

**Постановление Правительства Москвы
от 1 июня 2004 г. N 365-ПП**

**"Об основных направлениях развития
системы теплоснабжения города Москвы на период до
2020 года"**

с изменениями от 23 августа, 27 сентября, 22 ноября 2005 г.

Основные направления развития системы теплоснабжения города Москвы на период до 2020 года разработаны ГУП НИиПИ Генплана Москвы при участии Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы и ОАО "Мосэнерго" в соответствии с постановлениями Правительства Москвы от 27.07.99 N 687 "О проекте Генерального плана развития города Москвы на период до 2020 года" и от 25.07.2000 N 571 "О ходе реализации Генерального плана развития города Москвы за прошедший год и задачах градостроительного развития Москвы".

В составе разработанных основных направлений развития системы теплоснабжения города Москвы на период до 2020 года учтен план внедрения генерирующих мощностей в городе Москве, утвержденный постановлением Правительства Москвы от 13.01.2004 N 3-ПП "О развитии генерирующих мощностей в городе Москве".

Основными источниками теплоснабжения города Москвы являются 14 ТЭЦ ОАО "Мосэнерго", 39 РТС и 28 КТС ГУП "Мостеплоэнерго".

Около 96% всей тепловой и электрической энергии производится централизованными источниками, остальные 4% децентрализованными.

Реализация основных направлений развития систем теплоснабжения города Москвы, предусмотренных в Генеральном плане развития города Москвы и в схеме энергоснабжения города Москвы на период до 2010 года, разработанной Московским проектным институтом по проектированию энергетических объектов "Мосэнергопроект" и утвержденной протоколом Научно-технического совета Министерства энергетики и электрификации СССР от 27.12.90 N 75, осуществляется не в полной мере.

В результате основными проблемами энергообеспечения города Москвы остаются:

- отсутствие свободной тепловой и электрической мощности на подавляющем большинстве ТЭЦ ОАО "Мосэнерго" и тепловой мощности на РТС ГУП "Мостеплоэнерго" при незначительном резерве на отдельных тепловых станциях;

- снижение надежности и экономичности работы оборудования ОАО "Мосэнерго" за счет его значительного физического износа, что негативно воздействует на экологическую обстановку в городе;

- устойчивая тенденция к дальнейшему увеличению протяженности ветхих тепловых и электрических сетей, выработавших свой нормативный срок эксплуатации;

- достижение предельных значений пропускной способности существующих высоковольтных линий электропередачи и загрузки трансформаторов;
- недостаточные темпы реализации энергосберегающих мероприятий при производстве, транспорте и потреблении тепловой и электрической энергии;
- отставание ввода мощностей на центрах питания и развития сетей от роста потребности в присоединении дополнительных нагрузок.

В целях обеспечения тепловой и электрической энергией жилищного, культурно-бытового и других видов строительства в рамках поэтапной реализации Генерального плана развития города Москвы на период до 2020 года Правительство Москвы постановляет:

1. Одобрить основные направления и показатели развития системы теплоэлектроснабжения города Москвы на период до 2020 года (приложение 1), предусматривающие:

1.1. Увеличение производства тепловой и электрической энергии и создание резерва мощности на источниках.

1.2. Обеспечение надежного и бесперебойного теплоэлектроснабжения потребителей, в том числе в ремонтных и послеаварийных режимах.

1.3. Снижение себестоимости производства тепловой и электрической энергии за счет строительства независимых источников, внедрения газотурбинных, парогазовых, газопоршневых установок различной мощности, пневмоэлектрогенераторных агрегатов на основе редуцирования газа, использования биотехнологий для выработки электроэнергии и тепла.

1.4. Строительство, реконструкцию и техническое перевооружение РТС и КТС, в том числе оснащение существующих РТС собственными источниками электроснабжения, с размещением на их территориях газотурбинного оборудования и преобразованием этих РТС в районные станции теплоэлектроснабжения (РТЭС), а также с установкой на ряде РТС газотурбинных надстроек.

1.5. Строительство новых генерирующих источников на территории ТЭЦ ОАО "Мосэнерго", реконструкцию и техническое перевооружение ТЭЦ с заменой устаревшего оборудования.

1.6. Строительство новых, реконструкцию и техническое перевооружение действующих электроподстанций на напряжении 110 кВ, 220 кВ, насосно-перекачивающих станций на тепломагистралях от ТЭЦ.

1.7. Увеличение объемов реконструкции и технического перевооружения действующих линий электропередач, тепловых магистралей и сетей.

1.8. Осуществление реконструкции, модернизации и развития действующих систем энергоснабжения с целью максимального использования комбинированного производства электрической и тепловой энергии.

