

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2019 № 46/1

г. Хабаровск

Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", приказами ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 29.08.2017 №1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04.06.2010 № 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить плату для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить единые ставки за 1 кВт максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1., 2., 3., 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

6. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2020 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

8. Признать с 01.01.2020 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 27.12.2018 № 44/1 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2019 год";

- от 03.04.2019 № 8/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/1";

- от 10.04.2019 № 9/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/1";

- от 14.08.2019 № 20/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/1";

- от 11.09.2019 № 24/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2018 № 44/1".

Председатель

А.Л. Орлов

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края

Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Максимальная мощность заявителя	Ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:		
	руб./кВт (без НДС)	рублей за присоединение для юридических лиц (без НДС)	рублей за присоединение для физических лиц (с НДС)
до 15 кВт включительно	-	458,33	550,0

Порядок применения платы для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (включительно), определен пунктом 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 РФ от 27.12.2004 № 861 и пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17.

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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 (руб. за одно присоединение) с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка С1, в т. ч. по мероприятиям:	13 680
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С _{1.1}	6 730
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий- С _{1.2}	6 950

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 пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 (руб. за одно присоединение) для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка С1, в т.ч. по мероприятиям:	13 680
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - С _{1.1}	6 730
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - С _{1.2}	6 950

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км, (без НДС)	
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	749 250
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	991 050
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	217 530
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	306 420
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 309 490
1.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 246 560
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	827 190
1.4.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	359 370
1.5.	Строительство одноцепной ВЛЭП-35 кВ с установкой опор всех типов, за исключением многогранных, и подвеской изолированного самонесущего провода:	
1.5.1.	сечением жилы 3*70 + 1*70	9 609 336,51
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₃ , руб./км, (без НДС)	
2.1.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 617 831
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 955 068
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 839 721
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 893 381
2.2.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	953 704
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 427 771
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 674 915
2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 737 612
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	2 040 116

2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 400 818
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 985 755
2.4.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.4.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 438 640
2.4.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 442 037
2.5.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 868 927
2.5.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 740 803
2.5.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	2 078 329
2.5.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	2 073 916
2.6.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.6.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	3 077 101
2.7.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.7.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 221 583
2.8.	ГНБ КЛ -6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.8.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	8 008 376
2.8.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	6 512 119
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство пунктов секционирования С _{4,1} - (руб./шт.) (без НДС)	
3.1.	Установка разъединителя на напряжении (6) 10 кВ (без установки опоры)	34 227,38
3.2.	Установка разъединителя на напряжении 35 кВ (без установки опоры)	262 838,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С ₅ , (руб./кВт), (без НДС)	
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
4.1.1.	до 25 кВА включительно	16 560
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	8 600
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	4 310
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	2 070
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 450
4.1.6.	свыше 900 кВА	1 446
4.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:	
4.2.1.	от 250 до 500 кВА включительно	2 670
4.2.2.	от 500 до 900 кВА включительно	1 395
4.2.3.	свыше 900 кВА	1 120

5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), С ₆ , (руб./кВт), (без НДС)	
5.1.		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С ₇ , (руб./кВт), (без НДС)	
6.1.	ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА, (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт)	22 299

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2020 год для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км, (без НДС)	
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	956 928
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 179 428
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	436 840
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	500 690
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с ж/б пасынками с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	463 390
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 336 680
1.4.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 178 000
1.4.3.	Сечение жилы 120 мм ²	2 016 892
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 360 791
1.6.	Строительство двухцепной ВЛЭП-10 кВ на железобетонных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.6.1.	сечением жилы 150 мм ²	3 571 378
1.7.	Строительство одноцепной ВЛЭП-35 кВ с установкой опор всех типов, за исключением многогранных, и подвеской изолированного самонесущего провода:	

1.7.1.	сечением жилы 3*70 + 1*70	9 609 337
1.8.	Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.8.1.	на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм ²	7 799 582,85
1.8.2.	на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм ²	10 223 319,18
1.8.3.	вырубка и подготовка просеки	1 776 377,22
1.8.4.	устройство лежневых дорог	3 231 816,58
1.9.	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.9.1.	сечением жилы до 150 мм ²	7 460 726,02
1.10.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.10.1.	сечением жилы 120/19 мм ²	4 027 158,50
1.11.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:	
1.11.1.	сечением жилы 120/19 мм ²	4 934 981,75
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий С ₃ , руб./км, (без НДС)	
2.1.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 507 347
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 968 284
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 711 758
2.2.	КЛ - 0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.2.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	1 122 783
2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	1 792 554
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 998 614
2.4.	КЛ - 6 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.4.1.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 016 829
2.5.	КЛ - 10 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.5.1.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	1 099 360
2.6.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:	
2.6.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	1 989 740
2.7.	КЛ-35 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей 3-жильных с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированные в оболочке из полиэтилена (АПвБП):	
2.7.1.	Сечением 3 x 240 мм ²	16 091 046,72
2.8.	КЛ-35 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей 3-жильных с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена, бронированные в оболочке из полиэтилена (АПвБП):	

2.8.1.	Сечением 3 x 240 мм ²	28 200 983
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство пунктов секционирования $C_{4,i}$ - (руб./шт.) (без НДС)	
3.1.	Установка разъединителя на напряжении (6) 10 кВ (без установки опоры)	15 650,51
3.2.	Установка разъединителя на напряжении 35 кВ (без установки опоры)	262 836,34
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, C_5 , (руб./кВт), (без НДС)	
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
4.1.1.	до 25 кВА включительно	16 670
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	7 220
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	3 330
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	1 940
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 440
4.1.6.	1000 кВА включительно	1 167
4.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформатором мощностью:	
4.2.1.	1000 кВА киоскового типа	1 138,38
4.2.2.	1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	3 086,81
4.2.3.	1000 кВА блочного (бетонное здание) типа	3 530,30
4.2.4.	1600 кВА киоскового типа	1 230,89
4.2.5.	1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	3 048,67
4.2.6.	1600 кВА блочного типа (бетонное здание)	3 291,34
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт), C_6 , (руб./кВт), (без НДС)	
5.1.		-
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) C_7 , (руб./кВт), (без НДС)	
6.1.	ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (ОРУ-110 кВ - два блока с выключателями, РУ-10 кВ - 12 ячеек выключателя 10 кВ)	16 269
6.2.	ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА, (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт)	22 299
6.3.	ПС 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (КРУ-35 кВ в блочно-модульном здании (схема 35-9, 7 ячеек выключателя 35 кВ), КРУ-10 кВ в блочно-модульном здании (схема 10-1, 11 ячеек выключателя 10 кВ)	15 892

Приложение 3
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2019 г. № 46/Г

Формулы платы за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T = C1, \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

C1 - 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 пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), (руб. за одно присоединение);

б) если при технологическом присоединении заявителя, согласно техническим условиям, предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C1 + C2 \times L + C3 \times L, \text{ (руб.)}$$

где:

C2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, на *i*-том уровне напряжения (руб./км);

C3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на *i*-том уровне напряжения (руб./км);

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на *i*-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя, (км);

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю.

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных

трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C1 + C2 \times L + C3 \times L + C4 \times R + C5 \times N + C7 \times N, \text{ (руб.)}$$

где:

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт).

C7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.)

N - объем максимальной мощности на i-том уровне напряжения, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки на выполнение мероприятий "последней мили" принимаются равными нулю.

г) 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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом 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 соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен

на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2019 г. № 46/1

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{max}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{max}$, в т. ч. по мероприятиям:	437,48
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}^{max}$	213,70
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}^{max}$	223,78

Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{max}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29.08.2017 №1135/17 (кроме подпункта "б") энергопринимающих устройств для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Ставка платы за единицу максимальной мощности $C1^{max}$, в т. ч. по мероприятиям:	437,48
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}^{max}$	213,70
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}^{max}$	223,78

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, (без НДС):

	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, С2 ^{max}		
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 193,58
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	2 403,68
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 434,08
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 491,64
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 657,75
1.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	2 466,67
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ по существующим ж/б опорам с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	400,32
1.4.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 312,81
2.	Строительство кабельных линий, С3 ^{max}		
2.1.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	3 866
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 120,68
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	2 436,64
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	5 988,12
2.2.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 388,73
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	2 010,60
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	1 698,13
2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		

2.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	746,21
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	408,80
2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	3 252,47
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	4 040,30
2.4.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.4.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 460,56
2.4.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	167,93
2.5.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 076,58
2.5.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 314,07
2.5.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 065,92
2.5.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	686,58
2.6.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.6.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	843,47
2.7.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.7.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	631,79
2.8.	ГНБ КЛ -6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.8.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	3 120,81
2.8.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	853,31
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4 ^{max}		
3.1.		-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ С5 ^{max}		
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1.	до 25 кВА включительно	0	16 560
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	8 600
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	4 305

