

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год

- | | |
|-----------------------------|---|
| 1. Полное наименование | Публичное акционерное общество энергетики и электрификации Кубани |
| 2. Сокращенное наименование | ПАО «Кубаньэнерго» |
| 3. Место нахождения | Российская Федерация, г. Краснодар
350033, Российская Федерация, г. Краснодар, ул.
Ставропольская, 2А |
| 4. Адрес юридического лица | |
| 5. ИНН | 2309001660 |
| 6. КПП | 997450001 в качестве крупнейшего налогоплательщика |
| 7. Ф.И.О. руководителя | Гаврилов Александр Ильич |
| 8. Адрес электронной почты | telet@kuben.elektra.ru |
| 9. Контактный телефон | (861)212-23-08 |
| 10. Факс | (861)268-24-93 |

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
 для расчета платы за технологическое присоединение
 к территориальным распределительным сетям на уровне
 напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900
 кВт

ПАО "Кубаньэнерго" на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		по постоянной схеме		по временной схеме		
C1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	3 097,28		3 097,28		
C1.1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	891,76		891,76		
C1.2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	963,47		963,47		
C1.3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	10,01		10,01		
C1.4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	1 232,04		1 232,04		
C2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи						
Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)				
		по постоянной схеме		по временной схеме		
		Ставки (C2,i)	Ставки (C2,i) ³ (150 кВт)	Ставки (C2,i)	Ставки (C2,i) ³ (150 кВт)	
ВЛИ(3)-10 (6) кВ						
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПТГ от 3х(50/16)+1х70-10 до 3х(70/16)+1х64-10	вне населенного пункта ²	рублей/км	669 011	334 506	X	X
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² до 70 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	450 294	225 147	X	X
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПТГ от 3х(50/16)+1х70-10 до 3х(70/16)+1х64-10	населенный пункт ¹	рублей/км	691 991	345 995	X	X
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением 50 мм ² до 70 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	471 826	235 913	X	X
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПТГ от 3х(95/16)+1х70-10 до 3х(150/25)+1х70-10	вне населенного пункта ²	рублей/км	754 375	377 188	X	X
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 95 мм ² до 150 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	524 596	262 298	X	X
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПТГ от 3х(95/16)+1х70-10 до 3х(150/25)+1х70-10	населенный пункт ¹	рублей/км	776 872	388 436	X	X
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 95 мм ² до 150 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	549 030	274 515	X	X

Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) от 3х(185/50)+1х70-10 до 3х(240/50)+1х70-10	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 003 885	501 942		
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	602 539	301 270		
Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) от 3х(185/50)+1х70-10 до 3х(240/50)+1х70-10	населенный пункт ¹	рублей/км	1 025 413	512 707		
Строительство 1 км ВЛЗ-10 кВ проводом СИП-3 сечением от 185 мм ² до 240 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	626 973	313 486		
Строительство ВЛИ-0,4 кВ						
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 х 25 мм ² (для ответвлений)	вне населенного пункта ²	рублей/км	118 767	59 384		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4 х 25 мм ² (для ответвлений) в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	125 533	62 766		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 х 50 + 54,6 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	335 875	167 938		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 х 50 + 54,6 мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	351 482	175 741		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 х 70 + 54,6 мм ² до 3 х 95 + 54,6 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	386 882	193 441		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 х 70 + 54,6 мм ² до 3 х 95 + 54,6 мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	402 571	201 285		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 х 95 + 70 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	375 036	187 518		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения 3 х 95 + 70 мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	390 725	195 362		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 х 120 + 70 мм ² до 3 х 150 + 70 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	421 977	210 988		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 с площадью поперечного сечения от 3 х 120 + 70 мм ² до 3 х 150 + 70 мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	437 665	218 832		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3 х 50 + 54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	вне населенного пункта ²	рублей/км	145 339	72 669		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением 3 х 50 + 54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	147 314	73 657		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3 х 70 + 54,6 мм ² до 3 х 150 + 70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам	вне населенного пункта ²	рублей/км	237 026	118 513		
Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2 сечением от 3 х 70 + 54,6 мм ² до 3 х 150 + 70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ/ВЛ-0,4 кВ по существующим опорам в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	239 921	119 960		
Диапазон присоединяемой мощности, кВт		Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
			Ставки	Ставки₃ (150 кВт)	Ставки	Ставки₃ (150 кВт)
ВЛ, Уровень напряжения 0,4 кВ						
0-88,19 ⁴	населенный пункт ¹	руб./кВт	20 925,35	10 462,68		
0-52,91 ⁵	вне населенного пункта ²	руб./кВт	20 183,23	10 091,62		
ВЛ, Уровень напряжения 6 (10) кВ						
0-1606,45 (0-4462,57) ⁶	населенный пункт ¹	руб./кВт	15 962,67	7 981,34		
0-1932,49 (0-5368,03) ⁶	вне населенного пункта ²	руб./кВт	14 713,44	7 356,72		

