

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение**

**АО «Коми коммунальные технологии»**

**на 2016 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	Полозов Владимир Игоревич
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 2016 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	908,03	908,03	908,03	908,03
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	275,88	275,88	275,88	275,88
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	236,23	236,23	236,23	236,23
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	29,25	29,25	29,25	29,25
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	366,67	366,67	366,67	366,67
C <sub>2.1</sub> *	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	рублей/км в цена 2001 года				
1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ		172 190,20	344 380,40	172 190,20	344 380,40
1.2	Строительство ВЛ-10 кВ		182 647,77	365 295,54	182 647,77	365 295,54
1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)		239 469,85	478 939,70	239 469,85	478 939,70
1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)		297 465,05	594 930,11	297 465,05	594 930,11
C <sub>3.1</sub> *	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	рублей/км в ценах 2001 года				
2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)		505 631,73	1 011 263,46	505 631,73	1 011 263,46
2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)		926 634,06	1 853 268,11	926 634,06	1 853 268,11

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	
2.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)		519 548,22	1 039 096,44	519 548,22	1 039 096,44
2.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)		954 195,08	1 908 390,16	954 195,08	1 908 390,16
2.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)		529 119,16	1 058 238,33	529 119,16	1 058 238,33
2.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)		974 818,91	1 949 637,81	974 818,91	1 949 637,81
2.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)		545 068,57	1 090 137,14	545 068,57	1 090 137,14
2.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)		1 005 348,03	2 010 696,06	1 005 348,03	2 010 696,06
2.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)		559 402,11	1 118 804,23	559 402,11	1 118 804,23
2.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)		1 034 014,55	2 068 029,09	1 034 014,55	2 068 029,09
2.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)		587 933,23	1 175 866,45	587 933,23	1 175 866,45
2.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)		1 090 853,18	2 181 706,37	1 090 853,18	2 181 706,37
2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		293 657,02	587 314,03	293 657,02	587 314,03
2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		434 266,08	868 532,16	434 266,08	868 532,16
2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		630 032,67	1 260 065,34	630 032,67	1 260 065,34
2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70		300 275,60	600 551,21	300 275,60	600 551,21
2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70		447 503,71	895 007,43	447 503,71	895 007,43
2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70		656 235,41	1 312 470,83	656 235,41	1 312 470,83
2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х95		322 053,52	644 107,04	322 053,52	644 107,04
2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95		491 171,34	982 342,67	491 171,34	982 342,67
2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95		743 618,91	1 487 237,83	743 618,91	1 487 237,83
2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х120		340 109,88	680 219,75	340 109,88	680 219,75
2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120		521 853,66	1 043 707,32	521 853,66	1 043 707,32
2.24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120		815 929,90	1 631 859,80	815 929,90	1 631 859,80
2.25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х150		369 418,52	738 837,04	369 418,52	738 837,04
2.26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150		585 789,09	1 171 578,17	585 789,09	1 171 578,17
2.27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150		932 742,62	1 865 485,24	932 742,62	1 865 485,24
2.28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х185		382 667,56	765 335,12	382 667,56	765 335,12
2.29	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185		612 287,39	1 224 574,79	612 287,39	1 224 574,79
2.30	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185		985 739,01	1 971 478,01	985 739,01	1 971 478,01
2.31	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х240		401 443,27	802 886,53	401 443,27	802 886,53
2.32	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240		649 838,70	1 299 677,40	649 838,70	1 299 677,40
2.33	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240		1 060 276,04	2 120 552,07	1 060 276,04	2 120 552,07
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 кабелем АПвБШв 4х16-4х50 (укладка двух труб в одном проколе)		1 423 851,44	2 847 702,89	1 423 851,44	2 847 702,89
3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х70 (укладка двух труб в одном проколе)		1 429 364,42	2 858 728,85	1 429 364,42	2 858 728,85
3.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)		1 474 936,86	2 949 873,72	1 474 936,86	2 949 873,72
3.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х16-4х50		1 306 457,29	2 612 914,57	1 306 457,29	2 612 914,57

