

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

**Р О З П О Р Я Д Ж Е Н Н Я**  
**від 27 липня 2006 р. N 436-р**  
**Київ**

Про затвердження плану заходів  
на 2006-2010 роки щодо реалізації  
Енергетичної стратегії України на  
період до 2030 року

1. Затвердити план заходів на 2006-2010 роки щодо реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2030 року ( 145а-2006-р ) (далі - план заходів), що додається.

2. Центральним органам виконавчої влади, Раді міністрів Автономної Республіки Крим, обласним, Київській та Севастопольській міським держадміністраціям:

забезпечити в установленому порядку фінансування робіт, передбачених планом заходів;

щороку до 1 лютого надавати Мінпаливенерго інформацію про стан виконання плану заходів для її узагальнення та подання до 25 лютого Кабінетові Міністрів України.

Прем'єр-міністр України

Ю.СХАНУРОВ

Інд. 37

ЗАТВЕРДЖЕНО  
розпорядженням Кабінету Міністрів України  
від 27 липня 2006 р. N 436-р

**ПЛАН**  
**заходів на 2006-2010 роки щодо**  
**реалізації Енергетичної стратегії**  
**України на період до 2030 року**  
**( 145а-2006-р )**

I. Показники енергетичного балансу

N п/п	Найменування заходу	Строк виконання, роки	Відповідальні за виконання	Очікувані результати
Електроенергетична галузь				
1.	Забезпечення виробництва електроенергії (у тому числі атомними електростанціями), млрд. кВт*г:	2006-2010	Мінпаливенерго НАК "Енергетична компанія України" державне підприємство "НАЕК "Енергоатом" енергогенеруючі компанії	задоволення потреби економіки та населення в електричній енергії, підвищення експортного потенціалу держави
	у 2006 році -			
	185,7 (91)			
	у 2007 році -			
	192 (98,6)			
	у 2008 році -			

196,5 (99,7)			
у 2009 році -			
202,4 (100,3)			
у 2010 році -			
210,2 (101,2)			

Разом - 986,8 млрд. кВт\*г (490,8 млрд. кВт\*г)

Нафтогазовий комплекс

2.   Забезпечення	2006-2010	Мінпаливенерго	задоволення
задоволення		НАК "Нафтогаз	потреби
потреби у		України"	економіки та
природному газі (у			населення в
тому числі за			природному
рахунок власного			газі
видобутку), млрд.			
кВт*г:			
у 2006 році -			
77,7 (21)			
у 2007 році -			
75,7 (21,5)			
у 2008 році -			
74,4 (22,1)			
у 2009 році -			
72,5 (22,7)			
у 2010 році -			
71,7 (23,2)			

Разом - 372,1 млрд. куб. метрів (110,5 млрд. куб. метрів)

3.   Забезпечення	-"-	-"-	задоволення
задоволення			потреби
потреби в нафті,			економіки та
включаючи газовий			населення у
конденсат (у тому			нафті
числі за рахунок			
власного			
видобутку), млн.			
тонн:			
у 2006 році -			
17 (4,5)			
у 2007 році -			
17,6 (4,5)			
у 2008 році -			
18,5 (4,6)			
у 2009 році -			
19 (4,9)			
у 2010 році -			
19,5 (5,5)			

Разом - 91,6 млн. тонн (23,4 млн. тонн)

Вугільна галузь

4.   Забезпечення	2006-2010	Мінвуглепром	задоволення
видобутку вугілля		Мінфін	потреби
(у тому числі			економіки та
енергетичного та			населення у
коксівного), млн.			вугіллі
тонн:			
у 2006 році -			
80,6 (50,535* та			
30,065)			
у 2007 році -			
82,2 (51,54* та			

	30,66)				
	у 2008 році -				
	85,7 (53,7 та 32)				
	у 2009 році -				
	87,3 (54,8 та				
	32,5)				
	у 2010 році -				
	90,9 (56,9 та 34)				
-----					
	Разом - 426,7 млн. тонн (267,475 млн. тонн та 159,225 млн.				
	тонн)				
-----					

\* У тому числі вугілля марок Г, ДГ в обсязі 5,5 млн. тонн може бути використане у разі необхідності для потреб коксування.

## II. Електроенергетична галузь

-----					
N	Найменування	Строк	Відповідальні	Обсяг та	Очікувані
п/п	заходу	вико-	за виконання	джерела	результати
		нан-		фінансування**,	
		ня,		млн. гривень	
		роки			
-----					
Зменшення питомих витрат енергоресурсів					
-----					
1.	Зменшення	2006-	Мінпаливенерго		зменшення витрат
	витрат	2010	НАК "Енергетична		електроенергії на
	електроенергії		компанія		її транспортування
	на її		України" державне		з 14,7 відсотка
	транспортування		підприємство "НЕК		у 2005 році до
	до нормативних		"Укренерго"		12,2 відсотка у
	економія		НКРЕ НАЕР		2010 році,
			енергопостачальні		електроенергії
			компанії		у 2010 році до
					210 млрд. кВт*г,
					у 2006-2010 роках -
					до 1150 млрд.
	кВт*г				

2.	Зменшення питомих витрат умовного палива на виробництво електроенергії на теплових електростанціях	-"-	Мінпаливенерго НАК "Енергетична компанія України" енергогенеруючі компанії	зменшення питомих витрат умовного палива з 379,3 г/кВт*г у 2005 до 375 г/кВт*г у 2010 році економія органічного палива у 2010 році до 86,6 тис. тонн умовного палива, або 120,3 тис. тонн вугілля економія у 2006-2010 роках - до 342 тис. тонн умовного палива, або 480,6 тис. тонн вугілля
----	--	-----	--	--

*\*\* Обсяг та джерела фінансування уточнюються за результатами тендерів і передбачаються у проектно-кошторисній документації.*

#### Розвиток електроенергетики

3.	Реконструкція потужностей теплових електростанцій:	2006- 2010	Мінпаливенерго НАК "Енергетична компанія України" енергогенеруючі компанії Мінпромполітики	залучені кошти продовження строку експлуатації енергогенеруючих потужностей, поліпшення техніко-економіч- них, екологічних, маневрених
----	---	---------------	---	--

					характеристик,
					збільшення обсягу
					потужностей для
					забезпечення
					зростаючого
					енергоспоживання,
					зниження
					техногенного
					навантаження,
					зменшення обсягів
					використання
					газوماзутного
					палива
-----					
енергоблока N 7	2007-	-"-	650 залучені	використання	
Придніпровської	2010		кошти	забалансових видів	
ТЕС з				палива з метою	
використанням				виробництва тепло-	
технології				та електроенергії	
циркулюючого				для	
киплячого шару				м. Дніпропетровсь-	
				ка, поліпшення	
				екологічних та	
				маневрених	
				характеристик	
				енергоблока	
-----					
енергоблока	2009-	-"-	250 залучені	переведення	
турбіни					
N 11	2010		кошти	K310-23,5-3 на	
Придніпровської				роботу у	
ТЕС				теплофікаційному	
				режимі,	
				реконструкція	

					котла,
					електрофільтрів та
					електричної
частини					енергоблока,
					підвищення
					надійності,
					поліпшення
					екологічних та
					техніко-
економічних					характеристик
-----+-----+-----+-----+-----					
	енергоблока N 6	2008-	Мінпаливенерго	120 залучені	реконструкція
	Криворізької	2010	НАК "Енергетична	кошти	котла,
	ТЕС		компанія України"		електрофільтрів,
			енергогенеруючі		використання
			компанії		вугілля марки АШ
			Мінпромполітики		поліпшення
					екологічних та
					техніко-
економічних					характеристик
					енергоблока
-----+-----+-----+-----+-----					
	енергоблока N 1	-"-	-"-	120 залучені	заміна
	Запорізької			кошти	електрофільтрів
	ТЕС				підвищення
					надійності,
-----+-----+-----+-----+-----					
	енергоблока N 3	2008-	-"-	120 залучені	потужності
	Запорізької	2009		кошти	енергоблоків
	ТЕС				на 10 МВт
-----+-----+-----+-----+-----					
	енергоблока N 7	2006-	Мінпаливенерго	171 залучені	заміна
	Старобешівської	2008	НАК "Енергетична	кошти	електрофільтрів,

ТЕС		компанія України"		реконструкція
		енергогенеруючі		котла, турбіни
		компанії		
		Мінпромполітики		
-----+-----+-----+-----+-----				
енергоблока	2008-	Мінпаливенерго	150 залучені	підвищення
N 11	2010	НАК "Енергетична	кошти	надійності,
Старобешівської		компанія України"		збільшення
ТЕС		енергогенеруючі		потужності
		компанії		енергоблока на
		Мінпромполітики		25 МВт
-----+-----+-----+-----+-----				
першої черги	2006-	-"-	364 залучені	використання
Слов'янської	2009		кошти	низькокалорійної
ТЕС з				вугільної
будівництвом				продукції,
дубль-блока				поліпшення
потужністю 125				економічних та
МВт, оснащеного				екологічних
котлами з				характеристик
циркулюючим				енергоблока
киплячим шаром				
-----+-----+-----+-----+-----				
енергоблока N 7	2006-	-"-	130 залучені	поліпшення
Слов'янської	2007		кошти	екологічних
ТЕС				характеристик
				енергоблока
-----+-----+-----+-----+-----				
4.	Завершення	2006-	-"-	709 залучені
	будівництва	2008		кошти
	маневреного			маневреного
	енергоблока N 9			енергоблока з
	Добротвірської			високими

	ТЕС-2				техніко-економічни-
	потужністю				ми
	225 МВт з				характеристиками,
	установкою				призначеного для
	сіркоочистки				заміщення
					застарілих
					енергоблоків з
					потужністю 100 МВт
-----					
5.	Реконструкція:				
-----					
	енергоблока N 8	2007-	Мінпаливенерго	117 залучені	реконструкція
	Добротвірської	2008	НАК "Енергетична	кошти	системи
регулювання	ТЕС		компанія України"		турбіни та
циліндра			енергогенеруючі		низького тиску,
			компанії		заміна млинів,
			Мінпромполітики		встановлення
					електрофільтрів
-----					
	енергоблока N 1	-"-	-"-	60 залучені	реконструкція
	Зміївської			кошти	турбіни,
	ТЕС				відновлення
					поверхонь
					нагрівання,
					реконструкція
					циліндра низького
					тиску турбіни
-----					
	енергоблока N 9	2006-	-"-	520 залучені	забезпечення
	Зміївської	2008		кошти	використання
	ТЕС з				низькокалорійного
	будівництвом				вугілля без
	установки				підсвічування при

	сіркоочистки				навантаженні
	для				70-100 відсотків,
	енергоблоків				заміна турбін
	N 8 і 9				поліпшення
					маневрених,
					техніко-
економічних					і екологічних
					характеристик
					енергоблоків,
					збільшення
					потужності на
					50 МВт
-----					
	енергоблока N 2	2007-	Мінпаливенерго	582 у тому	поліпшення
	Трипільської	2008	НАК "Енергетична	числі 32 -	маневрених,
	ТЕС з		компанія України"	кошти	техніко-
економічних	будівництвом		енергогенеруючі	державного	і екологічних
	установки		компанії	бюджету,	характеристик
	сіркоочистки		Мінпромполітики	550 - залучені	енергоблоків
	для			кошти	
	енергоблоків				
	N 1 і 2				
-----					
	енергоблока N 3	2006-	"-"	582 у тому	
	Трипільської	2007		числі 32 -	
	ТЕС з			кошти	
	будівництвом			державного	
	системи			бюджету,	
	сіркоочистки			550 - залучені	
	для			кошти	
	енергоблоків				
	N 3 і 4				
-----					

енергоблока N 4	2008-		-"-	424 залучені	
Трипільської	2009			кошти	
ТЕС					
-----+-----+-----+-----+-----					
енергоблоків	2006-		-"-	117	реконструкція
N 5 і 7	2007				турбіни, заміна
Курахівської					електрофільтра,
ТЕС	-----			-----	збільшення
	2008-			117 залучені	потужності
	2009			кошти	енергоблоків на
					15 МВт, що дасть
					змогу збільшити
					виробництво
					електроенергії на
					39,4 млн. кВт*г
					на рік
-----+-----+-----+-----+-----					
енергоблоків	2006-	Мінпаливенерго		94,5	поліпшення
N 2 і 3	2007	НАК "Енергетична			техніко-економіч-
Зуївської ТЕС		компанія України"			них, екологічних
	-----	енергогенеруючі		-----	та маневрених
	2009-	компанії		90 залучені	характеристик
	2010	Мінпромполітики		кошти	енергоблоків,
					зменшення обсягів
					використання
					газомазутного
					палива
-----+-----+-----+-----+-----					
енергоблока N 8	2008-		-"-	650	поліпшення
Луганської	2010				техніко-
економічних					та екологічних
ТЕС з					характеристик
використанням					енергоблоків,
технології					

	циркулюючого				використання
	киплячого				відходів
	шару				вуглезбагачення як
					палива
	-----+-----+-----+-----				
	енергоблоків	2008-		87	
	N 10 і 13	2010			
	Луганської ТЕС	----		-----	
		2009-		91 залучені	
		2010		кошти	
	-----+-----+-----+-----				
6.	Добудова:				
	-----+-----+-----+-----				
	енергоблока N 1	2006-	Мінпаливенерго	579 залучені	підвищення
	Миронівської	2008	НАК "Енергетична	кошти	ефективності та
	ТЕС з		компанія України"		екологічної
безпеки	котлоагрегатом		Мінпромполітики		енергоблока,
	з циркулюючим				використання
	киплячим шаром				відходів
					вуглезбагачення як
					палива
	-----+-----+-----+-----				
	енергоблока N 3	--	--	200 залучені	підвищення
	Київської ТЕЦ-6			кошти, власні	надійності тепло-
	потужністю			кошти	та
	250 МВт				електропостачання
					м. Києва
	-----+-----+-----+-----				
	котельні	2006	Мінпаливенерго	58,35 у тому	підвищення
	житлового		НАК "Енергетична	числі 0,25 -	надійності
	масиву Позняки		компанія України"	власні кошти	тепlopостачання
	м. Києва		Мінпромполітики	49 - залучені	м. Києва

				кошти 9,1 -	
				кошти міського	
				бюджету	
-----					
7.	Реконструкція протягом ГЕС ВАР "Укргідроенерго" гідроелектростанцій	2006-2010	---	1195,7 власні кошти 419 - залучені кошти	збільшення п'яти років потужностей на 120 МВт, підвищення надійності та ефективності роботи
-----					
8.	Добудова першої черги Дністровської ГАЕС у складі трьох режимів гідроагрегатів	---	---	3440 кошти державного бюджету кошти, передбачені у складі тарифу на електроенергію	збільшення маневрових потужностей і стабілізація управління роботи об'єднаної енергетичної системи України, створення сприятливих умов для її інтеграції з європейською енергосистемою
-----					
9.	Будівництво Канівської ГАЕС	2006-2013	Мінпаливенерго НАК "Енергетична компанія України" Мінпромполітики	1723 залучені кошти	
-----					

Розвиток магістральних електричних мереж

10.	Будівництво заходів повітряної лінії 330 кВ Мелітополь-Сімферополь-Севастополь	2006-2008	Мінпаливенерго державне підприємство "НЕК "Укренерго" НКРЕ Мінпромполітики	196,6 власні кошти	підвищення надійності електропостачання Автономної Республіки Крим, збільшення обсягів постачання електроенергії
11.	Будівництво підстанції 750 кВ "Київська"	2006-2007	"-"	150 - кошти державного бюджету 589,4 - власні кошти	збільшення пропускної спроможності міжсистемних ліній електропередачі забезпечення
12.	Будівництво повітряної лінії 750 кВ Рівненська АЕС - підстанція "Київська"	"-"	"-"	1650 власні кошти	видачі повної потужності атомних та гідроелектростанцій, передача надлишкової електроенергії Західного регіону Центральному і Східному регіонам
13.	Будівництво повітряної лінії 330 кВ Дністровська ГАЕС - Бар	2007	Мінпаливенерго державне підприємство "НЕК "Укренерго" НКРЕ Мінпромполітики	орієнтовно 130 власні кошти	

14.	Реконструкція   підстанції   330 кВ   "Північна"	2006-   2009	-"-	орієнтовно   27,9 власні   кошти	підвищення   надійності   електропостачання   м. Києва
15.	Будівництво   підстанції   330 кВ   "Західна"	2009	-"-	орієнтовно   100 власні   кошти	підвищення   надійності   електропостачання   Західного регіону
16.	Будівництво   другої   повітряної   лінії 330 кВ   для живлення   підстанції   330 кВ "Мирна"	2007-   2008	-"-	орієнтовно   12 власні   кошти	підвищення   надійності   електропостачання   Донецької області
17.	Будівництво   повітряної   лінії 330 кВ   Луцьк -   Північна -   Тернопіль	2008-   2009	-"-	орієнтовно   200 власні   кошти	забезпечення   видачі повної   потужності   Рівненської та   Хмельницької АЕС
18.	Будівництво   підстанції   220 кВ "Хуст"   та повітряної   лінії 220 кВ   Мукачеве - Хуст	до   2010	-"-	орієнтовно   30 власні   кошти	забезпечення   надійності   електропостачання   гірських районів   Закарпаття

19.	Будівництво повітряної лінії 330 кВ Західно-українська-Богородчани	2007-2008	Мінпаливенерго державне підприємство "НЕК "Укренерго" НКРЕ Мінпромполітики	орієнтовно 90 власні кошти	забезпечення видачі повної потужності Рівненської та Хмельницької АЕС, підвищення надійності електропостачання Івано-Франківської області
-----					
20.	Добудова підстанції 330 кВ "Дорогобич" та повітряної лінії 330 кВ Дорогобич - Західно-українська	до 2010	"-"	орієнтовно 52 власні кошти	підвищення надійності електропостачання Дрогобицького району
-----					
21.	Будівництво видачі повітряної лінії 750 кВ Запорізька АЕС - Каховська з підстанцією 750/330 кВ "Каховська"	"-"	"-"	орієнтовно 900 власні кошти	забезпечення повної потужності Запорізької АЕС
-----					
22.	Приєднання підстанції 500 кВ	"-"	"-"	орієнтовно 60 власні кошти	підвищення надійності електропостачання

	"Новодонбаська"				Донбасу
	до мережі				
	500-220-110 кВ				
-----					
23.	Будівництво	2006-	"-"	169,5 власні	підвищення
	другої	2007		кошти	надійності
	повітряної				електропостачання
	лінії 330 кВ				Одеської області,
	Аджалик-Усатове				збільшення
					експортних
	поставок				електроенергії
-----					
24.	Розширення	2006	"-"	45 власні	
	підстанції			кошти	
	330 кВ "Арциз"				
-----					
25.	Будівництво	2007	Мінпаливенерго	265 власні	підвищення
	повітряної		державне	кошти	надійності
	лінії 330 кВ		підприємство "НЕК		електропостачання
	Новоодеська-		"Укренерго"		Одеської області,
	Арциз з		НКРЕ		збільшення
	кабельним		Мінпромполітики		експортних
	поставок				електроенергії
	переходом через				
	Дністровський				
	лиман				
-----					
Розвиток розподільних електричних мереж					
-----					
26.	реконструкція,	2006-	Мінпаливенерго	власні кошти	підвищення
	модернізація та	2010	НАК "Енергетична		надійності
	будівництво		компанія України"		електропостачання
	розподільних		НКРЕ		регіонів
	електричних				

	мереж				
	0,4-150 кВ				
-----					
Підвищення експортного потенціалу					
-----					
27.	Реконструкція	2006-	Мінпаливенерго	кошти,	збільшення
	п'яти	2010	НАК "Енергетична	передбачені у	потужності
	енергоблоків		компанія України"	складі тарифу	Бурштинської ТЕС
на	Бурштинської		ВАТ "Західенерго"	на	355 МВт
	ТЕС загальною		Мінпромполітики	електроенергію	збільшення обсягу
	потужністю				виробництва
	955 МВт:				електроенергії
					підвищення
					економічності,
					надійності та
	-----+-----			-----	маневреності,
	енергоблока	2006		88	поліпшення
	N 9				екологічних
	-----+-----			-----	показників роботи
	енергоблока	2006-		160	енергоблоків
	N 7	2007			
	-----+-----			-----	
	енергоблока	2007-		200	
	N 5 з	2008			
	установкою				
	системи				
	сіркоочистки				
-----					
	енергоблока	2008-	Мінпаливенерго	750	збільшення
	N 1	2009	НАК "Енергетична		потужності
			компанія України"		енергоблока
			ВАТ "Західенерго"		Бурштинської ТЕС
до			Мінпромполітики		225 МВт з

					реконструкцією
					(заміною) котла,
					трактів
	енергоблока	2008-	-"-	750	паливоподачі,
	N 2	2010			заміною циліндрів
					турбіни,
					конденсатора,
					насосного
					господарства,
					генератора,
блочних					трансформаторів,
					електрофільтра
28.	Реконструкція	2006-	Мінпаливенерго	180 власні	підвищення
	Теребля-Ріцької	2009	НАК "Енергетична	кошти, інші	надійності
	ГЕС потужністю		компанія України"	кошти	електропостачання
	30 МВт		ВАТ		Західного регіону,
			"Укргідроенерго"		збільшення
			НКРЕ		експертних
поставок					електроенергії
29.	Реконструкція	2008-	Мінпаливенерго	70 залучені	збільшення
	Калуської ТЕЦ	2010		кошти	встановленої
					потужності та
					виробництва
					електроенергії
					поліпшення
					техніко-економіч-
					них, екологічних
					та маневрених
					характеристик
					енергоблоків

30.	Розроблення плану дій щодо інтеграції об'єднаної енергетичної системи України з європейською енергосистемою	що-року	Мінпаливенерго НКРЕ державні підприємства "Енергоринок", "НЕК "Укренерго", "НАЕК "Енергоатом" НАК "Енергетична компанія України"	залучені кошти кошти, передбачені у складі тарифу на електроенергію	підготовка об'єднаної енергетичної системи України до інтеграції з європейською енергосистемою
-----					
31.	Розроблення проекту Кодексу електричних мереж України	2007	Мінпаливенерго НКРЕ державні підприємства "Енергоринок", "НЕК "Укренерго", "НАЕК "Енергоатом" НАК "Енергетична компанія України" Мін'юст		забезпечення паритету інтересів суб'єктів енергетики і споживачів паливно-енергетичних ресурсів
-----					
Цінова і тарифна політика					
-----					
32.	Поетапне приведення роздрібних тарифів на електричну енергію та підвищення цінового підвищення природний газ до економічно обґрунтованого рівня витрат на	кожне пів-річчя	НКРЕ Мінекономіки Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" Мінфін Мінпраці		скорочення перехресного субсидіювання в електроенергетиці, зменшення тиску та конкурентоспроможності економіки

	їх виробництво			
	ї транспортува-			
	ння			

### III. Ядерна енергетика

N	Найменування заходу	Строк виконання	Відповідальні за виконання	Обсяг та джерела фінансування**	Очікувані результати
		нан- ня, роки		млн. гривень	

#### Законодавче та нормативно-правове забезпечення

1.	Удосконалення: системи нормативних документів, які регламентують діяльність з продовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій	2007	Мінпаливенерго Держатом-регулювання державне підприємство "НАЕК "Енергоатом" (НАЕК "Енергоатом") ВАТ "Київський науково-дослідний та проектно-конструкторський інститут "Енергопроект" (ВАТ "КІЕП")	власні кошти, інші джерела фінансування	удосконалення нормативної бази стосовно продовження строку експлуатації енергоблоків атомних електростанцій
----	---	------	---	---	---

	системи	2007	Мінпаливенерго	кошти	удосконалення
	нормативних		Мінекономіки	державного	нормативної бази
	документів, які		Держатом-	бюджету та	стосовно
діяльності	регламентують		регулювання	інші джерела	з проектування та
	діяльність з		Мінбуд		будівництва нових
	проектування та		Держспожив-		ядерних установок
	будівництва		стандарт		та об'єктів,
	нових ядерних		НАЕК "Енергоатом"		призначених для
	установок та		ВАТ "КІЕП"		поводження з
	об'єктів,		ВАТ "Харківський		радіоактивними
	призначених для		науково-дослідний		відходами,
	поводження з		та проектно-		прийняття рішень
на	радіоактивними		конструкторський		всіх рівнях щодо
	відходами, а		інститут		розширення
існуючих	також прийняття		"Енергопроект"		ядерних установок
	рішень на всіх		(ВАТ "ХІЕП")		та об'єктів,
	рівнях щодо		Український		призначених для
	розширення		науково-дослідний		поводження з
	існуючих		і проектно-		радіоактивними
	ядерних		розшукувальний		відходами
	установок та		інститут		
	об'єктів,		промислової		
	призначених для		технології		
	поводження з		(УкрНДПРІ		
	радіоактивними		промтехнології)		
	відходами				
	-----+-----+-----+-----+-----				
	нормативних	2007	Держатом-	кошти	удосконалення
	документів щодо		регулювання	державного	нормативних
	вибору		Мінбуд	бюджету,	документів щодо
	майданчиків для		Мінпаливенерго	власні кошти	вибору майданчиків
	будівництва та		МНС Мінприроди	та інші	для будівництва та
	визначення		НАЕК "Енергоатом"	джерела	визначення

	процедури				процедури
	ухвалення				рішень про
	рішень про				розміщення
	об'єктів				нового будівництва
	розміщення				
	об'єктів нового				
	будівництва				
-----					
	2.   Підготовка та	-"-	Мінпаливенерго	кошти	затвердження
	супроводження у		Мінфін	державного	Закону "Про
	Верховній Раді		Мінекономіки	бюджету	внесення змін до
	України		Державна		Закону України
	"Про		податкова		оподаткування
	законопроекту		адміністрація		прибутку
	щодо віднесення		Мін'юст		підприємств".
	до складу				Врегулювання
	валових витрат				розбіжностей між
	експлуатуючої				податковим та
	організації				ядерним
	заходів з				законодавством
	підвищення				
	безпеки				
	енергоблоків				
	атомних				
	електростанцій				
-----					
	3.   Внесення змін	-"-	Мінпаливенерго	-"-	забезпечення
	до нормативно-		Мінекономіки		соціально-економіч-
	правових актів		Мінфін, Мін'юст		ного розвитку
	у частині		Держатомрегулюва-		територій, на яких
	врегулювання		ння		розташовані
	питань				ядерні установки
	соціально-				
	економічного				
	розвитку				

	територій, на				
	яких				
	розташовані				
	ядерні				
	установки				
-----					
4.	Розроблення	II	Мінпаливенерго	кошти	затвердження
	та подання	квар-	МНС	державного	Стратегії
	Кабінетові	тал		бюджету та	поводження з
	Міністрів	2007		інші джерела	відпрацьованим
	України проекту				ядерним паливом та
	Стратегії				радіоактивними
	поводження з				відходами
	відпрацьованим				до 2030 року та на
	ядерним паливом				подальшу
	та радіоактив-				перспективу
	ними відходами				
	до 2030 року та				
	на подальшу				
	перспективу				
-----					
5.	Удосконалення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	нормативне
	нормативних	2007	Держатомрегулюва-	державного	врегулювання робіт
	документів, що		ння МНС Мінфін	бюджету,	щодо передачі
	регулюють		Мінекономіки	власні кошти	радіоактивних
	питання,		НАЕК "Енергоатом"	та інші джерела	відходів
	пов'язані з				підприємств, що
	поводженням з				належать до сфери
	радіоактивними				управління
	відходами,				Мінпаливенерго, на
	процедуру				захоронення до МНС
	підготовки та				
	передачі на				

	захоронення				
	радіоактивних				
	відходів				
	підприємствами				
	ядерно-енерге-				
	тичного				
	комплексу				
-----					
6.	Розроблення	2006	МНС	кошти	затвердження
	проекту та		Мінпаливенерго	державного	Концепції
Державної	затвердження		Держатомрегулюва-	бюджету	програми
поводження	Концепції		ння		з радіоактивними
	Державної				відходами
	програми				
	поводження з				
	радіоактивними				
	відходами				
-----					
7.	Розроблення	2007	-"-	-"-	затвердження
	проекту та				Державної програми
	затвердження				поводження з
	Державної				радіоактивними
	програми				відходами
	поводження з				
	радіоактивними				
	відходами				
-----					
8.	Розроблення і	2006-	МНС	кошти	створення
механізму	прийняття	2007	Мінпаливенерго	державного	фінансування робіт
	нормативних		Мінфін	бюджету та	з поводження з
	документів щодо		Мінекономіки	інші джерела	радіоактивними

	утворення та		Державна		відходами.
	функціонування		податкова		Забезпечення
	державного		адміністрація		реального джерела
	фонду		НКРЕ Держатом-		фінансування робіт
	поводження з		регулювання		
	радіоактивними		НАЕК		
	відходами		"Енергоатом"		
-----					
9.	Розроблення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	розроблення
	проекту	2010	МНС Мін'юст	державного	узагальнюючого
	Ядерного		Держатомрегулюва-	бюджету,	нормативного
	кодексу України		ння Національна	власні кошти	документа, який
			академія наук	та інші	регламентує
				джерела	діяльність,
					пов'язану з
					використанням
					ядерної енергії
-----					
10.	Розроблення та	2006-	Мінпаливенерго	кошти	створення методики
	затвердження	2007	МНС Держатомрегу-	державного	кодифікації
	методики		лювання НАЕК	бюджету	ядерного
	кодифікації		"Енергоатом"		законодавства
	ядерного				
	законодавства				
-----					
11.	Розроблення та	2006-	Держатомрегулюва-	кошти	нормативно-правове
	прийняття	2008	ння	державного	визначення
	нормативно-		Мінпаливенерго	бюджету та	критеріїв безпеки
	правового		Мін'юст	інші джерела	нових ядерних
	акта щодо				установок

визначення				
критеріїв				
безпеки нових				
ядерних				
установок				

-----

Експлуатація діючих енергоблоків атомних електростанцій  
та продовження її строку

-----

12.   Реалізація	2006-	НАЕК "Енергоатом"	власні кошти та	підвищення рівня
Концепції	2010	Мінпаливенерго	залучені кошти	безпеки
підвищення		Держатомрегулюва-	(3822)	енергоблоків
безпеки діючих		ння		атомних
енергоблоків				електростанцій.
атомних				Створення
електростанцій				можливості
				продовження
				експлуатації
				енергоблоків
				атомних
				електростанцій,
				виконання взятих
				Україною
				міжнародних
				зобов'язань
згідно				з Конвенцією про
				ядерну безпеку
				( <a href="#">995_023</a> )

-----

13.   Виконання	-"-	НАЕК "Енергоатом"	власні кошти та	збереження
Комплексної		Мінпаливенерго	залучені кошти	досягнутого у
програми робіт		Держатомрегулюва-	(3281)	2006 році рівня
з продовження		ння		виробництва

	строку		Мінпромполітики		електроенергії на
	експлуатації				атомних
	діючих				електростанціях
на	енергоблоків				період до
введення	атомних				нових
потужностей,	електростанцій				максимально
					ефективне
					використання
					основних фондів
					атомних
					електростанцій

14.	Дослідження питань щодо можливості роботи у маневровому режимі енергоблока N 2 Хмельницької АЕС	2006-2010	Мінпаливенерго Держатомрегулювання НАЕК "Енергоатом"	власні кошти	забезпечення сталого функціонування об'єднаної енергетичної системи України
-----	---	-----------	--	--------------	---

Диверсифікація джерел постачання ядерного палива

15.	Реалізація українсько-американського проекту кваліфікації ядерного палива для атомних електростанцій України	2006-2010	Мінпаливенерго НАЕК "Енергоатом" Центр проектування активних зон національного наукового центру "Харківський фізико-технічний інститут"	міжнародна технічна допомога, власні кошти	постачання та експлуатація на енергоблоці N 3 Южно-Української АЕС партії перевантаження ядерного палива виробництва компанії
-----	--	-----------	---	--	---

			Держатомрегулюва-		"Вестінгауз"
			ння		
			Мінтрансзв'язку		
-----					
16.	Підготовка та проведення тендера на постачання ядерного палива	---	Мінпаливенерго Держатомрегулювання НАЕК "Енергоатом"	власні кошти	забезпечення диверсифікації джерел постачання ядерного палива
-----					
17.	Опрацювання питання стосовно кваліфікації третього постачальника ядерного палива для атомних електростанцій	---	---	власні кошти, міжнародна технічна допомога	кваліфікація третього постачальника ядерного палива
-----					
Розвиток нових енергетичних потужностей					
-----					
18.	Розроблення та виконання плану підготовчих заходів до початку будівництва енергоблоків N 3 і 4 Хмельницької АЕС:	2006-2008	Мінпаливенерго Держатомрегулювання Мінбуд НАЕК "Енергоатом" ВАТ "КІЕП"	власні кошти та залучені кошти (519)	створення умов будівництва енергоблоків N 3 атомної електростанції
-----					

підготовки та	III	Мінпаливенерго		визначення типу
проведення	квар-	Держатомрегулюва-		ядерної установки
тендерів на	тал	ння		та ii
визначення	2007	НАЕК "Енергоатом"		постачальника
постачальника,				
типу реакторної				
установки для				
енергоблоків				
-----+-----+-----+-----+-----				
підготовки та	-"-	Мінпаливенерго		визначення
проведення		Держатомрегулюва-		постачальника
тендерів на		ння		турбінного та
визначення		НАЕК "Енергоатом"		допоміжного
постачальника		Мінпромполітики		обладнання
(постачальни-				
ків)				
турбінного та				
допоміжного				
обладнання				
-----+-----+-----+-----+-----				
розроблення,	II	Мінпаливенерго		підготовка
проведення	квар-	Держатомрегулюва-		техніко-економіч-
експертизи та	тал	ння Мінприроди		ного
затвердження	2008	Мінбуд		обґрунтування
техніко-еконо-		ВАТ "КІЕП"		будівництва
мічного		НАЕК "Енергоатом"		енергоблоків
обґрунтування				
будівництва				
енергоблоків (у				
тому числі				
оцінки їх				
впливу на				
навколишнє				

середовище)				
-----+-----+-----+-----+-----				
проведення	III	Мінпаливенерго		прийняття
дорадчого	квар-	Держатомрегулюва-		позитивного
опитування	тал	ння		рішення
громадян	2008	НАЕК "Енергоатом"		місцевих органів
(консультатив-				виконавчої влади
ного				та органів
референдуму) та				місцевого
узгодження				самоврядування
питань				стосовно
розміщення				розміщення
енергоблоків з				ядерних установок
місцевими				
органами				
виконавчої				
влади та				
органами				
місцевого				
самоврядування				
-----+-----+-----+-----+-----				
розроблення та	IV	Мінпаливенерго		прийняття
супроводження у	квар-	Держатомрегулюва-		Верховною
Верховній Раді	тал	ння, Мінбуд,		Радою України
України проекту	2008	Мін'юст		Закону "Про
Закону України		НАЕК "Енергоатом"		розміщення,
"Про				проектування та
розміщення,				будівництво
проектування та				енергоблоків N 3
будівництво				4 Хмельницької
енергоблоків				АЕС"
N 3 і 4				
Хмельницької				

	АЕС"				
-----					
19.	Розроблення проектів будівництва енергоблоків N 3 і 4 Хмельницької АЕС	2009-2010	Мінпаливенерго Держатомрегулювання, Мінбуд НАЕК "Енергоатом"	залучені кошти (779) та власні кошти	підготовка проектів будівництва енергоблоків N 3 і 4 Хмельницької АЕС
-----					
20.	Розроблення кадастру майданчиків (можливих пунктів розміщення) майбутніх атомних електростанцій	2008	Мінпаливенерго Держатомрегулювання Держкомзем	кошти державного бюджету та інші джерела	створення майданчиків, який містить вихідні дані для техніко-економічного обґрунтування будівництва атомних електростанцій
-----					
21.	Обґрунтування вихідних та вибір трьох майданчиків для будівництва нових атомних електростанцій	2009	Мінпаливенерго Держатомрегулювання Мінбуд НАЕК "Енергоатом"		одержання даних для проектування атомних електростанцій (вибір майданчика під будівництво)
-----					
22.	Розроблення та виконання плану підготовчих енергоблоків заходів до	2008-2010	-"-	залучені кошти (1560) та власні кошти	створення умов початку будівництва нових

	початку				
	будівництва				
	нових				
	енергоблоків:				
	-----+-----+-----+-----+-----				
	підготовка і	IV	Мінпаливенерго		здійснення вибору
	проведення	квар-	Держатомрегулюва-		типу реакторної
	тендерів на	тал	ння		установки та його
	визначення типу	2008	НАЕК "Енергоатом"		постачальника для
	реакторної				нових
	енергоблоків				
	установки та її				
	постачальника				
	-----+-----+-----+-----+-----				
	підготовка і	-"-	Мінпаливенерго		здійснення вибору
	проведення		Держатомрегулюва-		турбінного та
	тендерів на		ння		допоміжного
	визначення		НАЕК "Енергоатом"		обладнання та
	його				
	постачальника		Мінпромполітики		постачальників
	турбінного та				
	допоміжного				
	обладнання				
	-----+-----+-----+-----+-----				
	розроблення,	III	Мінпаливенерго		підготовка
	проведення	квар-	Держатомрегулюва-		техніко-економіч-
	експертизи та	тал	ння, Мінприроди,		ного
	затвердження	2009	Мінбуд		обґрунтування для
	техніко-		НАЕК "Енергоатом"		прийняття рішення
	економічного				щодо будівництва
	обґрунтування				нових
	енергоблоків				
	будівництва				
	нових				
	енергоблоків (у				
	тому числі				

оцінки їх				
впливу на				
навколишнє				
середовище				
-----+-----+-----+-----+-----				
проведення	I	Мінпаливенерго		прийняття
дорадчого	квар-	Держатомрегулюва-		місцевими
опитування	тал	ння		органами
громадян	2010	НАЕК "Енергоатом"		виконавчої
(консультатив-				влади та органами
ного				місцевого
референдуму)				самоврядування
				рішення стосовно
узгодження				розміщення
ядерних				установок
питань щодо				
розміщення				
нових				
енергоблоків з				
місцевими				
органами				
виконавчої				
влади та				
органами				
місцевого				
самоврядування				
-----+-----+-----+-----+-----				
розроблення та	II	Мінпаливенерго		прийняття
супроводження у	квар-	Держатомрегулюва-		Верховною
Верховній Раді	тал	ння		Радою України
України	2010	Мінбуд		законів щодо
проектів		НАЕК "Енергоатом"		розміщення,
законів щодо				проектування та
розміщення,				будівництва нових

	проектування та			енергоблоків
	будівництва			
	нових			
	енергоблоків			
-----				
23.	Завершення	2006-	Мінпаливенерго	введення в
	будівництва та	2010	НАЕК "Енергоатом"	експлуатацію
	введення в			Ташлицької
	експлуатацію			гідроакумулюючої
	Ташлицької			електростанції
	гідроакумулюю-			підвищення
	чої			надійності роботи
	електростанції,			об'єднаної
	зокрема:			енергетичної
				системи України
-----				
	перших двох	2006		усього - 473,3
	гідроагрегатів			у тому числі:
	загальною			250 - кошти
	потужністю			державного
	300 МВт			бюджету
				69,7 - власні
				кошти
				153,6 - інші
				джерела
-----				
	третього-	2007-		815
	шостого	2010		
	гідроагрегатів			
	загальною			
	потужністю			
	600 МВт			
-----				

Розвиток ядерно-паливного циклу

	Уранове			усього - 9975	
	виробництво				
-----					
24.	Утворення	2006	Мінпаливенерго		удосконалення
	дирекції				структури
	Новокосянти-				управління
	нівської шахти,				підприємствами
	що будується				ядерно-паливного
					циклу
	-----	+-----			
	Утворення	-"-			
	концерну				
	"Укратомпром"				
	-----	+-----			
	Корпоратизація	2007			
	підприємств				
	концерну				
	"Укратомпром"				
-----					
25.	Відпрацювання	2006-	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення на
	запасів	2015	державне	державного	проектному рівні
	Ватутінського,		підприємство	бюджету, власні	видобутку
уранової	Мічурінського		"Східний гірничо-	кошти	руди на
	та Центрального		збагачувальний		Ватутінському,
	уранових		комбінат"		Мічурінському та
	родовищ		(СхідГЗК)		Центральному
			УкрНДПРІ		родовищах
			промтехнології		
-----					
26.	Освоєння	-"-	Мінпаливенерго	кошти	
	Новокосянти-		державне	державного	

нівського		підприємство	бюджету та інші	
родовища		"Дирекція	джерела	
уранових руд:		підприємства, що		
-----+-----		будується на базі		-----
розконсервація	2006-	Новокосянти-		введення в
об'єктів	2007	нівського		експлуатацію
гірничого		родовища		пускового
комплексу шахти		уранових руд"		комплексу
"РЕ-6":		(ДП "Дирекція")		з видобутку
				уранової руди
-----+-----+-----				-----
розроблення,	2007	УкрНДПРІ		
погодження та		промтехнології		
затвердження				
проекту				
-----+-----+-----				-----
будівництво	2006-			
пускового	2011			
комплексу				
-----+-----+-----				-----
будівництво	2011-			
об'єктів першої	2013			
черги освоєння				
родовища				
-----+-----+-----				-----
розроблення,	2006-			
погодження та	2007			
затвердження				
техніко-				
економічного				
обґрунтування				
другої черги				
освоєння				

	родовища				
	-----+-----+-----				-----
	розроблення,	2007-			
	погодження та	2008			
	затвердження				
	проекту другої				
	черги освоєння				
	родовища				
	-----+-----+-----				-----
	розроблення	2008-			
	робочої	2011			
	документації				
	другої черги				
	освоєння				
	родовища				
	-----+-----+-----				-----
	будівництво	2011-			
	об'єктів другої	2015			
	черги освоєння				
	родовища				
	-----+-----+-----				-----
	27. Реконструкція і	2006-	Мінпаливенерго	кошти	удосконалення
	технічне	2015	СхідГЗК	державного	виробничого
	переоснащення		УкрНДПРІ	бюджету, власні	процесу на
	гідрометалург-		промтехнології	кошти	гідрометалургій-
	гійного заводу		Мінпромполітики		ному заводі
	в м. Жовті Води				
	-----+-----+-----				-----
	28. Збільшення	-"-	Мінпаливенерго	кошти	розроблення
	потужностей:		СхідГЗК	державного	проектів
	уранового		ДП "Дирекція"	бюджету, власні	відпрацювання
	виробництва		УкрНДПРІ	кошти та інші	нових родовищ
			промтехнології	джерела	

	виробництва	-"-	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення
	іонообмінних		державне	державного	потреб
	смол		підприємство	бюджету, власні	уранового
			"Смоли"	кошти	виробництва в
					іонообмінних
					смолах
29.	Технічне	2006-	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення
	переоснащення	2011	УкрНДПРІ	державного	науково-технічної
	наукових та		промтехнології	бюджету	підтримки
	проектних				створення
	організацій, що				ядерно-паливного
	беруть участь у				циклу
	створенні				
	ядерно-паливно-				
	го циклу				
30.	Проведення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	відкриття нових
	геологорозвіду-	2015	казенне	державного	родовищ з
	вальних,		підприємство	бюджету та інші	підвищеним
	пошукових та		"Кіровгеологія"	джерела	вмістом урану
	оцінних робіт				
	щодо:				
	розроблення	2006	УкрНДПРІ		
	техніко-		промтехнології		
	економічного				
	обґрунтування				
	варіантів				
	розвитку				
	сировинної бази				
	урану				

	розвідки	2007-	СхідГЗК		
	уранових	2015			
	родовищ (перший				
	етап)				
	Цирконієве			усього - 980	
	виробництво				
31.	Технічне	2006-	Мінпаливенерго	кошти	налагодження
	переоснащення	2008	ДНВП "Цирконій"	державного	виробництва
	державного		УкрНДПРІ	бюджету	двооксиду
	цирконію		промтехнології		
	підприємства				
	"Державне				
	науково-				
	виробниче				
	підприємство				
	"Цирконій"				
	(ДНВП				
	"Цирконій") з				
	метою одержання				
	двооксиду				
	цирконію				
32.	Створення	2006-	Мінпаливенерго	-"-	налагодження
	виробництва	2009	ДНВП "Цирконій"		виробництва
	цирконієвої		УкрНДПРІ		цирконієвої губки
	губки		промтехнології		
33.	Розроблення,	2006	Мінпаливенерго	кошти	одержання техніко-
	погодження та		ДНВП "Цирконій"	державного	економічного
	затвердження		УкрНДПРІ	бюджету та інші	розрахунку
	техніко-		промтехнології	джерела	організації

	економічного				виробництва
	розрахунку				цирконієвих
	створення				виробів
України	виробництва				для потреб
	цирконієвих				та на експорт
	виробів				
-----					
34.	Організація	2007-	-"-	-"-	налагодження
	виробництва	2011			виробництва
	TREX-труби				TREX-труби
	на ДНВП				
	"Цирконій"				
-----					
35.	Організація	-"-	Мінпаливенерго	-"-	налагодження
	виробництва		ДНВП "Цирконій"		виробництва
	цирконієвого				цирконієвого
	прокату				прокату
-----					
36.	Проектування та	2010-	Мінпаливенерго	-"-	налагодження
	налагодження	2011	НАЕК "Енергоатом"		виробництва
	виробництва				комплектувальних
	комплектуваль-				виробів
	них виробів для				
	виробництва				
	ядерного палива				
-----					
	Виробництво			усього - 2396	
	ядерного				
	палива				
-----					
37.	Розроблення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	одержання техніко-
	техніко-	2008		державного	економічного
	економічного			бюджету	обґрунтування

	обґрунтування				обсягу інвестицій
	обсягу				
	інвестицій у				
	будівництво				
	заводу з				
	виробництва				
	ядерного палива				
-----					
38.	Розроблення та	2008	Мінпаливенерго	кошти	прийняття закону
	супроводження у		Мінекономіки	державного	про розміщення,
	Верховній Раді		Мінприроди	бюджету	проектування та
	України проекту		Мінбуд		будівництво
	заводу		Держатомрегулюва-		з виробництва
	закону щодо		ння		ядерного палива
	розміщення				
	заводу з				
	виробництва				
	ядерного палива				
-----					
39.	Підготовка та	2007	Мінпаливенерго	-"-	укладення
	проведення				контракту
	тендера на				на будівництво
	будівництво				заводу з
	заводу з				виробництва
	виробництва				ядерного палива
	ядерного палива				
-----					
40.	Розроблення	2007-	-"-	кошти	створення
	проекту та	2013		державного	виробництва
	будівництво			бюджету та інші	ядерного палива
	заводу з			джерела	
	виробництва				
	ядерного палива				
-----					

41.	Освоєння	-"-	-"-	-"-	освоєння
	виробництва				виробництва
	ядерного				ядерного палива
	палива:				
	відпрацювання				
	технології				
	виробництва				
	атестація				
	виробництва і				
	сертифікація				
	продукції				
	навчання				
	персоналу,				
	нормативне				
	забезпечення				
	виробництва				

Поводження з відпрацьованим ядерним паливом

42.	Будівництво	2006-	Мінпаливенерго	власні кошти та	забезпечення
	сховища	2010	НАЕК "Енергоатом"	залучені кошти	довготривалого
	"сухого" типу		переможець	(967)	(до 100 років)
	для		тендера		зберігання
	довготривалого		ВАТ "КІЕП"		відпрацьованого
	зберігання				ядерного палива
	відпрацьованого				Рівненської,
	ядерного палива				Хмельницької та
	для				Южно-Української
	Рівненської,				атомних
	Хмельницької та				електростанцій,
що	Южно-Українсь-				дасть можливість
	кої атомних				прийняти
	електростанцій				оптимальне

					рішення щодо
					поводження з
					відпрацьованим
					ядерним паливом
на					кінцевому етапі
					ядерно-паливного
					циклу
					(перероблення або
					захоронення), а
					також
мінімізувати					фінансові витрати
					на поводження з
					відпрацьованим
					ядерним паливом

43.	Експлуатація	пос-	НАЕК "Енергоатом"	власні кошти	довготривале
	пристанційного	тійно			зберігання
	сховища				відпрацьованого
	відпрацьованого				ядерного палива
	ядерного палива				енергоблоків N 1-
6	Запорізької АЕС				Запорізької
					атомної
					електростанції

Поводження з радіоактивними відходами

44.	Забезпечення	пос-	Мінпаливенерго	власні кошти та	зменшення обсягів
	мінімізації	тійно	НАЕК "Енергоатом"	міжнародна	утворення
	обсягів			технічна	радіоактивних
	накопичення			допомога	відходів на
	радіоактивних				атомних
	відходів, що				електростанціях
	утворюються під				

час				
експлуатації				
атомних				
електростанцій				
-----				
45.   Визначення	2006-   МНС		кошти	визначення
критеріїв	2010   Мінпаливенерго	державного	критеріїв	
передачі	Держатом-	бюджету та інші	приймання-	
радіоактивних	регулювання	джерела	передачі	
відходів на	МОЗ		радіоактивних	
довгострокове			відходів на	
зберігання/			довгострокове	
захоронення від			зберігання/	
постачальників			захоронення	
радіоактивних				
відходів до				
спеціалізованих				
організацій				
-----				
46.   Поводження з	-"-   Мінпаливенерго	власні кошти	визначення	
високоактивними	НАЕК "Енергоатом"		основних	
принципів			поводження з	
відходами від			високоактивними	
переробки			відходами,	
відпрацьованого			методики	
ядерного палива			розрахунку	
після їх			кількості	
повернення до			високоактивних	
України:			відходів після	
розроблення			переробки	
концепції та			відпрацьованого	
основних			ядерного палива в	
технічних			Російській	
рішень щодо				

	системи				Федерації
	поводження і				
	довгострокового				
	зберігання				
	високоактивних				
	відходів				
	здійснення				
	першочергових				
	заходів, які				
	забезпечують				
	приймання і				
	поводження з				
	високоактивними				
	відходами, що				
	повертаються з				
	Російської				
	Федерації				
-----					
47.	Виконання	2006-	Мінпаливенерго	бюджетні кошти	обстеження
	Державної	2014	державне	та інші джерела	радіаційно
	програми		підприємство		небезпечних
	приведення		"Бар'єр"		об'єктів;
	небезпечних				створення
	об'єктів				сучасної системи
	виробничого				радіаційного
	об'єднання				моніторингу,
	"Придніпровсь-				приведення
	кий хімічний				об'єктів
	завод" в				виробничого
	екологічно				об'єднання
	безпечний стан				"Придніпровський
	і забезпечення				хімічний завод" в
	захисту				екологічно

	населення від				безпечний стан
	шкідливого				
	впливу				
	іонізуючого				
	випромінювання				
	( 1846-2003-п )				
-----					
Зняття з експлуатації атомних енергоблоків					
-----					
48.	Розроблення	2006-	Мінпаливенерго	бюджетні кошти	затвердження
	концепцій	2007	НАЕК "Енергоатом"	та інші джерела	концепцій зняття
з	зняття з				експлуатації
	експлуатації				енергоблоків
	енергоблоків				Запорізької,
	Запорізької,				Рівненської,
	Рівненської,				Хмельницької та
	Хмельницької та				Южно-Української
	Южно-Українсь-				АЕС
	кої атомних				
	електростанцій				
-----					
49.	Впровадження	почи-	Мінпаливенерго	власні кошти	наповнення
	механізму та	научи	Мінфін		спеціального
	щорічне	з	НАЕК "Енергоатом"		рахунка для
зняття	наповнення	2006			з експлуатації
	спеціального				атомних
	рахунка				енергоблоків
	(фінансового				
	резерву) зняття				
	з експлуатації				
	атомних				
	енергоблоків				
-----					

Організаційна структура (у тому числі питання власності,  
управління, регулювання)

50.	Визначення умов, за яких забезпечуються інвестиційна привабливість об'єктів ядерно-енергетичного комплексу, гарантії прав власності і закупівлі заявленого обсягу енергії за граничними цінами.	2007	Мінпаливенерго НАЕК "Енергоатом" НКРЕ	власні кошти та інші джерела	створення умов розвитку атомної енергетики в умовах інтеграції у світове співтовариство
	Визначення форми участі в інвестуванні і управлінні об'єктами атомної енергетики				

Тарифна та цінова політика, інвестиційна діяльність

51.	Забезпечення реалізації тарифної та цінової енергетики	2006	Мінпаливенерго НКРЕ НАЕК "Енергоатом"		забезпечення функціонування атомної в конкурентному
-----	--	------	---	--	---

політики				середовищі;
шляхом:				скасування
повного				перехресного
відшкодування				субсидування
витрат із				окремих галузей
закупівлі				паливно-
свіжого та				енергетичного
поводження з				комплексу
відпрацьованим				
ядерним				
паливом,				
експлуатаційних				
і інвестиційних				
витрат (у тому				
числі				
здійснення				
заходів з				
підвищення				
ефективності				
роботи АЕС),				
витрат за				
соціальними				
програмами і				
пов'язаних з				
виконанням				
бюджетних				
зобов'язань				
-----+-----+-----+-----+-----				
забезпечення	2007			визначення
беззбитковості				оптимальних за
виробництва				фінансовими
шляхом				витратами
оптимізації				варіантів

витрат на				розвитку паливно-
основі				енергетичного
довгострокової				комплексу;
програми				визначення
управління				принципів
витратами				функціонування
				ринку
двосторонніх				договорів
удосконалення	II	Мінпаливенерго		розроблення
законодавства у	квар-	Мінекономіки		порядку
сфері	тал	НКРЕ		доступу суб'єктів
здійснення	2007	Мін'юст		господарювання до
експорту,		державне		міждержавних
імпорту та		підприємство		електричних мереж
транзиту		"Національна		з визначенням
електричної		енергетична		принципів
енергії		компанія		розподілу
		"Укренерго"		пропускної
		державне		потужності та
		підприємство		формування
тарифів		"Енергоринок"		на транзит
		НАЕК "Енергоатом"		
розроблення	II	НКРЕ		удосконалення
плану	квар-	Мінпаливенерго		тарифної політики
антиінфляційних	тал	НАЕК "Енергоатом"		
заходів у	2007			
ядерно-				
енергетичному				
комплексі з				
урахуванням під				
час				



Промислове і технологічне забезпечення ядерно-енергетичного комплексу

52.	Розроблення:	2006	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення
	координаційного		Мінпромполітики	державного	будівництва нових
	плану дій із			бюджету та інші	енергоблоків,
	створення умов			джерела	модернізації та
	для розроблення				продовження
строку	і постачання				експлуатації
	обладнання для				діючих
	ядерно-				енергоблоків АЕС
з	енергетичного				використанням
	комплексу з				обладнання
	визначенням				українського
	конкретних				виробництва та
	етапів і				вітчизняних
	характеру				технологій
	діяльності на				
	цих етапах				
-----					
	організаційно-	2007	Мінпаливенерго	кошти	складення
	технічних		Мінпромполітики	державного	деталізованого
	заходів для			бюджету та інші	переліку
	виконання			джерела	організаційно-
	координаційного				технічних заходів
	плану дій				

Науково-технічна та проектно-конструкторська підтримка  
ядерно-енергетичного комплексу

53.	Зміцнення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення
	матеріально-	2010	Національна	державного	проведення
	технічної		академія наук	бюджету, власні	незалежного
	бази ключових		Мінпромполітики	кошти	розроблення та

	інститутів і		НАЕК "Енергоатом"	підприємств,	наукової
	центрів			міжнародна	експертизи
	науково-			технічна	науково-технічних
	інженерної та			допомога, інші	рішень у сфері
	проектно-			джерела	розвитку атомної
	конструкторсь-				енергетики
	кої підтримки				
	ядерно-				
	енергетичного				
	комплексу				
-----					
54.	Удосконалення	"-"	Мінпаливенерго	"-"	забезпечення
	галузевої		Національна		надійної та
	системи		академія наук		безпечної
	науково-		НАЕК "Енергоатом"		експлуатації
	технічної				атомних
	підтримки				електростанцій з
	ядерної				додержанням вимог
	енергетики та				безпеки
	промисловості				
-----					
55.	Створення	2006-	Мінпаливенерго	кошти	забезпечення
	стендів та	2015	Національна	державного	надійного
	устаткування		академія наук	бюджету, власні	використання
та	для дослідження		НАЕК "Енергоатом"	кошти,	ядерного палива
	характеристик			міжнародна	тривалого
	свіжого та			технічна	безпечного
	відпрацьованого			допомога, інші	поводження з
	ядерного палива			джерела	відпрацьованим
	і компонентів				ядерним паливом
	АЕС, важливих				для
	для				оптимізації
	забезпечення				фінансових витрат

	безпеки				
-----					
56.	Участь	почи-	Мінпаливеноерго	власні кошти,	оптимізація
	вітчизняних	науки	Національна	міжнародна	розвитку ядерної
	організацій у	з	академія наук	технічна	енергетики з
метою	реалізації	2006		допомога, інші	забезпечення її
	міжнародних			джерела	незалежності та
	програм,				максимальної
	пов'язаних із				інтеграції до
	проектів				світового
	перспективних				співтовариства
	реакторних				
	установок та				
	ядерного палива				
	і паливних				
	циклів				

Кадрові питання розвитку ядерно-енергетичного комплексу

57.	Створення	2006	Мінпаливеноерго	кошти	підготовка та
	системи		НАЕК "Енергоатом"	державного	перепідготовка
	підготовки і			бюджету, власні	фахівців для
	підвищення			кошти та інші	забезпечення
	кваліфікації			джерела	високоякісного та
	керівних кадрів				своєчасного
	на базі				виконання програм
	Севастопольсь-				розвитку атомної
	кого				енергетики
	національного				
	університету				
	ядерної енергії				
	та				
	промисловості				

58.	Удосконалення	2006-		власні кошти	-"-
	системи	2010			
	підготовки				
	персоналу				
	атомних				
	електростанцій:				
-----					
	модернізація	2006-	НАЕК "Енергоатом"		
	повномасштабних	2008			
	тренажерів				
-----					
	завершення	-"-	Мінпаливенерго	-"-	-"-
	будівництва		НАЕК "Енергоатом"		
	Національного				
	центру				
	підготовки				
	ремонтного				
	персоналу на				
	майданчику				
	відокремленого				
	підрозділу				
	Запорізької				
	атомної				
	електростанції				
-----					
	створення	2006-	НАЕК "Енергоатом"	-"-	-"-
	повномасштабних	2010			
	тренажерів на				
	Хмельницькій				
	(енергоблок				
	N 2) та				
	Рівненській				

(енергоблок				
N 4) атомних				
електростанціях				
-----+-----+-----+-----+-----				
реалізація	2006-	НАЕК "Енергоатом"	власні кошти	підготовка та
Програми	2010			перепідготовка
вдосконалення				фахівців для
підготовки				забезпечення
ремонтного				високоякісного та
персоналу				своєчасного
				виконання програм
				розвитку атомної
				енергетики
-----+-----+-----+-----+-----				
реалізація	"-"	"-"	"-"	
програми				
удосконалення				
діяльності				
навчально-				
тренувального				
центру та				
підготовки				
персоналу				
-----+-----+-----+-----+-----				
59. Удосконалення	"-"	Мінпаливеноерго	кошти	забезпечення
системи		МОН	державного	паливно-
підготовки			бюджету та інші	енергетичного
кадрів для			джерела	комплексу високо-
атомної				кваліфікованими
енергетики,				спеціалістами
включаючи				
експлуатаційну,				
проектувальну				

	та				
	інженерно-				
	технічну				
	діяльність				
-----					
60.	Забезпечення	2007-	Мінпаливенерго		забезпечення
	розвитку	2010	МОН		галузей економіки
	Севастопольсь-				високо-
	кого				кваліфікованими
	національного				спеціалістами
	університету				
	ядерної енергії				
	та				
	промисловості				
	як				
	Національного				
	центру				
	використання				
	ядерних та				
	радіаційних				
	технологій				
-----					
Соціальний розвиток регіонів, розташування					
об'єктів ядерно-енергетичного комплексу					
-----					
61.	Співпраця з	2006-	НАЕК "Енергоатом"	власні кошти та	розв'язання
	органами	2030	Мінпаливенерго	інші джерела	соціально-
	місцевого		органи місцевого		економічних
	самоврядування		самоврядування		проблем
	з питань:				у містах
	створення та				розташування або
	розвитку				містах-супутниках
	виробництв для				атомних



	побутових				
	і спортивних				
	закладів у				
	містах і				
	регіонах				
	розташування				
	об'єктів				
	ядерно-				
	енергетичного				
	комплексу				
	забезпечення				
	реалізації				
	молодіжної				
	політики в				
	містах				
	розташування				
	або містах-				
	супутниках				
	підприємств				
	ядерно-				
	енергетичного				
	комплексу				

--

#### IV. Вугільна галузь

--

N	Найменування	Строк	Відповідальні за	Обсяг та	Очікувані
п/п	заходу	вико-	виконання	джерела	результати
		нан-		фінансування**,	
		ня,		млн. гривень	
		роки			

-|

1.	Складення	IV	Мінвуглепром		створення
	переліку	квар-	Фонд державного		інноваційної
	моделі				

	підприємств	тал	майна		приватизації
	вугільної	2006			підприємств
галузі,	галузі, які у				застосування якої
	першочерговому				дасть змогу
	порядку повинні				залучати кошти
	бути				недержавних
	запропоновані				інвесторів
	до				
	приватизації,				
	та визначення				
	умов їх				
	приватизації				
	(інвестиційні				
	зобов'язання				
	нових власників				
	та забезпечення				
	соціальних				
	гарантій				
	працівників)				
-----					
-	2.	Розроблення	2006-	Мінвуглепром	
		проектів	2007	Фонд державного	
		законодавчих і		майна	
		нормативних			
		актів щодо			
		приватизації			
		вугледобувних			
		підприємств			
-----					
-	3.	Розроблення	2007	Мінвуглепром	створення умов і
		проекту		Мінекономіки	розроблення
		програми		Мінфін	механізму
		фінансового		Національна	фінансового