1.9. Внедрение напряжения 20 кВ с целью эффективного использования мощности питающих центров и увеличения пропускной способности распределительных электрических сетей как стратегическое направление развития системы электроснабжения.

1.10. Внедрение комплекса мероприятий по энергосбережению в соответствии с Долгосрочной программой энергосбережения в городе Москве, утвержденной распоряжением Премьера Правительства Москвы и Министерства науки и технологий Российской Федерации от 15.01.98 N 36-РП-6, и целевыми краткосрочными программами энергосбережения, включающих:

- эффективное использование тепловой и электрической энергии в градостроительстве;

- повышение энергоэффективности в производстве, передаче и потреблении тепловой и электрической энергии.

1.11. Требования, предъявляемые к источникам теплоэлектроснабжения с целью снижения их воздействия на атмосферный воздух за счет:

- внедрения природоохранных мероприятий на действующих энергетических источниках;

- ужесточения требований к размещению и выбору оборудования новых и реконструируемых источников энергоснабжения (ГТУ-ТЭЦ, РТС, КТС, ТЭЦ ОАО "Мосэнерго");

- строительства источников теплоснабжения средней и малой мощности, отвечающих по выбросам загрязняющих веществ стандарту "Голубой Ангел";

- замены устаревшего оборудования котельных, характеризующихся значительными выбросами окислов азота и окиси углерода, на более экологически безопасное.

2. Утвердить первоочередные мероприятия на период до 2010 года по реализации основных направлений развития системы теплоэлектроснабжения города Москвы на период до 2020 года, предусматривающие:

2.1. Внедрение генерирующих мощностей в городе Москве на период 2004 - 2010 гг. (приложение 2).

2.2. Ввод генерирующих мощностей на источниках ОАО "Мосэнерго" на период 2004 - 2010 гг. (приложение 3).

2.3. Строительство и реконструкцию источников ГУП "Мостеплоэнерго" на период 2004 - 2010 гг. (приложение 4).

2.4. Строительство и реконструкцию электрических подстанций, замену воздушных ЛЭП на подземные кабельные линии на период 2004 - 2010 гг. (приложение 5).

2.5. Строительство и реконструкцию насосно-перекачивающих станций и тепломагистралей ОАО "Мосэнерго" на период 2004-2010 гг. (приложение 6).

2.6. Требования, предъявляемые к источникам теплоэлектроснабжения с целью снижения их воздействия на атмосферный воздух (приложение 7).

3. Утратил силу.

4. Утратил силу.

5. Москомархитектуре и Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы предусматривать размещение децентрализованных источников теплоэлектроснабжения в зонах дефицита тепловой и электрической энергии (приложение 8).

6. Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы, ОАО "Мосэнерго" и другим организациям, осуществляющим теплоэлектроснабжение, обеспечить выполнение требований, показателей, предъявляемых к источникам теплоэлектроснабжения с целью снижения их воздействия на атмосферный воздух (приложение 7), и действующих норм по охране водного бассейна и рекультивации земель при проектировании и строительстве объектов, а также при разработке нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и поэтапных мероприятий по достижению указанных требований.

7. Департаменту природопользования и охраны окружающей среды города Москвы и другим организациям при проведении экспертизы предпроектной и проектной документации, а также при осуществлении государственного экологического контроля объектов теплоэнергетики и локальных источников теплоэлектроснабжения обеспечить выполнение требований и показателей (приложение 7) в указанные сроки.

8. Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы обеспечить разработку в 2005-2006 годах схем газоснабжения по районам, округам и в целом по городу на период до 2020 года.

9. Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы:

9.1. В июне 2004 года обеспечить разработку адресной инвестиционной программы работ на 2005 год по проектированию, строительству новых, а также реконструкции и техническому перевооружению действующих объектов энергетики в соответствии с приложениями 2, 4 к настоящему постановлению.

9.2. Во втором полугодии 2004 года совместно с Департаментом природопользования и охраны окружающей среды города Москвы и ОАО "Мосэнерго" обеспечить разработку и представить на утверждение в установленном порядке программу мероприятий по снижению загрязняющих веществ в выбросах действующего оборудования на источниках теплоэлектроснабжения и поэтапному снижению содержания серы в мазуте, используемом в городе Москве.

10. Департаменту экономической политики и развития города Москвы:

10.1. Утратил силу.

10.2. При формировании адресной инвестиционной программы из городских источников, начиная с 2005 года, ежегодно предусматривать выделение капитальных вложений на проектирование и строительство объектов теплоэлектроснабжения города Москвы в соответствии с приложениями 2 и 4 к настоящему постановлению в пределах имеющихся средств.