СЗ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)			
		по постоянной схеме		по временной схеме	
		Ставки (СЗ,i)	Ставки (СЗ,i(150 кВт)) ³	Ставки (СЗ,i)	Ставки (СЗ,i(150 кВт)) ³
Строительство КЛ-10(6) кВ					
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 95) мм ² до 3 x (1 x 150) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	539 481	269 740	
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 95) мм ² до 3 x (1 x 150) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	661 165	330 583	
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 ² до 3 x (1 x 300) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	604 400	302 200	
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 ² до 3 x (1 x 300) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	726 140	363 070	
Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x (1 x 500) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	819 583	409 791	
Прокладка 1 км КЛ-10 кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x (1 x 500) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	975 353	487 676	
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 ² до 3 x (1 x 300) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков, трубной блочной канализации и т.п.)	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 397 155	698 578	
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 ² до 3 x (1 x 300) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков, трубной блочной канализации и т.п.) в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	1 484 223	742 111	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x (1 x 500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков, трубной блочной канализации и т.п.)	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 658 108	829 054	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвП (г,2г,у,уг,у2г)-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3 x (1 x 500) мм ² по кабельным сооружениям (с устройством лотков, трубной блочной канализации и т.п.) в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	1 783 618	891 809	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 95) мм ² до (3 x 150) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	309 823	154 911	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 95) мм ² до (3 x 150) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	436 548	218 274	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 185) мм ² до (3 x 240) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	394 275	197 138	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 185) мм ² до (3 x 240) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	515 560	257 780	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 120) мм ² до (3 x 150) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	609 331	304 666	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 120) мм ² до (3 x 150) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	738 710	369 355	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 185) мм ² (3 x 240) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	743 466	371 733	
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБл-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3 x 185) мм ² (3 x 240) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	874 218	437 109	

Строительство КЛ-0,4 кВ							
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения от (4 x 120) мм ² до (4 x 240) мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	303 349	151 675			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения от (4 x 120) мм ² до (4 x 240) мм ² в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	337 932	168 966			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения от 4 x 120 мм ² до 4 x 240 мм ² (2 кабеля в траншее)	вне населенного пункта ²	рублей/км	553 902	276 951			
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВБбШнг-1 с площадью поперечного сечения от 4 x 120 мм ² до 4 x 240 мм ² (2 кабеля в траншее) в населенном пункте	населенный пункт ¹	рублей/км	582 618	291 309			
Организация трубной канализации для КЛ							
Прокладка труб d. до 225 мм (от одной до четырех) методом горизонтально-направленного бурения (км)	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 494 237	747 119			
Прокладка труб d. до 225 мм (от одной до четырех) методом горизонтально-направленного бурения (км)	населенный пункт ¹	рублей/км	1 667 090	833 545			
Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности					
		по постоянной схеме		по временной схеме			
		Ставки	Ставки ³ _(150 кВт)	Ставки	Ставки ³ _{C3_(150 кВт)}		
КЛ, Уровень напряжения 0,4 кВ							
0-134,61 ⁴	населенный пункт ¹	руб./кВт	10 724,69	5 362,35			
0-80,77 ⁵	вне населенного пункта ²	руб./кВт	9 936,22	4 968,11			
КЛ, Уровень напряжения 6 (10) кВ							
0-5656,75 (0-8900) ⁶	населенный пункт ¹	руб./кВт	10 818,51	5 409,26			
0-5656,75 (0-8900) ⁶	вне населенного пункта ²	руб./кВт	8 769,39	4 384,70			
C4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения							
Диапазон присоединяемой мощности, кВт	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки					
		по постоянной схеме		по временной схеме			
		Ставки C4 на 2016 г.	Ставки C4 ³ _(150 кВт)	Ставки C4 на 2016 г.	Ставки C4 ³ _(150 кВт)		
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП, БРТП) -10 (6) кВ (населенный пункт)							
до 222,5 включительно		руб./кВт	11 486,82	5 743,41			
222,5-356 включительно		руб./кВт	7 349,41				
356-560,7 включительно		руб./кВт	4 824,47				
560,7-890 включительно		руб./кВт	7 910,01				
Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП, БРТП) -10 (6) кВ (вне населенного пункта)							
до 222,5 включительно		руб./кВт	11 442,53	5 721,27			
222,5-356 включительно		руб./кВт	7 321,73				
356-560,7 включительно		руб./кВт	4 806,90				
560,7-890 включительно		руб./кВт	7 878,57				
Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)							
до 35,6 включительно		руб./кВт	16 330,35	8 165,18			
35,6-89 включительно		руб./кВт	7 106,49	3 553,25			
89-222,5 включительно		руб./кВт	3 881,37	1 940,69			
222,5-560,7 включительно		руб./кВт	2 262,56				

