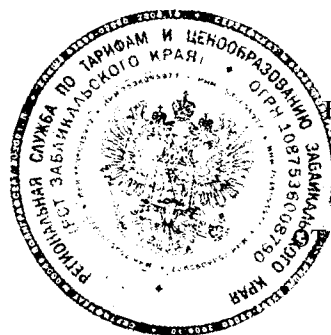
№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₃ (руб./км без НДС), в том числе:			
3.1.	С _{3.1.1.1.1.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	0,4 кВ и ниже	1 086 825,00
3.2.	С _{3.1.2.1.1.1}	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	3 036 647,86
3.3.	С _{3.1.2.1.1.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	4 987 097,89
3.4.	С _{3.1.2.1.1.4}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	4 101 646,45
3.5.	С _{3.1.2.1.2.1}	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	3 764 215,11
3.6.	С _{3.1.2.1.2.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	5 537 706,22
3.7.	С _{3.1.2.1.3.1}	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	3 293 717,42
3.8.	С _{3.1.2.1.3.2}	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	7 426 081,05
3.9.	С _{3.1.2.1.3.4}	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	13 548 210,60
3.10.	С _{3.1.2.1.4.1}	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	2 866 273,11
3.11.	С _{3.1.2.1.4.4}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	0,4 кВ и ниже	19 004 264,87
3.12.	С _{3.6.2.1.1.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	20 800 368,29
3.13.	С _{3.6.2.1.2.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	0,4 кВ и ниже	21 198 820,80

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
		квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.14.	С _{3.6.2.1.3.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	22 041 421,18
3.15.	С _{3.6.2.1.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	0,4 кВ и ниже	22 557 444,26
3.16.	С _{3.1.2.1.2.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	5 307 685,24
3.17.	С _{3.1.2.1.2.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-20 кВ	8 935 547,16
3.18.	С _{3.1.2.1.3.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	5 725 522,86
3.19.	С _{3.1.2.1.3.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-20 кВ	8 868 260,72
3.20.	С _{3.1.2.1.4.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	1-20 кВ	8 584 241,16
3.21.	С _{3.1.2.1.4.4}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	1-20 кВ	22 119 384,72
3.22.	С _{3.1.2.2.1.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	1 890 702,88
3.23.	С _{3.1.2.2.3.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1-20 кВ	5 307 300,24
3.24.	С _{3.6.1.2.3.1}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	1-20 кВ	17 879 113,05
3.25.	С _{3.6.2.1.1.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-20 кВ	22 097 504,39
3.26.	С _{3.6.2.1.2.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	1-20 кВ	22 791 455,81

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
		многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.27.	С _{3.6.2.1.3.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-20 кВ	23 932 754,01
3.28.	С _{3.6.2.1.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	1-20 кВ	24 620 667,88
3.29.	С _{3.6.2.2.3.2}	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	1-20 кВ	42 783 245,08
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство секционирующих пунктов С ₄ , руб./шт. без НДС, в том числе:			
4.1.	С _{4.1.1}	Реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	1-20 кВ	2 994 541,61
4.2.	С _{4.2.2}	Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	1-20 кВ	242 848,14
4.3.	С _{4.2.3}	Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	1-20 кВ	207 503,31
4.4.	С _{4.3.4}	Выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,4 кВ	134 513,28
4.5.	С _{4.4.4.2}	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	39 443 954,14
4.6.	С _{4.5.3.1}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	15 433 278,25
4.7.	С _{4.5.4.1}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	9 565 131,13
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) С ₅ , руб./кВт без НДС, в том числе:			
5.1.	С _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	42 367,41

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
5.2.	C _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	17 715,60
5.3.	C _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	8 654,17
5.4.	C _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	60 663,08
5.5.	C _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	7 140,14
5.6.	C _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	5 787,72
5.7.	C _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	4 307,41
5.8.	C _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	4 845,40
5.9.	C _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	9 966,13
5.10.	C _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	42 656,00
5.11.	C _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	20 703,00
5.12.	C _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	7 846,56
5.13.	C _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	4 620,60
5.14.	C _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	6 414,83
5.15.	C _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	3 670,61
5.16.	C _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	4 053,49
5.17.	C _{5.2.4.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400	10/0,4 кВ	14 223,69

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка, без НДС
		кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.18.	C _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	8 221,76
5.19.	C _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	10 359,42
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C ₈ , руб./точку учета без НДС, в том числе:			
6.1.	C _{8.1.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	30 662,09
6.2.	C _{8.2.1}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	38 855,34
6.3.	C _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	44 623,20
6.4.	C _{8.2.2}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	1-20 кВ	41 720,55
6.5.	C _{8.2.3}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	526 125,69



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
26 декабря 2025 года № 729-НПА

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 2026 года по 31 декабря 2026 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 (шт.);

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

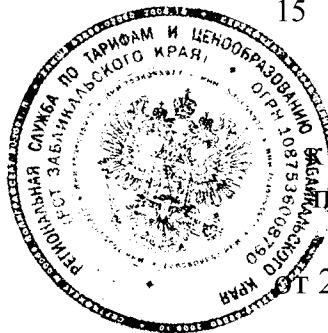
строительство кабельных линий электропередачи согласно техническим условиям не требуется, принимается равной нулю.

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

приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 26 декабря 2025 года № 729-НПА

ЛЬГОТНЫЕ СТАВКИ

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

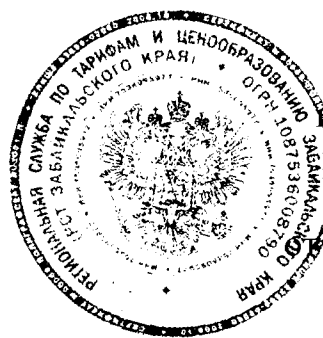
№ п/п	Размер льготной ставки, руб. (с НДС)		Категория заявителей, для которой применяется ставка
	I полугодие	II полугодие	
1.	10 000	10 000	Объекты микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических 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.	10 000	10 000	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.	10 000	10 000	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.	1 227,11	1 227,11	<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 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 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении</p>
----	----------	----------	---

			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»
--	--	--	---

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

приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
26 декабря 2025 года № 729-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 2026 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1.	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	410 306,96
2.	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	0
3.	Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	2 138,52
Всего:		412 445,48