Закон г. Москвы от 5 июля 2006 г. N 33 "О Программе комплексного развития системы электроснабжения города Москвы на 2006-2010 годы и инвестиционных программах развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города"

Статья 1. О Программе комплексного развития системы электроснабжения города Москвы

Утвердить Программу комплексного развития системы электроснабжения города Москвы на 2006-2010 годы (далее - Программа), разработанную Правительством Москвы совместно с организациями, обеспечивающими электроснабжение города (приложение 1).

Статья 2. Об инвестиционных программах развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города Москвы

Утвердить согласованные Правительством Москвы и электросетевыми организациями инвестиционные программы развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города Москвы, финансируемые за счет платы за технологическое присоединение:

1) ОАО "Мосэнерго"- по сооружению электросетевых объектов напряжением 10 кВ и выше (приложение 2);

2) ОАО "Московская объединенная электросетевая компания"- по строительству и реконструкции трансформаторных электроподстанций, линий электропередачи, распределительных сетей с напряжением 110-220 кВ и ниже 35 кВ (приложение 3);

3) ОАО "Объединенная энергетическая компания" - по строительству трансформаторных электроподстанций, линий электропередачи, распределительных сетей с напряжением 110-220 кВ (приложение 4);

4) ОАО "Энергокомплекс"- по строительству трансформаторных электроподстанций и линий электропередачи с напряжением 110-220 кВ (приложение 5);

5) ГУП "Москоллектор"- по строительству кабельных коллекторов (приложение 7).

Статья 3. Заключительные положения

1. Предоставить Правительству Москвы право при заключении с организациями коммунального комплекса договоров, определяющих условия реализации инвестиционной программы данной организации, учитывать изменения, вызванные корректировкой планов застройки города Москвы и проектов строительства энергообъектов, а также уточнением источников финансирования.

2. Мэр Москвы ежегодно в сроки, установленные Законом города Москвы от 10 сентября 2008 года N 39 "О бюджетном устройстве и бюджетном процессе в городе Москве" для внесения проекта закона о бюджете города Москвы на очередной финансовый год, вносит в Московскую городскую Думу проект закона об уточнении показателей программ, утвержденных настоящим Законом.

3. Настоящий Закон вступает в силу со дня его официального опубликования.

Мэр Москвы	Ю.М. Лужков

Москва,
Московская городская Дума
5 июля 2006 года
N 33

Приложение 1
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Программа
комплексного развития системы электроснабжения города Москвы на 2006-2010 годы

В течение последних 5-6 лет в Москве и Московской области быстро восстанавливалось промышленное производство. Одновременно опережающими темпами росло энергопотребление жилищного фонда и предприятий сферы обслуживания населения. В 2005 году потребление электроэнергии в московском регионе на 24 процента превысило уровень 1990 года. В то же время отсутствовал не только ввод новых мощностей в системе электроснабжения города Москвы, но и восстановление существующих мощностей в должной мере не производилось.

В результате к 2006 году система электроснабжения города Москвы стала энергодефицитной. Даже непродолжительный цикл низких температур в январе 2006 года вынудил ввести ограничения потребления электрической мощности на 680 МВт ради сохранения устойчивости системы. Единовременная нагрузка в системе достигла 16 093 МВт, максимальная рабочая мощность и аварийный мобилизационный резерв были использованы полностью.

Авария на электроподстанции в Чагино в 2005 году лишний раз показала, насколько опасным стал износ основных фондов системы электроснабжения, и окончательно высветила проблемы электроэнергетического комплекса города Москвы. К настоящему времени в 85 из 99 электроподстанций города на 110-220 кВ полностью выбрана проектная мощность и они закрыты для дополнительных присоединений потребителей. Возникла угроза остановки развития города, в том числе жилищного строительства. В 2002 году Московская энергосистема перешла из разряда самобалансирующихся в разряд

дефицитных, что лишило московский регион надежного энергоснабжения. Данное обстоятельство обусловило необходимость принятия мер по оздоровлению топливно-энергетического комплекса города Москвы.

25 мая 2006 года было подписано Соглашение о взаимодействии Правительства Москвы и ОАО РАО "ЕЭС России" при реализации инвестиционных программ по строительству и реконструкции электроэнергетических объектов для недопущения дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей Москвы (далее - Соглашение).

В рамках указанного Соглашения Правительством Москвы, правлением РАО "ЕЭС России" и руководством энергетических компаний разработаны Программа комплексного развития системы электроснабжения города Москвы на 2006-2010 годы и инвестиционные программы развития и модернизации инфраструктуры электроснабжения города.

Программы направлены на повышение надежности энергоснабжения потребителей, увеличение пропускной способности сетей, ликвидацию дефицита мощности в условиях стремительного роста электропотребления.

При этом основным источником финансирования в электросетевом строительстве являлась плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям, а также собственные и привлеченные средства энергокомпаний, осуществляющих строительство и реконструкцию этих объектов.

Всего за 2006-2008 годы в Москве энергокомпаниями ОАО "Мосэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "ОЭК"и ОАО "Энергокомплекс" в основном за счет платы за технологическое присоединение было введено 7 768 МВА трансформаторных мощностей и более 1 660 км линий электропередачи и распределительных сетей с напряжением 110-220 кВ и ниже 35 кВ. На эти цели было затрачено более 92,1 млрд. рублей. Ввод указанных мощностей позволил пройти осенне-зимний период 2008-2009 годов без ограничения потребителей.

За этот же период было проложено более 53,3 км кабельных коллекторов от источников электроснабжения и затрачено 29,7 млрд. рублей. Из общего объема под прокладку передано за этот период 33,1 км кабельных коллекторов.

При этом в электроэнергетике за это время произошли существенные институциональные изменения, связанные с ликвидации РАО "ЕЭС России", с объединением ОАО "МОЭСК"и ОАО "МГЭК" в единую объединенную электросетевую компанию, преобразованием ОАО "ОЭК" в полноценную электросетевую компанию.

