



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФФОВ  
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

ПРИКАЗ

от 12 09 2022

№ 17/2022-3

г. Краснодар

**О внесении изменений в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-9 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»**

В соответствии с приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить изменения, вносимые в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-9 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус», в соответствии с приложением.

2. Приказ вступает в силу через 10 дней после дня его официального опубликования.

Руководитель

С.Н. Мированов

## Приложение

### УТВЕРЖДЕНЫ

приказом департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края

от 12.09.2022 № 17/2022-3

### ИЗМЕНЕНИЯ,

вносимые в приказ департамента государственного регулирования тарифов Краснодарского края от 29.12.2021 № 46/2021-3  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края, Республики Адыгея и федеральной территории «Сириус»

1. Признать утратившим силу пункт 3.

2. Пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. Утвердить размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, определяемых исходя из стандартизированных тарифных ставок с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, в виде формулы:

$$П_{\text{тп}} = C_1 + C_2i * Li + C_3i * Li + C_4i * Ki + C_5i * Ni + C_6i * Ni + C_7i * Ni + C_8i * q \quad (1)$$

где:

$P_{\text{тп}}$  – размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в зависимости от выбранного вида платы (руб.);

$C_1$  – 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 заявителем, в расчете на одно присоединение (руб.);

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой

организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{7i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{8i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$N_i$  – объем максимальной мощности;

$L$  – протяженность соответствующих линий;

$K_i$  – количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

$q$  – количество точек учета электрической энергии (мощности),».

3. Внести в приложение 1 следующие изменения:

1) в разделе I «Для территорий городских населенных пунктов»:

после подпункта I.2.2.1.4.1.1 дополнить подпунктом I.2.2.2.3.3.2.1 следующего содержания:

«

|                 |  |  |           |          |
|-----------------|--|--|-----------|----------|
| I.2.2.2.3.3.2.1 | € <sup>(10) руб./кВт/км</sup><br>2.2.2.3.3.2.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 55970030 |
|-----------------|--|--|-----------|----------|

»;

после подпункта I.3.6.1.1.5.2 дополнить подпунктом I.3.6.1.1.7.4 следующего содержания:

«

|               |  |  |           |          |
|---------------|--|--|-----------|----------|
| I.3.6.1.1.7.4 | € <sup>(10) руб./кВт/км</sup><br>3.6.1.1.7.4 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального или наклонного бурения, оптоволоконные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | рублей/км | 95173571 |
|---------------|--|--|-----------|----------|

»;



2) в разделе II «Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам»:

после подпункта II.2.2.2.3.3.1.2 дополнить подпунктом II.2.2.2.3.3.2.1 следующего содержания:

«

|                  |   |   |           |          |
|------------------|---|---|-----------|----------|
| II.2.2.2.3.3.2.1 | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>2.2.2.3.2.1 | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 55970030 |
|------------------|---|---|-----------|----------|

»;

подпункт II.3.1.1.1.8.1 изложить в следующей редакции:

«

|                |   |  |           |          |
|----------------|---|--|-----------|----------|
| II.3.1.1.1.8.1 | C <sup>0-10 кВ</sup><br>3.1.1.1.1       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 21262802 |
|                | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.1.1.1.1 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 30299143 |

»;

после подпункта II.3.6.1.1.7.3 дополнить подпунктом II.3.6.1.1.7.4 следующего содержания:

«

|                |   |   |           |          |
|----------------|---|---|-----------|----------|
| II.3.6.1.1.7.4 | C <sup>110 кВ и выше</sup><br>3.6.1.1.3 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя тросами в скважине | рублей/км | 95373571 |
|----------------|---|---|-----------|----------|

»;

после подпункта II.4.4.3.2 дополнить подпунктом II.4.4.5.4 следующего содержания:

«

|            |                                 |  |            |          |
|------------|---------------------------------|--|------------|----------|
| II.4.4.5.4 | C <sup>0-20 кВ</sup><br>4.4.5.4 | распределительные пункты (РН), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРУН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт. | 50337211 |
|------------|---------------------------------|--|------------|----------|

».

4. Приложение 2 признать утратившим силу.».

Начальник отдела цен  
и тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов