

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение**

**АО «Коми коммунальные технологии»**

**на 2018 год**

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	АО «Коми коммунальные технологии»
2. Сокращенное наименование	АО «ККТ»
3. Место нахождения	167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92
4. Адрес юридического лица	167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92
5. ИНН	1101056139
6. КПП	110101001
7. Ф.И.О. руководителя	Тимушев Николай Иванович
8. Адрес электронной почты	mail@komikt.ru
9. Контактный телефон	(8212) 391622
10. Факс	(8212) 391622

**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**

**АО "Коми коммунальные технологии"**

(наименование сетевой организации)

**на 2018 год**

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		C <sub>1</sub> - в текущих ценах		C <sub>2</sub> , C <sub>3</sub> , C <sub>4</sub> - в ценах 2001 года		
		по постоянной схеме		по временной схеме		
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
C <sub>1</sub>	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	рублей/кВт в текущих ценах	984,23	984,23	984,23	984,23
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	347,73	347,73	347,73	347,73
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	295,85	295,85	295,85	295,85
C <sub>1.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	35,31	35,31	35,31	35,31
C <sub>1.4</sub>	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")	рублей/кВт	305,34	305,34	305,34	305,34
C <sub>2i</sub> *	<b>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</b>	<b>рублей/км в цена 2001 года</b>				
1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ	руб/км		464 836,51		464 836,51
1.2	Строительство ВЛ-10 кВ	руб/км		535 522,64		535 522,64
1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)	руб/км		540 813,69		540 813,69
1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)	руб/км		844 453,48		844 453,48
C <sub>3i</sub> *	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншеях 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</b>	<b>рублей/км в ценах 2001 года</b>				
2.1	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб/км		778 052,19		778 052,19
2.2	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)	руб/км		1 412 963,63		1 412 963,63
2.3	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб/км		799 525,60		799 525,60
2.4	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)	руб/км		1 454 933,58		1 454 933,58
2.5	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб/км		816 543,76		816 543,76
2.6	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)	руб/км		1 489 696,99		1 489 696,99

	Наименование стандартизованных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			C <sub>1</sub> - в текущих ценах C <sub>2</sub> , C <sub>3</sub> , C <sub>4</sub> - в ценах 2001 года			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
2.7	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб/км		834 877,80		834 877,80
2.8	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)	руб/км		1 525 834,32		1 525 834,32
2.9	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб/км		856 446,71		856 446,71
2.10	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)	руб/км		1 568 972,12		1 568 972,12
2.11	Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб/км		888 993,74		888 993,74
2.12	Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)	руб/км		1 634 192,05		1 634 192,05
2.13	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50	руб/км		476 892,34		476 892,34
2.14	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50	руб/км		691 542,36		691 542,36
2.15	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50	руб/км		1 023 849,87		1 023 849,87
2.16	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70	руб/км		490 932,50		490 932,50
2.17	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70	руб/км		719 968,05		719 968,05
2.18	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70	руб/км		1 080 162,37		1 080 162,37
2.19	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х95	руб/км		547 501,05		547 501,05
2.20	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95	руб/км		809 092,64		809 092,64
2.21	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95	руб/км		1 226 710,83		1 226 710,83
2.22	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х120	руб/км		563 046,08		563 046,08
2.23	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120	руб/км		840 369,43		840 369,43
2.24	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120	руб/км		1 263 294,01		1 263 294,01
2.25	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х150	руб/км		568 186,64		568 186,64
2.26	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150	руб/км		874 684,89		874 684,89
2.27	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150	руб/км		1 388 646,58		1 388 646,58
2.28	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х185	руб/км		593 573,09		593 573,09
2.29	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185	руб/км		925 457,77		925 457,77
2.30	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185	руб/км		1 490 400,91		1 490 400,91
2.31	Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х240	руб/км		627 735,68		627 735,68
2.32	Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240	руб/км		993 782,96		993 782,96
2.33	Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240	руб/км		1 627 247,60		1 627 247,60
C <sub>3д</sub> *	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения 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</b>	<b>рублей/км в ценах 2001 года</b>				
3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х16-4х50) (укладка двух труб в одном проколе)	руб/км		2 489 968,77		2 489 968,77
3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х70) (укладка двух труб в одном проколе)	руб/км		2 542 222,96		2 542 222,96
3.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х95) (укладка двух труб в одном проколе)	руб/км		2 582 861,75		2 582 861,75
3.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х16-4х50 )	руб/км		2 221 430,64		2 221 430,64
3.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х70)	руб/км		2 245 269,80		2 245 269,80
3.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х95)	руб/км		2 268 186,46		2 268 186,46
3.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х120)	руб/км		2 658 700,29		2 658 700,29
3.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х150)	руб/км		2 708 294,25		2 708 294,25
3.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х185)	руб/км		2 994 022,80		2 994 022,80
3.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х240)	руб/км		3 027 607,48		3 027 607,48
3.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х70))	руб/км		3 120 686,74		3 120 686,74
3.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х95))	руб/км		3 165 766,24		3 165 766,24
3.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х120))	руб/км		3 182 387,19		3 182 387,19
3.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х150))	руб/км		3 477 672,68		3 477 672,68
3.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х185))	руб/км		3 529 896,02		3 529 896,02
3.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х240))	руб/км		3 569 129,17		3 569 129,17

