

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение
ООО «АТЭК74» на **2017** год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «АТЭК74»
2. Сокращенное наименование: ООО «АТЭК74»
3. Место нахождения: 454016, Челябинская обл., Челябинск г. Университетская
Набережная ул., дом № 28, корпус А, оф. 21.
4. Адрес юридического лица: 454016, Челябинская обл., Челябинск г.
Университетская Набережная ул., дом № 28, корпус А, оф. 21
5. ИНН: 7447255594
6. КПП: 744701001
7. Ф.И.О. руководителя: Федор Александрович Рябцев
8. Адрес электронной почты: ooo.atek74@gmail.com
9. Контактный телефон: +7 (351) 223-85-45, +7 919 123 85 45
10. Факс: +7 (351) 281-30-80

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 **ООО "АТЭК74"**

(наименование сетевой организации)

на **2017** год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
		по постоянной схеме	по временной схеме
C ₁ 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	133,36	133,36
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	36,11	36,11
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	38,37	38,37
C _{1.3} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/кВт	30,82	30,82
C _{1.4} 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")	рублей/кВт	28,06	28,06

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, связанным с устройством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей (в ценах ФЕР-2001г.)

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
1	$C_{2(1кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 1кВ в расчете 1 км линий		
1.1.	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
1.1.1	сечение 16 мм ²	руб./км	140 575,89	70 287,95
1.1.2	сечение 25 мм ²	руб./км	146 467,62	73 233,81
1.1.3	сечение 35 мм ²	руб./км	149 396,87	74 698,44
1.1.4	сечение 50 мм ²	руб./км	155 372,95	77 686,48
1.1.5	сечение 70 мм ²	руб./км	160 032,65	80 016,33
1.1.6	сечение 95 мм ²	руб./км	165 155,01	82 577,51
1.2.	- прокладка воздушной линии изолированным проводом			
1.2.1	сечение 35 мм ² и менее	руб./км	173 799,62	86 899,81
1.2.2	сечение 50 мм ²	руб./км	184 767,69	92 383,85
1.2.3	сечение 70 мм ²	руб./км	200 260,00	100 130,00
1.2.4	сечение 95 мм ²	руб./км	206 338,32	103 169,16
1.2.5	сечение 120 мм ²	руб./км	222 646,01	111 323,01
2	$C_{2(6-10кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
2.1	- порокладка воздушной линии неизолированным проводом			
2.1.1	сечение 35 мм ² и менее	руб./км	158 419,78	79 209,89
2.1.2	сечение 50 мм ²	руб./км	164 186,26	82 093,13
2.1.3	сечение 70 мм ²	руб./км	172 915,22	86 457,61
2.1.4	сечение 95 мм ²	руб./км	185 273,79	92 636,90
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом			
2.2.1	сечение 50 мм ² и менее	руб./км	180 800,68	90 400,34
2.2.2	сечение 70 мм ²	руб./км	194 232,80	97 116,40
2.2.3	сечение 95 мм ²	руб./км	211 105,38	105 552,69
2.2.4	сечение 120 мм ²	руб./км	233 090,10	116 545,05
3	$C_{3(1кВ)}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4кВ в расчете на 1 км линий		