¹ - «Населённый пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населённых пунктов.

² - «Вне населенного пункта» - объекты, строительство которых осуществляется вне пределов границ населённых пунктов и на высоте, не превышающей 1 500 м, над уровнем моря.

³ - ставка с учетом льготы для заявителей с максимальной мощностью не более чем 150 кВт - инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов

⁴ - указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 300 м

⁵ - указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 500 м

⁶ - вне скобок указаны граничные максимальные значения для присоединения рассчитанные по условиям падения напряжения на расстоянии до 3000 м на напряжении 6 кВ, то же в скобках - на напряжении 10 кВ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения 35 кВ

ПАО "Кубаньэнерго" на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт	3 097,28	3 097,28
C1.1 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./кВт	891,76	891,76
C1.2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./кВт	963,47	963,47
C1.3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	руб./кВт	10,01	10,01
C1.4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	1 232,04	1 232,04

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки (в базисных ценах 2001 года)			
		по постоянной схеме		по временной схеме	
		Ставки (C2,i,C3,i)	Ставки (C2,i ^(150 кВТ) , C3,i ^(150 кВТ)) ³	Ставки (C2,i,C3,i)	Ставки (C2,i ^(150 кВТ) , C3,i ^(150 кВТ)) ³
C2 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи					
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 95-120 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	376 581	188 291	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ проводом марки АС сечением 150-185 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	430 311	215 155	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	1 207 283	603 642	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 169 904	584 952	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	1 403 556	701 778	
Строительство 1 км ВЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 366 178	683 089	
C3- Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи					
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	897 568	448 784	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 120-185 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	875 611	437 806	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм ²	населенный пункт ¹	рублей/км	1 051 676	525 838	
Строительство 1 км КЛ-35 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТп сечением от 240-300 мм ²	вне населенного пункта ²	рублей/км	1 029 719	514 860	

¹ - «Населённый пункт» - объекты, при возведении которых производство строительно – монтажных работ осуществляется в пределах границ населённых пунктов.

² - «Вне населенного пункта» - объекты, строительство которых осуществляется вне пределов границ населённых пунктов и на высоте, не превышающей 1 500 м. над уровнем моря.

³ - ставка с учетом льготы для заявителей с максимальной мощностью не более чем 150 кВт - инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства включена в размере 50% от величины указанных расходов

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:			
	по постоянной схеме	368 969 303	413 756	891,76
	по временной схеме	368 969 303	413 756	891,76
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	1 444 930 962,21		
	на уровне напряжения 0,4 кВ	905 972 262,50		
	0-88,19 кВт(населенный пункт)	461 163 744,48	22 038,52	20 925,35
	0-52,91 кВт (вне населенного пункта)	444 808 518,02	22 038,52	20 183,23
	на уровне напряжения 6(10) кВ	538 958 699,71		
	0-1606,45 (0-4462,57) кВт (населенный пункт)	280 453 416,91	17 569,33	15 962,67
	0-1932,49 (0-5368,03) кВт (вне населенного пункта)	258 505 282,80	17 569,33	14 713,44
	строительство кабельных линий	343 984 543,83		
	на уровне напряжения 0,4 кВ	6 541 244,11		
	0-134,61 кВт (в населенном пункте)	3 395 436,85	316,60	10 724,69