В мае 2008 года был подписан протокол о внесении изменений и дополнений в Соглашение.

Строительство вышеупомянутых объектов намечено финансировать за счет средств бюджета города Москвы, собственных и привлеченных средств энергетических компаний, внебюджетных источников, средств инвесторов, платы за технологическое присоединение. Объем инвестиций по программам электросетевых компаний (без ОАО "ФСК ЕЭС") оценивается более чем в 398,6 млрд. рублей.

В связи с финансовым кризисом руководством города и энергокомпаниями были приняты решения об актуализации и оптимизации всех инвестиционных программ (ОАО "Мосэнерго", ОАО "МОЭСК", ОАО "Энергокомплекс" и ОАО "ОЭК") на 2009-2010 годы с перспективой до 2014 года.

Так, общий объем капитальных вложений по инвестиционным программам электросетевых компаний на 2006-2010 годы, включенных в настоящий Закон, сократился на 106,4 млрд. рублей, в том числе на 2009-2010 годы - 62,6 млрд. рублей.

Аналогичное решение было принято и по программам строительства кабельных коллекторов.

С учетом изложенного в настоящий Закон внесены соответствующие изменения.

В целом Программа предусматривает развитие городской высоковольтной распределительной сети с сохранением объемов трансформаторной мощности подстанций 110-220 кВ на уровне 18,8 тыс. МВА вместо 20,2 тыс. МВА, предусмотренных предыдущей редакцией Закона. В целях уменьшения дефицита финансирования инвестиционной программы ОАО "МОЭСК" предложено передать ОАО "Энергокомплекс" строительство ПС 220 кВ "Котловка"и ПС 110 кВ "Берсеневская", а строительство КЛ-110 кВ ("Софийская", "Фрунзенская", "ГЭС-Павелецкая") сохранить за ОАО "МОЭСК".

В результате оптимизации сокращены объемы финансирования инвестиционных программ по электросетевому строительству, предусмотренные на 2009-2010 годы, с 140,3 млрд. рублей до 77,6 млрд. рублей в основном за счет переноса срока ввода объектов.

По программам строительства кабельных коллекторов проведена оптимизация как по протяженности коллекторов, так и по их загрузке. В результате программы на 2009-2010 годы в целом были сокращены по финансированию с 29,37 млрд. рублей до 7,847 млрд. рублей. При этом общий объем программ по кабельным коллекторам города составляет 146,6 км.

Настоящим Законом предусматриваются следующие показатели по инвестиционным программам на 2009 и 2010 годы:

по ОАО "Мосэнерго" сумма затрат соответственно составит 0,578 и 1,835 млрд. рублей;

по ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" сумма затрат соответственно составит 11,057 и 10,03 млрд. рублей. При этом планируется введение в 2009 году трансформаторных мощностей повышенного и среднего напряжения в объеме 1000 МВА и в 2010 году - 604 МВА, а также строительство и реконструкция в 2009-2010 годах около 70 км кабельных и воздушных линий электропередачи;

по ОАО "Объединенная энергетическая компания" сумма затрат соответственно составит 6,926 и 8,395 млрд. рублей. Основные затраты связаны с вводом ПС "Сити-2" и с проектными работами, а также организацией закупок необходимого оборудования для новых ПС;

по ОАО "Энергокомплекс" сумма затрат соответственно составит 18,6 и 19,8 млрд. рублей. При этом планируется введение в 2009 году трансформаторных мощностей в объеме 200 МВА и в 2010 году - 960 МВА.

Скорректированная инвестиционная программа ГУП "Москоллектор" предусматривает введение 85,9 км кабельных коллекторов с общим объемом затрат в сумме 58,1 млрд. рублей, в том числе объем финансирования в 2009 году планируется в сумме 2,469 млрд. рублей и в 2010 году - 5,378 млрд. рублей.

Инвестиционная программа Правительства Москвы по строительству кабельных коллекторов, финансируемая за счет средств городского бюджета, предусматривает ввод 60,74 км кабельных коллекторов с общим объемом затрат в сумме 31,7 млрд. рублей, в том числе в 2009 году - 1,01 млрд. рублей и в 2010 году - 1,15 млрд. рублей.

Приложение 2
к Закону г. Москвы

Инвестиционная программа ОАО "Мосэнерго" по сооружению электросетевых объектов напряжением 10 кВ и выше (за счет платы за технологическое присоединение)

Наименование объекта	Мощность проектная	Единица измерения	2006 год		2007 год		2008 год		2009 год		2010 год	
			мощность	цены, млн. рублей	мощность	цены, млн. рублей	мощность	цены, млн. рублей	мощность	цены, млн. рублей	мощность	цены млн. рубле
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-8	20	МВт	20	13,269		0		0		0		0
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-11	32	МВт	20	117,722	12	117,564		98,908		46,062		99
Реконструкция ГРУ (1-3 секция), ТЭЦ-12	0	МВт		42,617		258,928		174,251		123,883		104,5
Расширение ГРУ и строительство зданий ЗРУ-20 кВ и КРУЭ-100 кВ, ТЭЦ-16	80	МВт	40	275,172	40	396,748		180,380		59,967		574,2
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-20	20	МВт		245,163	20	7,724		45,861		0		0
Строительство ГРУ, ТЭЦ-21	92	МВт	12	424,064	80	149,993		108,216		41,435		0
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-23	16	МВт	16	4,523		0		0		0		0
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-25	8	МВт	8	3,215		0		0		0		0
Строительство ЗРУ-10 кВ, ТЭЦ-26	40	МВт		4,556	40	167,152		526,719		26,398		113,3
Реконструкция ГРУ, ТЭЦ-27	96	МВт	16	64,444	80	333,397		0		0		0
Ввод АТ N 2, 500/220 кВ, ТЭЦ-26	501	МВА		73,277	501	652,414		202,62		96,25		136,4
ТЭЦ-9, замена трансформатора связи Т-2 ТДТ-60000/110 на ТРДЦН-80000/110	80	МВА		0		0		0,196		63,152		13,84
ТЭЦ-12, замена трансформатора связи Т-1 ТДТ-63000/110 на ТРДЦН-80000/110	80	МВА		0		0		49,351		19,339		0
ТЭЦ-20, ввод КРУЭ-220 кВ	240	МВт		0		0		94,045		21,868		794,5
ТЭЦ-8, замена трансформатора связи Т-98 ТДТ-125000/110 на новый	125	МВА		0		0		0,181		71,846		0
Замена ТН 500 кВ на АТ-2 на ТЭЦ-26		МВА		0	0	0		5,46		8,618		0
Всего по ОАО "Мосэнерго"	404	МВт	132	1268,02	272	2083,92		1486,178		578,818		1835,7
	946	МВА	0	2	501							