10.3. Обеспечить в 2005 - 2006 годах финансирование разработки схем газоснабжения города Москвы в соответствии с пунктом 8 настоящего постановления.

11. Просить ОАО "Мосэнерго" осуществить:

11.1. Выполнение первоочередных мероприятий на период до 2010 года по реализации основных направлений развития системы теплоэлектроснабжения города Москвы на период до 2020 года в соответствии с приложениями 3, 5, 6 к настоящему постановлению.

11.2. До 15 августа 2004 года разработку организационно-финансовых схем реализации мероприятий в соответствии с приложениями 3, 5 и 6 к настоящему постановлению.

12. Департаменту топливно-энергетического хозяйства города Москвы обеспечить преемственность объемов капитального строительства в соответствии с приложениями 3, 5, 6 к настоящему постановлению энергокомпаниями, создаваемыми в процессе намечаемой реорганизации ОАО "Мосэнерго".

13. Региональной энергетической комиссии города Москвы по согласованию с Департаментом экономической политики и развития города Москвы и Департаментом топливно-энергетического хозяйства города Москвы предусматривать возможность включения в инвестиционную составляющую тарифов финансирования объектов капитального строительства в соответствии с приложениями 3, 5 и 6 к настоящему постановлению энергокомпаниям, создаваемым в процессе намечаемой реорганизации ОАО "Мосэнерго".

14. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя Мэра Москвы в Правительстве Москвы Аксенова П.Н.

О ходе выполнения постановления докладывать Мэру Москвы ежегодно.

Мэр Москвы
Ю.М.Лужков

Приложение 1

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

**Основные направления и показатели развития системы
теплоэлектроснабжения города Москвы на период до 2020 года**

N	Направления и показатели		Единицы	2003 год
Проектные предложения				
п/п			измерения	
2010 г.	2020 г.			
1	2		3	
4	5			
1. Прирост нагрузок электрических/тепловых			тыс.МВт/	
2,2/9,8	2,3/6,6			
			тыс.Гкал/ч	
2. Прирост мощности источников энергоснаб-				
4,59/13,76	1,07/3,7			
жения (электрической/тепловой)				
в том числе:				
- ТЭЦ ОАО "Мосэнерго"				
1,6/2,9	0,5/0,6			

		- ГТУ-ТЭЦ	тыс.МВт	
0,99/2,56		0,06/0,2		
			тыс.Гкал/ч	
		- РТС (в т.ч. КТС) с учетом строительст-		
1,2/3,2		0,01/0,6		
		ва ГТУ ГУП "Мостеплоэнерго"		
		- Независимые источники малой мощности		
0,8/5,1		0,5/2,3		
		(комбинированная выработка тепловой и		
		электрической энергии и автономные ис-		
		точники теплоснабжения)		
3.		Доля прироста мощности источников энер-		
		госнабжения в покрытии нагрузок (элект-		
		рической/тепловой):		
		- ТЭЦ ОАО "Мосэнерго"		
34,9/21,1		46,7/16,2		
		- ГТУ-ТЭЦ	%	
21,6/18,6		5,6/5,4		
		- РТС (в т.ч. КТС) с учетом строительст-		
26,1/23,2		1,0/16,2		
		ва ГТУ ГУП "Мостеплоэнерго"		
		- Независимые источники малой мощности		
17,4/37,1		46,7/62,2		
		(комбинированная выработка тепловой и		
		электрической энергии и автономные ис-		
		точники теплоснабжения)		

4.	Мощность источников энергоснабжения	тыс.МВт	9,8/44,7
14,4/58,5	15,46/62,2		
	(электрическая/тепловая),	тыс.Гкал/ч	
	в том числе:		
	- ТЭЦ ОАО "Мосэнерго"		9,8/29,9
11,4/32,8	11,9/33,4		
	- ГТУ-ТЭЦ	тыс.МВт	-
0,99/2,56	1,05/2,75		
		тыс.Гкал/ч	
	- РТС (в т.ч. КТС) с учетом строительст-		-/14,8
1,2/18,0	1,21/18,6		
	ва ГТУ ГУП "Мостеплоэнерго"		
	- Независимые источники малой мощности		-
0,8/5,1	1,3/7,4		
	(комбинированная выработка тепловой и		
	электрической энергии и автономные ис-		
	точники теплоснабжения)		
5.	Доля источников энергоснабжения в покры-		
	тии нагрузок (электрическая/тепловая)		
	- ТЭЦ ОАО "Мосэнерго"		100/67
79,2/56,1	77,0/53,7		
	- ГТУ-ТЭЦ	%	-
6,9/4,4	6,8/4,5		
	- РТС (в т.ч. КТС) с учетом строительст-		-/33
8,3/30,8	7,8/29,9		
	ва ГТУ ГУП "Мостеплоэнерго"		

