



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

**ПРИКАЗ**

от 26.12.2016

№ 53/2016-э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение к  
электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
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 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 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), 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 ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже 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 «НЭСК-электросети» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже 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 ОАО «РЖД» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже 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 ООО «Майкопская ТЭЦ» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже 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 АО «Энергосервис» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 5.

7. 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» АО «Оборонэнерго» на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 35 кВ и ниже и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 6.

8. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Северо-Кавказскому филиалу ООО «Газпром энерго» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ) в соответствии с приложением № 7.

9. 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 территориальных сетевых организаций (за исключением территориальных сетевых организаций, указанных в пунктах 2 - 8 настоящего приказа) на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ ), в соответствии с приложением № 8.

10. Утвердить ставку платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2017 год, на

покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 9.

11. 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 2017 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 № 10.

12. 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 2017 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 № 11.

13. Определить, что действие настоящего приказа распространяется на территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Краснодарского края и Республики Адыгея.

14. 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:

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

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

$П_{\text{тп}}$  - 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;

$Z_{\text{изм.ст}}^{2,3,4}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение энергопринимающих устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным 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:  $Z_{\text{изм.ст}}^2$  - «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами»,  $Z_{\text{изм.ст}}^3$  - «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» и  $Z_{\text{изм.ст}}^4$  - «Прочие объекты».

15. Определить и включить в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея по технологическому присоединению:

ПАО «Кубаньэнерго» в размере 98 874,17 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 599,42 руб./кВт (без НДС);

АО «НЭСК-электросети» в размере 13 505,30 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 256,75 руб./кВт (без НДС);

ОАО «РЖД» в размере 20,01 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 60,44 руб./кВт (без НДС);

АО «Энергосервис» в размере 1,88 тыс. рублей (без учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 335,87 руб./кВт (без НДС);

филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» в размере 28,17 тыс. рублей (без



учета НДС), при экономически обоснованной плате за технологическое присоединение 128,82 руб./кВт (без НДС).

16. Признать утратившим силу:

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.12.2015 № 95/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций»;

пункт 5 приказа региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 13.01.2016 № 1/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»

пункт 2 приказа региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.01.2016 № 4/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 03.02.2016 № 7/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

пункт 2 приказа региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 17.02.2016 № 9/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

пункты 1 - 3 приказа региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 04.05.2016 № 16/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы и решения региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.10.2016 № 47/2016-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края»;

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2015 № 97/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети»;

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.01.2016 № 6/2016-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2015 № 97/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети»;

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.12.2015 № 96/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго»

приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.01.2016 № 5/2016-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 31.12.2015 № 96/2015-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Кубаньэнерго».

17. 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 26.12.2016 № 53/2016-э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ПАО «Кубаньэнерго» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	599,42
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	221,00
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	177,62
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	200,80

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне



напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «НЭСК-электросети» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт. без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	256,75
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	105,11
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-
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)	-
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	107,23
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	-
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	44,41

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне

напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ОАО «РЖД» (за исключением заявителей, указанных в пункте

1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	60,44
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	18,66
1.2	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-
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)	-
1.4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	21,55
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	-
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	20,23

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне

напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 4  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-Э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ООО «Майкопская ТЭЦ» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	332,02
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	165,60
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	111,37
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	55,05

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне

напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-Э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих АО «Энергосервис» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	335,87
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	98,15
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	38,55
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	199,17

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне

напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ 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 26.12.2016 № 53/2016-э

### СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Филиал «Южный» АО «Оборонэнерго» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	128,82
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	91,69
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	5,20
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	31,93

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне



напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов

Краснодарского края

от 26.12.2016 № 53/2016-Э

## СТАВКА

платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Северо-Кавказскому филиалу ООО «Газпром энерго» (за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа), к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	34,65
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	11,78
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	13,52
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	9,35

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих

устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-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 - 8 настоящего приказа) на территории Краснодарского края и Республики Адыгея на 2017 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения 35 кВ и ниже и максимальной мощности менее 8900 кВт ( $C_1$ )

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы (руб./кВт.без НДС)
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	220,20
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	112,21
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	65,48
1.5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств*	
1.6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	42,51

\* данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение:

для заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику;

для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

для заявителей в целях временного присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств;

для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт включительно к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно.

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию



Ю.В.Нечесов



ПРИЛОЖЕНИЕ № 9  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-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 2017 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 более чем 150 кВт	Ставка платы для заявителей при присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт
Воздушные линии электропередач (ВЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
0 - 184,98	13654,15	6827,07
184,98 - 234,31	16163,41	8081,70
Уровень напряжения 6 (10) кВ		
0 - 3977,14; (0 - 6628,56)	12454,53	6227,26
3977,14-5549,49 (6628,56-8900)	10643,36	5321,68
Кабельные линии электропередач (КЛ)		
Уровень напряжения 0,4 кВ		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	4719,87	2359,93
Уровень напряжения 6 (10) кВ в населенном пункте		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	6791,01	3395,50
2265,45 - 4402,6; (6292,92 - 8900)	9286,67	4643,33
Уровень напряжения 6(10) кВ вне населенного пункта		
0 - 2265,45; (0 - 6292,92)	5818,15	12909,07
2265,45 - 4402,6; (6292,92 - 8900)	7639,64	3819,82

**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 № 10  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-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 2017 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	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 3 x 95 мм <sup>2</sup>	315167	157583
1.1.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 95 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	377511	188755
1.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 120 мм <sup>2</sup>	339334	169666
1.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x 120 мм <sup>2</sup> в населенном пункте	402328	201164
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 x 150) мм <sup>2</sup>	484596	242298
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 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	551830	275915
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 x (1 x 185) мм <sup>2</sup>	542295	271147

	до 3 х (1 х 240) мм <sup>2</sup>		
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 х (1 х 185) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	653158	326579
1.1.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечной сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 300) мм <sup>2</sup>	589052	294525
1.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 300) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	701099	350549
1.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 500) мм <sup>2</sup>	697703	348851
1.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 500) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	809750	404875
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 х 185) мм <sup>2</sup> до (3 х 240) мм <sup>2</sup> по установленным кабельным конструкциям без их устройства	486827	243413
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 х 185) мм <sup>2</sup> до (3 х 240) мм <sup>2</sup> по установленным кабельным конструкциям без их устройства в населенном пункте	592564	296281
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 х (1 х 300) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 500) мм <sup>2</sup> по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1258369	629184
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 х (1 х 300) мм <sup>2</sup> до 3 х (1 х 500) мм <sup>2</sup> по кабельным сооружениям (с устройством лотков) в населенном пункте	1391770	695885
1.1.17	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup>	776882	388440
1.1.18	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АПвП (г, 2г, у, уг, у2г)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 х (1 х 630) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	888929	444464
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 х (1 х 800) мм <sup>2</sup>	977949	488974
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 х (1 х 800) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	1089996	544997
1.1.21	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения	247361	123680

	токоведущей жилы (3 x 50) мм <sup>2</sup>		
1.1.22	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 50) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	308147	154073
1.1.23	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 70) мм <sup>2</sup>	248763	124381
1.1.24	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 70) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	309549	154774
1.1.25	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 95) мм <sup>2</sup>	260140	130069
1.1.26	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 95) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	321056	160528
1.1.27	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup>	274273	137136
1.1.28	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	335189	167594
1.1.29	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup>	293055	146527
1.1.30	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	354689	177344
1.1.31	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup>	332726	166363
1.1.32	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	394361	197180
1.1.33	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup>	384894	192447
1.1.34	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	446655	223327
1.1.35	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup>	507196	253597
1.1.36	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	572193	286096
1.1.37	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в	530814	265407

	траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup>		
1.1.38	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	596212	298106
1.1.39	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup>	612437	306218
1.1.40	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	678101	339050
1.1.41	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup>	714463	357281
1.1.42	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ(л)-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3 x 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	780227	390113
1.2	Уровень напряжения 0,4 кВ		
1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 16) мм <sup>2</sup>	114560	57279
1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 16) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	175097	87548
1.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 25) мм <sup>2</sup>	124175	62087
1.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 25) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	184713	92356
1.2.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 35) мм <sup>2</sup>	139876	69938
1.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 35) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	200519	100259
1.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 50) мм <sup>2</sup>	154100	77050
1.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 50) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	214392	107195
1.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 x 70) мм <sup>2</sup>	175886	87942
1.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ	236178	118088



	(п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 70) мм <sup>2</sup> в населенном пункте		
1.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 95) мм <sup>2</sup>	188622	94311
1.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 95) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	249864	124932
1.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 120) мм <sup>2</sup>	209097	104548
1.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 120) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	270339	135169
1.2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 150) мм <sup>2</sup>	233288	116644
1.2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 150) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	295629	147814
1.2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 185) мм <sup>2</sup>	247506	123752
1.2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 185) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	309857	154928
1.2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 240) мм <sup>2</sup>	290537	145268
1.2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения (4 х 240) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	353094	176547
1.2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с площадью поперечного сечения 4 х 120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	362199	181099
1.2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения 4 х 120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	427336	213668
1.2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с площадью поперечного сечения 4 х 50 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	410570	205285
1.2.24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с площадью поперечного сечения 4 х 150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	477908	238953
1.2.25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с	438628	219313

	площадью поперечного сечения 4 x 185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)		
1.2.26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения 4 x 185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	505974	252987
1.2.27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с площадью поперечного сечения (4 x 240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее)	524994	262497
1.2.28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШ (п, нг, в)-0,66-1, АВБбШ (в, нг)-0,66-1с площадью поперечного сечения (4 x 240) мм <sup>2</sup> (два кабеля в траншее) в населенном пункте	592762	296680
1.3	Организация трубной канализации для КЛ		
1.3.1	Прокладка четырех труб диаметром до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1869170	934585
1.3.2	Прокладка трех труб диаметром до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	1694038	547019
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>	332664	166332
2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	345663	172831
2.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм <sup>2</sup>	368801	184400
2.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup>	399624	199812
2.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 50 мм <sup>2</sup>	523315	261657
2.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>	392293	196146
2.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 70 мм <sup>2</sup>	550449	275224
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>	410668	205333
2.1.9	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup>	590158	295079
2.1.10	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3 x 95 мм <sup>2</sup>	439052	219526
2.1.11	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 120 мм <sup>2</sup>	622166	311083
2.1.12	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup>	480576	240288
2.1.13	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 x 150 мм <sup>2</sup>	667592	333795
2.1.14	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-	502786	251392

	3 сечением 150 мм <sup>2</sup>		
2.1.15	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3 х 185 мм <sup>2</sup> до 3 х 240 мм <sup>2</sup>	715013	357506
2.1.16	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185 - 240 мм <sup>2</sup>	548264	274131
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>	202660	101330
2.2.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	251258	125628
2.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4 х 16 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	77586	38793
2.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ СИП-4 сечением 4 х 16 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) (в населенном пункте)	83948	41974
2.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 х 25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	81483	40741
2.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 х 25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений) в населенном пункте	87852	43925
2.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 16 + 1 х 25 мм <sup>2</sup>	222087	111043
2.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения 3 х 16 + 1 х 25 мм <sup>2</sup> (в населенном пункте)	234949	117474
2.2.9	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 <sup>2</sup>	233947	116973
2.2.10	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 <sup>2</sup> (в населенном пункте)	246808	123404
2.2.11	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 <sup>2</sup>	248193	124096
2.2.12	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 <sup>2</sup> (в населенном пункте)	261055	130527
2.2.13	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 <sup>2</sup>	260906	130452
2.2.14	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 <sup>2</sup> в населенном пункте	273767	136883
2.2.15	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения т 3 х 70 + (1 х 54,6; 1 х 70; 1 х 95) мм <sup>2</sup> до 3 х 95 + (1 х 70; 1 х 95) мм <sup>22</sup>	309340	154670
2.2.16	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения т 3 х 70 + (1 х 54,6; 1 х 70; 1 х 95) мм <sup>2</sup> до 3 х 95 + (1 х 70; 1 х 95) мм <sup>2</sup> в населенном пункте	322201	161100

2.2.17	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$	352370	176184
2.2.18	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) с площадью поперечного сечения от $3 \times 120 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ в населенном пункте	365231	182615
2.2.19	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением $3 \times 50 + 54,6$ $3 \times 50 + (1 \times 50, 1 \times 54,6, 1 \times 70) \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	85596	42797
2.2.20	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением $3 \times 50 + (1 \times 50, 1 \times 54,6, 1 \times 70) \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	86994	43496
2.2.21	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением от $3 \times 70 + (1 \times 54,6, 1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	172624	86312
2.2.22	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2(А) сечением от $3 \times 70 + (1 \times 54,6, 1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ до $3 \times 150 + (1 \times 70, 1 \times 95) \text{ мм}^2$ совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	174023	87011

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 № 11  
к приказу региональной энергетической  
комиссии - департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 26.12.2016 № 53/2016-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 2017 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
Подстанции с уровнем входящего напряжения 35 кВ и ниже		
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП)		
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 1112,5	1079,23	539,61
свыше 1112,5	1037,31	518,65
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (2БКТП)		
до 222,5	5442,89	2721,44
от 222,5 до 356	3897,32	1948,66
от 356 до 560,7	1870,36	935,18
от 560,7 до 890	2081,29	1040,64
от 890 до 1112,5	1183,82	591,91
свыше 1112,5	2232,04	1116,02
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)		
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
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)		
до 22,25	2441,31	1220,65
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