



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 17 сентября 2024 года

№ 70-э/э

г. Оренбург

**О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 17 сентября 2024 года № 35), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 25 января 2024 года № 1-э/э, от 8 февраля 2024 года № 6-э/э, от 20 февраля 2024 года № 8-э/э, от 29 февраля 2024 года № 11-э/э, от 14 марта 2024 года № 15-э/э, от 4 апреля 2024 года № 19-э/э, от 2 мая 2024 года № 28-э/э, от 13 июня 2024 года № 45-э/э, от 27 июня 2024 года № 51-э/э, от 2 июля 2024 года № 52-э/э, от 18 июля 2024 года № 54-э/э, от 8 августа 2024 года № 66-э/э) следующие изменения:

в таблице приложения 1 к приказу:

1.1. Строку:

2.2.1.4.1.1	$C_{2.2.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 870 179,58
-------------	-------------------------------------	---	--------------

дополнить строкой следующего содержания:

2.2.2.3.2.1	$C_{2.2.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на металлических опорах (в габаритах 110 кВ), неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	18 260 355,61
-------------	-------------------------------------	---	---------------

1.2. Строку:

3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 079 163,01
-------------	-------------------------------------	--	--------------

дополнить строкой следующего содержания:

3.3.2.1.2.1	$C_{3.3.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	11 845 943,02
-------------	-------------------------------------	--	---------------

1.3. Строку:

3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 200 680,27
-------------	---	--	---------------

заменить строкой следующего содержания:

3.6.2.1.4.1	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	18 200 680,27
	$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		25 208 870,33

1.4. Строку:

5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 637,13
---------	-----------------------------------	--	----------

заменить строкой следующего содержания:

5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	18 991,56
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 637,13

1.5. Строку:

5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 814,55
---------	----------------------------------	---	----------

заменить строкой следующего содержания:

5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 814,55
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		19 240,72

1.6. Строку:

8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	31 780,96
	$C_{8.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		20 873,48

дополнить строкой следующего содержания:

8.1.3	$C_{8.1.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные косвенного включения	338 445,52
-------	-------------------------------	---	------------

2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности  
директора департамента



А.В. Шумский