5,6/8,7	- Независимые источники малой мощности		-	
	(комбинированная выработка тепловой и электрической энергии и автономные источники теплоснабжения)			
16.27	Насосно-перекачивающие станции, в том числе:	шт.	23	
4	- строительство насосно-перекачивающих станций;			
8	- реконструкция насосно-перекачивающих станций			
17.670	Строительство и реконструкция тепловых сетей	км		
18.126	Электроподстанции, в том числе:	шт.	115	
11	- строительство электроподстанций			
9	- реконструкция электроподстанций			
19.1060	Протяженность воздушных линий электропере-	км	1100	

		предач 110, 220, 500 кВ			
10.		Протяженность кабельных линий электропе-	км	750	
820		920			
		предач 110, 220 кВ			
11.		Перекладка и восстановление распределит-	км	-	
900		1900			
		ельных сетей 10 кВ			
12.		Строительство питающих кабельных линий	км	-	
2200		4500			
		10 кВ			
13.		Годовой расход топлива всего, в том чис-	тыс.т.у.т	29350	
40780		43720			
		ле по видам топлива:			
		- Газ	тыс.т.у.т/	28330	
39360		42170			
			млрд.куб.м	24,9	
34,5		37,0			
		- Мазут	тыс.т.у.т/	300	
400		470			
		(ТЭЦ ОАО "Мосэнерго", производственно-	тыс.т	235	
310		370			
		отопительные котельные)			
		- Уголь	тыс.т.у.т/	680	
810		810			
		(ТЭЦ-22)	тыс.т	850	
1000		1000			

2. "Молжаниновка"	МВт/Гкал/ч	200/380	2006–2008	
3. "Щербинка"	МВт/Гкал/ч	100/240	2006–2008	
4. "Терешково"	МВт/Гкал/ч	130/510	2007	
5. "Внуково"	МВт/Гкал/ч	90/260	2005–2007	
— —	—	—	—	
Итого:	МВт/Гкал/ч	620/1670		

**II. Реконструкция существующих РТС с установкой
на них надстройки ГТУ**

1. "Курьяново"	МВт/Гкал/ч	12/24	2004	
2. "Пенятино"	МВт/Гкал/ч	12/24	2004	
3. РТС-3 в Зеленограде	МВт/Гкал/ч	12/24	2004	
4. РТС-4 в Зеленограде (паровая турбина)	МВт/Гкал/ч	3,5	2005	
5. "Переделкино"	МВт/Гкал/ч	12/24	2005	
— —	—	—	—	
Итого:	МВт/Гкал/ч	51,5/96		

III. Реконструкция существующих РТС с установкой на них ГТУ

1. "Коломенская"	МВт/Гкал/ч	130/270	2008	
2. "Бабушкино-I"	МВт/Гкал/ч	90/100	2008	
3. "Ростокино"	МВт/Гкал/ч	90/100	2008	
4. "Теплый Стан"	МВт/Гкал/ч	130/150	2007	
5. "Жулебино"	МВт/Гкал/ч	50/60	2010	
6. "Химки-Ховрино"	МВт/Гкал/ч	90/380	2006–2007	
7. РТС-2 в Зеленограде	МВт/Гкал/ч	130/180	2009	
8. РТС-4 в Зеленограде	МВт/Гкал/ч	130/180	2009	

9. РТС "Строгино" с ПГУ	МВт	200-250	2006-2008	
10. "Перово"	МВт/Гкал/ч	90/240	2007	
— — — — —				
Итого:		1160/1660		

IV. Строительство новых ГТУ-ТЭЦ на сформировавшихся территориях

1. "пос. Северный"	МВт/Гкал/ч	50/180	2006-2007	
2. "ГТУ-Митино"	МВт/Гкал/ч	130/270	2009	
3. "ТЭЦ-СИТИ", в том числе:	МВт/Гкал/ч	232/410	2004-2008	
I очередь		116/205	2004	
— — — — —				
Итого:	МВт/Гкал/ч	412/860		

V. Ввод генерирующих мощностей на объектах МП "Мосводоканал"

1. Малая ГЭС на Рублевской во-	МВт	0,5	2004-2008	
допроводной станции				
2. Кармановская ГЭС	МВт	0,1	2005-2006	
3. Зубцовская ГЭС	МВт	10,0	2004-2009	
4. Листвянская ГЭС	МВт	0,3	2005-2008	
— — — — —				
Итого:	МВт	10,9		

