



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ И ЦЕНООБРАЗОВАНИЮ ЗАБАЙКАЛЬСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

18 декабря 2020 года

№ 593 -НПА

г. Чита

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2021 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 29 августа 2017 года № 1135/17 «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 2021 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 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения на уровне напряжения 20 кВ и ниже и максимальной мощности менее 670 кВт на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на планируемый период равны нулю.

4. Ставки, установленные в пунктах 1, 3 настоящего приказа, действуют с момента вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2021 года.

5. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 550,00 рублей (с НДС) за присоединение.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке, в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 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, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

В случае, если превышены вышеуказанные расстояния и (или) с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, то есть к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

В отношении кооперативов размер платы за технологическое присоединение не должен превышать 550,00 рублей (с НДС), умноженных на количество членов кооперативов, при условии присоединения каждым членом кооператива не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождении энергопринимающих устройств кооперативов на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое или огородническое некоммерческое товарищество, то плата для указанных заявителей не должна превышать 550,00 рублей (с НДС), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с НДС),

умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с НДС), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере, не превышающем 550,00 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности заявителя.

Положения об указанном размере платы за технологическое присоединение не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

6. 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 45 Методических

указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, за технологическое присоединение к каждому независимому источнику энергоснабжения.

7. 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 2021 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

8. Признать утратившими силу:

8.1 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 659-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год»;

8.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 4 сентября 2020 года № 123-НПА «О внесении изменения в приложения № 1, № 2 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 659-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год»;

8.3. приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2020 года № 591 -НПА «О внесении изменений в приложение № 3 к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2019 года № 659-НПА «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края на 2020 год».

9. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2021 года.

10. 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>).

Руководитель Службы



Е.А.Морозова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 декабря 2020 года № 593 -НПА

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета размера платы за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевых
организаций на территории Забайкальского края на 2021 год

№ п/п	Наименование	Уровень напряже- ния	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2021 года, без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») С ₁ , руб. за одно присоединение без НДС			
1.1	Заявители с постоянной схемой электроснабжения		12 323,12	
1.1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		2 709,06	
1.1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий*		9 614,06	
1.2	Заявители с временной схемой электроснабжения		11 882,06	
1.2.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		2 795,70	
1.2.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий*		9 086,36	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ (руб./км без НДС), в том числе:			
2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	965 862,69	961 559,37
2.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 121 640,36	1 080 403,63
2.3	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	966 479,79	1 025 817,10
2.4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 096 731,66	1 010 145,62
2.5	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	-	2 570 561,88
2.6	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	698 666,98

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2021 года, без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2.7	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	1 358 829,71
2.8	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	436 932,67
2.9	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	947 769,52	750 321,41
2.10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 125 982,50	1 315 969,95
2.11	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 411 953,31	1 114 867,50
2.12	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	2 056 728,02	2 134 579,88
2.13	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	841 420,47	1 151 426,08
2.14	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 268 427,31	1 096 726,72
2.15	Воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	110 кВ	-	8 910 414,58
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	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода до 50 мм квадратных включительно	0,4 кВ и ниже	826 497,33	-
3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм квадратных включительно	0,4 кВ и ниже	1 189 821,18	-
3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм квадратных включительно	0,4 кВ и ниже	2 197 258,11	1 581 279,55
3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм квадратных включительно	0,4 кВ и ниже	2 658 759,01	-
3.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 50 до 100 мм квадратных включительно	1-20 кВ	2 705 342,51	-
3.6	Кабельные линии в траншеях многожильные с	1-20 кВ	2 629 639,39	1 804 465,90

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2021 года, без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
	резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 100 до 200 мм квадратных включительно			
3.7	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм квадратных включительно	1-20 кВ	3 210 096,09	-
3.8	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией с сечением провода от 200 до 500 мм квадратных включительно	1-20 кВ	2 682 458,32	-
3.9	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм включительно	0,4 кВ и ниже	6 527 514,72	6 527 514,72
3.10	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно	0,4 кВ и ниже	9 750 129,10	9 750 129,10
3.11	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм включительно	0,4 кВ и ниже	14 973 790,54	14 973 790,54
3.12	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм включительно	1-20 кВ	16 727 504,79	16 727 504,79
3.13	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм включительно	1-20 кВ	17 396 366,68	17 396 366,68
3.14	Кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 мм включительно	1-20 кВ	17 217 831,57	17 217 831,57
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С ₄ , руб./шт. без НДС, в том числе:			
4.1	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	4 007 342,92	-
4.2	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1-20 кВ	716 015,94	-
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП) С ₃ , руб./кВт без НДС, в том числе:			
5.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/04 кВ	17 269,41	17 304,17
5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА	6(10)/04 кВ	7 285,81	6 914,15

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка в ценах 2021 года, без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
	включительно			
5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/04 кВ	3 366,81	3 295,06
5.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/04 кВ	2 300,05	-
5.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/04 кВ	1 277,21	1 394,38
5.6	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА	6(10)/04 кВ	6 986,80	-
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С ₇ , руб./кВт без НДС, в том числе:			
6.1	Однотрансформаторные подстанции	110/6(10) кВ	-	13 288,49
7	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С ₃ , руб./точку учета без НДС, в том числе:			
7.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	10 756,02	10 756,02
7.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	15 004,41	15 004,41
7.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения*	1-20 кВ	258 991,43	258 991,43
7.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения*	35 кВ	1 103 560,77	1 103 560,77
7.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения*	110 кВ	3 427 060,06	3 427 060,06
7.6	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	32 634,88	32 634,88
7.7	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения без ТТ	1-20 кВ	97 818,29	97 818,29

* Расчет произведен для приборов коммерческого учета, непосредственно укомплектованных трансформаторами тока и напряжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 декабря 2020 года № 593 -НПА

ФОРМУЛЫ

для расчета размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края по стандартизированным тарифным ставкам на 2021 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

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

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 2020 года № 593 -НПА

СТАВКИ

за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и ниже к электрическим сетям сетевых организаций на территории Забайкальского края от одного источника энергоснабжения *

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2021 года без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам за 1 кВт, без НДС			
1.1	Заявители с постоянной схемой электроснабжения			
1.1.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		143,65	159,09
1.1.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		509,81	564,59
1.2	Заявители с временной схемой электроснабжения			
1.2.1	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю		35,87	35,11
1.2.2	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		116,58	114,11
2	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности С ₂ (руб./кВт без НДС), в том числе: ****			
2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	8 075,33	7 775,71
2.2	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	8 475,70	8 136,60
2.3	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	7 083,46	8 637,25
2.4	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	8 029,54	8 280,18
2.5	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	16 087,44

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2021 года без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
2.6	Воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 819,10	17 973,33
2.7	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	18 133,58
2.8	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	-	6 148,70
2.9	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 401,64	15 082,40
2.10	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 765,27	16 385,61
2.11	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	8 254,88	-
2.12	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1-20 кВ	7 166,24	8 212,31
2.13	Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	5 551,47	18 570,03
3	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 кВт максимальной мощности линий С ₃ (руб./км без НДС), в том числе: ****			
3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	1 879,84	-
3.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 337,33	-
3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 005,59	4 984,47
3.4	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	0,4 кВ и ниже	2 861,12	-
3.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 014,50	-
3.6	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1-20 кВ	3 870,56	-
3.7	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	1 553,71	-
3.8	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1-20 кВ	915,48	-
4	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на			

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения	Ставка за единицу максимальной мощности в ценах 2021 года без НДС	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов) С ₄ , руб./кВт без НДС, в том числе: **			
4.1	Распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А	1-20 кВ	551,63	-
5	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) на уровне напряжения до 20 кВ С ₄₅ руб./шт. без НДС, в том числе: ***			
5.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	6(10)/04 кВ	17 269,41	17 304,17
5.2	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/04 кВ	7 285,81	6 914,15
5.3	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/04 кВ	3 366,81	3 295,06
5.4	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/04 кВ	2 300,05	-
5.5	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/04 кВ	1 277,21	1 394,38
5.6	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА	6(10)/04 кВ	6 986,80	-
6	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации обеспечением средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения до 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт С ₈ руб./кВт без НДС, в том числе: ***			
6.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	979,14	979,14
6.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без ТТ	0,4 кВ и ниже	923,86	923,86
6.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения*****	1-20 кВ	1 076,43	1 076,43
6.4	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения с ТТ	0,4 кВ и ниже	222,57	222,57
6.5	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения без ТТ	1-20 кВ	406,56	406,56

* Размер платы за технологическое присоединение для конкретного Заявителя определяется сетевой организацией на основании установленных регулирующим органом отдельных ставок по каждому мероприятию пункта 16 Методических указаний, исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного Заявителя, умноженной на объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

Для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании установленных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

** Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) выполняется для деления электрической сети Заявителя и обеспечения селективности работы защит, обеспечения категории надежности электроснабжения электроустановок Заявителя, а также для обеспечения нескольких точек присоединения Заявителю.

*** Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения 20 кВ и ниже требуется в случае обеспечения Заявителя уровнем напряжения, равным указанному в заявке, а также при необходимости обеспечения нескольких точек присоединения.

**** Если при технологическом присоединении в соответствии с техническими условиями выполняется строительство нескольких кабельных линий (КЛ) или воздушных линий (ВЛ), прокладываемых параллельно, ставка за единицу максимальной мощности умножается на количество КЛ или ВЛ.

***** Расчет произведен для средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), непосредственно укомплектованных трансформаторами тока и напряжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к приказу Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 18 декабря 2020 года № 593 -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 2021 год

№ п/п	Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Читаэнерго»	338 304,31
2	Филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»	-
3	Забайкальская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» — филиала ОАО «РЖД»	3 300,44