

# '92년 에너지수급 전망

## 1. 총에너지수요

○ '92년의 총에너지수요는 석유화학 및 제철산업등 에너지 多少費型 산업의 설비증설로 인한 수요증가 요인에도 불

구하고 국제수지개선을 위한 경제성장비율의 하향조정으  
로 전년보다 약간 둔화된 10.4% 증가하여 114,153千  
TOE에 이를 것으로 전망됨.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 경제성장(%)	9.0	8.6	7.0水準
- 總에너지수요증가율(%)	14.1	10.9	10.4
- 에너지용증가율(%)	13.3	8.2	8.9
- 非에너지용증가율(%)	19.0	25.6	17.6

○ '89年 이후 상승세인 에너지源은 '92년에도 이어질 전망  
이며 에너지/GNP탄성치도 '89이후와 마찬가지로 계속

1이 넘을 것으로 예상됨.

	1981	1989	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 에너지原單位 (TOE/'85불변, 백만원)	0.826	0.683	0.715	0.730	0.754
('90年 = 100)	(116)	(96)	(100)	(102)	(105)
- 에너지/GNP탄성치 ( '90年 = 100)	0.695	1.254	1.567	1.267	1.486
	(44.4)	(80)	(100)	(80.9)	(94.8)

○ 石油가 수요증가의 대부분을 차지하며 상대적으로 무연  
탄의 지속적인 수요감소로 에너지의 石油 및 수입의존도

는 심화될 것으로 전망됨.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 수입의존도(%)	87.9	91.2	92.9
(국산에너지비중, %)	(12.1)	( 8.8)	( 7.1)
· 석유의존도(%)	53.8	57.7	61.8
· 무연탄 비중(%)	10.7	7.7	6.0

○ 국민생활수준 향상에 따라 깨끗하고 편리한 에너지에 대  
한 수요증대와 환경보호정책으로 도시가스 수요가 지속

적으로 높은 증가세를 나타내 최종에너지내의 비중이 점  
점 커지며, 전력 역시 '91년보다 높은 증가가 예상됨.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 전력수요 증가율(%)	14.8(10.8)	10.6(10.8)	11.5(10.8)
- 도시가스 증가율(%)	63.4( 1.3)	41.2( 1.7)	35.4( 2.1)

주: ( ) 내는 최종에너지중의 구성비

○에너지 및 電力의 1인당 소비량은 전년대비 9.2% 및 10.5% 증가 전망.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
-1인당 에너지소비(TOE/人, 年) (증가율)	2.17 (12.6)	2.39 (10.1)	2.61 ( 9.2)
-1인당전력소비(KWH/人, 年) (증가율)	2,206 (13.7)	2,413 ( 9.4)	2,666 (10.5)

## 2. 에너지源別 수요

에너지源別 수요전망

	단 위	1991 (잠 정)			1992 (전 망)				
		소 비	증 감 률	구 성 비	수 요	증 감 률	구 성 비		
석	유	전배럴	424,390	19.1	57.7	503,151	18.6	61.8	
L	N	G	천 톤	2,681	16.9	3.4	3,390	26.4	3.8
석	탄	탄	"	42,001	△3.3	23.5	43,287	0.9	21.4
·무	연	탄	"	17,298	△17.5	7.7	14,883	△14.0	6.0
·유	연	탄	"	24,703	12.9	15.8	26,584	7.6	15.4
원	자	력	GWH	56,311	6.5	13.6	51,510	△8.5	11.3
수	자	력	"	5,051	△20.6	1.2	5,403	7.0	1.2
기	타	천 톤	2,250	△20.9	0.6	2,000	△11.1	0.5	
計	천 TOE		103,378	10.9	100	114,153	10.4	100	
(전	력)	(GWH)	104,400	10.6		116,400	11.5		
(도	시	가	스)	백만m³	1,360	41.2	1,841	35.4	