Приложение 3
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Инвестиционная программа ОАО "Московская объединенная электросетевая компания" по строительству и реконструкции трансформаторных электроподстанций, линий электропередачи, распределительных сетей с напряжением 110-220 кВ и ниже 35 кВ (за счет платы за технологическое присоединение)

N п/п	Наименование объекта (титул в инвестиционной программе)	Ед. изм.	Мощн. проектная	При-соеди-няемая мощн. (МВА)	Срок строительства		2006 год			2007 год		
					начало	окончание	ввод мощности	факт. КВЛ	ввод мощности	факт. КВЛ	ввод мощнос	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
Новое строительство												
1	ПС "Левобережная" (Нарвская) 220/10 кВ	МВА	2x63	66,15	2006	2006	2x63	725,4				
2	ПС "Говорово" 220/10 кВ	МВА	3x100	210,0	2007	2011			3x100	1535,99		
3	КВЛ-220 кВ "ТЭЦ-27 - Бутырки". Воздушный участок	км	1x8,3		2007	2008				128,92	1	
4	Строительство второй цепи ВЛ-220 кВ "Очаково - Чоботы II"	км	16,00		2006	2007		7,54	16,00	122,09		
5	ПС "МГУ" 110/20 кВ	МВА	2x80	84,0	2007	2010				20,23		
6	ПС "Бутово" 220/110/20/10 кВ	МВА	2x250 2x100	236,25	2007	2012				28,05		
7	ПС "Н.-Гоголево" (Орешково) 220/110/20/10 кВ	МВА	2x250 2x80	215,25	2006	2014				52,63		
8	ПС "Кожевническая" 220/20/10 кВ	МВА	2x200	210,0	2007	2014				0,14		
9	ПС "Белорусская" 220/20/10 кВ	МВА	2x200	210,0	2007	2014		0,25		0,64		
	Итого по новому строительству	МВА	2 746,0	1231,65			126,0	733,19	300,0	1888,69		
		км	24,30						16,0		8	
Реконструкция												
1	ПС "Маяковская" 110/10 кВ	МВА	2x80		2006	2007			2x80	132,44		
2	ПС "Пенягино" 220/10 кВ	МВА	1x32	32,00	2006	2008		29,59		97,06	1	
3	ПС "Теплый Стан" 110/10/6 кВ	МВА	2x80	60,00	2006	2007		546,85	2x80	219,32		
4	Замена провода ВЛ-110 кВ "Ясенево - Теплый Стан" на АС 240 или строительство второй цепи этой линии	км	7,00		2006	2006	7,0	34,35				
5	ПС "Полет" 110/10 кВ	шт.	9		2006	2009		132,21		856,04		
6	Реконструкция ПС 110/10 кВ "Ангелово" (для включения ПС "Герцево")	шт.	5		2006	2008				104,14		
7	Реконструкция сети 110 кВ для включения ПС "Герцево" с образованием ВЛ-110 кВ "Тушино-Герцево 1, 2", "Герцево - Ангелово", "Герцево - Павшино"	км	9,23		2006	2009		0,01		42,79		
8	ПС "Угреша" 110/10/6 кВ	МВА	2x63 2x40	40,20	2005	2008	2x63 2x40	325,72		916,76		
9	ВЛ-110 кВ "ТЭЦ-21 - Бутаково" с отпайкой	км	8,59		2006	2009		0,01		47,86		

10	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Старбеево - Планерная" и "Ангелово - Октябрьская" (для включения ПС "Герцево")	км	15,00		2006	2011				186,18	1
11	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Новобратцево - Тушино" и "Новобратцево - Хуторская" (для включения ПС "Герцево")	км	7,37		2006	2009		0,01		5,29	
12	Увеличение пропускной способности КЛ-220 кВ "Неглинная" до 1000 А				2006	2006		26,03			
13	Реконструкция заходов КЛ-110 кВ к ПС "Угреша"	км	1х2,5 2х2,8		2006	2009	1х2,5	115,45		268,47	2
14	Реконструкция КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-206 до ПС "Бескудниково" до 1200 А	км	1х1,39		2006	2007			1х1,39	462,75	
15	Реконструкция кабельных участков КВЛ-220 кВ "Очаково - Пресня 1 и 2" от ПС "Очаково" до ПП-204 с увеличением пропускной способности до 1000 А по каждой цепи	км	2х1,1		2006	2007			2х1,1	292,26	
16	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Новобратцево - Войковская" и "Войковская - Свобода" до 600 А, "Гражданская - Войковская 1 и 2" до 800 А	км	1х4,8 1х4,8 2х3,9		2006	2007			1х4,8 1х4,8 2х3,9	5658,81	
17	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Елоховская - Рижская 1 и 2" до 800 А	км	2х2,8		2006	2007			2х2,8	538,74	
18	КЛ-220 кВ "ТЭЦ-21 - Новобратцево 1, 2"	км	2х80		2008	2009				178,88	2
19	Реконструкция КЛ-110 кВ "ТЭЦ-23 - Метростроевская 1, 2"	км	2х3		2008	2009		52,35		22,72	
20	КВЛ-110 кВ "Очаково - Мазилово 1, 2"	км	2х3,9		2006	2008					2
21	КВЛ-110 кВ "Мазилово - Крылатское 1, 2"	км	2х7,2		2006	2008					2
22	Реконструкция КЛ-110 кВ "Карачарово - Выхино"	км	2х6,2		2006	2009					
23	Реконструкция кабельного участка КВЛ-220 кВ "Свиблово - Бутырки"	км	1х2,45		2006	2009		6,57		21,69	
24	Реконструкция кабельного участка КВЛ-110 кВ "Угреша - Сабурово"	км	1х4,8		2006	2008					1
25	Кабельный участок КВЛ-220 кВ "ТЭЦ-27 - Бутырки"	км	1х8,3		2006	2008					1

26	Строительство КЛ-110 кВ "ТЭЦ-20-Семеновская"	км	2х5		2007	2009					
27	ПС "Павелецкая" замена АТ 2х250 и ВДТ 4х63 МВА	МВА	2х250		2007	2011				12,38	
28	ПС "Сокольники" 110/10/6 кВ	МВА	1х63	40,00	2006	2012	1х63	113,27		604,03	
29	ПС "Бабушкин" 110/10/6 кВ перевод на 220 кВ	МВА	4х63	82,00	2003	2013		25,17		838,82	
30	ПС "Чертаново" 220/110/10 кВ	МВА	2х250 2х100	93,00	2006	2015		0,21		57,44	2
31	ПС "Семеновская" 110/10 кВ	МВА	3х63	42,00	2006	2012		32,49		925,36	
32	ПС "Сигма" 110/10 кВ перевод на 220 кВ	МВА	2х250	131,00	2007	2014				50,00	
33	Расширение ПС 220/110/10/6 кВ "Бутырки" (для присоединения ПС "Белорусская")	шт.	32		2007	2014				0,67	
34	ПС 110/10 кВ "Автозаводская"	МВА	2х80	119,00	2008	2014					
35	ПС "Чистая" 110/10/6 кВ	МВА	2х40	42,00	2006	2016		57,76			
36	ПС "Рижская" 110/10 кВ	МВА	2х80	14,00	2008	2016					
37	КВЛ-110 кВ "Н. Кунцево - Сетунь 1, 2"	км	2,11		2010	2010					
38	КВЛ-110 кВ "Рублево - Сетунь 1, 2"	км	2х8,3		2010	2011					
39	Кабельные заходы 220 кВ "Омега - Радищево 1, 2" на ПС "Сигма"	км	4х9		2007	2014				63,60	
40	Кабельные заходы ВЛ-220 кВ "Борисовская 1" и "Чагинская" на ПС "Н.-Гоголево" ("Орешково") 220/110/20/10 кВ	км	4х1,5		2008	2012					
41	КЛ-220 кВ "Сити-2-Белорусская 1, 2"	км	2х4,5		2007	2014				1,67	
42	КЛ-220 кВ "Бутырки - Белорусская 1, 2"	км	2х6		2007	2014				9,99	
43	Заходы КЛ-110 кВ "ТЭЦ-12 - Очаково" на ПС "МГУ"	км	4х2,5		2007	2010				39,08	
44	Строительство КЛ-220 кВ "Южная - Автозаводская 1, 2"	км	2х6		2008	2014					
45	Строительство КЛ-220 кВ "ТЭЦ-20 - Кожевническая 1, 2"	км	2х5		2008	2014					
46	Кабельные заходы ВЛ-220 кВ "ТЭЦ-27 - Бескудниково" на ПС "Бабушкин"	км	2х5,5		2006	2013		40,77		24,98	
47	Установка 2 дополнительных ячеек в РУ-220 кВ на ПС "Бутырки" для присоединения ПС "Мещанская"	шт.	2		2010	2010/ 2011					
48	Установка 2 дополнительных ячеек в РУ-110 кВ на ПС "Борисово" для присоединения ПС "Шипиловская" ("Н. Орехово")	шт.	2		2010	2010/ 2011					
49	Кабельные заходы 220 кВ "Очаково - Чоботы 1" на ПС "Говорово"	км	2х1					0,03	2х1	71,68	

50	Реконструкция ПС "Ясенево" (обеспечение транзита 220 кВ "ТЭЦ-26 - Боброво-Ясенево")	шт.	1		2008	2011				12,97	
51	ПС "Омега" 220/110/10 кВ	МВА	2х250	60,00	2006	2012	1х250	232,41	1х250	1015,58	
52	ПС "Новобратцево" 110/10/6 кВ перевод на напряжение 220 кВ	МВА	2х250 2х100	130,00	2006	2012		57,05		265,61	2
53	Замена выключателей 110 кВ на ПС "Октябрьская" (для включения ПС "Герцево")	шт.	7		2007	2011				99,65	
54	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ "Хуторская" с заходами ВЛ-110 кВ "Хуторская - Герцево" (для включения ПС "Герцево")	км	6,00		2006	2012		0,02		23,80	3
55	ВЛ-220 кВ "Красногорская - Герцево 1, 2" (для включения ПС "Герцево")	км	10,00		2007	2012				351,34	
56	ПС 220/110/10 кВ "Елоховская"	МВА	2х250	20,00	2007	2012				23,83	2
57	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/10/6 "Тушино"	шт.	10		2006	2015		0,03		11,39	
58	Реконструкция КВЛ-110 кВ "Тимирязевская А и В" с отпайкой (воздушный участок)	км	2х3		2007	2012		0,02		63,62	1
59	Воздушный участок КВЛ-220 кВ "Бутырская" от ПП-205 до ПП-206	км	1х2,5		2007	2010			1х2,5	1,30	
60	ПС "Пресня" 220/110/10 кВ (1)	МВА	2х250 2х100	105,00	2008	2014					
61	ПС "Черкизово" 110/10/6 кВ	МВА	2х80 2х16	30,00	2007	2016				0,67	
62	ПС "Ломоносово" 110/10 кВ	МВА	2х80	17,00	2008	2013					
63	ПС "Кожухово" 110/10/6 кВ	шт.	11	43,00	2007	2013				0,41	
64	ПС "Зубовская" 110 кВ (замена трансформаторов, реакторов)	МВА	2х125		2010	2011					
65	ПС "Маяковская" 110/10 кВ (замена трансформаторов, реакторов)	МВА	2х125		2010	2012					
66	ПС "Никитская" 110 кВ (замена трансформаторов, реакторов)	МВА	2х125		2010	2011					
67	ВЛ-110 кВ "Бирюлево - Битца"	км	11,80		2008	2012					
68	КВЛ-110 кВ "Чагино - Донецкая 1, 2" (увеличение пропускной способности) для ПС "Шипиловская" (воздушный участок)	км	2х7,05		2011	2012/ 2015					

69	Реконструкция с увеличением пропускной способности воздушного участка КВЛ-110 кВ "Черемушки - Южная 1, 2" от ПП-27 до ПС "Южная"	км	2x3,345		2007	2011				3,99	
70	ПС "Центральная" 220/110 кВ	МВА	2x250 2x80	17,00	2010	2014					
71	ПС "Н. Кунцево" 110/10/6 кВ	шт.	10		2007	2014					
72	Реконструкция кабельных участков КВЛ-220 кВ "Матвеевская - Пресня 1, 2" от ПП-203 до ПС "Пресня" с увеличением пропускной способности до 1000 А по каждой цепи	км	2x4,7		2007	2013				47,72	
73	Реконструкция КЛ-110 кВ "ТЭЦ-12 - Маяковская А, Б" и "Сити - Никитская 1, 2"	км	1x0,25		2007	2011		0,41		11,00	
74	Реконструкция КЛ-110 кВ "ТЭЦ-20-Черемушки 1, 2"	км	2x2,83		2007	2011				46,98	
75	Реконструкция КЛ-110 кВ "Стромынка - Сокольники 1, 2"	км	2x3,4		2007	2013				0,05	
76	Реконструкция с увеличением пропускной способности кабельного участка КВЛ-110 кВ "Черемушки - Южная 1, 2" от ПС "Черемушки" до ПП-27	км	2x2,11		2007	2011				43,75	
77	Заходы 220 кВ "ТЭЦ-26 - Ясенево-2", "ТЭЦ-26 - Боброво" и 110 кВ "Битца - Бирюлево" на ПС "Бутово"	км	4x3		2008	2012					
78	Реконструкция КЛ-110 кВ "Угреша - Новоспасская 1, 2"	км	2x1,6		2007	2012				4,36	
79	Увеличение пропускной способности КЛ-110 кВ "Динамо - Гражданская 1 и 2" до 600 А	км	2x6,7		2008	2015					
80	Реконструкция ВЛ-110 кВ "Очаково - Вернадская А, Б"	км	2x6,4		2008	2013					
81	Реконструкция КЛ-110 кВ "Сити-Маяковская 1, 2"	км	2x6,9		2007	2014				62,06	
82	Реконструкция участка КЛ-110 кВ "Елоховская - Андроньевская 1, 2" от ПС "Яуза" до колодца N 13	км	2x0,7		2008	2012					
83	Реконструкция КЛ-110 кВ "Елоховская - Лефортово 1, 2" от колодца N 3 до ПС "Лефортово"	км	2x3,5		2008	2015					

84	Реконструкция кабельного участка КВЛ-220 кВ "Свиблово - Владыкино" от ПС "Владыкино" до ПП-206	км	1х0,9		2007	2011				4,77	
85	Реконструкция КЛ-220 кВ "Владыкино - Бескудниково 1, 2"	км	2х4		2008	2011					
86	Реконструкция КЛ-110 кВ "Фили-Пресня 1, 2"	км	2х1,24		2007	2012				0,03	
87	Реконструкция кабельных участков КВЛ-220 кВ "Бутырки - Владыкино" от ПС "Владыкино" до ПП-206 и от ПС "Бутырки" до ПП-205	км	1х2,5		2008	2013					
88	Реконструкция кабельного участка КВЛ-110 кВ "Восточная - Черкизово 1, 2" (участок ПС 179 - ПП-4)	км	2х3,4		2006	2015		21,11		0,05	
89	КВЛ-110 кВ "Чагино - Донецкая 1, 2" (увеличение пропускной способности) для ПС "Шипиловская" (кабельный участок)	км	2х0,67		2008	2011/ 2015					
90	Реконструкция КЛ-110 кВ "Донецкая - Ленинская 1, 2"	км	2х0,65		2008	2015					
91	Строительство КЛ-110 кВ "Семеновская - Вернадская 1, 2"	км	2х5		2008	2013					
92	Реконструкция КВЛ-110 кВ "ТЭЦ-12 - Очаково 1, 2" с отпайкой	км	2х6,5		2008	2013					
93	Реконструкция КЛ-110 кВ "Центральная - Маяковская 1, 2"	км	2х5,3		2006	2011		12,83		21,17	
94	Реконструкция "КЛ-110 кВ ГЭС-1- ф. ГЭС-1"	км	2х4,9		2007	2015				24,87	
95	Реконструкция "КЛ-110 кВ ГЭС-1-ТЭЦ-12 N 1, N 2"	км	1х1,7		2007	2015				31,26	
96	Реконструкция "КЛ-110 кВ ГЭС-1-Павелецкая N 1, N 2"	км	1х4,21 1х5,5		2007	2015				27,99	
97	ПС "Ткацкая" 110 кВ (замена трансформаторов, ОД КЗ, реакторов)	МВА	2х80	5,00	2010	2011					
	Итого по реконструкции	МВА	7 484,0	1122,2			519,0	1862,7	570,0	14952,1	15
		км	316,69				9,5		22,29		5
	ИТОГО объекты среднего уровня напряжения (распределительная сеть) на территории города Москвы (МКС)	МВА							753,0	1878,57	4
		км							904,8		5
Кроме того, затраты, понесенные в 2007-2009 годах по передаваемым объектам											
1	ПС "Берсеневская" 110/20/10/6 кВ	МВА	4х80		2007	2015				3,00	

2	Наименование титула, ПС 220 кВ в ЮЗАО (Академический, Зюзино, Котловка) или в ЮАО (Нагорный)	МВА	2x200		2012	2017				0,60	
	Всего по программе ОАО "МОЭСК"	МВА	10 230,0	2353,85			645,0	2595,93	1623,0	18722,95	20
		км	340,99				9,5		943,1		6

Примечание: (1) - ввод 1 пускового комплекса 2012-2013 гг.

Приложение 4
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Инвестиционная программа ОАО "Объединенная энергетическая компания" по строительству трансформаторных электроподстанций, линий электропередачи, распределительных сетей с напряжением 110-220 кВ (за счет платы за технологическое присоединение)

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм	Проект. мощность	Присоединяемая мощность, МВА	Сроки строительства	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год	Ориентировочная сметная стоимость, млн. руб.
Новое строительство											
1	ПС 220 кВ "Заболотье" с заходами ВЛ-220 кВ	МВА км	2x100 2x0,5	105	2005-2009	1500,67	265,26	19,37	70,42		1855,72
2	ПС 220 кВ "Матвеевская" ("Давыдковская") с заходами КЛ-220 кВ	МВА км	3x100 4x0,15	210	2005-2009	1171,82	144,07	68,53	425,0		1809,42
3	ПС 220 кВ "Ново-Внуково" с заходами КВЛ-220 кВ	МВА км	2x200 4x7	80	2006-2009	2207,81	985,96	171,09	172,54		3537,4
4	ПС "Герцево" с заходами ЛЭП 110-220 кВ	МВА км	2x250 2x100 6,85	185	2006-2009	2505,2	330,51	108,25	282,74		3226,7
5	ПС 220 кВ "Дубининская" с заходами КЛ-220 кВ	МВА км	2x63 2x4,8	66	2005-2009	1972,09	1243,85	31,13	281,74		3528,81
6	ПС 220 кВ "Сити-2" с заходами КЛ-220 кВ "Очаково - Сити-2 1, 2"	МВА км	2x200 3x100 2x12	290	2005-2010	1199,34	2335,1	3256,27	4864,82	524,25	12001,78
7	ПС 220/20 кВ "Мневники" с заходами КВЛ-220 кВ "Очаково - Мневники 1, 2"	МВА км	3x100 2x10	210	2008-2012	0	0	10,33	147,87	2635,7	8683,36
8	ПС 220/20 кВ "Ново-Измайлово" ("Абрамово") с заходами КЛ-220 кВ "Восточная - Н. Измайловская 1, 2"	МВА км	3x100 2x10	210	2008-2012	0	0	39,64	559,42	3656,35	8683,36
9	Новая ПС 220/20 кВ в ЦАО ("Горьковская") с заходами	МВА км км	3x100 2x10 2x4	210	2009-2012	0	0	0,01	300	1578,85	10244,35
	Итого по ОАО "ОЭК"	МВА км	3326 138,05	1566		10556,93	5304,75	3704,62	6926,54	8395,15	53570,9

Приложение 5
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Инвестиционная программа ОАО "Энергокомплекс" по строительству трансформаторных электроподстанций и линий электропередачи с напряжением 110-220 кВ (за счет платы за технологическое присоединение)

N п/п	Наименование объекта	Ед. изм	Проектная мощность	Присоединяемая мощность, МВА	Срок ввода	2006 год		2007 год		2008 год		
						мощность, МВт	цены, млн. руб.	мощность, МВт	цены, млн. руб.	мощность, МВт	цены, млн. руб.	мощность МВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Новое строительство (за счет тарифа на технологическое присоединение)												
1.	ПС 110 кВ "Грач"с заходами ВЛ-110 кВ "Пахра - Сырово" (1ПК)	МВА км	2х80 2х0,075	84	2006-2008		55,14		972,02	2х80 2х0,075	582,56	
1.1	Заходы КЛ-110 кВ "Грач - Бутово" (2ПК)	км	2х8,5		2007-2010		0		0		603,86	
2.	ПС 220 кВ "Марфино" с заходами КВЛ-220 кВ "Бутырки-Свиблово" (1 ПК), ВЛ 220 кВ "Свиблово - Владыкино" (2ПК)	МВА км км	3х100 2х0,32 2х3,5	210	2006-2009		25,65		1887,91	3х100 2х0,32	1423,6	
3.	ПС 220 кВ "Яшино" с заходами КВЛ-220 кВ "Герцево-Центральная"	МВА км	2х100 2х1,2	105	2006-2008		5,24		1361,87	2х100 2х1,2	874,81	
3.1	Заходы КЛ-220 кВ "Новобратцево - Яшино"	км	2х2,3		2008-2010						248,72	
4.	ПС 220 кВ "Никулино" (1ПК) с заходами КЛ-220 кВ "Никулино - Очаково" (2ПК)	МВА км	4х100 2х6,2	210	2006-2009		12,05		1511,4		2162,76	
4.1	Заходы для включения 2х100 МВА на ПС "Никулино" (3ПК)											
5.	ПС 220 кВ "Перерва" (1ПК) с заходами КВЛ-220 кВ "Сабурово - Баскаково" (2ПК)	МВА км	2х100 2х3,5	105	2006-2010		3,3		1,66		111,91	
6.	ПС 220 кВ "Первомайская" (1 ПК) с заходами КВЛ-220 кВ "Баскаково - Гольяново", "Гольяново - Восточая" (2ПК)	МВА км	3х100 2х3	210	2006-2010		2,24		0,62		1601,41	
7.	ПС 110 кВ "Ново-Орехово" ("Шипиловская" с заходами КЛ-110 кВ "Ново-Орехово - Борисово"	МВА км	2х80 2х3	84	2006-2010		1,87		0,57		877,56	
8.	ПС 220 кВ "Мещанская" (1 ПК)Заходы КЛ-220 кВ к ПС "Бутырки" (2ПК)	МВА км	3х100 2х1,7		2006-2010							
8.1	Заходы КЛ 220 кВ "Мещанская - Красносельская" (3ПК)	км	2х9,5	210	2006-2012		3,7		0,98		2028,87	

9.	ПС 220 кВ "Ново-Кузьминки" (ШК) с заходами КЛ-220 кВ на ПС "Чагино" (2ПК), включая 2 ячейки для присоединения ПС Новая в ЦАО (ПС "Горьковская")	МВА км	2x160 2x10	168	2006-2011		1,11		2,7		280,14	
10.	ПС 220 кВ "Ваганьковская" с заходами КЛ-220 кВ к ПС "Гражданская" (1ПК) и заходами к ПС "Мневники" (2ПК)	МВА км км	3x160 2x8 2x10	336	2006-2013		2,01		2,7		8,52	
11.	ПС 220 кВ "Золотаревская" ("Хамовники") с заходами КЛ-220 кВ "ТЭЦ-20-Золотаревская" (1ПК), заходы "Пресня - Золотаревская" (2 ПК)	МВА км км	3x160 2x5 2x5	336	2006-2013		1,04		0,02		2,82	
12.	ПС 220 кВ "Красносельская" (ПК)	МВА	3x100	210	2006-2012		1,85		1,55		8,7	
12.1	Заходы КЛ 220 кВ "Красносельская - ТЭЦ-23" (включая 2 ячейки на ТЭЦ-23) (2ПК)	км	2x13,5		2009-2012							
	Кроме того, затраты, понесенные на ПИР по:											
	ПС 220 кВ "Курская"						0,96		0,72		5,06	
	ПС 110 кВ "Зеленоградская" с заходами к ЛЭП						0,62		0,02		2,08	
	Всего за счет средств ОАО "Энергокомплекс"	МВА км	3600 188,59	2268		0 0	116,78	0 0	5744,74	660 3,19	10823,38	2(

Примечание: при формировании программы на 2011-2015 годы предусматривается строительство ПС 220 кВ "Котловка" и реконструкция ПС 110 кВ "Берсеневская" взамен ПС 220 кв "Курская" и ПС 110 кВ "Зеленоградская".

Приложение 6
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Инвестиционная программа ОАО "Московская городская электросетевая компания" по строительству и реконструкции трансформаторных подстанций и распределительных сетей с напряжением ниже 35 кВ

Утратило силу

Приложение 7
к Закону г. Москвы
от 5 июля 2006 г. N 33

Инвестиционная программа ГУП "Москоллектор" по строительству кабельных коллекторов (за счет платы за технологическое присоединение)

млн. рублей

N п/п	Наименование коллектора от центра питания	Протяженность, км	Сроки строительства	Стоимость строительства	2006-2007 гг.	2008 год	2009 год	2010 год
1	ПС "Грач"	2,3	2007-2009	558,00	138,4	371,2	11,22	44,64
2	ПС "Руднево-1"	1,74	2007-2009	327,6	236,4	70,8	4,3	6,45
3	ПС "Марфино"	1,75	2007-2009	1088,6	585,7	299,2	93,49	112,83
4	ПС "Яшино"	1,52	2007-2010	2071,3	417,2	1039,5	338,25	306,79
5	ПГУ "Строгино"	1,97	2007-2012	2051,8	17,1	13,2	0,01	17,1
6	ГТЭС "Кожухово"	1,46	2008-2010	757,9	8,8	62,6	85,73	480,59
7	ГТЭС "Щербинка"	5,95	2008-2010	3509,4	11,4	634,5	787,1	908,38
8	ГТЭС "Северный"	0,63	2008-2010	353,0	8,7	84,7	129,84	96,96
9	ГТЭС "Терешково"	1,82	2008-2010	1059,6	14,8	200,3	423,29	431,16
10	ПС "Перерва"	0,69	2007-2011	399,1	7,00	5,3	6,8	0,1
11	ТЭЦ-20	0,06	2007-2010	60,2	5,1	0,5	0,0	52,4
12	ГТЭС "Коломенское"	0,49	2007-2011	500,0	6,5	14,1	7,3	51,8
13	ПС "Никулино"	3,08	2007-2010	1738,7	121,8	1181,4	34,57	401,01
14	ПС "Первомайская"	5,69	2008-2011	4083,9	35,8	661,0	502,11	899,52
15	ПС "Теплый Стан"	2,52	2007-2011	2084,1	22,5	29,2	9,81	30,63
16	ПС "Ваганьковская"	3,68	2007-2012	3489,0	10,5	36,3	0	13,64
17	ПС "Ново-Кузьминки"	1,54	2007-2011	1177,2	14,0	21,2	8,8	478,89
18	ГТЭС "Молжаниновка"	1,00	2007-2013	450,00	7,1	4,0	0,0	0
19	ПС "Сигма"	2,58	2007-2008	45,40	9,6	7,3	0,0	0
20	ПС "Бескудниково"	3,74	2008-2012	3116,6	-	55,1	17,89	503,18
21	ПС "Очаково"	6,41	2008-2012	2600	-	38	0,5	10,61
22	ПС "Чагино"	1,43	2008-2010	739,7	-	33,1	3,81	302,1
23	ПС "Берсеневская"	1,05	2008-2013	1 200,00	-	10,0	0	0,14
24	ПС "Новобратцево"	4,5	2008-2011/12	2500	-	21,0	0,28	31,79
25	ПС "Бутово"	1,47	2008-2011	1066,1	-	39,4	0,07	20,66
26	ПС "Ново-Гоголево"	6,42	2008-2014	3486,2	-	26,0	0	57,0
27	ПС "МГУ"	2,22	2008-2012	1711,8	-	15,2	4,15	20,1
28	ПС "Красносельская"	2,1	2008-2011/12	2977,5	-	25,4	0,49	54,09
29	ПС "Ново-Орехово"	2,05	2009-2011/14	843,00	-	-	0	18,25
30	ПС "Золотаревская ("Хамовники")	3,54	2009-2011/12	2 343,00	-	-	0	27,1
31	ПС "Мневники"	1,00	2012-2014	450,00	-	-	-	-
32	ПС "Мещанская"	2,05	2010-2011/12	843,00	-	-	-	-
33	ПС "Ткацкая" ("Белорусская")	1	2012-2014	2 200,00	-	-	-	-
34	ПС "Кожевническая"	2,05	2013-2015	843,00	-	-	-	-
35	ПС "Ново-Измайлово" ("Абрамово")	1,2	2011-2013	500	-	-	-	-
36	ПС "Пресня"	1,00	2012-2014	500,00	-	-	-	-
37	ПС новая в ЦАО ("Горьковская")	1	2011-2012/2014	2200				
38	ПС "Котловка"	1,2	2011-2012/2014	2200	-	-	-	-
	Итого	85,89		58124,3	1 678,3	4999,3	2469,88	5378,0

Приложение 8
к Закону города Москвы
от 5 июля 2006 года N 33

Инвестиционная программа Правительства Москвы по строительству кабельных коллекторов

млн. рублей

N п/п	Наименование объекта	Протяженность, км	Сроки строительства	Стоимость строительства	2006 год	2007 год	2008 год	2009 год	2010 год
1	Коллектор от подстанции "Сумская"	2,11	2002- 2007	455,874	442,633	13,241	-	-	-
2	Коллектор от подстанции "Стромынка"	2,12	2004- 2008	688,447	417,28	207,167	64,0	-	-
3	Коллектор от подстанции "Академическая"	6,5	2004- 2007	2078,646	1449,601	368,076	260,969	-	-
4	Коллектор от подстанции "Чкаловская"	1,17	2005- 2008	178,714	136,131	28,411	14,172	-	-
5	Коллектор от подстанции "Коньково"	5,22	2005- 2008	1734,369	1027,176	562,993	144,200	-	-
6	Коллектор от подстанции "Нарвская"	4,22	2006- 2008	1316,059	919,941	280,761	115,357	-	-
7	Коллектор от подстанции "Сокольники"	0,82	2006- 2008	637,355	106,678	319,401	211,276	-	-
8	Коллектор от подстанции "Угреша"	2,98	2006- 2009	3627,963	153,056	1167,435	2303,996	3,476	-
9	Коллектор от подстанции "Ново-Внуково"	2,79	2006- 2010	1301,187	175,613	834,000	202,654	17,383	31,7
10	Коллектор от подстанции "Говорово"	1,95	2006- 2009	979,537	240,866	484,076	254,595	-	-
11	Коллектор от подстанции "Заболотье"	1,98	2006- 2009	1034,168	270,232	580,456	96,473	13,976	73,031
12	Коллектор от подстанции "Семеновская"	1,27	2006- 2010	105,00	52,393	34,849	2,135	7,958	7,665
13	Коллектор от подстанции "Бабушкин"	2,69	2006- 2010	1738,116	170,714	139,5	1166,719	44,976	216,207
14	Коллектор от подстанции "Герцево"	4,25	2006- 2010	2172,883	737,000	600,000	298,421	59,351	20,0
15	Коллектор от подстанции "Давыдковская"	2,69	2005- 2010	1191,085	710,085	281,000	200,0	0	129,641
16	Коллектор от подстанции "ТЭЦ-16"	2,07	2006- 2009	955,076	0	194,112	641,566	36,757	82,641
17	Коллектор от подстанции "ТЭЦ-21"	7,69	2006- 2010	4645,08	199,159	1142,607	1475,245	335,00	169,916
18	Коллектор от подстанции "Дубнинская"	1,82	2006- 2010	1196,1204	112,295	805,742	239,891	21,921	16,271
19	Коллектор от подстанции "Сити-2"	6,4	2006- 2010	5673,897	440,2	273,000	148,506	465,568	407,619
	Всего	60,74		31709,576	7761,053	8 316,827	7840,175	1006,366	1154,691

Принятые сокращения

ПС	-	электроподстанция
КРУЭ	-	комплектное распределительное устройство элегазовое
ГРУ	-	главное распределительное электрическое устройство на ТЭЦ
РУ	-	распределительное устройство
ОРУ	-	открытое распределительное устройство
ЗРУ	-	закрытое распределительное устройство
ПП	-	переходной пункт
ВЛ	-	воздушная линия электропередачи
КЛ	-	кабельная линия электропередачи
КВЛ	-	кабельно-воздушная линия электропередачи
ТЭЦ	-	тепловая электростанция
Устройства РЗА и ТМ	-	устройства релейной защиты, автоматики и телемеханики
МКС	-	Московские кабельные сети - филиал ОАО "МОЭСК"
АТ	-	автотрансформатор
ВДТ	-	выключатели дифференцированного тока
ОД КЗ	-	отделитель от короткозамыкателей
АС 240	-	марка провода сечением 240 мм2 для линий ВЛ