

№№	Наименование	Планоый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Иные объекты					
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию		Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км	
49	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кубинка - Ивановская 1,2" с сооружением отапок на ПС 110 кВ "Звенигород"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0									0,00	0,00	
50	ВЛ 110 кВ "Хвойная-Н.Подлипки 1,2,3"	1,3	0,3	0,0	0,0	1,0	1,86	0,4	0,0	0,0	1,5	0,59	0,12	0,00	0,00	0,47	1,48	0,0	0,0	0,0	1,5									0,00	0,00	
51	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бакунино-Суворово"	2,0	1,9	0,0	0,0	0,1	2,35	2,2	0,0	0,0	0,2	0,35	0,33	0,00	0,00	0,03	3,42	3,3	0,0	0,0	0,2									0,00	0,00	
52	ВЛ 110 кВ "Клязьма-Тополь"	5,8	5,2	0,0	0,0	0,6	1,13	1,0	0,0	0,0	0,1	-4,70	-4,19	0,00	0,00	-0,51	1,76	1,6	0,0	0,0	0,1									0,00	0,00	
53	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Нахабино-Слобода, Слобода-Дедово"	76,3	7,3	63,2	0,0	5,8	74,37	7,1	61,6	0,0	5,7	-1,94	-0,19	-1,61	0,00	-0,15	63,54	3,9	53,8	0,0	5,8				0,00	2013	12	ПМ 110-4Ф, У 110-2+5	ас-240/32	11,52		
54	Реконструкция ВЛ 110кВ "Чашино-Болдино с отп.", "Чашино-Юбилейная", "Юбилейная-Красково с отп.", "Красково-Болдино", "Некрасовка-Красково 1,2"	74,7	0,0	67,5	0,0	7,2	90,84	0,0	82,1	0,0	8,7	16,18	0,00	14,63	0,00	1,55	115,68	0,0	105,5	0,0	10,1				0,00	2013	25	У110-2+14 У110-2+9 ПШМ-110-2Ф-03Р	АС 240/32	6,23		
55	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фосфоритная-Пески"	38,5	0,0	36,9	0,0	1,7	71,35	0,0	68,2	0,0	3,1	32,81	0,00	31,37	0,00	1,43	67,84	0,3	64,2	0,0	3,3				0,00	2013	12,5	У-110, ПСБ-110	АС-150	10,05		
56	ВЛ 110 кВ "Дроздово-Горенки 1,2"	9,8	0,7	7,1	0,0	2,0	14,22	1,0	10,3	0,0	2,9	4,39	0,30	3,19	0,00	0,90	54,32	0,0	51,2	0,0	3,1				0,00	2013	12,5	У-110, ПСБ-110	АС-150	9,10		
57	ВЛ 110 кВ "ГЭЦ-17 - Алеево" ВЛ 110 кВ "ГЭЦ-17 - Крутыши"	2,8	0,3	0,7	1,7	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,77	-0,28	-0,69	-1,66	-0,14	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
58	КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная"	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	0,66	0,0	0,0	0,0	0,7	-0,11	0,00	0,00	0,00	-0,11	13,91	0,0	13,2	0,0	0,7				0,00					0,00	0,00	
59	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Пахра-Апаренки" с отп.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,42	0,0	0,0	0,0	1,4	1,42	0,00	0,00	0,00	1,42	1,42	0,0	0,0	0,0	1,4				0,00					0,00	0,00	
60	ВЛ 110 кВ Крутыши - Сетовка, Кашира - Алеево	15,3	0,0	15,0	0,0	0,4	16,98	0,0	16,6	0,0	0,4	1,64	0,00	1,60	0,00	0,04	26,17	0,0	25,7	0,0	0,5				0,00	2013	25	У110-2 У110-1У-110-2 ПБ-110-4 ПБ-110-8	АС 240/32	15,80		
61	ВЛ-110 кВ "Майские 1, 2"	1,7	0,0	0,0	0,0	1,7	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,72	0,00	0,00	0,00	-1,72	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
62	ВЛ 110 кВ "Луч-Пернатово-Ярошино"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,08	0,0	0,0	0,0	0,1	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	2,38	0,0	2,3	0,0	0,1				0,00	2013	12	y110-2+14;y110-2+5;y110-2+9, км110-6Ф	ас-240/32	3,03		
63	ВЛ ГЭЦ 17 - Лукички 1,2	3,7	0,4	0,9	2,2	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-3,68	-0,37	-0,92	-2,21	-0,18	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
64	ВЛ 110 кВ "Кубинка-Мухомово" +ВОЛС	10,2	1,0	2,5	6,1	0,5	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-10,17	-1,02	-2,54	-6,10	-0,51	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
65	ВЛ Яхромы - Пермислово	11,9	0,0	11,9	0,0	0,0	11,85	0,0	11,9	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
66	Реконструкция ВЛ-110 кВ Клязьма Пушкино с заменой опор и провода на большее сечение -5,4 км	7,6	0,0	7,4	0,0	0,2	8,64	0,0	8,4	0,0	0,2	1,01	0,00	0,98	0,00	0,03	9,59	0,0	9,3	0,0	0,2				0,00	2013	12,5	У-220, П-110, УС-110, ПБ-110	АС-120/19	2,08		
67	ВЛ 110 Ногинск-Боровое 1,2	1,8	0,2	0,5	1,1	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,83	-0,18	-0,46	-1,10	-0,09	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
68	ВЛ 110кВ "Кубинские 1,2" + ВОЛС	1,1	0,0	0,7	0,0	0,4	1,62	0,0	1,0	0,0	0,6	0,48	0,00	0,31	0,00	0,17	1,38	0,0	0,9	0,0	0,5				0,00					0,00	0,00	
2.3.2.	Воздушные Линии 35 кВ (СН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,0	0,0	
69	ВЛ 35 кВ Вепша-Васильно	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
70	Реконструкция ВЛ 35 кВ "Высоково-Клики 1,2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
2.3.3.	Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,0	0,0	
2.3.4.	Кабельные Линии 35 кВ (СН)																															
2.3.5.	ПС 110-330 кВ (ВН)	2 040,8	517,0	614,7	678,6	230,5	2 167,5	475,9	746,3	724,3	221,1	126,7	-41,1	131,5	45,7	-9,4	2 097,3	409,5	591,2	728,6	361,1				511,0					1,7	0,0	
71	ПС 110/35 кВ № 198 "Н. Подлипки"	3,6	2,9	0,0	0,0	0,8	2,07	1,6	0,0	0,0	0,4	-1,58	-1,24	0,00	0,00	-0,33	2,17	0,0	0,0	0,0	0,4				0,00					0,00	0,00	
72	ПС № 35 "Октябрьская"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
73	ПС 110/36/10/6 кВ № 145 Нахабино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
74	ПС 220/6 кВ № 13 Таймынка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
75	ПС № 613 110/10 кВ Пролетарий	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
76	ПС №542 110/35/10 кВ Петровская (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Н.Румянцеве -Петровская 1, 2)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
77	ПС №528 110/35/10 кВ Манеж (перевод на 110 кВ со строительством ВЛ 110 кВ Шаховская-Манеж и ВЛ 110 кВ Лотошино-Манеж)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
78	ПС 110/35/6 кВ № 181 Клип	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
79	ВЛ 110 кВ Гулево - Н. Домоделово с отп. на ПС Санатория	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
80	ПС №352 110/35/6 кВ Гезель	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
81	ПС №175 220/110/10/6 кВ ЦАГИ (замена Т-3 110/35/10 кВ)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	
82	ПС №459 110/10 кВ Калинин со строительством заходов ВЛ 110 кВ Ока - Прогново	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	0,00	

№№	Наименование	Плано́вый объём финанси́рования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км
136	Реконструкция ПС 110 кВ "Кварц" №23, замена Т2	24,1	22,3	0,0	0,0	1,8	29,25	27,1	0,0	0,0	2,2	5,14	4,76	0,00	0,00	0,39	18,08	15,9	0,0	0,0	2,2				0,00					0,00	
137	ПС № 71 "Поварово"	16,7	15,0	0,0	0,0	1,7	10,81	9,7	0,0	0,0	1,1	-5,85	-5,25	0,00	0,00	-0,60	10,82	9,7	0,0	0,0	1,1				0,00					0,00	
138	ПС № 255 "Костино"	202,5	2,4	10,0	173,3	16,7	192,17	2,3	9,5	164,5	15,9	-2,00	-0,12	-0,51	-8,82	-0,85	77,72	2,0	6,6	51,4	17,7	2013	17,5	2*ГДПН*63000	126,00					0,00	
139	ПС 110кВ № 683 "Ядрошино"	108,6	0,0	18,3	81,5	8,8	114,49	0,0	19,3	85,9	9,3	5,90	0,00	1,00	4,43	0,48	166,86	0,0	17,4	140,3	9,2	2013	30	1шт./ГРДН-63000/110	63,00					0,00	
140	Реконструкция ПС 110 кВ №747 "Весенняя", МО, г.Климовск	125,9	0,0	57,4	58,1	10,4	157,23	0,0	71,6	72,6	13,0	31,33	0,00	14,27	14,47	2,59	153,37	0,5	71,7	68,5	12,7				0,00					0,00	
141	ПС 110 кВ № 260 "Деловое" (2 этап)	81,6	1,5	9,2	65,5	5,5	83,76	1,5	9,5	67,2	5,6	2,13	0,04	0,24	1,71	0,14	41,90	1,3	8,0	27,3	5,3	2013	30	1шт./ГДПН-40000/110/10/6	40,00					0,00	
142	Реконструкция ПС № 565 "Мятево"	12,6	12,3	0,0	0,0	0,3	12,33	12,0	0,0	0,0	0,3	-0,29	-0,29	0,00	0,00	-0,01	10,49	10,2	0,0	0,0	0,3				0,00					0,00	
143	Реконструкция ПС 110 кВ Шенчино № 791	30,9	3,3	0,0	26,1	1,5	33,02	3,6	0,0	27,8	1,6	2,08	0,23	0,00	1,75	0,10	2,34	1,0	0,0	0,0	1,3				0,00					0,00	
144	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Можайск"	14,4	12,7	0,0	0,0	1,7	18,24	16,1	0,0	0,0	2,2	3,81	3,35	0,00	0,00	0,46	23,40	21,2	0,0	0,0	2,2				0,00					0,00	
145	ПС 110 кВ №698 "Ситня"	16,3	15,1	0,0	0,0	1,2	20,13	18,7	0,0	0,0	1,4	3,85	3,58	0,00	0,00	0,27	12,52	11,1	0,0	0,0	1,4				0,00					0,00	
146	ПС 110 кВ № 379 "Хомутово"	23,3	21,5	0,0	0,0	1,7	28,32	26,2	0,0	0,0	2,1	5,05	4,68	0,00	0,00	0,37	27,79	25,7	0,0	0,0	2,1				0,00					0,00	
147	ПС 110/10/6 кВ Шереметьево	265,6	1,0	125,3	125,3	13,9	320,18	1,3	151,0	151,1	16,8	54,59	0,21	25,75	25,76	2,87	243,91	1,1	145,8	26,3	70,8	2013	17,5	1*ГДПН*63000	63,00					0,00	
148	ПС 110 кВ №69 "Котельники"	15,9	14,8	0,0	0,0	1,1	18,40	17,1	0,0	0,0	1,3	2,47	2,29	0,00	0,00	0,17	7,79	6,5	0,0	0,0	1,3				0,00					0,00	
149	Реконструкция ПС 308 Наро-Фоминск (замена 2х трансформаторов)	158,1	34,2	104,7	0,0	19,2	200,89	43,4	133,0	0,0	24,4	42,75	9,24	28,31	0,00	5,20	184,31	36,8	128,1	0,0	19,4				0,00	2013	12	У35-2+5	АС/20/19; АПВН(1х800/35)	1,70	0,00
150	Реконструкция ПС 110 кВ №414 Кудиново	31,1	27,6	0,0	0,0	3,6	34,23	30,3	0,0	0,0	3,9	3,09	2,74	0,00	0,00	0,35	29,56	25,9	0,0	0,0	3,7				0,00					0,00	
151	Реконструкция ПС 110 кВ "Санитарная" № 708	58,0	0,8	43,3	5,5	8,4	60,00	0,8	44,8	5,7	8,7	2,01	0,03	1,50	0,19	0,29	45,15	0,7	35,5	0,0	9,0				0,00					0,00	
152	ПС № 226 Бор 110 кв	93,4	8,5	24,0	45,2	15,8	39,08	3,5	10,0	18,9	6,6	-54,32	-4,92	-13,94	-26,27	-9,19	55,21	3,0	6,5	39,1	6,6	2013	25	1хТМГ-630 ГРДН-63000/110	63,00					0,00	
153	ПС 110/10 кВ № 678 "Ларино"	12,9	0,0	0,0	0,0	12,9	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	-12,85	0,00	0,00	0,00	-12,85	0,81	0,8	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
154	Реконструкция ПС №206 "Фрязино"	12,3	10,2	0,0	0,9	1,2	10,31	8,6	0,0	0,7	1,0	-1,95	-1,62	0,00	-0,14	-0,19	4,59	3,6	0,0	0,0	1,0				0,00					0,00	
155	Реконструкция ПС № 100 "Куявава"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
156	ПС 110/35/10 кВ № 803 "Юрмино-2" (1,2 Этапы)	0,7	0,1	0,2	0,4	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,71	-0,07	-0,18	-0,42	-0,04	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
157	Реконструкция ПС № 329 "Осиновка", замена тр-в ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	9,9	9,5	0,0	0,0	0,4	11,85	11,4	0,0	0,0	0,5	1,94	1,86	0,00	0,00	0,08	12,49	12,0	0,0	0,0	0,5				0,00					0,00	
158	ПС № 491 "Прудная" 110/10 кВ	12,1	11,4	0,0	0,0	0,7	14,28	13,5	0,0	0,0	0,8	2,18	2,06	0,00	0,00	0,12	12,22	11,4	0,0	0,0	0,8				0,00					0,00	
159	Реконструкция ПС № 67 110 кВ "Усово"	8,9	7,8	0,0	0,0	1,2	7,38	6,4	0,0	0,0	1,0	-1,54	-1,34	0,00	0,00	-0,20	3,88	2,9	0,0	0,0	1,0				0,00					0,00	
160	Рек. ОРУ-110 кВ с заменой тр-ров ПС №118 Кубинка	15,7	1,7	4,5	0,0	9,5	20,79	2,3	5,9	0,0	12,6	5,08	0,55	1,45	0,00	3,08	30,94	0,0	8,5	6,3	16,2				0,00					0,00	
161	Реконструкция ПС 110кВ "Юбилейная" №776	22,9	3,4	16,5	0,3	2,7	25,81	3,9	18,6	0,3	3,1	2,92	0,44	2,10	0,04	0,35	27,52	3,3	15,1	5,7	3,4				0,00					0,00	
162	Реконструкция ПС № 596 "Красногорск" замена 2-х тр-в 25 МВА на 40 МВА, в т.ч. ПИР	77,0	4,8	54,4	6,2	11,7	87,88	5,5	62,0	7,0	13,4	10,85	0,67	7,66	0,87	1,65	144,38	0,0	47,5	76,1	20,7				0,00					0,00	
163	ПС "Панфиловская" 110/35/10	6,9	0,0	6,8	0,0	0,1	6,88	0,0	6,8	0,0	0,1	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
164	Реконструкция ПС №688 110 кВ "Планерная" (установка тр-в 2х40 МВА), ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	18,0	0,0	13,2	2,6	2,2	23,51	0,0	17,2	3,4	2,9	5,55	0,00	4,07	0,80	0,68	35,22	0,0	6,9	6,1	22,2				0,00					0,00	
165	ПС Каринская 110/10 кВ (тр-ры с ПС "Слобода")	3,4	3,4	0,0	0,0	0,0	2,79	2,8	0,0	0,0	0,0	-0,65	-0,64	0,00	0,00	-0,01	0,58	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
166	ПС 110 кВ № 783 "Отрадное"	1,9	0,2	0,5	1,1	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,91	-0,19	-0,48	-1,15	-0,10	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
167	ПС № 406 Шаховская 110/10 кВ	0,7	0,3	0,0	0,0	0,5	0,97	0,4	0,0	0,0	0,6	0,24	0,09	0,00	0,00	0,15	7,95	0,3	0,0	7,0	0,6	2013	30	1шт./ГРДН-10000/110	10,00					0,00	
168	Реконструкция ПС № 295 Кленово, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА	2,4	0,8	0,0	1,0	0,6	7,91	2,5	0,1	3,1	2,1	5,50	1,74	0,10	2,18	1,47	5,41	3,2	0,1	0,0	2,1				0,00					0,00	
169	Реконструкция ПС №477 «Бруска». Реконструкция ОРУ — 110 кВ (по схеме «мостик», монтаж элегазовых выключателей (первый пусковой комплекс)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН)	384,5	66,2	45,7	219,3	53,3	331,4	55,8	43,2	206,0	26,4	-53,1	-10,4	-2,5	-13,3	-26,9	391,3	41,7	33,5	281,5	34,6				12,6					0,0	
170	Реконструкция ПС № 27 "Черное" монтаж ячеек № 24 и 27. Замена трансформатора 6,3 на 10 МВА		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
171	ПС 35 кВ № 226 "Горелово"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
172	ПС 35/10 кВ № 363 "Лутовино"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
173	ПС №618 35/10 кВ Никольское		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
174	ПС 35/10 кВ № 545 Горбатинино		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00																		

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции							Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт		Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет		Линии электропередачи	
																								Тип опор	Марка кабеля, провода					протяженность, км	
223	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-443 Бабайки	12,0	1,5	10,3	0,0	0,2	30,10	3,8	25,8	0,0	0,5	18,12	2,31	15,54	0,00	0,27	26,03	3,6	19,1	0,0	3,3				0,00						0,00
224	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-461 Запрудня	10,3	1,5	8,6	0,0	0,2	31,17	4,5	26,2	0,0	0,5	20,90	3,00	17,58	0,00	0,32	26,55	3,8	19,5	0,0	3,3				0,00						0,00
225	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-203 Грачевое	6,8	0,9	5,8	0,0	0,1	19,18	2,6	16,3	0,0	0,3	12,34	1,64	10,51	0,00	0,19	16,34	2,2	12,2	0,0	2,0				0,00						0,00
226	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-205 Гююдено	8,6	1,2	7,3	0,0	0,1	23,68	3,2	20,1	0,0	0,4	15,12	2,04	12,85	0,00	0,23	20,17	2,7	15,0	0,0	2,4				0,00						0,00
227	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-256 Громово	10,3	1,5	8,6	0,0	0,2	26,61	3,8	22,4	0,0	0,4	16,34	2,36	13,74	0,00	0,25	22,66	3,3	16,6	0,0	2,8				0,00						0,00
228	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-208 Горбуново	6,8	0,9	5,8	0,0	0,1	19,00	2,6	16,2	0,0	0,3	12,16	1,64	10,34	0,00	0,18	16,18	2,2	12,0	0,0	2,0				0,00						0,00
229	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-237 Гудово	6,8	0,9	5,8	0,0	0,1	18,94	2,6	16,1	0,0	0,3	12,10	1,63	10,28	0,00	0,18	16,13	2,2	12,0	0,0	2,0				0,00						0,00
230	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-184 Выхомеде	10,3	1,4	8,8	0,0	0,2	29,03	3,8	24,8	0,0	0,4	18,77	2,48	16,01	0,00	0,28	24,72	3,3	18,5	0,0	2,9				0,00						0,00
231	Замена отделителей и масляных выключателей 35 кВ на вакуумные выключатели на ПС-296 Горзово	6,8	0,9	5,8	0,0	0,1	19,00	2,6	16,2	0,0	0,3	12,15	1,64	10,34	0,00	0,18	16,18	2,2	12,0	0,0	2,0				0,00						0,00
232	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №181 Клики	31,9	3,5	27,8	0,0	0,6	37,48	4,1	32,6	0,0	0,8	5,55	0,61	4,82	0,00	0,11	45,02	3,5	38,5	0,0	3,0				0,00						0,00
233	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №578 Решетниково	63,9	9,3	53,6	0,0	1,0	56,72	8,3	47,6	0,0	0,9	-7,15	-1,05	-5,99	0,00	-0,11	48,39	7,0	36,9	0,0	4,5				0,00						0,00
234	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №209 Ярославская	31,9	3,5	27,8	0,0	0,6	37,43	4,1	32,6	0,0	0,7	5,49	0,61	4,78	0,00	0,10	41,58	5,6	35,2	0,0	0,8				0,00						0,00
235	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №709 Чирово	19,2	2,1	16,7	0,0	0,4	22,47	2,5	19,5	0,0	0,4	3,31	0,37	2,88	0,00	0,06	25,68	2,1	21,8	0,0	1,7				0,00						0,00
236	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №116 Солнечногорск	25,5	2,8	22,1	0,0	0,7	30,16	3,3	26,1	0,0	0,8	4,61	0,51	3,98	0,00	0,12	47,17	2,8	41,7	0,0	2,7				0,00						0,00
237	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №444 Бутавово	19,2	2,1	16,6	0,0	0,4	22,54	2,5	19,5	0,0	0,5	3,38	0,37	2,93	0,00	0,08	30,16	2,5	25,8	0,0	1,8				0,00						0,00
238	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №215 Новое Софрино	63,9	7,1	55,5	0,0	1,3	74,96	8,3	65,2	0,0	1,5	11,09	1,23	9,64	0,00	0,22	89,57	7,0	76,7	0,0	5,9				0,00						0,00
239	Замена отделителей и масляных выключателей 110 кВ на элегазовые выключатели на ПС №765 Сенек	63,9	7,0	55,4	0,0	1,5	75,16	8,3	65,1	0,0	1,7	11,29	1,25	9,79	0,00	0,26	102,75	7,0	89,4	0,0	6,3				0,00						0,00
240	Установка ДТК на ПС СЭС	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5	0,19	0,0	0,0	0,0	0,2	-0,36	0,00	0,00	0,00	-0,36	2,42	0,0	0,4	1,9	0,2				0,00						0,00
241	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №444 Бутавово	1,3	0,2	1,1	0,0	0,0	1,51	0,2	1,2	0,0	0,0	0,23	0,03	0,19	0,00	0,01	2,71	0,2	2,2	0,0	0,3				0,00						0,00
242	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №671 Старбеово	0,9	0,1	0,7	0,0	0,0	1,00	0,1	0,9	0,0	0,0	0,15	0,02	0,13	0,00	0,00	1,44	0,1	1,2	0,0	0,2				0,00						0,00
243	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №35 Октябрьская	3,0	0,4	2,5	0,0	0,1	3,52	0,4	3,0	0,0	0,1	0,53	0,07	0,45	0,00	0,01	5,03	0,4	3,9	0,0	0,7				0,00						0,00
244	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС 82 Павшино	5,1	0,5	4,4	0,0	0,2	6,09	0,6	5,3	0,0	0,2	0,97	0,10	0,84	0,00	0,03	13,31	0,5	11,5	0,0	1,2				0,00						0,00
245	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №145 Нахабино	1,3	0,2	1,0	0,0	0,0	1,52	0,3	1,2	0,0	0,0	0,24	0,04	0,19	0,00	0,01	3,32	0,2	2,7	0,0	0,3				0,00						0,00
246	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №28 Ангелово	1,7	0,3	1,3	0,0	0,1	2,03	0,4	1,6	0,0	0,1	0,33	0,06	0,26	0,00	0,01	4,42	0,3	3,7	0,0	0,4				0,00						0,00
247	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №20 Алабушево	0,9	0,1	0,7	0,0	0,0	1,01	0,2	0,8	0,0	0,0	0,16	0,02	0,13	0,00	0,00	1,80	0,1	1,4	0,0	0,2				0,00						0,00
248	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №116 Солнечногорск	1,3	0,1	1,1	0,0	0,0	1,51	0,1	1,3	0,0	0,0	0,23	0,02	0,21	0,00	0,01	2,61	0,1	2,2	0,0	0,3				0,00						0,00
249	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №587 Решетниково	1,7	0,2	1,5	0,0	0,0	2,00	0,2	1,8	0,0	0,0	0,29	0,03	0,26	0,00	0,00	2,01	0,2	1,5	0,0	0,3				0,00						0,00
250	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №152 Экраи	1,3	0,3	0,9	0,0	0,1	1,54	0,4	1,1	0,0	0,1	0,26	0,06	0,19	0,00	0,01	4,18	0,3	3,5	0,0	0,4				0,00						0,00
251	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №129 Талдом 1	1,7	0,2	1,4	0,0	0,0	2,01	0,3	1,7	0,0	0,0	0,30	0,04	0,26	0,00	0,01	2,96	0,2	2,4	0,0	0,4				0,00						0,00
252	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №160 Перемиловое	2,6	0,3	2,2	0,0	0,1	3,04	0,3	2,6	0,0	0,1	0,48	0,05	0,42	0,00	0,01	5,89	0,3	5,0	0,0	0,6				0,00						0,00
253	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №94 Загорск	2,6	0,2	2,3	0,0	0,1	2,88	0,3	2,5	0,0	0,1	0,32	0,03	0,28	0,00	0,01	5,17	0,2	4,3	0,0	0,6				0,00						0,00
254	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №105 Смена	3,0	0,8	2,0	0,0	0,2	1,11	0,3	0,7	0,0	0,1	-1,88	-0,48	-1,24	0,00	-0,15	5,72	0,2	4,8	0,0	0,7				0,00						0,00
255	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №197 Хотьково	1,3	0,1	1,1	0,0	0,0	1,51	0,1	1,3	0,0	0,0	0,23	0,02	0,21	0,00	0,01	2,61	0,1	2,2	0,0	0,3				0,00						0,00
256	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №533 Выхрево	1,3	0,1	1,1	0,0	0,0	1,51	0,1	1,3	0,0	0,0	0,23	0,02	0,21	0,00	0,01	2,48	0,1	2,1	0,0	0,3				0,00						0,00
257	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №709 Чирово	1,7	0,3	1,4	0,0	0,0	2,02	0,3	1,7	0,0	0,1	0,31	0,05	0,26	0,00	0,01	3,57	0,3	2,9	0,0	0,4				0,00						0,00
258	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №209 Ярославская	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,50	0,1	0,4	0,0	0,0	0,07	0,01	0,06	0,00	0,00	0,56	0,0	0,4	0,0	0,1				0,00						0,00
259	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №325 Луговая	0,4	0,1	0,4	0,0	0,0	0,51	0,1	0,4	0,0	0,0	0,08	0,01	0,06	0,00	0,00	0,89	0,1	0,7	0,0	0,1				0,00						0,00
260	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №420 Долгопрудовая	0,9	0,1	0,7	0,0	0,0	1,01	0,2	0,8	0,0	0,0	0,15	0,02	0,12	0,00	0,00	1,50	0,1	1,1	0,0	0,3				0,00						0,00
261	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №257 Хвойная	2,6	0,2	2,3	0,0	0,1	3,03	0,3	2,7	0,0	0,1	0,47	0,04	0,41	0,00	0,01	5,15	0,2	4,3	0,0	0,6				0,00						0,00
262	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №711 Тополь	1,7	0,2	1,4	0,0	0,0	2,01	0,3	1,7	0,0	0,0	0,31	0,04	0,26	0,00	0,01	3,12	0,2	2,5	0,0	0,4				0,00						0,00
263	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ПС №239 Пункино	2,6	0,2	2,3	0,0	0,1	3,03	0,3	2,7	0,0	0,1	0,47	0,04	0,41	0,00	0,01	5,15	0,2	4,3	0,0	0,6				0,00						0,00
264	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные выключатели на ЦРП Дмитров	1,7	0,1	1,6	0,0	0,0	1,99	0,2	1,8	0,0	0,0	0,28	0,02	0,26	0,00	0,00	1,81	0,1	1,3	0,0	0,4				0,00						0,00
265	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 264 Мшари	0,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,66	0,7	0,0	0,0	0,0	0,07	0,07	0,00	0,00	0,00	0,56	0,6	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00
266	Установка устройств компенсации емкостных токов сети 6-10 кВ на ПС 325 Луговая	1,2	1,2	0,0	0,0	0,0	1,33	1,3	0,0	0,0	0,0	0,13	0,13	0,00	0,00	0,00	1,13	1,1	0,0	0,0	0,0				0						

№№	Наименование	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыты актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции							Иные объекты			
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км	
274	Замена отделителей и масляных выключателей 35-110 кВ на элегазовые и вакуумные выключатели	79,9	0,0	79,9	0,0	0,0	79,85	0,0	79,9	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
275	Повышение надежности ПС Шереметьево, Аэропорт, Планерная (оборудование дизель-генераторами)	4,2	0,4	1,1	2,5	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-4,25	-0,42	-1,06	-2,55	-0,21	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
276	Модернизация резервных защит ВЛ 35 кВ на подстанциях СЭС	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,90	0,0	0,2	0,0	0,7	0,70	0,00	0,16	0,00	0,54	0,87	0,0	0,1	0,0	0,8				0,00					0,00		
277	Реконструкция ПС 110 кВ № 736 «Бакуинино» с монтажом ДГК, ТДГК, дополнительной ячейки КРУ с ВВБ 10 кВ на 1 сек. 10 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,48	0,5	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
278	Реконструкция ПС № 817 110 кВ «Спортинг» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,56	0,5	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
279	Реконструкция ПС № 356 «Павлово» с установкой дугогасящих реакторов и трансформаторов ДГК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,12	0,0	0,0	0,0	0,1	0,12	0,00	0,00	0,00	0,12	5,79	0,8	0,1	4,8	0,2				0,00					0,00		
280	Реконструкция ПС № 822 «Ильинка» с установкой двух дугогасящих реакторов и двух трансформаторов ДГК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,62	0,6	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
281	Установка ДГК ПС-414 «Кудрино» 1 шт	2,3	0,0	2,1	0,0	0,2	2,45	0,0	2,3	0,0	0,2	0,18	0,00	0,17	0,00	0,01	2,11	0,2	0,5	1,1	0,3				0,00					0,00		
282	Реконструкция ПС №297 «Дзержинск» Замена силового реактора 4-беск Т-3 на два одинарных 4-сек 6кВ и 6сек 6кВ	8,0	0,0	6,5	1,1	0,4	5,38	0,0	4,4	0,8	0,3	-2,61	0,00	-2,11	-0,37	-0,13	3,70	0,0	2,4	0,0	1,3				0,00					0,00		
283	Реконструкция ПС №419 «Минеральная», монтаж 2,4 секций, в т.ч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, мкр. Павино-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
284	Реконструкция ПС №194 «Кислородная», установка 2-х реакторов, монтаж 10-ти яч. ВВ, СВ, ТН, ТСН, ДГР, в т.ч. ПИР, МО, г. Железнодорожный, Леоньевское шоссе, вл 2	14,9	1,5	3,7	8,9	0,7	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-14,86	-1,49	-3,71	-8,91	-0,74	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
285	Реконструкция ПС № 288 «Каменка», замена трансформатора Т-3 1800/35 на трансформатор 4000/35 с ПС № 265 «Каурцево»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
286	Реконструкция ПС 110/35 кВ № 189 «Успенская»	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,76	0,0	0,0	0,0	0,8	0,70	0,00	0,00	0,00	0,70	4,44	3,7	0,0	0,0	0,8				0,00					0,00		
287	ПС 110 кВ № 701 «Сузарово» (Замена выключателя)	10,5	2,1	3,8	3,8	0,8	11,45	2,3	4,1	4,1	0,9	0,97	0,20	0,35	0,35	0,07	9,84	2,0	3,5	3,5	0,9				0,00					0,00		
288	Замена выключателей масляных на элегазовые на ПС 110/35/10 кВ №158 Мишуково	8,3	0,9	6,7	0,0	0,8	8,68	0,9	7,0	0,0	0,8	0,33	0,03	0,26	0,00	0,03	7,78	0,0	6,2	0,0	1,6				0,00					0,00		
289	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №418 «Рыба»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
290	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №595 «Лидино»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
291	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №556 «Кучерино»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
292	Замена выключателей масляных на элегазовые ПС 110/35/10 кВ №392 «Верес»	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,26	0,0	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
293	Оборудование для ПС Кубинка ЭЭС	14,8	1,3	3,4	5,3	4,8	14,89	1,3	3,4	5,4	4,8	0,05	0,00	0,01	0,02	0,02	14,26	0,0	4,9	8,3	1,0				0,00					0,00		
294	Установка ДГК ПС-26 «Монин» 2 шт	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,23	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
295	Установка ДГК ПС-73 «Озера» 1 шт	2,6	0,0	2,6	0,0	0,0	2,61	0,0	2,6	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
296	Установка ДГК ПС-360 «Белоомут» 1 шт	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	1,54	0,0	1,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
297	Замена перегруженных токоограничивающих реакторов на ПС: Клязьма, Бутаково, Октябрьская Солнечногорск.	69,6	0,0	0,0	69,6	0,0	9,67	0,0	0,0	9,7	0,0	-59,97	0,00	0,00	-59,97	0,00	45,32	0,0	18,2	25,1	2,1				0,00					0,00		
298	Замена трансформаторов тока и выкатных элементов в яч. №№13,26 ПС №829 Времь, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, с.п. Лулевское, в р-не д. Черная Гора.	1,0	0,1	0,3	0,6	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,02	-0,10	-0,25	-0,61	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
299	Реконструкция ПС № 429 «Шереметьево» с заменой выкатных элементов, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Носово	0,8	0,1	0,2	0,5	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,83	-0,08	-0,21	-0,50	-0,04	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
300	Реконструкция ячейки №25 в ПС № 35 «Октябрьская», переналадка устройств РЗА ПС и прилегающей сети, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, д. Голдино	0,8	0,4	0,3	0,0	0,0	0,09	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,66	-0,36	-0,26	0,00	-0,04	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
301	Реконструкция яч. 107, 208, замена т-ров, ПС №105 «Смена», в т.ч. ПИР, МО, г. Сергиев-Посад, пр. Красной армии	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,82	0,00	0,00	0,00	-0,82	0,83	0,1	0,5	0,0	0,2				0,00					0,00		
302	Реконструкция яч. П. ПС № 829*, в т.ч. ПИР, МО, Солнечногорский р-н, п. Рыбаны	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,29	0,0	0,3	0,0	0,0	-0,16	0,00	-0,16	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
303	Реконструкция ПС №257 «Хвойная», яч. №210 и 310, замена ТТ, монтаж ВВ, в т.ч. ПИР, МО, г. Королев, ул. Фрунзе	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,09	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,08	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
304	Установка систем ТМ, АИИС КУЭ, ПС №791 «Шепчиха», в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, мкр Шепчиха	1,7	0,2	0,4	1,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,73	-0,17	-0,43	-1,04	-0,09	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
305	Установка ДГК ПС-27 «Черное» 1 шт	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,25	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, установка дополнительных опор на линиях)	311,2	11,1	249,2	26,1	24,9	229,4	3,6	221,4	0,0	4,3	-81,9	-7,5	-27,7	-26,1	-20,6	177,6	8,1	165,0	0,0	4,5				0,0			0,0	0,0	0,0		
306	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лыткарино-Болтино 1,2 (расширение просек)	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	2,84	0,0	2,8	0,0	0,0	2,15	0,00	2,10	0,00	0,02	2,41	0,0	2,4	0,0	0,0				0,00					0,00		
307	Рек-ция ВЛ-110 кВ Донино-ЦАГИ 1,2 с отп. (расширение просек)	0,4	0,0	1,2	0,0	0,0	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,41	0,00	-1,17	0,00	-0,03	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00		
308	Рек-ция ВЛ-110кВ Рыболово-Напеккино,Бронницы-Напеккино с отп. (расширение просек)	1,2	0,0	1,4	0,0	0,0	0,38	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,80	0,00	-1,07	0,00	-0,02	0,33	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00		
309	Рек-ция ВЛ 35 кВ Асаново-Елизарово (расширение просек)	0,8	0,0	2,1	0,0	0,0	1,99	0,0	2,0	0,0	0,0	1,18	0,00	-0,16	0,00	0,00	1,69	0,0	1,7	0,0	0,0				0,00					0,00		
310	ВЛ 110 кВ Пахра-Апаренки с отп. (расширение просек)	0,9	0,0	1,0	0,0	0,0	0,08	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,86	0,00	-0,90	0,00	-0,02	0,07	0,0														

№№	Наименование	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км
327	Рек-ия ВЛ 110 кВ Сабурово-Видное 1,2 с отп. (расширение просек)	0,8	0,1	0,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,83	-0,08	-0,21	-0,50	-0,04	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
328	Рек-ия ВЛ 110 кВ Барыбино-Пахра с отп. (расширение просек)	0,2	0,0	0,1	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,20	-0,02	-0,05	-0,12	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
329	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Минеральная с отп. (расширение просек)	0,5	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,47	-0,05	-0,12	-0,28	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
330	Рек-ия ВЛ 110 кВ Эд Угли-Малаховка с отп. (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,55	0,0	0,5	0,0	0,0	0,08	0,00	0,07	0,00	0,00	0,47	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
331	Рек-ия ВЛ 110 кВ Малаховка-Болитино 1,2 (расширение просек)	1,2	0,0	1,2	0,0	0,0	3,16	0,0	3,1	0,0	0,0	2,00	0,00	1,97	0,00	0,03	2,69	0,0	2,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
332	Рек-ия ВЛ 110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,12	-0,01	-0,03	-0,07	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
333	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Ерино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
334	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лопасня-Вентилатор (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
335	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Лазарево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
336	Рек-ия ВЛ 110 кВ Лопасня-Галеж 1,2 (расширение просек)	0,2	0,0	0,1	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,24	-0,02	-0,06	-0,14	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
337	Рек-ия ВЛ 35 кВ Лаговская-Епифановка (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
338	Рек-ия ВЛ 110 кВ Ока-Калугино 1 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
339	ВЛ 35 Лаговская-Елисеево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
340	ВЛ 110 кВ Сидорово-Барыбино (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,18	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
341	ВЛ 110 кВ Видное-Расторгуево (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,35	0,00	-0,35	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
342	ВЛ 110 кВ Загорново-Бронницы Тяговая (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,06	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,32	0,00	-0,32	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
343	ВЛ 110 кВ Красково – Мячково с отп. (расширение просек)	0,9	0,0	0,9	0,0	0,0	0,68	0,0	0,7	0,0	0,0	-0,26	0,00	-0,26	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
344	ВЛ 110 кВ Ляхово – Н.Домоделово (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,25	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
345	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 1 с отп. (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,08	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
346	ВЛ 110 кВ Некрасовка – Красково – 2 с отп. (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,07	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,08	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
347	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 1 (расширение просек)	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	0,11	0,0	0,1	0,0	0,0	-1,42	0,00	-1,42	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
348	ВЛ 110 кВ Нефтезавод – Красково – 2 (расширение просек)	1,4	0,0	1,4	0,0	0,0	0,11	0,0	0,1	0,0	0,0	-1,30	0,00	-1,30	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
349	ВЛ 110 кВ Ока – Сернухов – 1 (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,44	0,0	0,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
350	ВЛ 110 кВ Сафоновская 1,2 (расширение просек)	1,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,15	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,83	0,00	-0,83	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
351	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 3,4 (расширение просек)	2,1	0,0	1,9	0,0	0,1	0,86	0,0	0,8	0,0	0,1	-1,20	0,00	-1,12	0,00	-0,08	2,74	0,0	2,7	0,0	0,1				0,00					0,00	
352	ВЛ 110 кВ ТЭЦ – 22 – Красково – 5,6 (расширение просек)	2,1	0,0	2,1	0,0	0,0	0,17	0,0	0,2	0,0	0,0	-1,89	0,00	-1,89	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
353	ВЛ 110 кВ ЦРП – 1,2 (расширение просек)	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	0,09	0,0	0,1	0,0	0,0	-1,42	0,00	-1,42	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
354	ВЛ 110 кВ Юбилейная – Красково (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,07	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,08	0,00	-0,08	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
355	ВЛ 35 кВ Жворонки-Степановская (расширение просек)	0,9	0,0	0,9	0,0	0,0	0,07	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,83	0,00	-0,83	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
356	ВЛ 35 кВ Кварт.Алешино (расширение просек)	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	0,13	0,0	0,1	0,0	0,0	-1,42	0,00	-1,42	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
357	ВЛ 35 кВ Кварт.Юсупово (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,14	0,00	-0,14	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
358	ВЛ 35 кВ МКЗ 3-Ленинская 1,2 (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,09	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,35	0,00	-0,35	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
359	ВЛ 35 кВ Н.Домоделово-Елизарово с отп. (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,26	0,0	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
360	ВЛ 35 кВ Панки – 1 (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,17	0,00	-0,17	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
361	ВЛ 35 кВ Речныя 1,2 (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	1,29	0,0	1,3	0,0	0,0	0,99	0,00	0,96	0,00	0,03	1,02	0,0	1,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
362	ВЛ 220 кВ ТЭЦ 26 – Боброво (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
363	Рек-ция ВЛ 110 кВ Голыцино-Повет, связанная с расширением просек (дог.1090)	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
364	Рек-ция ВЛ 110 кВ Т.Стан-Пересельцы 1,2, связанная с расширением просек (дог.1090)	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,39	0,00	0,00	0,00	0,01	0,78	0,0	0,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
365	ВЛ 110 кВ Гулево-Подольск 1,2 с отп.	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,24	0,00	-0,23	0,00	-0,01	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
366	Рек-ция ВЛ 110 кВ Бугры – Столбовая, связанная с расширением просек	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,42	0,00	0,00	0,00	0,01	0,77	0,0	0,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
367	ВЛ 220 кВ Чагинская 1,2	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	4,47	0,0	4,4	0,0	0,0	4,18	0,00	4,15	0,00	0,03	3,79	0,0	3,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
368	ВЛ 110 кВ Домино-Цаги 1,2 с отп.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
369	Рек-ция ВЛ 110 кВ Полиграф – Добрыня , связанная с расширением просек	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,78	0,00	0,00	0,00	0,01	0,63	0,0	0,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
370	ВЛ 110 кВ Рыболово-Нащекино	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
371	ВЛ 110 кВ Красково-Лыткарино с отп.	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
372	ВЛ 110 кВ Мячково-Лыткарино	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,18	0,00	0,00	0,00	0,00															

№№	Наименование	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты					
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км			
400	ВЛ 110 кВ "Трубино-Кавязма I, II с отп." (расширение просек)	1,7	0,0	1,6	0,0	0,1	1,46	0,0	1,4	0,0	0,1	-0,19	0,00	-0,18	0,00	-0,01	1,25	0,0	1,2	0,0	0,1											0,00		0,00
401	ВЛ 110 кВ "Бужаниново-Арсани" (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,35	-0,04	-0,09	-0,21	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
402	ВЛ 35 кВ "Бужаниново-Горбуново" (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,27	-0,03	-0,07	-0,16	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
403	ВЛ 35 кВ "Трачево-Гвоздево" (расширение просек)	1,4	0,1	0,3	0,8	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,39	-0,14	-0,35	-0,84	-0,07	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
404	ВЛ 35 кВ "Игнатово-Яготь Игнатово-Лифаново" с отп. (расширение просек)	1,2	0,1	0,3	0,7	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,19	-0,12	-0,30	-0,71	-0,06	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
405	ВЛ 35 кВ "Яготь-Лифаново" (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	-0,03	-0,08	-0,20	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
406	ВЛ 35 кВ "Яхрома-Подъячево" (расширение просек)	1,4	0,1	0,3	0,8	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,39	-0,14	-0,35	-0,83	-0,07	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
407	ВЛ 110 кВ "Ярицево-Полевая с отп." (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,40	-0,04	-0,10	-0,24	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
408	ВЛ 35 кВ "Воробьево-Вахрамеево с отп." (расширение просек)	0,6	0,1	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,58	-0,06	-0,14	-0,35	-0,03	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
409	ВЛ 35кВ Воронинно-Возодино (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,29	0,0	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,0	0,2	0,0	0,0											0,00		0,00
410	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Вихрево с отп." (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	-0,03	-0,08	-0,20	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
411	ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Хотьяково с отп." (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,45	-0,04	-0,11	-0,27	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
412	ВЛ 110 кВ "Трубино-Костино" (расширение просек)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,25	0,0	0,2	0,0	0,0											0,00		0,00
413	ВЛ 35 кВ "Клино-Бабайки" (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	-0,03	-0,08	-0,20	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
414	ВЛ 35 кВ "Ченцы-Кузьмино I, II с отп." (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	-0,03	-0,08	-0,20	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
415	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-27-Хвойная (расширение просек)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,61	0,00	0,00	0,00	-0,61	0,60	0,0	0,6	0,0	0,0											0,00		0,00
416	ВЛ-220 кВ ТЭЦ-21-Хвойная (расширение просек)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,62	0,00	0,00	0,00	-0,62	0,60	0,0	0,6	0,0	0,0											0,00		0,00
417	ВЛ-220 кВ Н.Софрино-Уча (расширение просек)	0,6	0,1	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,55	-0,06	-0,14	-0,33	-0,03	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
418	ВЛ-110 кВ Костино-Горенки (расширение просек)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,33	0,00	0,00	0,00	-0,33	0,25	0,0	0,2	0,0	0,0											0,00		0,00
419	ВЛ 35 кВ Гордолово-Гудово (расширение просек)	0,2	0,0	0,1	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,23	-0,02	-0,06	-0,14	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
420	ВЛ 35 кВ Смена-Гвоздево (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,09	-0,01	-0,02	-0,05	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
421	ВЛ 35 кВ Софрино-Громово (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,07	-0,01	-0,02	-0,04	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
422	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево II с отп. (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,11	0,0	1,1	0,0	0,0	1,07	0,00	1,07	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
423	ВЛ-110 кВ Мызыри-Алабушево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
424	ВЛ-110 кВ Солнечногогорск-Б.Раст I, II (расширение просек)	2,6	0,3	0,7	1,6	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,60	-0,26	-0,65	-1,56	-0,13	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
425	ВЛ-110 кВ Сигма-Алабушево II (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,13	-0,01	-0,03	-0,08	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
426	ВЛ-110 кВ Бужаниново-Ярославская (расширение просек)	0,5	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,46	-0,05	-0,12	-0,28	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
427	ВЛ-220 кВ Бескудиково-ТЭЦ-27 (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,06	-0,01	-0,01	-0,03	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
428	ВЛ-110 кВ Ангелово-Октябрьская I, II (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,34	-0,03	-0,08	-0,20	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
429	ВЛ-110 кВ Сенеж-Радищево I (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,17	-0,02	-0,04	-0,10	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
430	ВЛ-110 кВ Сигма-Эра с отп. (расширение просек)	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	27,01	0,0	27,0	0,0	0,0	26,32	0,00	26,32	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
431	ВЛ-110 кВ Темпы-Волга В, З с отп. (расширение просек)	0,9	0,1	0,2	0,6	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,93	-0,09	-0,23	-0,56	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
432	ВЛ-110 кВ Уча-Жостово I, II (расширение просек)	0,5	0,1	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,54	-0,05	-0,13	-0,32	-0,03	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
433	ВЛ-110 кВ Ярицево-Смена I, II (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,35	-0,03	-0,09	-0,21	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
434	ВЛ-110 кВ Кушня-Реммаш I, II (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,44	-0,04	-0,11	-0,26	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
435	ВЛ-35 кВ Орехово-Мельникова (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,16	-0,02	-0,04	-0,10	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
436	ВЛ-35 кВ Драчево-Игнатово I, II (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,15	-0,02	-0,04	-0,09	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
437	ВЛ-35 кВ Драчево-Лаврово I, II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
438	ВЛ-35 кВ Базарово-Катугар (расширение просек)	0,3	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,30	-0,03	-0,07	-0,18	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
439	ВЛ-35 кВ Подъячево-Юрьево I, II (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,38	-0,04	-0,09	-0,23	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
440	ВЛ-35 кВ Талдом II-Станки I (расширение просек)	1,0	0,1	0,2	0,6	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,96	-0,10	-0,24	-0,58	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
441	ВЛ-35 кВ Орехово-Гвоздево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
442	ВЛ 35 кВ Смена-Сватково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,04	0,00	-0,01	-0,02	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00		0,00
443	ВЛ-35 кВ Ченцы-Торгашино I, II (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,44	-0,04	-0,11	-0,26	-0,02	0,00	0,0	0,0															

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км
468	ВЛ 110кВ Голыцино-Ваземы (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
469	ВЛ 110кВ Грибово - Шаховская I,II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
470	ВЛ 35 кВ Истра-Манихино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
471	ВЛ 35 кВ Серда-Гладково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
472	ВЛ 35 кВ Шаховская-Манеж (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
473	ВЛ 35 кВ Шаховская-Волочаново I,II с отп. (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
474	ВЛ 35кВ Лама-Лотошино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
475	ВЛ 35 кВ Осташево-Федосино I,II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
476	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Спасс с отп. на Холстиниково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
477	ВЛ 35 кВ Волоколамск-Холстиниково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
478	ВЛ 110кВ Грибово - Сячи (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
479	ВЛ 110кВ Волоколамск - Сячи (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
480	ВЛ-35 кВ Веря-Колодино I-II с отп. (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
481	ВЛ-35 кВ Хвощевская-Киселево I-II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
482	ВЛ-35 кВ Ракидино-Филатово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
483	ВЛ-35 кВ Филатово-Карповка (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,19	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
484	КВЛ 35 кВ Голыцино-Комарово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
485	ВЛ 35 кВ Валулки-Ванно (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
486	ВЛ 35 кВ Мишуково-Колосово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
487	ВЛ 35 кВ Ворсино-Мишуково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
488	ВЛ 35 кВ Голыцино-Каменская (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
489	ВЛ 35 кВ Грибово-Лотошино 1,2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
490	ВЛ 35 кВ Дорохово-Кожино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
491	ВЛ 35 кВ Корытово-Каменка (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
492	ВЛ 35 кВ Крылово-Звенигород КВЛ-35кВ (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
493	ВЛ 35 кВ Можайск-Мординово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
494	ВЛ 35 кВ Мординово-Цезарево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
495	ВЛ 35 кВ Мухино-Можайск с отп. (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
496	ВЛ 35 кВ Очаково-Красногорская (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
497	ВЛ 35 кВ Очаково-Подушкино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
498	ВЛ 35 кВ Холстиниково-Судиново I,II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
499	ВЛ 35 кВ Шаховская-Серда I,II (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
500	ВЛ-110кВ Рублево - Барвиха 1,2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
501	ВЛ-35 кВ Руза-Карповка (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
502	ВЛ 35 кВ Румянцева-Чисмена (расширение просек)	0,8	0,1	0,2	0,5	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,79	-0,08	-0,20	-0,47	-0,04	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
503	ВЛ 35 кВ Спасс-Осташево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
504	Кубинка-Мухино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
505	Напфилдовская-Дубосеково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
506	Грибово-Газовая (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
507	Напфилдовская-Холстиниково (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,11	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
508	Волоколамск-Дубосеково 1,2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
509	Грибово-Волоколамск 1,2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
510	Шаховская-Насосная с отп. на Переплауду (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,12	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
511	Шаховская-Насосная с отп. на Черленкова (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,11	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
512	Сухарево-Шелковка (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,20	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
513	Тучково-Дорохово (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,07	0,0	0,1	0,0	0,0	0,01	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,35	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00				0,00	
514	Рублево-Степань 1, 2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
515	Луч-Манихино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0																											

№№	Наименование	Планировый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км
542	ВЛ 35 кВ Румянцево-Петровская 1,2 (расширение просек)	1,3	0,0	1,2	0,0	0,0	1,29	0,0	1,3	0,0	0,0	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	1,35	0,2	1,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
543	ВЛ 35 кВ Дыбенко-Петровская 1,2 (расширение просек)	3,6	0,0	3,5	0,0	0,1	1,69	0,0	1,6	0,0	0,1	-1,95	0,00	-1,89	0,00	-0,06	2,43	1,0	1,4	0,0	0,1				0,00					0,00	
544	ВЛ 110 кВ Одиново-Внуково (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,32	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
545	ВЛ 110 кВ Голицыно-Полет (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,39	0,1	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
546	ВЛ 110 кВ Вязьма-Дарыно (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,50	0,1	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
547	ВЛ 110 кВ Солнечногорск-Поварово 1,2 (вынос линии)	4,5	1,1	3,4	0,0	0,0	4,46	1,1	3,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
548	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гребнево-Орбита (расширение просек)	0,6	0,0	0,6	0,0	0,0	0,49	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,07	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,13	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
549	Реконструкция ВЛ-110 кВ Двойня-Бережки (расширение просек)	5,6	0,0	5,4	0,0	0,2	2,95	0,0	2,8	0,0	0,1	-2,65	0,00	-2,54	0,00	-0,11	5,71	0,0	5,6	0,0	0,1				0,00					0,00	
550	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бережки-Егорьевск (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,14	0,00	0,00	0,00	-0,14	0,10	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
551	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бруски-Егорьевск (расширение просек)	1,2	0,0	1,2	0,0	0,0	1,13	0,0	1,1	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,96	0,2	0,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
552	Реконструкция ВЛ-110 кВ Черусти-Новомосицево (расширение просек)	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	3,27	0,0	3,2	0,0	0,1	0,83	0,00	0,81	0,00	0,02	2,78	0,0	2,7	0,0	0,1				0,00					0,00	
553	Реконструкция ВЛ-110 кВ Радовицы-Мох (расширение просек)	5,0	0,0	4,9	0,0	0,2	1,90	0,0	1,8	0,0	0,1	-3,13	0,00	-3,04	0,00	-0,10	3,22	0,0	3,2	0,0	0,1				0,00					0,00	
554	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дединово-Сельняково (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,61	0,0	0,6	0,0	0,0	0,10	0,00	0,10	0,00	0,00	0,95	0,0	0,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
555	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Яганово (расширение просек)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,62	0,00	0,00	0,00	-0,62	0,29	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
556	Реконструкция ВЛ-110 кВ Туменская-Суворово (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,50	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,03	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,43	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
557	Реконструкция ВЛ-110 кВ Карьер-Суворово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,04	0,00	-0,01	-0,02	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
558	Реконструкция ВЛ-110 кВ Крутыши-Сетовка (расширение просек)	0,8	0,0	0,8	0,0	0,0	0,46	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,35	0,00	-0,33	0,00	-0,01	0,39	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
559	Реконструкция ВЛ-110 кВ Сетовка-Непещино (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,07	-0,01	-0,02	-0,04	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
560	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Серная (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
561	Реконструкция ВЛ-110 кВ Мазеево-Житово (расширение просек)	0,8	0,1	0,2	0,5	0,0	0,82	0,0	0,8	0,0	0,0	0,03	-0,08	0,59	-0,47	-0,01	0,70	0,0	0,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
562	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ларино-Алпатьево (расширение просек)	0,9	0,0	0,9	0,0	0,0	0,24	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,65	0,00	-0,64	0,00	-0,02	0,20	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
563	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Керва (расширение просек)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,32	0,00	0,00	0,00	-0,32	0,78	0,0	0,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
564	Реконструкция ВЛ 35 кВ Ботино-Долгуша (расширение просек)	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,41	0,00	0,00	0,00	-0,41	0,94	0,0	0,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
565	Реконструкция ВЛ 35 кВ Керва-Долгуша (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	0,00	0,00	-0,02	0,30	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
566	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жаборонки-Сетовка (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,08	-0,01	-0,02	-0,05	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
567	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 1 (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,55	0,0	0,5	0,0	0,0	0,21	0,00	0,21	0,00	0,00	0,47	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
568	Реконструкция ВЛ-35 кВ Двойня-Починки 2 (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,15	0,00	0,00	0,00	-0,15	0,16	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
569	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакушино - Голутвино (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,23	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,20	0,00	-0,19	0,00	-0,01	0,20	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
570	Реконструкция ВЛ-110 кВ Бакушино - Суворово (расширение просек)	0,7	0,0	0,6	0,0	0,0	0,69	0,0	0,7	0,0	0,0	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,59	0,0	0,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
571	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 1 (расширение просек)	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,37	0,00	0,00	0,00	-0,37	0,36	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
572	Реконструкция ВЛ 35 кВ Егорьевск-Пичурино 2 (расширение просек)	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,68	0,00	0,00	0,00	-0,68	0,61	0,0	0,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
573	Реконструкция ВЛ 35 кВ Дединово-Пойма (расширение просек)	0,4	0,0	0,1	0,2	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,40	-0,04	-0,10	-0,24	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
574	Реконструкция ВЛ 110 кВ Дятлово-Узуново (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,38	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,33	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
575	Реконструкция ВЛ 110 кВ Осетр-Пуралово (расширение просек)	1,1	0,0	1,0	0,0	0,0	0,72	0,0	0,7	0,0	0,0	-0,34	0,00	-0,33	0,00	-0,01	1,29	0,0	1,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
576	Реконструкция ВЛ-110 кВ Пески-Лопатино (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,47	0,0	0,5	0,0	0,0	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00	0,59	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
577	Реконструкция ВЛ-35 кВ Павлово-Большой Двор (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,11	0,00	0,00	0,00	-0,11	0,92	0,0	0,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
578	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гребнево-Райки (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,19	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,12	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
579	Реконструкция ВЛ 110 кВ Райки-Орбита (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,13	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
580	Реконструкция ВЛ-220 кВ Горенки-Восточная (расширение просек)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,26	0,00	0,00	0,00	-0,26	0,51	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
581	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-Восточная (расширение просек)	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,08	0,1	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,1	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
582	Реконструкция ВЛ-220 кВ Руднево-ТЭЦ 23 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	0,00	0,00	0,00	-0,01	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
583	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвино-Митяево 1 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
584	Реконструкция ВЛ-110 кВ Голутвино-Митяево 2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	-0,01	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
585	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 1 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
586	Реконструкция ВЛ-110 кВ Горенки-Кислородная 2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,01	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
587	Реконструкция ВЛ-110 кВ Истомкино-Захарово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,																				

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции				Линии электропередачи			Иные объекты		
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км
606	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 1 (расширение просек)	1,2	0,0	1,2	0,0	0,0	1,25	0,0	1,2	0,0	0,0	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	1,06	0,0	1,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
607	Реконструкция ВЛ-110 кВ Тимохово-Булгаково 2 (расширение просек)	1,6	0,0	1,6	0,0	0,0	1,67	0,0	1,6	0,0	0,0	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	1,43	0,0	1,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
608	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 1 (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,33	0,0	0,3	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
609	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Жегалово 2 (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,16	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
610	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 1 (расширение просек)	0,6	0,0	0,6	0,0	0,0	0,38	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,24	0,00	-0,23	0,00	-0,01	0,68	0,0	0,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
611	Реконструкция ВЛ-110 кВ ТЭЦ 29-Тимохово 2 (расширение просек)	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,26	0,0	0,3	0,0	0,0	-0,45	0,00	-0,43	0,00	-0,02	0,49	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
612	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Юпатино (расширение просек)	1,2	0,0	1,2	0,0	0,0	0,46	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,72	0,00	-0,72	0,00	-0,01	0,39	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
613	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Рыболово (расширение просек)	0,9	0,0	0,9	0,0	0,0	0,79	0,0	0,8	0,0	0,0	-0,11	0,00	-0,11	0,00	0,00	0,67	0,0	0,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
614	Реконструкция ВЛ-110 кВ Федино-Серная (расширение просек)	0,8	0,0	0,8	0,0	0,0	0,50	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,28	0,00	-0,27	0,00	-0,01	0,42	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
615	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Пески (расширение просек)	11,8	0,0	11,3	0,0	0,5	6,41	0,0	6,1	0,0	0,3	-5,39	0,00	-5,16	0,00	-0,23	11,46	0,0	11,2	0,0	0,3				0,00					0,00	
616	Реконструкция ВЛ-110 кВ Фосфоритная-Сирена (расширение просек)	5,5	0,0	5,5	0,0	0,1	5,63	0,0	5,6	0,0	0,1	0,11	0,00	0,10	0,00	0,00	3,98	0,0	3,9	0,0	0,1				0,00					0,00	
617	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Бруски (расширение просек)	5,9	0,0	5,8	0,0	0,0	2,62	0,0	2,6	0,0	0,0	-3,25	0,00	-3,22	0,00	-0,02	1,08	0,0	1,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
618	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Дуговая 1 (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,11	0,00	0,00	0,00	-0,11	1,10	0,0	1,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
619	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Павлово 1 (расширение просек)	1,4	0,0	1,3	0,0	0,1	0,23	0,0	0,2	0,0	0,0	-1,17	0,00	-1,10	0,00	-0,07	0,39	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
620	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Павлово 2 (расширение просек)	1,6	0,0	1,5	0,0	0,1	1,71	0,0	1,6	0,0	0,1	0,11	0,00	0,10	0,00	0,01	3,30	0,0	3,2	0,0	0,1				0,00					0,00	
621	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-ТЭЦ 29 2 (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,37	0,0	0,4	0,0	0,0	0,06	0,00	0,06	0,00	0,00	0,76	0,0	0,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
622	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Электросталь 1 (расширение просек)	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,26	0,00	0,00	0,00	-0,26	0,22	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
623	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Электросталь 2 (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,18	0,00	0,00	0,00	-0,18	0,05	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
624	Реконструкция ВЛ-35 кВ Акрихин-Кудиново (расширение просек)	0,2	0,0	0,1	0,1	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,22	-0,02	-0,06	-0,13	-0,01	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
625	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гордище-Момино (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,16	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	0,14	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
626	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огудиево 1 (расширение просек)	0,7	0,0	0,6	0,0	0,0	0,70	0,0	0,7	0,0	0,0	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	0,60	0,0	0,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
627	Реконструкция ВЛ-35 кВ Гранит-Огудиево 2 (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,55	0,0	0,5	0,0	0,0	0,02	0,00	0,02	0,00	0,00	0,47	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
628	Реконструкция ВЛ-35 кВ Дубровка-Доброе (расширение просек)	1,0	0,1	0,2	0,6	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,97	-0,10	-0,24	-0,58	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
629	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Юпатино (расширение просек)	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0	2,05	0,0	2,0	0,0	0,0	-0,45	0,00	-0,44	0,00	-0,01	1,75	0,0	1,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
630	Реконструкция ВЛ-35 кВ Жерновка-Жуковка (расширение просек)	1,8	0,0	1,7	0,0	0,1	1,64	0,0	1,6	0,0	0,1	-0,11	0,00	-0,11	0,00	0,00	1,40	0,0	1,3	0,0	0,1				0,00					0,00	
631	Реконструкция ВЛ-35 кВ Краф-Гранит (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,06	0,00	-0,04	0,00	-0,01	0,28	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
632	Реконструкция ВЛ-35 кВ Ликино-Дубровка (расширение просек)	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,61	0,00	0,00	0,00	-0,61	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
633	Реконструкция ВЛ-35 кВ Спортивная-Поселок с отп. (расширение просек)	1,6	0,0	1,6	0,0	0,0	0,91	0,0	0,9	0,0	0,0	-0,70	0,00	-0,68	0,00	-0,02	1,82	0,1	1,7	0,0	0,0				0,00					0,00	
634	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Зеленая (расширение просек)	1,4	0,0	1,4	0,0	0,1	1,51	0,0	1,4	0,0	0,1	0,07	0,00	0,07	0,00	0,00	3,28	0,0	3,2	0,0	0,1				0,00					0,00	
635	Реконструкция ВЛ-35 кВ Цюрупа Красная (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,04	0,0	0,0	0,0	0,0	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	1,98	0,0	1,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
636	Реконструкция ВЛ-110 кВ Алмазово-Горенки с отп. (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,15	0,00	0,00	0,00	-0,15	0,20	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
637	Реконструкция ВЛ-110 кВ Костино-Горенки с отп. (расширение просек)	1,0	0,1	0,2	0,6	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,00	-0,10	-0,25	-0,60	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
638	Реконструкция ВЛ-35 кВ Минеральная-Черное (расширение просек)	0,2	0,0	0,0	0,0	0,2	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,17	0,00	0,00	0,00	-0,17	0,28	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
639	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Ашиферово (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,14	0,0	0,1	0,0	0,0	0,03	0,00	0,02	0,00	0,00	0,32	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
640	Реконструкция ВЛ-110 кВ Куровская - Гуслица (расширение просек)	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,24	0,0	0,2	0,0	0,0	-0,46	0,00	-0,43	0,00	-0,03	0,60	0,0	0,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
641	Реконструкция ВЛ-110 кВ Трубино-Костино (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,06	-0,01	-0,01	-0,03	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
642	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дулево-Ликино (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
643	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шабаново-Афанасово (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,08	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,28	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
644	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагнская 1 (расширение просек)	7,2	0,0	7,1	0,0	0,1	5,38	0,0	5,3	0,0	0,1	-1,84	0,00	-1,80	0,00	-0,04	5,64	0,0	5,5	0,0	0,1				0,00					0,00	
645	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ашиферово - Нежно 1 (расширение просек)	1,7	0,0	1,7	0,0	0,1	2,09	0,0	2,0	0,0	0,1	0,34	0,00	0,33	0,00	0,01	2,57	0,0	2,5	0,0	0,1				0,00					0,00	
646	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ашиферово - Нежно 2 (расширение просек)	1,8	0,0	1,7	0,0	0,1	1,93	0,0	1,8	0,0	0,1	0,10	0,00	0,09	0,00	0,01	2,65	0,0	2,5	0,0	0,1				0,00					0,00	
647	Реконструкция ВЛ-110 кВ Гуслица - Ашиферово (расширение просек)	3,7	0,0	3,6	0,0	0,1	2,96	0,0	2,9	0,0	0,1	-0,69	0,00	-0,67	0,00	-0,02	2,52	0,0	2,4	0,0	0,1				0,00					0,00	
648	Реконструкция ВЛ-110 кВ Восточная-Некрасовка с отп. (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,14	0,0	0,1	0,0	0,0	-0,02	0,00	-0,02	0,00	0,00	0,12	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
649	Реконструкция ВЛ-220 кВ Цагнская 2 (расширение просек)	3,4	0,0	2,9	0,0	0,5	0,31	0,0	0,3	0,0	0,0	-3,12	0,00	-2,63	0,00	-0,49	2,64	0,0	2,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
650	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 1 (расширение просек)	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,67	0,00	0,00	0,00	-0,67	0,91	0,0	0,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
651	Реконструкция ВЛ-110 кВ Дроздово-Горенки 2 (расширение просек)	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4																									

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты	
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км
670	Реконструкция ВЛ-110 кВ Ногинск-Моинно с отп. (расширение просек)	0,4	0,0	0,3	0,0	0,0	0,47	0,0	0,4	0,0	0,0	0,09	0,00	0,09	0,00	0,01	1,38	0,0	1,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
671	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шатура - Эскитон с отп. (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,04	0,00	0,00	0,00	-0,04	0,05	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
672	Реконструкция ВЛ-110 кВ Шульгино-Дроздово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,0	0,1	0,0	0,0				0,00					0,00	
673	Реконструкция ВЛ-35 кВ Глебово-Голубино (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,51	0,0	0,5	0,0	0,0	0,03	0,00	0,03	0,00	0,00	1,01	0,0	1,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
674	Реконструкция ВЛ-35 кВ Голубино-Горелово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,86	0,0	0,8	0,0	0,0				0,00					0,00	
675	Реконструкция ВЛ-35 кВ Коробово-Пышлица (расширение просек)	1,9	0,0	1,9	0,0	0,0	1,56	0,0	1,5	0,0	0,0	-0,38	0,00	-0,38	0,00	0,00	1,03	0,0	1,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
676	Реконструкция ВЛ-35 кВ Малново 1 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
677	Реконструкция ВЛ-35 кВ Малново 2 с отп. (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,32	0,0	0,3	0,0	0,0	-0,21	0,00	-0,21	0,00	-0,01	0,27	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
678	Реконструкция ВЛ-110 кВ Краматорская 1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
679	Реконструкция ВЛ-35 кВ ТЭЦ-6-Торфяная (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,09	0,00	0,00	0,00	-0,09	0,18	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
680	Реконструкция ВЛ-220 кВ Баскаково-Восточная (расширение просек)	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,08	0,00	0,00	0,00	-0,08	0,16	0,0	0,2	0,0	0,0				0,00					0,00	
681	ВЛ-35 кВ Сельмывово-Двойня 2 с отп. (расширение просек)	1,4	0,0	1,4	0,0	0,0	1,43	0,0	1,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
682	ВЛ-35 кВ Сельмывово-Двойня 1 с отп. (расширение просек)	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	1,65	0,0	1,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
683	ВЛ-35 кВ Жуковка-Доброе (расширение просек)	3,7	0,0	3,7	0,0	0,0	3,70	0,0	3,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
684	ВЛ-110 кВ Белоомут-Есенино (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,32	0,0	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
685	ВЛ-110 кВ Бронницы-Виноградово с отп. (расширение просек)	1,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,45	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,56	0,00	-0,56	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
686	ВЛ-110 кВ Бронницы-Старт с отп. (расширение просек)	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	0,75	0,0	0,7	0,0	0,0	-0,91	0,00	-0,91	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
687	ВЛ-110 кВ Нежино-Виноградово (расширение просек)	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	0,78	0,0	0,8	0,0	0,0	-0,95	0,00	-0,95	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
688	ВЛ 110 кВ Нежино-Старт с отп. (расширение просек)	1,1	0,0	1,1	0,0	0,0	0,50	0,0	0,5	0,0	0,0	-0,61	0,00	-0,61	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
689	ВЛ-110 кВ Ловцы-Белоомут (расширение просек)	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0	1,48	0,0	1,5	0,0	0,0	-1,02	0,00	-1,02	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
690	ВЛ-110 кВ Спортивная - Авсюнино (расширение просек)	1,3	0,0	1,3	0,0	0,0	1,28	0,0	1,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
691	ВЛ-110 кВ Черусти-Кривандино (расширение просек)	2,1	0,0	2,1	0,0	0,0	1,11	0,0	1,1	0,0	0,0	-0,95	0,00	-0,95	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
692	ВЛ-110 кВ Ловцы-Радовицы (расширение просек)	2,1	0,0	2,1	0,0	0,0	1,17	0,0	1,2	0,0	0,0	-0,91	0,00	-0,91	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
693	ВЛ-110 кВ Берендино-Егорьевск (расширение просек)	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0	1,75	0,0	1,8	0,0	0,0	-0,70	0,00	-0,70	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
694	ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 1 (расширение просек)	1,4	0,0	1,4	0,0	0,0	0,55	0,0	0,6	0,0	0,0	-0,83	0,00	-0,83	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
695	ВЛ 35 кВ Ботино-Туголес 2 (расширение просек)	2,1	0,0	2,1	0,0	0,0	0,83	0,0	0,8	0,0	0,0	-1,24	0,00	-1,24	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
696	ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 1 (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,06	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
697	ВЛ-35 кВ Рошаль-Бакшеево 2 (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,40	0,0	0,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
698	ВЛ-35 кВ Радовицы-Коробово с отп. (расширение просек)	1,4	0,0	1,4	0,0	0,0	0,63	0,0	0,6	0,0	0,0	-0,73	0,00	-0,73	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
699	ВЛ-35 кВ Радовицы-Спартак (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,48	0,0	0,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
700	ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 1 (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,12	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
701	ВЛ-35 кВ Ботино-Крушина 2 (расширение просек)	0,8	0,0	0,8	0,0	0,0	0,78	0,0	0,8	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
702	ВЛ-110 кВ Запунное - Мисцево (расширение просек)	2,6	0,0	2,6	0,0	0,0	2,59	0,0	2,6	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
703	ВЛ-35 кВ Туголес-Черусти (расширение просек)	0,5	0,0	0,5	0,0	0,0	0,45	0,0	0,5	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
704	ВЛ-35 кВ Дрезна-Ликино (расширение просек)	1,7	0,0	1,7	0,0	0,0	1,67	0,0	1,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
705	ВЛ-110 кВ Краматорская 2 (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,24	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
706	ВЛ-110 кВ Кудиново-Шульгино (расширение просек)	0,7	0,0	0,7	0,0	0,0	0,71	0,0	0,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
707	ВЛ-110 кВ Фабричная-Лопатино (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,40	0,0	0,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
708	ВЛ-110 кВ Лопатино-Берендино (расширение просек)	1,5	0,0	1,5	0,0	0,0	0,59	0,0	0,6	0,0	0,0	-0,89	0,00	-0,89	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
709	ВЛ-110 кВ Спортивная - Запунное (расширение просек)	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	2,41	0,0	2,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
710	ВЛ-220 кВ Ногинск-Рузиево (расширение просек)	2,0	0,0	2,0	0,0	0,0	1,05	0,0	1,0	0,0	0,0	-0,98	0,00	-0,98	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
711	ВЛ-110 кВ Голутвин-Городна (расширение просек)	1,7	0,2	0,4	1,0	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,69	-0,17	-0,42	-1,01	-0,08	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
712	ВЛ-110 кВ Голутвин-Ива (расширение просек)	2,5	0,0	2,5	0,0	0,0	1,25	0,0	1,3	0,0	0,0	-1,25	0,00	-1,25	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
713	ВЛ-110 кВ Булгаково-Кудиново (расширение просек)	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,37	0,0	0,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
714	ВЛ-110 кВ Булгаково-Шульгино (расширение просек)	0,9	0,0	0,9	0,0	0,0	0,35	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,53	0,00	-0,53	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
715	ВЛ-110 кВ Кислородная-Жегалово 1 (расширение просек)	0,3	0,0	0,3	0,0	0,0	0,28	0,0	0,3	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,	

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км			
2.4.5.	Генерация		0,0	0,0	0,0	0,0																												
2.5.	Распределительные сети	3 900,1	0,0	0,0	0,0	0,0	3 749,0	238,4	3 255,1	119,2	136,3	-151,1	-144,3	672,0	-265,5	-399,0	3 487,1	316,2	2 579,8	324,7	266,4				61,1							1 876,5		
2.5.1.	ТПИР ВЛЭП 1-20 кВ	2 388,5	0,0	0,0	0,0	0,0	2 349,8	143,2	2 063,1	67,3	76,3	-38,7	-123,6	390,2	-148,7	-142,3	2 120,2	189,4	1 553,0	211,9	165,9				3,3							1 137,8		
2.5.2.	ТПИР ВЛЭП 0,4 кВ	987,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1 087,8	71,7	969,4	6,4	40,4	100,3	4,2	315,1	-60,4	-158,6	1 099,4	97,8	893,8	48,4	59,4				27,4							702,2		
2.5.3.	ТПИР КЛЭП 3-10 кВ	22,7	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,0	1,2	0,0	0,2	-21,4	-2,2	-4,0	-9,8	-5,4	3,9	0,2	3,5	0,0	0,2				0,0							2,9		
2.5.4.	ТПИР КЛЭП 1 кВ	4,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-4,2	-0,4	-1,1	-2,5	-0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0							0,0		
2.5.5.	ТПИР ТП 6-10 кВ	418,8	0,0	0,0	0,0	0,0	290,5	22,8	204,4	45,2	18,1	-128,3	-20,1	-19,2	-31,6	-57,4	234,7	24,6	110,0	61,1	38,9				28,2								16,1	
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	28,8	0,0	0,0	0,0	0,0	5,3	0,3	4,2	0,4	0,4	-23,5	-0,7	-3,1	-3,3	-16,5	14,5	1,7	11,1	0,8	0,9				0,3							9,9		
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0							0,0		
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0							0,0		
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0							0,0		
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	49,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	0,3	12,9	0,0	1,0	-35,3	-1,5	-5,9	-9,2	-18,6	14,5	2,5	8,4	2,5	1,1				1,9							7,6		
2.6.	Автоматизация технологического управления (срочн. АСКУЭ)	1 173,1	0,0	0,0	0,0	0,0	913,3	34,7	622,5	187,9	68,1	-259,8	-25,0	-74,8	-38,5	-121,6	1 027,1	27,9	250,9	609,9	138,5				0,0								0,0	
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	146,2	0,0	0,0	0,0	0,0	126,0	12,3	78,3	25,4	10,1	-20,2	-4,2	-6,2	-10,6	0,8	111,0	11,9	15,5	48,9	34,6				0,0							0,0		
731	«Модернизация дифференциально-фазных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	1,0	0,0	0,5	0,0	0,5	3,74	0,0	1,8	0,0	1,9	2,74	0,00	1,33	0,00	1,41	4,49	0,0	0,0	0,0	4,4				0,00							0,00		
732	Установка электромагнитной блокировки разъединителей на ПС №572 "Стрелецкая"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
733	«Модернизация и новое включение устройств автоматической разгрузки трансформаторов на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
734	Модернизация резервных защит ВЛ -35 кВ на ПС ВЭС ПС № 204 "Демехово", ПС № 414 "Кулашово"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
735	Новое включение АРНТ с установкой МП терминалов на ПС 584 Звенигород, ПС 683 Ярошино, ПС 802 Духанно, ПС 714 Давыдково, ПС 24 Устиново, ПС 288 Каменка, ПС 287 Корытово		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
736	Реконструкция АРТ с установкой МП терминалов на ПС 260 Долово, ПС 188 Одинцово, ПС 308 Нарофоминск, ПС 645 Сушкинская, ПС 584 Звенигород, ПС 618 Никольское, ПС 783 Отрадное		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
737	Модернизация РЗА вводов 6-10 кВ на ПС ВЭС ПС № 380 "Захарово", ПС № 340 "Дугова", № 641 "Гранит", № 83 "Райки", ПС № 226 "Горелово", ПС № 115 "Чалово", ПС № 102 "Шиферная", ПС № 79 "Ловцы", ПС № 656 "Митяево", ПС № 768 "Гагаринская", ПС № 819 "Мшиеров", ПС № 817 "Спортивная", ПС № 818 "Богдино", ПС № 678 "Ларино"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
738	Модернизация комплексов регистрации аварийных процессов на ПС ВЭС ПС № 602 "Боровое", ПС № 477 "Брусники", ПС № 157 "Горелки", ПС № 821 "Трехпика", ПС № 340 "Дугова", ПС № 297 "Затяжные", ПС № 608 "Карьер", ПС № 22 "Кушино", ПС № 656 "Митяево", ПС № 819 "Мшиеров", ПС № 74 "Нелешино", ПС № 734 "Сирена", №172 "Гихолово", № 763 "Фабричная", №641 "Гранит", № 722 "Чанки", № 47 "Щелково", ПС № 52 "Двойня", ПС № 88 "Крутое", ПС № 258 "Демехово"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
739	«Модернизация резервных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	2,7	0,0	2,7	0,0	0,0	2,74	0,0	2,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
740	Модернизация устройств релейной защиты вводов 6-10 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
741	«Модернизация устройств РЗА распределительной сети и установка устройств ОМП В МРЭС»	6,6	0,0	5,7	0,0	0,9	7,67	0,0	6,6	0,0	1,1	1,07	0,00	0,92	0,00	0,15	4,22	0,0	0,1	0,8	3,3				0,00							0,00		
742	«Модернизация дифференциальных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	8,5	0,9	2,1	5,1	0,4	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-8,55	-0,85	-2,14	-5,13	-0,43	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
743	«Модернизация дифференциальных защит ВЛ-110 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	1,3	1,2	0,0	0,0	0,1	0,72	0,7	0,0	0,0	0,0	-0,60	-0,56	0,00	0,00	-0,04	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
744	Модернизация максимальных токовых защит присоединений 10 кВ на подстанциях Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	22,5	0,0	21,8	0,0	0,7	22,05	0,0	21,4	0,0	0,7	-0,44	0,00	-0,43	0,00	-0,01	18,79	0,0	6,1	8,0	4,8				0,00							0,00		
745	«Модернизация устройств РЗА распределительной сети и фидеров подстанций МРЭС»	28,6	1,3	25,1	0,0	2,2	24,94	1,2	21,9	0,0	1,9	-3,66	-0,17	-3,21	0,00	-0,28	21,67	1,2	1,5	10,2	8,7				0,00							0,00		
746	Программа повышения надежности систем РЗА	10,8	0,4	10,4	0,0	0,0	10,78	0,4	10,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
747	Включения второго комплекта быстродействующей защиты на КВЛ 220 кВ Куркино - Герцево	4,2	0,4	1,1	2,5	0,2	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-4,25	-0,42	-1,06	-2,55	-0,21	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00							0,00		
748	Программа повышения надежности РЗА ПС 110/10 Чанки	38,9	0,0	11,1	25,1	2,7	37,32	0,0	10,7	24,1	2,6	-1,57	0,00	-0,45	-1,01	-0,11	34,39	0,0	2,7	22,2	9,5				0,00							0,00		
749	Новое включение устройств ОМП на ПС ВЭС ПС № 306 "Дроздово", ПС № 601 "Дружба", ПС № 26 "Мошино", ПС № 819 "Мшиеров", ПС 678 "Ларино", ПС № 822 "Гуслина", ПС № 270 "Дулеево", ПС № 415 "Ликино", ПС № 258 "Демехово", ПС № 177 "Орехово", ПС № 102 "Шиферная", ПС № 298 "Третьяково"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,06	0,0	0,0	0,0	0,1	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	1,45	1,0	0,0	0,0	0,5				0,00							0,00		
750	Модернизация автоматик АРНТ на ПС ВЭС ПС № 206 "Фрязино", ПС № 270 "Дулеево", ПС № 258 "Демехово", ПС № 650 "Фряново", ПС № 767 "Зуево", ПС № 89 "Авсютино", ПС № 155 "Радовницы", ПС № 822 "Гуслина", ПС № 62 "Зарайск", ПС № 456 "Маслово", ПС № 768 "Гарликовская", ПС № 611 "Городок"	1,8	1,7	0,0	0,0	0,1	1,88	1,8	0,0	0,0	0,1	0,10	0,10	0,00	0,00	0,01	1,61	1,5	0,0	0,0	0,1				0,00							0,00		
751	Модернизация защит ДФЗ ВЛ-110 кВ на ПС ВЭС ПС № 415 "Ликино", ПС № 270 "Дулеево", ПС № 206 "Фрязино", ПС № 212 "Восточная", ПС № 155 "Радовницы", ПС № 79 "Ловцы", ПС № 51 "Егорьевск", ПС № 153 "Рубин", ПС № 73 "Озера", ПС № 154 "Суворово", ПС № 703 "Туменская", ПС № 736 "Бакуинно", ПС № 608 "Кальер"	3,8	3,6	0,0	0,0	0,2	2,22	2,1	0,0	0,0	0,1	-1,59	-1,52	0,00	0,00	-0,07	2,90	2,8	0,0	0,0	0,1				0,00							0,00		
752	Модернизация резервных защит ВЛ-110 кВ на ПС ВЭС ПС № 415 "Ликино", ПС № 26 "Мошино", ПС № 356 "Павлово", ПС № 678 "Ларино", ПС № 154 "Суворово", ПС № 51 "Егорьевск"	3,1	2,9	0,0	0,0	0,2	2,36	2,2	0,0	0,0	0,1	-0,72	-0,68	0,00	0,00	-0,04	2,21	2,1	0,0	0,0	0,1				0,00							0,00	</	

№№	Наименование	Планировый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции							Иные объекты			
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор		Марка кабеля, провода	протяженность, км	
788	Модернизация комплексов ТМ ПС «Козыберово», «Глухово», «Соколовская», «Черное»	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,19	0,2	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,2	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
789	ТМ для ПС Борозино, Хваницкая, Руза, Кукарино, Сузарово, Мухино	8,9	0,0	6,5	0,0	2,3	9,72	0,0	7,2	0,0	2,6	0,87	0,00	0,64	0,00	0,23	17,98	0,0	4,3	11,1	2,6				0,00						0,00	
790	Реконструкция средств связи и телемеханики Шмелевской гр. ПС	9,0	0,0	2,1	6,2	0,7	7,76	0,0	1,8	5,3	0,6	-1,22	0,00	-0,29	-0,84	-0,10	6,67	0,0	1,5	4,5	0,6				0,00						0,00	
791	Реконструкция ТМ на ПС Ядрошино, Перлатово, Давыдовое, Петровская, Лышево, Истра, Устиновое" в т.ч. ПИР	0,3	0,0	0,0	0,3	0,0	0,25	0,0	0,0	0,2	0,0	-0,05	0,00	0,00	-0,05	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
792	Реконструкция ТМ РТП-16, РТП-33, РТП-10, РТП-28, РП-29, РП-34, РП-1, РТП-5, РП-3, РП-2 Нарофоминского РЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
793	Реконструкция ТМ на ПС Верей, Корытово, Каменка, Вышгород, Субботино	0,3	0,0	0,0	0,3	0,0	0,33	0,0	0,0	0,3	0,0	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
794	«Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Победа, Крылово, Володино, Выползово, Полушкино, Анино, Каринская, Апрелевка, Первомайская, Валуйки, Холодстиново»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
795	«Модернизация комплексов телемеханики на ПС Западных ЭС Ивановская, Лидино, Мишуково, Встреча»	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
796	Модернизация и новое включение автоматки разгрузки трансформаторов на ПС ВЭС	10,7	0,0	10,7	0,0	0,0	10,68	0,0	10,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
797	Модернизация комплекса телемеханики на ПС "Восточная"	2,4	0,0	2,4	0,0	0,0	2,43	0,0	2,4	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
2.6.4.	Технологическая связь	822,2	0,0	0,0	0,0	0,0	599,8	18,1	395,0	142,9	43,8	-222,3	-1,8	-71,2	-28,6	-120,8	626,8	13,9	205,4	347,7	59,9				0,0						0,0	
798	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы по ПС «Взлетная», ПС «Яковлево», ПС «Вороново», ПС «Лебедево», ПС «Щербинка», ПС «Хомутово», ПС «Стрелецкая», ПС «Сырово», ПС «Подольск», ПС «Рыболово», ПС «Асаново», ПС «Загорново», ПС «Наливная», ПС «Малаховка», ПС «Степановская», ПС «Раменская», ПС «Осупово», База СЭЗИС	46,2	0,3	45,2	0,0	0,7	79,94	0,5	78,2	0,0	1,2	33,73	0,21	33,00	0,00	0,52	67,51	0,0	18,1	47,8	1,6				0,00							0,00
799	Выполнение ПИР:Строительство ВОЛС ПС Радшицево - ПС Шуколово- ПС Яхрома - ПС Н.Дмитров - ПС Игнатово, с установкой (докомплектацией) мультиплексоров FOX-515		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
800	Реконструкция КРАП на ПС 308 Нарофоминск, ПС 117 Голышино, ПС 188 Одиново, ПС 118 Кубинка, ПС 405 Волоколамск, ПС 64 Барвиха		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
801	развитие системы мониторинга транспортных средств		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
802	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы	1,1	0,0	0,6	0,0	0,4	1,46	0,0	0,9	0,0	0,6	0,38	0,00	0,23	0,00	0,15	14,19	0,0	0,2	12,9	1,1				0,00						0,00	
803	Развитие системы сбора информации с терминалов ОМП ЮЭС	2,4	0,0	0,0	0,0	2,4	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,37	0,00	0,00	0,00	-2,37	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
804	Реконструкция и создание сети радиосвязи Южных ЭС для нужд ЮЭС - филиала "МОЭСК"	54,5	0,0	51,9	0,0	2,6	57,30	0,0	54,5	0,0	2,8	2,76	0,00	2,62	0,00	0,13	48,98	0,0	13,2	32,9	2,9				0,00						0,00	
805	Реконструкция систем электропитания средств ДТУ, АСТУ на ПС Гулево, ПС Лаговская, ПС Летоно, Троицкого участка Подольского РЭС, Раменского РЭС Южных ЭС - филиала ОАО "МОЭСК"	3,7	0,0	3,5	0,0	0,2	3,97	0,0	3,7	0,0	0,3	0,27	0,00	0,25	0,00	0,02	0,62	0,0	0,4	0,0	0,3				0,00						0,00	
806	Замена оборудования ВЧ связи на ПС Южных ЭС: ПС Нахра – ПС Ям, ПС Яковлево, ПС Оча – ПС Лазарево, ПС Дворики, ПС Пролетарская, ПС Калугино, ПС Калинин	19,3	0,0	5,6	0,0	13,7	22,20	0,0	6,4	0,0	15,8	2,91	0,00	0,84	0,00	2,06	2,68	0,0	1,3	0,0	1,4				0,00						0,00	
807	Строительство волоконно-оптических линий связи на территории ЮЭС	20,2	0,0	18,8	0,0	1,4	3,87	0,0	3,6	0,0	0,3	-16,35	0,00	-15,23	0,00	-1,13	3,32	0,0	3,1	0,0	0,3				0,00						0,00	
808	Создание автоматизированной системы сбора и обработки информации по контрольному (технологическому) учету электроэнергии и мониторингу параметров качества электроэнергии для присоединений 10(6)0,4 кВ объектов РЭС филиала Южные электрические сети ОАО «МОЭСК»	104,7	0,0	102,2	0,0	2,5	56,40	0,0	55,1	0,0	1,3	-48,28	0,00	-47,14	0,00	-1,14	48,00	0,0	9,7	22,7	15,5				0,00						0,00	
809	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 67 ПС	43,2	0,0	0,0	0,0	43,2	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-43,20	0,00	0,00	0,00	-43,20	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
810	Повышение надежности оперативно-диспетчерского управления и уровня визуализации технологической информации о состоянии энергообъектов Южных электрических сетей - филиала ОАО «МОЭСК»	39,6	0,5	37,2	0,0	1,9	42,04	0,5	39,5	0,0	2,1	2,43	0,03	2,29	0,00	0,12	51,51	0,4	9,1	35,8	6,1				0,00						0,00	
811	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Южных ЭС для обеспечения каналами диспетчерской телефонной связи и передачи технологической информации с целью сохранения уровня наблюдаемости и управляемости энергосистемы по ПС «Видное», ПС «Можаково», ПС «Державинская», ПС «Болятино», ПС «Алешино», ПС «Донино», ПС «Андреево», ПС «Нашекино», ПС «Лыткарино», ПС «Домодедово», ПС «Н.Цементная», ПС «Валулово», ПС «Заповедник», ПС «Егудино», ПС «Ершовка», ПС «Пурлово», ПС «Малино»;	35,6	0,0	0,0	0,0	35,6	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	-35,57	0,00	0,00	0,00	-35,57	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
812	Реконструкция системы диспетчерской связи Южных ЭС	0,6	0,1	0,1	0,4	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,59	-0,06	-0,15	-0,35	-0,03	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00						0,00	
813	Создание опорного узла и сетей агрегации технологической сети передачи данных ОАО "МОЭСК"(Московская область)	80,2	0,0	36,9	0,0	43,2	8,57	0,0	3,9	0,0	4,6	-71,60	0,00	-32,99	0,00	-38,61	84,60	0,0	6,0	72,2	6,4				0,00						0,00	
814	Развитие системы мониторинга транспортных средств (СМТС) в Московской области	6,2	0,0	3,2	3,0	0,1	8,16	0,0	4,2	3,9	0,1	1,97	0,00	1,01	0,94	0,02	4,66	0,0	2,1	2,5	0,1				0,00						0,00	
815	Проектирование и монтаж СКС уровня РЭС	3,5	3,4	0,0	0,0	0,1	4,83	4,4	0,0	0,0	0,1	1,04	1,01	0,00	0,00	0,03	3,86	3,7	0,0	0,0	0,1				0,00						0,00	
816	Оборудование по слабе и изоляции СЭС	10,6	0,0	9,0	0,0	1,6	4,31	0,0	3,6	0,0	0,7	-6,30	0,00	-5,33	0,00	-0,97	7,95	0,0	6,9	0,0	1,0				0,00						0,00	
817	Развитие цифровой производственно-технологической сети связи Северных ЭС для обеспечения каналами диспетчерских центров управления энергосистемой (ПС СЭС)	12,3	2,6	8,8	0,0	0,8	8,24	1,8	5,9	0,0	0,5	-4,03	-0,87	-2,90	0,00	-0,27	0,54	0,0	0,0	0,0	0,5				0,00						0,00	
818	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (Сергиево-Посадский РЭС - ПС "Смена" - ПС "Ярцево")	19,5	0,0	18,6	0,0	1,0	22,55	0,0	21,4	0,0	1,1	3,01	0,00	2,86	0,00	0,15	21,90	0,0	20,7	0,0	1,2				0,00						0,00	
819	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (ПС "НовоСофрино" - ПС "Софрино" - ПС "Зеленоградская" - ПС "Мамонтовская" - ПС "Уча" - ПС "Роса" - ПС "Пущино")	28,1	0,0	27,0	0,0	1,1	33,29	0,0	32,0	0,0	1,3	5,15	0,00	4,95	0,00	0,20	28,37	0,0	27,1	0,0	1,3				0,00						0,00	

№№	Наименование	Планируемый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты					
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км				
820	строительство волоконно-оптических систем передачи до Центров Диспетчерского Управления (ПС Сигма - ПС Алабушево - ПС Поварово) (ПИР б.д.)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00			
821	Создание системы технологического видеонаблюдения на высоковольтных ПС ОАО "МОЭСК" (СЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00			
822	Реконструкция корпоративной телефонной сети связи (замена АТС) (Построение системы унифицированных коммуникаций СЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													0,00		
823	Реконструкция корпоративной системы регистрации диспетчерских переговоров (КСРДП) ОАО "МОЭСК" (СЭС)	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,90	0,00	0,00	0,00	-0,90	3,74	3,7	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
824	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС СЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													0,00		
825	Реконструкция сетей электроснабжения диспетчерских пунктов с установкой автономных источников питания	194,0	0,0	47,2	140,7	6,1	160,16	0,0	39,0	116,2	5,0	-33,86	0,00	-8,24	-24,56	-1,06	136,50	0,0	26,5	98,4	11,6												0,00		
826	Строительство ВОЛС на участке ПС "Трубино-ПС Гребнево (Щелковский РЭС ВЭС) с доукомплектованием мультиплексоров	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													0,00		
827	Установка мультиплексора на ПС 220 кВ "Торенка"	14,0	2,6	11,0	0,0	0,4	6,56	1,2	5,2	0,0	0,2	-7,40	-1,39	-5,82	0,00	-0,19	4,84	0,3	3,7	0,7	0,2												0,00		
828	Строительство ВОЛС на участке ПС Егорьевск-ПС Березки- ПС Двойня с установкой мультиплексоров	48,6	0,0	28,5	17,3	2,8	44,58	0,0	26,1	15,9	2,6	-4,01	0,00	-2,35	-1,43	-0,23	38,17	0,0	22,1	13,5	2,6												0,00		
829	Строительство ВОЛС на участке ПС Ногинск - ПС Истомкино (РДН ВЭС) с установкой мультиплексоров	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0													0,00		
830	Модернизация и расширение системы сбора и передачи информации на подстанциях ВЭС (31 ПС)	5,5	5,1	0,0	0,0	0,4	4,84	4,5	0,0	0,0	0,3	-0,66	-0,62	0,00	0,00	-0,05	0,72	0,4	0,0	0,0	0,3												0,00		
831	Резервирование диспетчерских коммутаторов на ДП Коломенской, Шагурской зон обслуживания и на ПС № 157 "Торенка", ПС № 212 "Восточная"	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,55	0,5	0,0	0,0	0,0	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,47	0,4	0,0	0,0	0,0												0,00		
832	Строительство ВОЛС на участке ПС "Пески" - ПС "Чанки" - ПС "Коломна" - ПС "Голутино" с установкой мультиплексоров	0,9	0,8	0,0	0,0	0,0	1,03	1,0	0,0	0,0	0,1	0,18	0,17	0,00	0,00	0,01	0,99	0,9	0,0	0,0	0,1												0,00		
833	Установка узлов технологической сети передачи данных на ПС ВЭС (15 ПС)	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,45	0,4	0,0	0,0	0,0	-0,05	-0,05	0,00	0,00	0,00	0,38	0,4	0,0	0,0	0,0												0,00		
834	Построение единой нумерации корпоративной телефонной сети ОАО "МОЭСК" (ВЭС)	5,5	0,0	5,3	0,0	0,2	8,36	0,0	8,1	0,0	0,3	2,91	0,00	2,82	0,00	0,09	7,13	0,0	1,4	3,5	2,2												0,00		
835	Реконструкция аппаратуры связи по линиям электропередачи ПС683 "Ядрошино", ПС551 "Пернатово", ПС475 "Луж" ЭЭС ОАО МОЭСК	5,7	0,0	0,0	5,5	0,2	7,16	0,0	0,0	6,9	0,2	1,50	0,00	0,00	1,45	0,05	4,51	0,0	0,6	3,7	0,2												0,00		
836	Реконструкция бесперебойного питания систем связи и телемеханики на ПС ЭЭС	7,7	0,8	1,9	4,6	0,4	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-7,67	-0,77	-1,92	-4,60	-0,38	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
837	Строительство ВОЛС ПС "Мозайск"-ПС "Макарово"-ПС "Куварино"-ПС "Лидино"-ПС "Трибово"-ПС "Волоколамск" с установкой (доукомплектацией) мультиплексоров FOX-515 ЭЭС ОАО МОЭСК	3,3	2,7	0,0	0,0	0,5	3,92	3,3	0,0	0,0	0,6	0,64	0,54	0,00	0,00	0,10	3,42	2,8	0,0	0,0	0,6												0,00		
838	Строительство ВОЛС ПС "Панфиловская" - ПС "Чисмена" - ПС "Румянцево" - ПС "Ядрошино" с заходом на ПС "Устиново" с установкой (доукомплектацией) мультиплексоров FOX-515	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,65	0,0	0,0	0,0	1,6	1,65	0,00	0,00	0,00	1,65	36,40	0,0	30,6	3,8	2,0												0,00		
839	Установка узлов технологической сети передачи данных на ПС ЭЭС ОАО МОЭСК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00			
840	Электроснабжение диспетчерских пунктов ОДП ЭЭС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
841	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 53 ПС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
842	Замена АТС в Истринском РЭС, Наро-Фоминском РЭС, Одинцовском РЭС, Волоколамском РЭС, Лотинском РЭС, Шаховском РЭС, ПС Устиново, ПС Очаково	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
843	Прокладка ВОЛС Ветреча-Селятино-Наро-Фоминск	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
844	Реконструкция системы гарантированного электроснабжения для оборудования СДПУ, телемеханики и АСТУ на узле связи ПС 220кВ №212 «Восточная».	3,7	0,0	3,7	0,0	0,0	3,66	0,0	3,7	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0												0,00		
2.6.5.	Прочие АСТУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												0,0		
2.7.	Средства учета, контроля ЭЭ	432,6	0,0	0,0	0,0	0,0	375,9	38,9	286,1	29,6	21,2	-56,8	3,5	-58,4	-1,9	0,0	245,3	3,8	94,0	56,8	90,8													0,0	
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0												0,0		
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	432,6	0,0	0,0	0,0	0,0	375,9	38,9	286,1	29,6	21,2	-56,8	3,5	-58,4	-1,9	0,0	245,3	3,8	94,0	56,8	90,8													0,0	
845	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ	8,5	0,0	6,4	0,0	2,1	1,70	0,0	1,3	0,0	0,4	-6,80	0,00	-5,10	0,00	-1,70	4,77	0,0	0,8	3,3	0,7												0,00		
846	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (Замена/установка приборов учета РРЭ) (ЮЭС)	122,4	11,8	106,1	0,0	4,4	136,75	13,2	118,6	0,0	4,9	14,39	1,39	12,48	0,00	0,52	108,29	2,9	36,0	23,9	45,6												0,00		
847	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (ЮЭС)	14,3	0,0	4,9	0,0	9,3	15,67	0,0	5,4	0,0	10,3	1,41	0,00	0,49	0,00	0,92	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
848	Организация связи для систем учета РРЭ (ЮЭС)	1,1	0,0	1,1	0,0	0,0	1,14	0,0	1,1	0,0	0,0	0,04	0,00	0,04	0,00	0,00	0,97	0,1	0,3	0,4	0,1												0,00		
849	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ЮЭС2013-2017)	2,5	0,3	0,6	1,5	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,54	-0,25	-0,63	-1,52	-0,13	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
850	ПТК АНИС учета электроэнергии РЭС (ЮЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0											0,00			
851	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (СЭС)	44,6	9,6	30,9	3,7	0,4	47,65	10,2	33,0	4,0	0,4	3,02	0,65	2,09	0,25	0,03	27,49	0,0	17,0	0,0	10,5												0,00		
852	Программа перспективного развития системы учета РРЭ РЭС (СЭС)	50,2	0,0	50,2	0,0	0,0	11,08	0,0	11,1	0,0	0,0	-39,17	0,00	-39,17	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
853	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (СЭС2013-2017)	5,8	0,6	1,4	3,5	0,3	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-5,79	-0,58	-1,45	-3,47	-0,29	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0												0,00		
854	ПТК АНИС учета электроэнергии РЭС (СЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,05	0,0	0,0	0,0	0,0	0,05	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,0	0,0	0															

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Иные объекты				
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию		Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км
2.10.1.	Здания, сооружения	426,4	0,0	0,0	0,0	0,0	358,4	2,5	307,9	3,8	44,2	-68,0	-1,5	24,2	-7,4	-83,3	328,1	8,3	269,3	5,3	45,2				0,0					0,0	
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строок, в.ч.:	701,7	0,0	0,0	0,0	0,0	646,4	0,0	0,5	645,9	0,0	-55,3	-5,6	-14,2	-32,7	-2,8	672,7	0,0	0,1	672,6	0,0				0,0					0,0	
2.10.3.	НМА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.10.4.	Долгосрочные вложения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.10.5.	Прочие мероприятия	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	0,0	1,3	1,2	6,8	9,2	0,0	1,3	1,2	6,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
3.1.	Проекты		0,0	0,0	0,0	0,0																									
3.2.	Программы		0,0	0,0	0,0	0,0																									
И	МОСКВА	22 865,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22 918,3	844,1	12 408,2	7 055,2	2 610,8	52,8	-567,4	1 520,7	-246,3	-654,2	31 784,506	1 084,306	8 920,952	18 843,993	2 935,262				2 783,942					1 253,620	
1	Важнейшие проекты	6 964,6	0,0	0,0	0,0	0,0	7 960,7	412,4	2 379,0	3 893,5	1 275,9	996,1	-68,8	417,5	547,5	99,9	6 656,0	398,5	2 235,0	2 853,3	1 169,3				500,0					7,3	
1.1.	ТПНР ПС 35-330 кВ	4 056,1	0,0	0,0	0,0	0,0	4 495,2	166,7	942,3	2 837,0	549,3	439,2	-46,5	148,8	298,8	38,0	4 008,3	549,3	142,7	936,7	2 184,1	744,8				500,0				0,0	
866	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Южная"	44,3	22,6	0,0	0,0	21,7	25,44	13,0	0,0	0,0	12,5	-18,83	-9,60	0,00	0,00	-9,22	19,09	11,0	0,0	0,0	8,1								0,00		
867	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Сабурово"	26,1	25,9	0,0	0,0	0,2	27,11	26,8	0,0	0,0	0,3	0,99	0,98	0,00	0,00	0,01	22,91	22,8	0,0	0,0	0,2								0,00		
868	Реконструкция ПС 220 кВ "Пресня"	1 563,3	24,2	199,6	1 197,1	142,4	1 624,89	25,1	207,5	1 244,2	148,0	61,60	0,95	7,87	47,17	5,61	1 466,18	21,3	313,3	931,4	200,2	2013	25	2хАТ/ДПН-250000/220/110-У1	500,00					0,00	
869	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Фили"	54,6	32,7	0,0	0,0	21,9	29,75	17,8	0,0	0,0	11,9	-24,87	-14,91	0,00	0,00	-9,96	17,52	15,1	0,0	0,0	2,4								0,00		
870	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	4,8	2,6	0,0	0,0	2,1	8,64	4,8	0,0	0,0	3,9	3,88	2,14	0,00	0,00	1,75	8,72	4,8	0,0	0,0	3,9								0,00		
871	Реконструкция ПС-110 кВ "Черезово"	104,9	9,3	79,9	4,1	11,6	135,64	12,0	103,3	5,3	15,0	30,70	2,71	23,38	1,21	3,39	112,73	10,6	87,6	0,0	14,5								0,00		
872	Реконструкция ПС №835 "Гражданская"	539,3	12,4	69,9	406,4	51,6	722,01	16,6	92,3	544,1	69,0	182,70	4,21	23,35	137,67	17,47	667,78	14,1	168,0	397,1	88,6									0,00	
873	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново"	23,6	21,3	0,0	0,0	2,3	11,03	10,0	0,0	0,0	1,1	-12,57	-11,36	0,00	0,00	-1,20	9,51	8,5	0,0	0,0	1,1								0,00		
874	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково"	25,0	24,0	0,0	0,0	1,0	2,52	2,4	0,0	0,0	0,1	-22,48	-21,55	0,00	0,00	-0,93	2,15	2,1	0,0	0,0	0,1								0,00		
875	Реконструкция ПС-110 кВ "Кокоузово"	4,9	3,4	0,0	0,0	1,5	5,47	3,8	0,0	0,0	1,7	0,61	0,42	0,00	0,00	0,19	4,89	3,2	0,0	0,0	1,7								0,00		
876	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Чоботы"	22,3	19,3	0,0	0,0	3,0	19,19	16,6	0,0	0,0	2,6	-3,15	-2,73	0,00	0,00	-0,42	16,65	14,1	0,0	0,0	2,6								0,00		
877	ПС "Истас" 110/10/6 кВ	211,0	0,4	38,2	160,2	12,2	235,01	0,5	42,5	178,4	13,6	24,00	0,05	4,34	18,22	1,38	278,63	0,4	36,0	229,2	13,0									0,00	
878	ПС 110/10 кВ "Автозаводская"	782,2	4,1	46,3	585,4	146,4	879,03	4,6	52,0	657,9	164,6	96,86	0,50	5,74	72,49	18,13	601,58	4,0	64,4	358,3	174,9									0,00	
879	Реконструкция ПС Ясеневое	5,1	0,0	0,0	0,0	5,1	1,01	0,0	0,0	0,0	1,0	-4,05	0,00	0,00	0,00	-4,05	1,01	0,0	0,0	0,0	1,0								0,00		
880	ПС "Новобратеево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	211,0	0,0	83,4	103,3	24,3	249,23	0,0	98,5	122,0	28,7	38,23	0,00	15,11	18,71	4,41	112,50	0,0	76,1	2,1	34,3									0,00	
881	Реконструкция ПС №370 Чертаново 220/110/10 кВ	275,2	0,0	243,6	10,1	21,5	349,09	0,0	309,0	12,8	27,3	73,85	0,00	65,36	2,71	5,77	490,97	0,0	148,7	198,6	143,7									0,00	
882	Реконструкция ПС "Павелецкая" Замена АТ 2*250 и ВД 4*63 МВА	64,2	0,0	7,9	51,4	4,9	61,11	0,0	7,5	48,9	4,7	-3,13	0,00	-0,39	-2,50	-0,24	60,86	0,0	6,4	49,9	4,6									0,00	
883	ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ. Перевод на 220 кВ	94,2	11,0	25,6	20,2	37,5	109,05	12,7	29,6	23,3	43,4	14,81	1,73	4,02	3,17	5,90	114,64	10,8	36,3	17,5	50,1									0,00	
1.2.	ТПНР ЛЭП 35-330 кВ	1 589,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1 947,1	90,2	1 215,9	389,4	251,6	359,2	-4,7	240,9	50,0	73,1	1 658,5	117,2	1 075,4	186,2	279,7									5,9	
884	Реконструкция КВЛ-110 кВ Тимирязевская А и Б с оттайкой (воздушный участок)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0									0,00	
885	Реконструкция "КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 №1, №2"	465,9	0,0	431,5	0,0	34,3	568,19	0,0	526,3	0,0	41,9	102,34	0,00	94,80	0,00	7,54	524,42	39,2	445,9	0,0	39,3									0,00	
886	Переустройство в кабель КВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская 1, 2" на участке от ПС Вернадская до ПН в районе Мичуринского проспекта	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0									0,00	
887	Реконструкция с увеличением пропускной способности КЛ 110 кВ "Бутырки - Самарская А.Б"	191,5	0,0	0,0	186,8	4,7	223,67	0,0	0,0	218,2	5,5	32,17	0,00	0,00	31,39	0,79	5,15	0,0	0,0	0,0	5,2									0,00	
888	Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево - Теплый Стан №1, №2"	50,2	47,8	0,0	0,0	2,4	20,10	19,2	0,0	0,0	0,9	-30,09	-28,67	0,00	0,00	-1,41	17,18	16,2	0,0	0,0	0,9									0,00	
889	Реконструкция "КЛ 220 кВ Владкино - Бескудзиково №1, №2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0									0,00	
890	Реконструкция "КЛ 110 кВ ГЭС-1 - Павелецкая №1, №2"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0									0,00	
891	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сиги - Маяковская №1, №2"	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	14,21	0,0	0,0	0,0	14,2	14,09	0,00	0,00	0,00	14,09	14,19	0,0	0,0	0,0	14,2									0,00	
892	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская №1, №2"	29,4	17,3	0,0	0,0	12,1	49,99	29,4	0,0	0,0	20,6	20,57	12,11	0,00	0,00	8,47	50,86	30,9	0,0	0,0	20,0									0,00	
893	Реконструкция кабельного участка КВЛ 220 кВ "Матвеевская - Пресня 1, 2" от ПН 203 до ПС Пресня с увеличением пропускной способности до 1000А	429,6	0,3	324,2	40,3	64,8	523,98	0,4	395,4	49,2	79,0	94,41	0,06	71,25	8,86	14,24	522,86	0,3	338,0	101,5	83,1									0,00	
894	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	39,4	24,9	0,0	9,5	5,0	51,59	32,7	0,0	12,4	6,5	12,21	7,73	0,00	2,93	1,55	34,39	27,7	0,0	0,0	6,7									0,00	
895	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	5,0	1,6	0,0	0,0	3,3	8,19	2,7	0,0																						

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты	
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км
982	Замена масляных выключателей 6-10 кВ на вакуумные для ПС № 604 "Коровино"	2,8	0,0	1,1	1,6	0,1	2,69	0,0	1,0	1,5	0,1	-0,14	0,00	-0,05	-0,08	-0,01	2,30	0,0	0,9	1,3	0,1				0,00					0,00	
983	Установка трансформаторов тока и замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные на ПС № 176 "Хлебниково"	4,8	0,0	0,0	4,5	0,3	5,06	0,0	0,0	4,8	0,3	0,31	0,00	0,00	0,29	0,02	4,34	0,0	0,0	4,0	0,3				0,00					0,00	
984	Замена масляных выключателей 35 кВ на вакуумные на ПС № 90 "Ленинская"	1,0	0,0	0,0	1,0	0,0	2,05	0,0	0,0	2,0	0,1	1,05	0,00	0,00	1,01	0,05	2,75	0,0	0,7	1,7	0,4				0,00					0,00	
985	Замена ДТ Р и ДТ Р 6 кВ на ПС Красные горы	4,1	0,0	0,0	3,9	0,2	5,07	0,0	0,0	4,9	0,2	0,98	0,00	0,00	0,94	0,04	0,19	0,0	0,0	0,0	0,2				0,00					0,00	
986	Замена ДТ Р и ДТ Р 10 кВ на ПС Повет, Жулебино, Бабушкин, Автозаводская, Чулинская, Ходынка	60,0	0,0	0,0	59,0	1,0	61,39	0,0	0,0	60,3	1,0	1,39	0,00	0,00	1,36	0,02	6,66	0,0	0,0	5,6	1,0				0,00					0,00	
987	Замена токоограничивающих реакторов 10 кВ для ПС "Борисово"	8,6	0,0	1,3	6,8	0,5	10,51	0,0	1,6	8,3	0,6	1,92	0,00	0,29	1,52	0,11	9,00	0,0	1,2	7,1	0,7				0,00					0,00	
988	Реконструкция системы оперативного постоянного тока на ПС № 417 "Метростроевская"	0,9	0,0	0,1	0,8	0,1	3,90	0,0	0,5	3,2	0,2	2,96	0,00	0,36	2,43	0,17	3,98	0,0	0,8	2,7	0,5				0,00					0,00	
989	Замена измерительных трансформаторов тока 110-220 кВ, с учетом ПИР и СМР	3,3	0,4	2,1	0,0	0,7	2,57	0,3	1,6	0,0	0,6	-0,69	-0,09	-0,44	0,00	-0,16	2,47	0,3	1,2	0,1	0,9				0,00					0,00	
990	Замена измерительных трансформаторов напряжения 110-220 кВ, с учетом ПИР и СМР	2,1	0,0	1,6	0,0	0,5	2,09	0,0	1,6	0,0	0,5	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
991	Замена отделителей 110 кВ на ПС Сенная	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,16	0,0	0,0	0,0	0,2	0,16	0,00	0,00	0,00	0,16	0,16	0,0	0,0	0,0	0,2				0,00					0,00	
992	Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные для ПС №396 Жулебка	3,9	0,0	3,7	0,0	0,2	4,74	0,0	4,5	0,0	0,3	0,79	0,00	0,75	0,00	0,04	4,37	0,0	4,1	0,0	0,3				0,00					0,00	
993	Замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные для ПС №398 Ташка	7,0	0,0	6,6	0,0	0,5	3,51	0,0	3,3	0,0	0,2	-3,52	0,00	-3,28	0,00	-0,23	3,01	0,0	2,6	0,0	0,4				0,00					0,00	
994	Резервное электроснабжение ТСН-3 ПС Сабурово	6,2	0,5	5,1	0,0	0,6	6,31	0,5	5,2	0,0	0,6	0,14	0,01	0,12	0,00	0,01	5,75	0,4	4,3	0,0	1,0				0,00					0,00	
995	Прокладка канализации на ПС Каргариово - филиала ОАО "МОЭСК"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
996	Прокладка канализации на ПС Крылатская - филиала ОАО "МОЭСК"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
997	Реконструкция здания трансформаторной мастерской на ПС Измайлово - филиала ОАО "МОЭСК"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
998	Замена ДТ Р+ДТ Р 10 кВ для ПС №70 Ступь Нагорная Андроньевская Гольяново Динамо	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
999	Установка газоаналитического комплекса в помещениях КРУЭ и кабельных подвалах на ПС Зубовская Самарская Сумская Сиги Гражданская	23,6	0,4	21,0	0,0	2,1	26,25	0,5	23,4	0,0	2,3	2,67	0,05	2,38	0,00	0,24	22,60	0,4	19,3	0,0	2,9				0,00					0,00	
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	376,9	0,0	0,0	0,0	0,0	290,7	18,0	245,1	0,0	27,6	-86,2	-21,8	-41,0	0,0	-23,4	279,1	15,2	181,1	0,0	82,8				0,0					4,9	
1000	Реконструкция ВЛ 220 кВ Бутры - ГТЭС "Коломенское"	0,6	0,2	0,0	0,0	0,3	2,15	0,9	0,0	0,0	1,2	1,57	0,67	0,00	0,00	0,90	4,76	0,8	0,0	0,0	4,0				0,00					0,00	
1001	Реконструкция ВЛ 220 кВ Сабурово-Баскаково, Сабурово-Июльская	0,7	0,5	0,0	0,0	0,2	0,91	0,7	0,0	0,0	0,2	0,25	0,18	0,00	0,00	0,07	0,81	0,6	0,0	0,0	0,2				0,00					0,00	
1002	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Хвойная, ТЭЦ-21 - Щедрино	14,6	1,2	12,4	0,0	1,0	12,52	1,0	10,6	0,0	0,9	-2,10	-0,17	-1,78	0,00	-0,15	10,72	0,9	8,9	0,0	1,0				0,00	2013	50	ПМ220-2К-2У	АС 400/51	1,19	
1003	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-23 - Трубино, ТЭЦ-23 - Руднево	0,3	0,2	0,0	0,0	0,1	1,05	0,7	0,0	0,0	0,3	0,77	0,54	0,00	0,00	0,23	1,16	0,8	0,0	0,0	0,3				0,00					0,00	
1004	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-26 - Чертаново 1, 2	0,3	0,3	0,0	0,0	0,1	1,24	0,9	0,0	0,0	0,3	0,89	0,66	0,00	0,00	0,23	1,10	0,8	0,0	0,0	0,3				0,00					0,00	
1005	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Бескудзиково 1, 2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,29	0,0	0,0	0,0	0,3	0,27	0,00	0,00	0,00	0,27	0,29	0,0	0,0	0,0	0,3				0,00					0,00	
1006	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Академическая - Южная"	7,5	1,0	6,0	0,0	0,4	6,60	0,9	5,3	0,0	0,4	-0,86	-0,12	-0,69	0,00	-0,05	5,65	0,8	4,5	0,0	0,4				0,00					0,00	
1007	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23 - Гольяново 1, 2"	0,3	0,2	0,0	0,0	0,1	1,01	0,6	0,0	0,0	0,4	0,66	0,41	0,00	0,00	0,26	0,92	0,5	0,0	0,0	0,4				0,00					0,00	
1008	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фили - Мязилово 1, 2"	8,3	0,3	6,1	0,0	2,0	8,38	0,3	6,1	0,0	2,0	0,05	0,00	0,04	0,00	0,01	7,28	0,2	5,1	0,0	1,9				0,00					0,00	
1009	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Сабурово - Видное 1, 2"	12,3	0,2	11,3	0,0	0,7	12,04	0,2	11,1	0,0	0,7	-0,30	-0,01	-0,27	0,00	-0,02	10,82	0,2	9,3	0,0	1,3				0,00	2013	50	ППМ110-20+20	АС150/24	0,27	
1010	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кожухово - Чертаново" с отг.	2,5	0,0	0,0	0,0	2,5	3,32	0,0	0,0	0,0	3,3	0,79	0,00	0,00	0,00	0,79	2,86	0,0	0,0	0,0	2,9				0,00					0,00	
1011	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Ходынка - ТЭЦ-16 1, 2"	0,8	0,0	0,0	0,0	0,8	1,15	0,0	0,0	0,0	1,1	0,31	0,00	0,00	0,00	0,31	3,74	0,0	0,0	0,0	3,7				0,00					0,00	
1012	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Курыново - Сабурово 1, 2"	29,4	0,7	26,9	0,0	1,8	21,70	0,5	19,9	0,0	1,3	-7,72	-0,18	-7,07	0,00	-0,47	20,15	0,4	16,7	0,0	3,0				0,00	2013	50	УМ110-20-16,9 У110-217	АС150/24	0,71	
1013	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Новокузнецово - Солнцево 1, 2"	11,1	0,3	10,0	0,0	0,8	11,61	0,3	10,5	0,0	0,9	0,52	0,01	0,47	0,00	0,04	10,48	0,2	8,9	0,0	1,4				0,00	2013	50	ППМ-110-20-0,3	АС150/24	0,62	
1014	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Баскаково - Косино 1, 2"	25,0	0,4	23,2	0,0	1,5	21,90	0,3	20,3	0,0	1,3	-3,14	-0,05	-2,90	0,00	-0,18	19,97	0,3	17,2	0,0	2,5				0,00	2013	50	ППМ110-20-03	АС150/24	0,96	
1015	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Тоголово - Сабурово"	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,38	0,3	0,0	0,0	0,1	0,38	0,29	0,00	0,00	0,09	0,35	0,3	0,0	0,0	0,1				0,00					0,00	
1016	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская А, Б"	3,0	0,4	0,0	0,0	2,7	3,32	0,4	0,0	0,0	2,9	0,28	0,03	0,00	0,00	0,24	5,67	0,0	0,0	0,0	5,7				0,00					0,00	
1017	Реконструкция ВЛ 220 кВ ТЭЦ-21 - Левобережная 1, 2, связанная с расширением просек (1,84 га) и установкой доп.опор	16,1	2,6	12,6	0,0	0,9	13,50	2,2	10,6	0,0	0,7	-2,56	-0,42	-2,00	0,00	-0,14	11,52	1,9	8,9	0,0	0,8				0,00					0,00	
1018	Реконструкция ВЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Кольцово" с расширением просек (2,04 га), "ТЭЦ-20 - Академическая" с установкой дополнительных опор	68,5	28,0	10,5	0,0	30,0	8,21	3,4	1,3	0,0	3,6	-60,29	-24,62	-9,23	0,00	-26,44	11,53	2,8	1,1	0,0	7,6				0,00					0,00	
1019	Реконструкция ВЛ 220 кВ Куркино - ТЭЦ-21 1, 2, связанная с расширением просек (1,8 га)	1,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1,63	1,6	0,0	0,0	0,0	0,45	0,43	0,00	0,00	0,01	6,06	1,3	4,7	0,0	0,0				0,00					0,00	

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты	
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	13,0					25,9	0,0	25,4	0,0	0,6	12,9	0,0	12,7	-0,2	0,5	21,5	0,3	6,8	12,7	1,8				3,8						1,6
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	582,4					627,2	35,4	142,3	375,0	74,5	44,8	3,1	-5,2	34,6	12,4	570,1	40,4	106,7	241,3	181,7				0,0					0,0	
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	106,9					81,5	13,0	17,3	45,2	6,1	-25,4	0,8	2,8	-27,2	-1,7	42,1	18,6	7,1	2,8	13,6				0,0					0,0	
1026	Комплекс локальной противоаварийной автоматики (АОПО, АОСН) ПС Маяковская, ПС Центральная, ПС Сити, ПС Зубовская, ПС Никитская»	40,8	0,0	0,0	39,1	1,7	23,50	0,0	0,0	22,5	1,0	-17,30	0,00	0,00	-16,59	-0,72	0,97	0,0	0,0	0,0	1,0				0,00					0,00	
1027	Комплекс локальной противоаварийной автоматики (АОПО) для предотвращения перегрузок КЛ 220 кВ ТЭЦ-23 - Елоховская 1, 2, КЛ 110 кВ Бутырки - Самарская А. Б.»	32,2	0,0	0,0	31,1	1,1	20,01	0,0	0,0	19,3	0,7	-12,19	0,00	0,00	-11,76	-0,42	0,69	0,0	0,0	0,0	0,7				0,00					0,00	
1028	Ограничение токов короткого замыкания (ОТКЗ) в районе электрической сети ПС-220 кВ №305 "Пензаобласть"	13,0	12,2	0,0	0,0	0,8	12,76	12,0	0,0	0,0	0,7	-0,22	-0,21	0,00	0,00	-0,01	16,68	15,9	0,0	0,0	0,7				0,00					0,00	
1029	Реконструкция РЗА на ПС Сабурово	15,4	0,0	14,3	0,0	1,1	18,20	0,0	16,9	0,0	1,3	2,84	0,00	2,64	0,00	0,20	15,63	0,0	6,8	0,0	8,8				0,00					0,00	
1030	Модернизация и установка устройств АРТ (59 шт.)		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1031	Модернизация дифференциальных защит линий на ПС Центральные ЭС	3,7	0,0	0,2	2,2	1,3	5,70	0,0	0,4	3,3	2,0	1,96	0,00	0,13	1,14	0,69	5,14	0,0	0,3	2,8	2,0				0,00					0,00	
1032	Модернизация автоматики частотной разгрузки на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2	0,18	0,0	0,0	0,0	0,2	-1,05	0,00	0,00	0,00	-1,05	1,16	1,0	0,0	0,0	0,2				0,00					0,00	
1033	Модернизация и новое включение устройств автоматики регулирования напряжения трансформаторов на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,16	0,0	0,0	0,0	0,2	-0,43	0,00	0,00	0,00	-0,43	1,02	0,9	0,0	0,0	0,2				0,00					0,00	
1034	Модернизация комплексов регистрации аварийных процессов на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,51	0,5	0,0	0,0	0,0	0,49	0,48	0,00	0,00	0,01	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1035	Оборудование клапанной дуговой защитой ячеек КРУ 10кВ на ПС ЦЭС - филиала ОАО МОЭСК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,51	0,5	0,0	0,0	0,0	0,49	0,48	0,00	0,00	0,01	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	4,1					4,3	0,0	4,0	0,0	0,4	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4				0,0					0,0	
1036	Новое включение устройств определения мест повреждения на подстанциях ЦЭС	4,1	0,0	3,8	0,0	0,3	4,35	0,0	4,0	0,0	0,4	0,22	0,00	0,20	0,00	0,02	0,45	0,0	0,0	0,0	0,4				0,00					0,00	
2.6.3.	АСУ ТП, телемеханика	288,2					306,4	1,0	104,9	160,4	40,1	18,2	0,4	-7,1	18,4	6,6	362,7	1,2	91,7	181,6	88,2				0,0					0,0	
1037	Развитие системы мониторинга транспортных средств (СМТС) в Москве	3,8	0,0	0,1	0,1	3,7	3,98	0,0	0,1	0,1	3,8	0,15	0,00	0,00	0,00	0,14	5,01	0,0	0,8	0,9	3,3				0,00					0,00	
1038	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Октябрьской ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	19,2	0,0	18,9	0,0	0,4	19,17	0,0	18,8	0,0	0,4	-0,06	0,00	-0,06	0,00	0,00	16,30	0,0	12,1	0,0	4,2				0,00					0,00	
1039	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Западной ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	118,0	0,4	0,0	113,7	3,9	140,00	0,5	0,0	134,9	4,6	22,02	0,07	0,00	21,22	0,72	153,96	0,4	13,8	114,4	25,4				0,00					0,00	
1040	Перевод каналов телемеханики от ПС городской части Восточной ОЗ на ЦУС ОАО "МОЭСК"	52,8	0,0	24,8	26,6	1,4	49,37	0,0	23,1	24,9	1,4	-3,44	0,00	-1,61	-1,74	-0,09	42,03	0,0	12,9	21,1	8,0				0,00					0,00	
1041	Модернизация автоматики частотной разгрузки на ПС ЦЭС	11,8	0,0	11,6	0,0	0,2	13,85	0,0	13,6	0,0	0,3	2,05	0,00	2,01	0,00	0,04	41,52	0,0	41,0	0,0	0,6				0,00					0,00	
1042	Включение второго комплекта дифференциальной защиты ошиновки 3 секции 220 кВ на ПС 578 Пенягино	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,50	0,5	0,0	0,0	0,0	0,50	0,49	0,00	0,00	0,01	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1043	Интеграция в ПТК ENMAC унаследованных систем сбора и передачи технологической информации операционных зон для обеспечения функций телеконтроля и телеуправления	17,3	0,0	0,1	0,5	16,8	20,39	0,0	0,1	0,5	19,8	3,05	0,00	0,01	0,08	2,96	21,87	0,0	0,1	1,2	20,7				0,00					0,00	
1044	Обеспечение горячего резервирования системы архивирования телеинформации (ENMAC PI)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1045	Внедрение информационно-аналитических модулей ПТК ENMAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1046	Разработка типовых проектов по телемеханизации подстанций 35-220 кВ	2,0	0,2	0,5	1,2	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,00	-0,20	-0,50	-1,20	-0,10	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1047	Реконструкция ТМ на ПС Иловайская, Новосельская, Самарская, Сити, Лянозово, Менделеево, Митесская, Войновская		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1048	Развитие автоматизированной системы технологического управления электрическими сетями ОАО "МОЭСК"		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1049	Телемеханизация нетелемеханизированных ПИ	41,8	0,0	39,4	0,0	2,4	31,41	0,0	29,6	0,0	1,8	-10,38	0,00	-9,79	0,00	-0,59	67,23	0,4	9,8	42,0	15,1				0,00					0,00	
1050	Схема телемеханики 19 р-на, в т.ч. ПИР	7,8	0,0	3,4	0,0	4,4	13,97	0,0	6,1	0,0	7,9	6,13	0,00	2,66	0,00	3,47	11,59	0,0	0,5	0,3	10,8				0,00					0,00	
1051	«Внедрение интеллектуальных систем учёта и других технологий «умных» сетей в пилотных энергорайонах г.Москвы: Щербинка и Люберецкие поля аграрии-Некрасовка».	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1052	Реконструкция системы телемеханики КЛ 110-220/500 кВ для ВЭС	13,6	0,0	13,4	0,0	0,2	13,76	0,0	13,6	0,0	0,2	0,19	0,00	0,19	0,00	0,00	2,81	0,0	0,9	1,8	0,2				0,00					0,00	
2.6.4.	Технологическая связь	183,2					234,9	21,4	16,1	169,4	28,0	51,8	2,0	-1,1	43,4	7,5	164,7	20,6	7,9	56,9	79,4				0,0					0,0	
1053	Реконструкция систем передачи информации для РЗА	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,45	0,0	0,5	0,0	0,0	0,45	0,00	0,45	0,00	0,00	0,38	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
1054	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Московская, Стромьнка, Проектор.	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,51	0,5	0,0	0,0	0,0	-0,02	-0,02	0,00	0,00	0,00	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1055	Создание системы технологического наблюдения ЦЭС		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1056	Создание технологической сети передачи данных		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1057	Строительство узла доступа на ММТС-9 для сопряжения с сетями операторов связи		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1058	Реконструкция СКС		0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1059	Модернизация комплексов телемеханики на ПС Чухлинка, ПС Деметская	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,51	0,5	0,0	0,0	0,0	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,44	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1060	Установка узлов доступа технологической сети передачи данных на 58 подстанциях ЦЭС.	2,4	0,0	0,0	0,0	2,4	0,05	0,0	0,0	0,0	0,1	-2,31	0,00	0,00	0,00	-2,31	2,47	2,4	0,0	0,0	0,1				0,00					0,00	
1061	Перевод каналов телемеханики от городской части Южной ОЗ на ЦУС ОАО «МОЭСК»	0,6	0,1	0,1	0,4																										

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи			Иные объекты	
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода		протяженность, км
1067	Создание аппаратно-программного комплекса централизованного контроля состояния, управления и технического учета ЦПТСС и ТСПД ОАО «МОЭСК»	2,3	2,0	0,0	0,0	0,3	2,51	2,2	0,0	0,0	0,3	0,24	0,21	0,00	0,00	0,03	2,18	1,8	0,0	0,0	0,3				0,00					0,00	
1068	Создание системы технологического наблюдения	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,22	0,2	0,0	0,0	0,0	0,22	0,22	0,00	0,00	0,01	0,19	0,2	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1069	Реконструкция комплексов телемеханики на ПС Карачарово	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,52	0,5	0,0	0,0	0,0	0,52	0,50	0,00	0,00	0,02	0,44	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1070	Перенос оборудования связи и переключения каналов связи от энергообъектов ОАО «МОЭСК» до ДЦ филиала ОАО «СЭ ЭЭС» Московское РЭУ из ЦПАЗв ОАО «Мосэнерго» (г. Москва, ул. Саломаринская д. 151)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1071	Модернизация систем бесперебойного питания аппаратуры связи и передачи данных (замена ИБП, АКБ, установка LXM преобразователя напряжения, диодной развязки, распределительных панелей с автоматами (на 112 комплектах FOX-515))	31,6	0,0	5,0	26,5	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-31,64	0,00	-5,05	-26,47	-0,12	34,93	0,0	5,6	29,2	0,1				0,00					0,00	
1072	Создание опорного кольца и сетей агрегации технологической сети передачи данных ОАО «МОЭСК» (Москва)	118,2	0,0	4,9	99,2	14,1	201,88	0,0	8,4	169,4	24,1	83,69	0,00	3,47	70,23	10,00	98,71	0,0	0,0	22,8	75,9				0,00					0,00	
1073	Развитие системы мониторинга технологической сети связи МКС	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1074	Строительство телефонных волов 100x2 на объектах МКС – филиала ОАО «МОЭСК»	5,1	0,0	5,1	0,0	0,0	5,13	0,0	5,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1075	Создание технологической сети передачи данных (ПИР и СМР) для нужд телемеханики с использованием ВОЛС, PLC-технологии	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1076	Создание системы мониторинга сети связи	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1077	Реконструкция каналов связи для ВКС	2,8	0,6	2,0	0,0	0,2	3,03	0,6	2,2	0,0	0,2	0,22	0,04	0,16	0,00	0,02	7,14	0,5	1,9	4,5	0,2				0,00					0,00	
1078	Реконструкция программно-аппаратных комплексов регистрации диспетчерских переговоров	0,4	0,3	0,0	0,0	0,1	0,03	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,38	-0,28	0,00	0,00	-0,10	0,36	0,0	0,0	0,3	0,0				0,00					0,00	
1079	Оборудование системой видеоконференцсвязи переговорной и РЦБ ВКС	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,51	0,5	0,0	0,0	0,0	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,43	0,4	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.6.5.	Прочие АСТУ	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	367,6					383,6	0,7	338,7	0,0	44,2	16,0	-2,1	17,2	-1,4	2,3	316,4	2,4	96,7	183,4	33,8				0,0					0,0	
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	367,6					383,6	0,7	338,7	0,0	44,2	16,0	-2,1	17,2	-1,4	2,3	316,4	2,4	96,7	183,4	33,8				0,0					0,0	
1080	Организация удаленного сбора данных с систем учета на ЦСОИ РРЭ (ЦЭС2013-2017)	2,4	0,2	0,6	1,4	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-2,40	-0,24	-0,60	-1,44	-0,12	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1081	Программа перспективного развития системы учета РРЭ (ЦЭС2012)	15,3	0,0	15,1	0,0	0,2	16,46	0,0	16,2	0,0	0,2	1,14	0,00	1,13	0,00	0,02	13,99	1,9	4,6	0,0	7,5				0,00					0,00	
1082	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ. РРЭ и ОРЭ (ЦЭС)	0,7	0,0	0,6	0,0	0,2	2,22	0,0	1,7	0,0	0,5	1,48	0,00	1,13	0,00	0,34	1,96	0,0	0,5	0,0	1,5				0,00					0,00	
1083	Программа замены ТТ и ТН 35-110-220 кВ. РРЭ (ЦЭС2012)	7,1	2,5	3,8	0,0	0,7	1,92	0,7	1,0	0,0	0,2	-5,13	-1,82	-2,80	0,00	-0,51	1,66	0,6	0,9	0,0	0,2				0,00					0,00	
1084	Программа перспективного развития системы учета РРЭ, ПТК АИИС учета электроэнергии (ЦЭС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,11	0,0	0,0	0,0	0,1	0,11	0,00	0,00	0,00	0,11	0,11	0,0	0,0	0,0	0,1				0,00					0,00	
1085	Программа перспективного развития системы учета РРЭ, ПТК АИИС учета электроэнергии (МКС)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1086	Программа перспективного развития системы учета розничного рынка электроэнергии в РЭС (МКС)	342,1	0,0	301,4	0,0	40,7	362,91	0,0	319,7	0,0	43,2	20,84	0,00	18,36	0,00	2,48	298,66	0,0	90,7	183,4	24,6				0,00					0,00	
2.7.3.	Прочие средства учета	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	248,8					293,2	10,3	241,8	19,2	21,9	44,4	0,1	39,3	1,9	3,1	280,6	0,5	229,8	17,9	32,5				0,0					0,0	
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	237,8					282,9	6,8	235,4	19,2	21,4	45,0	0,2	39,6	2,2	3,0	278,3	0,4	229,8	16,3	31,8				0,0					0,0	
2.8.2.	Пожарная охрана	11,0					10,4	3,5	6,4	0,0	0,5	-0,6	-0,1	-0,3	-0,3	0,1	2,3	0,1	0,0	1,6	0,6				0,0					0,0	
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	329,0					300,6	0,0	0,0	300,6	0,0	-28,4	0,0	0,0	-28,4	0,0	11 200,4	0,0	0,0	11 200,4	0,0				1 132,5					422,7	
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.9.2.	Приобретение земельных участков	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1 836,1	0,0	0,0	1 836,1	0,0				63,5					321,0	
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	329,0					300,6	0,0	0,0	300,6	0,0	-28,4	0,0	0,0	-28,4	0,0	9 364,3	0,0	0,0	9 364,3	0,0				1 069,0					101,7	
2.10.	Прочие программы и мероприятия	986,2					978,7	2,8	313,8	558,7	103,4	-7,5	-2,0	39,6	-70,2	25,0	830,6	2,3	188,2	541,3	98,7				1,3					0,7	
2.10.1.	Здания, сооружения	344,6					392,9	2,8	291,6	0,0	98,5	48,4	-2,0	29,7	-0,5	21,1	292,2	2,3	188,0	3,6	98,4				1,3					0,7	
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строок, в т.ч.:	640,7					569,4	0,0	10,5	558,7	0,2	-71,3	0,0	-1,7	-69,7	0,0	538,3	0,0	0,3	537,7	0,3				0,0					0,0	
2.10.3.	НМА	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.10.4.	Долгосрочные вложения	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.10.5.	Прочие мероприятия	0,9					16,4	0,0	11,6	0,0	4,8	15,5	0,0	11,6	0,0	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
3.1.	Проекты																														
3.2.	Программы																														
И	НОВАЯ МОСКВА	1 670,7					1 469,8	95,3	1 081,9	211,0	81,6	-200,9	-70,9	133,5	-221,1	-60,0	1 372,711	97,850	755,272	388,335	131,253				50,998					316,380	
1	Важнейшие проекты	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	

№№	Наименование	Планный объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции			Линии электропередачи			Иные объекты			
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет		Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км
2.3.6.	ПС 35 кВ (СН)	24,2					29,4	3,1	0,8	23,2	2,3	5,1	0,5	0,0	4,2	0,4	75,8	2,6	8,8	61,7	2,7				0,0					0,0	
1100	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 x 4 МВА на 2 x 10 МВА), в т.ч. ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Клевновский, с. Казново	23,5	2,5	0,6	18,6	1,9	29,36	3,1	0,8	23,2	2,3	5,84	0,62	0,16	4,61	0,46	75,83	2,6	8,8	61,7	2,7				0,00					0,00	
1101	ПС 35 кВ № 124 "Коконкино"	0,7	0,1	0,2	0,4	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,71	-0,07	-0,18	-0,42	-0,04	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДТК, ДЛР, АКБ и т.п.)	0,4					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,4	0,0	-0,1	-0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
1102	Реконструкция ПС "Первомайская", замена ячеек КРУН 10 кВ, в т.ч. ПИР, МО, Наро-Фоминский р-н	0,4	0,0	0,1	0,3	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,42	-0,04	-0,11	-0,25	-0,02	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противопожарные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	8,0					5,3	0,0	5,2	0,0	0,1	-2,7	-0,3	-0,7	-1,6	-0,1	3,8	0,0	3,7	0,0	0,1				0,0					0,0	
1103	Рек-ция ВЛ 220 кВ Келрово-Лесная (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,36	0,0	0,4	0,0	0,0				0,00					0,00	
1104	Рек-ция ВЛ 110 кВ Марьино-Летово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,50	0,0	0,5	0,0	0,0				0,00					0,00	
1105	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лесная-Летово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,13	0,0	1,1	0,0	0,0	1,13	0,00	1,10	0,00	0,02	0,96	0,0	0,9	0,0	0,0				0,00					0,00	
1106	ВЛ 110 кВ Лебедево-Шапово (расширение просек)	0,6	0,0	0,6	0,0	0,0	0,38	0,0	0,4	0,0	0,0	-0,19	0,00	-0,19	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1107	Рек-ция ВЛ 110 кВ Битца-Ясенево (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1108	Рек-ция ВЛ 110 кВ Леоново-Лесная (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1109	Рек-ция ВЛ 35 кВ Есно-Ежовка (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1110	Рек-ция ВЛ 35 кВ Одиново-Выузово (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1111	Рек-ция ВЛ 220 кВ Очаково - Чоботы (Говорово - 1) (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,02	0,00	0,00	-0,01	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1112	ВЛ 110 кВ Одиново - Полеет (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,12	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1113	ВЛ 220 кВ Очаково - Чоботы 2 (Говорово) (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1114	ВЛ 110 кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,18	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1115	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-1 (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,17	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1116	ВЛ 220 кВ Чоботы-Ясенево-2 (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,02	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1117	ВЛ 220 кВ Очаково-Чоботы 1(Говорово-2) (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1118	ВЛ 220 кВ Козьмово-Очаково (расширение просек)	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,19	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1119	ВЛ 110 кВ Бирозово-Битца (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,13	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1120	ВЛ 110 кВ Летово-ТСтан (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,09	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1121	ВЛ 35 кВ Шербинка-Рязаново (расширение просек)	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,10	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1122	Рек-ция ВЛ 110 кВ Лебедево-Шапово, связанная с расширением просек	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1123	ВЛ 110 кВ Лесная-Лебедево	3,1	0,0	3,0	0,0	0,1	1,75	0,0	1,7	0,0	0,0	-1,33	0,00	-1,30	0,00	-0,03	1,69	0,0	1,6	0,0	0,0				0,00					0,00	
1124	ВЛ 220 кВ Келрово-Лесная	0,7	0,1	0,2	0,4	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-0,66	-0,07	-0,17	-0,40	-0,03	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1125	ВЛ 110 кВ Марьино-Летово	1,0	0,1	0,3	0,6	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,04	-0,10	-0,26	-0,62	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1126	ВЛ 110 кВ Лесная-Летово с отп.	1,0	0,1	0,3	0,6	0,1	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	-1,01	-0,10	-0,25	-0,61	-0,05	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1127	ВЛ 110 кВ Красногоря-Тавриново с отп. д	0,4	0,0	0,4	0,0	0,0	0,71	0,0	0,7	0,0	0,0	0,36	0,00	0,36	0,00	0,00	0,31	0,0	0,3	0,0	0,0				0,00					0,00	
1128	ВЛ 110 кВ Парда-Брат	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,07	0,0	0,1	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1129	ВЛ 110 кВ Сарово-Красногоря	0,2	0,0	0,2	0,0	0,0	0,21	0,0	0,2	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1130	ВЛ 35 кВ Леоново-Бараново (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
1131	ВЛ 110кВ Марьино-Леоново (расширение просек)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0				0,00					0,00	
2.4.	Технологическое присоединение	716,0					574,6	36,5	499,1	3,5	35,5	-141,4	-40,5	31,1	-102,1	-33,3	475,5	41,5	267,4	110,7	55,9				9,3					85,4	
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (ВН, СН)	0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0				0,0					0,0	
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 750 кВт. (распределит.)	247,6					257,7	10,8	228,5	0,0	18,4	10,0	-3,3	33,3	-14,9	-7,9	225,0	12,1	126,6	53,6	32,7				1,4					21,2	
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 100 до 750 кВт.	117,2					100,9	11,1	84,2	0,0	5,5	-16,3	-7,0	4,0	-10,1	-3,2	54,3	4,0	20,9	24,5	5,0				1,8					5,2	
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 100 кВт.	141,8					72,2	5,5	61,8	0,2	4,7	-69,6	-12,5	-15,2	-33,6	-8,6	65,9	9,7	33,2	15,7	7,2				2,0					17,1	
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	209,4					143,8	9,1	124,6	3,3	6,9	-65,6	-17,7	9,0	-43,4	-13,6	130,2	15,6	86,6	16,9											

№№	Наименование	Плановый объем финансирования, млн. руб.*					Фактически профинансировано, млн. руб.					Отклонение фактической стоимости работ от плановой стоимости, млн. руб.					Фактически освоено (закрыто актами выполненных работ), млн. руб.					Подстанции					Линии электропередачи				Иные объекты
		Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	Всего	ПИР	СМР	оборудование и материалы	прочие	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Количество и марка силовых трансформаторов, шт	Мощность, МВА	год ввода в эксплуатацию	Нормативный срок службы, лет	Тип опор	Марка кабеля, провода	протяженность, км	

* - с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ с указанием уровня напряжения

** - согласно проектно-сметной документации с учетом перевода в прогнозные цены планируемого периода с НДС