

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ  
о расходах за технологическое присоединение  
ООО "АТЭК74" на 2018 год

1. Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "АТЭК74"
2. Сокращенное наименование	ООО "АТЭК74"
3. Место нахождения	454100, г. Челябинск, ул. Аношкина, 12 (офис 402)
4. Адрес юридического лица	454100, г. Челябинск, ул. Аношкина, 12 (офис 402)
5. ИНН	7447255594
6. КПП	744801001
7. Ф.И.О. руководителя	Резниченко Алексей Васильевич
8. Адрес электронной почты	<a href="mailto:ooo.atek74@gmail.com">ooo.atek74@gmail.com</a>
9. Контактный телефон	(351) 778-65-59; (351) 223-85-45
10. Факс	(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 2018 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)	
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	414,21	414,21
C <sub>1.1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	186,39	186,39
C <sub>1.2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	124,26	124,26
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/кВт	20,71	20,71
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	82,84	82,84
C <sub>2 (1кВ)</sub>	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 <sup>2</sup>	руб./км	140 575,89	140 575,89
1.1.2	сечение 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	146 467,62	146 467,62
1.1.3	сечение 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	149 396,87	149 396,87
1.1.4	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	155 372,95	155 372,95
1.1.5	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	160 032,65	160 032,65

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)	
1.1.6	сечение 95 мм2	руб./км	165 155,01	165 155,01
1.2.	- прокладка воздушной линии изолированным проводом			
1.2.1	сечение 35 мм2 и менее	руб./км	173 799,62	173 799,62
1.2.2	сечение 50 мм2	руб./км	184 767,69	184 767,69
1.2.3	сечение 70 мм2	руб./км	200 260,00	200 260,00
1.2.4	сечение 95 мм2	руб./км	206 338,32	206 338,32
1.2.5	сечение 120 мм2	руб./км	222 646,01	222 646,01
C <sub>2</sub> (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	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом			
2.1.1	сечение 35 мм2 и менее	руб./км	158 419,78	158 419,78
2.1.2	сечение 50 мм2	руб./км	164 186,26	164 186,26
2.1.3	сечение 70 мм2	руб./км	172 915,22	172 915,22
2.1.4	сечение 95 мм2	руб./км	185 273,79	185 273,79
2.2	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом			
2.2.1	сечение 50 мм2 и менее	руб./км	180 800,68	180 800,68
2.2.2	сечение 70 мм2	руб./км	194 232,80	194 232,80
