

Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29.12.2021 № 45/4

г. Хабаровск

Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 г. № 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 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 29 августа 2017 г. №1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. № 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 июня 2010 г. № 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), объектов микрогенерации 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 2022 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 2022 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить единые ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

5. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1, 2, 3, 4 настоящего постановления, действуют с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

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

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в состав платы за технологическое присоединение не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение 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 менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

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 2022 год согласно приложению 5 к настоящему постановлению.

8. Признать с 01 января 2022 г. утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 29 декабря 2020 г. № 44/30 "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 2021 год";

- от 10 марта 2021 г. № 7/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 24 марта 2021 г. № 9/7 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 31 марта 2021 г. № 10/3 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 07 апреля 2021 г. № 11/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 12 мая 2021 г. № 15/5 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 26 мая 2021 г. № 16/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30";

- от 07 июля 2021 г. № 20/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. № 44/30 "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 2021 год";

- от 11 августа 2021 г. № 24/3 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. № 44/30 "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 2021 год";

- от 13 октября 2021 г. № 33/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. № 44/30 "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 2021 год";

- от 27 октября 2021 г. № 35/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. № 44/30 "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 2021 год".

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя

А.В. Сидирова

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), объектов микрогенерации

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 декабря 2004 г. № 861 и пунктом 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. №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 августа 2017 г. №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1.	C1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей за одно присоединение	
1.1	C1.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 740
1.2.1	C1.2.1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 880

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11 970
-------	--------------------	--	------------------------------	--------

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 августа 2017 г. №1135/17 (кроме подпункта "б") С1 для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей за одно присоединение	
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 740
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 880

1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11 970
-------	--------------------	--	------------------------------	--------

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год для случаев технологического присоединения (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	566 210
I.2.1.1.3.3.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	865 070
I.2.3.1.3.1.1	C _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	905 940
	C _{город, 1–20 кВ} 2.3.1.3.1.1			1 259 280

1.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 290
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.1.1}$			19 130
1.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 630
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}_{5.1.2.1}$			9 130
1.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 900
1.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}_{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 350
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 880
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 290
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	66 160

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	431 840
II.2.1.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	534 460
II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 224 030
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 142 970
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$			1 520 840
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 110
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$			17 640
II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 890

II.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 090
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 350
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 610
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	5 260
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 180
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56 476

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":

$$T = C_1 + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

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);

C_8 - стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, (руб./за точку учета);

Q – Количество точек учета.

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

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

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 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):

$$T = C_1 + C_2 \times L + C_3 \times L + C_4 \times R + C_5 \times N + C_6 \times N + C_7 \times N + C_8 \times Q, \text{ (руб.)}$$

где:

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт).

C_6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

C_7 - 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 C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередач 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, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс 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).

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2021 г. № 45/4

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. №1135/17 (кроме подпункта "б") 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	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1	$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей/кВт	
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	276,15
1.2.1	$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	334,94

1.2.2	$C_{\max N1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	96,86
-------	-------------------	--	------------	-------

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. №1135/17 (кроме подпункта "б"), энергопринимающих устройств для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1	$C_{\max N1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:	рублей/кВт	
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	276,15
1.2.1	$C_{\max N1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	334,94

1.2.2	$C_{\max N 1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	96,86
-------	--------------------	--	------------	-------

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и ниже и мощности менее 670 кВт (без НДС)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
1.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 560,63
1.2.1.1.3.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.1.1.3.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 574,94
1.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 014,54
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\max N 2.3.1.3.1.1}$			3 095,17
1.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\max N 5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 290

	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.1.1}}$	столбового/мачтового типа		19 130
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	8 630
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.2.1}}$			9 130
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.3.1}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 900
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN 5.1.4.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 350
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 093,76
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN 8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 792,31

I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	4 410,79
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 747,27
II.2.1.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 626,62
II.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 699,55
II.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 788,90
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}^{\text{max}}$ N 2.3.1.3.2.1			18 628,14
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 110
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.1.1			17 640

II.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 890
II.5.1.3.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 090
II.5.1.4.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 350
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}}$ N 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 610
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	497,56
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 599,09
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}}$ N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	611,24

Приложение 5
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2021 г. № 45/4

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 2022 год, (без НДС):

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО "Трансэнерго"	3 027,52
2	Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания"	97 481,41
3	Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района	259,21
4	МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края	2 484,0
5	ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога)	1 531,52
6	Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго"	2 663,51
7	Муниципального унитарного производственного предприятия электрических сетей г. Комсомольска – на – Амуре	3 783,28
8	МУП Ванинского муниципального района "Электросеть"	139,92

Фактически понесенные расходы АО "Хабаровская горэлектросеть", 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"), ООО ТСО "Городские электросети", ООО "Тунгусские Электрические Сети", ООО "Электрические сети" 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.