



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 апреля 2019 года № 1  
г. Кызыл

### О внесении изменения в приложение к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 28 декабря 2018 г. № 66

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», абзацем 10 пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы России от 29 августа 2017 г. № 1135/17, на основании Положения о Службе по тарифам Республики Тыва, утвержденного постановлением Правительства Республики Тыва от 4 мая 2017 г. № 200, и протокольного решения Правления Службы по тарифам Республики Тыва от 12 апреля 2019 г. № 1, Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложения № 1 и № 3 к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 28 декабря 2018 г. № 66 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва на 2019 год» изменения, изложив в следующей редакции, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему постановлению.

2. Действие настоящего постановления вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель



А.А. Нурзет

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Республики Тыва на 2019 год**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ед. измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в текущих ценах, руб. без учета НДС)	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1	C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 <sup>1)</sup> кВт включительно		руб. за одно присоединение	22 175,89	
	в т.ч.:				
	(C <sub>1.1</sub> ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			20 726,23	
	(C <sub>1.2</sub> ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			1 449,66	
2	C <sub>1</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения			22 175,89	
	в т.ч.:				
	(C <sub>1.1</sub> ) Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)			20 726,23	
	(C <sub>1.2</sub> ) Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий			1 449,66	
3	C <sub>2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии				
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах			707 799,37	696 871,07
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах			951 893,83	816 415,75
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах			1 634 041,52	1 102 474,16
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах			1 317 196,42	1 223 142,98
4	C <sub>2</sub> (150 кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup>		руб./км		
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах			0,00	0,00
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах			0,00	0,00
5	C <sub>3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии				
	в т.ч.:				
	КЛ-0,4 кВ			781 043,70	781 043,70
	КЛ-6-10 кВ			2 336 107,98	2 336 107,98
6	C <sub>3</sub> (150 кВт) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линии для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup>	0,2 - 10			
	КЛ-0,4 кВ			0,00	0,00
	КЛ-6-10 кВ			0,00	0,00
7	C <sub>2</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно			23 719,24	23 719,24
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно			30 420,32	6 195,64
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно			8 575,12	15 672,59
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно			5 215,16	5 215,16
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно			4 402,33	4 402,33
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА			14 307,74	14 307,74
8	C <sub>3</sub> Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup>		руб./кВт		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно			0,00	0,00
	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА			0,00	0,00

1) С учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.

**Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на 2019 год**

Ставка	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (в текущих ценах, руб./кВт без учета НДС)		
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к территориям городских	
1	2	3	4	5	
$C_1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 <sup>1)</sup> кВт включительно в т.ч.:	0,2 - 10	776,90	776,90	
$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		726,10	726,10	
$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		50,80	50,80	
$C_1^{maxN}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения в т.ч.:		776,90	776,90	
$C_{1.1}^{maxN}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		726,10	726,10	
$C_{1.2}^{maxN}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий		50,80	50,80	
$C_2^{max}$	Строительство воздушных линий в т.ч.:				
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах		9 621,34	9 949,65	
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах		9 334,79	10 510,28	
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах		4 480,44	4 627,61	
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах		3 644,79	848,85	
$C_2^{max}$	Строительство воздушных линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup> в т.ч.:				
	ВЛ-0,4 кВ на деревянных опорах		0,00	0,00	
	ВЛ-0,4 кВ на железобетонных опорах		0,00	0,00	
	ВЛ-6-10 кВ на деревянных опорах		0,00	0,00	
	ВЛ-6-10 кВ на железобетонных опорах		0,00	0,00	
$C_3^{max}$	Строительство кабельных линий в т.ч.:				
	КЛ-0,4 кВ		4 686,26	4 686,26	
	КЛ-6-10 кВ		1 937,02	1 937,02	
$C_3^{max}$	Строительство кабельных линий для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup> в т.ч.:				
	КЛ-0,4 кВ		0,00	0,00	
	КЛ-6-10 кВ		0,00	0,00	
$C_5^{max}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно		23 719,24	23 719,24	
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно	30 420,32	6 195,64		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно	8 575,12	15 672,59		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно	5 215,16	5 215,16		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно	4 402,33	4 402,33		
$C_5^{max}$	ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА	14 307,74	14 307,74		
	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт <sup>1)</sup>				
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ до 25 кВА включительно	0,00	0,00		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 25 до 100 кВА включительно	0,00	0,00		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 100 до 250 кВА включительно	0,00	0,00		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 250 до 500 кВА включительно	0,00	0,00		
	ТП 6-10/0,4 1 ТМ от 500 до 900 кВА включительно	0,00	0,00		
ТП 6-10/0,4 2 ТМ 1250 кВА	0,00	0,00			

1) С учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.