2.2.3	сечение 95 мм2	руб./км	211 105,38	211 105,38
2.2.4	сечение 120 мм2	руб./км	233 090,10	233 090,10
2.3	- прокладка воздушной линии изолированным самонесущим проводом в двухцепном исполнении			
2.2.1	сечение 50 мм2 и менее	руб./км	205 177,24	205 177,24
2.2.2	сечение 70 мм2	руб./км	220 420,36	220 420,36
2.2.3	сечение 95 мм2	руб./км	239 567,79	239 567,79
2.2.4	сечение 120 мм2	руб./км	264 516,62	264 516,62
C <sub>2</sub> (35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения до 35кВ в расчете на 1 км линий			
3.1	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в одноцепном исполнении			
3.1.1	сечение 70 мм2 и менее	руб./км	1 996 418,73	1 996 418,73
3.1.2	сечение 95 мм2	руб./км	1 996 418,73	1 996 418,73
3.1.3	сечение 120 мм2	руб./км	1 996 418,73	1 996 418,73
3.1.4	сечение 150 мм2	руб./км	1 996 418,73	1 996 418,73
3.2	- прокладка воздушной линии неизолированным проводом в двухцепном исполнении			
3.2.1	сечение 70 мм2 и менее	руб./км	2 211 570,25	2 211 570,25
3.2.2	сечение 95 мм2	руб./км	2 211 570,25	2 211 570,25
3.2.3	сечение 120 мм2	руб./км	2 211 570,25	2 211 570,25
3.2.4	сечение 150 мм2	руб./км	2 211 570,25	2 211 570,25
C <sub>2</sub> (110кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий			
4.1	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в одноцепном исполнении			
4.1.1	сечение 70 мм2 и менее	руб./км	2 064 022,04	2 064 022,04
4.1.2	сечение 95 мм2	руб./км	2 064 022,04	2 064 022,04
4.1.3	сечение 120 мм2	руб./км	2 064 022,04	2 064 022,04
4.1.4	сечение 150 мм2	руб./км	2 064 022,04	2 064 022,04
4.1.5	сечение 185 мм2	руб./км	2 277 796,14	2 277 796,14
4.1.6	сечение 240 мм2	руб./км	2 277 796,14	2 277 796,14
4.2	- прокладка воздушной линии изолированным проводом в двухцепном исполнении			
4.2.1	сечение 70 мм2 и менее	руб./км	2 328 209,37	2 328 209,37
4.2.2	сечение 95 мм2	руб./км	2 328 209,37	2 328 209,37
4.2.3	сечение 120 мм2	руб./км	2 328 209,37	2 328 209,37
4.2.4	сечение 150 мм2	руб./км	2 328 209,37	2 328 209,37
4.2.5	сечение 185 мм2	руб./км	2 501 212,12	2 501 212,12
4.2.6	сечение 240 мм2	руб./км	2 501 212,12	2 501 212,12
C <sub>3</sub> (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			
5.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевыми жилами:			
5.1.1	сечение 10 мм2	руб./км	160 348,28	160 348,28
5.1.2	сечение 16 мм2	руб./км	165 397,40	165 397,40
5.1.3	сечение 25 мм2	руб./км	169 967,74	169 967,74
5.1.4	сечение 35 мм2	руб./км	173 985,30	173 985,30
5.1.5	сечение 50 мм2	руб./км	186 049,52	186 049,52

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)
5.1.6	сечение 70 мм2	руб./км	195 685,17	195 685,17
5.1.7	сечение 95 мм2	руб./км	208 880,42	208 880,42
5.1.8	сечение 120 мм2	руб./км	221 520,56	221 520,56
5.1.9	сечение 150 мм2	руб./км	232 596,59	232 596,59
5.1.10	сечение 185 мм2	руб./км	244 226,42	244 226,42
5.1.11	сечение 240 мм2	руб./км	256 437,74	256 437,74
5.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медными жилами:			
5.2.1	сечение 10 мм2	руб./км	219 799,75	219 799,75
5.2.2	сечение 16 мм2	руб./км	235 738,13	235 738,13
5.2.3	сечение 25 мм2	руб./км	262 699,92	262 699,92
5.2.4	сечение 35 мм2	руб./км	292 939,12	292 939,12
5.2.5	сечение 50 мм2	руб./км	351 509,37	351 509,37
5.2.6	сечение 70 мм2	руб./км	405 867,77	405 867,77
5.2.7	сечение 95 мм2	руб./км	480 047,96	480 047,96
5.2.8	сечение 120 мм2	руб./км	552 731,69	552 731,69
5.2.9	сечение 150 мм2	руб./км	630 114,12	630 114,12
5.2.10	сечение 185 мм2	руб./км	718 330,10	718 330,10
5.2.11	сечение 240 мм2	руб./км	818 896,31	818 896,31
5.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевыми жилами:			
5.3.1	сечение 10 мм2	руб./км	295 018,44	295 018,44
5.3.2	сечение 16 мм2	руб./км	305 847,56	305 847,56
5.3.3	сечение 25 мм2	руб./км	315 166,35	315 166,35
5.3.4	сечение 35 мм2	руб./км	323 717,24	323 717,24
5.3.5	сечение 50 мм2	руб./км	341 670,18	341 670,18
5.3.6	сечение 70 мм2	руб./км	361 526,65	361 526,65
5.3.7	сечение 95 мм2	руб./км	389 089,80	389 089,80
5.3.8	сечение 120 мм2	руб./км	414 920,57	414 920,57
5.3.9	сечение 150 мм2	руб./км	430 303,69	430 303,69
5.3.10	сечение 185 мм2	руб./км	451 818,88	451 818,88
5.3.11	сечение 240 мм2	руб./км	474 409,82	474 409,82
5.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медными жилами:			
5.4.1	сечение 10 мм2	руб./км	308 044,46	308 044,46
5.4.2	сечение 16 мм2	руб./км	332 116,24	332 116,24
5.4.3	сечение 25 мм2	руб./км	386 255,29	386 255,29
5.4.4	сечение 35 мм2	руб./км	436 554,89	436 554,89
5.4.5	сечение 50 мм2	руб./км	513 820,31	513 820,31
5.4.6	сечение 70 мм2	руб./км	640 539,66	640 539,66
5.4.7	сечение 95 мм2	руб./км	766 740,44	766 740,44
5.4.8	сечение 120 мм2	руб./км	909 090,79	909 090,79
5.4.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 165 711,12	1 165 711,12
5.4.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 328 910,68	1 328 910,68
5.4.11	сечение 240 мм2	руб./км	1 514 958,18	1 514 958,18
5.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:			
5.5.1	сечение 10 мм2	руб./км	977 373,49	977 373,49
5.5.2	сечение 16 мм2	руб./км	987 319,08	987 319,08
5.5.3	сечение 25 мм2	руб./км	999 554,46	999 554,46
5.5.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 020 833,39	1 020 833,39
5.5.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 074 793,97	1 074 793,97
5.5.6	сечение 70 мм2	руб./км	1 188 219,90	1 188 219,90
5.5.7	сечение 95 мм2	руб./км	1 380 123,44	1 380 123,44
5.5.8	сечение 120 мм2	руб./км	1 601 748,09	1 601 748,09
5.5.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 713 870,46	1 713 870,46
5.5.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 833 841,39	1 833 841,39
5.5.11	сечение 240 мм2	руб./км	1 962 210,29	1 962 210,29
5.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:			
5.6.1	сечение 10 мм2	руб./км	1 389 606,44	1 389 606,44
5.6.2	сечение 16 мм2	руб./км	1 440 772,12	1 440 772,12
5.6.3	сечение 25 мм2	руб./км	1 463 041,87	1 463 041,87
5.6.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 498 360,26	1 498 360,26
5.6.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 875 876,18	1 875 876,18

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)
5.6.6	сечение 70 мм2	руб./км	2 559 716,13	2 559 716,13
5.6.7	сечение 95 мм2	руб./км	3 669 851,61	3 669 851,61
5.6.8	сечение 120 мм2	руб./км	6 322 084,80	6 322 084,80
5.6.9	сечение 150 мм2	руб./км	7 902 606,00	7 902 606,00
5.6.10	сечение 185 мм2	руб./км	9 878 257,50	9 878 257,50
5.6.11	сечение 240 мм2	руб./км	12 347 821,88	12 347 821,88
5.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными:			
5.7.1	сечение 10 мм2	руб./км	854 189,84	854 189,84
5.7.2	сечение 16 мм2	руб./км	870 245,66	870 245,66
5.7.3	сечение 25 мм2	руб./км	907 642,77	907 642,77
5.7.4	сечение 35 мм2	руб./км	992 688,79	992 688,79
5.7.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 030 185,62	1 030 185,62
5.7.6	сечение 70 мм2	руб./км	1 188 071,21	1 188 071,21
5.7.7	сечение 95 мм2	руб./км	1 423 304,01	1 423 304,01
5.7.8	сечение 120 мм2	руб./км	1 651 695,63	1 651 695,63
5.7.9	сечение 150 мм2	руб./км	1 816 865,19	1 816 865,19
5.7.10	сечение 185 мм2	руб./км	1 998 551,71	1 998 551,71
5.7.11	сечение 240 мм2	руб./км	2 198 406,88	2 198 406,88
5.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами в каждую:			
5.8.1	сечение 10 мм2	руб./км	1 232 429,18	1 232 429,18
5.8.2	сечение 16 мм2	руб./км	1 298 946,17	1 298 946,17
5.8.3	сечение 25 мм2	руб./км	1 398 771,51	1 398 771,51
5.8.4	сечение 35 мм2	руб./км	1 501 030,17	1 501 030,17
5.8.5	сечение 50 мм2	руб./км	1 947 601,49	1 947 601,49
5.8.6	сечение 70 мм2	руб./км	2 903 112,56	2 903 112,56
5.8.7	сечение 95 мм2	руб./км	4 241 470,30	4 241 470,30
5.8.8	сечение 120 мм2	руб./км	6 266 458,87	6 266 458,87
5.8.9	сечение 150 мм2	руб./км	7 958 402,76	7 958 402,76
5.8.10	сечение 185 мм2	руб./км	10 107 171,51	10 107 171,51
5.8.11	сечение 240 мм2	руб./км	12 836 107,82	12 836 107,82
C <sub>3</sub> (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			
6.1	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с алюминиевыми жилами:			
6.1.1	сечение 35 мм2	руб./км	533 130,15	533 130,15
6.1.2	сечение 50 мм2	руб./км	550 572,67	550 572,67
6.1.3	сечение 70 мм2	руб./км	604 725,59	604 725,59
6.1.4	сечение 95 мм2	руб./км	671 381,78	671 381,78
6.1.5	сечение 120 мм2	руб./км	691 079,18	691 079,18
6.1.6	сечение 150 мм2	руб./км	777 396,96	777 396,96
6.1.7	сечение 185 мм2	руб./км	809 728,85	809 728,85
6.1.8	сечение 240 мм2	руб./км	857 904,55	857 904,55
4.1.9	сечение 300 мм2	руб./км	916 543,39	916 543,39
6.1.10	сечение 400 мм2	руб./км	1 052 122,56	1 052 122,56
6.1.11	сечение 500 мм2	руб./км	1 157 040,13	1 157 040,13
6.1.12	сечение 630 мм2	руб./км	1 376 562,90	1 376 562,90
6.1.13	сечение 800 мм2	руб./км	1 370 180,04	1 370 180,04
6.2	- подземная прокладка в траншее до 3-х кабелей с медными жилами:			
6.2.1	сечение 35 мм2	руб./км	564 632,27	564 632,27
6.2.2	сечение 50 мм2	руб./км	618 889,30	618 889,30
6.2.3	сечение 70 мм2	руб./км	726 939,03	726 939,03
6.2.4	сечение 95 мм2	руб./км	862 426,83	862 426,83
6.2.5	сечение 120 мм2	руб./км	952 562,85	952 562,85
6.2.6	сечение 150 мм2	руб./км	1 110 380,87	1 110 380,87
6.2.7	сечение 185 мм2	руб./км	1 248 025,33	1 248 025,33
6.2.8	сечение 240 мм2	руб./км	1 464 609,75	1 464 609,75
6.2.9	сечение 300 мм2	руб./км	1 698 849,91	1 698 849,91
6.2.10	сечение 400 мм2	руб./км	2 085 614,44	2 085 614,44
6.2.11	сечение 500 мм2	руб./км	2 508 887,43	2 508 887,43
6.2.12	сечение 630 мм2	руб./км	3 118 417,45	3 118 417,45
6.2.13	сечение 800 мм2	руб./км	3 805 102,25	3 805 102,25
6.3	- подземная прокладка в траншее до 4-х кабелей с алюминиевыми жилами:			

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)
6.3.1	сечение 35 мм2	руб./км	1 042 950,11	1 042 950,11
6.3.2	сечение 50 мм2	руб./км	1 090 780,91	1 090 780,91
6.3.3	сечение 70 мм2	руб./км	1 238 503,25	1 238 503,25
6.3.4	сечение 95 мм2	руб./км	1 420 390,46	1 420 390,46
6.3.5	сечение 120 мм2	руб./км	1 474 078,09	1 474 078,09
6.3.6	сечение 150 мм2	руб./км	1 709 327,55	1 709 327,55
6.3.7	сечение 185 мм2	руб./км	1 797 505,42	1 797 505,42
6.3.8	сечение 240 мм2	руб./км	1 928 958,79	1 928 958,79
6.3.9	сечение 300 мм2	руб./км	2 088 720,17	2 088 720,17
6.3.10	сечение 400 мм2	руб./км	2 458 351,41	2 458 351,41
6.3.11	сечение 500 мм2	руб./км	2 744 685,47	2 744 685,47
6.3.12	сечение 630 мм2	руб./км	3 343 383,95	3 343 383,95
6.3.13	сечение 800 мм2	руб./км	3 326 138,83	3 326 138,83
6.4	- подземная прокладка в траншее до 4-х и более кабелей с медными жилами:			
6.4.1	сечение 35 мм2	руб./км	1 184 615,38	1 184 615,38
6.4.2	сечение 50 мм2	руб./км	1 332 645,40	1 332 645,40
6.4.3	сечение 70 мм2	руб./км	1 627 298,31	1 627 298,31
6.4.4	сечение 95 мм2	руб./км	1 996 810,51	1 996 810,51
6.4.5	сечение 120 мм2	руб./км	2 242 495,31	2 242 495,31
6.4.6	сечение 150 мм2	руб./км	2 672 795,50	2 672 795,50
6.4.7	сечение 185 мм2	руб./км	3 048 217,64	3 048 217,64
6.4.8	сечение 240 мм2	руб./км	3 639 212,01	3 639 212,01
6.4.9	сечение 300 мм2	руб./км	4 277 767,35	4 277 767,35
6.4.10	сечение 400 мм2	руб./км	5 332 551,59	5 332 551,59
6.4.11	сечение 500 мм2	руб./км	6 486 960,60	6 486 960,60
6.4.12	сечение 630 мм2	руб./км	8 149 624,77	8 149 624,77
6.4.13	сечение 800 мм2	руб./км	10 022 232,65	10 022 232,65
6.5	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами :			
6.5.1	сечение 16 мм2	руб./км	1 011 951,74	1 011 951,74
6.5.2	сечение 25 мм2	руб./км	1 028 882,37	1 028 882,37
6.5.3	сечение 35 мм2	руб./км	1 055 203,48	1 055 203,48
6.5.4	сечение 50 мм2	руб./км	1 115 038,89	1 115 038,89
6.5.5	сечение 70 мм2	руб./км	1 236 536,94	1 236 536,94
6.5.6	сечение 95 мм2	руб./км	1 435 841,85	1 435 841,85
6.5.7	сечение 120 мм2	руб./км	1 658 252,89	1 658 252,89
6.5.8	сечение 150 мм2	руб./км	2 055 359,30	2 055 359,30
6.5.9	сечение 185 мм2	руб./км	2 106 868,18	2 106 868,18
6.5.10	сечение 240 мм2	руб./км	2 279 065,58	2 279 065,58
6.6	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с алюминиевыми жилами в каждую:			
6.6.1	сечение 16 мм2	руб./км	1 570 257,59	1 570 257,59
6.6.2	сечение 25 мм2	руб./км	1 629 595,73	1 629 595,73
6.6.3	сечение 35 мм2	руб./км	1 715 347,49	1 715 347,49
6.6.4	сечение 50 мм2	руб./км	2 145 482,49	2 145 482,49
6.6.5	сечение 70 мм2	руб./км	2 726 801,96	2 726 801,96
6.6.6	сечение 95 мм2	руб./км	3 928 425,27	3 928 425,27
6.6.7	сечение 120 мм2	руб./км	6 623 794,55	6 623 794,55
6.6.8	сечение 150 мм2	руб./км	8 478 457,03	8 478 457,03
6.6.9	сечение 185 мм2	руб./км	10 852 424,99	10 852 424,99
6.6.10	сечение 240 мм2	руб./км	13 891 103,99	13 891 103,99
6.7	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 1 трубы с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами:			
6.7.1	сечение 16 мм2	руб./км	1 181 836,23	1 181 836,23
6.7.2	сечение 25 мм2	руб./км	1 255 711,11	1 255 711,11
6.7.3	сечение 35 мм2	руб./км	1 294 441,06	1 294 441,06
6.7.4	сечение 50 мм2	руб./км	1 458 103,77	1 458 103,77
6.7.5	сечение 70 мм2	руб./км	1 693 686,93	1 693 686,93
6.7.6	сечение 95 мм2	руб./км	2 034 774,25	2 034 774,25
6.7.7	сечение 120 мм2	руб./км	2 380 915,32	2 380 915,32
6.7.8	сечение 150 мм2	руб./км	2 910 425,22	2 910 425,22
6.7.9	сечение 185 мм2	руб./км	3 290 658,82	3 290 658,82
6.7.10	сечение 240 мм2	руб./км	3 729 652,33	3 729 652,33

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)	
6.8	- устройство перехода кабельной линии под автомобильной дорогой, железнодорожными путями плетью из 3 труб с затягиванием в нее 3-х кабелей с медными жилами в каждую:			
6.8.1	сечение 16 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 024 319,83	2 024 319,83
6.8.2	сечение 25 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 243 099,57	2 243 099,57
6.8.3	сечение 35 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 432 632,36	2 432 632,36
6.8.4	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 048 865,46	3 048 865,46
6.8.5	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 989 417,15	3 989 417,15
6.8.6	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 601 527,15	5 601 527,15
6.8.7	сечение 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 663 518,46	8 663 518,46
6.8.8	сечение 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	11 089 303,62	11 089 303,62
6.8.9	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	14 194 308,64	14 194 308,64
6.8.10	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	18 168 715,06	18 168 715,06
C <sub>3</sub> (35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 35кВ в расчете на 1 км линий			
7.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:			
7.1.1	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 833 622,56	1 833 622,56
7.1.2	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 882 212,58	1 882 212,58
7.1.3	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 945 336,23	1 945 336,23
7.1.4	сечение 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 965 292,84	1 965 292,84
7.1.5	сечение 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 047 071,58	2 047 071,58
7.1.6	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 099 132,32	2 099 132,32
7.1.7	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 139 045,55	2 139 045,55
7.1.8	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 196 312,36	2 196 312,36
7.1.9	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 376 789,59	2 376 789,59
7.1.10	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 463 340,56	2 463 340,56
7.1.11	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 657 917,57	2 657 917,57
7.1.12	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 781 995,66	2 781 995,66
7.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:			
7.2.1	сечение 50 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 709 943,71	1 709 943,71
7.2.2	сечение 70 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 804 878,05	1 804 878,05
7.2.3	сечение 95 мм <sup>2</sup>	руб./км	1 927 392,12	1 927 392,12
7.2.4	сечение 120 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 101 125,70	2 101 125,70
7.2.5	сечение 150 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 126 454,03	2 126 454,03
7.2.6	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 291 181,99	2 291 181,99
7.2.7	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 485 928,71	2 485 928,71
7.2.8	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	2 693 621,01	2 693 621,01
7.2.9	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 015 947,47	3 015 947,47
7.2.10	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 365 103,19	3 365 103,19
7.2.11	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 884 052,53	3 884 052,53
7.2.12	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 884 052,53	3 884 052,53
C <sub>3</sub> (110кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 110кВ в расчете на 1 км линий			
8.1	- подземная прокладка в траншее кабеля с алюминиевой жилой:			
8.1.1	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 203 904,56	4 203 904,56
8.1.2	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 383 514,10	4 383 514,10
8.1.3	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 441 648,59	4 441 648,59
8.1.4	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 493 058,57	4 493 058,57
8.1.5	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 610 195,23	4 610 195,23
8.1.6	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 819 739,70	4 819 739,70
8.1.7	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 990 021,69	4 990 021,69
8.2	- подземная прокладка в траншее кабеля с медной жилой:			
8.2.1	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	3 806 941,84	3 806 941,84
8.2.2	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 154 596,62	4 154 596,62
8.2.3	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 413 883,68	4 413 883,68
8.2.4	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	4 736 585,37	4 736 585,37
8.2.5	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 206 191,37	5 206 191,37
8.2.6	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	5 889 493,43	5 889 493,43
8.2.7	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 638 461,54	6 638 461,54
8.3	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с алюминиевой жилой:			
8.3.1	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 657 049,89	6 657 049,89
8.3.2	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 016 268,98	7 016 268,98
8.3.3	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 132 537,96	7 132 537,96

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки		
		по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)	
8.3.4	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 235 357,92	7 235 357,92
8.3.5	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 469 631,24	7 469 631,24
8.3.6	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 888 720,17	7 888 720,17
8.3.7	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 229 284,16	8 229 284,16
8.4	- подземная прокладка в траншее 2-х кабелей с медной жилой:			
8.4.1	сечение 185 мм <sup>2</sup>	руб./км	6 966 791,74	6 966 791,74
8.4.2	сечение 240 мм <sup>2</sup>	руб./км	7 662 101,31	7 662 101,31
8.4.3	сечение 300 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 180 675,42	8 180 675,42
8.4.4	сечение 400 мм <sup>2</sup>	руб./км	8 826 078,80	8 826 078,80
8.4.5	сечение 500 мм <sup>2</sup>	руб./км	9 765 290,81	9 765 290,81
8.4.6	сечение 630 мм <sup>2</sup>	руб./км	11 131 894,93	11 131 894,93
8.4.7	сечение 800 мм <sup>2</sup>	руб./км	12 629 831,14	12 629 831,14
C <sub>4.1</sub> (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов)			
9.1	- 28 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	1135,68	1135,68
9.2	- 14 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	618,35	618,35
9.3	- 7 ячеек на номинальном напряжении 10 (6)кВ	руб./кВт	308,5	308,5
C <sub>4.2</sub> (до 35кВ)	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
10.1	- комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа:			
10.1.1	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	5 695,569	5 695,569
10.1.2	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	3 637,117	3 637,117
10.1.3	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	2 389,992	2 389,992
10.1.4	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 892,627	1 892,627
10.1.5	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	1 250,601	1 250,601
10.1.6	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	868,483	868,483
10.1.7	мощностью 1 x 400 кВА	руб./кВт	614,658	614,658
10.1.8	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	498,003	498,003
10.1.9	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	395,989	395,989
10.1.10	мощностью 2 x 100 кВА	руб./кВт	1 361,987	1 361,987
10.1.11	мощностью 2x 160 кВА	руб./кВт	912,736	912,736
10.1.12	мощностью 2 x 250 кВА	руб./кВт	646,503	646,503
10.1.13	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	451,044	451,044
10.1.14	мощностью 1 x 630 кВА	руб./кВт	364,639	364,639
10.1.15	мощностью 1 x 1000 кВА	руб./кВт	634,887	634,887
10.2	- комплектная трансформаторная подстанция мачтового, шкафного, столбового типов:			
10.2.1	мощностью 1 x 16 кВА	руб./кВт	5 237,33	5 237,33
10.2.2	мощностью 1 x 25 кВА	руб./кВт	3 449,18	3 449,18
10.2.3	мощностью 1 x 40 кВА	руб./кВт	2 233,12	2 233,12
10.2.4	мощностью 1 x 63 кВА	руб./кВт	1 505,59	1 505,59
10.2.5	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт	1 006,01	1 006,01
10.2.6	мощностью 1 x 160 кВА	руб./кВт	689,56	689,56
10.2.7	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт	503,23	503,23
10.3	- комплектная трансформаторная подстанция блочного типа (бетонные, сэндвич-панели):			
10.3.1	мощностью 2 x 400 кВА	руб./кВт	5 474,90	5 474,90
10.3.2	мощностью 2 x 630 кВА	руб./кВт	1 495,77	1 495,77
10.3.3	мощностью 2x 1000 кВА	руб./кВт	1 198,48	1 198,48
10.3.4	мощностью 2 x 1250 кВА	руб./кВт	1 236,93	1 236,93
10.3.5	мощностью 2 x 1600 кВА	руб./кВт	1 026,32	1 026,32
10.3.6	мощностью 2 x 2500 кВА	руб./кВт	700,14	700,14
C <sub>4.3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения до 35 кВ и выше (ПС)			
11.1	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н "Блок (линия-трансформатор) с выключателем"):			
11.1.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	2408,04	2408,04
11.1.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	1635,84	1635,84
11.1.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	1054,21	1054,21
11.1.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	734,08	734,08
11.2	- подстанция 35/10(6) кВ (схема 35-3Н "Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со			
11.2.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	3239,28	3239,28

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме (без учета НДС)	по временной схеме (без учета НДС)
11.2.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	2278,29	2278,29
11.2.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	1487,57	1487,57
11.2.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	1070,82	1070,82
11.3	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 110-3Н "Блок (линия-трансформатор) с выключателем"):			
11.3.1	мощностью 1 x 6,3 МВА	руб./кВт	5867,79	5867,79
11.3.2	мощностью 1 x 10 МВА	руб./кВт	3719,60	3719,60
11.3.3	мощностью 1 x 16 МВА	руб./кВт	2352,28	2352,28
11.3.4	мощностью 1 x 25 МВА	руб./кВт	1527,08	1527,08
11.4	- подстанция 110/10(6) кВ (схема 35-3Н "Мостик с выключателями в цепях линий и ремонтной перемычкой со			
11.2.1	мощностью 2 x 6,3 МВА	руб./кВт	7650,97	7650,97
11.2.2	мощностью 2 x 10 МВА	руб./кВт	4865,88	4865,88
11.2.3	мощностью 2 x 16 МВА	руб./кВт	3096,25	3096,25
11.2.4	мощностью 2 x 25 МВА	руб./кВт	2024,83	2024,83

\* Ставки платы  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$  и  $C_{4,i}$  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  
ООО "АТЭК74" на 2018 год**

№ п/п	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	452 934,00	2 430	186,39
	по временной схеме	452 934,00	2 430	186,39
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	1 884 940,18	2 430	775,70
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий	x	x	x
	строительство кабельных линий	4 801 876,83	2 430	1 976,08
	строительство пунктов секционирования	x	x	x
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	3 895 060,00	500	7 790,12
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:			
	по постоянной схеме	301 956,00	2 430	124,26
	по временной схеме	301 956,00	2 430	124,26
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств			
	по постоянной схеме	50 326,00	2 430	20,71
	по временной схеме	50 326,00	2 430	20,71
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,			
	по постоянной схеме	201 304,00	2 430	82,84
	по временной схеме	201 304,00	2 430	82,84

**РАСЧЕТ**  
необходимой валовой выручки сетевой организации  
на технологическое присоединение  
**ООО "АТЭК74"** на 2018 год

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2017 год)	Плановые показатели на следующий период (2018 год)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	884,27	1 006,52
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	x	x
	энергия на хозяйственные нужды	x	x
	оплата труда	535,84	624,00
	отчисления на страховые взносы	161,82	188,45
	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	14,00	14,56
	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	172,61	179,51
	внереализационные 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	27 785,83	10 581,88
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	x	x
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	28 670,10	11 588,40

**ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ**  
о присоединенных объемах максимальной мощности  
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию  
**ООО "АТЭК74"**

№ п/п	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	12 950,87	1 105
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  
**ООО "АТЭК74"**

№ 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)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	4 552,56	3,858	1 105
	0,4 кВ	3 321,13	1,672	1 105
	1 - 20 кВ	1 231,43	2,186	1 105
	35 кВ	x	x	x
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	x	x	x
	0,4 кВ	x	x	x
	1 - 20 кВ	x	x	x
	35 кВ	x	x	x

### И Н Ф О Р М А Ц И Я

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год <\*>

#### ООО "АТЭК74"

№ п/п	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ
1.	До 15 кВт - всего									
	в том числе	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	льготная категория									
2.	От 15 до 150 кВт - всего									
	в том числе	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	льготная категория									
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего									
	в том числе	33	х	х	14 165	х	х	257 096,14	х	х
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
	в том числе	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе	х	х	х	х	х	х	х	х	х
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации	х	х	х	х	х	х	х	х	х

<\*> Информация приведена по заключенным договорам ТП за 9 месяцев 2017 года

## И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям

ООО "АТЭК74" за текущий год &lt;\*&gt;

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	х	х	х	х	х	х
	льготная категория						
2.	От 15 до 150 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
	в том числе						
	льготная категория						
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	35	х	х	19 014	х	х
	в том числе						
	по индивидуальному						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	х	х	х	х	х	х
	в том числе						
	по индивидуальному						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе	х	х	х	х	х	х
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации	х	х	х	х	х	х

&lt;\*&gt; Информация приведена по заявкам на технологическое присоединение за 9 месяцев 2017 года