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			C <sub>1</sub> - в текущих ценах C <sub>2</sub> , C <sub>3</sub> , C <sub>4</sub> - в ценах 2001 года			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
<b>C<sub>4i</sub>*</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности:</b>	<b>рублей/кВт в ценах 2001 года</b>				
4.1	Строительство ячейки 0,4кВ (ЩО-70)	руб/кВт		172,62		172,62
4.2	Строительство ячейки 6(10)кВ	руб/кВт		55,32		55,32
<b>C<sub>4i</sub>*</b>	<b>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</b>	<b>рублей/кВт в ценах 2001 года</b>				
4.3	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб/кВт		3 897,92		3 897,92
4.4	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб/кВт		2 534,80		2 534,80
4.5	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб/кВт		1 671,92		1 671,92
4.6	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 100/10/0,4	руб/кВт		1 105,84		1 105,84
4.7	Строительство КТП (к) 25кВА/10/0,4	руб/кВт		5 421,36		5 421,36
4.8	Строительство КТП (к) 40кВА/10/0,4	руб/кВт		3 482,86		3 482,86
4.9	Строительство КТП (к) 63кВА/10/0,4	руб/кВт		2 294,64		2 294,64
4.10	Строительство КТП (к) 100кВА/10/0,4	руб/кВт		1 550,55		1 550,55
4.11	Строительство КТП (к) 160кВА/10/0,4	руб/кВт		1 034,70		1 034,70
4.12	Строительство КТП (к) 250кВА/10/0,4	руб/кВт		745,12		745,12
4.13	Строительство КТП (к) 400кВА/10/0,4	руб/кВт		565,10		565,10
4.14	Строительство КТП (к) 630кВА/10/0,4	руб/кВт		459,92		459,92
4.15	Строительство КТП (к) 1000кВА/10/0,4	руб/кВт		355,35		355,35
4.16	Строительство КТП (к) 1250кВА/10/0,4	руб/кВт		370,14		370,14
4.17	Строительство КТП (к) 1600кВА/10/0,4	руб/кВт		321,97		321,97
4.18	Строительство 2КТП (к) 2x25кВА/10/0,4	руб/кВт		11 311,49		11 311,49
4.19	Строительство 2КТП (к) 2x40кВА/10/0,4	руб/кВт		7 258,72		7 258,72
4.20	Строительство 2КТП (к) 2x63кВА/10/0,4	руб/кВт		4 775,29		4 775,29
4.21	Строительство 2КТП (к) 2x100кВА/10/0,4	руб/кВт		3 218,31		3 218,31
4.22	Строительство 2КТП (к) 2x160кВА/10/0,4	руб/кВт		2 142,67		2 142,67
4.23	Строительство 2КТП (к) 2x250кВА/10/0,4	руб/кВт		1 518,26		1 518,26
4.24	Строительство 2КТП (к) 2x400кВА/10/0,4	руб/кВт		1 171,58		1 171,58
