



## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 октября 2022 года № 15  
г. Кызыл

### О внесении изменений в постановление Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60

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», 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, 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 28 октября 2022 г. № 12 Служба по тарифам Республики Тыва **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в приложение № 1 к постановлению Службы по тарифам Республики Тыва от 29 декабря 2021 г. № 60 «Об утверждении ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Тыва, на 2022 год» изменение, изложив его согласно приложению.

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

Руководитель

Е.Н. Бочарова

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на территории Республики Тыва на 2022 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ	Единица измерения	без учета НДС	
					I. Для территорий городских населенных пунктов, С <sub>город</sub>	II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, С <sub>не город</sub>
1.	C <sub>1</sub>	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 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, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно	от 0,2	рублей за одно присоединение	24 795,24	
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю			рублей за одно присоединение	21 727,94

1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, 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	3 067,30
1.	C <sub>1</sub>	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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт* включительно	от 0,2	рублей за одно присоединение	48 284,76
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	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	26 556,82
1.	C <sub>1</sub>	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	от 0,2	рублей за одно присоединение	24 795,24

		сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения			
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.1.	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, 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	3 067,30
1.	C <sub>1</sub>	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 заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для постоянной схемы электроснабжения	от 0,2	рублей за одно присоединение	48 284,76
1.1.	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		рублей за одно присоединение	21 727,94
1.2.2.	C <sub>1.2.2</sub>	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	26 556,82

	C <sub>2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные	0,2-110	рублей/км	1 110 305,89	1 233 659,77
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 365 671,49	1 236 295,97
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	2 435 469,75	2 435 469,75
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	1 688 741,19	1 464 114,83
2.3.1.	C <sub>2.3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах одноцепные		рублей/км	1 927 036,47	1 318 197,49
2.3.2.	C <sub>2.3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах двухцепные		рублей/км	6 802 147,15	6 802 147,15
2.1.1.	C <sub>2.1.1</sub> <sup>35 кВ</sup>	воздушные линии на деревянных опорах одноцепные		рублей/км	8 276 785,44	8 276 785,44
2.2.1.	C <sub>2.2.1</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии одноцепные		рублей/км	16 116 197,85	16 116 197,85
2.2.2.	C <sub>2.2.2</sub> <sup>110 кВ</sup>	воздушные линии двухцепные		рублей/км	13 173 803,71	13 173 803,71
	C <sub>3</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии один кабель в траншее	0,2-110	рублей/км	2 652 714,21	2 039 864,00
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	2 293 505,10	2 293 505,10
3.4.	C <sub>3.4</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	кабельные линии четыре кабеля в траншее		рублей/км	7 506 801,29	7 506 801,29
3.1.	C <sub>3.1</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии один кабель в траншее		рублей/км	4 151 441,34	4 531 445,03
3.2.	C <sub>3.2</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	кабельные линии два кабеля в траншее		рублей/км	3 379 217,40	3 379 217,40
	C <sub>4</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.4.	C <sub>4.1.4</sub> <sup>6-10 кВ</sup>	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	0,2-110	рублей/шт	1 700 914,76	1 885 403,44
4.5.4.	C <sub>4.5.4</sub> <sup>10 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт	20 767 119,65	20 767 119,65
4.5.5.	C <sub>4.5.5</sub> <sup>110 кВ</sup>	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно		рублей/шт	37 836 619,36	37 836 619,36
	C <sub>5</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных	0,2-110			

		трансформаторных подстанций (РТП)				
5.1.1.	C <sub>5.1.1</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно		рублей/кВт	30 952,80	30 520,98
5.1.2.	C <sub>5.1.2</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно		рублей/кВт	10 619,09	10 245,75
5.1.3.	C <sub>5.1.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	23 717,01	10 465,62
5.1.4.	C <sub>5.1.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	41 353,84	10 628,03
5.1.5.	C <sub>5.1.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	5 936,28	12 091,77
5.2.3.	C <sub>5.2.3</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно		рублей/кВт	9 913,60	9 913,60
5.2.4.	C <sub>5.2.4</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно		рублей/кВт	5 001,70	7 344,12
5.2.5.	C <sub>5.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно		рублей/кВт	6 115,65	7 002,74
5.2.6.	C <sub>5.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно		рублей/кВт	4 454,74	4 454,74
5.2.8.	C <sub>5.2.8</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа		рублей/кВт	10 774,73	10 774,73
5.2.9.	C <sub>5.2.9</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА		рублей/кВт	3 613,77	3 613,77
	C <sub>6</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ				
6.2.5.	C <sub>6.2.5</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 630 кВА	0,2-110	рублей/кВт	58 369,49	58 369,49
6.2.6.	C <sub>6.2.6</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1000 кВА		рублей/кВт	37 723,86	37 723,86
6.2.7.	C <sub>6.2.7</sub> <sup>6(10)/0,4 кВ</sup>	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью 1600 кВА		рублей/кВт	25 047,01	25 047,01

	C <sub>7</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,2-110		
7.2.6	C <sub>7.2.6</sub> <sup>110/10 кВ</sup>	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно		рублей/кВт	17 691,95
	C <sub>8</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1.1	C <sub>8.1.1</sub> <sup>0,2 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения		рублей за точку учета	31 180,08
8.2.1	C <sub>8.2.1</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения		рублей за точку учета	52 630,60
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>0,4 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения		рублей за точку учета	56 392,12
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для РП (СП, ТП, РТП), РУ 10 (6) кВ)		рублей за точку учета	352 028,22
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>6(10) кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 10 (6) кВ)	0,2-110	рублей за точку учета	681 892,95
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (ПС (ЗПС) 35 кВ)		рублей за точку учета	936 152,29
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>35 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 35 кВ)		рублей за точку учета	2 970 253,09
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (для ПС (ЗПС) 110 кВ)		рублей за точку учета	936 152,29
8.2.3	C <sub>8.2.3</sub> <sup>110 кВ</sup>	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (пункт коммерческого учета 110 кВ)		рублей за точку учета	6 566 514,07

\* С учетом мощности, ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств.