



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

12 июля 2023 г.

г. Ставрополь

№ 44/1

О внесении изменений в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

В соответствии с Федеральным законом «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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

(с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 января 2023 г. № 2/1, от 10 марта 2023 г. № 12/1, от 30 марта 2023 г. № 19/1 и от 20 апреля 2023 № 27/1).

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

## УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от «12» июля 2023 г. № 44/1

### ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

1. Подпункт 2.1 пункта 2 дополнить подпунктом «2.1.6<sup>1</sup>» следующего содержания:

1	2	3	4	5
2.1.6 <sup>1</sup> .	в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	C <sub>3.1.1.1.8.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	7 718 056,50

2. Подпункт 2.6 пункта 2 изложить в следующей редакции:

1	2	3	4	5
2.6.	Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)			
2.6.1.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C <sub>3.6.1.1.8.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	20 091 247,66
2.6.2.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	C <sub>3.6.1.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	15 158 908,80

2.6.3.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.1</sub>	8 685 730,29
2.6.4.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub>	7 189 165,40
			С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub>	16 278 750,00
2.6.5.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	8 707 613,53
			С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>	16 521 820,89
2.6.6.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.2</sub>	9 353 169,57
2.6.7.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	9 031 795,66
			С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>	8 697 078,01
2.6.8.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бу-	руб./км	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>	6 584 086,26

	рения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине		C <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	15 698 399,32
2.6.9.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	9 481 742,66
			C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	10 406 565,47
2.6.10.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	8 392 272,50
			C <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	8 911 888,54
2.6.11.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.1.5.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>	7 417 486,57
			C <sub>3.6.2.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	11 349 103,46
2.6.12.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	13 019 695,30
2.6.13.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением	руб./км	C <sub>3.6.2.2.1.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	7 844 380,33

	провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине			
2.6.14.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	8 170 166,51
2.6.15.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	9 540 962,70
2.6.16.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	8 536 800,25
2.6.17.	прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>	9 292 929,63

».

3. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

1	2	3	4	5
6.	C <sub>7</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
6.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/6(10)кВ</sup>	80 960,28

6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	С <sup>110/6(10)кВ</sup> 7.2.2.1	26 369,04
------	---	----------	-------------------------------------	-----------

».

