

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ

о расходах за технологическое присоединение

АО «ОЭК» на 2019 год
(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»
2. Сокращенное наименование АО «ОЭК»
3. Место нахождения 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
4. Адрес юридического лица 115035, г. Москва, Раушская набережная, д. 8
5. ИНН 7720522853
6. КПП 997450001
7. Ф.И.О. руководителя Майоров Андрей Владимирович
8. Адрес электронной почты info@uneco.ru
9. Контактный телефон 8 (495) 657-91-01
10. Факс 8(495) 664-70-01

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

**для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям**

АО "ОЭК" на 2019 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		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 (кроме подпунктов «б» и «в»), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./1 присоединение	120 646,43	
C _{1.1} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб./1 присоединение	36 193,94	
C _{1.2} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб./1 присоединение	84 452,49	
C _{2_нн} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X	
C _{2_нн} Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ по существующим опорам	руб./км	X	
C _{2_нн} сечение жилы 4 мм ²	руб./км	413 677,08	
сечение жилы 6 мм ²	руб./км	2 494 656,89	
сечение жилы 10 мм ²	руб./км	2 668 675,17	
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	1 143 209,43	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	827 232,53	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 221 790,61	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	809 268,53	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 380 538,68	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 147 317,52	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	771 633,03	
Строительство одноцепной воздушной линии 0,4 кВ с установкой опор	руб./км	X	
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	2 402 027,10	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	1 834 843,68	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	1 228 276,33	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	1 255 013,09	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	1 224 728,14	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	1 284 087,68	
Строительство одноцепной воздушной линии 1-20 кВ с установкой опор	руб./км	X	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	2 310 603,44	
C _{3_нн} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 0,4 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
сечение жилы 10 мм ²	руб./км	2 623 369,54	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	4 094 157,87	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	3 577 682,33	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	3 591 959,36	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	4 679 256,24	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	4 712 473,95	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	5 009 202,12	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 049 118,28	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	5 678 096,71	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	5 684 657,60	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	4 949 151,00	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 10 мм ²	руб./км	3 749 460,39	
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	5 220 248,72	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	4 703 773,19	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	4 718 050,21	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	5 805 347,09	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 838 564,80	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	6 135 292,97	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	6 175 209,13	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	6 804 187,56	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 810 748,46	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 075 241,86	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 10 мм ²	руб./км	3 528 878,45	
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	4 999 666,78	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	4 483 191,25	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	4 497 468,27	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	5 584 765,15	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	5 617 982,86	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	5 914 711,03	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	5 954 627,19	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	6 583 605,62	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	6 590 166,52	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	5 854 659,92	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 10 мм ²	руб./км	4 654 969,30	
сечение жилы 16 мм ²	руб./км	6 125 757,63	
сечение жилы 25 мм ²	руб./км	5 609 282,10	
сечение жилы 35 мм ²	руб./км	5 623 559,12	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	6 710 856,01	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	6 744 073,71	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	7 040 801,88	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	7 080 718,04	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	7 709 696,47	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	7 716 257,37	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	6 980 750,77	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами	руб./км	X	
сечение жилы 4 мм ²	руб./км	940 961,30	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	9 675 887,40	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 4 мм ²	руб./км	2 067 052,15	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	10 801 978,25	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 4 мм²</i>	руб./км	1 846 470,21	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	10 581 396,31	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 4 мм²</i>	руб./км	2 972 561,06	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	11 707 487,17	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	4 573 492,67	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	3 548 562,63	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	6 367 718,33	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	4 424 018,48	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	6 294 255,08	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	5 183 740,12	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	5 893 008,11	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	5 884 243,97	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	6 876 066,68	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	6 857 299,01	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	6 011 675,09	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	4 986 745,05	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	7 805 900,75	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	5 862 200,91	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	7 732 437,51	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	6 621 922,54	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 331 190,54	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	7 322 426,40	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	8 314 249,11	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 295 481,43	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	6 043 497,81	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	5 018 567,77	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	7 837 723,47	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	5 894 023,62	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	7 764 260,22	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	6 653 745,26	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 363 013,25	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	7 354 249,11	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	8 346 071,82	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 327 304,14	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 10 мм²</i>	руб./км	7 481 680,23	
<i>сечение жилы 16 мм²</i>	руб./км	6 456 750,19	
<i>сечение жилы 25 мм²</i>	руб./км	9 275 905,89	
<i>сечение жилы 50 мм²</i>	руб./км	7 332 206,04	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	9 202 442,65	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	8 091 927,68	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	8 801 195,67	
<i>сечение жилы 150 мм²</i>	руб./км	8 792 431,53	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	9 784 254,25	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	9 765 486,57	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами	руб./км	X	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	5 837 800,87	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	8 748 566,26	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	16 830 004,80	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	11 500 539,10	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	15 391 364,98	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	7 275 983,30	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	10 186 748,68	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	18 268 187,22	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	12 938 721,52	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	16 829 547,40	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	7 307 806,01	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	10 218 571,39	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	18 300 009,94	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	12 970 544,24	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	16 861 370,12	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	8 745 988,43	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	11 656 753,82	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	19 738 192,36	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	14 408 726,66	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	18 299 552,54	
Подземная прокладка в траншее трех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	15 554 658,56	
Подземная прокладка в траншее трех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	25 067 732,18	
Подземная прокладка в траншее трех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	16 029 564,72	
Подземная прокладка в траншее трех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	25 542 638,34	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	13 640 329,55	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	11 729 619,55	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	9 447 790,12	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	13 862 768,50	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	15 063 674,55	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	14 771 724,37	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	12 861 014,37	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	10 579 184,95	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	14 994 163,33	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	16 195 069,38	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	15 063 309,46	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	13 152 599,46	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	10 870 770,04	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	15 285 748,42	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	16 486 654,47	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 95 мм ²	руб./км	16 194 704,28	
сечение жилы 120 мм ²	руб./км	14 283 994,28	
сечение жилы 150 мм ²	руб./км	12 002 164,86	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	16 417 143,24	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	17 618 049,29	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с медными жилами	руб./км	X	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	10 852 132,99	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	34 246 278,75	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	38 238 297,08	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	11 983 527,81	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	35 377 673,58	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	39 369 691,91	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	12 275 112,90	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	35 669 258,67	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	39 661 277,00	
Подземная прокладка в траншее четырех кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 50 мм ²	руб./км	13 406 507,72	
сечение жилы 70 мм ²	руб./км	36 800 653,49	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	40 792 671,82	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	17 309 503,81	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	15 645 731,54	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	19 440 392,86	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	17 776 620,59	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	19 045 486,92	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	17 381 714,65	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
сечение жилы 185 мм ²	руб./км	21 176 375,97	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	19 512 603,69	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с медными жилами	руб./км	X	
сечение жилы 240 мм ²	руб./км	46 796 304,33	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	48 927 193,38	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	48 532 287,44	
Подземная прокладка в траншее шести кабелей 0,4 кВ с медными жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	50 663 176,49	
C _{3_сн} Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения 1-20 кВ в расчете на 1 км линий	руб./км	X	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 6 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	6 644 991,72	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	6 995 679,36	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	7 332 237,59	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	7 682 925,23	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	15 322 362,18	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 582 307,83	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	15 997 063,17	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	14 257 008,82	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	16 105 218,51	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	14 365 164,15	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	16 779 919,49	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	15 039 865,14	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	17 459 230,00	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	17 308 764,63	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 6 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	18 418 172,19	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	2 113 156,12	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	4 566 103,52	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	11 350 463,79	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	8 561 502,74	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	2 463 843,76	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	4 916 791,16	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	11 701 151,42	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	8 912 190,38	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	2 800 401,99	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	5 253 349,39	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	12 037 709,66	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	9 248 748,61	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 70 мм²</i>	руб./км	3 151 089,63	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	5 604 037,03	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	12 388 397,30	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	9 599 436,25	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	8 254 507,56	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	16 293 677,24	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	11 917 555,27	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня		X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	8 929 208,55	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	16 968 378,23	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	12 592 256,25	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	9 037 363,88	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	17 076 533,57	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	12 700 411,59	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	9 712 064,87	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	17 751 234,55	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	13 375 112,58	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	19 835 668,80	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	17 427 852,87	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	25 371 258,80	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	17 885 082,47	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	20 945 076,37	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	18 537 260,44	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	26 480 666,37	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	18 994 490,04	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 10 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	20 794 611,00	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	18 386 795,07	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	26 330 201,00	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	18 844 024,67	
Подземная прокладка в траншее трех и более кабелей 10 кВ салюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 95 мм²</i>	руб./км	21 904 018,57	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	19 496 202,64	
<i>сечение жилы 185 мм²</i>	руб./км	27 439 608,57	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	19 953 432,24	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	2 899 728,57	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	7 977 126,63	
<i>сечение жилы 400 мм²</i>	руб./км	10 571 809,97	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	13 327 401,96	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	3 400 417,57	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 477 815,63	
<i>сечение жилы 400 мм²</i>	руб./км	11 072 498,97	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	13 828 090,96	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	3 189 991,14	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 267 389,20	
<i>сечение жилы 400 мм²</i>	руб./км	10 862 072,54	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	13 617 664,53	
Подземная прокладка в траншее одного кабеля 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	3 690 680,14	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	8 768 078,20	
<i>сечение жилы 400 мм²</i>	руб./км	11 362 761,54	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	14 118 353,53	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 090 667,09	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 623 553,29	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	28 676 550,52	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 981 671,39	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	14 514 557,59	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	29 567 554,82	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	7 410 995,02	
<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	13 943 881,22	
<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	28 996 878,45	
Подземная прокладка в траншее двух кабелей 20 кВ с алюминиевыми жилами с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов	руб./км	X	
<i>сечение жилы 120 мм²</i>	руб./км	8 301 999,32	

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
		по постоянной схеме	по временной схеме
	<i>сечение жилы 240 мм²</i>	руб./км	14 834 885,52
	<i>сечение жилы 500 мм²</i>	руб./км	29 887 882,75
C _{3_гнб}	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения	руб./км	X
	<i>три трубами ПНД диаметром 110 мм</i>	руб./км	55 078 401,33
	<i>одной трубой ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	20 105 104,25
	<i>двумя трубами ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	43 895 066,57
	<i>три трубами ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	55 104 514,07
	<i>четырьмя трубами ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	86 159 125,12
	<i>шестью трубами ПНД диаметром 160 мм</i>	руб./км	116 384 834,84
	<i>одной трубой ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	25 961 558,14
	<i>двумя трубами ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	38 723 136,54
	<i>три трубами ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	65 548 978,21
	<i>пятью трубами ПНД диаметром 200 мм</i>	руб./км	161 236 074,52
	<i>двумя трубами ПНД диаметром 220 мм</i>	руб./км	38 665 993,19
	<i>двумя трубами ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	48 017 536,27
	<i>три трубами ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	68 905 611,68
	<i>четырьмя трубами ПНД диаметром 225 мм</i>	руб./км	64 438 824,47
C _{4_10 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) напряжением 10 кВ в расчете на 1 шт.	тыс. руб./шт.	X
	Строительство блочного распределительного пункта 10 кВ с вакуумными выключателями	тыс. руб./шт.	X
	<i>количество ячеек 18 штук</i>	тыс. руб./шт.	55 384,54
C _{4_20 кВ}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) напряжением 20 кВ в расчете на 1 шт.	тыс. руб./шт.	X
	Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями	тыс. руб./шт.	X
	<i>количество ячеек 18 штук</i>	тыс. руб./шт.	68 071,11
	<i>количество ячеек 20 штук</i>	тыс. руб./шт.	71 396,45
	<i>количество ячеек 22 штуки</i>	тыс. руб./шт.	77 237,43
	Строительство блочного распределительного пункта 20 кВ с элегазовыми выключателями	тыс. руб./шт.	X
	<i>количество ячеек 20 штук</i>	тыс. руб./шт.	44 629,81
	<i>количество ячеек 24 штуки</i>	тыс. руб./шт.	65 667,46
	Строительство встроенного распределительного пункта 20 кВ с вакуумными выключателями	тыс. руб./шт.	X
	<i>количество ячеек 14 штук</i>	тыс. руб./шт.	X
	<i>количество ячеек 18 штук</i>	тыс. руб./шт.	41 367,70
	<i>количество ячеек 20 штук</i>	тыс. руб./шт.	62 691,21
	<i>количество ячеек 22 штуки</i>	тыс. руб./шт.	66 626,05
	<i>количество ячеек 24 штуки</i>	тыс. руб./шт.	68 924,39
	<i>количество ячеек 26 штуки</i>	тыс. руб./шт.	69 362,87

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C _{5_10/0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения напряжением 10/0,4 кВ	руб./кВт	X	
	Строительство комплектной трансформаторной подстанции с одним трансформатором (КТП)	руб./кВт	X	
	мощностью 1 x 100 кВА	руб./кВт		14 818,30
	<i>мощностью 1 x 160 кВА</i>	руб./кВт		7 813,39
	<i>мощностью 1 x 250 кВА</i>	руб./кВт		4 525,36
	<i>мощностью 1 x 400 кВА</i>	руб./кВт		3 244,76
	<i>мощностью 1 x 630 кВА</i>	руб./кВт		2 481,05
	Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) с одним трансформатором	руб./кВт	X	
	мощностью 1 x 250 кВА	руб./кВт		15 430,49
	<i>мощностью 1 x 630 кВА</i>	руб./кВт		5 216,99
	Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (2БКТП) с двумя и более трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 250 кВА</i>	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 400 кВА</i>	руб./кВт		12 214,82
	<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт		14 156,91
	<i>мощностью 2 x 1000 кВА</i>	руб./кВт		10 095,84
	<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт		5 713,53
	<i>Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (4БКТП) с четырьмя трансформаторами</i>	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 4 x 1600 кВА</i>	руб./кВт		9 080,06
	Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт		7 927,54
	<i>мощностью 2 x 1000 кВА</i>	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт		5 044,69
	<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт		3 614,78
	<i>мощностью 2 x 2000 кВА</i>	руб./кВт		7 574,63
	<i>мощностью 2 x 2500 кВА</i>	руб./кВт		3 203,96
C _{5_20/0,4} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения напряжением 20/0,4 кВ	руб./кВт	X	
	Строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт		13 236,09
	<i>мощностью 2 x 1250 кВА</i>	руб./кВт		8 315,26
	<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт		8 376,10
	Строительство встроенной трансформаторной подстанции с двумя и более трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 630 кВА</i>	руб./кВт		12 531,47
	<i>мощностью 2 x 1600 кВА</i>	руб./кВт		5 538,99
	<i>мощностью 2 x 2000 кВА</i>	руб./кВт		4 769,83

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Предложения АО "ОЭК" на 2019 год	
			по постоянной схеме	по временной схеме
	<i>мощностью 4 x 2000 кВА + 2 x 2500 кВА</i>	руб./кВт	3 421,98	
C _{6_20} кВ	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) напряжением 20 кВ	руб./кВт	X	
	Строительство блочной распределительной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 1000 кВА с вакуумными выключателями, 20 ячеек</i>	руб./кВт	47 877,11	
	Строительство встроенной распределительной трансформаторной подстанции с двумя трансформаторами	руб./кВт	X	
	<i>мощностью 2 x 2500 кВА с элегазовыми выключателями, 20 ячеек</i>	руб./кВт	14 713,68	
Стм	Расходы на установку системы телемеханики, в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП	руб./шт.	1 626 719,22	
	Расходы на установку системы телемеханики, в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП	руб./шт.	868 746,75	
Са	Расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство ТП	руб./шт.	1 407 801,78	
	Расходы на установку АИИС КУЭ в случае, если ТУ предусмотрено строительство РП, РТП	руб./шт.	1 690 402,33	

Примечание:

¹⁾ Стандартизированные тарифные ставки рассчитаны в ценах периода регулирования в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

Стандартизированные ставки на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством последней мили для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 150 кВт включительно в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 № 35-ФЗ не применяются.

²⁾ Стандартизированные тарифные ставки (С1, С1.1, С1.2) рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной и временной схемы электроснабжения.

**РАСХОДЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ,
осуществляемые при технологическом присоединении¹⁾
план на 2019 год**

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)*	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) ²⁾ для запрашиваемой мощности до 8900 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ³⁾ :	380 494 776	362 424,14	1 049,86
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	расходы учтены в ставках на выполнение ТУ	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X
	строительство воздушных линий уровнем напряжения 0,4 кВ по существующим опорам	9 222 473,55	1 035,93	8 902,57
	строительство воздушных линий уровнем напряжения 0,4 кВ с установкой опор	10 858 169,18	1 807,33	6 007,85
	строительство воздушных линий 10 кВ с установкой опор	3 102 654,77	1 724,33	1 799,34
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 0,4 кВ	240 408 807,88	31 369,25	6 523,65
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня			7 674,72
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом расходов на восстановление газонов			7 652,96
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 0,4 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов			8 804,02
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 10 кВ			6 358,87
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 10 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	286 433 416,08	45 818,90	6 007,54
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 10 кВ с учетом расходов на восстановление газонов			6 125,52
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 10 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов			6 513,77
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 20 кВ			5 919,79

Наименование мероприятий		Распределение необходимой валовой выручки (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)*	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС) ²⁾ для запрашиваемой мощности до 8900 кВт
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 20 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня	121 757 399,29	19 832,33	6 238,14
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 20 кВ с учетом расходов на восстановление газонов			6 040,53
	строительство кабельных линий уровнем напряжения 20 кВ с учетом расходов на разбор и восстановление покрытий дорог/тротуаров/бортового камня и расходов на восстановление газонов			6 358,89
	уровнем напряжения 0,4-20 кВ методом горизонтально направленного бурения	793 751 533,00	60 113,20	13 204,28
	Строительство распределительных пунктов	715 896 918	73 653	9 719,93
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ⁴⁾			
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 10 кВ	271 170 471	30 529	4)
	Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 20 кВ	128 826 386	9 398	4)
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 20 кВ	52 490 015	2 488	4)
	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ ³⁾	887 820 884	362 424,14	2 449,67
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

Примечание:

* по договорам технологического присоединения с запрашиваемой мощностью до 8900 кВт

¹⁾ Расходы, осуществляемые при технологическом присоединении к территориальным распределительным сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью менее 8900 кВт

²⁾ Ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) на выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств, максимальной мощностью до 150 кВт включительно в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 № 35-ФЗ не применяются.

³⁾ Мероприятия в соответствии с пунктом 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

⁴⁾ Ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) на осуществление строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ принимаются на уровне значений стандартизированных ставок С5, С6 в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС от 29.08.2017 №1135/17

**РАСЧЕТ
необходимой валовой выручки сетевой организации**

(тыс. руб.)

Показатели		Плановые показатели на 2018 год	Плановые показатели на 2019 год
1.	Расходы по выполнению мероприятий по технологическому присоединению - всего	988 714,96	1 268 315,66
	в том числе:		
	вспомогательные материалы	11 929,14	37 230,40
	энергия на хозяйственные нужды		0,00
	оплата труда	379 490,18	612 134,58
	отчисления на страховые взносы	97 014,21	139 163,57
	прочие расходы - всего	478 332,37	479 787,10
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	128 948,64	204 468,42
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	25 914,55	0,00
	работы и услуги непромышленного характера - всего	323 469,18	275 318,69
	в том числе:		
	услуги связи	1 934,23	3 846,75
	расходы на охрану и пожарную безопасность	7 941,99	15 046,90
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	10 971,80	17 652,56
	плата за аренду имущества	74 816,06	159 998,76
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	227 805,09	78 773,71
	<i>другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией</i>	<i>14 989,70</i>	
	внебюджетные расходы - всего	21 949,06	0,00
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы	21 949,06	0,00
	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	1 903 085,00	2 633 918,24
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)		
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	2 869 850,90	3 902 233,91

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)	2 689 675,64	220 957,50
2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ		
2.1. Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 10 кВ	652 204	91 585,55
2.2. Строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 20 кВ	338 397	28 195,16
2.3. Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 20 кВ	165 329	7 464,00
3. Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	—	—

Примечание:

* Данные приведены за 2015-2017 годы

** Фактические расходы по введенным ОС в эксплуатацию на строительство подстанций в текущих ценах (согласно ОС-1)

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 (по трассе) 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:	21 492 004,15	998,07	291 061,43
0,4 кВ	1 547 760,18	107,22	94 107,74
20 кВ	17 545 285,62	792,25	59 497,00
10 (6) кВ	2 398 958,36	98,60	137 456,69
35 кВ			
2. Строительство воздушных линий электропередачи:	70 487,14	54,26	13 702,79
0,4 кВ	60 241,93	49,83	8 529,79
1 - 20 кВ	10 245,22	4,43	5 173,00
35 кВ			

Примечание:

* Данные приведены за 2014-2016 годы

** Фактические расходы в текущих ценах

*** Мощность приведенная к 3 категории

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2018 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	4 680	2		44 691,74	30,00		22 837,47	32,94	
в том числе									
льготная категория **	3 203	1		37 579,52	15,00		1 492,92	0,47	
2. От 15 до 150 кВт - всего	361	3		18 880,78	441,40		27 081,14	170,07	
в том числе									
льготная категория ***	3			140,00			125,73		
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	63	4		20 738,76	2 092,80		170 908,45	1 088,25	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	12	45		25 108,64	122 486,74		490 691,90	308 088,10	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
5. От 8900 кВт - всего	3	3		27 828,10	43 242,00		271 824,79	3 625,82	
в том числе									
по индивидуальному проекту									
6. Объекты генерации									

Примечание:

*Данные приведены за период 01.01.2018-31.08.2018

**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.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение
за 2018 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	5 663	10	-	50 832,80	96	-
в том числе						
льготная категория **	4 582	9	-	44 151,66	73	-
2. От 15 до 150 кВт - всего	736	14	-	45 352,90	1 793	-
в том числе						
льготная категория ***	3	-	-	140,00	-	-
3. От 150 кВт до 670 кВт - всего	132	23	-	48 019,80	10 848,0	-
в том числе						
по индивидуальному проекту		-	-		-	-
4. От 670 кВт до 8900 кВт - всего	76	64	-	180 070,00	180 789,80	-
в том числе						
по индивидуальному проекту	-	-	-	-	-	-
5. От 8900 кВт - всего	6	20	3	111 252,0	301 081,3	623 000,0
в том числе						
по индивиду-дуальному проекту	-	-	-	-	-	-
6. Объекты генерации	-	-	-	-	-	-

Примечание:

*Данные приведены за период 01.01.2018-31.08.2018

**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.