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
3.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами марки:			
3.1.1	сечение 10 мм2	руб./км	160 348,28	80 174,14
3.1.2	сечение 16 мм2	руб./км	165 397,40	82 698,70
3.1.3	сечение 25 мм2	руб./км	169 967,74	84 983,87
3.1.4	сечение 35 мм2	руб./км	173 985,30	86 992,65
3.1.5	сечение 50 мм2	руб./км	186 049,52	93 024,76
3.1.6	сечение 70 мм2	руб./км	195 685,17	97 842,59
3.1.7	сечение 95 мм2	руб./км	208 880,42	104 440,21
3.1.8	сечение 120 мм2	руб./км	221 520,56	110 760,28
3.1.9	сечение 150 мм2	руб./км	232 596,59	116 298,30
3.1.10	сечение 185 мм2	руб./км	244 226,42	122 113,21
3.1.11	сечение 240 мм2	руб./км	256 437,74	128 218,87
3.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами марки:			
3.2.1	сечение 10 мм2	руб./км	219 799,75	109 899,87
3.2.2	сечение 16 мм2	руб./км	235 738,13	117 869,06
3.2.3	сечение 25 мм2	руб./км	262 699,92	131 349,96
3.2.4	сечение 35 мм2	руб./км	292 939,12	146 469,56
3.2.5	сечение 50 мм2	руб./км	351 509,37	175 754,68
3.2.6	сечение 70 мм2	руб./км	405 867,77	202 933,89
3.2.7	сечение 95 мм2	руб./км	480 047,96	240 023,98
3.2.8	сечение 120 мм2	руб./км	552 731,69	276 365,84
3.2.9	сечение 150 мм2	руб./км	630 114,12	315 057,06
3.2.10	сечение 185 мм2	руб./км	718 330,10	359 165,05
3.2.11	сечение 240 мм2	руб./км	818 896,31	409 448,16
3.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.3.1	сечение 10 мм2	руб./км	295 018,44	147 509,22
3.3.2	сечение 16 мм2	руб./км	305 847,56	152 923,78
3.3.3	сечение 25 мм2	руб./км	315 166,35	157 583,17
3.3.4	сечение 35 мм2	руб./км	323 717,24	161 858,62
3.3.5	сечение 50 мм2	руб./км	341 670,18	170 835,09
3.3.6	сечение 70 мм2	руб./км	361 526,65	180 763,32
3.3.7	сечение 95 мм2	руб./км	389 089,80	194 544,90
3.3.8	сечение 120 мм2	руб./км	414 920,57	207 460,29
3.3.9	сечение 150 мм2	руб./км	430 303,69	215 151,85
3.3.10	сечение 185 мм2	руб./км	451 818,88	225 909,44
3.3.11	сечение 240 мм2	руб./км	474 409,82	237 204,91
3.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами марки:			
3.4.1	сечение 10 мм2	руб./км	308 044,46	154 022,23
3.4.2	сечение 16 мм2	руб./км	332 116,24	166 058,12
3.4.3	сечение 25 мм2	руб./км	386 255,29	193 127,64
3.4.4	сечение 35 мм2	руб./км	436 554,89	218 277,44
3.4.5	сечение 50 мм2	руб./км	513 820,31	256 910,15
3.4.6	сечение 70 мм2	руб./км	640 539,66	320 269,83
3.4.7	сечение 95 мм2	руб./км	766 740,44	383 370,22
3.4.8	сечение 120 мм2	руб./км	909 090,79	454 545,39
3.4.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	582 855,56
3.4.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	664 455,34
3.4.11	сечение 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	757 479,09
3.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.5.1	сечение 10 мм2	руб./км	977 373,49	488 686,74
3.5.2	сечение 16 мм2	руб./км	987 319,08	493 659,54
3.5.3	сечение 25 мм2	руб./км	999 554,46	499 777,23

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
3.5.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	510 416,69
3.5.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	537 396,99
3.5.6	сечение 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	594 109,95
3.5.7	сечение 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	690 061,72
3.5.8	сечение 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	80 874,05
3.5.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	856 935,23
3.5.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	916 920,70
3.5.11	сечение 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	981 105,14
3.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
3.6.1	сечение 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	694 803,22
3.6.2	сечение 16 мм2	руб./км	1 440 772,12	720 361,06
3.6.3	сечение 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	731 520,93
3.6.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	749 180,13
3.6.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	937 938,09
3.6.6	сечение 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	1 279 858,06
3.6.7	сечение 95 мм2	руб./км	3 669 851,61	1 834 925,81
3.6.8	сечение 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	3 161 042,40
3.6.9	сечение 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	3 951 303,00
3.6.10	сечение 185 мм2	руб./км	9 878 257,50	4 939 128,75
3.6.11	сечение 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	6 173 910,94
3.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.7.1	сечение 10 мм2	руб./км	854 189,84	427 094,92
3.7.2	сечение 16 мм2	руб./км	870 245,66	435 122,83
3.7.3	сечение 25 мм2	руб./км	907 642,77	453 821,38
3.7.4	сечение 35 мм2	руб./км	992 688,79	496 344,39
3.7.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	515 092,81
3.7.6	сечение 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	594 035,61
3.7.7	сечение 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	711 652,01
3.7.8	сечение 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	825 847,81
3.7.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	908 432,60
3.7.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	999 275,85
3.7.11	сечение 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	1 099 203,44
3.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
3.8.1	сечение 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	616 214,59
3.8.2	сечение 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	649 473,08
3.8.3	сечение 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	699 385,75
3.8.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	750 515,08
3.8.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	973 800,75
3.8.6	сечение 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	1 451 556,28
3.8.7	сечение 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	2 120 735,15
3.8.8	сечение 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	3 133 229,43
3.8.9	сечение 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	3 979 201,38
3.8.10	сечение 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	5 053 585,75
3.8.11	сечение 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	6 418 053,91

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
4	C ₃ (6-10кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 6-10кВ в расчете на 1 км линий		
4.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой			
4.1.1	сечение 35 мм ²	руб./км	533 130,15	266 565,07
4.1.2	сечение 50 мм ²	руб./км	550 572,67	275 286,34
4.1.3	сечение 70 мм ²	руб./км	604 725,59	302 362,80
4.1.4	сечение 95 мм ²	руб./км	671 381,78	335 690,89
4.1.5	сечение 120 мм ²	руб./км	691 079,18	345 539,59
4.1.6	сечение 150 мм ²	руб./км	777 396,96	388 698,48
4.1.7	сечение 185 мм ²	руб./км	809 728,85	404 864,43
4.1.8	сечение 240 мм ²	руб./км	857 904,55	428 952,28
4.1.9	сечение 300 мм ²	руб./км	916 543,39	458 271,69
4.1.10	сечение 400 мм ²	руб./км	1 052 122,56	526 061,28
4.1.11	сечение 500 мм ²	руб./км	1 157 040,13	578 520,06
4.1.12	сечение 630 мм ²	руб./км	1 376 562,90	688 281,45
4.1.13	сечение 800 мм ²	руб./км	1 370 180,04	685 090,02
4.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой			
4.2.1	сечение 35 мм ²	руб./км	564 632,27	282 316,13
4.2.2	сечение 50 мм ²	руб./км	618 889,30	309 444,65
4.2.3	сечение 70 мм ²	руб./км	726 939,03	363 469,51
4.2.4	сечение 95 мм ²	руб./км	862 426,83	431 213,41
4.2.5	сечение 120 мм ²	руб./км	952 562,85	476 281,43
4.2.6	сечение 150 мм ²	руб./км	1 110 380,87	555 190,43
4.2.7	сечение 185 мм ²	руб./км	1 248 025,33	624 012,66
4.2.8	сечение 240 мм ²	руб./км	1 464 609,75	732 304,88
4.2.9	сечение 300 мм ²	руб./км	1 698 849,91	849 424,96
4.2.10	сечение 400 мм ²	руб./км	2 085 614,44	1 042 807,22
4.2.11	сечение 500 мм ²	руб./км	2 508 887,43	1 254 443,71
4.2.12	сечение 630 мм ²	руб./км	3 118 417,45	1 559 208,72
4.2.13	сечение 800 мм ²	руб./км	3 805 102,25	1 902 551,12
4.3	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.3.1	сечение 16 мм ²	руб./км	1 011 951,74	505 975,87
4.3.2	сечение 25 мм ²	руб./км	1 028 882,37	514 441,19
4.3.3	сечение 35 мм ²	руб./км	1 052 348,00	527 601,74
4.3.4	сечение 50 мм ²	руб./км	1 115 038,89	557 519,45
4.3.5	сечение 70 мм ²	руб./км	1 236 536,94	618 268,47
4.3.6	сечение 95 мм ²	руб./км	1 435 841,85	717 920,92
4.3.7	сечение 120 мм ²	руб./км	1 658 252,89	829 126,45
4.3.8	сечение 150 мм ²	руб./км	2 055 359,30	1 027 679,65
4.3.9	сечение 185 мм ²	руб./км	2 106 868,18	1 053 434,09
4.3.10	сечение 240 мм ²	руб./км	2 279 065,58	1 139 532,79
4.4	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами марки:			
4.4.1	сечение 16 мм ²	руб./км	1 570 257,59	785 128,80
4.4.2	сечение 25 мм ²	руб./км	1 629 595,73	814 797,86
4.4.3	сечение 35 мм ²	руб./км	1 715 347,49	857 673,75
4.4.4	сечение 50 мм ²	руб./км	2 145 482,49	1 072 741,25

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
4.4.5	сечение 70 мм ²	руб./км	2 726 801,96	1 363 400,98
4.4.6	сечение 95 мм ²	руб./км	3 928 425,27	1 964 212,64
4.4.7	сечение 120 мм ²	руб./км	6 623 794,55	3 311 897,28
4.4.8	сечение 150 мм ²	руб./км	8 478 457,03	4 239 228,51
4.4.9	сечение 185 мм ²	руб./км	10 852 424,99	5 426 212,50
4.4.10	сечение 240 мм ²	руб./км	13 891 103,99	6 945 552,00
4.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.5.1	сечение 16 мм ²	руб./км	1 181 836,23	590 918,11
4.5.2	сечение 25 мм ²	руб./км	1 255 711,11	627 855,55
4.5.3	сечение 35 мм ²	руб./км	1 294 441,06	647 220,53
4.5.4	сечение 50 мм ²	руб./км	1 458 103,77	729 051,88
4.5.5	сечение 70 мм ²	руб./км	1 693 686,93	846 843,46
4.5.6	сечение 95 мм ²	руб./км	2 034 774,25	1 017 387,12
4.5.7	сечение 120 мм ²	руб./км	2 380 915,32	1 190 457,66
4.5.8	сечение 150 мм ²	руб./км	2 910 425,22	1 455 212,61
4.5.9	сечение 185 мм ²	руб./км	3 290 658,82	1 645 329,41
4.5.10	сечение 240 мм ²	руб./км	3 729 652,33	1 864 826,17
4.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами марки:			
4.6.1	сечение 16 мм ²	руб./км	2024319,83	1012159,91
4.6.2	сечение 25 мм ²	руб./км	2243099,57	1121549,79
4.6.3	сечение 35 мм ²	руб./км	2432632,36	1216316,18
4.6.4	сечение 50 мм ²	руб./км	3048865,46	1524432,73
4.6.5	сечение 70 мм ²	руб./км	3989417,15	1994708,57
4.6.6	сечение 95 мм ²	руб./км	5601527,15	2800763,58
4.6.7	сечение 120 мм ²	руб./км	8663518,46	4331759,23
4.6.8	сечение 150 мм ²	руб./км	11089303,62	5544651,81
4.6.9	сечение 185 мм ²	руб./км	14194308,64	7097154,32
4.6.10	сечение 240 мм ²	руб./км	18168715,06	9084357,53
5	C _{4.1} (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)		
5.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1135,68	567,84
5.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	309,18
5.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,5	154,25
6	C _{4.2} (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа			
6.1.1	мощностью 1 х 25 кВА	руб./кВт	5 695,569	2 847,78
6.1.2	мощностью 1 х 40 кВА	руб./кВт	3 637,117	1 818,56
6.1.3	мощностью 1 х 63 кВА	руб./кВт	2 389,992	1 195,00
6.1.4	мощностью 1 х 100 кВА	руб./кВт	1 892,627	946,31

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)	
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств свыше 150 кВт
1	2	3	4	5
6.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 250,601	625,30
6.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	868,483	434,24
6.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	614,658	307,33
6.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	498,003	249,00
6.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	395,989	197,99
6.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 361,987	680,99
6.1.11	мощностью 2x 160 кВА	руб./кВт	912,736	456,37
6.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	646,503	323,25
6.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	451,044	225,52
6.1.14	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	364,639	182,32
6.1.15	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	634,887	317,44
6.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов			
6.1.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	2 618,67
6.1.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	1 724,59
6.1.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	1 116,56
6.1.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	752,80
6.1.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	503,00
6.1.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	689,56	344,78
6.1.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	503,23	251,61
6.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели)			
6.3.1	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	747,88
6.3.2	мощностью 2x 1000 кВА	руб./кВт	1 198,48	599,24
6.3.3	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 236,93	618,46
6.3.4	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 026,32	513,16
6.3.5	мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	700,14	350,07
7	C _{4.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения до 35 кВ и выше (ПС)		
7.1	ПС-35/110кВ	руб./кВт	1 765,63	882,82

**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:	x	x	x
	по постоянной схеме	64 819,56	1 795	36,11
	по временной схеме	64 819,56	1 795	36,11
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 147 017,72	1 795	639,01
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	x	x	x
	строительство воздушных линий	x	x	x
	строительство кабельных линий	7 374 704,54	1 795	4 108,47
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	16 202 739,67	1 795	9 026,60
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	x	x	x
	по постоянной схеме	68 866,10	1 795	38,37
	по временной схеме	68 866,10	1 795	38,37
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:	x	x	x
	по постоянной схеме	55 312,82	1 795	30,82
	по временной схеме	55 312,82	1 795	30,82
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:	x	x	x
	по постоянной схеме	50 359,70	1 795	28,06
	по временной схеме	50 359,70	1 795	28,06

РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации
на технологическое присоединение

(тыс. рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период на 2016	Плановые показатели на следующий период на 2017
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	239,36	182,69
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	x	x
	энергия на хозяйственные нужды	x	x
	оплата труда	183,84	127,52
	отчисления на страховые взносы	55,52	55,17
	прочие расходы - всего	x	x
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	x	x
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	x	x
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	x	x
	в том числе:		
	услуги связи	x	x
	расходы на охрану и пожарную безопасность	x	x
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	x	x
	плата за аренду имущества	x	x
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	x	x
	внерезидентные расходы - всего	x	x
	в том числе:		
	расходы на услуги банков	x	x
	процент за пользование кредитом	x	x
	прочие обоснованные расходы	x	x
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)	x	x
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	24 724,47	18 870,48
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	x	x
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	24 963,83	19 053,17

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)	х	х
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	16 202,74	1 795
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	х	х

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:	7 374,70	0,16	1 795
	0,4 кВ	6 915,04	0,15	1 795
	1 - 20 кВ	459,67	0,02	1 795
	35 кВ	х	х	х
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	х	х	х
	0,4 кВ	х	х	х
	1 - 20 кВ	х	х	х
	35 кВ	х	х	х

