



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ

Региональная энергетическая комиссия города Москвы (РЭК Москвы)

ПРИКАЗ

19 декабря 2013 года

№ 798-тби

Об утверждении инвестиционной программы МУП «Троицкая электросеть» на 2014-2016 годы

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, Порядком взаимодействия органов исполнительной власти города Москвы по согласованию, утверждению и контролю за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики на территории города Москвы, утвержденным постановлением Правительства Москвы от 7 сентября 2010 г. № 777-ПП, **приказываю:**

Утвердить инвестиционную программу МУП «Троицкая электросеть» на 2014-2016 годы с основными характеристиками согласно приложениям 1, 2, 3 к настоящему приказу.

Первый заместитель
председателя РЭК Москвы



П.В.Гребцов

Перечень инвестиционных проектов МУП "Грозневкая электросеть" и план их финансирования на 2014-2016 годы

Приложение 1
к плану ГЭЭС
от 2013 г. № 498-7/04

млн руб. с НДС

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года - 2013	Ввод мощностей				Объем финансирования								
									2014	2015	2016	Итого	2014	2015	2016	Итого					
ВСЕГО										млн руб/год	млн руб/год	млн руб/год	млн руб/год	кВт/МВА	кВт/МВА	кВт/МВА	кВт/МВА	млн руб/год	млн руб/год	млн руб/год	млн руб/год
1	Техническое перевооружение и реконструкция	С/П	39,52/13,2			218,358	214,021	4,337	6,43,78	14,654,52	18,474,9	39,52/13,2	60,977	89,790	63,254	214,021					
1.1	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности		0/1,12			59,655	57,558	2,097	0/0	0/0	0/1,12	0/1,12	27,624	24,931	5,003	57,558					
1	Реконструкция ПТ1508 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	1	2014	2014	0,136	0,136	0,000				0,136				0,136					
2	Реконструкция ПТ1544 Замена оборудования РУ-10кВ	С	6	2014	2014	0,927	0,927	0,000				0,927				0,927					
3	Реконструкция ПТ1525 Замена оборудования РУ-10 кВ	С	6	2014	2014	0,910	0,910	0,000				0,910				0,910					
4	Реконструкция ПТ1540 Замена оборудования РУ-10 кВ	С	4	2014	2014	0,730	0,730	0,000				0,730				0,730					
5	Реконструкция ПТ-39 Замена оборудования РУ-10кВ	С	14	2014	2014	8,564	8,564	0,000				8,564				8,564					
6	Реконструкция ПТ35 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2014	2014	1,044	1,044	0,000				1,044				1,044					
7	Реконструкция ПТ1511 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2014	2014	0,244	0,244	0,000				0,244				0,244					
8	Реконструкция ПТ1539 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2014	2014	0,244	0,244	0,000				0,244				0,244					
9	Реконструкция ПТ1536 Замена оборудования РУ-0,4кВ	С	7	2014	2014	1,805	1,805	0,000				1,805				1,805					
10	Реконструкция ПТ-34 Замена оборудования РУ-10 кВ	С	25	2015	2015	12,635	12,635	0,000				12,635				12,635					
11	Реконструкция ПТ-35 Замена оборудования РУ-10 кВ	С	25	2015	2015	11,066	11,066	0,000				11,066				11,066					
12	Реконструкция ПТ1528 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2015	2015	0,244	0,244	0,000				0,244				0,244					
13	Реконструкция ПТ1526 Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	1	2015	2015	0,135	0,135	0,000				0,135				0,135					
14	Реконструкция ПТ "Богород" Замена силовых трансформаторов	С	0,8	2016	2016	0,617	0,617	0,000			0,8	0,8				0,617					
15	Реконструкция ПТ "Жуковка" Замена силовых трансформаторов	С	0,32	2016	2016	0,403	0,403	0,000			0,32	0,32				0,403					
16	Реконструкция ПТ-41 части "Сельский" Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2016	2016	1,044	1,044	0,000				1,044				1,044					
17	Реконструкция ПТ35 Октябрьский пр-т Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2016	2016	1,044	1,044	0,000				1,044				1,044					
18	Реконструкция ПТ38 вг. Пашовых. Монтаж оборудования РУ-10кВ	С	2	2016	2016	1,044	1,044	0,000				1,044				1,044					
19	Реконструкция ПТБ (срок службы 2-го этапа над таблицей)	С		2013	2014	14,266	12,169	2,097				12,169				12,169					
1.2.	Создание систем противопожарной и режимной автоматики		0,000			0,000	0,000	0,000				0,000				0,000					
1.3.	Создание систем телемеханики и связи		2,553			2,553	0,000	0,000				0,851	0,851	0,851	2,553						

№№	Наименование объекта	Статус реализации проекта	Проектная мощность/ протяженность сетей	год начала строительства	год окончания строительства	Полная стоимость строительства	Остаточная стоимость строительства	План финансирования текущего года - 2013	Ввод мощностей					Объем финансирования				
									2014	2015	2016	Итого	2014	2015	2016	Итого		
		С/П	кВт/МВА			млн руб/млн	млн руб/млн	млн руб/млн	кВт/МВА	кВт/МВА	кВт/МВА	кВт/МВА	млн руб/млн	млн руб/млн	млн руб/млн	млн руб/млн		
1	Организация технического обслуживания ТП4 западная часть, ТП8 центральная часть, ТП10 восточная часть, ТП11- северная часть, ТП12 южная часть, ТП13 северная часть, ТП14 центральная часть, ТП15 южная часть, ТП16 южная часть.	С	шт	2014	2016	2,553	2,553	0,000					0,851	0,851	0,851	2,553		
1.4.	Установка устройств регулирования напряжения в комплексе с реактивной мощностью					0,000	0,000	0,000					0,000	0,000	0,000	0,000		
2.	Новое строительство					157,759	155,519	2,240	6,413,78	14,654,52	18,473,78	39,5212,08	32,409	64,859	58,251	155,519		
2.1.	Энергооборудование и повышение энергетической эффективности					157,759	155,519	2,240	6,413,78	14,654,52	18,473,78	39,5212,08	32,409	64,859	58,251	155,519		
1	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ-38 до ПЛвосточной	С	км	2013	2014	6,489	4,249	2,240	2,2			2,2	4,249			4,249		
2	Строительство ТП4. Западная часть г.Пронизка	С	МВА	2014	2014	5,895	5,895	0,000	1,26			1,26	5,895			5,895		
3	Строительство ТП8. Центральная часть г.Пронизка	С	МВА	2014	2014	5,895	5,895	0,000	1,26			1,26	5,895			5,895		
4	Строительство ТП10. Восточная часть г.Пронизка	С	МВА	2014	2014	5,895	5,895	0,000	1,26			1,26	5,895			5,895		
5	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ35 Окотворский пр-т до ТП4. западная часть г.Пронизка	С	км	2014	2014	2,721	2,721	0,000	1			1	2,721			2,721		
6	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ511. шоссе №1 до ТП8 западная часть г.Пронизка	С	км	2014	2014	3,891	3,891	0,000	1,6			1,6	3,891			3,891		
7	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ539. 42км кадуцкого шоссе до ПЛ10 восточной части г.Пронизка	С	км	2014	2014	3,863	3,863	0,000	1,6			1,6	3,863			3,863		
8	Строительство двух кабельных линий Ф.19. Ф.20 ПС22/2П159	С	км	2016	2016	11,649	11,649	0,000			4	4			11,649	11,649		
9	Строительство двух питающих КЛ ПЛ526 от ПЛ507	С	км	2015	2015	1,729	1,729	0,000			0,6	0,6			1,729	1,729		
10	Строительство питающей КЛ ПЛ527- ПЛ526	С	км	2015	2015	2,345	2,345	0,000			0,75	0,75			2,345	2,345		
11	Строительство питающей КЛ ПЛ507- ПЛ520	С	км	2015	2015	1,694	1,694	0,000			0,55	0,55			1,694	1,694		
12	Строительство питающей КЛ ПЛ520- ПЛ506	С	км	2015	2015	1,694	1,694	0,000			0,55	0,55			1,694	1,694		
13	Строительство ПТП-1 Северная часть г.Пронизка	С	МВА	2015	2015	12,190	12,190	0,000			2	2			12,190	12,190		
14	Строительство ТП12. Южная часть г.Пронизка	С	МВА	2015	2015	5,895	5,895	0,000			1,26	1,26			5,895	5,895		
15	Строительство ТП13. Северная часть г.Пронизка	С	МВА	2015	2015	5,895	5,895	0,000			1,26	1,26			5,895	5,895		
16	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПС377"Лесная" до ПТП-1 Северная часть г.Пронизка	С	км	2015	2015	24,951	24,951	0,000			9	9			24,951	24,951		
17	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ528. 42км кадуцкого шоссе до ТП12 южной части г.Пронизка	С	км	2015	2015	4,357	4,357	0,000			1,8	1,8			4,357	4,357		
18	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПЛ526 маршрут"В" до ТП13 северной части г.Пронизка	С	км	2015	2015	2,324	2,324	0,000			0,8	0,8			2,324	2,324		
19	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ПТП-1 до ТП13 северной части г.Пронизка	С	км	2015	2015	1,785	1,785	0,000			0,6	0,6			1,785	1,785		
20	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП-564 до ТП"Бороздино"	С	км	2016	2016	7,571	7,571	0,000			5,2	5,2			7,571	7,571		
21	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от ТП"Бороздино" до ТП"Акшомки"	С	км	2016	2016	2,809	2,809	0,000			1,88	1,88			2,809	2,809		

№ п/п	Наименование проекта	ед.изм.	Выход мощностей											Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	Выход основных средств сетевых организаций													
			Выход мощностей					Выход мощностей					Итого		План года 2014				План года 2015	Итого	План года 2014				План года 2015	Итого		
			2014	2015	2016	Итого	2014	2015	2016	Итого	млн. руб.	кв. I			кв. II	кв. III	кв. IV	Итого			кв. I	кв. II	кв. III	кв. IV			Итого	кв. I
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
1	Реконструкция ТП528. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-393А)	шт									1,006						2		2					0	0,206		0,206	
12	Реконструкция ТП526. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камеры КСО-393А)	шт									0,153						1		1					0	0,115		0,115	
13	Реконструкция ТП "Боталково"	МВА			0,8	0,8					5,022							0,8	0,8					0		0,52	0,522	
14	Реконструкция ТП "Жуковка"	МВА			0,32	0,32					4,342							0,32	0,32					0		0,34	0,342	
15	Реконструкция РП-41 микрорайон "Солнечный". Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт									10,565						2		2					0	0,89		0,885	
16	Реконструкция РП35 Октябрьский пр-т. Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт									10,103						2		2					0	0,89		0,885	
17	Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт									4,924						2		2					0	0,89		0,885	
18	Монтаж оборудования РУ-10кВ (установка камер КСО-2(98))	шт									28,174													0	12,09		12,09	
19	Реконструкция РПБ (строительство 2-10 этажа над гаражом)										0,721														0,721	0,721	2,163	
20	Организация телемеханики в подстанциях ТП4 западная часть, ТП8 центральная часть, ТП10 восточная часть, РТП-1, северная часть, ТП2 южная часть, ТП3 северная часть, ТП4 центральная часть, ТП5 южная часть, ТП6 южная часть,	шт									5,500									2,2						0,721	0,72	2,163
21	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП38 до ПП-котельной	км	2,2			2,2					5,500								2,2						5,500		5,500	
22	Строительство ТП4. Западная часть г.Троицка	МВА	1,26			1,26					4,996								1,26						4,996		4,996	
23	Строительство ТП8. Центральная часть г.Троицка	МВА	1,26			1,26					4,996								1,26						4,996		4,996	
24	Строительство ТП10. Восточная часть г.Троицка	МВА	1,26			1,26					4,996								1,26						4,996		4,996	
25	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от РП35 Октябрьский пр-т до ТП4, западная часть г.Троицка	км	1			1					2,306								1						2,306		2,306	
26	Прокладка и монтаж КЛ-10кВ от ТП511, г.Троицка	км	1,6			1,6					3,298								1,6						3,298		3,298	

№ п/п	Наименование проекта	ед.изм.	Выход основных средств сетевых организаций																									
			Выход мощностей					Выход мощностей					Первоначальная стоимость вводимых основных средств (без НДС)	План года 2014				План года 2015										
			2014	2015	2016	Итого	2014	2015	2016	Итого	млн. руб.	без НДС		Итого	План года 2015	План года 2016	Итого											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	
			МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	МВт, Гкал/час, МВ·А	млн. руб.	План года 2014				План года 2015				млн. руб. без НДС	Итого	План года 2015	План года 2016	Итого				
													I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Итого	План года 2015	План года 2016	Итого			
												км/МВ·А/шт/другое																
45	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП-41, мкpn "Солнечный" до ТП15, южная часть г.Троицка	км			2	2					4,068							2	2							4,068	4,068	
46	Строительство ТПП6. Южная часть г.Троицка	МВА			1,26	1,26					4,996							1,26	1,26							4,996	4,996	
47	Прокладка и монтаж КЛ-10 кВ от РП-35, Октябрьский пр-т до ТПП6, южная часть г.Троицка	км			2	2					4,068							2	2							4,068	4,068	
48	Строительство питающей КЛ ПС 110кВ Троицкая (№193), РП40	км			0,39	0,39					1,117							0,39	0,39							1,117	1,117	
49	Строительство питающей линии РП38-ТП1512	км			1	1					2,388							1	1							2,388	2,388	
50	Приобретение оргтехники	шт			2	2					0,200							2	2							0,200	0,200	
51	Приобретение спецтехники, оборудования	шт			3	3					0,600							3	3							0,600	0,600	

Источники финансирования инвестиционной программы
МУП "Троицкая электросеть" на 2014-2016 годы, млн. рублей

№№	Источник финансирования	План 2014 года	План 2015 года	План 2016 года	Итого
1.	Собственные средства	45,677	74,847	49,348	169,872
1.1.	Прибыль, направляемая на инвестиции:	23,864	48,643	27,191	99,698
1.1.1.	в т.ч. инвестиционная составляющая в тарифе				
1.1.2.	в т.ч. прибыль со свободного сектора				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (для электросетевых компаний)	23,864	48,643	27,191	99,698
1.1.3.1.	в т.ч. от технологического присоединения генерации				
1.1.3.2.	в т.ч. от технологического присоединения потребителей	23,864	48,643	27,191	99,698
1.1.4.	Прочая прибыль				
1.2.	Амортизация	12,509	12,509	12,508	37,526
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе	12,509	12,509	12,508	37,526
1.2.2.	Прочая амортизация				
1.2.3.	Недоиспользованная амортизация прошлых лет				
1.3.	Возврат НДС	9,304	13,695	9,649	32,648
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.:	15,300	14,943	13,906	44,149
2.1.	Кредиты	15,300	14,943	13,906	44,149
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	60,977	89,790	63,254	214,021
	для ОГК/ТГК, в том числе				
	ДПМ				
	вне ДПМ				