	оздоровлення та		академія наук		оздоровлення
	технічного				
	шахтовуглебудівного				
	переоснащення				комплексу
	шахтовугле-				
	будівного				
	комплексу та				
	подання				
	пропозицій щодо				
	внесення змін				
	до				
	нормативно-				
	правових				
	актів для				
	визначення				
	механізму її				
	реалізації				
-----					
-					
4.	Розроблення і	2006	Мінвуглепром		одержання
	впровадження				об'єктивної
	державних				інформації,
	стандартів на				порівнянної на
	вугільну				національному та
	продукцію,				міжнародному рівні
	гармонізованих				
	з відповідними				
	європейськими				
	та світовими				
	стандартами				
-----					
-					
5.	Розроблення	2007	Мінвуглепром		гармонізація
	законопроекту		Мінекономіки		національного
	про особливості		Мінфін		законодавства
	державної		Мін'юст		відповідно до норм

	підтримки				та умов вступу до
	(субсидування)				Світової
	вугільної				організації
	промисловості з				торгівлі
	урахуванням				
	вимог Світової				
	організації				
	торгівлі				
-----					
-	6.   Приведення цін	2006-	Мінвуглепром		лібералізація цін
	на вугільну	2007	Мінекономіки		на вугільну
	продукцію до				продукцію
	економічно				
	обґрунтованого				
	рівня				
-----					
-	7.   Будівництво:				
-----					
-	1) шахти N 10	2006-	Мінвуглепром	670,02	приріст виробничої
	"Нововолинська"	2009	державне	кошти	потужності -
			підприємство	державного	900 тис. тонн
			"Дирекція по	бюджету	вугілля на рік
			будівництву		
			об'єктів"		
-----					
-	2) шахти	2006-	Мінвуглепром	70,78	приріст виробничої
	"Никанор-Нова"	2009	державне	кошти	потужності -
	(друга черга)		підприємство	державного	300 тис. тонн
	державного		"Луганськвугілля"	бюджету,	вугілля на рік
	підприємства			власні кошти	
	"Луганськвугіл-				
	ля"				
-----					
-					

3) шахти	2006-	Мінвуглепром	114,9	приріст виробничої
"Південно-	2010	державне	кошти	потужності -
донбаська N 3"		підприємство	державного	300 тис. тонн
(друга черга)		"Донецька	бюджету,	вугілля на рік
державного		вугільна	власні кошти	
підприємства		енергетична		
"Донецька		компанія"		
вугільна				
енергетична				
компанія"				
-----+-----+-----+-----+-----				
8.	Реконструкція			
та технічне				
переоснащення:				
-----+-----+-----+-----+-----				
1) шахт		Мінвуглепром	696,5	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	1900 тис. тонн
"Донецька		"Донецька	бюджету,	вугілля на рік,
вугільна		вугільна	власні кошти	підтримання діючої
енергетична		енергетична		виробничої
компанія":		компанія"		потужності -
				2150 тис. тонн на
				рік
імені	2006-		93,1	
Є.Т. Абакумова	2010			
-----+-----+-----+-----+-----				
імені	-"-		135,8	
Челюскінців				
-----+-----+-----+-----+-----				
Трудівська	-"-		165,2	
-----+-----+-----+-----+-----				
імені	2006-		20,8	

О.О. Скочинсь-	2008			
кого				
-----+-----				
імені	2006-		73,4	
М.І. Калініна	2009			
-----+-----				
Південно-	2006-		53,2	
донбаська N 3	2008			
-----+-----				
Жовтневий	2006-		55	
рудник	2009			
-----+-----				
Путилівська	2006-		100	
	2010			
-----+-----+-----+-----				
2) шахти	-"-	Мінвуглепром	330,1	підтримання діючої
"Південно-			кошти	виробничої
донбаська N 1"			державного	потужності -
			бюджету,	1200 тис. тонн
			власні кошти	вугілля на рік
-----+-----+-----+-----				
3) шахт		Мінвуглепром	167,09	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
відкритого		акціонерне	державного	700 тис. тонн
акціонерного		товариство	бюджету,	вугілля на рік
товариства		"Шахтоуправління	власні кошти	
"Шахтоуправлін-		"Донбас"		
ня "Донбас":				
-----+-----				
Щегловська-	2006-		153,3	
Глибока	2010			
-----+-----				
N 22	2006-		38,8	

"Комунарська"	2008			
-----+-----+-----+-----+-----				
4) шахт		Мінвуглепром	499,5	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	1945 тис. тонн
"Макіїввугіл-		"Макіїввугілля"	бюджету,	вугілля на рік,
ля":			власні кошти	підтримання діючої
-----+-----+-----+-----+-----				
імені	2006-		155	потужності -
В.М. Бажанова	2010			1380 тис. тонн на
-----+-----+-----+-----+-----				
				рік
Холодна Балка	2006-		50	
	2009			
-----+-----+-----+-----+-----				
Бутівська	2006-		37,5	
	2008			
-----+-----+-----+-----+-----				
Чайкіно	"-"		45,5	
-----+-----+-----+-----+-----				
імені	2006-		50,3	
С.М. Кірова	2009			
-----+-----+-----+-----+-----				
Ясинівська-	"-"		50,2	
Глибока				
-----+-----+-----+-----+-----				
Північна	2006-		24,5	
	2008			
-----+-----+-----+-----+-----				
Калинівська-	"-"		17	
Східна				
-----+-----+-----+-----+-----				
імені	2006-		69,5	
В.І. Леніна	2009			



Добропільська	2006-		141,6		потужності -
	2010				1630 тис. тонн на
-----+-----			-----		рік
Алмазна	"-"		197,3		
-----+-----			-----		
Білицька	"-"		61,3		
-----+-----			-----		
Білозерська	"-"		171,2		
-----+-----			-----		
Піонер	"-"		133,5		
-----+-----			-----		
Новодонецька	"-"		96		
-----+-----+-----+-----			-----		
8) шахт		Мінвуглепром	393,6		приріст виробничої
державного		державне	кошти		потужності -
підприємства		підприємство	державного		510 тис. тонн
"Шахтарськант-		Шахтарськантра-	бюджету,		вугілля на рік,
рацит":		цит"	власні кошти		підтримання діючої
-----+-----			-----		виробничої
Шахтарська-	2006-		174,3		потужності -
Глибока	2010				1350 тис. тонн на
-----+-----			-----		рік
імені	2006-		68,9		
В.І. Чапаєва	2009				
-----+-----			-----		
Комуніст	"-"		65,4		
-----+-----			-----		
Іловайська	"-"		85		
-----+-----+-----+-----			-----		
9) об'єктів		Мінвуглепром	481,2		приріст виробничої
шахтоуправління		державне	кошти		потужності -
та шахти		підприємство	державного		300 тис. тонн
державного		"Торезантрацит"	бюджету,		вугілля на рік,

підприємства			власні кошти	підтримання діючої
"Торезантрацит"				виробничої
-----+-----				потужності -
у тому числі:				100 тис. тонн на
-----+-----			-----	рік
шахти "Прогрес"	2006-		454,3	
	2010			
-----+-----			-----	
шахтоуправління	2006-		26,9	
"Волинське"	2008			
-----+-----+-----+-----				
10) шахт		Мінвуглепром	255,8	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	200 тис. тонн
"Красно-		"Красноармійськ-	бюджету,	вугілля на рік
армійськвугіл-		вугілля"	власні кошти	
ля":				
-----+-----			-----	
імені	2006-		196,6	
О.Г. Стаханова	2010			
-----+-----			-----	
Центральна	2006-		53,1	
	2009			
-----+-----			-----	
імені	2006-		6,1	
Г.М. Димитрова	2007			
-----+-----+-----+-----				
11) шахт		Мінвуглепром	176	підтримання діючої
державного		державне	кошти	виробничої
підприємства		підприємство	державного	потужності -
"Артемвугілля":		"Артемвугілля"	бюджету,	810 тис. тонн
			власні кошти	вугілля на рік
-----+-----			-----	

імені	2006-		22,3	
К.А. Рум'янцева	2008			
-----+-----			-----	
імені	2006-		75	
В.І. Леніна	2009			
-----+-----			-----	
Комсомолець	2006-		15	
	2008			
-----+-----			-----	
імені	2006-		63,7	
М.І. Калініна	2009			
-----+-----+-----+-----			-----	
12) шахт		Мінвуглепром	73,1	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	300 тис. тонн
"Дзержинськ-		"Дзержинськвугіл-	бюджету,	вугілля на рік,
вугілля":		ля"	власні кошти	підтримання
-----+-----			-----	діючої виробничої
імені	2006-		26,7	потужності -
Ф.Е. Дзержинсь-	2008			240 тис. тонн
кого				на рік
-----+-----			-----	
Північна	2006-		5,1	
	2007			
-----+-----			-----	
Південна	-"-		4,5	
-----+-----			-----	
Торецька	2006-		36,8	
	2009			
-----+-----+-----+-----			-----	
13) шахт		Мінвуглепром	126,3	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	150 тис. тонн

"Орджонікідзе- вугілля":	"Орджонікідзе- вугілля"	бюджету, власні кошти	вугілля на рік, підтримання діючої виробничої
Булавинська	2006- 2008	10,2	потужності - 1355 тис. тонн
Ольховатська	"-"	20	на рік
Полтавська	"-"	9,7	
Вуглегірська	"-"	24,4	
Єнакієвська	2006- 2010	62	
-----			
14) державного відкритого акціонерного товариства "Шахта імені А.І. Гайового"	2006- 2010	Мінвуглепром кошти державного бюджету, власні кошти	приріст виробничої потужності - 80 тис. тонн вугілля на рік
-----			
15) шахт державного підприємства "Сніжнеантра- цит":	Мінвуглепром державне підприємство	135,2 кошти державного бюджету, власні кошти	приріст виробничої потужності - 350 тис. тонн вугілля на рік, підтримання діючої діючої виробничої
Ударник	2006- 2008	10,8	потужності - 190 тис. тонн на
Зоря	2006- 2010	124,4	рік



Вергелівська	-"-		84,4	
-----+-----			-----	
імені Артема	2006-		71,4	
	2009			
-----+-----+-----+-----				
18) шахт		Мінвуглепром	322,5	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	240 тис. тонн
"Первомайськ-		"Первомайськ-	бюджету,	вугілля на рік,
вугілля":		вугілля"	власні кошти	підтримання діючої
-----+-----			-----	виробничої
Золоте	2006-		62	потужності -
	2010			1020 тис. тонн на
-----+-----			-----	рік
Карбоніт	-"-		51	
-----+-----			-----	
Гірська	-"-		94	
-----+-----			-----	
Тошківська	-"-		54,5	
-----+-----			-----	
Первомайська	2006-		31	
	2009			
-----+-----			-----	
Ломоватська	-"-		30	
-----+-----+-----+-----				
19) шахт ВАТ		Мінвуглепром	436,6	підтримання діючої
"Лисичанськ-		ВАТ "Лисичанськ-	кошти	виробничої
вугілля":		вугілля"	державного	потужності -
			бюджету,	2200
			власні кошти	тис. тонн на рік
-----+-----			-----	
імені	2006-		73,6	
Г.Г. Капустіна	2010			

	-----+-----		-----	
	імені   -"-		180,7	
	Д.Ф. Мельникова			
	-----+-----		-----	
	Привольнянська   -"-		68,4	
	-----+-----		-----	
	Новодружеська   -"-		113,9	
	-----+-----+-----+-----		-----	
	20) шахт	Мінвуглепром	154,6	приріст виробничої
	державного	державне	кошти	потужності -
	підприємства	підприємство	державного	200 тис. тонн
	"Донбасантра-	"Донбасантрацит"	бюджету,	вугілля на рік,
	цит":		власні кошти	підтримання діючої
	-----+-----		-----	виробничої
	Краснолуцька   2006-		10,6	потужності -
	2008			3780 тис. тонн на
	-----+-----		-----	рік
	Міусинська   -"-		19,6	
	-----+-----		-----	
	імені газети   2006-		20,9	
	"Ізвестія"   2008			
	-----+-----		-----	
	Краснокутська   2006-		40,3	
	2009			
	-----+-----		-----	
	Княгинівська   2006-		20	
	2008			
	-----+-----		-----	
	Новопавлівська   2006-		30,2	
	2009			
	-----+-----		-----	
	Хрустальська   2006-		13	
	2008			

	21) шахт		Мінвуглепром	228,2
	державного		державне	кошти
	підприємства		підприємство	державного
	"Антрацит":		"Антрацит"	бюджету,
				власні кошти
	Партизанська	2006-		26,9
		2008		
	Комсомольська	2006-		180,8
		2010		
	Крепінська	2006-		20,5
		2008		
	22) об'єктів	2006-	Мінвуглепром	536,6
	шахтоуправління	2010	державне	кошти
	та шахт		підприємство	державного
	державного		"Ровенькиантра-	бюджету,
	підприємства		цит"	власні кошти
	"Ровенькиантра-			
	цит"			
				880 тис. тонн на
				рік
	у тому числі:			
	шахтоуправління	2006-		71,3
	"Ровеньківське"	2009		
	шахт:			

імені	-"-		90,9	
Ф.Е. Дзержинс-				
кого				
-----+-----			-----	
N 81 Київська	2006-		62	
	2008			
-----+-----			-----	
імені	2006-		113,5	
М.В. Фрунзе	2010			
-----+-----			-----	
імені	2006-		96,1	
В.В. Вахрушева	2009			
-----+-----			-----	
імені	2006-		102,8	
Космонавтів	2010			
-----+-----+-----+-----			-----	
23) шахт		Мінвуглепром	368,6	приріст виробничої
державного		державне	кошти	потужності -
підприємства		підприємство	державного	150 тис. тонн
"Свердловантра-		"Свердловантра-	бюджету,	вугілля на рік,
цит":		цит"	власні кошти	підтримання діючої
-----+-----			-----	виробничої
Довжанська-	2006-		128,8	потужності -
Капітальна	2010			3680 тис. тонн на
-----+-----			-----	рік
Центроспілка	2006-		1,6	
	2007			
-----+-----			-----	
імені	2006-		72,2	
Я.М. Свердлова	2009			
-----+-----			-----	
Харківська	2006-		15	
	2008			

	Червоний	2006-	151	
	партизан	2010		
-				
	24) шахти	2006-	Мінвуглепром	78
	"Білоречинська"	2009		приріст виробничої
			кошти	потужності -
			державного	750 тис. тонн
			бюджету,	вугілля на рік
			власні кошти	
-				
	25) шахт		Мінвуглепром	196,2
	державного		державне	кошти
	підприємства		підприємство	державного
	"Львіввугілля":		"Львіввугілля"	бюджету,
				вугілля на рік,
			власні кошти	підтримання діючої
				виробничої
	Відродження	2006-		8,7
		2008		
				потужності -
				3200 тис. тонн на
				рік
	Зарічна	"-"		12
	Лісова	2006-		26,6
		2009		
	Степова	2006-		97,8
		2010		
	Червоноградська	2006-		51,1
		2009		
-				
	26) шахти	2006-	Мінвуглепром	28,3
	"Бужанська"	2009	державне	кошти
	державного		підприємство	державного
				380 тис. тонн

	підприємства	"Волиньвугілля"	бюджету,	вугілля на рік
	"Волиньвугілля"		власні кошти	
-----				
9.	Передача для закриття:			
-----				
1)	шахти "Північна" державного підприємства	2006-2008	Мінвуглепром Мінекономіки Мінфін	39,15 кошти державного бюджету
	"Сніжнеантрацит"			підвищення ефективності підприємств вугільної галузі
-----				
2)	шахти 13-біс шахтоуправління імені С.М. Кірова державного підприємства	"-"	"-"	134,5 кошти державного бюджету
	"Макіїввугілля"			"-"
-----				

#### V. Нафтогазовий комплекс

N п/п	Найменування заходу	Строк виконання, роки	Відповідальні за виконання	Обсяг та джерела фінансування**, млн. гривень	Очікувані результати
-------	---------------------	-----------------------	----------------------------	---	----------------------

#### Газова промисловість

1.	Облаштування на території України вхідних станцій контролю обсягів імпортованого та транзитного природного газу	2006-2008	НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз"	2006 - 43,2	забезпечення економії газу: 620 млн. куб. метрів
				2007 - 43,2	620 млн. куб. метрів
2.	Реконструкція та переоснащення прикордонних вихідних газовимірвальних станцій	2006-2008		2008 - 12,9 (разом - 99,3)	220 млн. куб. метрів (разом - 1460 млн. куб. метрів)
3.	Оснащення газоперекачувальних агрегатів компресорних станцій приладами поагрегатного обліку паливного газу	2006		власні та залучені кошти	
4.	Облаштування на вхідних шлейфах лінійних компресорних	2006-2008			

	станцій				
	контрольних				
	пунктів				
	вимірювання				
	витрат газу				
-----					
-	5.   Проведення	2006-	НАК "Нафтогаз		забезпечення
	комплексу	2010	України"		економії газу:
	режимно-		дочірня		
-	технологічних		компанія	2006 - 60	739,5 млн. куб.
	та організацій-		"Укртрансгаз"		метрів
	но-технічних				
-	енергозберігаю-			2007 - 60	679,6 млн. куб.
	чих робіт (за				метрів
	окремими				
-	щорічними			2008 - 60	628 млн. куб.
	програмами НАК				метрів
	"Нафтогаз				
-	України")			2009 - 60	628 млн. куб.
					метрів
-				2010 - 60	628 млн. куб.
					метрів
-				(разом - 300)	(разом - 3303,1
					млн. куб. метрів)
-----					
-	6.   Впровадження	-"-	Мінпромполітики	власні та	
	трьох когенера-			залучені кошти	
	ційних				
	установок на				
	компресорних				
	станціях та				

	54-х				
	турбодетандер-				
	них установок				
	на газорозпо-				
	дільних				
	станціях				
	дочірньої				
	компанії				
	"Укртрансгаз"				
-----					
-	7.   Проведення	-"-			
	ремонту				
	газоперекачу-				
	вальних				
	агрегатів на				
	компресорних				
	станціях (70				
	агрегатів на				
	рік)				
-----					
-	8.   Введення в	-"-			
	експлуатацію				
	електропровід-				
	них газопере-				
	качувальних				
	агрегатів				
-----					
-	9.   Впровадження	2007-			
	чотирьох	2010			
	установок типу				
	ГПУ-16 К				
	"Водолій"				
-----					
-					

10.	Зменшення на 10 відсотків обсягів споживання природного газу для власних потреб під час його видобування, транспортування, зберігання та розподілу	2006-2010	Мінпаливенерго, НАК "Нафтогаз України"	забезпечення економії газу:
				2006 - 636,5   1800 млн. куб. метрів
				2007 - 105,3   463,25 млн. куб. метрів
				2008 - 105,3   453,25 млн. куб. метрів
				2009 - 105,3   453,25 млн. куб. метрів
				2010 - 105,3   453,25 млн. куб. метрів
				(разом - 1057,7)   (разом - 3623 млн. куб. метрів)
11.	Завершення оснащення лічильниками газу житлового фонду, де газ використовується для опалення (660 тис. лічильників)	2006-2010	Мінпаливенерго, НАК "Нафтогаз України", НКРЕ	власні та залучені кошти
12.	Заміна застарілих	-"-		

	побутових				
	лічильників та				
	вузлів обліку				
	газу на				
	промислових				
	підприємствах і				
	підприємствах				
	комунальної				
	теплоенергетики				
	сучасними				
	засобами				
	вимірювання				
-----					
-	13.   Запровадження	-"-			
	побудинкового				
	обліку газу у				
	багатоквартир-				
	них будинках				
-----					
-	14.   Заміна у	-"-	НАК "Нафтогаз		
	приватних		України"		
	будинках				
	побутових				
	опалювальних				
	котлів з				
	низьким				
	коефіцієнтом				
	корисної дії				
	насучасні				
	високоефективні				
	газові				
	опалювальні				
	прилади				

	(700 тис.				
	котлів)				
-----					
-	15.   Установлення	2006-	НАК "Нафтогаз		
	дублюючих	2010	України"		
	приладів обліку				
	газу на				
	газорозподіль-				
	нихстанціях				
	II та III				
	категорії				
-----					
-	16.   Розроблення і	2006	Мінпаливенерго		удосконалення
	подання до		НАК "Нафтогаз		нормативно-
правової	Кабінету		України"		бази з питань
	Міністрів		НКРЕ		енергозбереження
	України		Антимонопольний		
	проектів:		комітет		
	1) постанов				
	Кабінету				
	Міністрів				
	України:				
	про оснащення				
	газифікованого				
	житлового фонду				
	лічильниками				
	газу;				
	про внесення				
	змін до Правил				
	надання				
	населенню				
	послуг з				

газопостачання,				
затверджених				
постановою				
Кабінету				
Міністрів				
України				
від 14 квітня				
2004 р. N 476				
( [476-2004-п](#) );				
про внесення				
змін до				
постанови				
Кабінету				
Міністрів				
України				
від 8 червня				
1996 р. N 619				
( [619-96-п](#) )				
"Про				
затвердження				
норм споживання				
природного газу				
населенням у				
разі				
відсутності				
газових				
лічильників"				
стосовно				
оптимізації				
норм споживання				
газу в разі				
використання				
проточних				

водонагрівачів;				
про внесення				
змін до				
Положення про				
порядок				
пооб'єктного				
припинення				
газопостачання				
споживачам,				
крім населення,				
які не				
здійснюють				
плату за				
спожитий				
природний газ,				
затвердженого				
постановою				
Кабінету				
Міністрів				
України				
від 20 квітня				
1998 р. N 506,				
( 506-98-п )				
стосовно				
недопущення				
безлімітного				
споживання				
природного				
газу;				
2) розпоряджен-				
ня Кабінету				
Міністрів				
України про				



"Лічильники				
газу мембранні.				
Загальні				
технічні умови"				
-----			-----	
ДСТУ (EN 12480)			0,25	
"Лічильники				
газу роторні.				
Загальні				
технічні умови"				
-----			-----	
ДСТУ (EN 12261)			0,25	
"Лічильники				
газу турбінні.				
Загальні				
технічні умови"				
-----			-----	
ДСТУ (EN 12405)			0,25	
"Електронні			кошти НАК	
коректори до			"Нафтогаз	
лічильників			України"	
газу. Загальні				
технічні умови"				
-----				
18.	Розроблення	2006	Мінприроди	залучення
іноземних	проекту закону		Мінфін	інвестицій в
	про внесення		Мінпаливенерго	нафтогазову
	змін до Кодексу		НАК "Нафтогаз	промисловість
	України про		України"	України
	надра			
	( 132/94-ВР ) в			
	частині			
	запровадження			

	інвестиційно				
	привабливого				
	механізму				
	видачі ліцензій				
	на				
	надрокористува-				
	ння				
-----					
-	19.   Розроблення	-"-	-"-		-"-
	проекту				
	постанови				
	Кабінету				
	Міністрів				
	України про				
	внесення змін				
	до Порядку				
	надання у				
	2006 році				
	спеціальних				
	дозволів на				
	користування				
	надрами,				
	затвердженого				
	постановою				
	Кабінету				
	Міністрів				
	України				
	від 20 лютого				
	2006 р.				
	N 168				
	( <a href="#">168-2006-п</a> ),				
	стосовно				
	надання таких				



інвесторів для				з 2010 року
участі в				на інвестованих
освоєнні				об'єктах до 5
млрд.				
нафтогазових				куб. метрів
ресурсів				природного газу
України на				щороку
суходолі та у				
глибоководній				
(понад 80				
метрів) частині				
Чорного моря				

-----

-|

Диверсифікація джерел постачання газу та нафти

-----

21.   Підготовка до	2006	Мінпаливенерго		поглиблення
підписання		НАК "Нафтогаз		співробітництва
Генеральної		України"		у нафтовій та
угоди між		МЗС		газовій сфері між
Україною та		Мінекономіки		Україною і
Азербайджансь-		НКРЕ		Азербайджаном, що
кою Республікою				забезпечить
про співробіт-				реалізацію
ництво у				транзитного
нафтовій та				потенціалу обох
газовій сфері				сторін у контексті
				організації нових
				маршрутів
				транспортування
				енергоносіїв з
				Каспійського
				регіону на
				європейський
				ринок територією

					інших країн
-----					
22.	Започаткування	"-	Мінпаливенерго		збільшення обсягів
	переговорного		НАК "Нафтогаз		постачання газу в
	процесу щодо		України"		Україну за новим
	участі		МЗС		маршрутом до
	України (НАК		НКРЕ		4-5 млрд. куб.
	"Нафтогаз				метрів
	України")				газу на рік на
	у реалізації				першому етапі
	проекту				
	будівництва				
	газопроводу				
	"Nabucco"				

-----

Закріплення провідної ролі України у процесі транзиту вуглеводнів

-----

23.	Підготовка	2006	Мінпаливенерго		створення умов для
	проектів		НАК "Нафтогаз		реалізації проекту
	нормативно-		України"		будівництва
	правових		МЗС		газопроводу
	актів,		Мінекономіки		Богородчани-
Ужгород	спрямованих на		Мінфін		
	виконання Угоди		Державна		
	між Кабінетом		податкова		
	Міністрів		адміністрація		
	України та		Мін'юст		
	Урядом				
	Російської				
	Федерації про				
	заходи щодо				
	забезпечення				
	стратегічного				

	співробітництва			
	в газовій			
	галузі,			
	( 643_283 )			
	підписаної у			
	м. Сочі			
	18 серпня			
	2004 року			

-	24.  Будівництво	2006-	НАК "Нафтогаз	2903,5	збільшення -
	газопроводу	2009	України"	включаючи	обсягів
	Богородчани -			податок на	транзиту газу на
	Ужгород			додану вартість,	першому етапі на
				у тому числі на	5 млрд. куб.
				першому етапі -	метрів,
				725,06, з яких	на другому - на
				70-80 відсотків	16,3 млрд., після
				- залучені	завершення
				кошти,	будівництва - на
				20-30 відсотків	19 млрд. куб.
				- інші джерела	метрів
				(кошти	
				Міжнародного	
				консорціуму з	
				управління та	
				розвитку	
				газотранспортної	
				системи України)	

-|

Нафтова і нафтопереробна промисловість

-|

-	25.  Модернізація та	2006-	нафтові	3300	доведення глибини
	реконструкція	2010	компанії -	кошти нафтових	переробки нафти в

	нафтопереробних	власники	компаній -	галузі до
	підприємств з	пакетів акцій	власників	75-80 відсотків,
	метою	нафтопереробних	пакетів акцій	виробництво
	завершення	підприємств	нафтопереробних	нафтопродуктів, що
	циклу глибокої	Мінпаливенерго	підприємств	відповідають
	переробки	НАК "Нафтогаз		вимогам
	нафти, зокрема	України"		європейських
	будівництво	Українське		стандартів
	установок	об'єднання		
	каталітичного	"Укрнафтохім-		
	крекінгу,	переробка"		
	ізомеризації та	державне		
	алкілування,	підприємство		
	гідрокрекінгу,	"УкрНДІНП		
	висбрекінга і	"МАСМА"		
	гідроочищення	Мінприроди		
	палива,			
	коксування та			
	виробництва			
	бітуму (до			
	2015 року),			
	модернізація			
	установок			
	гідроочищення			
	та			
	каталітичного			
	риформінгу			
	нафти			
	-----			
	26.   Будівництво	-"-   Мінпаливенерго	3300 залучені	забезпечення
	нових	НАК "Нафтогаз	кошти	доведення на нових
	потужностей	України"		заводах глибини
	нафтопереробних			переробки нафти до

	заводів із				95 відсотків
	застосуванням				
	сучасних				
	технологій та				
	обладнання				
-----					
-	27.   Розроблення	2006	Мінпаливенерго	0,6	підвищення
	проекту		Мінекономіки		енергетичної
	Концепції та		Мінфін		безпеки України
	Програми		Міноборони		
	створення		Держкомрезерв		
	стратегічного		НАК "Нафтогаз		
	запасу нафти і		України"		
	нафтопродуктів		ВАТ		
			"Укртранснафта"		
-----					
-	28.   Формування	2006-	-"-	обсяги та	підвищення
	інфраструктури	2010		джерела	енергетичної
	збереження та			фінансування	безпеки України,
	створення			визначаються	запобігання
	стратегічних			після	виникненню
кризових	запасів нафти			затвердження	ситуацій на ринку
	і			Програми	нафтопродуктів
	нафтопродуктів			створення	
				стратегічного	
				запасу нафти і	
				нафтопродуктів	
-----					
-	29.   Запровадження	2006-	Мінпаливенерго		зменшення обсягів
	нових	2007	НАК "Нафтогаз		втрат нафти і
	стандартів		України"		нафтопродуктів,
	оцінювання		ВАТ		підвищення
	якості і		"Укртранснафта"		ефективності

	вимірювання				використання
	кількості нафти				енергоресурсів
	(нафтопродук-				
	тів) з				
	урахуванням				
	правил і вимог				
	ЄС				
	-----				
	-				
30.	Розроблення	-"-	Мінпаливенерго	0,25 кошти	створення
	національних		Держспожив-	державного	нормативної бази
	стандартів на		стандарт	бюджету та	для забезпечення
	моторні палива		державне	власні кошти	постачання на
	ринок				
	(бензин,		підприємство		моторних палив
	дизельне		"УкрНДІНП		палива з
	паливо,		"МАСМА"		поліпшеними
	зріджений		державне		екологічними
	нафтовий газ),		підприємство		показниками
	призначені для		"Державто-		
	колісних		трансНДІпроект"		
	транспортних		НАЕР		
	засобів, які				
	відповідають				
	міжнародним				
	екологічним				
	нормам Євро-1 -				
	Євро-4				
	-----				
	-				
31.	Будівництво	2006-	НАК "Нафтогаз	відповідно до	збільшення обсягів
	відрізка	2008	України"	затвердженого	транзиту нафти з
	нафтопроводу		ВАТ	техніко-	Каспійського
	Броди - Плоцьк		"Укртранснафта"	економічного	регіону
	(після			обґрунтування	на 15 млн. тонн до
	укладення Угоди			власні та	2010 року:

	між Кабінетом			залучені кошти	2009 - 5 млн. тонн
	Міністрів				2010 - 10 млн.
	України та				тонн
	Урядом				
	Республіки				
	Польща щодо				
	реалізації				
	проекту Одеса -				
	Броди - Плоцьк)				
-----					
-	32. Підготовка	2006	Мінпаливенерго		оптимізація
	проекту		МЗС		функціонування
	протоколу про		Мінекономіки		нафтопроводу
	внесення змін		Мін'юст		Одеса-Броди
	до Угоди між		НАК "Нафтогаз		створення умов
	Кабінетом		України"		для забезпечення
	Міністрів				завантаження
	України та				українських
	Урядом				нафтопроводів у
	Республіки				повному обсязі
	Казахстан про				
	співробітництво				
	щодо поставок				
	казахстанської				
	нафти в Україну				
	та її транзиту				
	територією				
	України				
	від 1 червня				
	2004 року				
-----					
-	33. Забезпечення	2006-	НАК "Нафтогаз		створення
	ресурсної		України"		бази вуглеводнів
	участі в	2010			

	реалізації				
	міжнародних				
	проектів				
	освоєння				
	перспективних				
	нафтогазових				
	об'єктів у				
	Російській				
	Федерації,				
	Лівії, Єгипті				
	та Об'єднаних				
	Арабських				
	Еміратах				

-	34. Підготовка	2006	Мінпраці		зменшення обсягів
	законопроекту				видатків з
	щодо				державного бюджету
	запровадження				
	єдиної системи				
	надання пільг				
	(субсидій) з				
	оплати				
	житлово-				
	комунальних				
	послуг та				
	спожитих				
	енергоносіїв				