4.25	Строительство 2КТП (к) 2x630кВА/10/0,4	руб/кВт		955,91		955,91
4.26	Строительство 2КТП (к) 2x1000кВА/10/0,4	руб/кВт		733,44		733,44
4.27	Строительство 2КТП (к) 2x1250кВА/10/0,4	руб/кВт		758,47		758,47
4.28	Строительство 2КТП (к) 2x1600кВА/10/0,4	руб/кВт		658,13		658,13
4.29	Строительство БКТП (б) 63кВА/10/0,4	руб/кВт		19 259,69		19 259,69
4.30	Строительство БКТП (б) 100кВА/10/0,4	руб/кВт		12 154,21		12 154,21
4.31	Строительство БКТП (б) 160кВА/10/0,4	руб/кВт		7 632,14		7 632,14
4.32	Строительство БКТП (б) 250кВА/10/0,4	руб/кВт		4 923,90		4 923,90
4.33	Строительство БКТП (б) 400кВА/10/0,4	руб/кВт		3 115,44		3 115,44
4.34	Строительство БКТП (б) 630кВА/10/0,4	руб/кВт		2 035,65		2 035,65
4.35	Строительство БКТП (б) 1000кВА/10/0,4	руб/кВт		1 332,94		1 332,94
4.36	Строительство БКТП (б) 1250кВА/10/0,4	руб/кВт		1 128,46		1 128,46
4.37	Строительство БКТП (б) 1600кВА/10/0,4	руб/кВт		902,98		902,98
4.38	Строительство 2БКТП (б) 2x63кВА/10/0,4	руб/кВт		42 444,68		42 444,68
4.39	Строительство 2БКТП (б) 2x100кВА/10/0,4	руб/кВт		26 781,37		26 781,37
4.40	Строительство 2БКТП (б) 2x160кВА/10/0,4	руб/кВт		17 280,53		17 280,53
4.41	Строительство 2БКТП (б) 2x250кВА/10/0,4	руб/кВт		10 836,99		10 836,99
4.42	Строительство 2БКТП (б) 2x400кВА/10/0,4	руб/кВт		6 849,17		6 849,17
4.43	Строительство 2БКТП (б) 2x630кВА/10/0,4	руб/кВт		4 669,44		4 669,44
4.44	Строительство 2БКТП (б) 2x1000кВА/10/0,4	руб/кВт		3 009,87		3 009,87
4.45	Строительство 2БКТП (б) 2x1250кВА/10/0,4	руб/кВт		2 483,23		2 483,23
4.46	Строительство 2БКТП (б) 2x1600кВА/10/0,4	руб/кВт		2 008,45		2 008,45
4.47	Строительство 2БКТПм 2x63кВА/10/0,4	руб/кВт		40 951,54		40 951,54
4.48	Строительство 2БКТПм 2x100кВА/10/0,4	руб/кВт		25 840,70		25 840,70
4.49	Строительство 2БКТПм 2x160кВА/10/0,4	руб/кВт		16 221,92		16 221,92
4.50	Строительство 2БКТПм 2x250кВА/10/0,4	руб/кВт		10 460,71		10 460,71
4.51	Строительство 2БКТПм 2x400кВА/10/0,4	руб/кВт		6 613,99		6 613,99
4.52	Строительство 2БКТПм 2x630кВА/10/0,4	руб/кВт		4 520,12		4 520,12
4.53	Строительство 2БКТПм 2x1000кВА/10/0,4	руб/кВт		2 915,80		2 915,80
4.54	Строительство 2БКТПм 2x1250кВА/10/0,4	руб/кВт		2 407,97		2 407,97
4.55	Строительство 2БКТПм 2x1600кВА/10/0,4	руб/кВт		1 949,64		1 949,64

