

Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ
ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

24.03.2021 № 9/7

г. Хабаровск

О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 44/30

В связи с технической ошибкой комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 № 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" следующее изменение:

Приложение 4 к постановлению изложить в следующей редакции:

"Приложение 4
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 29 декабря 2020 г. № 44/30

Ставка за единицу максимальной мощности 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 29.08.2017 № 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 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу	руб/кВт	464,40

		сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб/кВт	213,58
1.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб/кВт	250,82

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 29.08.2017 №1135/17, (кроме подпункта "б") энергопринимающих устройств для постоянной схемы электроснабжения, (без НДС)

№п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
1.	$C_{\max N1}$	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/кВт	464,40
1.1.	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	213,58
1.2.	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	250,82

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				

I.2.1.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.1.1.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 651,45
I.2.1.1.3.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 278,57
I.2.1.1.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.1.1.3.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	902,53
I.2.3.1.3.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 284,81
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.1			2 740,73
I.2.3.1.3.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 521,92
	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max N 2.3.1.3.2			2 549,38
I.2.3.1.3.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 831,36
I.3.1.2.2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 442,90
I.3.1.2.2.3.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	руб/кВт	2 089,0
I.3.1.2.2.4.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 764,36
1.5.1.1.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max N 5.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 840

I.5.1.2.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.2}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	8 740
I.5.1.3.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.3}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	4 390
I.5.1.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.4}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 170
I.5.1.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.1.5}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно	руб/кВт	1 520
I.5.2.4.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.4}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 680
I.5.2.5.	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{max N5.2.5}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1 473
I.8.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max N8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб/кВт	1 253,68
I.8.1.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.1.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	руб/кВт	2 232,93
I.8.2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб/кВт	1 779,74
I.8.2.2.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max N8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб/кВт	313,28
I.8.2.3.	$C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{\text{max N8.2.3}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб/кВт	1 571,73
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				

II.2.1.1.3.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.1.1.3.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 169,46
II.2.1.1.3.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.1.1.3.2$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 178,60
II.2.3.1.3.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.3.1.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 285,34
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 2.3.1.3.1$			1 448,36
II.2.3.1.3.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max } N 2.3.1.3.2$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	руб/кВт	1 722,79
	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $\text{max } N 2.3.1.3.2$			1 784,18
II.5.1.1.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	руб/кВт	16 690
II.5.1.2.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб/кВт	7 440
II.5.1.3.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	руб/кВт	3 470
II.5.1.4.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.4$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	руб/кВт	2 020
II.5.1.5.	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max } N 5.1.5$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	руб/кВт	1500
II.8.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } N 8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб/кВт	1 284,33
II.8.2.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $\text{max } N 8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб/кВт	2 565,74

2.8.2.2.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max N8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб/кВт	405,71
П.8.2.3.	$C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max N8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб/кВт	1 512,04

".

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

И.о. председателя

Н.И. Прядко