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	
3.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x70		1 321 165,11	2 642 330,22	1 321 165,11	2 642 330,22
3.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x95		1 344 511,09	2 689 022,18	1 344 511,09	2 689 022,18
3.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x120		1 571 140,24	3 142 280,48	1 571 140,24	3 142 280,48
3.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x150		1 605 173,04	3 210 346,08	1 605 173,04	3 210 346,08
3.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x185		1 746 608,69	3 493 217,37	1 746 608,69	3 493 217,37
3.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4x240		1 764 493,02	3 528 986,04	1 764 493,02	3 528 986,04
3.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)		1 803 321,27	3 606 642,54	1 803 321,27	3 606 642,54
3.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x95)		1 831 770,14	3 663 540,27	1 831 770,14	3 663 540,27
3.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)		1 841 123,54	3 682 247,08	1 841 123,54	3 682 247,08
3.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x150)		2 034 599,98	4 069 199,95	2 034 599,98	4 069 199,95
3.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)		2 067 588,88	4 135 177,76	2 067 588,88	4 135 177,76
3.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x240)		2 099 405,56	4 198 811,12	2 099 405,56	4 198 811,12
C <sub>4i</sub> *	<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>				
4.1	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4		1 868,16	3 736,32	1 868,16	3 736,32
4.2	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4		1 202,41	2 404,82	1 202,41	2 404,82
4.3	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		785,53	1 571,07	785,53	1 571,07
4.4	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		513,45	1 026,90	513,45	1 026,90
4.5	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4		2 241,06	4 482,13	2 241,06	4 482,13
4.6	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4		1 465,60	2 931,20	1 465,60	2 931,20
4.7	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		958,03	1 916,06	958,03	1 916,06
4.8	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		638,19	1 276,39	638,19	1 276,39
4.9	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4		424,36	848,72	424,36	848,72
4.10	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4		398,27	796,54	398,27	796,54
4.11	Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4		214,58	429,15	214,58	429,15
4.12	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4		169,86	339,72	169,86	339,72
4.13	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4		129,92	259,84	129,92	259,84
4.14	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4		131,66	263,33	131,66	263,33
4.15	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4		113,80	227,59	113,80	227,59
4.16	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4		4 325,32	8 650,64	4 325,32	8 650,64
4.17	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4		2 833,21	5 666,41	2 833,21	5 666,41
4.18	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4		1 853,84	3 707,67	1 853,84	3 707,67
4.19	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4		1 237,19	2 474,37	1 237,19	2 474,37
4.20	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4		816,54	1 633,07	816,54	1 633,07
4.21	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4		571,07	1 142,14	571,07	1 142,14
4.22	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4		419,79	839,57	419,79	839,57
4.23	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4		338,46	676,91	338,46	676,91
4.24	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4		256,52	513,04	256,52	513,04
4.25	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4		260,63	521,27	260,63	521,27
4.26	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4		225,27	450,53	225,27	450,53

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизованные 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	
4.27	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		15 726,80	31 453,59	15 726,80	31 453,59
4.28	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		9 954,32	19 908,65	9 954,32	19 908,65
4.29	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4		6 252,22	12 504,44	6 252,22	12 504,44
4.30	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4		4 370,69	8 741,38	4 370,69	8 741,38
4.31	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4		2 750,26	5 500,52	2 750,26	5 500,52
4.32	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4		1 877,41	3 754,83	1 877,41	3 754,83
4.33	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4		1 460,91	2 921,83	1 460,91	2 921,83
4.34	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4		1 211,09	2 422,17	1 211,09	2 422,17
4.35	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4		1 093,03	2 186,07	1 093,03	2 186,07
4.36	Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4		19 320,37	38 640,73	19 320,37	38 640,73
4.37	Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4		12 914,91	25 829,81	12 914,91	25 829,81
4.38	Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-10/10/0,4		8 187,92	16 375,84	8 187,92	16 375,84
4.39	Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4		5 609,50	11 219,00	5 609,50	11 219,00
4.40	Строительство 2БКТПб-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4		3 561,67	7 123,34	3 561,67	7 123,34
4.41	Строительство 2БКТПб-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4		2 327,72	4 655,44	2 327,72	4 655,44
4.42	Строительство 2БКТПб-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4		1 634,58	3 269,16	1 634,58	3 269,16
4.43	Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4		1 378,26	2 756,51	1 378,26	2 756,51
4.44	Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4		1 362,38	2 724,76	1 362,38	2 724,76
4.45	Установка ЩО-70		206,93	413,85	206,93	413,85
4.46	Установка КСО		170,33	340,66	170,33	340,66

\* Ставки платы C<sub>2</sub>, C<sub>3</sub> и C<sub>4</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	160 093,24	580,30	275,88	
по временной схеме	160 093,24	580,30	275,88	
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			1 473,17	2 946,34
Строительство ВЛ-10 кВ			1 320,36	2 640,72
Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)			2 048,78	4 097,56
Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)			2 150,37	4 300,74
<b>Строительство кабельных линий в траншеях</b>				
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			3 174,05	6 348,10
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			5 816,84	11 633,69
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			3 261,41	6 522,81
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			5 989,86	11 979,71
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			3 321,49	6 642,98
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			6 119,32	12 238,64
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			3 421,61	6 843,22
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			6 310,96	12 621,92
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			3 511,59	7 023,17
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			6 490,91	12 981,83
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			3 690,69	7 381,37
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			6 847,71	13 695,42
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			2 095,66	4 191,32
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			3 099,11	6 198,21
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			4 496,18	8 992,36
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70			2 142,89	4 285,79
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70			3 193,58	6 387,15
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70			4 683,17	9 366,35

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95			2 298,31	4 596,62
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95			3 505,21	7 010,41
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95			5 306,78	10 613,56
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120			2 427,17	4 854,34
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120			3 724,17	7 448,34
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120			5 822,82	11 645,64
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150			2 636,33	5 272,65
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150			4 180,44	8 360,88
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150			6 656,45	13 312,89
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185			2 730,88	5 461,76
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185			4 369,54	8 739,09
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185			7 034,65	14 069,30
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240			2 864,87	5 729,74
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240			4 637,52	9 275,05
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240			7 566,58	15 133,16
	<b>Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения</b>				
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х16-4х50 (укладка двух труб в одном проколе)			15 430,37	30 860,74
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х70 (укладка двух труб в одном проколе)			15 490,12	30 980,23
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)			15 983,99	31 967,97
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х16-4х50			14 158,16	28 316,33
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х70			14 317,55	28 635,10
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х95			14 570,55	29 141,11
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х120			17 026,55	34 053,10
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х150			17 395,36	34 790,73
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х185			18 928,11	37 856,22
	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х240			19 121,93	38 243,85
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х70)			6 965,49	13 930,98
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х95)			7 075,38	14 150,75
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х120)			7 111,50	14 223,01
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х150)			7 858,82	15 717,65
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х185)			7 986,25	15 972,49
	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х240)			8 109,14	16 218,28
	<b>Строительство подстанций</b>				
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			13 041,39	26 082,77
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			8 393,87	16 787,74
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			5 483,71	10 967,42
	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			3 584,33	7 168,67

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			15 644,60	31 289,19
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			10 231,19	20 462,39
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			6 687,89	13 375,78
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			4 455,16	8 910,32
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			2 962,41	5 924,81
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			2 780,28	5 560,56
Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4			1 497,93	2 995,86
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4			1 185,77	2 371,53
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4			906,96	1 813,92
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4			919,12	1 838,24
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4			794,40	1 588,79
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4			30 194,53	60 389,05
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4			19 778,28	39 556,56
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			12 941,41	25 882,82
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			8 636,65	17 273,30
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4			5 700,14	11 400,27
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			3 986,58	7 973,16
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			2 930,48	5 860,96
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			2 362,72	4 725,45
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			1 790,74	3 581,49
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			1 819,44	3 638,89
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			1 572,55	3 145,11
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			109 786,88	219 573,76
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			69 489,94	138 979,88
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			43 646,00	87 292,01
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			30 511,26	61 022,53
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГ-400/10/0,4			19 199,25	38 398,50
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГ-630/10/0,4			13 106,00	26 211,99
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4			10 198,47	20 396,94
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4			8 454,45	16 908,91
Строительство БКТПБ с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4			7 630,35	15 260,69
Строительство 2БКТПБ-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			134 873,17	269 746,33
Строительство 2БКТПБ-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			90 157,41	180 314,82



Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
	Строительство 2БКТП6-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-10/10/0,4			57 158,90	114 317,79
	Строительство 2БКТП6-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			39 159,24	78 318,49
	Строительство 2БКТП6-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			24 863,58	49 727,15
	Строительство 2БКТП6-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			16 249,55	32 499,10
	Строительство 2БКТП6-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			11 410,82	22 821,63
	Строительство 2БКТП6-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			9 621,45	19 242,89
	Строительство 2БКТП6-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			9 510,63	19 021,26
	Установка ЩО-70			1 444,53	2 889,06
	Установка КСО			1 189,07	2 378,14
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
	по постоянной схеме	137 084,92	580,30	236,23	
	по временной схеме	137 084,92	580,30	236,23	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
	по постоянной схеме	16 972,59	580,30	29,25	
	по временной схеме	16 972,59	580,30	29,25	
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	212 778,29	580,30	366,67	
	по временной схеме	212 778,29	580,30	366,67	

\* 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 (2015 год)		Плановые показатели на следующий период (2016 год)	
		Всего (без НДС)	на 1 кВт	Всего (без НДС)	на 1 кВт
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	0,00	0,00	526 929,04	908,03
	в том числе:				
	вспомогательные материалы			87 429,30	150,66
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда			137 351,34	236,69
	отчисления на страховые взносы			41 480,11	71,48
	прочие расходы - всего			239 739,73	413,13
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций			1 553,28	2,68
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	0,00	0,00	238 186,45	410,45
	в том числе:				
	услуги связи			185,94	0,32
	расходы на охрану и пожарную безопасность			4 118,65	7,10
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги			366,59	0,63
	плата за аренду имущества			6 039,37	10,41
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией			227 475,89	391,99
	внебюджетные расходы - всего	0,00	0,00	20 928,56	36,07
	в том числе:				
	расходы на услуги банков				
	процент за пользование кредитом				
	прочие обоснованные расходы				
	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)	0,00	0,00	526 929,04	908,03

**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)		
	ЩО	2 294 769,94	1398
	КСО	499 175,00	230
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

\* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания" и ООО "Энерготрейд"

**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	41 041 113,16	10,202	5926,8
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		7,172	4636,8
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		3,03	1290
	1-20 кВ	26 476 305,90	3,712	3378
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		2,298	1689
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		1,414	1689
	35 кВ		-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	1 077 303,91	0,358	196
	1-20 кВ	4 386 923,94	0,926	600
	35 кВ		-	-

\* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания" и ООО "Энерготрейд"

## ИНФОРМАЦИЯ

### 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  в том числе льготная категория *									
2. От 15 до 150 кВт - всего  в том числе льготная категория **									
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего  в том числе по индивиду- дуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего  в том числе по индивиду- дуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего  в том числе по индивиду- дуальному проекту									
6. Объекты генерации									

\* 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 в том числе льготная категория *						
2. От 15 до 150 кВт - всего в том числе льготная категория **						
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
5. От 8900 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту						
6. Объекты генерации						

\* 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.