



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ГОРОДА МОСКВЫ
(РЭК МОСКВЫ)

ПРИКАЗ

№ 483-тби

05 сентября 2013 года

О внесении изменений в приказ РЭК Москвы от 15.08.2012 № 129-д «Об утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на 2013-2015 годы»

В соответствии с пунктом 23 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, и пунктом 15 Порядка взаимодействия органов исполнительной власти города Москвы по согласованию, утверждению и контролю за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории города Москвы, утвержденного постановлением Правительства Москвы от 07.09.2010 № 777-ПП, приказываю:

Дополнить приказ РЭК Москвы от 15.08.2012 № 129-д «Об утверждении инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на 2013-2015 годы» приложением 6.1 «Уточненный перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы МУП «Троицкая электросеть» на 2013 год», изложив его в редакции согласно приложению к настоящему приказу.

Председатель



А.В.Шаронов

Уточненный перечень инвестиционных проектов, входящих в состав инвестиционной программы МУП "Троцкая электросеть" на 2013 год (млн. рублей с НДС)

№№	Наименование объекта	Остаток стоимости на начало года	Объем финансирования 2013 год										Остаток финансирования по результатам отчетного периода	Объем корректировки				Объем ввода мощностей		Ед. измер.	Причины корректировки			
			всего	1 кв		2 кв		3 кв		4 кв		млн.рублей		%	в том числе за счет		МВт, Гкал/час, км, МВА, шт	скорректированный объем						
				план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем	план	скорректированный объем				уточнения стоимости по результатам утверждения ПСД (млн.руб.)	стоимости по результатам закупок проектной ПСД (млн.руб.)			план			скорректированный объем		
1	ВСЕГО	100,040	40,691	8,328	0,000	11,713	5,484	12,664	23,430	7,986	22,302	36,049	10,525	25,9	2,272	0,000	17	19	18	20	21	22		
1.	Техническое перевооружение и реконструкция	27,229	6,020	0,000	0,000	1,044	2,304	1,938	5,093	3,038	6,722	13,110	8,099	134,5	0,386	0,000	7	1,55	3,95	7	12	11		
1.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности	26,037	5,229	0,000	0,000	1,044	2,304	1,147	3,901	3,038	6,722	13,110	7,698	147,2	-0,015	0,000	7	1,55	3,95	7	12	11		
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по ул. Лесозной	1,132	1,063			0,396	0,465	0,667	0,667			0,000	0,069	6,5	0,069		4	1,12	0	0	9	9		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
2	Реконструкция РП-38, Мон	1,044	1,128			0,648	0,564	0,480	0,48			0,000	-0,084	-7,4	-0,084		4	1,55	1,55	2	2	2		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
3	Реконструкция РТП-41, Монтаж оборудования РУ-10кВ	3,130	0,000			1,2		1,023	1,023		0,907	0,000	3,130	100,0	0,000		2	2	2	6	6	6		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
4	Реконструкция ТП554 Монтаж оборудования РУ-10кВ	0,136	0,000			0,075		0,061	0,061		0,000	0,000	0,136	100,0	0,000		1	1	1	1	1	1		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
5	Реконструкция КЛ-10кВ "ПС727 Ф. 27-ПДС"	2,407	0,000			0,400		0,400	0,400		2,007	0,000	2,407	100,0	0,000		0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
6	Замена участка ВЛ-10кВ "РП34-ТП537" от оп. №1 до оп. №4 на КЛ-10кВ.	1,836	0,000			0,970		0,970	0,970		0,866	0,000	1,836	100,0	0,000		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП537	1,145	0,000			1,145		1,145	1,145		0,645	0,000	1,145	100,0	0,000		1,145	1,145	1,145	1,145	1,145	1,145		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
8	Реконструкция РПБ (строительство 2-го этажа над гаражом)	14,266	2,097			2,097		2,097	2,097		2,097	12,169	0,000	0,0	0,000		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД
9	Реконструкция ТП "Богдан"	0,512	0,512			0,512		0,512	0,512		0,512	0,512	-0,512	-100,0	0,000		0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8		Уточнение стоимости по результатам утверждения ПСД

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
10	Реконструкция ТП "Жуковка"	0,429	0,429	0,000							0,429		0,429	-0,429	-100,0	0,000		0,32		МВА	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
1.2.	Создание систем телемеханики и связи	1,192	0,791	1,192	0,000	0,000	0,000	0,000	0,791	1,192	0,000	0,000	0,000	0,401	50,7	0,401	0,000				Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
1	Организация телемеханики, АСКУЭ и РЗА в подстанции ТП "Казульский ст. пав." ТП-2 микрорайона "Солнечный", РТП-41 микрорайона "Солнечный"	1,192	0,791	1,192					0,791	1,192			0,000	0,401	50,7	0,401	0,000	3	3	шт	
2.	Новое строительство	70,378	33,845	34,664	8,328	0,000	10,669	3,180	10,726	18,337	4,122	13,147	22,939	0,819	2,4	2,149	0,000	16,11	9,63	кВт	
2.1.	Энергобережение и повышение энергетической эффективности	70,378	33,845	34,664	8,328	0,000	10,669	3,180	10,726	18,337	4,122	13,147	22,939	0,819	2,4	2,149	0,000	16,11	9,63	кВт	
1	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП334(ф.29) до ТП361.	0,927	0,744	0,927					0,744	0,927			0,000	0,183	24,6	0,183		0,35	0,35	кВт	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
2	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП561(ф.14) до ТП334.	0,927	0,744	0,927					0,744	0,927			0,000	0,183	24,6	0,183		0,35	0,35	кВт	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
3	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП 38 до ТП Казульский	6,489	2,240	2,240							2,240	2,240	4,249	0,000	0,0	0		2,2	2,2	кВт	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
4	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП 35 до ТП Казульский	2,035	1,263	2,035			0,605	1,050	0,658	0,985			0,000	0,772	61,1	0,772		0,53	0,53	кВт	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
5	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП микрорайон "Солнечный" до ТП-1 микрорайон "Солнечный"	4,699	3,688	4,699			1,769	1,930	1,919	2,769			0,000	1,011	27,4	1,011		2	2	кВт	Уточнение стоимости по результатам утвержденной ПСД
6	Строительство ТП "Казульский ст. пав.", Южная часть г.Троицка.	6,882	0,000	6,882						2,5		4,382	0,000	6,882	100,0	0			1,26	МВА	Заказ на технологические присоединение.
7	Строительство ТП-2 микрорайон "Солнечный"	6,615	0,000	6,615			0,200		6,415				0,000	6,615	100,0	0		2	2	МВА	Перевос проекта социально-экономического объекта на 2013г.
8	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП микрорайон "Солнечный" до ТП-2 микрорайон "Солнечный"	4,699	0,000	4,699						0,659		4,040	0,000	4,699	100,0	0		2	2	кВт	Перевос проекта социально-экономического объекта на 2013г.
9	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП35 Оутербусный микрорайон "Солнечный"	5,640	0,000	5,640						3,155		2,485	0,000	5,640	100,0	0			2,2	кВт	Заказ на технологические присоединение.
10	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП 564 до ТП "Богалово"	7,284	7,284	0,000	4,273				3,011				7,284	-7,284	-100,0	0		5,2		кВт	Исполнение ОАО МОЭСК предоставления в РУ-10кВ ПС 220кВ
11	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП "Богалово" до ТП "Жуковка"	2,819	2,819	0,000			1,569		1,250				2,819	-2,819	-100,0	0		1,88		кВт	Исполнение ОАО МОЭСК предоставления в РУ-10кВ ПС 220кВ

Прогноз ввода/вывода объектов
МУП "Троицкая электросеть" на 2013 год

№ п/п	Наименование проекта	ед. изм.	Ввод мощностей		Вывод мощностей		Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Ввод основных средств сетевых организаций													
			2013		2013			План 2013 года						План 2013 года							
			Итого	МВ-А	Итого	МВ-А		И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	И кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого				
1	2	шт	Итого	МВ-А	Итого	МВ-А	млн. руб.	9	10	11	12	13	17	18	19	14	15	16	17	18	
1	Реконструкция ВЛ-0,4кВ по ул. Лесхозной	км	1,55	1,55	1,55	1,55	0,007				1,55	1,55			1,55						0,959
2	Реконструкция РП-38. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт					4,039				2	2			2	0	0	0			0,885
3	Реконструкция РП-41. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт					9,680				6	6			6	0	0	0			2,652
4	Реконструкция ПП-554. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-393А)	шт					0,662				1	1			1						0,115
5	Реконструкция КЛ-10кВ "ПС-727 ф.27 - РП35"	км	0,7	0,7			0,517				0,7	0,7			0,7						2,040
6	Замена участка ВЛ-10кВ "РП-34 - ПП-537 10кВ" от оп.№1 до оп.№4 на КЛ-10кВ	км	0,35	0,35	0,3	0,3	0,048				0,35	0,35			0,35						1,556
7	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ПП-537	км	1,35	1,35	0,95	0,95	0,092				1,35	1,35			1,35						0,970
8	Реконструкция РПС (строительство 2-го этажа над гаражом)	этаж					16,084						0	1	1						0,000
9	Организация телемеханики, АСКУЭ и РЗНА в подстанциях: ПП "Калужский стан плюс", ПП-2 микрорайона "Солнечный", РП-41 микрорайона "Солнечный"	шт					0,000						3	3	3						1,010
10	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ПП-534 (ф.29) до ПП-561	км	0,35	0,35			0,000				0,35	0,35			0,35						0,785
11	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ПП-561 (ф.14) до ПП-534	км	0,35	0,35			0,000				0,35	0,35			0,35						0,785
12	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП-38 до ПП-котельной	км		2,2			0,000							2,2	2,2						0,000
13	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП-35 до ПП-котельной	км	0,53	0,53			0,000				0,53	0,53			0,53						1,724
14	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП микрорайон "Солнечный" до ПП-1 микрорайон "Солнечный"	км	2	2			0,000				2	2			2						3,982
15	Строительство ПП "Калужский стан плюс". Южная часть г.Троицка	МВА	1,26	1,26			0,000				1,26	1,26			1,26						5,833
16	Строительство ПП-2 микрорайон "Солнечный"	МВА	2	2			0,000				2	2			2						6,384
17	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП микрорайон "Солнечный" до ПП-2 микрорайон "Солнечный"	км	2	2			0,000				2	2			2						3,982
18	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП35, Октябрьской пр-т до РП-41 микрорайон "Солнечный"	км	2,2	2,2			0,000				2,2	2,2			2,2						4,780
19	Приобретение ортехники	шт					0,000				1	1			1						0,200
20	Приобретение спецтехники, оборудования	шт					0,000				2	2			2						0,500
21	Приобретение автомобиля	шт					0,000				1	1			1						1,585

**Источники финансирования инвестиционной программы
МУП "Троицкая электросеть" на 2013 год, млн. рублей**

№№	Источник финансирования	План 2013 года
1	Собственные средства	51,216
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	31,564
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе	7,085
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора	
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	24,182
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации	
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	24,182
1.1.4.	Прочая прибыль	0,297
1.2.	Амортизация	11,840
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	11,840
1.2.2.	Прочая амортизация	
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет	
1.3.	Возврат НДС	7,812
1.4.	Прочие собственные средства	
1.4.1.	в т.ч. средства допэмиссии	
1.5.	Остаток собственных средств на начало года	
2.	Привлеченные средства, в т.ч.:	
2.1.	Кредиты	
2.2.	Облигационные займы	
2.3.	Займы организаций	
2.4.	Бюджетное финансирование	
2.5.	Средства внешних инвесторов	
2.6.	Использование лизинга	
2.7.	Прочие привлеченные средства	
	ВСЕГО источников финансирования	51,216
	для ОГК/ТГК, в том числе	
	ДПМ	
	вне ДПМ	