### 가. 石油

○'91 하반기부터의 경제성장둔화세가 완만히 지속되어 석유소비증가율은 다소 둔화될 것으로 보이나, 석유화학설비 증설과 도로확장등에 따른 산업용이 크게 증가하고 전

력수요증가에 대비한 발전용이 높게 증가하여 '91년대비 18.6% 증가한 503,151千배럴에 달해 에너지소비증가를 주도할 전망이다. (단위:千배럴, %)

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
-石油 수요(千배럴)	356,349(24.1)	424,390( 19.1)	503,151( 18.6)
-산업용 油類	139,263(26.3)	165,601( 18.9)	200,080( 20.8)
·나프타	47,533(39.2)	62,994( 32.5)	79,361( 26.0)
·아스팔트	5,133(47.8)	7,555( 47.8)	12,496( 65.4)
·부탄	954(27.5)	1,932(102.5)	5,648(192.3)
-수송용 유류	101,145(15.8)	117,950( 16.6)	134,374( 13.9)
·휘발유	22,250(32.3)	26,977( 21.2)	32,413( 20.2)
·경유	52,964(13.6)	61,332( 15.8)	69,408( 13.2)
-가정·산업용 유류	67,510(31.6)	76,369( 13.1)	85,275( 11.7)
-발전용 B-C 유	27,953(34.0)	40,879( 46.2)	55,276( 35.2)

\*( )는 전년대비 증가율

### 나. LNG

○도시가스용 LNG 수요의 증가세는 다소 둔화될 것이나 신

도시 열병합발전소가동으로 발전용이 대폭 증가하여 전년대비 26.4% 증가 예상.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
-LNG 수요(千톤)	2,329(14.9)	2,681(16.9)	3,390(26.4)
·도시가스용	576(64.6)	870(51.0)	1,125(29.3)
·발전용	1,741( 4.3)	1,811( 4.0)	2,265(25.1)

\*( )는 전년대비 증가율

### 다. 무연탄

○소득향상에 따라 편의성 있는 고급에너지 선호성향과 다른 연료에 대한 가격경쟁력의 상대적 약화 및 유가의 안

정세 지속 예상으로 무연탄은 여전히 큰폭의 감소세가 전망되며 전체에너지중의 비중이 '91년에 10% 이하로 하락한데 이어 '92년도는 더욱 줄어들 전망이다.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 무연탄 수요(千톤)	20,979(△8.0)	17,298(△17.5)	14,883(△14.0)
· 국내탄(千톤)	19,802(△7.7)	16,149(△18.4)	13,911(△13.8)
· 수입탄(千톤)	1,177(△12.4)	1,149(△2.4)	972(△15.4)
- 연탄수요(千톤)	18,779(△6.4)	15,093(△19.6)	12,793(△15.2)
- 총에너지중 비중(%)	10.7	7.7	6.0

\*( )내는 전년대비 증가율임.

#### 라. 유연탄

○ 유연탄 발전소 이용률 증가(75.6%→80.8%)로 발전용 수요가 대폭 증가하고 산업용은 전년과 비슷한 수준을 유지할 것으로 보이며, 수요비중이 큰 제철용은 포철광양

제4호기 준공('92.10)에 따른 증가요인이 있으나 본격적인 수요는 '93년도에 영향을 미칠 것으로 예상되어 전체 유연탄 수요증가세 둔화 전망.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 유연탄 수요	21,876(6.9)	24,703(12.9)	26,584( 7.6)
· 제철용(千톤)	11,735(5.1)	13,880(18.3)	14,460( 4.2)
· 발전용(千톤)	5,723(9.5)	5,745( 0.4)	6,354(10.6)
· 산업용(千톤)	4,418(8.4)	5,078(14.9)	5,770(13.6)

\*( )내는 전년대비 증가율임.

