



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ –
ДЕПАРТАМЕНТ ЦЕН И ТАРИФОВ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ**

ПРИКАЗ

от 28.12.2018

№ 91/2018-2

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций на
территории Краснодарского края и Республики Адыгея**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 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 27.12.2004 № 861, приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании решения правления региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края п р и к а з ы в а ю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям для заявителей, подавших заявки в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для физических лиц в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 458,33 рублей (без НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. В границах муниципальных районов и городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 насто-

ящего Приказа, с платой за технологическое присоединение в размере, установленном пунктом 1 настоящего Приказа, не более одного раза в течение 3 лет.

3. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»), (C_1 руб. за одно присоединении ставки платы за единицу максимальной мощности; $C_1^{\max N}$ руб./кВт) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2019 год, в соответствии с приложением № 1.

4. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2 в расчете на 1 км линий (руб./км), а также кабельных линий электропередачи (C_3 в расчете на 1 км линий (руб./км) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год в соответствии с приложением № 2.

5. Утвердить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи ($C_2^{\max N}$ руб./кВт), а также кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$ руб./кВт) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год, в соответствии с приложением №3.

6. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (C_4 руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N}$ руб./кВт), в соответствии с приложением № 4.

7. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций

(РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (C_5 руб./кВт), в соответствии с приложением №5.

8. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (C_6 руб./кВт), в соответствии с приложением № 6.

9. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (C_7 руб./кВт), в соответствии с приложением № 7.

10. Установить, что размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности с учетом способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий в виде формул:

$$П_{\text{ТП}} = C_1 + C_{2i} * L_i + C_{3i} * L_i + C_{4i} * K_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i \quad (1)$$

$$П_{\text{ТП}}^{\text{maxN}} = C_1^{\text{maxN}} * N_i + C_{2i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{3i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{4i}^{\text{maxN}} * N_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i \quad (2)$$

$П_{\text{ТП}}$ и $П_{\text{ТП}}^{\text{maxN}}$ - 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 - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на одно присоединение (руб.);

$C_{2,i}$ - 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);

$C_{3,i}$ - 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);

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

$C_{5,i}$ - 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);

$C_{6,i}$ - 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);

$C_{7,i}$ - 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_1^{maxN} - ставка платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам за единицу максимальной мощности, утвержденная пунктом 2 настоящего приказа, в расчете на 1 кВт (руб./кВт);

C_2^{maxN} - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

C_3^{maxN} - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

C_4^{maxN} - ставка платы за технологическое присоединение на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) за единицу максимальной мощности (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности;

L - протяженность соответствующих линий;

K_i - количество соответствующих пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов).

11. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея по технологическому присоединению:

ПАО «Кубаньэнерго» в размере 122 069,97 тыс. рублей (без учета НДС);

АО «НЭСК-электросети» в размере 70 209,14 тыс. рублей (без учета НДС);

ОАО «РЖД» в размере 3 106,35 тыс. рублей (без учета НДС);
ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 1 295,06 тыс. рублей (без учета НДС).

ООО «ВТ-Ресурс» в размере 675,63 тыс. рублей (без учета НДС).
ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в размере 173,22 тыс. рублей (без учета НДС).

ООО «Энергосистемы» в размере 1 377,12 тыс. рублей (без учета НДС).
АО «Оборонэнерго» Филиал «Северо-Кавказский» в размере 8,02 тыс. рублей (без учета НДС).

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

Руководитель



С.Н.Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2018 № 9/2018-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б») (C_1 руб. за одно присоединение) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_1^{\max N}$ руб./кВт) к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы C_1 (руб. за одно присоединение, без НДС)	Ставки платы $C_1^{\max N}$ (руб./кВт без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки, в том числе:	10 272,30	647,66
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)	4 615,21	282,07
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.	5 657,09	365,59

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28.12.2018 № 91/2018-Э**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2 в расчете на 1 км линий (руб./км)), а также кабельных линий электропередачи (C_3 в расчете на 1 км линий (руб./км) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (без учета НДС) –

