Приложение № 6.1
к приказу Минэнерго России
от «___»_____2010 г. №____

Отчет об исполнении инвестиционной программы ОАО "МОЭСК" за 2014 г, млн. рублей
(представляется ежегодно)

Утверждаю
Заместитель генерального директора
по капитальному строительству

О.В. Иванов
«___»_____ 20__ года
М.П.

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	ВСЕГО ОАО "МОЭСК"	**!**	**372 528**	**264 937**	**50 024**	**47 795**	**217 142**	**-2 229**	**-4%**			**28 476**	**43 424**	**45 494**	**2 071**	**5%**	**45 348**	**45 452**	**104**	**0%**		**27 130**
	МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ	**!**	**143 883**	**109 137**	**24 245**	**22 564**	**86 573**	**-1 681**	**-7%**			**8 103**	**20 968**	**21 733**	**766**	**4%**	**20 618**	**20 352**	**-266**	**-1%**		**8 747**
1	**Важнейшие проекты**	!	**35 198**	**26 350**	**1 562**	**2 011**	**24 339**	**449**	**29%**			**1 540**	**933**	**1 357**	**424**	**45%**	**1 434**	**1 492**	**58**	**4%**		**1 264**
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**	!	**24 170**	**16 074**	**1 334**	**1 645**	**14 429**	**311**	**23%**			**1 227**	**683**	**1 070**	**386**	**57%**	**1 289**	**1 254**	**-35**	**-3%**		**901**
1	ПС Пущино	ЮЭС	1 370	1 323	7	9	1 314	3	39%			41	6	6	0	0%	0	0,00	0	-	*0*	48
2	ПС № 802 "Духанино"	ЗЭС	1 569	1 541	1	2	1 539	2	306%			23	1	2	1	54%	0	0,00	0	-	*0*	26
3	ПС 110 кВ Одинцово	ЗЭС	3 083	1 017	490	721	296	231	47%			577	198	364	167	84%	586	555,53	-31	-5%	*Позднее представление актов выполненных работ*	364
4	Реконструкция ПС 220кВ "Гулево" №182 (Замена автотрансформаторов на 2*250 МВА)	ЮЭС	1 904	1 199	117	0	1 199	-117	-100%			76	100	0	-100	-100%	85	0,00	-85	-100%	*позднее заключение договора*	76
5	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС "Восточная" (ПИР)	ДУКИП	1 654	1 588	9	12	1 576	4	43%			55	10	11	1	11%	0	0,00	0	-	*0*	66
6	ПС № 734 "Сирена" с заходами ВЛ 220 кВ Шатурская ГРЭС - Пески	ВЭС	3 316	3 316	0		3 316	0	-				0		0	-	0		0	-		0
7	ПС Красково	ЮЭС	1 066	1 066	14	1	1 065	-13	-94%			0	20	50	30	148%	0	0,00	0	-	*0*	50
8	Реконструкция ПС № 316 110 кВ "Дарьино"	ЗЭС	1 179	1 074	164	171	902	8	5%			154	44	139	95	218%	87	0,00	-87	-100%	*Задержка в оформлении документов*	204
9	Реконструкция ПС №11 "Соловьево"	ЗЭС	1 021	997	5	4	993	0	-4%			20	4	4	0	4%	0	0,00	0	-	*0*	24
10	Реконструкция ПС 308 Наро-Фоминск (замена 2х трансформаторов)	ЗЭС	1 871	1 263	209	383	879	175	84%			206	187	380	193	103%	353	515,13	162	46%	*0*	44
11	ПС "Панфиловская" 110\35\10	ЗЭС	1 006	357	0	0	357	0	-			1	6	0	-6	-100%	0	0,00	0	-	*0*	1
12	ПС 110 кВ № 783 "Отрадное"	ЗЭС	1 260	172	2	0	172	-2	-100%			6	0	0	0	-	6	6,22	0	0%	*0*	0
13	ПС 110/10/6 кВ Шереметьево	СЭС	1 172	310	98	98	212	0	0%			2	0	0	0	0%	0	0,08	0	0%	*0*	0
14	Разрезка ВЛ 110 кВ "Шереметьево - Икша-1" с отп. "Луговая - Икша-1" с отп. на ПС "Б.Раст"	СЭС	106				0	0	-						0	-			0	-		0
15	ВЛ 110 кВ Уча - Роса	СЭС	76				0	0	-						0	-			0	-		0
16	ВЛ Красногорск – Павшино	СЭС	48				0	0	-						0	-			0	-		0
17	ВЛ 110 кВ "Кашира - Стрелецкая" 1,2	ВЭС	98				0	0	-						0	-			0	-		0
18	ВЛ-110 кВ "Хвойная-Подлипки III с отп."	СЭС	92				0	0	-						0	-			0	-		0
19	ВЛ 110 кВ "ТЭЦ-17 - Крутыши"	ЮЭС	57				0	0	-						0	-			0	-		0
20	ПС 220 кВ № 676 "Уча"	СЭС	2 221	849	220	242	607	22	10%			66	107	113	6	5%	171	176,59	5	3%	*0*	0
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**	!	**1 868**	**1 526**	**159**	**268**	**1 258**	**109**	**68%**			**70**	**165**	**218**	**53**	**32%**	**145**	**239**	**94**	**65%**		**50**
21	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Серпухов - Заповедник", "Заповедник-Пущино", "Стрелецкая-Пущино", "Кашира-Стрелецкая 1,2" с образованием вторых цепей (с реконструкцией ПС 110/35/10/6 № 44 Серпухов)	ЮЭС	1 304	1 248	72	193	1 056	121	167%			47	114	165	51	45%	75	179,37	104	139%	*0*	33
22	Реконструкция ВЛ-110 кВ с перезаходом в новое РУ-110 кВ ПС-750 кВ "Грибово" (1-й пусковой комплекс)	ЗЭС	564	278	87	75	202	-12	-13%			23	51	53	2	4%	70	59,23	-11	-15%	*Проблемы при решении земельно-правовых вопросов*	17
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**	!	**7 875**	**7 666**	**59**	**87**	**7 579**	**28**	**48%**			**183**	**84**	**69**	**-15**	**-18%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**252**
23	ПС 220/110 кВ "Н.Подъячево" с заходами ВЛ 220 кВ Шуколово - Радищево*	ДУКИП	2 855	2 750	9	1	2 749	-9	-95%			89	30	0	-30	-99%	0	0,00	0	-	*0*	89
24	ПС 220/110/10 кВ "Тютчево" ("Н. Пушкино") с заходами ВЛ 110 кВ "Тютчево-Пушкино" и "Тютчево-Гранит"	ДУКИП	2 643	2 565	42	79	2 486	37	89%			67	54	68	14	26%	0	0,00	0	-	*0*	135
25	ПС 220/110/10 кВ "Болдино" ("Ново-Костино") с заходами	ДУКИП	2 377	2 351	7	7	2 344	0	0%			28	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	28
1.4.	**Новое строительство КЛЭП 35-330 кВ**	!	**1 286**	**1 085**	**11**	**11**	**1 073**	**0**	**3%**			**60**	**1**	**1**	**0**	**-14%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**61**
26	КВЛ-110 кВ Аэропорт-Долгопрудная 1,2	СЭС	1 286	1 085	11	11	1 073	0	3%			60	1	1	0	-14%	0	0,00	0	-	*0*	61
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2	**Программы**	!	**108 685**	**82 787**	**22 683**	**20 553**	**62 234**	**-2 130**	**-9%**			**6 563**	**20 034**	**20 376**	**342**	**2%**	**19 184**	**18 860**	**-324**	**-2%**		**7 484**
2.2.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	!	**1 196**	**852**	**5**	**4**	**848**	**-1**	**-24%**			**51**	**9**	**1**	**-8**	**-89%**	**60**	**31**	**-29**	**-48%**		**21**
2.2.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**315**	**19**	**5**	**4**	**15**	**-1**	**-24%**			**51**	**9**	**1**	**-8**	**-89%**	**60**	**31**	**-29**	**-48%**		**21**
27	Строительство ВЛ 110 кВ "Гулево - Весенняя 1,2"	ЮЭС	246	15	2	1	14	-1	-53%			51	9	1	-8	-89%	60	31,29	-29	-48%	*Корректировка графика поставки оборудования (более поздняя поставка)*	21
28	Реконструкция ВЛ-110 кВ Клязьма Пушкино с заменой опор и провода на болшее сечение -5.4 км	СЭС	69	4	3	3	1	0	0%			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
2.2.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**881**	**833**	**0**	**0**	**833**	**0**	**-**			**0**	**0**	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**0**	**-**		**0**

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
29	КЛ-110кВ от ПС 110кВ Северово" до ПС "Фетищево"	ВКС	881	833	0		833	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
2.2.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	!	**54 092**	**39 728**	**5 172**	**5 712**	**34 015**	**540**	**10%**			**2 637**	**3 927**	**3 745**	**-182**	**-5%**	**3 593**	**3 193**	**-400**	**-11%**		**2 863**
2.3.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**9 751**	**6 589**	**659**	**709**	**5 880**	**49**	**7%**			**357**	**543**	**551**	**8**	**2%**	**440**	**553**	**113**	**26%**		**382**
30	Реконструкция ВЛ 110 кВ Гулево-Северово 1, 2 с отп.	ЮЭС	260	245	1	0	245	-1	-100%			13	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	13
31	ВЛ Можайск – Бородино, Можайск-Шевардино	ЗЭС	451				0	0	-						0	-			0	-		0,00
32	ВЛ 110кВ "Кубинские 1,2" + ВОЛС	ЗЭС	368	34	0	0	34	0	-			0	0	0	0	-	0	0,42	0	0%	*0*	0
33	Сооружение заходов ВЛ 110 кВ на ПС 500 кВ "Дорохово"	ЗЭС	556	539	0	1	538	1	301%			15	3	2	-1	-30%	0	0,00	0	-	*0*	17
34	Реконструкция ВЛ-110кВ Мухино-Можайск с отпайкой на ПС Тучково и заходами на ПС Сухарево	ЗЭС	544	526	14	18	508	4	27%			15	13	16	3	20%	0	0,00	0	-	*0*	31
35	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Дарьино-Успенская"+ВОЛС	ЗЭС	279	151	44	47	104	3	7%			65	30	5	-25	-82%	32	0,00	-32	-100%	*Проблемы при решении земельно-правовых вопросов*	97
36	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Кубинка - Ивановская 1, 2" с сооружением отпаек на ПС 110 кВ "Звенигород"	ЗЭС	143	143	1	0	143	-1	-100%			0	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
37	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Нахабино-Слобода, Слобода-Дедово"	ЗЭС	593	506	1	4	502	3	289%			6	3	2	-1	-24%	0	0,00	0	-	*0*	8
38	ВЛ 110 кВ "Луч-Пернатово-Ядрошино"	ЗЭС	424	227	6	3	224	-3	-52%			0	3	0	-3	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
39	ВЛ 110 кВ "Кубинка-Мухино" +ВОЛС	ЗЭС	296	130	1	2	128	0	25%			0	2	6	4	215%	0	0,00	0	-	*0*	6
40	ВЛ 110 кВ "Ока - Серпухов I и II"	ЮЭС	281	271	3	2	268	0	-12%			11	1	1	0	-28%	0	0,00	0	-	*0*	12
41	Реконструкция ВЛ 110кВ "Чагино-Болятино с отп.", "Чагино-Юбилейная", "Юбилейная-Красково с отп.", "Красково-Болятино", "Некрасовка-Красково 1,2"	ЮЭС	336	48	48	46	2	-2	-3%			23	3	2	-1	-32%	26	0,00	-26	-100%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	25