#### [설비 신·증설 현황]

	1991	1992	증 감
· 코크스생산능력(千톤)	9,593	11,023	1,430(14.9%)
· 크린커생산능력(千톤)	42,104	44,084	1,980( 4.7%)

#### 마. 原子力

○ 원자력은 '91년도에 증가하는 전력수요에 대처하기 위해 높은 이용률을 보여 증가하였으나 안전성 확보를 위한 補修日數 조정으로 이용률이 낮아져 '91년대비 8.5% 감소 전망.

	1991(실적)	1992(전망)
- 원자력발전량(GWH)	56,311	51,510
(증가율, %)	(6.5)	(△8.5)
· 원자력발전시설이용률(%)	84.8	77.0
· 총보수일수(日)	411	529

#### 바. 수력 및 薪炭

○ 신규 증설 발전시설(임하 水力등) 가동으로 수력은 7% 증가가 예상됨.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 水力發電量(GWH)	6,361	5,051	5,403
(증가율)	(39.6)	(△20.6)	(7.0)

○ 薪炭은 '90년도부터 전체에너지중 비중이 1% 미만으로 줄어 '92년도에는 0.5%로 줄어 들 것으로 예상됨.

※'91년 이후 薪炭은 통계관리부서(山林廳·市·道)에서 연료로서의 의미상실로 관리제도가 폐지됨.

	1980	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 薪炭(천톤)	8,989	2,845	2,250	2,000
(증가율)	(△13.0)	(△22.9)	(△20.9)	(△11.1)
구성비(%)	5.7	0.9	0.6	0.5

### 3. 에너지전환

#### 가. 발전부문

##### <발전설비>

○ 임하 水力발전소 完工으로 수력발전설비가 약간 증가하고, 신도시 입주에 따른 열병합발전소 준공으로 LNG 발전설비 능력이 대폭 늘어나 '92년말기준 전체 설비능력은 14.2% 증가 예상.

##### <에너지源別 발전량>

○ 발전량의 큰 비중을 차지하는 원자력은 설비추가 없이 이용율을 하향조정함에 따라 발전량 비중이 47.5%에서 38.8%로 낮아질 전망이며, 수력과 석탄발전은 설비증가와 이용율향상으로 약간 증가하고, LNG 발전은 신도시 열병합발전소 본격가동과 환경규제 강화로 크게 신장될 전망이다, 증가하는 전력수요를 석유발전소의 가동으로 대부분 충당하여야 하므로 석유발전량은 전년의 증가율

인 44.1%보다 높은 57.0% 증가하고 발전원별 구성비도 22.9%에서 32.1%로 높아질 전망.

에너지源別 발전설비

(단위 : 천Kw %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
원 자 력	7,616	-	36.1	7,616	-	31.5
L N G	2,550	-	12.1	5,480	114.9	22.7
석 유	4,800	△0.3	22.7	4,810	0.2	20.0
석 탄	3,700	-	17.5	3,700	-	15.4
수 력	2,444	4.4	11.6	2,495	2.1	10.4
計	21,110	0.4	100.0	24,101	14.2	100.0

에너지源別 발전계획

(단위 : 백만KWH, %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
원 자 력	56,311	6.5	47.5	51,510	△8.5	38.8
석 유	27,181	44.1	22.9	42,674	57.0	32.1
유 연 탄	17,589	1.5	14.8	18,522	5.3	14.0
L N G	9,935	3.4	8.4	11,897	19.7	9.0
수 력	5,051	△20.6	4.3	5,403	7.0	4.1
무 연 탄	2,551	△3.0	2.1	2,694	5.6	2.0
計	118,618	10.2	100.0	132,700	11.9	100.0

<전력수요>

- 전력수요 비중이 큰 산업부문은 예상되는 성장둔화에도 불구하고 산업공정의 자동화와 첨단산업의 발달로 전력 수요가 계속증가하여 전년대비 11.2% 증가 전망.
- 수송부문의 전력수요는 일부 지하철 노선의 연장(3km)과 전동차증가(100~120대) 및 운행회수 증가로 전년대비 7.8% 증가 예상.
- 고급에너지 선호경향과 가전기기의 보급확대 및 기기의 대형화로 계속 높은 증가율을 보인 가정·상업부문의 발

	1991(실적)	1992(계획)
- 제조업 자동화·정보화 설비금융(億원)	7,000	10,000

전수요는 전년도에는 전기요금 구조조정과 절전운동등 수요관리 시책으로 증가세가 둔화되었으나, '91년도의 건설경기 호황에 따른 건축면적 증가로 '92년도에는 전년보다 약간 높은 13.5% 증가 전망.

부문별 전력수요 전망

(단위 : GWH, %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
산 업	65,230	10.1	62.5	72,517	11.2	62.3
수 송	1,080	6.7	1.0	1,164	7.8	1.0
가 정 · 상 업	31,815	13.0	30.5	36,124	13.5	31.0
공 공 · 기 타	6,275	5.0	6.0	6,595	5.1	5.7
計	104,400	10.6	100.0	116,400	11.5	100.0

나. 都市가스 제조

- 도시가스 수요가 급증함에 따라 도시가스 제조용 에너지

수요가 지속적으로 높은 증가율을 보였으나 절대량이 증가함에 따라 증가율은 다소 낮아져 35.4% 증가 전망.

도시가스 제조용 에너지수요

(단위 : %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
석 유(千 배 렐)	4,556	91.4	20.9	6,438	41.3	24.4
L N G(千 톤)	870	51.0	79.1	1,125	29.3	75.6
計 (千 TOE)	1,428	41.2	100.0	1,933	35.4	100.0

- 수도권 이외 지역의 도시가스 보급확대로 도시가스 제조용 에너지중 석유의 비중이 24.4%로 증가 전망.
- 대형빌딩 및 집단주거지의 단계적 가스사용 의무화등 환경보호를 위한 도시가스 보급확대정책과 하절기 전력수

요 억제를 위한 가스냉방의 보급확대에 따라 도시가스 수요가 지속적으로 증가하여 가정·상업부문은 36.3% 증가되고 산업부문에서도 32.0% 증가 전망.

도시가스 수요

(단위 : 백만m<sup>3</sup>, %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증감률	구성비		증감률	구성비
산업	294	31.6	21.6	388	32.0	21.1
가정·상업	1,066	44.1	78.4	1,453	36.3	78.9
합	1,360	41.2	100.0	1,841	35.4	100.0

#### 4. 부문별 에너지수요

##### 가. 최종에너지 수요

- 최종에너지 수요증가는 여전히 산업과 수송부문이 주도할 것이며, '90년의 이례적인 대폭증가 영향으로 '91년

에는 감소세였던 가정·상업부문은 신도시아파트의 본격 입주등 건축면적의 증가로 다소 증가로하여 '92년 최종에너지수요는 전년대비 11.3% 증가한 92,434千TOE에 이를 것으로 전망됨.

부문별 에너지수요 전망

(단위 : 千TOE, %)

	1991(잠정)			1992(전망)			
		증감률	구성비		증감률	구성비	기여율
산업	42,049	16.3	50.6	48,203	14.6	52.1	65.5
수송	16,544	16.7	19.9	18,824	13.8	20.4	24.3
가정·상업	21,652	△1.1	26.1	22,446	3.7	24.3	8.4
공공·기타	2,790	△0.7	3.4	2,961	6.1	3.2	1.8
합	83,035	10.7	100.0	92,434	11.3	100.0	100.0

##### 나. 산업부문

- '91년 하반기 석유화학시설 확장으로 인한 지속적인 나프타수요증가와 '92년말 준공예정인 포철광양 제4호기

로 인한 유연탄수요 증가요인에도 불구하고 예견되는 성장둔화로 '92년도 에너지수요는 전년에 비해 다소 둔화된 14.6% 증가 전망.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 산업부문 에너지증가율(%)	17.1	16.3	14.6
(非 에너지용제외시, %)	15.7	10.1	12.0
· 나프타(%)	39.2	32.5	26.0
· 原料用 有煙炭(%)	5.1	18.3	4.2

- 석유화학시설 증설로 인한 석유수요증가로 산업부문에서 석유비중이 '91년의 56.0%에서 '92년도에는 58.4%로

더욱 커질 전망이며 신규 증설되는 유연탄설비는 연말에 완공되어 '92년의 유연탄 증가세는 둔화될 전망.

석유화학 및 유연탄사용 설비현황

	1991(잠정)	1991(전망)	증감
- 석유화학(N.C.C 및 B.T.X) 시설(千톤/年)	4,756	5,456	700(14.7%)
- 유연탄설비(코크스 및 크렁커생산능력)(千톤/年)	51,697	55,107	3,410(6.6%)

##### 다. 가정·상업부문

- '91년 하반기의 건설경기 진정, 전기등 에너지 가격조정과 에너지절약의식의 확산에도 불구하고 신도시 입주의 본격화등 난방면적이 큰폭으로 증가하여 3.7% 증가할 것으로 전망됨.

- 에너지원별소비에 있어서 무연탄수요는 계속 감소하여 26.9%로 비중이 낮아지는 반면에 石油를 중심으로 고급에너지 비중은 높아지고 있음.
- '91년도의 가격자유화 영향으로 등유소비의 폭발적인 증가는 없을 것으로 전망되며 가스난방과 가스난로등 가스기기의 보급확대로 도시가스는 지속적인 높은 증가 전망.

산업부문 에너지수요 구조

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
석 유(천 배 렬)	165,601	18.9	56.0	200,080	20.8	58.4
전 력(G W H)	65,230	10.1	13.4	72,517	11.2	12.9
도 시 가 스(百 萬 m <sup>3</sup> )	294	31.6	0.7	388	32.0	0.9
유 연 탄(千 톤)	18,958	17.4	29.8	20,230	6.7	27.7
무 연 탄(千 톤)	120	△57.6	6.1	90	△25.0	0.1
計 (千 TOE)	42,049	16.3	100.0	48,203	14.6	100.0

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 가정·상업부문에너지증가율(%)	9.4	△1.1	3.7
· 석유(%)	31.6	13.1	11.7
· 도시가스(%)	68.5	44.1	36.3
· 전력(%)	20.4	13.0	13.5
· 무연탄(%)	△7.4	△21.5	△15.2
- 건설부문 성장률(%)	22.2	12.3	2.5
- 신도시 입주가구수(千戶)	-	4.5	44.0

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 등유소비 증가율(%)	73.3	1.7	6.9
- 경유소비 증가율(%)	31.2	38.0	21.2

가정·상업부문 에너지수요 구조

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
석 유(천 배 렬)	76,369	13.1	46.5	85,275	11.7	50.0
무 연 탄(千 톤)	15,093	△21.5	32.8	12,793	△15.2	26.9
전 력(G W H)	31,815	13.0	12.6	36,124	13.5	13.8
도 시 가 스(百 萬 m <sup>3</sup> )	1,066	44.1	5.2	1,453	36.3	6.8
기 타(千 톤)	2,250	20.9	2.9	2,000	△11.1	2.5
計 (千 TOE)	21,652	△1.1	100.0	22,446	3.7	100.0

라. 수송부문

○ 내수진정과 에너지 소비절약의 지속적 추진으로 수송부문의 에너지소비는 전년보다 둔화된 13.8%의 증가가 예

상됨.

○ 차량증가율 둔화와 경제성장 하향조정에 의한 생산활동 위축으로 휘발유와 경유소비는 증가세가 둔화될 전망이다.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
- 차량등록대수(만대)	340	425	496
(증가율, %)	(27.6)	(25.0)	(16.7)

○ 수송용 전력수요는 일부 지하철 노선연장 및 운행증가로 전년보다 7.8%가 증가될 전망.

