



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

**ПРИКАЗ**

от \_\_\_\_\_

г. Краснодар

№ \_\_\_\_\_

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

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 ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», на основании экспертного заключения и 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 электрическим сетям для энергоснабжения заявителей, заинтересованных в технологическом присоединении с присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению для физических лиц в размере не более 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере не более 466,10 рублей (без НДС), исходя из стоимости присоединения в размере 30 рублей за 1 кВт присоединяемой мощности (без учета НДС), при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными 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, а также при условии, что одно и то же лицо в границах муниципальных районов, городских округов может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 466,10 рублей (без НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

2. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам

(за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 1.

3. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «Энергосервис» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 2.

4. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям филиал «Южный» ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 3.

5. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 4.

6. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 5.

7. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением территориальных сетевых, указанных в пункте 2, 3, 4, 5 настоящего приказа) на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35

кВт и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 6.

8. Утвердить ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 7.

9. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  в ценах 2001 года в соответствии с приложением № 8.

10. Утвердить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности ( $C_{4,i}$ ) в соответствии с приложением № 9.

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

$$P_{\text{ТП}} = C_1 * N_i + C_{2,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^3 + C_{3,i} * L * Z_{\text{изм.ст}}^2 + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4, (1)$$

$$P_{\text{ТП}} = C_1 * N_i + C'_{2,i} * N_i + C'_{3,i} * N_i + C_{4,i} * N_i * Z_{\text{изм.ст}}^4, (2) \text{ где}$$

$P_{\text{ТП}}$  - размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (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 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{2,i}$  - 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 подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C'_{2,i}, C'_{3,i}$  - ставки платы за технологическое присоединение на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности;

$N_i$  - объем максимальной мощности;

$L$  - протяженность соответствующих линий;

$Z_{изм.ст}^{2,3,4}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, соответственно для объектов строительства:  $Z_{изм.ст}^2$  - «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»,  $Z_{изм.ст}^3$  - «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» и  $Z_{изм.ст}^4$  - «Прочие объекты».

12. Определить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего приказа, в соответствии с приложением № 10.

13. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год выпадающие доходы ООО «Майкопская ТЭЦ» по технологическому присоединению в размере 990,91 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 317,12 руб./кВт (без НДС).

14. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год выпадающие доходы АО «Энергосервис» по технологическому присоединению в размере 3,02 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 232,53 руб./кВт (без НДС).

15. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год выпадающие доходы филиал «Южный» ОАО «Оборонэнерго» по технологическому присоединению в размере 9,25975 тыс. рублей (без НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 123,04 руб./кВт (без НДС).

16. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год выпадающие доходы ОАО «РЖД» по технологическому присоединению в размере 2,85 тыс. рублей (без НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 57,74 руб./кВт (без НДС).

17. В тарифах на услуги по передаче электрической энергии Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2016 год, выпадающие доходы по технологическому присоединению отсутствуют.

18. Признать утратившим силу приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края:

от 29 декабря 2013 года № 88/2014-э. «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ООО «Районная электросетевая компания»

от 29 декабря 2013 года № 89/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «РЖД».

от 29 декабря 2013 года № 95/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год»

от 29 декабря 2013 года № 97/2014-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций»

19. 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 тари-  
фов Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт, без НДС)
1	2	3
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	317,12
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	158,16
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	106,37
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	52,59

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям АО «Энергосервис» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт, без НДС)
1	2	3
1.	Утвержденная ставка платы, в том числе:	232,53
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	67,95
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	26,69
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	137,89

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям филиал «Южный ОАО «Оборонэнерго» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт, с НДС)
1	2	3
1.	Утвержденная ставка платы, в том числе:	123,04
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	87,58
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	4,97
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	30,49

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям ОАО «РЖД» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт, без НДС)
1	2	3
1.	Утвержденная ставка платы, в том числе:	57,74
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	17,82
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	20,59
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,00
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	19,33

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

**ПРИЛОЖЕНИЕ № 5**  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	42,41
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	15,67
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,00
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,00
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	13,93
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств *	0,00
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12,81

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКА**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением территориальных сетевых, указанных в пункте 2, 3, 4, 5 настоящего приказа) на 2016 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт, без НДС)
1	2	3
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	110,15
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	64,66
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	0,0
1.3	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению Устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	0,0
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	15,81
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств	0,0
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	29,68

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАВКИ**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям на 2016 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт, без НДС)

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт
<b>Воздушные линии электропередач (ВЛ)</b>		
<b>Уровень напряжения 0,4 кВ</b>		
0-184,98	7513,40	3756,70
184,98-234,31	7701,40	3850,70
<b>Уровень напряжения 6(10) кВ</b>		
0-3977,14; (0-6628,56)	12454,53	6227,26
3977,14-5549,49 (6628,56-8900)	10643,36	5321,68
<b>Уровень напряжения 35 кВ</b>		
150-8900	2489,10	1244,55
<b>Кабельные линии электропередач (КЛ)</b>		
<b>Кабельные линии электропередач (КЛ) 0,4 кВ</b>		
0-2265,45; (0-6292,92)	4719,87	2359,93
<b>Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ</b>		
0-2265,45; (0-6292,92)	5818,15	2909,07
2265,45-6812,20; (6292,92-8900)	2936,70	1468,35
<b>Кабельные линии электропередач (КЛ) 35 кВ</b>		
150-8900	3233,51	1616,75

**Примечание:**

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

- указанные граничные максимальные значения приведены для присоединений, рассчитанных по условиям падения напряжения на расстоянии до 10 м (включительно).

- 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 № 8  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям на 2016 год, в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  в ценах 2001 года (без учета НДС)

№ п/п	Перечень объектов строительства	Стандартизированные тарифные ставки для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью более 150 кВт	Стандартизированные тарифные ставки для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт
1	2	3	4
1	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (КЛ)		
1.1	Уровень напряжения 10(6) кВ		
1.1.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм <sup>2</sup>	315 167	157 583
1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х95 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	377 511	188 755
1.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм <sup>2</sup>	339 334	169 666
1.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	402 328	201 164
1.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1×150) мм <sup>2</sup>	484 596	242 298

1.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3(1 \times 150)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	551 830	275 915
1.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм <sup>2</sup> до $3 \times (1 \times 240)$ мм <sup>2</sup>	542 295	271 147
1.1.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 185)$ мм <sup>2</sup> до $3 \times (1 \times 240)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	653 158	326 579
1.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм <sup>2</sup>	589 052	294 525
1.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 300)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	701 099	350 549
1.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм <sup>2</sup>	697 703	348 851
1.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до $3 \times (1 \times 500)$ мм <sup>2</sup> мм <sup>2</sup> в населённом пункте	809 750	404 875
1.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $(3 \times 185)$ мм <sup>2</sup> до $(3 \times 240)$ мм <sup>2</sup> по установленным кабельным конструкциям без их устройства	486 827	243 413
1.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $(3 \times 185)$ мм <sup>2</sup> до $(3 \times 240)$ мм <sup>2</sup> по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населённом пункте	592 564	296 281
1.1.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм <sup>2</sup> до $3 \times (1 \times 500)$ мм <sup>2</sup> по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1 258 369	629 184

1.1.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от $3 \times (1 \times 300)$ мм <sup>2</sup> до $3 \times (1 \times 500)$ мм <sup>2</sup> по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населённом пункте	1 391 770	695 885
1.1.17	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм <sup>2</sup>	776 882	388 440
1.1.18	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 630)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	888 929	444 464
1.1.19	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм <sup>2</sup>	977 949	488 974
1.1.20	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $3 \times (1 \times 800)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	1 089 996	544 997
1.1.21	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50)$ мм <sup>2</sup>	247 361	123 680
1.1.22	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	308 147	154 073
1.1.23	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70)$ мм <sup>2</sup>	248 763	124 381
1.1.24	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	309 549	154 774
1.1.25	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95)$ мм <sup>2</sup>	260 140	130 069
1.1.26	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95)$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	321 056	160 528
1.1.27	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 120)$ мм <sup>2</sup>	274 273	137 136

1.1.28	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	335 189	167 594
1.1.29	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм <sup>2</sup>	293 055	146 527
1.1.30	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	354 689	177 344
1.1.31	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм <sup>2</sup>	332 726	166 363
1.1.32	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	394 361	197 180
1.1.33	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм <sup>2</sup>	384 894	192 447
1.1.34	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	446 655	223 327
1.1.35	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм <sup>2</sup>	507 196	253 597
1.1.36	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×120) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	572 193	286 096
1.1.37	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм <sup>2</sup>	530 814	265 407
1.1.38	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×150) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	596 212	298 106
1.1.39	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм <sup>2</sup>	612 437	306 218
1.1.40	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×185) мм <sup>2</sup> в насе-	678 101	339 050



	лѐнном пункте		
1.1.41	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токо- ведущей жилы до (3×240) мм <sup>2</sup>	714 463	357 281
1.1.42	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токо- ведущей жилы до (3×240) мм <sup>2</sup> в насе- лѐнном пункте	780 227	390 113
1.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм <sup>2</sup>	114 560	57 279
1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм <sup>2</sup> в населѐнном пункте	175 097	87 548
1.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм <sup>2</sup>	124 175	62 087
1.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм <sup>2</sup> в населѐнном пункте	184 713	92 356
1.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм <sup>2</sup>	139 876	69 938
1.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм <sup>2</sup> в населѐнном пункте	200 519	100 259
1.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм <sup>2</sup>	154 100	77 050
1.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм <sup>2</sup> в населѐнном пункте	214 392	107 195
1.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм <sup>2</sup>	175 886	87 942
1.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм <sup>2</sup> в населѐнном пункте	236 178	118 088
1.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм <sup>2</sup>	188 622	94 311
1.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного	249 864	124 932

	сечения до (4×95) мм <sup>2</sup> в населённом пункте		
1.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм <sup>2</sup>	209 097	104 548
1.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	270 339	135 169
1.2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм <sup>2</sup>	233 288	116 644
1.2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	295 629	147 814
1.2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм <sup>2</sup>	247 506	123 752
1.2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	309 857	154 928
1.2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup>	290 537	145 268
1.2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	353 094	176 547
1.2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	362 199	181 099
1.2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	427 336	213 668
1.2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	410 570	205 285
1.2.24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	477 908	238 953
1.2.25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	438 628	219 313
1.2.26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населённом пункте	505 974	252 987

1.2.27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	524 994	262 497
1.2.28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвББШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее) в населённом пункте	592 762	296 680
1.3	Уровень напряжения 35 кВ		
1.3.1	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup>	543 222	271 611
1.3.2	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм <sup>2</sup> (в населённом пункте)	556 641	278 320
1.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	658 828	329 414
1.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup> (в населённом пункте)	672 247	336 123
1.4	Организация трубной канализации для КЛ		
1.4.1	Прокладка четырёх труб диаметром до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 869 170	934 585
1.4.2	Прокладка трёх труб диаметром до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1 694 038	547 019
2	Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (ВЛ)		
2.1	Уровень напряжения 10 (6) кВ		
2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм <sup>2</sup>	332 664	166 332
2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	345 663	172 831
2.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм <sup>2</sup>	368 801	184 400
2.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup>	399 624	199 812
2.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 50 мм <sup>2</sup>	523 315	261 657
2.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>	392 293	196 146
2.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм <sup>2</sup>	550 449	275 224
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>	410 668	205 333

2.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 95 мм <sup>2</sup>	590 158	295 079
2.1.10	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм <sup>2</sup>	439 052	219 526
2.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм <sup>2</sup>	622 166	311 083
2.1.12	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup>	480 576	240 288
2.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм <sup>2</sup>	667 592	333 795
2.1.14	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм <sup>2</sup>	502 786	251 392
2.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х185 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup>	915 013	357 506
2.1.16	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	548 264	274 131
2.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
2.2.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм <sup>2</sup>	202 660	101 330
2.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	251 258	125 628
2.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4х16 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	77 586	38 793
2.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4х16 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) (в населенном пункте)	83 948	41 974
2.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	81 483	40 741
2.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) в населённом пункте	87 852	43 925
2.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×16+1х25 мм <sup>2</sup>	222 087	111 043
2.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×16+1х25 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	234 949	117 474
2.2.9	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения 3×25+(1х35, 1х54,6) мм <sup>2</sup>	233 947	116 973

2.2.10	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения $3 \times 25 + (1 \times 35, 1 \times 54,6)$ мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	246 808	123 404
2.2.11	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(а) с площадью поперечного сечения $3 \times 35 + (1 \times 50, 1 \times 54,6)$ мм <sup>2</sup>	248 193	124 096
2.2.12	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения $3 \times 35 + (1 \times 50, 1 \times 54,6)$ мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	261 055	130 527
2.2.13	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения $3 \times 50 + 54,6$ мм <sup>2</sup>	260 906	130 452
2.2.14	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения $3 \times 50 + 54,6$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	273 767	136 883
2.2.15	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от $3 \times 70 + 54,6$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 95 + 54,6$ мм <sup>2</sup>	309 340	154 670
2.2.16	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от $3 \times 70 + 54,6$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 95 + 54,6$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	322 201	161 100
2.2.17	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + 70$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 150 + 70$ мм <sup>2</sup>	352 370	176 184
2.2.18	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + 70$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 150 + 70$ мм <sup>2</sup> в населённом пункте	365 231	182 615
2.2.19	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением $3 \times 50 + 54,6$ мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	85 596	42 797
2.2.20	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением $3 \times 50 + 54,6$ мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	86 994	43 496
2.2.21	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от $3 \times 70 + 54,6$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 150 + 70$ мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	172 624	86 312
2.2.22	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от $3 \times 70 + 54,6$ мм <sup>2</sup> до $3 \times 150 + 70$ мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом	174 023	87 011

	пункте		
2.3	Уровень напряжения 35 кВ		
2.3.1	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 95-120 мм <sup>2</sup>	398 536	199 268
2.3.2	Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 150-185 мм <sup>2</sup>	452 574	226 287
2.3.3	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПВПГТп сечением от 120 мм-185 мм <sup>2</sup>	746 906	373 452
2.3.4	Строительство 1 км ЛЭП-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПВПГТп сечением от 240-300 мм <sup>2</sup>	941 879	470 939

Примечание: отнесение объектов технологического присоединения к условиям строительства «Населенный пункт» определяется месторасположением основного объекта строительства.

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям на 2016 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности ( $C_{4,i}$ )

Уровень мощности, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт, без НДС) ( $C_{4,i}$ ), для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью более чем 150 кВт	Стандартизированная тарифная ставка, (руб./кВт, без НДС) ( $C_{4,i}$ ), для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
<b>Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)</b>		
до 222,5	1950,46	975,23
от 222,5 до 356	1517,47	758,73
от 356 до 560,7	1092,85	546,42
от 560,7 до 890	1036,24	518,12
от 890 до 1 112,5	1079,23	518,65
свыше 1 112,5	1037,31	
<b>Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)</b>		
до 22,25	4419,62	2209,81
от 22,25 до 35,6	3715,52	1857,76
от 35,6 до 56,07	1806,82	812,07
от 56,07 до 89	1624,14	812,07
от 89 до 356	1414,54	707,27
от 356 до 560,7	966,51	483,25
от 560,7 до 916,7	1020,91	510,45
свыше 916,7	1040,70	520,35
<b>Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)</b>		
до 22,25	1847,73	923,86
от 22,25 до 35,6	1061,35	530,67
от 35,6 до 56,07	603,37	301,68

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

Начальник отдела цен и тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10  
к приказу региональной энергетической  
комиссии – департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 31 декабря 2015 года № 95/2015-э

**ПЕРЕЧЕНЬ**  
территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие  
настоящего приказа

№ п/п	Наименование сетевой организации
1.	ЗАО «Пластформ»
2.	ООО «Трансэнергосеть»
3.	ООО «АКТОН»
4.	АО «Международный аэропорт «Краснодар»
5.	ООО «Энергосистемы»
6.	ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»
7.	ООО «АКСОЙ»
8.	АО «Нефтегазтехнология-Энергия»
9.	ФГУ «Краснодарское водохранилище»
10.	ОАО «Армавирский завод резиновых изделий»
11.	МРЭСК ООО
12.	ООО «ЭксТех»
13.	ОАО «АТЭК»
14.	ООО «Краснодар Водоканал»
15.	ОАО «Сатурн»
16.	ОАО «Новорослесэкспорт»
17.	АО «Энергосервис»
18.	ООО «Электротранзит»
19.	ПАО «Новороссийский морской торговый порт»
20.	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»
21.	ООО «ВТ-Ресурс»
22.	ЗАО «КНПЗ-Краснодарэконевть»
23.	ОАО «Туапсинский морской торговый порт»
24.	ООО «Фирма «Нефтестройиндустрия-Юг»
25.	ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис»
26.	ООО «Кубаньречфлот-сервис»
27.	ООО «Майкопская ТЭЦ»
28.	ООО «ЭМ-сеть»
29.	АО «Международный аэропорт «Сочи»
30.	ООО «АЛГА»
31.	ООО «Легион»
32.	ООО «КВЭП»
33.	ООО «Афипский нефтеперерабатывающий завод»
34.	ООО «Вегома»
35.	ООО «Кубаньтрансэнерго»
36.	ОАО «РЖД»
37.	ООО «Югэнергоресурс»
38.	ООО «Эгида Инвест»
39.	ОАО «Прибой»



40.	ООО «Районная электросетевая компания»
41.	ООО «Краснодарэнерго»
42.	ООО «Энергия Кубани»
43.	ООО «Кубаньэлектросеть»
44.	ООО «Югстрой-Электросеть»
45.	ООО «Тихорецкие электрические сети»»
46.	ООО «ЭНЕРГОКОМ»
47.	ООО «ТСК»
48.	ООО «ТрансЛогистикГрупп
49.	Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС
50.	филиал «Южный» ОАО «Оборонэнерго»

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов