

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ

ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.12.2018 № 44/1

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 2019 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", от 28.03.2013 № 313-э "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 принятия решения органом 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 2019 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 2018 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 2019 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1., 2., 3., 4. настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2019.

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

5. 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 2019 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

6. Признать с 01.01.2019 утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 27.12.2017 № 41/1 "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 2018 год";

- от 28.02.2018 № 7/4 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/1";

- от 13.06.2018 № 14/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/1";

- Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 05.09.2018 № 24/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/1";

- от 21.11.2018 № 34/1"О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/1";

- от 05.12.2018 № 36/3 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 27.12.2017 № 41/1".

Председатель

А.Л. Орлов

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 п. 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 п. 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")  $C_1$  (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 $C_1$ , в т. ч. по мероприятиям:	14 700
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}$	7 080
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}$	7 620

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")  $C_1$  (руб. за одно присоединение) для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Наименование	Значение
1.	Стандартизированная тарифная ставка $C_1$ , в т.ч. по мероприятиям:	14 700
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1.1}$	7 080
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1.2}$	7 620

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории

Хабаровского края на 2019 год для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	<u>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<sub>2</sub>, руб./км, (без НДС)</u>	
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 <sup>2</sup> включительно	838 790
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 051 920
1.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 759 127
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 395 520
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 313 470
2.	<u>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<sub>3</sub>, руб./км, (без НДС)</u>	
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 <sup>2</sup> включительно	1 510 580
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 825 460
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 717 760
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	2 701 570
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 <sup>2</sup> включительно	890 480
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 333 120
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	1 563 880
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 <sup>2</sup> включительно	1 622 420
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 904 870
2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	2 241 660
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	2 787 820
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 <sup>2</sup> включительно	1 362 840
2.4.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	1 346 440
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 <sup>2</sup> включительно	1 745 030
2.5.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 625 400
2.5.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 940 550
2.5.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	1 936 430
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 <sup>2</sup> включительно	2 873 110
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 <sup>2</sup> включительно	1 140 600
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 <sup>2</sup> включительно	7 477 475
2.8.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	6 080 410
3.	<u>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<sub>5</sub>, (руб./кВт), (без НДС)</u>	
3.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
3.1.1.	до 25 кВА включительно	16 820
3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	8 030
3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	4 020
3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	1 890
3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 560
3.1.6.	свыше 900 кВА	1 350
3.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:	
3.2.1.	от 250 до 500 кВА включительно	2 440
3.2.2.	от 500 до 900 кВА включительно	1 310
3.2.3.	свыше 900 кВА	1050

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2019 год для случаев технологического присоединения на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов**

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	<u>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<sub>2</sub>, руб./км, (без НДС)</u>	
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного	

	сталеалюминового провода:	
1.1.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	893 490
1.1.1.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 101 240
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминового провода:	
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	423 370
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминового провода:	
1.3.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 206 290
1.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 099 910
1.3.3.	Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	1 883 186
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминового провода:	
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 270 580
1.4.2.	Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминового провода:	
1.4.3.	на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм <sup>2</sup>	7 282 523,67
1.4.4.	на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм <sup>2</sup>	9 545 582,80
1.4.5.	вырубка и подготовка просеки	1 658 615,52
1.4.6.	устройство лежневых дорог	3 017 569,17
1.5.	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминового провода:	
1.5.1.	сечением жилы до 150 мм <sup>2</sup>	6 966 130,74
1.6.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминового провода:	
1.6.1.	сечением жилы 120/19 мм <sup>2</sup>	3 760 185,33
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминового провода:	
1.7.1.	сечением жилы 120/19 мм <sup>2</sup>	4 607 826,10
2.	<u>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<sub>з</sub>, руб./км. (без НДС)</u>	
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 <sup>2</sup> включительно	1 407 420
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 837 800
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	1 598 280
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 <sup>2</sup> включительно	1 673 720
2.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 866 120
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 <sup>2</sup> включительно	2 018 100
3.	<u>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<sub>5</sub>, (руб./кВт), (без НДС)</u>	
3.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:	
3.1.1.	до 25 кВА включительно	16 590
3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	6 750
3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	3 240
3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	1 830
3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	1 430
3.1.6.	1000 кВА включительно	1 090
3.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформатором мощностью:	
3.2.1.	1000 кВА киоскового типа	1 062,91
3.2.2.	1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	2 882,18
3.2.3.	1000 кВА блочного (бетонное здание) типа	3 296,27
3.2.4.	1600 кВА киоскового типа	1 149,29
3.2.5.	1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	2 846,57
3.2.6.	1600 кВА блочного типа (бетонное здание)	3 073,15
4.	<u>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) С<sub>7</sub>, (руб./кВт), (без НДС)</u>	
4.1.	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)	15 191

Приложение 3  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/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":

$$T = C_1, \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

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, 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:

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L, \text{ (руб.)}$$

где:

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, на  $i$ -том уровне напряжения (руб./км);

$C_3$  - 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  $C_2$  и  $C_3$  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 трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) :

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_5 \times N + C_7 \times N, \text{ (руб.)}$$

где:

$C_5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт).

$C_7$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

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

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  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.

