Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

27.11.2024 № 34/2
г. Хабаровск

Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2025 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации 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 коммерческого оператора 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", от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФСТ России от 6 августа 2004 г. № 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", приказами ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 22 июля 2024 г. № 489/24 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней", постановлением Правительства Хабаровского края от 4 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:

1) льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации

001543

(за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в подпункте 2) пункта 1 настоящего постановления, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности:

- с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 5 993,85 руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утверждаемых постановлением;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности:

- с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 5 993,85 руб./кВт.

2) льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих

устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ "О прожиточном минимуме в Российской Федерации", а также лицами, указанными в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС", в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ "О ветеранах", статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации", статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ "О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении "Маяк" и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча", статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне", части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Указе Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей", пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 "О распространении действия Закона РСФСР "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" на граждан из подразделений особого риска", устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению:

- с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 1 198,77 руб./кВт.

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 2025 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

3. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края

на 2025 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

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

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок, утвержденных постановлением;

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности:

- с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г. в размере 5 993,85 руб./кВт.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила № 861), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской

местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил № 861, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил № 861, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами № 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 (1) Правил № 861 - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие

устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами № 861, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил № 861 особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

6. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1, 2, 3 настоящего постановления, действуют с 1 января 2025 г. по 31 декабря 2025 г.

7. Расходы сетевых организаций за 2025 год, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, при представлении подтверждающих документов будут учтены в тарифе на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям в последующие периоды регулирования.

8. Признать с 1 января 2025 г. утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год",

- 24 апреля 2024 г. № 9/4 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год",

- от 8 мая 2024 г. № 10/7 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год",

- от 24 июля 2024 г. № 20/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год",

- от 11 сентября 2024 г. № 24/4 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год",

- от 9 октября 2024 г. № 27/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год".

- от 13 ноября 2024 г. № 32/2 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 19 декабря 2023 г. № 44/14 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2024 год".

9. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 г.

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 ноября 2024 г. № 34/2

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 30 июня 2022 г. № 490/22 (кроме подпункта "б") C_1 - (руб. за одно присоединение) (без НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
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	16 960
1.2.1	$C_{1.2.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	12 620

1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	15 420

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2025 год (без НДС)

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	2025 год
2.1.1.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	758 690
2.1.1.4.2.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	914 270
2.1.1.4.3.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 546 320
2.3.1.3.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 705 920
	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.1.1}$			3 293 520
2.3.1.3.2.1	$C^{1-20\text{ кВ}}_{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 429 010
	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{2.3.1.3.2.1}$			1 936 920

2.3.1.3.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.3.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 155 900
	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.3.1}$			2 386 911
3.1.2.1.1.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 787 106
3.1.2.1.3.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 146 360
3.1.2.2.1.2	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.1.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 808 570
3.1.2.2.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 919 140
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.1}$			3 843 270
3.1.2.2.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 361 340
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.2.2}$			4 184 937
3.1.2.2.3.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 100 660
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1}$			3 073 530

3.1.2.2.3.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 699 290
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2}$			5 087 680
3.1.2.2.4.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 451 110
	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.1}$			3 981 545
4.2.3	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	90 300
5.1.1.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	30 480
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.1.1}$			41 490
5.1.2.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 640
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.2.1}$			16 280
5.1.3.1	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 100
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$			6 160
5.1.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6000
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.3.2}$			9 030
5.1.4.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.4.2}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 080
5.1.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	однотрансформаторные	рублей/кВт	5 040

	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.1.5.2}$	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		7 190
5.1.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 050
5.2.3.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 510
5.2.5.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 450
5.2.6.2	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 780
	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.6.2}$			7 320
8.1.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 410
8.2.1	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	38 960
8.2.2	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56 850
	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2}$			326 960

Приложение 2
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 27 ноября 2024 г. № 34/2

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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 (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:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения (руб./км);

С3 - 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 выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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 и на 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (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 центров питания, 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.

Тарифные ставки на строительство подстанций (руб./кВт) установлены для технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). Для расчета размера платы за технологическое присоединение к двум независимым источникам электроснабжения с применением вышеуказанных тарифных ставок на строительство подстанций (руб./кВт) учитывается величина мощности, запрашиваемая по первой или второй категории надежности и присоединяемая к каждому

независимому источнику электроснабжения. При этом резервный объем присоединяемой мощности по первой или второй категории надежности может быть меньше объема, присоединяемого к основному источнику электроснабжения.

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен) (далее – Основы ценообразования № 1178);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования № 1178 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования № 1178 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.

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 определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

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

Председатель А.В. Сидорова

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ПРОСТОЙ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Подписал: Абраменко Евгения Владимировна
(Планово-экономический отдел, Начальник отдела)