	0-80,77 кВт (вне населенного пункта)	3 145 807,25	316,60	9 936,22
	на уровне напряжения 6(10) кВ	337 443 299,73		
	0-5656,75 (0-8900) кВт (населенный пункт)	186 371 878,18	17 227,13	10 818,51
	0-5656,75 (0-8900) кВт (вне населенного пункта)	151 071 421,55	17 227,13	8 769,39
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	146 811 252,53		
	Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) -10(6) кВ (населенный пункт)	65 871 316,62		
	до 222,5 кВт включительно	7 667 452,35	667,50	11 486,82
	222,5-356 кВт включительно	7 849 169,88	1 068,00	7 349,41
	356-560,7 кВт включительно	8 115 240,99	1 682,10	4 824,47
	560,7-890 кВт включительно	42 239 453,40	5 340,00	7 910,01
	Блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП) -10(6) кВ (вне населенного пункта)	75 473 886,00		
	до 222,5 кВт включительно	9 024 487,50	667,50	11 442,53
	222,5-356 кВт включительно	15 297 773,00	1 068,00	7 321,73
	356-560,7 кВт включительно	16 439 558,40	1 682,10	4 806,90
	560,7-890 кВт включительно	34 712 067,10	5 340,00	7 878,57
	Комплектная трансформаторная подстанция (КТП)	5 466 049,92		
	до 35,6 кВт включительно	944 710,75	57,85	16 330,35
	35,6-89 кВт включительно	1 030 938,50	145,07	7 106,49
	89-22,5 кВт включительно	1 416 311,91	364,90	3 881,37

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период	Плановые показатели на следующий период
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	721 614,63	753 671,92
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	71 326,19	86 079,33
	энергия на хозяйственные нужды	8 165,72	4 820,50
	оплата труда	253 104,10	305 982,58
	отчисления на страховые взносы	73 640,58	89 597,73
	прочие расходы - всего	217 254,03	198 676,15
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	3 049,64	3 539,67
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	15 185,72	31 461,01
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	199 018,67	163 675,47
	в том числе:		
	услуги связи	7 479,06	3 663,44
	расходы на охрану и пожарную безопасность	51 991,28	17 470,49
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	4 660,51	20 557,00
	плата за аренду имущества	7 892,50	7 227,48
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	126 995,32	114 757,05
	внебюджетные расходы - всего	98 124,01	68 515,63
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	64,29	44,89
	процент за пользование кредитом	0,00	0,00

	прочие обоснованные расходы	82 783,56	57 803,39
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	15 276,17	10 667,35
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики		
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		527 845,32
	Итого (размер необходимой валовой выручки)*	721 614,63	1 281 517,24

* без учета расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства

ФАКТИЧЕСКИЙ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединённых объёмах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объём мощности, введённой в основные фонды за 3 предыдущих года (кВт)
1	Строительство пунктов секционирования (распределительных пунктов)	0	0
2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35кВ	42 534,07	12 789,89
3	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше	325 888,12	41 207,00

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объёмах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объём максимальной мощности, присоединённой путём строительства воздушных и кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	7 280,20	3,09	316,60
	1 - 20 кВ	136 501,70	30,65	17 227,13
	35 кВ	0,00	0,00	0,00
2	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	142 141,88	150,38	22 038,52
	1 - 20 кВ	59 819,63	47,36	17 569,33
	35 кВ	0,00	0,00	0,00

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1. До 15 кВт - всего	28 115	259	0	308 137	7 149	0	58 832	4 111	0
<i>в том числе</i>									
льготная категория *	24 408	167	0	271 604	5 963	0	11 544	960	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	604	303	3	35 253	24 551	333	90 332	23 244	191
<i>в том числе</i>									
льготная категория **	31	9	0	2 513	840	0	937	237	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	62	152	0	16 791	55 017	0	48 982	121 198	0
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	7	0	0	2 253	0	0	21 709	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	69	2	0	147 477	1 964	0	473 769	98
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	5	2	0	7 591	1 964	0	310 523	98
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>в том числе</i>									
по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6. Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

**о поданных заявках на технологическое присоединение
за текущий год**

Категория заявителей		Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	35 703	370	0	394 315	10 623	0
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория *	27 980	202	0	309 452	8 440	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	1 265	523	3	72 654	43 940	333
	<i>в том числе</i>						
	льготная категория **	32	11	0	2 553	1 040	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	175	386	3	50 242	146 453	1 067
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	4	36	0	1 171	16 074	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	32	184	9	40 422	372 668	29 184
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	4	4	5	3 933	10 733	9 345
5.	От 8900 кВт - всего	2	4	1	24 319	44 933	10 267
	<i>в том числе</i>						
	по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	1	1	0	8 000	9 000

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.