



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

ПРИКАЗ

от 28.12.2017

№ 66/2017-Э

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 466,10 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 энергопринима-

ющих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего 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 присоединение 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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 2018 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:

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

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

$P_{\text{ТП}}$ и $P_{\text{ТП}}^{\text{maxN}}$ - 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);

$C_1^{\max N}$ - 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);

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

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

$C_4^{\max N}$ - 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 2018 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея по технологическому присоединению:

ПАО «Кубаньэнерго» в размере 141 864,41 тыс. рублей (без учета НДС);
АО «НЭСК-электросети» в размере 60 151,85 тыс. рублей (без учета НДС);

ОАО «РЖД» в размере 2 928,63 тыс. рублей (без учета НДС);

ООО «Майкопская ТЭЦ» в размере 856,91 тыс. рублей (без учета НДС).

12. Настоящий приказ вступает в силу по истечении десяти дней после дня его официального опубликования.

Руководитель



С.Н.Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 22 12 2017 № 66/2017-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^{maxN} руб./кВт) к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы C_1 (руб. за одно присоединение, без НДС)	Ставки платы C_1^{maxN} (руб./кВт без НДС)
1	Стандартизированные тарифные ставки, в том числе:	9 606,33	618,90
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)	4 351,57	274,49
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения.	5 254,76	344,41

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2017 № 66/2017-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 2018 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	2	3	4
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	1508963	1585087
1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	1567927	1644050
1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ²	1672881	1749005
1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ²	1812695	1888818
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	2373757	2448664
1.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ²	1779441	1867757
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	2496837	2571748

1.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм ²	1862790	1947182
1.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 95 мм ²	2676957	2751864
1.1.10	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 95 мм ²	1991540	2078087
1.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 120 мм ²	2822145	2897053
1.1.12	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм ²	2179892	2271447
1.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 150 мм ²	3028197	3103101
1.1.14	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм ²	2280638	2372192
1.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 185 мм ² до 3 x 240 мм ²	3243299	3318207
1.1.16	Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм ²	2486925	2583039
1.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
1.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм ²	807390	837195
1.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм ²	965020	994831
1.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4 x 16 мм ² (для ответвлений)	351931	380788
1.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения 4 x 25 мм ² (для ответвления)	369607	398497
1.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 x 16 + 1 x 25 мм ²	1007387	1065729
1.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 x 25 + (1 x 35, 1 x 54,6) мм ²	1061184	1119522
1.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 x 35 + (1 x 50, 1 x 54,6) мм ²	1125804	1184146
1.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 x 50 + (1 x 50; 1 x 54,6; 1 x 70) мм ²	1183470	1 241 807
1.2.9	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от 3 x 70 + (1 x 54,6; 1 x 70; 1 x 95) мм ² до 3 x	1403166	1461503

	95 + (1 x 70; 1 x 95) мм ²		
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	1598350	1656688
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	388264	394605
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	783023	789368
1.3	Уровень напряжения 35 кВ		
1.3.1	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 95-120 мм ²	1807760	1858826
1.3.2	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ неизолированным проводом сечением 150-185 мм ²	2052876	2103942
1.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 120 мм-185 мм ²	3387966	3458151
1.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ изолированным кабелем сечением от 240-300 мм ²	4272363	4342549
1.4	Уровень напряжения 110 кВ		
1.4.1	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в одноцепном исполнении	9839495	
1.4.2	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в одноцепном исполнении	10753640	
1.4.3	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 70 - 150 мм ² в двухцепном исполнении	10941390	
1.4.4	Строительство 1 км ВЛ-110 кВ проводом сечением 185 - 240 мм ² в двухцепном исполнении	11706570	
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	1959078	2346608
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	2109300	2500871
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	3012248	3430176
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	3370905	4060030

2.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 300) \text{ мм}^2$	3661547	4358031
2.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 500) \text{ мм}^2$	4336922	5033406
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	3026117	3683378
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	7822021	8651242
2.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630) \text{ мм}^2$	4829098	5525583
2.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800) \text{ мм}^2$	6078931	6775415
2.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50) \text{ мм}^2$	1537596	1915442
2.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70) \text{ мм}^2$	1546311	1924157
2.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95) \text{ мм}^2$	1617030	1995685
2.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 120) \text{ мм}^2$	1704881	2083535
2.1.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 150) \text{ мм}^2$	1821630	2204747
2.1.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 185) \text{ мм}^2$	2068225	2451348
2.1.17	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 240) \text{ мм}^2$	2392501	2776408
2.1.18	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем с бумажной изоляцией с площадью поперечного сечения токоведущей жилы	3152730	3556752

	до (3х120) мм ²		
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	3299540	3706054
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	3806908	4215076
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	4441102	4849891
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 (3 трубы d=160 мм)	19772610	20917405
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 (3 трубы d=160 мм)	20775967	21938411
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 (3 трубы d=160 мм)	21590491	22762375
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 (4х16) мм ²	712105	1088403
2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4х25) мм ²	771872	1148176
2.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4х35) мм ²	869469	1246426
2.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4х50) мм ²	957886	1332661
2.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до (4х70) мм ²	1093307	1468083
2.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и	1172474	1553155

	(или) пластмассовой изоляцией с площадью 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 $(4 \times 120) \text{ мм}^2$	1299747	1680427
2.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 150) \text{ мм}^2$	1450118	1837630
2.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 185) \text{ мм}^2$	1538498	1926071
2.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с площадью поперечного сечения до $(4 \times 240) \text{ мм}^2$	1805978	2194832
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)	2251429	2656320
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)	2552103	2970676
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)	2726512	3145134
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)	3263362	3684609
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 мм^2 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	18954479	20095598
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 мм^2 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения (3 трубы $d=160 \text{ мм}$)	19377405	20522192
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 x $(1 \times 185) \text{ мм}^2$ до 3 x $(1 \times 240) \text{ мм}^2$, 2 кабеля в траншее	6895394	8273643
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	3376668	3460081
2.4.2	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией с сечением от 240-300 мм ²	4095275	4178687
2.5	Уровень напряжения 110 кВ		
2.5.1	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в одноцепном исполнении	22496720	
2.5.2	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в одноцепном исполнении	23984605	
2.5.3	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в одноцепном исполнении	25721096	
2.5.4	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в одноцепном исполнении	33919368	
2.5.5	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением до 185 мм ² в двухцепном исполнении	35624450	
2.5.6	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 240-500 мм ² в двухцепном исполнении	38600215	
2.5.7	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением от 500-800 мм ² в двухцепном исполнении	42073196	
2.5.8	Строительство 1 км КЛЭП-110 кВ кабелем сечением более 800 мм ² в двухцепном исполнении	58469747	

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2017 № 66/2017-Э

СТАВКИ ПЛАТЫ

за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (C_2^{maxN} руб./кВт), а также кабельных линий электропередачи (C_3^{maxN} 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 2018 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	13352,15	13817,75
Уровень напряжения 6(10) кВ		
0 - 3977,14; (0 - 6628,56)	14720,2	15321,6
Кабельные линии электропередач (КЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
Прокладка КЛ-0,4 в траншее		
0 - 264,57	4577,08	6377,08
Прокладка КЛ-0,4 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
0 - 264,57	6553,42	6926,32
Уровень напряжения 6(10) кВ		
Прокладка КЛ-10 в траншее		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	5401,87	6438,52
Прокладка КЛ-10 закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	6766,14	7141,99

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 28.12.2017 № 66/2017-Э

СТАИДАРТИЗИРОВАННЫЕ 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 2018 год (C_4 руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности (C_4^{maxN} руб./кВт) без НДС

№ пп	Наименование	Стандартизированные тарифные ставки C_4 (руб./шт.)	Ставки платы за единицу максимальной мощности C_4^{maxN} (руб./кВт)
1	Сооружение РП-10(6) кВ с установкой 2 линейных ячеек	6558974	2 917,4
2	Сооружение 2РП-10(6) кВ с установкой 4 линейных ячеек	8643958	2 188,05
3	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 2 линейных ячеек	5608688	3 355,01
4	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 3 линейных ячеек	6651169	2 961,16
5	Сооружение СП-10(6) кВ с установкой 4 линейных ячеек	8332055	2 319,33
6	Сооружение БКРП-10(6) кВ с установкой 3 линейных ячеек	8145446	2 341,16
7	Сооружение 2БКРП-10(6) кВ с установкой 6 линейных ячеек	15827610	3 366,89
8	Сооружение 2БРП-10(6) кВ с установкой до 16 ячеек	15307355	3 237,4
9	Строительство РП 20 кВ	49574084	6196,76

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2017 № 66/2017-2

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 2018 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	19 256,4	19 737,81
2	от 356 до 560,7	13 182,5	13 512,06
3	от 560,7 до 890	12 038	12 338,95
4	от 890 до 1112,5	11 774,1	12 068,4
5	свыше 1112,5	6 337,1	6 495,5
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (2БКТП)			
6	от 222.5 до 356	17 514	17 927,33
7	от 356 до 560,7	10 140	10 379,3
8	от 560,7 до 890	9 260	9 465,5
9	от 890 до 1112,5	9 057	9 270,74
10	свыше 1112,5	6 561	6 715,84
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)			
11	до 22,25	28 584	29 258,58
12	от 22,25 до 35,6	27 907	28 565,61
13	от 35,6 до 56,07	26 764	27 395,63
14	от 56,07 до 89	12 287	12 576,97
15	от 89 до 356	14 693	15 039,75
16	от 356 до 560,7	9 212	9 429,403
17	от 560,7 до 916,7	7 085	7 252,206
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)			
18	до 22,25	14 292	14 935,14
19	от 22,25 до 35,6	13 953,5	14 581,40
20	от 35,6 до 56,07	13 382	13 984,19

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 28.12.2017 № 66/2017-7

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 2018 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	9254,4
2	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой 6 линейных ячеек	8992,4
3	Сооружение 2БРТП с трансформаторами до 2х1000кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ с установкой до 16 ячеек	9567,4

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к приказу региональной энергетической
комиссии - департамента цен и тарифов
Краснодарского края
от 28.12.2017 № 66/2017-2

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
платы на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций
уровнем напряжения 35 кВ и выше (НС) 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 2018 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 однострансформаторные			
1	1	113 843 200	117 424 800
2	2.5	46 813 900	48 246 600
3	4	30 056 600	30 952 000
4	6.3	19 860 400	20 428 900
5	10	13 299 300	13 657 500
6	16	8 523 000	8 746 800
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ двухтрансформаторные			
7	2x1	122 313 100	126 382 400
8	2x2.5	25 739 300	26 553 100
9	2x4	16 885 000	17 393 600
10	2x6.3	11 497 400	11 820 400
11	2x10	8 030 600	8 234 100
12	2x16	5 230 000	5 357 200
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ однострансформаторные			
13	2.5	108 565 800	112 111 200
14	4	68 007 400	70 223 200
15	6.3	43 329 000	44 735 800
16	10	27 448 900	28 335 300
17	16	17 338 100	17 892 100
18	25	11 239 600	11 594 200
19	40	7 292 500	7 514 100
Подстанции с уровнем входящего напряжения 110 кВ двухтрансформаторные			
20	2x2.5	62 862 400	65 163 800
21	2x4	39 442 800	40 881 100
22	2x6.3	25 192 700	26 105 900
23	2x10	16 023 100	16 598 400

24	2x16	10 196 900	10 556 500
25	2x25	6 669 300	6 899 500
26	2x40	4 436 000	4 579 900

Начальник отдела цен и
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