№ п/п	Перечень объектов строительства	Стандартизированные тарифные ставки в расчете на 1 км линий (руб./км) на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тарифные ставки в расчете на 1 км линий (руб./км) на территории городских населенных пунктов
1	Ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий (C_2)		
1.1	Уровень напряжения 10 (6) кВ		
1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм ²	1578375	1658001
1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	1640052	1719676
1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	1749834	1829459
1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	1896079	1975704
1.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 50 мм ²	2482950	2561303
1.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	1861295	1953674
1.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 70 мм ²	2611692	2690048
1.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом	1948478	2036752

	СИП-3 сечением 70 мм ²		
1.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 95 мм ²	2800097	2878450
1.1.10	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	2083151	2173679
1.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 120 мм ²	2951964	3030317
1.1.12	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	2280167	2375934
1.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 150 мм ²	3167494	3245844
1.1.14	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	2385547	2481313
1.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 185 мм ² до 3 х 240 мм ²	3392491	3470845
1.1.16	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²	2601324	2701859
1.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
1.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	844530	875706
1.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	1009411	1040593
1.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4 х 16 мм ² (для ответвлений)	368120	398304
1.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения 4 х 25 мм ² (для ответвлений)	386609	416828
1.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 16 + 1 х 25 мм ²	1053727	1114753
1.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 25 + (1 х 35, 1 х 54,6) мм ²	1109998	1171020
1.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 35 + (1 х 50, 1 х 54,6) мм ²	1177591	1238617
1.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 50 + (1 х 50; 1 х 54,6; 1 х 70) мм ²	1237910	1298930
1.2.9	Строительство 1-км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от 3 х 70 + (1 х 54,6; 1 х 70; 1 х 95) мм ² до 3 х 95 + (1 х 70; 1 х 95) мм ²	1467712	1528732

1.2.10	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от 3 x 120 + (1 x 70, 1 x 95) мм ² до 3 x 150 + (1 x 70, 1 x 95) мм ²	1671874	1732896
1.2.11	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением 3 x 50 + (1 x 50, 1 x 54,6, 1 x 70) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	406124	412757
1.2.12	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением от 3 x 70 + (1 x 54,6, 1 x 70, 1 x 95) мм ² до 3 x 150 + (1 x 70, 1 x 95) мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	819042	825679
1.3	Уровень напряжения 35 кВ		
1.3.1	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 95-120 мм ²	1890917	1944332
1.3.2	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 150-185 мм ²	2147308	2200723
1.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 120 мм-185 мм ²	3543812	3617226
1.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 240-300 мм ²	4468892	4542306
1.4	Уровень напряжения 110 кВ		
1.4.1	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в одноцепном исполнении	10292112	
1.4.2	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в одноцепном исполнении	11248307	
1.4.3	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в двухцепном исполнении	11444694	
1.4.4	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в двухцепном исполнении	12245072	
2	Ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий (Сз)		
2.1	Уровень напряжения – 10 (6) кВ		
2.1.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x95 мм ²	2049196	2454552
2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм ²	2206328	2615911
2.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x150 мм ²	3150811	3587964
2.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3x(1x185) мм ² до 3x(1x240) мм ²	3525967	4246791
2.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой	3829978	4558500

	и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 300) \text{ мм}^2$		
2.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 500) \text{ мм}^2$	4536420	5264943
2.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 240) \text{ мм}^2$ по установленным кабельным конструкциям без их устройства	3165318	3852813
2.1.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 500) \text{ мм}^2$ по кабельным сооружениям	8181834	9049199
2.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630) \text{ мм}^2$	5051237	5779760
2.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800) \text{ мм}^2$	6358562	7087084
2.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50) \text{ мм}^2$	1608325	2003552
2.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70) \text{ мм}^2$	1617441	2012668
2.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95) \text{ мм}^2$	1691413	2087487
2.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 120) \text{ мм}^2$	1783306	2179378
2.1.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 150) \text{ мм}^2$	1905425	2306165
2.1.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 185) \text{ мм}^2$	2163363	2564110
2.1.17	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	2502556	2904123
2.1.18	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $(3 \times 120) \text{ мм}^2$	3297756	3720363

2.1.19	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х150) мм ²	3451319	3876532
2.1.20	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х185) мм ²	3982026	4408969
2.1.21	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3х240) мм ²	4645393	5072986
2.1.22	Прокладка КЛ-10 (6) кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
2.1.22.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 50-100 мм ² закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения (1 труба d=160 мм)	20682150	21879606
2.1.22.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 100-200 мм ² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (1 труба d=160 мм)	21731661	22947578
2.1.22.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 200-500 мм ² закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (1 труба d=160 мм)	22583654	23809444
2.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×16) мм ²	744862	1138470
2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×25) мм ²	807378	1200992
2.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×35) мм ²	909465	1303762
2.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×50) мм ²	1001949	1393963
2.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4×70) мм ²	1143599	1535615
2.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью	1226408	1624600

	поперечного сечения до $(4 \times 95) \text{ мм}^2$		
2.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	1359535	1757727
2.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	1516823	1922161
2.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	1609269	2014670
2.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	1889053	2295794
2.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 120) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2354995	2778511
2.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2669500	3107327
2.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	2851932	3289810
2.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$ (два кабеля в траншее)	3413477	3854101
2.2.15	Прокладка КЛ-0,4 кВ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
2.2.15.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $50-100 \text{ мм}^2$ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	19826385	21019996
2.2.15.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $100-200 \text{ мм}^2$ закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	20268766	21466213
2.3	Уровень напряжения - 20 кВ		
2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-20 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185) \text{ мм}^2$ до $3 \times (1 \times 240) \text{ мм}^2$, 2 кабеля в траншее	7212582	8654231
2.4	Уровень напряжения 35 кВ		

2.4.1	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с сечением от 120-185 мм ²	3531995	3619245
2.4.2	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с сечением от 240-300 мм ²	4283658	4370907
2.5	Уровень напряжения 110 кВ		
2.5.1	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в одноцепном исполнении	23531569	
2.5.2	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в одноцепном исполнении	25087897	
2.5.3	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в одноцепном исполнении	26904266	
2.5.4	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в одноцепном исполнении	35479659	
2.5.5	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в двухцепном исполнении	37263175	
2.5.6	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в двухцепном исполнении	40375825	
2.5.7	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в двухцепном исполнении	44008563	
2.5.8	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в двухцепном исполнении	61159355	

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28.12.2018 № 91/2018-Э

СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи ($C_2^{\max N}$ руб./кВт), а также кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$ руб./кВт) на соответствующем уровне напряжения (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (без учета НДС)

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов
Воздушные линии электропередач (ВЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
0 – 264,57	16 950,74	11 882,86
Уровень напряжения 6(10) кВ		
0 - 3977,14; (0 - 6628,56)	17 452,20	15 123,88
Кабельные линии электропередач (КЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
Прокладка КЛ-0,4 в траншее		
0 – 264,57	3 857,42	5 931,73
Прокладка КЛ-0,4 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
0 – 264,57	6854,88	7244,93
Уровень напряжения 6(10) кВ		
Прокладка КЛ-10 в траншее		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	5 511,28	8 000,36
Прокладка КЛ-10 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	7077,38	7470,52

Примечания:

Все максимальные значения в указанных в таблице диапазонах мощности учитываются включительно.

Указанные граничные максимальные значения приведены для присоединений, рассчитанных по условиям падения напряжения.

Вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по длительно допустимому току на напряжении 6 кВ, в скобках - на напряжении 10 кВ.

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2018 № 91/2018-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (C_4 руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N}$ руб./кВт) без НДС

№ пп	Наименование	Стандартизированные тарифные ставки C_4 (руб./шт.)	Ставки платы за единицу максимальной мощности $C_4^{\max N}$ (руб./кВт)
1	Сооружение РП-10(6) кВ с установкой 2 линейных ячеек	6860687	3 051,6
2	Сооружение 2РП-10(6) кВ с установкой 4 линейных ячеек	9041580	2 288,7
3	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 2 линейных ячеек	5866688	3 509,3
4	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 3 линейных ячеек	6957123	3 097,4
5	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 4 линейных ячеек	8715330	2 426,0
6	Сооружение БКРП-10(6) кВ с установкой 3 линейных ячеек	8520137	2 448,9
7	Сооружение 2БКРП-10(6) кВ с установкой 6 линейных ячеек	16555680	3 521,8
8	Сооружение 2БРП-10(6) кВ с установкой до 16 ячеек	16011493	3 386,3
9	Строительство РП 20 кВ	51854492	6 481,8

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2018 № 91/2018-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных
трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ
(за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а
также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным
электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год
(С₅ руб./кВт) без НДС

№ п/п	Уровень мощно- сти, кВт	Стандартизированные тариф- ные ставки С ₅ (руб./кВт), на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тариф- ные ставки С ₅ (руб./кВт), на территории городских насе- ленных пунктов
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)			
1	от 222,5 до 356	20 142,2	20 645,7
2	от 356 до 560,7	13 788,9	14 133,6
3	от 560,7 до 890	12 591,7	12 906,5
4	от 890 до 1112,5	12 315,7	12 623,5
5	свыше 1112,5	6 628,6	6 794,3
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (2БКТП)			
6	от 222,5 до 356	18 319,6	18 752,0
7	от 356 до 560,7	10 606,4	10 856,7
8	от 560,7 до 890	9 686,0	9 900,9
9	от 890 до 1112,5	9 473,6	9 697,2
10	свыше 1112,5	6 862,8	7 024,8
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)			
11	до 22,25	29 898,9	30 604,5
12	от 22,25 до 35,6	29 190,7	29 879,6
13	от 35,6 до 56,07	27 995,1	28 655,8
14	от 56,07 до 89	12 852,2	13 155,5
15	от 89 до 356	15 368,9	15 731,6
16	от 356 до 560,7	9 635,8	9 863,2
17	от 560,7 до 916,7	7 410,9	7 585,8
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)			
18	до 22,25	14 949,4	15 622,2
19	от 22,25 до 35,6	14 595,4	15 252,1
20	от 35,6 до 56,07	13 997,6	14 627,5

Примечание: все максимальные значения в указанных в таблице уровнях мощности учитываются включительно.

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2018 . № 91/2018-3

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство
распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем
напряжения до 35 кВ (за исключением заявителей, указанных в пункте 1
настоящего приказа, а также заявителей при присоединении
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150
кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сете-
вых организаций на 2019 год (С₆ руб./кВт) без НДС

№ п/п	Наименование	Стандартизированные тарифные ставки С ₆ (руб./кВт)
1	Сооружение БРТП с трансформатором до 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с установкой 3 линейных ячеек	9 680,1
2	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой 6 линейных ячеек	9 406,1
3	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2х1000кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой до 16 ячеек	10 007,5

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 28.12.2018 № 91/2018-Э

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, а также заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2019 год (С₇ руб./МВт) без НДС

№ п/п	Трансформаторная мощность, МВА	Стандартизированные тарифные ставки С ₇ (руб./МВт) на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам	Стандартизированные тарифные ставки С ₇ (руб./МВт) на территории городских населенных пунктов
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ однитрансформаторные			
1	1	119 079 987	122 826 341
2	2,5	48 967 339	50 465 944
3	4	31 439 204	32 375 792
4	6,3	20 773 978	21 368 629
5	10	13 911 068	14 285 745
6	16	8 915 058	9 149 153
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ двитрансформаторные			
7	2х1	127 939 503	132 195 990
8	2х2,5	26 923 308	27 774 543
9	2х4	17 661 710	18 193 706
10	2х6,3	12 026 280	12 364 138
11	2х10	8 400 008	8 612 869
12	2х16	5 470 580	5 603 631
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ однитрансформаторные			
13	2,5	113 559 827	117 268 315
14	4	71 135 740	73 453 467
15	6,3	45 322 134	46 793 647
16	10	28 711 549	29 638 724
17	16	18 135 653	18 715 137
18	25	11 756 622	12 127 533
19	40	7 627 955	7 859 749
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ двитрансформаторные			
20	2х2,5	65 754 070	68 161 335
21	2х4	41 257 169	42 761 631
22	2х6,3	26 351 564	27 306 771
23	2х10	16 760 163	17 361 926

24	2x16	10 665 957	11 042 099
25	2x25	6 976 088	7 216 877
26	2x40	4 640 056	4 790 575

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов