



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

**П Р И К А З**

29 декабря 2014 года

№ 95/2014-э

г. Краснодар

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
энергопринимающих устройств к электрическим сетям Северо-  
Кавказского филиала  
ООО «Газпром энерго» на 2015 год**

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 присоединяемой максимальной 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 550,00 рублей (с учетом НДС) и для юридических лиц в размере 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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) в соответствии с приложением № 2.

4. 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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 № 3.

5. 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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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 № 4.

6. 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:

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

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

$P_{\text{ТП}}$  - 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;

$Z_{\text{ИЗМ.СТ}}^{2,3,4}$  - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации 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».

7. В тариф на услуги по передаче электрической энергии Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год, в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», выпадающих доходов по технологическому присоединению нет.

8. Признать утратившим силу приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края «Об

установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Северо - Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» 27 декабря 2013 года №105/2013-э.

9. Настоящий приказ вступает в силу с 01.01.2015 года.

Руководитель

С.Н. Милованов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу региональной  
энергетической комиссии –  
департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 29 декабря 2014 года № 95/2014-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 2015 год, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощности менее 8900 кВт (С<sub>1</sub>)

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
1.	Ставка платы	30,01
1.*	Ставка платы с учетом (*).	26,73
В том числе:		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование с системным оператором	9,71
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	8,67
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств *	3,28
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8,35

Примечание:

\* Данные расходы не учитываются при установлении платы за технологическое присоединение: для заявителей 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 к электрическим сетям классом напряжения до 10 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 29 декабря 2014 года № 95/2014-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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год, на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт)

Диапазон мощности, кВт	Ставка платы, (руб./кВт, без НДС)
Воздушные линии электропередач (ВЛ)	
Уровень напряжения 0,4 кВ*	
0-11,73(120,24)	20 523,81
11,73(120,24)-32,88(234,31)*	21 183,07
Уровень напряжения 6(10) кВ**	
0-687,13(3422,19); 0-1908,69(5703,64)	33 786,98
687,13(3422,19)-1606,45(5549,49); 1908,69(5703,64)-4462,37(9249,15)	9 852,15
Кабельные линии электропередач (КЛ)	
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ в населенном пункте***	
0-2775,04; (0-7377,66)	10 145,35
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	4 550,87
Кабельные линии электропередач (КЛ) 6(10) кВ вне населенного пункта***	
0-2775,04; (0-7377,66)	8 818,81
2775,04-6812,20; (7337,66-12023,90)	4 003,08

**Примечание:**

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

\* вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м (включительно), в скобках - на расстоянии до 50 м (включительно);

\*\* - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения, рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии от 50 м до 1000 м, в скобках - на расстоянии до 50 м;

\*\*\* - 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 № 3  
к приказу региональной  
энергетической комиссии –  
департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 29 декабря 2014 года № 95/2014-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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 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

№ п/п	Перечень объектов строительства	Стандартизированные тарифные ставки
1	2	3
1.	Уровень напряжения - 10(6) кВ	
1.1.1.1	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>	340 704
1.1.1.2	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	411 928
1.1.2.1	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>	374 810
1.1.2.2	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	446 722
1.1.3.1	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>	510 446
1.1.3.2	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> в населённом пункте	591 991
1.1.4.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм <sup>2</sup> до 3х(1×240) мм <sup>2</sup>	599456
1.1.4.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1×185) мм <sup>2</sup> до 3х(1×240) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	726 150
1.1.5.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП(г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) мм <sup>2</sup>	637 813

1.1.5.2	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	766 054
1.1.6.1	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>	719 124
1.1.6.2	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	847 366
1.1.7.1	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	493 839
1.1.7.2	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	608 817
1.1.8.1	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)	1 266 500
1.1.8.2	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	1 409 975
1.1.9.1	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>	832 621
1.1.9.2	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	960 862
1.1.10.1	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>	1 017 989
1.1.10.2	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	1 146 231
1.1.11.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 50)$ мм <sup>2</sup>	257 980
1.1.11.2	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	326 842
1.1.12.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 70)$ мм <sup>2</sup>	272 311
1.1.12.2	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	341 173
1.1.13.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы $(3 \times 95)$ мм <sup>2</sup>	287 451
1.1.13.2	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	356 480

1.1.14.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120) мм <sup>2</sup>	295 687
1.1.14.2	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	364 716
1.1.15.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×150) мм <sup>2</sup>	321 151
1.1.15.2	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	390 980
1.1.16.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×185) мм <sup>2</sup>	357 317
1.1.16.2	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	427 146
1.1.17.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×240) мм <sup>2</sup>	404 784
1.1.17.2	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	474 779
1.1.18.1	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>	526 009
1.1.18.2	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	604 121
1.1.19.1	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>	562 303
1.1.19.2	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	639 734
1.1.20.1	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>	637 226
1.1.20.2	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 населённом пункте	715 006
1.1.21.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм <sup>2</sup>	729 655
1.1.21.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	807 436
1.2	Строительство КЛ-0,4 кВ	
1.2.1.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм <sup>2</sup>	143 071
1.2.1.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×16) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	211 595

1.2.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм <sup>2</sup>	153 896
1.2.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	222 418
1.2.3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм <sup>2</sup>	160 049
1.2.3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	228 709
1.2.4.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм <sup>2</sup>	173 880
1.2.4.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	242628
1.2.5.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм <sup>2</sup>	186 592
1.2.5.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	255 340
1.2.6.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм <sup>2</sup>	197 095
1.2.6.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	268465
1.2.7.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм <sup>2</sup>	212634
1.2.7.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	282 073
1.2.8.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм <sup>2</sup>	237204
1.2.8.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	308417
1.2.9.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм <sup>2</sup>	252 521
1.2.9.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	323 737
1.2.10.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup>	296994
1.2.10.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) мм <sup>2</sup> в населённом пункте	368 484
1.2.11.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×120 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	350517
1.2.11.2	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	427 735
1.2.12.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×150 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	399662
1.2.12.2	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	480 421
1.2.13.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения 4×185 мм <sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)	430 206

1.2.13.2	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	510 975
1.2.14.1	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)	519 170
1.2.14.2	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	600 471
1.3	Организация трубной канализации для КЛ	
1.3.1	Прокладка четырёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 639 529
1.3.2	Прокладка трёх труб d. до 225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	234 6978
2.1	ВЛИ(3)-10 (6) кВ	
2.1.1.1	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 35 мм <sup>2</sup>	347 399
2.1.1.2	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	353 243
2.1.1.3	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением 70 мм <sup>2</sup>	363 314
2.1.1.4	Строительство 1 км ВЛ-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм <sup>2</sup> до 120 мм <sup>2</sup>	376 866
2.1.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 50 мм <sup>2</sup>	514 944
2.1.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм <sup>2</sup>	403 496
2.1.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм <sup>2</sup>	538 617
2.1.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 70 мм <sup>2</sup>	419 675
2.1.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 95 мм <sup>2</sup>	578 250
2.1.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 3х95 мм <sup>2</sup>	439 772
2.1.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х120 мм <sup>2</sup>	614 093
2.1.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 120 мм <sup>2</sup>	475 525
2.1.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм <sup>2</sup>	650 171
2.1.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 150 мм <sup>2</sup>	497 748
2.1.7.1	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>	692 595
2.1.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 185-240 мм <sup>2</sup>	543 074

2	Строительство ВЛИ-0,4 кВ	
2.2.1.1	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 25 мм <sup>2</sup>	200 254
2.2.1.2	Строительство 1 км ВЛ-0,4 кВ проводом АС сечением 50 мм <sup>2</sup>	226 437
2.2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм <sup>2</sup> (для ответвлений)	79 886
2.2.2.2	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	86 376
2.2.3.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм <sup>2</sup>	223 428
2.2.3.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	256 301
2.2.4.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×95+54,6 мм <sup>2</sup>	273 407
2.2.4.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×95+54,6 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	306 280
2.2.5.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм <sup>2</sup>	278 145
2.2.5.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	311 018
2.2.6.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup>	308 278
2.2.6.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup> в населённом пункте	341 151
2.2.7.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	74 766
2.2.7.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3×50+54,6 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	78 334
2.2.8.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам	158 352
2.2.8.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3×70+54,6 мм <sup>2</sup> до 3×150+70 мм <sup>2</sup> совместным подвесом с ВЛ-10кВ/ВЛ-0,4кВ по существующим опорам в населённом пункте	161 910

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 № 4  
к приказу региональной  
энергетической комиссии –  
департамента цен и тарифов  
Краснодарского края  
от 29 декабря 2014 года № 95/2014-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 Северо-Кавказского филиала ООО «Газпром энерго» на 2015 год на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционнных 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) ( $C_{4,i}$ )
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БТП)	
до 222,5	1 910,70
от 222,5 до 356	1 483,80
от 356 до 560,7	1 169,54
от 560,7 до 890	1 016,88
от 890 до 1 112,5	962,75
свыше 1 112,5	745,84
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	
до 22,25	3 072,00
от 22,25 до 35,6	1 954,74
от 35,6 до 56,07	1 292,72
от 56,07 до 89	849,23
от 89 до 356	1 173,57
от 356 до 560,7	1 009,64
от 560,7 до 916,7	1 037,87
свыше 916,7	801,05
Столбовая комплектная трансформаторная подстанция (СКТП)	
до 22,25	1 802,29
от 22,25 до 35,6	1 179,27
от 35,6 до 56,07	785,32

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

Начальник отдела цен и  
тарифов на электроэнергию

Ю.В. Нечесов