42	ВЛ 110 кВ "ТЭЦ-17 - Алеево" ВЛ 110 кВ "ТЭЦ-17 - Крутыши"	ЮЭС	56	56	1	0	56	-1	-100%			0	2	0	-2	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
43	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Пахра-Апаренки"с отп.	ЮЭС	377	139	7	0	139	-7	-100%			18	25	0	-25	-100%	43	0,00	-43	-100%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	18
44	ВЛ 110 кВ Крутыши - Сетовка, Кашира - Алеево	ЮЭС	148	85	7	0	85	-7	-100%			0	6	0	-6	-100%	6	0,00	-6	-100%	*Вина подрядчика*	0
45	ВЛ ТЭЦ 17 – Лужники 1,2	ЮЭС	14	14	3	3	11	0	-12%			0	3	3	0	-11%	0	0,00	0	-	*0*	3
46	ВЛ Кудиново – Минеральная	ВЭС	226	223	9	5	218	-4	-41%			5	5	2	-3	-58%	0	0,00	0	-	*0*	8
47	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Бакунино-Суворово"	ВЭС	124	121	6	7	115	1	17%			3	4	4	1	25%	0	0,00	0	-	*0*	8
48	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Пески - Фабричная"	ВЭС	86	86	1	0	86	-1	-100%			0	2	0	-2	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
49	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фосфоритная-Пески"	ВЭС	111	35	35	25	10	-10	-27%			19	23	15	-8	-36%	42	34,09	-8	-19%	*Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)*	0
50	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Фосфоритная-Сирена"	ВЭС	77	77	1	0	77	-1	-100%			0	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
51	ВЛ 110 кВ "Дроздово-Горенки" 1,2	ВЭС	74	56	55	56	1	1	1%			4	5	5	0	0%	8	8,50	0	0%	*0*	0
52	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Софрино-Яхрома"	СЭС	879	868	7	6	862	-1	-15%			13	3	3	0	14%	0	0,00	0	-	*0*	16
53	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Хлебниково-Луговая" (ПИР)	СЭС	14	14	0		14	0	-				0		0	-	0		0	-		0,00
54	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Уча"	СЭС	423	420	4	5	415	1	21%			4	3	4	2	67%	0	0,00	0	-	*0*	8
55	Реконструкция ВЛ-220 кВ "Н.Софрино-Трубино"	СЭС	383	364	1	1	363	0	-26%			16	1	1	0	-34%	0	0,00	0	-	*0*	17
56	ВЛ-110 кВ "Красногорская - Нахабино 1,2"	СЭС	351	269	111	180	89	68	61%			0	100	193	93	93%	0	192,90	193	-	*0*	0
57	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Орево-Экран"	СЭС	429	102	91	29	73	-62	-68%			0	88	34	-54	-62%	88	33,62	-54	-62%	*Проблемы при решении земельно-правовых вопросов*	0
58	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Радищево-Клин 3 и В"	СЭС	383	341	77	120	221	44	57%			26	95	130	35	37%	0	99,76	100	-	*0*	56
59	ВЛ-110 кВ "Алабушево - Поварово"	СЭС	192	117	31	90	28	58	186%			63	29	92	62	215%	92	154,19	62	68%	*0*	0
60	ВЛ Орево – Пермилово	СЭС	236	69	43	34	35	-9	-20%			0	51	29	-22	-42%	51	29,21	-22	-42%	*Проблемы при решении земельно-правовых вопросов*	0
61	ВЛ 110 кВ "Хвойная-Н.Подлипки 1,2,3"	СЭС	185	115	0	0	115	0	322%			20	1	0	-1	-89%	0	0,00	0	-	*0*	19
62	ВЛ 110 кВ "Клязьма-Тополь"	СЭС	93	92	3	2	89	-1	-26%			2	3	1	-1	-54%	0	0,00	0	-	*0*	3
63	КВЛ-110 кВ ПС "Уча" - ПС "Шереметьево", ПС "Уча" - ПС "Долгопрудная"	СЭС	338	85	47	21	65	-26	-55%			18	33	0	-33	-100%	51	0,00	-51	-100%	*Изменение технических условий*	18
64	ВЛ-110 кВ "Майские 1, 2"	СЭС	21	21	1	0	20	-1	-64%			0	1	0	-1	-57%	0	0,00	0	-	*0*	1
2.3.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!	**89**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**			**0**	**0**	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**0**	**-**		**0**
65	ВЛ 35 кВ Венцы-Васькино	СЭС	89				0	0	-						0	-			0	-		0,00
2.3.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!	**36 357**	**27 336**	**2 695**	**3 443**	**23 893**	**748**	**28%**			**1 688**	**1 859**	**2 212**	**353**	**19%**	**1 822**	**1 896**	**74**	**4%**		**1 742**
66	ПС №14 "Апаренки" замена тр-ра с 25 на 63	ЮЭС	771	168	94	30	138	-65	-68%			3	56	32	-24	-43%	59	31,73	-27	-46%	*позднее заключение договора*	3
67	ПС 220 кВ Старбеево*	СЭС	957				0	0	-						0	-			0	-		0,00

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
68	ПС Правда 35 кВ с переводом на напряжние 110 кВ	СЭС	1 023				0	0	-						0	-			0	-		0,00
69	ПС 110/10 кВ №664 Аксаково	СЭС	846				0	0	-						0	-			0	-		0,00
70	ПС № 257 "Хвойная"	СЭС	610				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
71	Реконструкция ПС 110кВ "Юбилейная" №776	ЮЭС	249			0	0	0	-			0		0	0	-		0,00	0	-	*0*	0
72	ПС 35 кВ № 99 Водники	ЮЭС	108				0	0	-						0	-			0	-		0,00
73	ПС № 35 "Октябрьская"	СЭС	882				0	0	-						0	-			0	-		0,00
74	Реконструкция ПС №688 110 кВ "Планерная" (установка тр-в 2х40 МВА), ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	СЭС	559	53	16	16	37	0	0%			12	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
75	Реконструкция ПС 110/35/10/6 кВ "Голицыно"	ЗЭС	1 040	990	1	4	986	2	148%			43	1	4	2	148%	0	0,00	0	-	*0*	46
76	Реконструкция ПС №645 "Сушкинская"	ЗЭС	944	943	2	1	943	-1	-60%			1	3	1	-3	-83%	0	0,00	0	-	*0*	1
77	ПС 110/35/10 кВ № 405 "Волоколамск"	ЗЭС	814	778	214	372	406	157	73%			30	182	281	100	55%	187	0,00	-187	-100%	*Позднее представление актов выполненных работ*	312
78	ПС 110 кВ №551 "Пернатово"	ЗЭС	735	478	139	407	71	268	193%			164	16	146	129	> 100%	69	91,95	23	33%	*0*	194
79	ПС 110кВ № 683 "Ядрошино"	ЗЭС	862	653	133	282	371	149	112%			124	37	70	33	89%	67	158,39	91	136%	*0*	18
80	ПС 110 кВ № 260 "Дедово" (2 этап)	ЗЭС	507	394	38	108	285	70	182%			66	47	125	78	165%	46	35,04	-11	-23%	*Позднее представление актов выполненных работ*	139
81	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Можайск"	ЗЭС	721	698	14	9	688	-4	-33%			27	5	0	-5	-95%	0	0,00	0	-	*0*	27
82	Реконструкция ПС № 67 110 кВ "Усово"	ЗЭС	470	260	17	21	239	5	29%			12	0	4	4	-	0	0,00	0	-	*0*	30
83	Рек. ОРУ-110 кВ с заменой тр-ров ПС №118 Кубинка	ЗЭС	318	119	22	21	98	-1	-6%			133	29	28	-1	-4%	152	134,96	-17	-11%	*Позднее представление актов выполненных работ*	15
84	ПС № 406 Шаховская 110/10 кВ (1 этап)	ЗЭС	29	9	0	0	9	0	-			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-100%		0
85	Реконструкция ПС № 295 Кленово, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х3,2 МВА на 2х6,3 МВА	ЗЭС	155	121	59	52	69	-7	-12%			45	26	2	-23	-90%	48	0,00	-48	-100%	*не заключен договор подряда*	73
86	ПС 110/35 кВ № 198 "Н. Подлипки"	СЭС	1 027	1 020	0	3	1 017	3	>100%			6	0	2	2	-	0	0,00	0	-	*0*	8
87	ПС 110/10/6 кВ "Луговая"	СЭС	841	805	4	8	797	4	117%			31	2	6	4	187%	0	0,00	0	-	*0*	37
88	ПС 110 кВ "Клязьма"	СЭС	810	787	136	204	583	68	50%			19	132	88	-43	-33%	0	2,73	3	-	*0*	111
89	ПС № 71 "Поварово"	СЭС	488	474	11	14	460	2	19%			22	0	8	8	-	0	29,45	29	-	*0*	0
90	ПС № 255 "Костино"	СЭС	604	276	82	84	192	2	3%			209	5	11	6	114%	97	0,00	-97	-100%	*Введено/профинансировано в прошлом периоде*	108
91	ПС 110 кВ № 669 "Рогачево"	СЭС	369	369	0	0	369	0	-100%			0	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
92	ПС 110 кВ № 20 "Алабушево"	СЭС	433	433	0	0	433	0	-100%			0	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
93	ПС 110/35/10 кВ № 803 "Юркино-2" (1,2 Этапы)	СЭС	165	162	0	0	162	0	-100%			3	0	0	0	-100%	0	0,00	0	-	*0*	3
94	Реконструкция ПС № 329 "Осиновка", замена тр-в, ОРУ-110 кВ, РУ-10 кВ, в т.ч. ПИР	СЭС	229	110	15	13	98	-2	-15%			12	14	12	-2	-13%	0	0,00	0	-	*0*	24
95	ПС-320 "Н.Домодедово", г. Домодедово	ЮЭС	905	874	16	16	858	0	1%			37	3	3	0	-1%	0	0,00	0	-	*0*	40
96	Рек-ция ПС "Северово"	ЮЭС	1 026	1 026	4	0	1 026	-4	-93%			0	7	18	11	160%	0	0,00	0	-	*0*	18
97	Реконструкция ПС 110кВ "Лопасня"	ЮЭС	998	998	0		998	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
98	ПС 110 кВ № 195 "Раменская"	ЮЭС	936	936	0		936	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
99	ПС Дзержинская	ЮЭС	858	858	0		858	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
100	Реконструкция ПС110 кВ "Болятино" № 309	ЮЭС	770	732	312	299	433	-13	-4%			11	133	211	77	58%	49	214,19	165	337%	*0*	1
101	ПС 110 кВ № 319 "Лаговская"	ЮЭС	936	911	7	10	901	4	52%			21	9	9	0	2%	0	0,00	0	-	*0*	30
102	ПС Лыткарино	ЮЭС	826	807	26	31	776	5	19%			26	22	24	3	13%	0	0,00	0	-	*0*	50
103	Реконструкция ПС 110 кВ Бронницы №605	ЮЭС	622	599	17	39	560	23	135%			27	11	25	15	139%	0	0,00	0	-	*0*	53
104	Реконструкция ПС 110 кВ "Кварц" №23, замена Т2.	ЮЭС	659	584	0	5	579	5	>100%			63	40	42	2	4%	66	67,73	2	2%	*0*	0
105	Реконструкция ПС 110 кВ №747 "Весенняя", МО, г.Климовск	ЮЭС	702	419	333	381	39	47	14%			56	290	305	15	5%	325	341,20	16	5%	*0*	0
106	Реконструкция ПС 110 кВ Шепчинки № 791	ЮЭС	904	885	8	8	877	0	-5%			17	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	17
107	ПС 110 кВ №698 "Ситня"	ЮЭС	546	526	0	0	525	0	55%			17	0	0	0	25%	0	0,00	0	-	*0*	18
108	ПС 110 кВ № 379 "Хомутово"	ЮЭС	367	338	7	6	332	-1	-9%			28	4	2	-2	-50%	0	0,00	0	-	*0*	30
109	ПС 110 кВ №69 "Котельники"	ЮЭС	360	341	2	4	337	2	86%			16	2	4	2	87%	0	0,00	0	-	*0*	20
110	Реконструкция ПС 110 кВ "Санаторная" № 708	ЮЭС	515	342	96	96	246	-1	-1%			51	107	78	-29	-27%	84	123,12	40	47%	*0*	6
111	ПС № 226 Бор 110 кв	ЮЭС	350	194	177	202	0	25	14%			117	159	177	18	11%	230	247,41	17	7%	*0*	0
112	ПС № 491 "Прудная" 110/10 кВ	ЮЭС	142	128	3	2	125	0	-15%			12	4	2	-2	-50%	0	0,00	0	-	*0*	14
113	Реконструкция ПС № 596 "Красногорка" замена 2-х тр-в 25 МВА на 40 МВА, в т.ч. ПИР	ЮЭС	446	10	10	18	0	8	75%			20	17	165	148	> 100%	24	171,68	148	> 100%	*0*	0
114	ПС 220 кВ Лазарево (ПИР)	ЮЭС	243	243	0		243	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
115	Реконструкция ПС № 130 "Электросталь"	ВЭС	744	704	242	223	481	-19	-8%			59	45	38	-7	-16%	46	43,35	-2	-5%	*позднее заключение договора*	59
116	ПС 110 кВ "Истомкино"	ВЭС	687	667	87	87	580	0	0%			17	38	4	-34	-90%	0	0,00	0	-	*0*	20
117	Реконструкция ПС № 38 "Бережки"	ВЭС	589	574	11	13	561	1	13%			22	0	2	2	> 100%	0	0,00	0	-	*0*	24
118	Реконструкция ПС № 52 "Двойня"	ВЭС	581	565	62	63	502	2	3%			22	1	3	1	97%	0	0,00	0	-	*0*	25
119	Реконструкция ПС № 681 "Алмазово" реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой ОД и МВ на ЭВ, замена тр-ров 2х25,5мВА на 2х63 мВА, замена МВ-10 кВ на ВВк (ПИР)	ВЭС	586	552	175	116	436	-60	-34%			29	216	118	-98	-45%	100	91,46	-8	-8%	*позднее заключение договора*	56
120	ПС Кучино, в т.ч. ПИР	ВЭС	527	527	0	0	527	0	-100%			0	0	0	0	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
121	Реконструкция ПС № 565 "Митяево"	ВЭС	453	441	1	0	440	-1	-92%			10	1	0	-1	-92%	0	0,00	0	-	*0*	11
122	Реконструкция ПС 110 кВ №414 Кудиново	ВЭС	875	840	4	7	833	3	77%			30	34	7	-28	-81%	0	0,00	0	-	*0*	36
123	ПС 110/10 кВ № 678 "Ларино"	ВЭС	218	217	1	1	215	0	46%			1	0	2	2	> 100%	0	0,00	0	-	*0*	3
124	Реконструкция ПС №206 "Фрязино"	ВЭС	254	235	94	167	69	73	77%			15	160	155	-5	-3%	174	111,45	-63	-36%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	58
125	Реконструкция ПС № 100 "Купавна"	ВЭС	167	164	0	0	164	0	-			2	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	2
2.3.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!	**3 867**	**2 965**	**734**	**615**	**2 350**	**-119**	**-16%**			**468**	**615**	**311**	**-303**	**-49%**	**715**	**246**	**-469**	**-66%**		**452**
126	ПС 35 кВ № 137 "Домодедово"	ЮЭС	181	176	39	3	173	-36	-91%			4	33	1	-32	-96%	33	0,00	-33	-100%	*Отсутствие проектно-сметной документации*	6
127	Реконструкция ПС 110 кВ № 722 Чанки	ВЭС	132				0	0	-						0	-			0	-		0,00
128	ПС35 кВ № 207 "Ветрово"	СЭС	83				0	0	-						0	-			0	-		0,00
129	Реконструкция ПС№ 584 110/35 "Звенигород"	ЗЭС	594	403	6	5	398	-1	-15%			22	10	5	-5	-54%	0	0,00	0	-	*0*	27
130	Реконструкция ПС № 482 Дачная, замена трансформаторов 35/6 кВ 2х6,3 МВА на 2х10 МВА	ЗЭС	333	256	124	130	126	6	5%			71	62	63	1	1%	98	0,00	-98	-100%	*Вина подрядчика*	101
131	ПС 35 кВ № 293 "Каменская"	ЗЭС	234	233	0	3	229	3	>100%			1	0	3	3	> 100%	0	0,00	0	-	*0*	4
132	ПС 35 кВ № 576 "Снегири"	ЗЭС	419	342	139	134	208	-4	-3%			152	80	24	-56	-71%	157	50,05	-107	-68%	*Позднее представление актов выполненных работ*	131
133	ПС 568 "Карповка"	ЗЭС	135	125	0	9	116	9	>100%			7	0	1	0	322%	0	0,00	0	-	*0*	16

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
134	Реконструкция ПС № 724 "Збышки", замена тр-в	ЗЭС	162	144	118	109	35	-9	-8%			81	123	84	-38	-31%	151	56,13	-95	-63%	*Позднее представление актов выполненных работ*	50
135	ПС 35 кВ № 304 "Истра"	ЗЭС	201	166	126	59	107	-67	-53%			30	122	35	-87	-72%	152	50,43	-102	-67%	*Позднее представление актов выполненных работ*	33
136	ПС35 кВ № 307 "Лыщево"	ЗЭС	134	100	12	2	99	-10	-86%			29	30	0	-30	-99%	34	0,00	-34	-100%	*не заключен договор подряда*	4
137	Рек-ция ПС811 Первомайская, замена 2-х тр-ров	ЗЭС	44	5	0	0	5	0	-			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-100%		0
138	ПС 35 кВ № 691 "Лаврово"	СЭС	244	232	81	80	152	-2	-2%			10	79	33	-46	-58%	0	1,49	1	-	*0*	44
139	ПС 35 кВ Малеевка	СЭС	165	152	3	0	152	-3	-100%			11	5	0	-5	-100%	15	10,81	-4	-28%	*Вина подрядчика*	0
140	ПС № 717 "Мелихово"	СЭС	151	150	14	8	142	-6	-41%			7	5	0	-5	-100%	0	0,00	0	-	*0*	7
141	ПС 35 кВ № 40 "Лобня"	СЭС	126	116	1	2	115	1	91%			9	1	1	1	107%	0	0,00	0	-	*0*	10
142	ПИР по ПС 35 кВ	СЭС	4	4	2	0	4	-2	-99%			0	3	2	-1	-30%	0	0,00	0	-	*0*	2
143	Установка шумо защитного экрана на ПС №95 Базарово в т.ч. ПИР, М.О. Дмитровский р-н п. Икша, ул.Школьная, сооружение №2 "в"	СЭС	3	3	0	0	3	0	-100%			0	0	0	0	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
144	ПС 35 кВ № 358 "Ерино"	ЮЭС	123	109	0	1	108	1	>100%			12	0	1	1	-	0	0,00	0	-	*0*	13
145	ПС 35/10 кВ № 723 "Пойма"	ВЭС	167	20	17	11	9	-6	-34%			0	7	8	1	15%	7	7,79	1	15%	*0*	0
146	ПС 35/10 кВ "Фетровая"	ВЭС	146	144	9	1	144	-8	-92%			2	7	2	-5	-73%	0	0,00	0	-	*0*	3
147	Реконструкция ПС № 34 "Васютино"	ВЭС	89	84	41	56	28	15	36%			21	48	49	1	2%	69	69,67	1	1%	*0*	0
2.3.7.	**Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)**	!	**3 714**	**2 659**	**957**	**832**	**1 827**	**-125**	**-13%**			**73**	**890**	**658**	**-232**	**-26%**	**544**	**441**	**-102**	**-19%**		**280**
2.3.8.	**Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)**	!	**314**	**179**	**127**	**114**	**64**	**-12**	**-10%**			**51**	**21**	**13**	**-9**	**-40%**	**72**	**57**	**-15**	**-21%**		**7**
2.4.	**Технологическое присоединение**	!	**29 058**	**24 191**	**12 032**	**10 626**	**13 565**	**-1 406**	**-12%**			**1 766**	**10 881**	**10 912**	**32**	**0%**	**10 067**	**10 037**	**-29**	**0%**		**2 621**
2.4.0.	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (ВН, СН1)**	!	**783**	**145**	**7**	**14**	**131**	**6**	**85%**			**57**	**11**	**13**	**1**	**12%**	**0**	**21**	**21**	**-**		**47**
148	Строительство ПС 110кВ «Ждановская»	ДУКИП	57	11	2	7	5	5	253%			38	6	6	0	-1%	0	0,00	0	-	*0*	44
149	Строительство ПС 110/10 кВ «Победа» (диспетчерское «Полянка») 2х25 МВА с заходами ВЛ 110 Кв	ЗЭС	726	133	5	7	127	1	26%			19	6	7	1	24%	0	21,40	21	-	*0*	3
2.4.1.	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (распредсеть)**	!	**9 142**	**7 809**	**1 488**	**1 991**	**5 818**	**503**	**34%**			**278**	**1 602**	**2 586**	**985**	**61%**	**846**	**2 232**	**1 386**	**164%**		**633**
2.4.2.	**Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670кВт.**	!	**2 683**	**2 382**	**1 271**	**822**	**1 560**	**-450**	**-35%**			**167**	**1 116**	**901**	**-214**	**-19%**	**899**	**843**	**-56**	**-6%**		**214**
2.4.3.	**Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 150 кВт.**	!	**3 417**	**2 881**	**1 670**	**1 190**	**1 691**	**-481**	**-29%**			**240**	**1 394**	**1 021**	**-374**	**-27%**	**1 322**	**1 014**	**-308**	**-23%**		**241**
2.4.4.	**Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.**	!	**13 032**	**10 975**	**7 595**	**6 610**	**4 365**	**-985**	**-13%**			**1 023**	**6 758**	**6 391**	**-367**	**-5%**	**7 000**	**5 928**	**-1 072**	**-15%**		**1 486**
2.4.5.	**Генерация**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.	**Распределительные сети**	!	**10 594**	**8 249**	**3 238**	**2 775**	**5 474**	**-463**	**-14%**			**753**	**2 984**	**2 487**	**-497**	**-17%**	**3 499**	**2 495**	**-1 004**	**-29%**		**743**
Итоговая	**Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.1.	**ТПиР ВЛЭП 1-20 кВ**	!	**5 627**	**4 083**	**1 655**	**1 546**	**2 537**	**-109**	**-7%**			**445**	**1 486**	**1 460**	**-26**	**-2%**	**1 789**	**1 484**	**-305**	**-17%**		**420**
2.5.2.	**ТПиР ВЛЭП 0,4 кВ**	!	**2 490**	**1 948**	**921**	**764**	**1 185**	**-157**	**-17%**			**179**	**789**	**545**	**-244**	**-31%**	**914**	**550**	**-364**	**-40%**		**175**
2.5.3.	**ТПиР КЛЭП 3-10 кВ**	!	**56**	**54**	**36**	**33**	**21**	**-3**	**-8%**			**2**	**31**	**27**	**-3**	**-11%**	**31**	**27**	**-5**	**-14%**		**2**
2.5.4.	**ТПиР КЛЭП 1 кВ**	!	**24**	**23**	**13**	**0**	**23**	**-13**	**-100%**			**0**	**11**	**0**	**-11**	**-100%**	**11**	**0**	**-11**	**-100%**		**0**
2.5.5.	**ТПиР ТП 6-10 кВ**	!	**2 036**	**1 809**	**575**	**375**	**1 433**	**-199**	**-35%**			**121**	**621**	**409**	**-212**	**-34%**	**715**	**393**	**-322**	**-45%**		**135**
2.5.6.	**НС ВЛЭП 1-20 кВ**	!	**21**	**15**	**4**	**28**	**0**	**25**	**>100%**			**0**	**1**	**0**	**-1**	**-100%**	**2**	**0**	**-2**	**-100%**		**0**