4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	2 070
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 450
4.1.6.	свыше 900 кВА	0	1 445,85
4.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:		
4.2.1.	от 250 до 500 кВА включительно	0	2 670
4.2.2.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 395
4.2.3.	свыше 900 кВА	0	1124,55
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, $C6^{max}$		
5.1.		-	-
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), $C7^{max}$		
6.1.	ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА, (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт)	0	22 299

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, (без НДС):

	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, $C2^{max}$		
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 184,97
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 582,53
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 109,40
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 168,28
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с ж/б пасынками с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		

1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 176,83
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 364,20
1.4.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 668,07
1.4.3.	Сечение жилы 120 мм ²	0	1 513,61
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.5.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	1 081
1.6.	Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.6.1.	на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм ²	0	1 559,91
1.6.2.	на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм ²	0	2 044,67
1.6.3.	вырубка и подготовка просеки	0	355,27
1.6.4.	устройство лежневых дорог	0	646,36
1.7.	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.7.1.	сечением жилы до 150 мм ²	0	146,29
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.8.1.	сечением жилы 120/19 мм ²	0	78,96
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.9.1.	сечением жилы 120/19 мм ²	0	96,76
2.	Строительство кабельных линий, СЗ ^{пак}		
2.1.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.1.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	2 498,03
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	930,81
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм ² включительно	0	1 369,40
2.2.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.2.1.	Сечение жилы до 50 мм ² включительно	0	426,89
2.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм ² включительно	0	1 179,12

2.3.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.3.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм ² включительно	0	379,44
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4 ^{max}		
3.1.	Установка разъединителя на напряжении 6(10) кВ (без установки опоры)	0	391,26
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, С5 ^{max}		
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1.	до 25 кВА включительно	0	16 670
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	7 220
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	3 330
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	1 940
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 440
4.1.6.	1000 кВА включительно	0	1 167
4.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформатором мощностью:		
4.2.1.	1000 кВА киоскового типа	0	1 138,38
4.2.2.	1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	0	3 086,81
4.2.3.	1000 кВА блочного (бетонное здание) типа	0	3 530,30
4.2.4.	1600 кВА киоскового типа	0	1 230,89
4.2.5.	1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	0	3 048,67
4.2.6.	1600 кВА блочного типа (бетонное здание)	0	3 291,34
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6 ^{max}		
5.1.		-	-
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7 ^{max}		
6.1.	ПС 110/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (ОРУ-110 кВ - два блока с выключателями, РУ-10 кВ - 12 ячеек выключателя 10 кВ)	0	16 269
6.2.	ПС 110/6 кВ с двумя трансформаторами мощностью 4,0 МВА, (схема ОРУ-110 кВ 110-4Н "два блока с выключателями и неавтоматической перемычкой со	0	22 299

	стороны линии", схема РУ-6 кВ 10-1 "одна, секционированная выключателями, система шин" ячейка выключателя 6 кВ - 10 шт)		
6.3.	ПС 35/10 кВ с двумя трансформаторами мощностью 6,3 МВА (КРУ-35 кВ в блочно-модульном здании (схема 35-9, 7 ячеек выключателя 35 кВ), КРУ-10 кВ в блочно-модульном здании (схема 10-1, 11 ячеек выключателя 10 кВ))	0	15 892

Приложение 5
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 декабря 2019 г. № 46/1

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемые в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2020 год, (без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО "Трансэнерго"	1 951,427
2.	Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	50 417,390
3.	Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района	690,093
4.	МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края	378,120
5.	ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога)	419,200
6.	АО "Хабаровская горэлектросеть"	761,210
7.	Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре	341,230

Фактически понесенные расходы Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго", ООО "ЖилТЭК", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края", ООО "Мухенские электрические сети", ПАО "Амурский судостроительный завод", ПАО "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А. Гагарина"), МУП Ванинского муниципального района "Электросеть", ООО ТСО "Городские электросети", ООО "Тунгусские Электрические Сети", ООО "Электрические сети" пос. Солнечный, ООО "Районная энергетическая компания" пос. Солнечный, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, при представлении подтверждающих документов включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в последующие периоды регулирования.