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:	443,85
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1,1}^{\max}$	207,82
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1,2}^{\max}$	236,03

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:	443,85
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) - $C_{1,1}^{\max}$	207,82
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий - $C_{1,2}^{\max}$	236,03

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):

№ п/п	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, С2 <sup>max</sup>		
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 <sup>2</sup> включительно	0	2 261,94
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 382,67
1.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 030,03
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 698,89
1.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 898,73
2.	Строительство кабельных линий, С3 <sup>max</sup>		
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 <sup>2</sup> включительно	0	3 609,70
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 046,39
2.1.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 275,11
2.1.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	5 591,15
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 <sup>2</sup> включительно	0	1 296,67
2.2.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 877,31
2.2.3.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 585,56
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 <sup>2</sup> включительно	0	696,75
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 249,11
2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	3 036,85
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	3 772,46
2.2.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.2.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 391,89
2.2.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	156,80

2.3.	КЛ -0,4 кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.3.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 938,92
2.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 226,96
2.3.3.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	995,26
2.3.4.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	641,07
2.4.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.4.1.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	787,56
2.5.	КЛ -6 (10) кВ подземная прокладка в ж/б лотке одного кабеля с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.5.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0	589,91
2.6.	ГНБ КЛ -6 (10) кВ двух кабелей с алюминиевыми жилами в бумажной изоляции:		
2.6.1.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	2 913,93
2.6.2.	Сечение жилы от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	0	796,74
2.7.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4 <sup>max</sup>		
		-	-
3.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), С5 <sup>max</sup>		
3.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
3.1.1.	до 25 кВА включительно	0	16 820
3.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	8 030
3.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	4 020
3.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	1 890
3.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 560
3.1.6.	свыше 900 кВА	0	1 350
3.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью:		
3.2.1.	от 250 до 500 кВА включительно	0	2 440
3.2.2.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 310
3.2.3.	свыше 900 кВА	0	1050
4.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6 <sup>max</sup>		

		-	-
5.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7 <sup>max</sup>		
		-	-

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):

№ п/п	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	Максимальная мощность:	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1.	Строительство воздушных линий, С2 <sup>max</sup>		
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 <sup>2</sup> включительно	0	1 106,42
1.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 477,62
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ- 0,4 кВ на деревянных опорах с подвеской изолированного сталеалюминиевого провода:		
1.2.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0	1075,20
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 <sup>2</sup> включительно	0	1 236,06
1.3.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 557,49
1.3.3.	Сечение жилы 120 мм <sup>2</sup>	0	1 413,27
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ- 6 (10) кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.4.1.	Сечение жилы до 50 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 009,34
1.5.	Строительство двухцепной ВЛЭП-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.5.1.	на стальных решетчатых опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм <sup>2</sup>	0	1 456,50
1.5.2.	на стальных многогранных опорах с подвеской провода сечением жилы 185 - 240 мм <sup>2</sup>	0	1 909,12
1.5.3.	вырубка и подготовка просеки	0	331,72
1.5.4.	устройство лежневых дорог	0	603,51

1.6.	Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ на стальных решетчатых опорах и подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.6.1.	сечением жилы до 150 мм <sup>2</sup>	0	136,59
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на ж/б опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.7.1.	сечением жилы 120/19 мм <sup>2</sup>	0	73,73
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ-110 кВ на стальных опорах с подвеской неизолированного сталеалюминиевого провода:		
1.8.1.	сечением жилы 120/19 мм <sup>2</sup>	0	90,35
2.	Строительство кабельных линий, СЗ <sup>max</sup>		
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 <sup>2</sup> включительно	0	2 332,43
2.1.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	869,10
2.1.2.	Сечение жилы от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 278,62
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 <sup>2</sup> включительно	0	398,59
2.2.2.	Сечение жилы от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	0	1 100,95
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 <sup>2</sup> включительно	0	384,85
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), С4 <sup>max</sup>		
		-	-
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), С5 <sup>max</sup>		
4.1.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1.	до 25 кВА включительно	0	16 590
4.1.2.	от 25 до 100 кВА включительно	0	6 750
4.1.3.	от 100 до 250 кВА включительно	0	3 240
4.1.4.	от 250 до 500 кВА включительно	0	1 830
4.1.5.	от 500 до 900 кВА включительно	0	1 430



4.1.6.	1000 кВА включительно	0	1 090
4.2.	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформатором мощностью:		
4.2.1.	1000 кВА киоскового типа	0	1 062,91
4.2.2.	1000 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	0	2 882,18
4.2.3.	1000 кВА блочного (бетонное здание) типа	0	3 296,27
4.2.4.	1600 кВА киоскового типа	0	1 149,29
4.2.5.	1600 кВА блочного типа (здание из сэндвич-панелей)	0	2 846,57
4.2.6.	1600 кВА блочного типа (бетонное здание)	0	3 073,15
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, С6 <sup>max</sup>		
		-	-
6.	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), С7 <sup>max</sup>		
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	15 191

Приложение 5  
к постановлению  
комитета по ценам и тарифам  
Правительства Хабаровского края  
от 27 декабря 2018 г. № 44/1

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 2019 год, (без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО "Трансэнерго"	1 132, 340
2	Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	59 955,080
3	Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района	333,190
4	Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"	141,104
5	ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога)	161,450
6	АО "Хабаровская горэлектросеть"	187,800
7	Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска – на – Амуре	341,230

Фактически понесенные расходы ООО "ЖилТЭК", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края", МУП "Районные электрические сети" Хабаровского 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.