VI. Использование биотехнологий для выработки электрической и тепловой энергии на объектах МП "Мосводоканал"

1. "Курьяновская станция аэра-	МВт/Гкал/ч	5/10	2005/2007	
ции"		15/30	2008/2009	

2.	"Люберецкая станция азрации"	МВт/Гкал/ч	5/10	2005/2006
			15/30	2010/2015
	Итого:		40/80	

VII. Строительство ГТУ на заводах, торговых центрах и т.д.

	Всего:	МВт/Гкал/ч	166/256	2005-2010
--	--------	------------	---------	-----------

VIII. Внедрение генерирующих мощностей за счет редуцирования газа

1.	ГРС "Очаково", в том числе:		9,0	
	ГРС-1	МВт	3,6	2005
	ГРС-2		1,8	
	ГРС-3		3,6	
2.	ГРС "Карачарово",	МВт	7,8	2006-2007
	в том числе:			
3.	ГРС-1	МВт	1,2	2006-2007
4.	ГРС-2	МВт	3,6	2006-2007
5.	ГРС-3	МВт	3,0	2006-2007
6.	ГРС "Щукино"	МВт	2,4	2007-2009
7.	ГРС "Ленино-Дачное"	МВт	2,4	2008-2010
	Итого:	МВт	21,6	

IX. Внедрение ГТУ на заводах строительного комплекса

	Всего:	МВт/Гкал/ч	30/60	2005-2010
--	--------	------------	-------	-----------

X. Строительство мини-ТЭС			
	Всего:	МВт/Гкал/ч	500/1500 2005-2010
	Всего по городской программе	МВт/Гкал/ч	3012/6182

Примечание:

- проект "Внедрение генерирующих мощностей в городе Москве на период 2004-2010 гг." подготовлен силами Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы при участии ГУП НИиПИ Генплана Москвы;

- сроки ввода в действие объектов уточняются при формировании годовых инвестиционных программ.

Приложение 3

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

Ввод генерирующих мощностей на источниках ОАО "Мосэнерго" на период 2004-2010 гг. (приводится в соответствии с постановлением Правительства Москвы от 13 января 2004 года N 3-ПП "О развитии генерирующих мощностей в городе Москве")

Утратило силу.

Приложение 4

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

Строительство и реконструкция источников ГУП "Мостеплоэнерго" на период 2004-2010 гг.

N	Наименование источника	Единицы	Прирост	Срок ввода
п/п		измерения	мощности	(гг.)
1	2	3	4	5
I. Новое строительство				

Районные тепловые станции (РТС)				
1.	РТС "Тушино 5"	Гкал/ч	240	2004
	Итого	Гкал/ч	240	

II. Реконструкция				
Районные тепловые станции (РТС)				
1.	РТС "Крылатское"	Гкал/ч	120	2007
2.	РТС "Рублево"	Гкал/ч	40	2005
3.	РТС "Кунцево"	Гкал/ч	300	2004-2005
4.	РТС "Бирюлево"	Гкал/ч	40	2004
5.	РТС "Тушино-4"	Гкал/ч	30	2004
6.	РТС "Чертаново"	Гкал/ч	260	2004
7.	РТС "Красная Пресня"	Гкал/ч	120	2005-2006
	Итого:	Гкал/ч	910	

Квартальные тепловые станции (КТС)				
1.	КТС-24	Гкал/ч	60,5	2004
2.	КТС-26	Гкал/ч	87,5	2004
3.	КТС-11а	Гкал/ч	60	2005
4.	КТС-54	Гкал/ч	44	2004
	Итого:	Гкал/ч	252	
	Всего:	Гкал/ч	1402	

Примечание:

- реконструкция существующих РТС ГУП "Мостеплоэнерго" за счет установки ГТУ и ГТУ-надстроек учтена в приложении 2 к настоящему постановлению;

- сроки ввода в действие объектов уточняются при формировании годовых инвестиционных программ.

Приложение 5

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

Строительство и реконструкция электрических подстанций, замена воздушных ЛЭП на подземные кабельные линии на период 2004-2010 гг.

N	Наименование	Единицы	Мощность	Срок ввода
п/п		измерения		(гг.)
—	—	—	—	—
1	2	3	4	5
—————				
Новое строительство электроподстанций				
—————				
1.	"Чкаловская" 110/20/10 кВ	МВа	160	2004
2.	"Дубнинская" 220/10 кВ	Мва	126	2006
3.	"Нарвская" 220/10 кВ	МВа	126	2005
4.	"Заболотье" 220/10 кВ	МВа	126	2008
5.	"Гоголево" 110/10 кВ	МВа	160	2007
6.	"Коньково" 220/10 кВ	МВа	160	2005
7.	"Семеновская" 110/10 кВ	МВа	126	2006
8.	"Давыдовская" 110/10 кВ	МВа	126	2006
9.	"Мневники" 110/10 кВ	МВа	126	2008
10.	"Герцево" 220/110/10 кВ	МВа	500	2005

11.	"Зеленоградская" 110/10 кВ		МВа		126		2008	
12.	"Сити-2" 220/110/20/10 кВ		МВа		126		2007-2008	

--	--	--	--	--	--	--	--	--

	Реконструкция электроподстанций							
--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.	"Черкизово" (открытая)		МВа		160		2005	
----	------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	110/10/6 кВ							
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--

2.	"Подрезково" 110/6 кВ		МВа		50		2006	
----	-----------------------	--	-----	--	----	--	------	--

3.	"Бабушкин" (открытая, пере-		МВа		160		2005	
----	-----------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	вод на 220 кВ) 110/10/6 кВ							
--	----------------------------	--	--	--	--	--	--	--

4.	"Сокольники" (открытая)		МВа		166		2010	
----	-------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	110/10/6 кВ							
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--

5.	"Угреша" (открытая)		МВа		166		2006	
----	---------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	110/10/6 кВ							
--	-------------	--	--	--	--	--	--	--

6.	"Волгоградская" 110/10 кВ		МВа		126		2005	
----	---------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

7.	"Автозаводская" (перевод на		МВа		126		2010	
----	-----------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	220 кВ) 110/10 кВ							
--	-------------------	--	--	--	--	--	--	--

8.	"Теплый стан" 110/10/6		МВа		80		2005	
----	------------------------	--	-----	--	----	--	------	--

9.	"Сигма" (перевод на 220 кВ)		МВа		126		2008	
----	-----------------------------	--	-----	--	-----	--	------	--

	110/10 кВ							
--	-----------	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

	Перекладка воздушных ЛЭП в кабель							
--	--	--	--	--	--	--	--	--

--	--	--	--	--	--	--	--	--

1.	Район Кунцево 2 ЛЭП 110 кВ		км		3,7		2007	
----	----------------------------	--	----	--	-----	--	------	--

2.	Район Фили-Давыдково 2 ЛЭП		км		2,5		2006	
----	----------------------------	--	----	--	-----	--	------	--

	110 кВ							
--	--------	--	--	--	--	--	--	--

3.	Район Братцево-Коптево 1 ЛЭП		км		1,8		2009	
----	------------------------------	--	----	--	-----	--	------	--

	110 кВ							
--	--------	--	--	--	--	--	--	--

4.	Район Марьинский парк 3 ЛЭП		км		8,0		2006	
----	-----------------------------	--	----	--	-----	--	------	--

	110 кВ				
5.	Район Химки-Ховрино 2 ЛЭП	км		4,0	2008
	110 кВ				
6.	Район Кожухово 1 ЛЭП 110 кВ	км		5,5	2005

Примечание:

- сроки ввода в действие объектов уточняются при формировании годовых инвестиционных программ

Приложение 6

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

**Строительство и реконструкция насосно-перекачивающих станций и тепломагистралей
ОАО "Мосэнерго" на период 2004-2010 гг.**

N	Наименование источника	Единицы	Прирост	Срок ввода
п/п		измерения	мощности	(гг.)
—	—	—	—	—
1	2	3	4	5
	Сооружение насосно-перекачивающих станций			
1.	Бусиновская	куб.м/час	7400	2004
2.	Филевская	куб.м/час	10000	2005
3.	Ясеновская	куб.м/час	9075	2006
4.	Осташковская	куб.м/час	10318	2008

Строительство и реконструкция тепломатристралей						
1.	Осташковская т/матристрапь	2	км	10,1	2005	
	диам. 1400 мм					
2.	Вывод Осташковской		км	1,2	2005	
	т/матристрапи от ТЭЦ-27	2				
	диам. 1400 мм					
3.	Бабушкинская т/матристрапь	2	км	7,6	2008	
	диам. 1400 мм					
4.	Бусиновская т/матристрапь	2	км	2,0	2004	
	диам. 900 мм от кам. 132	-				
	кам.712					
5.	Тепломатристрапь от Ховрин-		км	1,0	2004	
	ской НПС до Бусиновской НПС					
	2 диам. 1200 мм					
	и квартал 2 диам. 300 мм от		км	0,8		
	кам.136					
6.	Тепломатристрапь от РТС					
	"Красная Пресня" для					
	застройки Ходынского поля					
	2 диам. 1000 мм		км	6,64	2005	
	2 диам. 800 мм		км	4,3		
	2 диам. 500 мм		км	1,46		