2.5.7.	**НС ВЛЭП 0,4 кВ**	!	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-100%**			**0**	**0**	**0**	**0**	**-100%**	**0**	**0**	**0**	**-100%**		**0**
2.5.8.	**НС КЛЭП 3-10 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.9.	**НС КЛЭП 1 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.10.	**НС ТП 6-10 кВ**	!	**341**	**316**	**35**	**29**	**287**	**-6**	**-17%**			**5**	**45**	**46**	**1**	**2%**	**37**	**41**	**5**	**13%**		**9**
2.6.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	!	**5 170**	**4 257**	**819**	**553**	**3 704**	**-267**	**-33%**			**287**	**817**	**617**	**-200**	**-24%**	**893**	**673**	**-220**	**-25%**		**184**
2.6.1.	**РЗА (включая ПА)**	!	**1 264**	**1 060**	**91**	**30**	**1 030**	**-61**	**-67%**			**39**	**158**	**54**	**-104**	**-66%**	**107**	**29**	**-78**	**-73%**		**64**
2.6.2.	**Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования**	!	**508**	**507**	**9**	**2**	**505**	**-7**	**-83%**			**2**	**21**	**1**	**-21**	**-96%**	**22**	**1**	**-20**	**-94%**		**2**
2.6.3.	**АСУТП, телемеханика**	!	**1 154**	**1 009**	**288**	**326**	**683**	**38**	**13%**			**153**	**174**	**215**	**41**	**24%**	**278**	**305**	**27**	**10%**		**34**
2.6.4.	**Технологическая связь**	!	**2 243**	**1 681**	**431**	**195**	**1 485**	**-236**	**-55%**			**92**	**464**	**348**	**-116**	**-25%**	**486**	**338**	**-148**	**-31%**		**85**
2.6.5.	**Прочие АСТУ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.7.	**Средства учета, контроля Э/Э**	!	**3 050**	**2 275**	**436**	**172**	**2 104**	**-264**	**-61%**			**31**	**357**	**228**	**-130**	**-36%**	**316**	**112**	**-204**	**-65%**		**133**
2.7.1.	**АСКУЭ оптового рынка**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.7.2.	**АСКУЭ розничного рынка**	!	**3 050**	**2 275**	**436**	**172**	**2 104**	**-264**	**-61%**			**31**	**357**	**228**	**-130**	**-36%**	**316**	**112**	**-204**	**-65%**		**133**
2.7.3.	**Прочие средства учета**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.8.	**Программы по обеспечению безопасности**	!	**836**	**745**	**132**	**129**	**616**	**-3**	**-3%**			**17**	**101**	**64**	**-37**	**-37%**	**104**	**62**	**-42**	**-40%**		**18**
2.8.1.	**Охрана, обеспечение безопасности**	!	**780**	**692**	**100**	**106**	**586**	**5**	**5%**			**15**	**81**	**57**	**-24**	**-30%**	**83**	**55**	**-28**	**-34%**		**17**
2.8.2.	**Пожарная охрана**	!	**57**	**53**	**32**	**23**	**30**	**-9**	**-28%**			**2**	**20**	**7**	**-13**	**-65%**	**22**	**8**	**-14**	**-65%**		**1**
2.9.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	!	**286**	**212**	**212**	**211**	**1**	**-1**	**0%**			**0**	**242**	**908**	**666**	**275%**	**242**	**908**	**666**	**275%**		**0**
2.9.1.	**Консолидация электросетевых активов**	!	**212**	**212**	**212**	**211**	**1**	**-1**	**0%**			**0**	**180**	**180**	**0**	**0%**	**180**	**179**	**0**	**0%**		**0**
2.9.2.	**Приобретение земельных участков**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.9.3.	**Приобретение прочих активов (компенсация потерь)**	!	**73**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**			**0**	**62**	**728**	**666**	**> 100%**	**62**	**728**	**666**	**> 100%**		**0**
2.9.4.	**Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)**	!	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-100%**			**0**	**0**	**0**	**0**	**0%**	**0**	**0**	**0**	**0%**		**0**
2.10.	**Прочие программы и мероприятия**	!	**4 404**	**2 279**	**637**	**371**	**1 908**	**-265**	**-42%**			**1 021**	**715**	**1 414**	**699**	**98%**	**410**	**1 348**	**938**	**229%**		**901**
2.10.1.	**Здания, сооружения**	!	**1 496**	**865**	**277**	**171**	**694**	**-106**	**-38%**			**447**	**277**	**154**	**-123**	**-44%**	**87**	**24**	**-63**	**-73%**		**577**
2.10.2.	**Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:**	!	**2 574**	**1 287**	**238**	**194**	**1 093**	**-43**	**-18%**			**28**	**147**	**1 088**	**941**	**> 100%**	**147**	**1 153**	**1 006**	**> 100%**		**0**
2.10.3.	**НМА**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.10.4.	**Долгосрочные вложения**	!	**120**	**120**	**120**	**0**	**120**	**-120**	**-100%**			**0**	**120**	**0**	**-120**	**-100%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**0**
2.10.5.	**Прочие мероприятия**	!	**213**	**7**	**2**	**5**	**2**	**3**	**144%**			**540**	**170**	**170**	**0**	**0%**	**175**	**171**	**-4**	**-2%**		**320**
	Целевые направления	!	**1**	**0**	**0**	**1**	**0**	**1**	**288%**			**6**	**0**	**2**	**1**	**> 100%**	**1**	**0**	**0**	**-81%**		**3**
3	**Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы**	!	**0**	0	**0**		**0**	**0**	**-**				**0**	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**0**	**-**		

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
3.1.	**Проекты**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
3.2.	**Программы**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
	Целевые направления	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
	МОСКВА	**!**	**208 682**	**141 050**	**22 829**	**23 501**	**117 549**	**672**	**3%**			**19 650**	**19 991**	**22 182**	**2 191**	**11%**	**21 907**	**23 380**	**1 472**	**7%**		**17 758**
1	**Важнейшие проекты**	!	**105 035**	**73 588**	**7 463**	**8 943**	**64 645**	**1 480**	**20%**			**8 339**	**6 462**	**6 360**	**-102**	**-2%**	**8 080**	**6 903**	**-1 177**	**-15%**		**7 961**
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**	!	**55 442**	**35 176**	**3 227**	**3 464**	**31 712**	**237**	**7%**			**4 171**	**2 465**	**2 339**	**-127**	**-5%**	**4 966**	**3 144**	**-1 821**	**-37%**		**3 348**
150	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Сабурово"	ДУКИП	3 883	3 759	0		3 759	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
151	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Чоботы"	ЦЭС	1 595				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
152	Реконструкция ПС 220 кВ "Пресня"	ДУКИП	4 018	2 122	188	150	1 972	-38	-20%			70	69	27	-42	-61%	0	0,00	0	-	*0*	116
153	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Владыкино", сооружение КРУЭ	ДУКИП	1 748	1 689	1	1	1 688	0	0%			51	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	51
154	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Свиблово"	ДУКИП	1 031	895	282	294	601	12	4%			315	40	47	7	18%	0	0,00	0	-	*0*	354
155	ПС "Центральная" 220/110 кВ, сооружение КРУЭ	ДУКИП	1 617	1 018	174	281	737	107	62%			478	61	149	88	143%	0	0,00	0	-	*0*	641
156	Реконструкция ПС "Беляево" 110 кВ (ОРУ)	ДУКИП	1 049	255	102	115	140	14	13%			84	152	99	-53	-35%	234	104,23	-130	-56%	*0*	78
157	Реконструкция ПС №835 "Гражданская"	ДУКИП	2 012	1 159	138	120	1 039	-18	-13%			36	70	64	-6	-8%	73	0,00	-73	-100%	*Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)*	100
158	Реконструкция ПС 220/10 кВ "Гольяново"	ДУКИП	2 122	2 100	23	25	2 075	3	11%			19	19	24	5	25%	0	0,00	0	-	*0*	43
159	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Баскаково"	ДУКИП	2 226	2 222	27	26	2 196	-1	-4%			3	23	23	0	1%	0	0,00	0	-	*0*	27
160	ПС "Чистая" 110/10/6 кВ	ДУКИП	1 334	1 038	808	916	122	108	13%			330	801	757	-44	-5%	1 129	1 014,50	-115	-10%	*0*	71
161	ПС 110/10 кВ "Автозаводская"	ДУКИП	3 835	1 343	161	241	1 102	80	50%			1 490	202	216	15	7%	1 482	1 226,46	-255	-17%	*0*	478
162	ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ. Перевод на напряжение 220 кВ	ДУКИП	4 589	723	221	242	481	21	10%			577	321	291	-30	-9%	792	150,02	-642	-81%	*0*	635
163	ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ. Перевод на 220 кВ	ДУКИП	3 129	466	60	49	417	-12	-20%			135	96	20	-76	-79%	232	0,00	-232	-100%	*вина подрядчика*	155
164	Реконструкция ПС 220/110/10 кВ "Южная"	ЦЭС	4 947	4 836	23	37	4 800	14	58%			93	30	31	1	4%	0	0,00	0	-	*0*	125
165	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Фили"	ЦЭС	2 399	2 365	14	12	2 353	-2	-15%			21	25	18	-7	-29%	0	0,00	0	-	*0*	38
166	Реконструкция ПС-110 кВ "Черкизово"	ЦЭС	1 794	1 537	388	377	1 160	-10	-3%			184	245	354	109	45%	404	527,22	123	30%	*0*	7
167	Реконструкция ПС-110 кВ "Кожухово"	ЦЭС	1 404	1 376	6	1	1 375	-6	-90%			24	6	1	-5	-89%	0	0,00	0	-	*0*	24
168	Реконструкция ПС Ясенево	ЦЭС	1 278	1 258	0	4	1 254	4	>100%			17	10	4	-6	-64%	0	0,00	0	-	*0*	20
169	Реконструкция ПС-267 Черемушки	ЦЭС	1 343	1 343	0		1 343	0	-				0		0	-	0		0	-		0,00
170	Реконструкция ПС №370 Чертаново 220/110/10 кВ	ЦЭС	4 295	1 270	106	87	1 183	-19	-18%			24	100	76	-23	-23%	112	76,00	-36	-32%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	13