VI. Житлово-комунальне господарство та будівельний комплекс

--	N	Найменування	Строк	Відповідальні	Обсяг та	Очікувані
	п/п	заходу	вико-	за виконання	джерела	результати

	на-		фінансування**,		
	ння,		млн. гривень		
	роки				
-----					
-					
Нормативно-правове забезпечення					
-----					
-					
1.	Розроблення	2006-	Мінбуд	кошти	створення
	проекту Закону	2008	інші центральні	державного	конкурентного
	України "Про		органи	бюджету	середовища на ринку
	внесення змін		виконавчої		теплової енергії,
	до Закону		влади		започаткування
	України "Про				процесу
	приватизації				
	приватизацію				
	державного				
	майна" в				
	частині зняття				
	заборони на				
	приватизацію				
	об'єктів				
	генерації				
	теплової				
	енергії				
-----					
-					
2.	Розроблення	2006-	"-	"-	підвищення
	проектів	2007			відповідальності
	нормативно-				виробників,
	правових				постачальників
	актів у сфері				теплової енергії за
	комунальної				якість та обсяг
	теплоенергетики				наданих послуг,
	щодо:				забезпечення
	удосконалення				доступу до ринку
	правил				капіталу для

	постачання				реалізації
	теплової				інвестиційних
	енергії і				програм і проектів,
	користування				створення системи
	нею;				мотивацій для
	ліцензування				здійснення заходів
з	господарської				енергозбереження,
	діяльності з				забезпечення
	виробництва,				ефективного
	транспортування				функціонування
	та постачання				підприємств
	теплової				теплоенергетики
	енергії				

---

-	3.	Розроблення	2006-	Мінбуд	кошти	удосконалення
		проектів	2007	Мінекономіки	державного	нормативно-
		нормативно-		Мінфін	бюджету	правової бази,
		правових		Антимонопольний		усунення
		актів у сфері		комітет		правових колізій у
		водопостачання		інші центральні		сфері формування
		та		органи		тарифів на послуги
		водовідведення		виконавчої		з водопостачання і
		щодо		влади		водовідведення
		встановлення				
		правил				
		користування				
		системами				
		комунального				
		водопостачання				
		та				
		водовідведення				

---

-	4.	Розроблення	2007-	Мінбуд	0,2 кошти	забезпечення
---	----	-------------	-------	--------	-----------	--------------

	нормативів	2008		державного	виконання вимог
	питомих			бюджету	щодо нормування
	показників				питомих витрат
	енергопостачан-				енергоресурсів на
	ня для об'єктів				об'єктах житлово-
	житлово-				цивільного
	цивільного				призначення,
	призначення				проведення
					енергетичної
					паспортизації
					будівель
-----					
-	5.   Удосконалення	2006-		0,5 кошти	поліпшення
	нормативно-	2010		державного	показників
	правової			бюджету	експлуатації
	бази з питань				захисних
конструкцій	будівництва та				і систем
	реконструкції				утеплення будинків
	житлових				на основі
	будинків				ефективних
технічних					рішень
-----					
-	Розвиток та модернізація житлово-комунального господарства				
	та будівельного комплексу				
-----					
-	6.   Оптимізація	2006-	Рада міністрів	кошти місцевих	визначення схем
	схем	2008	Автономної	бюджетів	децентралізації
	тепlopостачання		Республіки Крим,		тепlopостачання
	відповідно до		обласні,		населених пунктів
	Закону України		Київська та		
	"Про		Севастопольська		
	тепlopостачан-		міські		
	ня"		держадміністрації		

( 2633-15 )					
-----					
7.	Реконструкція систем освітлення місць спільного користування із застосуванням спеціальних енергозберігаючих освітлювальних установок	2006-	Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держадміністрації	кошти місцевих бюджетів, власні кошти підприємства	зменшення обсягів витрат електроенергії
-----					
8.	Розвиток і реконструкція систем водопостачання та водовідведення енергетичних	2006-2010	Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держадміністрації	1612,205 кошти державного бюджету, кошти місцевих бюджетів, власні кошти	забезпечення населення питною водою нормативної якості, зменшення обсягів споживання паливно-ресурсів та питної води у системах питного водопостачання
-----					
9.	Заміна застарілих типів котлів на сучасні енергоефективні з високими	2006-2007	Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська	кошти місцевих бюджетів, власні кошти	зменшення рівня споживання енергоресурсів

	експлуатаційни-		міські		
	ми		держадміністрації		
	характеристика-		Мінбуд		
	ми				
-	10. Модернізація	-"-	-"-	-"-	-"-
	розподільних				
	систем				
-	11. Встановлення	-"-	-"-	-"-	-"-
	вузлів обліку				
	теплової				
	енергії, палива				
	та регулювання				
	систем				
	теплоспоживання				
-	12. Удосконалення	2007-	Рада міністрів	кошти місцевих	забезпечення
	системи	2010	Автономної	бюджетів	економії
	теплостачання		Республіки Крим,		природного газу
	житлових		обласні,		та електроенергії
	багатоповерхо-		Київська та		
	вих будинків		Севастопольська		
	(понад чотири		міські		
	поверхи)		держадміністрації		
-	13. Заміна	2006-	Рада міністрів	кошти місцевих	підвищення
	магістральних	2010	Автономної	бюджетів,	надійності та
	якості		Республіки Крим,	власні кошти	теплостачання,
	тепломереж з		обласні,		зменшення
	використанням		Київська та		невиробничих втрат
	попередньо		Севастопольська		теплоенергії
	ізолюваних		міські		
	труб				

			держадміністрації		
			Мінбуд		
-----					
14.	Проведення	2006-	Рада міністрів	"-	забезпечення у
	водогосподарсь-	2008	Автономної		повному обсязі
	кого		Республіки Крим,		обліку енергетичних
	і енергетичного		обласні,		ресурсів та питної
	аудиту,		Київська та		води на
	перегляд схем		Севастопольська		підприємствах
	водопостачання		міські		водопровідно-
	та		держадміністрації		каналізаційного
	водовідведення				господарства
	населених				
	пунктів				
-----					
15.	Запровадження	"-	"-	"-	забезпечення
	технологічного				зменшення обсягів
	обліку				споживання
	енергетичних				електроенергії на
	ресурсів та				5 відсотків та
	втрат				питної води не менш
	питної води на				як на 2 відсотки
	підприємствах				
	водопровідно-				
	каналізаційного				
	господарства				
-----					
16.	Створення	2007-	"-	"-	забезпечення
	регіональних	2008			зменшення обсягів
	систем				споживання
	здійснення				електроенергії
	енергозберігаю-				щороку на
	чих заходів				5 відсотків та
					втрат питної води

					не менш як на
					2 відсотки
-----					
17.	Розроблення, експериментальне випробування і впровадження енергозберігаючих опалювально-вентиляційних систем на об'єктах житлово-цивільного призначення	2006-2010	Мінбуд	0,3 кошти державного бюджету	зменшення обсягів витрат енергоносіїв
-----					
18.	Запровадження у житлово-цивільному будівництві технологій на основі автономних систем опалення, відновлюваних альтернативних джерел енергії	"-"	"-"	0,4 кошти державного бюджету	зменшення обсягів витрат енергоносіїв
-----					
19.	Розроблення регламенту і запровадження	2007-2009	"-"	0,25 кошти державного бюджету	проведення енергетичної паспортизації

	енергетичного				об'єктів і
	аудиту об'єктів				визначення їх
	житлово-цивіль-				відповідності
	ного				питомим нормам
	призначення				енергоспоживання

-----

-|

Тарифна політика

-----

-	20.	Формування	2006-	Рада міністрів	кошти місцевих	забезпечення
		економічно	2008	Автономної	бюджетів	встановлення
		обґрунтованих		Республіки Крим,		економічно
		тарифів на		обласні,		обґрунтованих
з		теплову		Київська та		тарифів на послуги
		енергію,		Севастопольська		централізованого
		централізоване		міські		опалення та
		опалення і		держадміністрації		постачання
		постачання		Мінбуд		гарячої води
		гарячої води		Мінекономіки		
				Мінфін		

-	21.	Визначення	2007-	Мінбуд		приведення
		економічно	2008	Рада міністрів		тарифів на
		обґрунтованої		Автономної		теплову енергію
		вартості		Республіки Крим,		до економічно
рівня		виробництва		обласні,		обґрунтованого
		одиниці		Київська та		
		теплової		Севастопольська		
		енергії		міські		
				держадміністрації		

-----

--

VII. Підвищення енергоефективності та розвиток нетрадиційних,  
відновлюваних і альтернативних джерел енергії

-----

№ результати	Найменування заходу	Строк виконання	Відповідальні за виконання	Обсяг та джерела фінансування**, млн. гривень	Очікувані
-----					
Нормативно-правове забезпечення					
-----					
1.	Розроблення проектів Законів України:				
	Про внесення змін до Закону України "Про оподаткування прибутку підприємств" ( <a href="#">334/94-ВР</a> ) у частині заборони віднесення на валові витрати енергоресурсів, спожитих понад норми питомих витрат, що встановлені відповідно до законодавства	2006-2008	НАЕР Мінфін Мінекономіки Мін'юст інші центральні органи виконавчої влади	кошти державного бюджету	створення умов для посилення заінтересованості суб'єктів господарювання в ефективному використанні енергоресурсів
-----					

	Про Комплексну	-"-	-"-	-"-		забезпечення
	державну					реалізації єдиної
	програму з					державної політики
	енергоефектив-					у сфері ефективного
	ності					використання
						енергоресурсів
	-----+-----+-----+-----+-----					
-	Про	2006- НАЕР		кошти		підвищення
	енергоефектив-	2008 Мінфін		державного		ефективності
	ність		Мінекономіки	бюджету		споживання паливно-
			Мін'юст			енергетичних
			інші центральні			ресурсів та
			органи виконавчої			мінімізація
			влади			залежності
економіки						від імпорту
						енергоносіїв
	-----+-----+-----+-----+-----					
-	Про комерційний	-"-	-"-	-"-		підвищення
	облік ресурсів,					ефективності
	передача яких					споживання
	здійснюється					енергоносіїв та
	мережами					скорочення втрати
						ресурсів
	-----+-----+-----+-----+-----					
-	Про	-"-	-"-	-"-		забезпечення
	використання					галузей економіки
	горючих газів					додатковими
паливно-	як моторного					енергетичними
	палива					ресурсами власного
						виробництва з
						використанням
						горючих газів, які
						утворюються під

						час виробництва
						продукції на
						підприємствах
						промисловості та
						сільського
						господарства
						(понад 25 різних
						видів горючих
						газів), на заміну
						традиційних світлих
						нафтопродуктів
-----						
2.	Розроблення					
	проектів					
	постанов					
	Кабінету					
	Міністрів					
	України:					
-----						
	про систему	2006-	НАЕР	кошти		визначення
	нормування	2008	Мінфін	державного		прогресивних
	паливно-		Мінекономіки	бюджету		критеріїв
	енергетичних		Мін'юст			енергоспоживання,
	ресурсів у		інші центральні			зменшення обсягів
	суспільному		органи виконавчої			споживання паливно-
	виробництві		влади			енергетичних
						ресурсів
-----						
	про внесення	"-	"-	"-		збільшення
	змін до					використання
	Програми					альтернативних
	державної					паливно-
енергетичних	підтримки					ресурсів замість

	розвитку				традиційних з
	нетрадиційних				15,3 млн. тонн
	та				(7,2 відсотка
	відновлюваних				загального
	джерел енергії				споживання
	та малої гідро-				у 2005 році) до
	і теплоенерге-				42,6 млн. тонн
	тики, схваленої				умовного палива
	постановою				(14,9 відсотка у
	Кабінету				2030 році)
	Міністрів				
	України				
	від 31 грудня				
	1997 р. N 1505				
	( 1505-97-п )				
	-----				
-	про порядок	-"-	-"-	-"-	запровадження
	проведення				економічних
	кваліфікації				стимулів розвитку
	когенераційних				когенерації
	установок				
	-----				
-	3.   Розроблення	2006-	центральні органи	кошти	підвищення рівня
	галузевих і	2008	виконавчої влади	державного	енергоефективності
	регіональних		Рада міністрів	бюджету	галузей економіки
	програм		Автономної		та регіонів,
	підвищення		Республіки Крим,		здійснення
	енергоефектив-		обласні, Київська		структурних змін у
	ності		та		виробництві та
			Севастопольська		споживанні
			міські		паливно-
енергетичних			держадміністрації		ресурсів
			НАЕР		

-					
4.	Організація	2006-	НАЕР	кредитні кошти,	забезпечення
	виробництва і	2007		кошти	скорочення
	використання			державного	споживання
	синтетичного			бюджету	природного газу;
	газу у				вироблення
	виробничій та				150 млн. куб.
метрів	невиробничій				синтетичного газу,
	сфері				що дасть змогу
					зекономити у
					виробничій та
					невиробничій сфері
					понад 90 млн. куб.
					метрів природного
					газу
-					
		2007-		-"-	забезпечення
		2010			виробництва
					1 млрд. куб. метрів
					синтетичного газу,
					що дасть змогу
					зекономити понад
					600 млн. куб.
метрів					на рік природного
					газу у виробничій
та					невиробничій
					сфері. У 2010 році
					загальне
					виробництво
					синтетичного газу
					становитиме понад
					4 млрд. куб.
метрів,					що дасть змогу

					зменшити обсяги
					споживання
					природного газу у
					виробничій та
					невиробничій сфері
					на 2,5 млрд. куб.
					метрів
-----					
5.	Проведення	2006-	НАЕР	кошти	підвищення
	науково-дослід-	2010		державного	ефективності
	них та			бюджету	використання
	дослідно-				енергетичних
	конструкторсь-				ресурсів
	ких робіт,				підприємствами
	спрямованих на				
	розроблення і				
	впровадження у				
	виробництво				
	енергоефектив-				
	них технологій				
	та обладнання,				
	розвиток				
	нетрадиційних,				
	відновлюваних і				
	альтернативних				
	джерел енергії				
-----					
--					

VIII. Розроблення проектів програмних та інших документів, спрямованих на забезпечення реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2030 року ( [145а-2006-р](#) )

N п/п	Найменування проекту	Строк виконання, роки	Відповідальні за виконання	Очікувані результати

1.	Про внесення змін до Комплексної державної програми енергозбереження	2006-2008	НАЕР Мінпаливенерго Мінвуглепром Мінекономіки Мінфін Мінпромполітики Мінагрополітики Мінтрансв'язку Мінбуд МОН Національна академія наук Мін'юст	зменшення енергоемності валового внутрішнього продукту до рівня розвинутих країн реалізація потенціалу енергозбереження, який становить близько 55 відсотків рівня енергоспоживання підвищення енергетичної ефективності під час виробництва, транспортування і споживання палива та енергії узгодження енергозберігаючої політики з пріоритетами в інших сферах життєзабезпечення суспільства
2.	Програма розвитку теплових електростанцій та тепло-електроцентралей (будівництво, реконструкція, модернізація)	-"-	Мінпаливенерго Мінекономіки Мінфін Мінпромполітики Мінбуд НКРЕ Національна академія наук НАК "Енергетична компанія України" ВАТ "Київський науково-дослідний та проектно-конструкторський інститут" "Енергопроект"	забезпечення потреби економіки і населення в електро- та теплоенергії підвищення технічної безпеки і надійності роботи устаткування теплоелектростанцій і теплоелектро-централей поліпшення техніко-економічних характеристик теплоелектростанцій
3.	Програма розвитку гідроенергетики (будівництво, реконструкція та модернізація)	2006-2008	Мінпаливенерго Мінекономіки Мінфін НКРЕ Мінпромполітики НАК "Енергетична компанія України" державне підприємство "НАЕК "Енерго-атом" ВАТ "Гідропроект" ВАТ "Укргідропроект"	скорочення обсягів використання органічного палива для виробництва електроенергії забезпечення водорегулювання та захисту прилеглих територій від повені продовження тривалості експлуатаційного ресурсу обладнання на 30-40 років
4.	Комплексна програма підвищення безпеки енергоблоків	2006-2010	Мінпаливенерго Держатомрегулювання державне підприємство "НАЕК "Енерго-	підвищення безпеки енергоблоків атомних електростанцій до рівня, визначеного цільовими показника-

	атомних   електростанцій		атом" НКРЕ   Національна   академія наук	ми, встановленими   національними та   міжнародними   документами з   ядерної та   радіаційної   безпеки продовження   строку експлуатації   енергоблоків атомних   електростанцій   на 15 років
5.	Програма   будівництва   атомних   електростанцій	2006-   2008	Мінпаливенерго   Мінприроди   державне   підприємство   "НАЕК "Енерго-   атом" Держатом-   регулювання   НКРЕ   Національна   академія наук   Мінпромполітики   ВАТ "Київський   науково-дослідний   та проектно-   конструкторський   інститут   "Енергопроект"	досягнення   виробництва   електроенергії на   атомних   електростанціях у   2030 році до рівня   52,1 відсотка   загального її   виробництва в країні
6.	Програма   розвитку   магістральних   та міждержавних   електричних   мереж напругою   220-750 кВ	-"-	Мінпаливенерго   Мінекономіки   Мінфін   НКРЕ   державне   підприємство   "НЕК "Укренерго"   НАК "Енергетична   компанія України"   державний   проектно-   вишукувальний та   науково-дослідний   інститут   "Укренергомереж-   проект"	забезпечення   цілісності і   надійності   об'єднаної   енергетичної системи   України підвищення   надійності роботи   основної мережі   України підвищення   пропускної   спроможності   міжсистемних   перетинів   забезпечення видачі   потужності діючих   енергоблоків та   енергоблоків, що   будуються підвищення   надійності   електропостачання   окремих регіонів   України
7.	Програма   розвитку   розподільних   електричних   мереж   напругою   0,4-110 кВ	2006-   2007	Мінпаливенерго   Мінекономіки   Мінфін   Мінбуд   НКРЕ   НАК "Енергетична   компанія України"   енергопостачальні   компанії	підвищення рівня   надійності та   якості   енергозабезпечення   споживачів до вимог   чинних стандартів   приведення   пропускної здатності   розподільних   електромереж та   підстанцій для   забезпечення   поетапного

				переведення домогосподарств на електроопалення та електроплити з відповідним зменшенням споживання природного газу зниження технологічних витрат електроенергії в мережах на її передачу та постачання до рівня європейських країн підвищення технікоекономічних показників роботи
8.	Програма розвитку електроопалення в населених пунктах	"-"	Мінпаливенерго Мінбуд НКРЕ Мінпромполітики Мінфін Мінагрополітики Мінекономіки Рада міністрів Автономної Республіки Крим, обласні, Київська та Севастопольська міські держадміністрації	зменшення енергозалежності держави шляхом скорочення обсягів споживання газу на опалення створення нових робочих місць у сфері виготовлення систем електроопалення та будівництва систем електропостачання підвищення ефективності системи електропостачання і опалення
9.	Комплексна державна програма модернізації комунальної теплоенергетики	2006-2007	Мінбуд Мінпаливенерго Національна академія наук Мінпромполітики МОН Мін'юст НКРЕ	скорочення споживання природного газу на виробництві тепла зниження собівартості виробництва теплової енергії підвищення надійності теплопостачання підвищення екологічних характеристик виробництва теплової енергії
10.	План дій щодо розвитку уранового та цирконієвого виробництва та ядерного палива для атомних електростанцій	"-"	Мінпаливенерго державне підприємство "СхідГЗК" державне науково-виробниче підприємство "Цирконій" Український науково-дослідний і	повне забезпечення після 2015 року потреб атомних електростанцій в урановій та цирконієвій сировині для виготовлення ядерного палива

			проектно- розшукувальний інститут промислової технології	
11.	Програма розвитку вугільної промисловості	2006- 2007	Мінвуглепром Мінекономіки Мінфін Національна академія наук Мінпрополітики Мін'юст	підвищення ефективності функціонування підприємств галузі раціональне використання надр підвищення рівня безпеки праці та соціального захисту працівників галузі
12.	Програма використання низькосортного і бурого вугілля на теплових електростанціях за сучасними технологіями та у виробництві синтетичного палива, у тому числі рідкого моторного палива	-"-	Мінпаливенерго Мінвуглепром Мінекономіки Мінфін НАК "Енергетична компанія України" Національна академія наук НАЕР	забезпечення виробництва електроенергії за екологічно чистою технологією зменшення залежності від імпорту паливних ресурсів збільшення обсягів вугілля вітчизняного видобутку в балансі паливно-енергетичних ресурсів забезпечення робочих місць для шахт, що добувають низькосортне вугілля
13.	Програма видобутку нафти і газу в акваторіях Азовського та Чорного морів	-"-	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" ВАТ "Укртранс- нафта" державне акціонерне товариство "Чорноморнафто- газ" Національна академія наук Мінприроди	надійне задоволення потреби економіки та населення у нафті і природному газі
14.	Програма робіт з розвідки та видобутку нафти і газу за межами України	2006- 2008	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" ВАТ "Укртранс- нафта" державне акціонерне товариство "Чорноморнафто- газ" Національна академія наук Мінприроди	надійне забезпечення нафтою і природним газом потреб економіки та населення забезпечення споживачів природним газом власного видобутку на рівні понад 55 відсотків, а з урахуванням робіт за межами України - понад 80 відсотків забезпечення видобутку

				нафти і газового конденсату (за роками): у 2005 році - 4,3 млн. тонн, 2010 - 5,1, 2015 - 5,3, 2020 - 5,3, 2030 - 5,4 млн. тонн, а також видобуток нафти і газового конденсату на рівні 9 млн. тонн у 2030 році за рахунок робіт за кордоном
15.	Програма реконструкції, модернізації та розвитку газотранспортної системи	2006-2008	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" Мінпромполітики МЗС	забезпечення надійного функціонування газотранспортних систем, повне і своєчасне виконання умов контрактів та угод на транспортування природного газу
16.	Програма реконструкції, модернізації та розвитку нафтотранспортної системи	-"-	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" ВАТ "Укртранс-нафта" МЗС	забезпечення надійного та безаварійного функціонування нафтотранспортних систем
17.	Програма реконструкції, модернізації та розвитку газорозподільних систем	-"-	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" Мінпромполітики	забезпечення надійного і безаварійного функціонування газорозподільних мереж
18.	Комплексна програма скорочення обсягів споживання природного газу в економіці та соціальній сфері	-"-	НАЕР Мінекономіки Мінпаливенерго Мінпромполітики Мінфін Мінагрополітики Мінбуд Національна академія наук НАК "Нафтогаз України" НКРЕ Мін'юст	зменшення собівартості виробництва українських товарів, підвищення конкурентоспроможності українських товарів на світових ринках, підвищення надійності енергозабезпечення, удосконалення структури паливно-енергетичних балансів країни та регіонів
19.	Програма розвитку нафтопереробної галузі	2006-2008	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" Укрнафтохім-переробка державне підприємство	підвищення ефективності функціонування нафтопереробних підприємств доведення глибини переробки нафти в

			"УкрНДІНП "Масма" Мінприроди Мінпромполітики	галузі до 75-80 відсотків; на нових заводах - до 95 відсотків збільшення експорту нафтопродуктів забезпечення ринку світлих нафтопродуктів на 50 відсотків вітчизняною продукцією
20.	Програма диверсифікації джерел постачання нафти і газу	2006- 2007	Мінпаливенерго НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" ВАТ "Укртранс- нафта" МЗС Національна академія наук	стабільне і надійне постачання нафти і газу для економіки і населення залучення додаткових до російських джерел надходження нафти і газу в Україну
21.	Програма створення стратегічного запасу нафти та нафтопродуктів	2006- 2007	Мінпаливенерго Мінекономіки Мінфін Міноборони Держкомрезерв НАК "Нафтогаз України" ВАТ "Укртранс- нафта" Антимонопольний комітет	стале забезпечення економіки енергоносіями
22.	Програма реконструкції, модернізації та розвитку мережі автомобільних газонаповню- вальних компресорних станцій з урахуванням можливого дооснащення блоками зрідження природного газу	2007- 2008	Мінпаливенерго Національна академія наук Мінтрансв'язку Мінекономіки Мінфін НАК "Нафтогаз України" дочірня компанія "Укртрансгаз" державне підприємство "Державтотранс- НДІпроект" ВАТ "ІПП ВНІПІтрансгаз"	підвищення надійності забезпечення транспортної галузі зрідженим газом
23.	Програма забезпечення міжнародних транспортних коридорів України безсірчаними та малосірчаними моторними паливами	2007- 2008	Мінтрансв'язку Мінпаливенерго Мінекономіки Мінфін державні підприємства: "Державтотранс- НДІпроект" "УкрНДІНП "Масма"	підвищення надійності забезпечення транспортної галузі безсірчаними та малосірчаними моторними паливами
24.	Програма розвитку експортного	2006- 2008	Мінпаливенерго Мінпромполітики Мінекономіки	підвищення рівня експортного потенціалу галузей

	потенціалу   українського   паливно-   енергетичного   комплексу   (виробництво   електроенергії,   видобуток нафти   і газу за   межами України,   надання послуг   з будівництва   енергооб'єктів)		Мінфін   МЗС   НАК "Енергетична   компанія України"   державне   підприємство   "НЕК "Укренерго"   НАК "Нафтогаз   України"   Мін'юст	паливно-енергетично-   го комплексу   зростання   конкурентоспромож-   ності продукції   паливно-енергетично-   го комплексу   диверсифікація   джерел надходження   енергетичних   продуктів та   матеріалів до   України
25.	Програма   розвитку   відновлюваних   та   нетрадиційних   джерел   енергії	-"-	НАЕР   Мінпаливенерго   Мінпромполітики   Мінекономіки   Мінфін   НКРЕ   Національна   академія наук   Мінагрополітики   Мінтрансзв'язку   дочірня компанія   "Укрспирт"   державне   підприємство   "УкрНДІНП "Масма"	забезпечення   виробництва   електроенергії за   екологічно чистими   технологіями, в тому   числі за рахунок   використання енергії   вітру використання   гідроенергетичного   ресурсу малих річок   з доведенням   виробництва   електроенергії до   3,3 млрд. кВт*г   у 2030 році
26.	Програма   ціноутворення   та тарифної   політики на   енергетичних   ринках	2006-   2010	НКРЕ   Мінпаливенерго   Мінекономіки   Мінфін   Національна   академія наук   Антимонопольний   комітет	поступовий відхід з   подальшою   ліквідацією   перехресного   субсидювання   одних споживачів   за рахунок інших та   відповідне   підвищення   конкурентоспромож-   ності   вітчизняної   продукції   підвищення   економічної   ефективності   діяльності   підприємств галузі,   зниження витрат   електроенергії,   теплової енергії та   природного газу на   їх транспортування   і розподіл до   середньоевропейсько-   го рівня
27.	Нормативно-   правовий акт   про затверджен-   ня плану   заходів щодо   реалізації   положень   Концепції   функціонування	2008-   2010	НКРЕ   Мінпаливенерго   Мінекономіки   Мінфін   державне   підприємство   "Енергоринок"   Антимонопольний   комітет Мін'юст	поетапний перехід   від діючої моделі   оптового ринку   електроенергії до   лібералізованого   конкурентного ринку   з реалізацією   електроенергії за   прямими договорами

	та розвитку ринку електроенергії України, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 16 листопада 2002 р. N 1789 ( 1789-2002-п )			між виробниками та споживачами за договірними цінами та утворення балансуєчого ринку електроенергії
28.	Закон України "Про засади функціонування ринку природного газу України"	2006-2007	Мінпаливенерго НКРЕ НАК "Нафтогаз України" Антимонопольний комітет Мінфін Мінекономіки Мін'юст	удосконалення системи ціноутворення та ліцензійної діяльності у сфері постачання природного газу створення умов для ефективного функціонування газотранспортної системи України гармонізація законодавства України із законодавством ЄС забезпечення системного підходу до створення стабільного конкурентного ринку природного газу
29.	Програма науково-технічного забезпечення	-"-	Мінпаливенерго Мінвуглепром Національна академія наук Мінпромполітики Мінекономіки Мінфін Мінбуд Мінприроди НКРЕ	підвищення ефективності планування і координація діяльності з науково-інженерної та проектно-конструкторської підтримки програм розвитку паливно-енергетичного комплексу
30.	Програма адаптації енергетичного законодавства України до законодавства Європейського Союзу	2006-2010	Мінпаливенерго Мін'юст МЗС НКРЕ державне підприємство "НЕК "Укренерго"	приведення положень актів законодавства щодо енергетики до вимог енергетичного законодавства ЄС
31.	План кодифікації та систематизації енергетичного законодавства та розроблення рамкового	-"-	Мінпаливенерго Мін'юст НКРЕ Мінфін НАК "Нафтогаз України" Антимонопольний	усунення правових колізій у сфері регулювання відносин в енергетиці створення загального правового акта у сфері енергетики

	(базового) закону про енергетику		комітет Держпідприємницт- во	збалансування інтересів та захист прав виробників і споживачів енергопродуктів
32.	Закон України щодо забезпечення створення та функціонування публічних компаній в енергетиці	2006- 2007	Мінпаливенерго Мін'юст Мінекономіки Мінфін Фонд державного майна Антимонопольний комітет	підвищення законодавчих вимог до функціонування енергетичних компаній (об'єктів), які мають особливе значення для забезпечення енергетичної безпеки держави
33.	План реформування відносин власності в енергетиці	2006- 2007	Мінпаливенерго Мінфін Мінекономіки Мін'юст Фонд державного майна НКРЕ Антимонопольний комітет	удосконалення системи відносин власності між державою та приватними власниками зменшення майнових, корпоративних та інших конфліктів в енергетиці створення умов для заохочення та захисту інвестицій в енергетику
34.	Нормативно- правові акти щодо формування енергетичного балансу держави	2006- 2008	Мінекономіки Держкомстат Мінпаливенерго Мінфін Мінбуд Мінвуглепром Мінпромполітики НАЕР НКРЕ Національна академія наук державні підприємства: "Енергоринок" "НЕК "Укренерго" "НАЕК "Енерго- атом" Національний інститут проблем міжнародної безпеки при Раді національної безпеки і оборони України НАК "Нафтогаз України" НАК "Енергетична компанія України"	створення нормативно-правової бази для складення енергетичного балансу держави
35.	Створення системи стратегічного планування у	2006- 2010	Мінпаливенерго Мінекономіки	наявність системи унеможить катастрофічні наслідки зміни

	паливно-			кон'юнктури цін та	
	енергетичному			джерел постачання	
	комплексі			енергоресурсів	
	України на			оптимізація	
	основі його			використання	
	математичної			існуючих джерел	
	моделі			постачання та	
	для забезпечен-			функціонування схем	
	ня належної			їх використання	
	підтримки			дасть змогу за	
	прийняття			досвідом багатьох	
	управлінських			держав світу	
	рішень в умовах			економити від	
	невизначеності			10 до 20 відсотків	
	варіантів			енергоресурсів	
	розвитку				
	енергетики,				
	зумовленої				
	ускладненням				
	геостратегічних				
	процесів,				
	можливого				
	широкого				
	впровадження				
	принципово				
	нових джерел,				
	методів та				
	шляхів				
	використання				
	енергоресурсів				

---