7.	Магистраль Новокировская от	км	1,0	2004	
	пл.Тургенева до Лубянской				
	пл. 2 диам. 800 мм				
8.	Строительство вывода N 3	км	0,48	2004	
	(Хохловский) от ТЭЦ-8 2				
	диам. 1400 мм				
9.	Строительство вывода	км	2,5	2008	
	Хапиловской магистрали 2				
	диам. 1400 мм				
10.	Фадеевский коллектор	км	0,9	2004	
11.	Завершение строительства	км	7,1	2004	
	перемычки между Осташковской				
	т/м и М-5 9-го района 2				
	диам. 1000, 800, 600 мм				
12.	Строительство вывода N 3 по	км	~0,2	2005	
	Р1 от ТЭЦ-25 диам. 1200 мм				
13.	Тепломагистраль-связка для	км	~1,4	2004	
	мкр. 9-10 к МО "Войковский"				
	(кам.407/6 - кам.742)				

Примечание:

- сроки ввода в действие объектов уточняются при формировании годовых инвестиционных программ

Приложение 7

к постановлению Правительства Москвы

от 1 июня 2004 г. N 365-ПП

Требования,

предъявляемые к источникам теплоэлектроснабжения с целью снижения их воздействия на атмосферный воздух

1. Требования к ТЭЦ ОАО "Мосэнерго"

1.1. Реализация мероприятий, утвержденных Программой энергосбережения ОАО "Мосэнерго", с целью сокращения расхода топлива на выработку тепла и электроэнергии за счет:

- замены устаревшего оборудования;
- повышения эффективности использования установленного оборудования, увеличения загрузки оборудования для теплофикационной выработки электроэнергии;
- внедрения оборудования по использованию вторичных источников энергии;
- сокращения затрат энергии и сетевой воды на собственные нужды.

1.2. Реализация Программы экологических мероприятий на действующих энергетических объектах ОАО "Мосэнерго", включающей:

- модернизацию топочно-горелочных устройств с внедрением на всех котлах паропроизводительностью 420 т/ч и более схемы рециркуляции дымовых газов и ступенчатого сжигания топлива с целью подавления образования окислов азота;

- до 2010 года внедрение на всех котлах автоматизированных систем контроля фактических выбросов загрязняющих веществ и оптимизации процесса горения на основе многокомпонентных газоанализаторов;

- внедрение новых технологий и модернизацию существующих схем приготовления, хранения и сжигания жидкого топлива;

- обеспечение степени очистки дымовых газов от золы при сжигании угля - не менее 99%;

- снижение уровня шума от технологического оборудования ТЭЦ за счет внедрения шумоглушителей.

1.3. Поэтапное достижение и обеспечение нормативных концентраций основных загрязняющих веществ в уходящих газах ТЭЦ:

окислов азота:

- для вновь вводимого оборудования при сжигании:

- газа и $a=1,4-125$ мг/куб.м;

- мазута и $a=1,4-250$ мг/куб.м;

- для существующего оборудования - в соответствии с программой мероприятий по снижению загрязняющих веществ в выбросах действующего оборудования на источниках теплоэлектроснабжения (п.9.2 настоящего постановления).

оксидов углерода:

- к 2010 году - 50 мг/куб.м;

- к 2020 году - 30 мг/куб.м.

1.4. Обеспечение передачи информации о фактических выбросах загрязняющих веществ в автоматическом режиме в Единую городскую систему экологического мониторинга до 2010 года.

1.5. Использование в качестве основного вида топлива природного газа (в максимальных пределах выделенных лимитов, включая ТЭЦ-22 и ТЭЦ-27). Использование мазута в качестве резервного вида топлива может быть только при условии дефицита природного газа и необходимости покрытия графика нагрузок.

Обеспечить максимальное использование природного газа в первую очередь на ТЭЦ, расположенных в центральной части города.

Постепенное снижение содержания серы в мазуте, потребляемом на объектах теплоэнергетики, до 2,0-1,0% в соответствии с программой мероприятий (п.9.2 настоящего постановления). Сернистость используемого угля должна быть не более 1%, зольность не более 20%.

2. Требования к РТС, КТС и прочим котельным ГУП "Мостеплоэнерго"

2.1. Реализация программы замены всех котлов ПТВМ-50, ПТВМ-100 и КВГМ-100 на модернизированные ПТВМ-60, ПТВМ-120 и КВГМ-120, замены (или ликвидации) паровых и чугунных котлов на современные, более энергоэффективные и экологически безопасные.

2.2. Постепенная замена всех морально устаревших горелочных устройств с внедрением на всех новых котлах схемы рециркуляции дымовых газов и двухстадийного сжигания газа с целью подавления образования оксидов азота при сжигании топлива.

2.3. Дальнейшая реализация программы оснащения всех котлов РТС, КТС автоматической системой управления технологическим процессом (АСУ ТП), включающей системы контроля фактических выбросов загрязняющих веществ и оптимизации процесса горения на основе многокомпонентных газоанализаторов и завершение ее к 2010 году.

2.4. Обеспечение передачи информации о фактических выбросах загрязняющих веществ в автоматическом режиме в Единую городскую систему экологического мониторинга до 2010 года.

2.5. Постепенное достижение и обеспечение нормативных концентраций основных загрязняющих веществ в уходящих газах РТС, КТС и прочих отопительных котельных:

оксидов азота (при сжигании газа и $a=1,0$):

- к 2010 году - 120 мг/куб.м;

- к 2020 году - 110 мг/куб.м;

оксидов углерода - 20 мг/куб.м.

2.6. Использование в качестве единственного вида топлива природного газа.

Использование мазута возможно только в качестве аварийного топлива на действующих станциях, имеющих мазутное хозяйство. Обеспечение надежности и бесперебойности подачи газа за счет строительства вторых газовых вводов на станцию.

2.7. Снижение уровня шума от технологического оборудования тепловых станций за счет внедрения шумоглушителей.

3. Требования к ГТУ ТЭС средней и малой мощности, газотурбинному оборудованию, устанавливаемому на РТС

3.1. Оснащение оборудования автоматической системой управления технологическим процессом и компьютерными системами газового анализа.

3.2. Обеспечение нормативных концентраций основных загрязняющих веществ в уходящих газах ГТУ ТЭС и газотурбинных установок:

окислов азота (при сжигании газа и $\alpha=3,5$)

- к 2010 году - 50 мг/куб.м;

- к 2020 году - 30 мг/куб.м;

оксидов углерода:

- к 2010 году - 100-150 мг/куб.м;

- к 2020 году - 50-100 мг/куб.м.

3.3. Разработка и промышленное внедрение каталитических ТЭЦ малой мощности, обеспечивающих практически полное отсутствие выбросов ЗВ.

3.4. Использование природного газа в качестве единственного вида топлива.

Использование жидкого топлива (дизельного топлива и др.) возможно только в качестве аварийного топлива на станциях, размещаемых в периферийной части города (Молжаниновка, Щербинка, Кожухово, Северный) при условии соблюдения санитарно-защитных зон.

Обеспечение надежности и бесперебойности подачи газа за счет строительства вторых газовых вводов на ГТУ ТЭС средней мощности.

3.5. Снижение уровня шума от технологического оборудования за счет внедрения шумоглушителей. Обеспечение уровня шума на расстоянии 1 м от корпусов технологического оборудования:

- для корпуса электрогенератора - 85 ДБа;

- для всего остального оборудования - 80 ДБа.

4. Требования к децентрализованным источникам теплоснабжения

4.1. Ликвидация или замена неэффективного оборудования на действующих производственно-отопительных и коммунальных котельных.

4.2. Оснащение всех новых котлов эффективными газогорелочными устройствами, обеспечивающими низкий удельный расход газа на выработку тепловой энергии - 120-130 куб.м/Гкал/ч (при $Q_n=8000$ ккал/куб.м).

4.3. Оснащение всех новых (реконструируемых) котлов автоматической системой управления технологическим процессом.

4.4. Все строящиеся в период 2006-2020 гг. источники теплоснабжения должны по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу соответствовать стандарту "Голубой Ангел" (выбросы окислов азота не более 60 мг на 1 куб.м уходящих газов).

4.5. Поэтапное достижение нормативных концентраций основных загрязняющих веществ в уходящих газах децентрализованных источников теплоснабжения малой мощности:

окислов азота (при сжигании газа и $\alpha=1,0$):

- к 2010 году - 100-60 мг/куб.м;

- к 2020 году - 60 мг/куб.м;

оксидов углерода:

- к 2010 году - 30-50 мг/куб.м;

- к 2020 году - 0-30 мг/куб.м.

4.6. Использование жидкого топлива (мазута и др.) возможно только в качестве резервного топлива на действующих станциях, утвержденных постановлением Правительства Москвы от 13.04.99 N 371 "Об итогах работы топливно-энергетического, жилищно-коммунального хозяйств г.Москвы в зимний период 1998-1999 гг. и задачах по подготовке к зиме 1999-2000 гг."

4.7. Исключение из топливного баланса в период 2005-2010 гг. следующих видов топлива: уголь, дрова, древесные отходы, отработанные моторные масла.