171	Реконструкция ПС "Павелецкая" Замена АТ 2*250 и ВД 4*63 МВА	ЦЭС	1 528	430	85	94	337	9	10%			68	90	41	-49	-54%	57	0,00	-57	-100%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	149
172	Реконструкция ОРУ-110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	ЦЭС	1 172	956	412	383	573	-29	-7%			85	100	86	-14	-14%	450	45,86	-404	-90%	*Задержка в оформлении документов*	147
173	Реконструкция ПС 110 кВ "Самарская"	ЦЭС	1 096	1 015	6	9	1 007	2	32%			68	5	8	3	50%	0	0,00	0	-	*0*	76
1.2.	**ТПиР КЛЭП 35-330 кВ**	!	**22 817**	**15 107**	**676**	**862**	**14 245**	**186**	**28%**			**2 400**	**901**	**1 061**	**159**	**18%**	**1 448**	**976**	**-472**	**-33%**		**2 479**
174	Реконструкция кабельного участка КВЛ 220 кВ "Матвеевская - Пресня 1, 2" от ПП 203 до ПС Пресня с увеличением пропускной способности до 1000А	ВКС	2 449	915	203	213	702	9	4%			1 300	272	227	-45	-17%	1 448	976,19	-472	-33%	*Задержка в оформлении документов*	545
175	Переустройство в кабель КВЛ 110 кВ "Очаково - Вернадская 1, 2" на участке от ПС Вернадская до ПП в районе Мичуринского проспекта	ВКС	2 115				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
176	Реконструкция "КЛ 220 кВ Владыкино - Бескудниково №1, №2"	ВКС	1 359				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
177	Реконструкция "КЛ 110 кВ ГЭС-1 - Павелецкая № 1, №2"	ВКС	1 502				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
178	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ «Бескудниково – Красные Горки»	ВКС	1 089	1 067	2	4	1 063	2	81%			18	4	5	1	36%	0	0,00	0	-	*0*	23
179	Реконструкция "КЛ 110 кВ ф.ГЭС-1 - ТЭЦ-12 № 1, № 2"	ВКС	2 541	1 826	252	432	1 394	180	71%			684	278	340	62	22%	0	0,00	0	-	*0*	1 025
180	Реконструкция "КЛ 110 кВ Сити - Маяковская № 1, № 2"	ВКС	2 659	2 451	39	186	2 265	147	>100%			177	81	353	272	335%	0	0,00	0	-	*0*	530
181	Реконструкция "КЛ 110 кВ Динамо - Гражданская № 1, № 2"	ВКС	1 861	1 627	112	10	1 617	-102	-91%			204	161	102	-59	-37%	0	0,00	0	-	*0*	306
182	Реконструкция КЛ 110 кВ "Тропарево – Теплый Стан №1, №2"	ВКС	1 907	1 887	19	6	1 880	-12	-66%			17	29	5	-24	-81%	0	0,00	0	-	*0*	23
183	Реконструкция КВЛ 220 кВ "ТЭЦ-23 - Елоховская 1, 2"	ВКС	3 881	3 881	22	0	3 881	-22	-100%			0	35	0	-35	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
184	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Фили-Ходынка с отп." (переустройство воздушного участка в кабель, увеличение пропускной способности кабельного участка и организация заходов на ПС "Шелепиха")	ВКС	1 454	1 454	26	11	1 443	-16	-59%			0	40	28	-13	-31%	0	0,00	0	-	*0*	28
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**	!	**14 385**	**12 072**	**1 427**	**1 707**	**10 365**	**280**	**20%**			**907**	**1 180**	**464**	**-715**	**-61%**	**1 666**	**514**	**-1 152**	**-69%**		**765**
185	Строительство КРУЭ на ПС 220/110/10/6 кВ Бутырки	ДУКИП	3 822	3 748	34	28	3 720	-6	-18%			62	30	29	0	-1%	0	0,00	0	-	*0*	92
186	ПС "Белорусская" 220/20/10 кВ	ДУКИП	3 238	3 066	418	744	2 322	327	78%			152	149	79	-70	-47%	0	0,00	0	-	*0*	213
187	ПС "Кожевническая" 220/20/10 кВ	ДУКИП	2 142	1 403	954	925	478	-28	-3%			692	989	352	-638	-64%	1 666	513,62	-1 152	-69%	*0*	455
188	ПС 110/20 кВ "Медведевская"	ДУКИП	2 035	2 035	6	0	2 035	-6	-98%			0	5	0	-5	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
189	Сооружение кабельных заходов на ПС 110 кВ "Медведевская"	ВКС	1 804	1 804	6	1	1 804	-5	-90%			0	5	4	-1	-17%	0	0,00	0	-	*0*	4
190	ПС "МГУ" 110/20 кВ	ДУКИП	1 345	16	9	9	7	0	-3%			0	1	0	-1	-53%	0	0,00	0	-	*0*	1
1.4.	**Новое строительство КЛЭП 35-330 кВ**	!	**12 391**	**11 233**	**2 134**	**2 910**	**8 323**	**776**	**36%**			**861**	**1 916**	**2 496**	**581**	**30%**	**0**	**2 269**	**2 269**	**-**		**1 369**
191	Строительство "КЛ 220 кВ Бутырки - Белорусская № 1, № 2"	ВКС	1 633	1 398	0	0	1 398	0	0%			199	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	199
192	Строительство "КЛ 220 кВ Сити-2 - Белорусская № 1, № 2"	ВКС	1 925	1 784	441	436	1 348	-6	-1%			117	146	112	-34	-24%	0	0,00	0	-	*0*	582
193	Строительство КЛ 220 кВ "Автозаводская-Южная 4, 5"	ВКС	1 983	1 628	639	883	745	244	38%			384	327	788	461	141%	0	536,66	537	-	*0*	558
194	Строительство КЛ 220 кВ "ТЭЦ-20 - Кожевническая 1, 2"	ВКС	2 631	2 203	1 038	1591	612	553	53%			161	1 419	1 596	177	12%	0	1 732,10	1 732	-	*0*	29

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатм закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
195	Сооружение заходов КЛ 110 кВ "Восточная-Некрасовка с отп.", "Кучино - Некрасовка", "Некрасовка-Минеральная", "Некрасовка - Прогресс" на "Каскадная"	ВКС	4 220	4 220	15	1	4 220	-14	-96%			0	23	0	-23	-98%	0	0,00	0	-	*0*	0
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2	**Программы**	!	**103 647**	**67 462**	**15 366**	**14 558**	**52 904**	**-808**	**-5%**			**11 311**	**13 528**	**15 821**	**2 293**	**17%**	**13 828**	**16 477**	**2 649**	**19%**		**9 797**
2.2.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	!	**6 731**	**891**	**16**	**9**	**882**	**-6**	**-41%**			**16**	**29**	**20**	**-9**	**-30%**	**29**	**22**	**-7**	**-23%**		**2**
2.2.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**38**	**38**	**4**	**0**	**38**	**-4**	**-100%**			**0**	**3**	**0**	**-3**	**-100%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**0**
196	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ "ЦАГИ-Руднево" и ВЛ 220 кВ "Ногинск-Руднево" на ПС кВ "Каскадная"	ЦЭС	38	38	4	0	38	-4	-100%			0	3	0	-3	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
2.2.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**6 693**	**853**	**11**	**9**	**843**	**-2**	**-20%**			**16**	**25**	**20**	**-5**	**-20%**	**29**	**22**	**-7**	**-23%**		**2**
197	Заходы КЛ 220 кВ "Очаково-Чоботы II"	ЦЭС	239	199	10	9	190	-1	-13%			12	25	20	-5	-22%	25	18,37	-7	-28%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	2
198	Строительство "КЛ 110 кВ Семеновская - Вернадская № 1, № 2"	ВКС	1 063				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
199	Кабельные заходы ВЛ 220 кВ "Омега - Радищево 1, 2" на ПС Сигма	ВКС	3 616	627	0	0	627	0	>100%			3	0	1	0	158%	4	3,85	0	9%	*0*	0
200	Кабельные заходы "КВЛ 220 кВ Бескудниково - ТЭЦ-27" на ПС Бабушкин	ВКС	1 775	27	1	0	27	-1	-100%			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
2.2.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	!	**32 393**	**19 833**	**3 213**	**3 069**	**16 765**	**-145**	**-5%**			**2 684**	**2 559**	**2 563**	**4**	**0%**	**2 909**	**2 694**	**-215**	**-7%**		**2 129**
2.3.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**3 570**	**749**	**222**	**198**	**551**	**-24**	**-11%**			**64**	**124**	**100**	**-25**	**-20%**	**83**	**82**	**0**	**-1%**		**82**
201	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Бирюлево-Битца"	ЦЭС	212	177	25	20	157	-5	-20%			34	26	13	-13	-50%	0	0,00	0	-	*0*	47
202	Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Очаково-Немчиновка 1,2" с увеличением пропускной способности	ЦЭС	347	28	9	1	27	-8	-90%			0	8	3	-5	-66%	8	2,75	-5	-66%	*Корректировка сметной стоимости по факту выхода ПСД (уменьшение)*	0
203	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Очаково – Фили"	ЦЭС	204	181	15	13	169	-2	-15%			19	13	11	-1	-12%	0	0,00	0	-	*0*	30
204	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Кожухово-Чертаново с отп." (воздушный участок)	ЦЭС	155	152	14	3	150	-12	-81%			1	13	3	-10	-77%	0	0,00	0	-	*0*	4
205	Реконструкция ВЛ 220 кВ "Чагино - Южная "	ЦЭС	154	38	23	24	14	2	7%			0	18	22	4	21%	18	22,14	4	21%	*0*	0
206	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Н.Братцево – Ховрино" в т.ч. ПИР	ЦЭС	69	58	55	57	2	1	2%			9	47	48	1	2%	56	57,29	1	2%	*0*	0
207	Реконструкция ВЛ-110к Ленинградская А,Б. (1,8км)	ЦЭС	81				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
208	ВЛ-110кВ Н.Братцево-Свобода; ВЛ-110кВ Войковская-Свобода (1,5км)	ЦЭС	65				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
209	Воздушный участок КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-205 до ПП-206	ЦЭС	63	32	0	0	32	0	-			0	0	0	0	-	0	0,04	0	20%	*0*	0
210	ВЛ-220кВ Красногорская-Герцево 1,2 (Для включения ПС "Герцево")	СЭС	2 219	81	81	81	0	0	0%			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
2.3.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**12 535**	**8 729**	**1 094**	**1 144**	**7 586**	**50**	**5%**			**1 703**	**947**	**822**	**-125**	**-13%**	**1 300**	**947**	**-352**	**-27%**		**1 437**
211	Реконструкция КЛ 110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская 1, 2" и "КЛ 110 кВ СИТИ - Никитская 1, 2"	ВКС	157	75	11	9	66	-2	-20%			55	12	8	-4	-31%	0	0,00	0	-	*0*	63
212	Реконструкция КВЛ 110 кВ «ТЭЦ 12 - МГУ I цепь, II цепь» от ТЭЦ-12 до ПП №11	ВКС	264				0	0	-						0	-			0	-	*0*	0,00
213	Реконструкция "КВЛ 110 кВ ТЭЦ-12 - Очаково I цепь, II цепь с отпайкой на ПС Ломоносово" на участке от проектируемого ПП вблизи ПС Ломоносовская до проектируемого ПП в районе Минской ул. Реконструкция "КВЛ 220 кВ Матвеевская - Пресня I цепь, II цепь" на уч	ВКС	145				0	0	-						0	-			0	-		0,00
214	КВЛ 110 кВ Сетунь - Новокунцево I цепь, II цепь (переходные пункты)	ВКС	291	22	2	2	20	0	0%			2	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	1
215	Реконструкция КЛ 110 кВ "Фили - Пресня 1, 2"	ВКС	347	106	69	54	51	-15	-21%			218	140	127	-13	-9%	273	122,33	-150	-55%	*Задержка в оформлении документов*	145
216	Реконструкция кабельного участка КВЛ 110 кВ "Восточная - Черкизово 1, 2" (участок ПС179 - ПП 4)	ВКС	1 130	499	33	88	412	55	166%			526	67	81	15	22%	581	598,25	17	3%	*0*	13
217	Реконструкция с увеличением пропускной способности КВЛ 110 кВ "Косино-Выхино 1,2"	ВКС	777	732	113	136	596	23	20%			118	24	22	-2	-10%	0	0,00	0	-	*0*	153
218	Реконструкция КЛ 110 кВ "Елоховская-Лефортово 1, 2"	ВКС	944	842	132	105	736	-27	-20%			157	55	8	-47	-85%	0	0,00	0	-	*0*	182
219	Реконструкция с увеличением пропускной способности КЛ 110 кВ "Бутырки - Самарская А,Б"	ВКС	1 840	1 568	223	283	1 285	60	27%			347	193	290	97	51%	0	0,00	0	-	*0*	527
220	Реконструкция "КЛ 110 кВ Стромынка - Сокольники № 1, № 2"	ВКС	835	750	0		750	0	-				0		0	-	0		0	-	*0*	0,00
221	Реконструкция "КЛ 110 кВ Угреша - Новоспасская1,2"	ВКС	406	1	1	1	0	0	0%			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
222	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Чагино-Донецкая 1, 2" (кабельный участок)	ВКС	237	88	20	23	65	3	14%			1	24	18	-5	-22%	25	19,45	-5	-21%	*Экономия при торгах*	0
223	Реконструкция КВЛ 110 кВ "Донецкая - Ленинская 1,2"	ВКС	203	81	19	16	65	-4	-19%			0	23	12	-11	-46%	23	12,78	-11	-46%	*Экономия при торгах*	0
224	Реконструкция участка "КЛ 110 кВ Елоховская - Андроньевская 1, 2 с отпайкой на ПС Яузская" от ПС "Яуза" до колодца № 13"	ВКС	315	281	149	180	101	31	21%			83	185	63	-122	-66%	214	0,00	-214	-100%	*Вина подрядчика*	183
225	Реконструкция кабельных участков КВЛ 220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС Владыкино до ПП 206 и от ПС Бутырки до ПП 205	ВКС	756	652	137	12	640	-125	-91%			84	65	24	-42	-63%	0	0,00	0	-	*0*	108
226	Реконструкция КЛ 110 кВ "Автозаводская - Южная № 3"	ВКС	314	302	106	128	174	22	21%			60	85	85	0	0%	122	121,84	0	0%	*0*	0
227	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Южная от ПП 37 до ПП 35	ВКС	344	340	8	3	337	-5	-65%			6	5	2	-3	-53%	0	0,00	0	-	*0*	9

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
228	Реконструкция КЛ 110 кВ "Самарская-Рижская 1, 2"	ВКС	898	880	2	1	879	-1	-43%			15	2	1	0	-31%	0	0,00	0	-	*0*	16
229	Реконструкция КВЛ 110 кВ Кожухово-Чертаново с отп.	ВКС	812	784	4	2	782	-2	-46%			24	4	2	-2	-51%	0	0,00	0	-	*0*	25
230	Реконструкция "КЛ 110 кВ "Чоботы - Полет №1,2" от ПС №554 "Чоботы" до ПС № 813 "Полет"	ВКС	943	159	60	94	64	34	58%			1	60	71	11	18%	61	72,57	11	18%	*0*	0
231	Реконструкция КВЛ 110 кВ ТЭЦ 16-Ходынка 1,2	ВКС	574	568	5	8	560	2	42%			5	6	7	1	23%	0	0,00	0	-	*0*	12
2.3.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!	**14 444**	**9 038**	**1 175**	**1 213**	**7 825**	**38**	**3%**			**758**	**832**	**1 121**	**289**	**35%**	**804**	**1 092**	**288**	**36%**		**543**
232	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Мазилово"	ДУКИП	815	794	4	6	788	3	73%			18	3	5	2	82%	0	0,00	0	-	*0*	23
233	Реконструкция ПС-796 Трикотажная	ЦЭС	659				0	0	-						0	-			0	-		0,00
234	Реконструкция ПС-299 Коптево	ЦЭС	674	609	112	101	508	-12	-10%			1	94	90	-4	-4%	48	82,22	34	72%	*0*	9
235	реконструкция ПС "Измайлово"	ЦЭС	710	686	2	0	685	-2	-86%			21	2	0	-2	-86%	0	0,00	0	-	*0*	21
236	Реконструкция ПС 110 кВ "Ново-Кунцево"	ЦЭС	535	509	18	10	499	-8	-46%			22	15	8	-7	-43%	0	0,00	0	-	*0*	30
237	Реконструкция ПС-50 Зюзино	ЦЭС	455	446	16	4	442	-13	-76%			8	14	1	-13	-93%	0	0,00	0	-	*0*	9
238	Реконструкция ПС Немчиновка	ЦЭС	439	424	12	0	424	-12	-99%			13	10	0	-10	-99%	0	0,00	0	-	*0*	13
239	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Бирюлево"	ЦЭС	639	612	8	25	587	17	200%			23	7	3	-4	-53%	0	3,08	3	-	*0*	60
240	Реконструкция ПС 110 кВ Никитская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	633	289	50	37	252	-13	-26%			21	22	10	-12	-54%	27	26,58	0	0%	*0*	25
241	Реконструкция ПС-110 кВ "Рижская"	ЦЭС	676	161	64	61	100	-3	-4%			190	30	54	24	80%	33	124,95	92	283%	*0*	32
242	Реконструкция ПС-713 Вернадская (ПИР)	ЦЭС	70	70	0		70	0	-				0		0	-	0		0	-		0,00
243	Реконструкция ПС "Ломоносово" 110/10 кВ	ЦЭС	720	478	211	230	248	18	9%			27	62	202	140	226%	62	78,32	16	26%	*0*	128
244	Реконструкция ПС-793 Войковская	ЦЭС	543	541	4	1	541	-3	-84%			1	3	0	-3	-84%	0	0,00	0	-	*0*	1
245	Реконструкция ПС-825 Москворецкая	ЦЭС	306	306	0		306	0	-				0		0	-	0		0	-		0,00
246	ПС 110 кВ Зубовская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	432	246	83	93	153	11	13%			157	100	171	71	71%	152	238,33	86	56%	*0*	12
247	Реконструкция ПС 110 кВ Маяковская. Замена трансформаторов, реакторов.	ЦЭС	524	115	109	86	30	-23	-21%			83	108	70	-38	-36%	66	15,69	-50	-76%	*0*	61
248	Реконструкция ПС "Крылатская"	ЦЭС	419	352	99	114	239	14	14%			72	80	116	36	45%	137	169,45	33	24%	*0*	4
249	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС "Ростокино" (замена ММО)	ЦЭС	401	156	75	40	116	-34	-46%			54	59	89	30	51%	56	87,91	32	57%	*0*	1
250	Реконструкция ПС "Строгино"	ЦЭС	666	636	42	78	558	36	84%			33	50	27	-23	-46%	53	37,79	-15	-29%	*Несвоевременное согласование заявок на отключение системным оператором*	54
251	Реконструкция ПС 110 кВ Ткацкая. Замена трансформаторов, ОД КЗ, реакторов.	ЦЭС	495	221	72	85	136	13	19%			8	32	85	53	166%	36	47,85	12	32%	*0*	45
252	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Люблино"	ЦЭС	509	463	6	14	448	8	130%			0	5	12	7	141%	0	0,00	0	-	*0*	12
253	Реконструкция ПС-344 Сенная	ЦЭС	368	368	9	2	366	-7	-79%			0	7	1	-6	-82%	0	0,00	0	-	*0*	1
254	Реконструкция ПС Тропарево	ЦЭС	352	61	41	39	22	-1	-3%			1	31	33	2	8%	32	33,87	2	7%	*0*	0
255	Реконструкция ПС 110/10/6 кВ "Яузская"	ЦЭС	62	55	30	48	7	18	60%			5	25	41	16	61%	31	46,03	15	49%	*0*	0
256	Реконструкция ПС-80 Электрозаводская	ЦЭС	126	126	0		126	0	-				0		0	-	0		0	-		0,00
257	Реконструкция ПС-110/35/6 кВ "Хуторская"с заходами ВЛ 110кВ Хуторская-Герцево (Для включения ПС Герцево)	ЦЭС	648	151	83	113	38	30	36%			1	70	97	27	38%	71	97,73	27	38%	*0*	0
258	Реконструкция ПС 110 кВ Карачарово (замена ячеек 110 кВ), 4 этап	ЦЭС	626	77	3	3	74	0	15%			0	2	3	1	24%	2	2,60	0	23%	*0*	0
259	Реконструкция ПС-220/110/10 кВ "Елоховская"	ЦЭС	942	85	24	24	61	0	0%			0	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	0
2.3.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.7.	**Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)**	!	**526**	**305**	**117**	**88**	**217**	**-29**	**-25%**			**80**	**147**	**132**	**-15**	**-10%**	**173**	**141**	**-32**	**-19%**		**30**
2.3.8.	**Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)**	!	**1 317**	**1 012**	**605**	**426**	**586**	**-179**	**-30%**			**79**	**509**	**389**	**-120**	**-24%**	**550**	**431**	**-119**	**-22%**		**37**
2.4.	**Технологическое присоединение**	!	**37 488**	**25 245**	**6 559**	**7 429**	**17 815**	**870**	**13%**			**4 483**	**5 730**	**6 824**	**1 093**	**19%**	**5 096**	**6 533**	**1 437**	**28%**		**4 773**
2.4.0.	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (ВН, СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.4.1.	**Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (распредсеть)**	!	**31 794**	**20 747**	**4 762**	**6 387**	**14 360**	**1 625**	**34%**			**3 981**	**3 988**	**5 924**	**1 936**	**49%**	**3 181**	**5 791**	**2 610**	**82%**		**4 114**
2.4.2.	**Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670кВт.**	!	**4 312**	**3 179**	**1 228**	**737**	**2 442**	**-491**	**-40%**			**438**	**1 169**	**637**	**-533**	**-46%**	**1 372**	**605**	**-768**	**-56%**		**468**
2.4.3.	**Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 150 кВт.**	!	**1 318**	**1 259**	**544**	**294**	**965**	**-250**	**-46%**			**58**	**538**	**254**	**-284**	**-53%**	**507**	**125**	**-382**	**-75%**		**187**
2.4.4.	**Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.**	!	**63**	**60**	**26**	**11**	**49**	**-15**	**-58%**			**6**	**35**	**10**	**-26**	**-73%**	**35**	**12**	**-23**	**-66%**		**4**
2.4.5.	**Генерация**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.	**Распределительные сети**	!	**14 993**	**12 636**	**3 422**	**2 245**	**10 391**	**-1 177**	**-34%**			**1 239**	**2 717**	**2 029**	**-689**	**-25%**	**3 159**	**2 149**	**-1 010**	**-32%**		**1 120**
Итоговая	**Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.1.	**ТПиР ВЛЭП 1-20 кВ**	!	**46**	**25**	**11**	**4**	**21**	**-6**	**-60%**			**17**	**8**	**2**	**-6**	**-70%**	**17**	**0**	**-17**	**-100%**		**20**
2.5.2.	**ТПиР ВЛЭП 0,4 кВ**	!	**126**	**116**	**73**	**10**	**106**	**-62**	**-86%**			**8**	**65**	**14**	**-51**	**-78%**	**68**	**9**	**-58**	**-86%**		**13**
2.5.3.	**ТПиР КЛЭП 3-10 кВ**	!	**8 614**	**7 312**	**1 328**	**901**	**6 411**	**-428**	**-32%**			**649**	**957**	**719**	**-239**	**-25%**	**1 081**	**921**	**-160**	**-15%**		**446**
2.5.4.	**ТПиР КЛЭП 1 кВ**	!	**518**	**392**	**106**	**28**	**364**	**-77**	**-73%**			**25**	**80**	**14**	**-67**	**-83%**	**85**	**15**	**-70**	**-83%**		**24**
2.5.5.	**ТПиР ТП 6-10 кВ**	!	**4 619**	**3 901**	**1 637**	**841**	**3 059**	**-796**	**-49%**			**496**	**1 382**	**925**	**-456**	**-33%**	**1 692**	**929**	**-763**	**-45%**		**493**
2.5.6.	**НС ВЛЭП 1-20 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.5.7.	**НС ВЛЭП 0,4 кВ**	!	**69**	**69**	**66**	**63**	**5**	**-3**	**-4%**			**0**	**58**	**55**	**-4**	**-6%**	**58**	**0**	**-58**	**-100%**		**55**
2.5.8.	**НС КЛЭП 3-10 кВ**	!	**511**	**399**	**95**	**161**	**238**	**65**	**69%**			**8**	**51**	**109**	**58**	**115%**	**22**	**87**	**65**	**297%**		**30**
2.5.9.	**НС КЛЭП 1 кВ**	!	**158**	**130**	**67**	**58**	**72**	**-9**	**-14%**			**34**	**47**	**39**	**-7**	**-16%**	**80**	**70**	**-9**	**-12%**		**3**
2.5.10.	**НС ТП 6-10 кВ**	!	**333**	**292**	**39**	**178**	**114**	**139**	**>100%**			**2**	**70**	**151**	**82**	**117%**	**56**	**117**	**62**	**111%**		**36**
2.6.	**Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)**	!	**4 038**	**2 702**	**792**	**692**	**2 010**	**-100**	**-13%**			**306**	**703**	**499**	**-204**	**-29%**	**747**	**598**	**-149**	**-20%**		**210**

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
2.6.1.	**РЗА (включая ПА)**	!	**1 038**	**712**	**223**	**164**	**548**	**-59**	**-26%**			**69**	**261**	**210**	**-50**	**-19%**	**192**	**225**	**33**	**17%**		**58**
2.6.2.	**Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.6.3.	**АСУТП, телемеханика**	!	**1 182**	**678**	**302**	**218**	**460**	**-84**	**-28%**			**154**	**182**	**91**	**-91**	**-50%**	**232**	**122**	**-111**	**-48%**		**123**
2.6.4.	**Технологическая связь**	!	**1 798**	**1 294**	**256**	**310**	**984**	**54**	**21%**			**83**	**244**	**197**	**-47**	**-19%**	**306**	**252**	**-55**	**-18%**		**28**
2.6.5.	**Прочие АСТУ**	!	**19**	**19**	**11**	**0**	**19**	**-10**	**-96%**			**0**	**16**	**0**	**-16**	**-100%**	**16**	**0**	**-16**	**-100%**		**0**
2.7.	**Средства учета, контроля Э/Э**	!	**2 245**	**1 547**	**552**	**360**	**1 188**	**-193**	**-35%**			**442**	**466**	**449**	**-17**	**-4%**	**844**	**784**	**-61**	**-7%**		**104**
2.7.1.	**АСКУЭ оптового рынка**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.7.2.	**АСКУЭ розничного рынка**	!	**2 245**	**1 547**	**552**	**360**	**1 188**	**-193**	**-35%**			**442**	**466**	**449**	**-17**	**-4%**	**844**	**784**	**-61**	**-7%**		**104**
2.7.3.	**Прочие средства учета**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.8.	**Программы по обеспечению безопасности**	!	**733**	**257**	**103**	**85**	**173**	**-19**	**-18%**			**26**	**45**	**27**	**-17**	**-39%**	**68**	**44**	**-25**	**-36%**		**10**
2.8.1.	**Охрана, обеспечение безопасности**	!	**667**	**243**	**100**	**83**	**160**	**-16**	**-17%**			**15**	**42**	**27**	**-16**	**-37%**	**57**	**38**	**-19**	**-34%**		**4**
2.8.2.	**Пожарная охрана**	!	**65**	**14**	**3**	**1**	**13**	**-2**	**-60%**			**12**	**2**	**1**	**-2**	**-69%**	**11**	**6**	**-5**	**-48%**		**7**
2.9.	**Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов**	!	**374**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**			**0**	**317**	**1 515**	**1 199**	**> 100%**	**317**	**1 515**	**1 198**	**> 100%**		**0**
2.9.1.	**Консолидация электросетевых активов**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.9.2.	**Приобретение земельных участков**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.9.3.	**Приобретение прочих активов (компенсация потерь)**	!	**308**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**			**0**	**261**	**1 460**	**1 198**	**> 100%**	**261**	**1 460**	**1 198**	**> 100%**		**0**
2.9.4.	**Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)**	!	**66**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-**			**0**	**56**	**56**	**0**	**0%**	**56**	**56**	**0**	**0%**		**0**
2.10.	**Прочие программы и мероприятия**	!	**4 652**	**4 350**	**708**	**669**	**3 681**	**-39**	**-5%**			**2 114**	**962**	**1 896**	**933**	**97%**	**659**	**2 139**	**1 480**	**225%**		**1 450**
2.10.1.	**Здания, сооружения**	!	**1 425**	**1 153**	**77**	**137**	**1 016**	**60**	**78%**			**244**	**262**	**274**	**11**	**4%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**517**
2.10.2.	**Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:**	!	**3 133**	**3 103**	**631**	**523**	**2 580**	**-108**	**-17%**			**517**	**628**	**1 622**	**994**	**158%**	**659**	**2 139**	**1 480**	**225%**		**0**
2.10.3.	**НМА**	!	**94**	**94**	**0**	**0**	**94**	**0**	**-**			**0**	**72**	**0**	**-72**	**-100%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**0**
2.10.4.	**Долгосрочные вложения**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.10.5.	**Прочие мероприятия**	!				**9**	**0**	**9**	**-**			**1 354**		**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**0**	**-**		**933**
3	**Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы**	!	**0**	0	**0**		**0**	**0**	**-**				**0**	**0**	**0**	**-**	**0**	**0**	**0**	**-**		
3.1.	**Проекты**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
3.2.	**Программы**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
	Целевые направления	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
	НОВАЯ МОСКВА	**!**	**19 963**	**14 750**	**2 950**	**1 730**	**13 020**	**-1 220**	**-41%**			**723**	**2 465**	**1 579**	**-886**	**-36%**	**2 823**	**1 721**	**-1 103**	**-39%**		**624**
1	**Важнейшие проекты**	!	**6 226**	**6 226**	**11**	**4**	**6 222**	**-7**	**-66%**			**0**	**10**	**3**	**-7**	**-68%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**3**
1.1.	**ТПиР ПС 35-330 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
1.2.	**ТПиР ЛЭП 35-330 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
1.3.	**Новое строительство ПС 35-330 кВ**	!	**6 226**	**6 226**	**11**	**4**	**6 222**	**-7**	**-66%**			**0**	**10**	**3**	**-7**	**-68%**	**0**	**0**	**0**	**-**		**3**
260	Строительство ПС 220/110/20/10 кВ "Хованская" с заходами ВЛ	ДУКИП	6 226	6 226	11	4	6 222	-7	-66%			0	10	3	-7	-68%	0	0,00	0	-	*0*	3
1.4.	**Новое строительство ЛЭП 35-330 кВ**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
1.5	**Программы особой важности (федеральные и др.)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2	**Программы**	!	**13 738**	**8 524**	**2 938**	**1 726**	**6 798**	**-1 212**	**-41%**			**723**	**2 455**	**1 576**	**-879**	**-36%**	**2 823**	**1 721**	**-1 103**	**-39%**		**621**
2.2.	**Новое строительство объектов 35-330 кВ**	!	**1 192**	**454**	**3**	**3**	**452**	**0**	**0%**			**2**	**0**	**0**	**0**	**-**	**2**	**0**	**-2**	**-100%**		**2**
2.2.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**1 192**	**454**	**3**	**3**	**452**	**0**	**0%**			**2**	**0**	**0**	**0**	**-**	**2**	**0**	**-2**	**-100%**		**2**
261	Переустройство в кабель участка КВЛ 110 кВ Очаково-Одинцово I,II	ВКС	1 192	454	3	3	452	0	0%			2	0	0	0	-	2	0,00	-2	-100%	*Задержка в оформлении документов*	2
2.2.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.2.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.	**ТПиР объектов 35-330 кВ**	!	**6 055**	**3 728**	**745**	**708**	**3 020**	**-37**	**-5%**			**206**	**285**	**342**	**56**	**20%**	**303**	**410**	**107**	**35%**		**144**
2.3.1.	**Воздушные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!	**1 339**	**311**	**68**	**64**	**247**	**-4**	**-6%**			**31**	**30**	**26**	**-4**	**-12%**	**59**	**50**	**-9**	**-14%**		**7**
262	Реконструкция транзита 110 кВ Чоботы-Теплый Стан-Марьино-Лесная с увеличением пропускной способности	ЮЭС	164	164	1	0	164	-1	-100%			0	1	0	-1	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
263	ВЛ 110 кВ Лесная-Лебедево	Новая Москва	921				0	0	-						0	-			0	-		0,00
264	Реконструкция ВЛ 110 кВ "Лесная Летово" в т.ч. ПИР	ЮЭС	253	146	67	64	82	-3	-5%			31	29	26	-3	-9%	59	50,21	-9	-14%	*Позднее представление актов выполненных работ*	7
2.3.2.	**Воздушные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.3.	**Кабельные Линии 110-330 кВ (ВН)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.4.	**Кабельные Линии 35 кВ (СН1)**	!					**0**	**0**	**-**						**0**	**-**			**0**	**-**		
2.3.5.	**ПС 110-330 кВ (ВН)**	!	**4 223**	**2 994**	**506**	**495**	**2 499**	**-11**	**-2%**			**84**	**170**	**220**	**50**	**29%**	**143**	**214**	**71**	**50%**		**78**
265	Реконструкция ПС № 781 110 кВ "Леоново"	ЗЭС	560	192	5	6	185	1	17%			4	5	6	2	42%	9	10,88	2	21%		0
266	Монтаж БСК на ПС "Лебедево	Новая Москва	127				0	0	-						0	-			0	-		
267	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110кВ "Теплый Стан" №677	ЮЭС	97	3	0	1	2	1	-			4	0	0	0	-	0	0,00	0	-	*0*	2
268	ПС 220 кВ № "Лесная"	ЮЭС	991	959	14	6	953	-8	-57%			31	10	2	-8	-80%	0	0,00	0	-	*0*	33
269	Рек-ция ПС "Марьино"	ЮЭС	740	740	3	0	740	-3	-100%			0	5	0	-5	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
270	Реконструкция ПС № 733 110 кВ "Былово", замена тр-ров 2х10 на 2х40 МВА, рек. ОРУ-110 кВ, в т.ч. ПИР	ЮЭС	381	201	160	198	2	38	24%			23	93	167	74	80%	76	160,54	85	112%	*0*	19
271	Реконструкция ПС 110 кВ "Щапово", ЗРУ-10 кВ, монтаж яч., в т.ч. ПИР	ЮЭС	632	282	106	76	206	-30	-28%			1	58	42	-16	-27%	58	42,60	-16	-27%	*0*	1
272	Реконструкция ПС 110 кВ "Сырово" № 617 (1 этап)	ЮЭС	522	450	194	183	266	-11	-6%			8	1	1	0	57%	0	0,00	0	-	*0*	9
273	Замена ОД-110кВ на элегазовые выключатели на ПС 110 кВ "Десна" №494	ЮЭС	173	168	23	24	144	1	6%			12	0	2	2	-	0	0,00	0	-	*0*	14
2.3.6.	**ПС 35 кВ (СН1)**	!	**395**	**338**	**167**	**148**	**190**	**-19**	**-11%**			**78**	**82**	**95**	**14**	**17%**	**88**	**145**	**56**	**64%**		**46**
274	ПС 35 кВ № 124 "Кокошкино"	ЗЭС	89	89	2	0	89	-2	-100%			0	3	0	-3	-100%	0	0,00	0	-	*0*	0
275	Реконструкция ПС 35 кВ № 524 "Молчаново" (Замена трансформаторов 2 х 4 МВА на 2 х 10 МВА), в т.ч ПИР, МО, Подольский р-н, с/о Кленовский, с.Кленово	ЮЭС	305	249	165	148	101	-17	-11%			78	79	95	17	21%	88	144,53	56	64%	*0*	46

№№	Наименование	Филиал	Полная стоимость строительства с НДС **	Остаток стоимости на начало года с НДС*	Объем финансирования с НДС							Незавершенное строительство на начало года	Объем освоения				Введено в основные фонды, млн. руб.				Причины отклонений	Незавершенное строительство на конец года
					всего		Осталось профинансировать по результатам отчетного периода *	Отклонение ***		в том числе за счет			всего		Отклонение ***				Отклонение ***			
					план**	факт***		млн.рублей	%	уточнения стоимости по результатам утвержденной ПСД	уточнения стоимости по результатам закупочных процедур		план**	факт***	млн.руб.	%	план**	факт***	млн.рублей	%		
2.3.7.	Прочие отдельные мероприятия на ПС 35-330 кВ (замена выключателей, ДГК, ДГР, АКБ и т.п.)	!	84	84	3	0	84	-3	-100%			0	4	0	-4	-100%	0	0	0	-		0
2.3.8.	Прочие отдельные мероприятия на ЛЭП 35-220 кВ (расширение просек, противоаварийные мероприятия, установка дополнительных опор на линиях)	!	15	1	1	1	0	0	0%			13	0	0	0	-	13	1	-12	-93%		12
2.4.	Технологическое присоединение	!	4 140	2 478	1 129	589	1 890	-540	-48%			371	1 061	682	-379	-36%	1 298	727	-570	-44%		337
2.4.0.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (ВН, СН1)	!	0	0	0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	0	0	-		0
2.4.1.	Объекты технологического присоединения мощностью свыше 670кВт. (распредсеть)	!	2 035	1 372	439	231	1 142	-209	-48%			166	453	316	-137	-30%	559	334	-225	-40%		141
2.4.2.	Объекты технологического присоединения мощностью от 150 до 670кВт.	!	439	305	46	33	272	-13	-28%			42	52	39	-13	-25%	56	80	24	43%		14
2.4.3.	Объекты технологического присоединения мощностью от 15 до 150 кВт.	!	1 363	610	518	233	377	-285	-55%			112	442	233	-209	-47%	538	223	-315	-59%		127
2.4.4.	Объекты технологического присоединения мощностью до 15 кВт.	!	302	191	125	92	99	-33	-26%			50	115	94	-21	-18%	145	91	-54	-37%		55
2.4.5.	Генерация	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.	Распределительные сети	!	2 210	1 731	979	409	1 322	-569	-58%			142	991	492	-498	-50%	1 102	505	-598	-54%		131
Итоговая	Строительство, ТПиР ТП и ВЛЭП, КЛЭП не связанное с тех.присоединением	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.1.	ТПиР ВЛЭП 1-20 кВ	!	1 482	1 046	589	287	758	-302	-51%			105	583	290	-293	-50%	662	320	-342	-52%		75
2.5.2.	ТПиР ВЛЭП 0,4 кВ	!	281	266	132	31	235	-101	-76%			13	171	58	-113	-66%	183	47	-135	-74%		24
2.5.3.	ТПиР КЛЭП 3-10 кВ	!	4	1	1	1	0	0	32%			1	1	1	0	34%	2	2	0	17%		1
2.5.4.	ТПиР КЛЭП 1 кВ	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.5.	ТПиР ТП 6-10 кВ	!	279	256	95	23	232	-72	-75%			15	105	32	-73	-69%	117	21	-96	-82%		26
2.5.6.	НС ВЛЭП 1-20 кВ	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.7.	НС ВЛЭП 0,4 кВ	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.8.	НС КЛЭП 3-10 кВ	!	162	161	161	65	96	-96	-60%			8	130	109	-21	-16%	137	113	-24	-18%		4
2.5.9.	НС КЛЭП 1 кВ	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.5.10.	НС ТП 6-10 кВ	!	2	2	1	2	0	1	60%			0	2	2	0	28%	2	2	0	-7%		1
2.6.	Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	!	107	107	71	6	100	-65	-91%			0	91	5	-85	-94%	91	24	-66	-73%		5
2.6.1.	РЗА (включая ПА)	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.6.2.	Автоматизированные системы мониторинга и диагностики оборудования	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.6.3.	АСУТП, телемеханика	!			0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	24	24	-		0
2.6.4.	Технологическая связь	!	107	107	71	6	100	-65	-91%			0	91	5	-85	-94%	91	0	-91	-100%		5
2.6.5.	Прочие АСТУ	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.7.	Средства учета, контроля Э/Э	!	0	0	0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	0	0	-		0
2.7.1.	АСКУЭ оптового рынка	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.7.2.	АСКУЭ розничного рынка	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.7.3.	Прочие средства учета	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.8.	Программы по обеспечению безопасности	!	1	0	0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	0	0	23%		0
2.8.1.	Охрана, обеспечение безопасности	!	1	0	0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	0	0	23%		0
2.8.2.	Пожарная охрана	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.9.	Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	!	7	0	0	0	0	0	-			0	6	34	28	> 100%	6	34	28	> 100%		0
2.9.1.	Консолидация электросетевых активов	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.9.2.	Приобретение земельных участков	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.9.3.	Приобретение прочих активов (компенсация потерь)	!	7	0	0	0	0	0	-			0	6	34	28	> 100%	6	34	28	> 100%		0
2.9.4.	Приобретение имущества в лизинг (выкупная стоимость)	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.10.	Прочие программы и мероприятия	!	26	26	13	11	14	-2	-13%			2	22	21	-1	-4%	22	21	-1	-4%		1
2.10.1.	Здания, сооружения	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.10.2.	Оборудование, не входящее в сметы строек, в.т.ч.:	!	26	26	13	11	14	-2	-13%			0	22	21	-1	-4%	22	21	-1	-4%		0
2.10.3.	НМА	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.10.4.	Долгосрочные вложения	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.10.5.	Прочие мероприятия	!					0	0	-						0	-			0	-		
3	Оплата процентов за привлеченные кредитные ресурсы	!	0		0	0	0	0	-			0	0	0	0	-	0	0	0	-		0
3.1.	Проекты	!					0	0	-						0	-			0	-		
3.2.	Программы	!					0	0	-						0	-			0	-		
2.10.5.	Прочие мероприятия	!	0	0	0	0	0	0	-			2	0	0	0	-	0	0	0	-		1

* - в ценах отчетного года
** - план, согласно утвержденной инвестиционной программе
*** - накопленным итогом за год

Примечание: для сетевых объектов с разделением объектов на ПС, ВЛ и КЛ