\* Ставки платы C<sub>2i</sub>, C<sub>3i</sub> и C<sub>4i</sub> за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

**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)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:				
по постоянной схеме	380 759,84	1 095,00	347,73	
по временной схеме	380 759,84	1 095,00	347,73	
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":				
<b>Строительство воздушных линий</b>				
Строительство ВЛ-0,4 кВ				3 205,89
Строительство ВЛ-10 кВ				3 693,41
Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)				3 729,90
Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)				5 824,04
<b>Строительство кабельных линий в траншеях</b>				
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)				2 559,88
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)				4 648,80
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)				2 630,52
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)				4 786,90
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)				2 686,52
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)				4 901,27
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)				2 746,84
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)				5 020,17
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)				2 817,80
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)				5 162,09
Строительство КЛ-6(10) кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)				2 924,88
Строительство КЛ-6(10) кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)				5 376,68
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50				3 228,62
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50				4 681,84
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50				6 931,62
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70				3 323,68
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70				4 874,29
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70				7 312,85
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х95				3 706,66
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95				5 477,67
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95				8 305,02

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120				3 811,91
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120				5 689,43
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120				8 552,68
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150				3 846,71
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150				5 921,75
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150				9 401,34
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185				4 018,57
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185				6 265,48
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185				10 090,23
Строительство КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240				4 249,85
Строительство КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240				6 728,05
Строительство КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240				11 016,70
<b>Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения</b>				
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х16-4х50) (укладка двух труб в одном проколе)				19 299,04
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х70) (укладка двух труб в одном проколе)				19 704,05
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х95) (укладка двух труб в одном проколе)				20 019,02
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х16-4х50 )				17 217,68
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х70)				17 402,45
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х95)				17 580,06
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х120)				20 606,82
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х150)				20 991,21
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х185)				23 205,82
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (4х240)				23 466,13
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х70))				9 740,27
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х95))				9 880,98
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х120))				9 932,86
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х150))				10 854,51
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х185))				11 017,50
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (3(1х240))				11 139,95
<b>Строительство пунктов секционирования</b>				
Строительство ячейки 0,4кВ (ЩО-70)				1 313,20
Строительство ячейки 6(10)кВ				420,86
<b>Строительство подстанций</b>				
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4				29 652,50
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4				19 282,88
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4				12 718,75
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 100/10/0,4				8 412,48
Строительство КТП (к) 25кВА/10/0,4				41 241,71
Строительство КТП (к) 40кВА/10/0,4				26 495,14
Строительство КТП (к) 63кВА/10/0,4				17 455,92
Строительство КТП (к) 100кВА/10/0,4				11 795,50
Строительство КТП (к) 160кВА/10/0,4				7 871,30
Строительство КТП (к) 250кВА/10/0,4				7 660,00
Строительство КТП (к) 400кВА/10/0,4				4 298,86
Строительство КТП (к) 630кВА/10/0,4				3 498,81
Строительство КТП (к) 1000кВА/10/0,4				2 703,33
Строительство КТП (к) 1250кВА/10/0,4				2 815,83

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
Строительство КТП (к) 1600кВА/10/0,4				2 449,27
Строительство 2КТП (к) 2х25кВА/10/0,4				86 049,60
Строительство 2КТП (к) 2х40кВА/10/0,4				55 219,14
Строительство 2КТП (к) 2х63кВА/10/0,4				36 326,99
Строительство 2КТП (к) 2х100кВА/10/0,4				24 482,54
Строительство 2КТП (к) 2х160кВА/10/0,4				16 299,82
Строительство 2КТП (к) 2х250кВА/10/0,4				11 549,85
Строительство 2КТП (к) 2х400кВА/10/0,4				8 912,51
Строительство 2КТП (к) 2х630кВА/10/0,4				7 271,97
Строительство 2КТП (к) 2х1000кВА/10/0,4				5 579,52
Строительство 2КТП (к) 2х1250кВА/10/0,4				5 769,94
Строительство 2КТП (к) 2х1600кВА/10/0,4				5 006,57
Строительство БКТП (б) 63кВА/10/0,4				146 513,69
Строительство БКТП (б) 100кВА/10/0,4				92 460,46
Строительство БКТП (б) 160кВА/10/0,4				58 059,71
Строительство БКТП (б) 250кВА/10/0,4				37 457,48
Строительство БКТП (б) 400кВА/10/0,4				23 700,03
Строительство БКТП (б) 630кВА/10/0,4				15 485,72
Строительство БКТП (б) 1000кВА/10/0,4				10 140,02
Строительство БКТП (б) 1250кВА/10/0,4				8 584,51
Строительство БКТП (б) 1600кВА/10/0,4				6 869,32
Строительство 2БКТП (б) 2х63кВА/10/0,4				322 888,14
Строительство 2БКТП (б) 2х100кВА/10/0,4				203 733,19
Строительство 2БКТП (б) 2х160кВА/10/0,4				131 457,74
Строительство 2БКТП (б) 2х250кВА/10/0,4				82 439,89
Строительство 2БКТП (б) 2х400кВА/10/0,4				52 103,47
Строительство 2БКТП (б) 2х630кВА/10/0,4				35 521,67
Строительство 2БКТП (б) 2х1000кВА/10/0,4				22 896,91
Строительство 2БКТП (б) 2х1250кВА/10/0,4				18 890,61
Строительство 2БКТП (б) 2х1600кВА/10/0,4				15 278,79
Строительство 2БКТПм 2х63кВА/10/0,4				311 529,46
Строительство 2БКТПм 2х100кВА/10/0,4				196 577,21
Строительство 2БКТПм 2х160кВА/10/0,4				123 404,61
Строительство 2БКТПм 2х250кВА/10/0,4				79 577,50
Строительство 2БКТПм 2х400кВА/10/0,4				50 314,48
Строительство 2БКТПм 2х630кВА/10/0,4				34 385,82
Строительство 2БКТПм 2х1000кВА/10/0,4				22 181,31
Строительство 2БКТПм 2х1250кВА/10/0,4				18 318,13
Строительство 2БКТПм 2х1600кВА/10/0,4				14 831,53
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
по постоянной схеме	323 955,85	1 095,00		295,85
по временной схеме	323 955,85	1 095,00		295,85
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
по постоянной схеме	38 669,44	1 095,00		35,31
по временной схеме	38 669,44	1 095,00		35,31
6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:				
по постоянной схеме	334 342,14	1 095,00		305,34
по временной схеме	334 342,14	1 095,00		305,34

\* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**РАСЧЕТ**  
**необходимой валовой выручки сетевой организации**  
**на технологическое присоединение**

(рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2017 год)		Плановые показатели на следующий период (2018 год)	
		Всего (без НДС)	на 1 кВт	Всего (без НДС)	на 1 кВт
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	1 080 415,99	1 526,66	1 077 727,28	984,23
	в том числе:				
	вспомогательные материалы	43 630,99	61,65	55 458,22	50,65
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда	85 645,45	121,02	254 615,04	232,53
	отчисления на страховые взносы	25 864,93	36,55	77 402,97	70,69
	прочие расходы - всего	823 860,58	1 164,14	627 115,37	572,71
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций				
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	823 860,58	1 164,14	627 115,37	572,71
	в том числе:				
	услуги связи	65 309,63	92,28	48 526,46	44,32
	расходы на охрану и пожарную безопасность	13 770,83	19,46	36 609,86	33,43
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	29 449,29	41,61	89 211,85	81,47
	плата за аренду имущества	608 642,65	860,03	333 794,29	304,83
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	106 688,18	150,75	118 972,91	108,65
	внебюджетные расходы - всего	101 414,04	143,30	63 135,68	57,66
	в том числе:				
	расходы на услуги банков	6 752,39	9,54	8 930,19	8,16
	процент за пользование кредитом				
	прочие обоснованные расходы	94 661,65	133,76	54 205,49	49,50
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)				
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)				
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	1 080 415,99	1 526,66	1 077 727,28	984,23

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
**о присоединенных объемах максимальной мощности**  
**за 3 предыдущих года по каждому мероприятию**

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года* (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	<b>3 060,96</b>	<b>2 237,60</b>
	ЩО	506,04	510,6
	КСО	2 554,92	1 727,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	<b>90 706,96</b>	<b>3 708</b>
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	-	-

\* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания", ООО "Энерготрейд", АО "ККТ"

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

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)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года* (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	50 673,66	11,716	8409,08
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		8,762	6496,08
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		2,954	1913
	1-20 кВ	40 341,01	4,256	6649
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		2,365	3608
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		1,891	3041
	35 кВ	-	-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	3 882,79	1,76	550,5
	1-20 кВ	-	-	-
	35 кВ	-	-	-

\* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания", ООО "Энерготрейд", АО "ККТ"

**И Н Ф О Р М А Ц И Я****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	88	0	0	669,8	0	0	72,67	0	0
в том числе льготная категория *	78	0	0	629	0	0	36,36	0	0
2. От 15 до 150 кВт - всего	5	0	0	362	0	0	455,77	0	0
в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	1	1	0	400	500	0	356,07	358	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5. От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в том числе 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.

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

### 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	200	0	0	1 837,8	0	0
	в том числе льготная категория *	179			1 698,0	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	20	0	0	1 374,0	0	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	8	2	0	2 835,0	850,0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	2	0	0	2 693,0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	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.