수송부문 에너지수요 구조

(단위 : %)

	1991(잠정)			1992(전망)		
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비
석 유(千 배 렬)	117,950	16.6	99.4	134,374	13.9	99.5
(휘 발 유)	(26,977)	(21.2)	(21.5)	(32,413)	(20.2)	(22.7)
(경 유)	(61,332)	(15.8)	(54.2)	(69,408)	(13.2)	(53.9)
(L P G(부 탄))	(11,772)	( 5.8)	( 7.7)	(12,991)	(10.4)	( 7.5)
전 력(G W H)	1,080	6.7	0.6	1,164	7.8	0.5
計 (千 TOE)	16,544	16.7	100.0	18,824	13.8	100.0

다. 公共·其他

○ '92년 공공·기타부문의 에너지수요는 이 부문에서 비중이 큰 석유의 국방부문 수요증가로 6.1% 증가할 전망이다.

또한 '91년부터 이 부문에서 무연탄소비가 없어지고 石油로 대체됨.

공공·기타부문 에너지수요 구조

(단위 : %)

	1991(잠정)		1992(전망)			
	증감률	구성비	증감률	구성비		
석유(千 배럴)	15,844	△1.4	80.7	16,857	6.4	80.8
전력(G W H)	6,275	5.0	19.3	6,595	5.1	19.2
計 (千 TOE)	2,790	△0.7	100.0	2,961	6.1	100.0

5. 에너지공급

가. 국내 에너지생산

○ 국산에너지중 비중이 큰 무연탄은 석유산업합리화사업 추진에 따른 경제성 없는 탄광의 지속적인 폐광조치로 생산이 크게 감소하나, 수력발전시설이 약간 증가하여 국내생산 에너지는 작년보다 둔화된 12.3% 감소할 전망이다.

○ 국산에너지에 대한 수요 및 생산 감소로 수입의존도는 계속 심화되어 92.9%에 이를 전망이다.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
-에너지 수입의존도(%) (원자력을 국산으로 간주시)	87.9 (73.7)	91.2 (77.6)	92.9 (81.6)

국내 에너지 생산

(단위 : %)

	1991(잠정)		1992(전망)			
	증감률	구성비	증감률	구성비		
무연탄(千 톤)	14,850	△13.7	77.9	12,470	△16.0	74.6
수력(G W H)	5,051	△20.6	14.7	5,403	7.0	18.0
薪炭(千 톤)	2,250	△20.9	7.4	2,000	△11.1	7.4
計 (千 TOE)	8,575	△15.4	100.0	7,522	△12.3	100.0

나. 에너지 수입

○ 에너지수요증가에 따라 원유, 석유제품, 유연탄 수입이 증가하여 총에너지수입액은 전년대비 11.7% 증가한 13,943백만달러에 달할 것으로 전망.

○ 원유도입물량이 전년보다 약간 둔화된 24.1% 증가하나 도입단가는 5.7% 하락하여 원유도입금액은 전년에 비해 17.1% 증가한 9,174백만달러로 예상.

	1990	1991(잠정)	1992(전망)
-에너지 수입액(백만달러) (증감률, %)	10,739 (49.8)	12,481 (16.2)	13,943 (11.7)

○ 원유도입물량이 전년보다 약간 둔화된 24.1% 증가하나 도입단가는 5.7% 하락하여 원유도입금액은 전년에 비해 17.1% 증가한 9,174백만달러로 예상.

	1991(잠정)	1992(전망)
-도입량(千 배럴) (증감률, %)	399,304 (29.5)	495,500 (24.1)
-도입금액(백만달러) (증감률, %)	7,835 (21.2)	9,174 (17.1)
-원유도입단가(CIF, \$/B) (증감률, %)	19.62 (△6.8)	18.50 (△5.7)

○ 석유제품 수입량은 3.3% 증가전망이나 도입단가가 '91년말에 이어 '92년에도 하향 안정세를 유지할 것으로 보여 석유제품 수입금액은 전년보다 6.8% 감소한 2,178백만달러로 전망.

	1991(잠정)	1992(전망)
-석유제품수입(千 배럴) (증감률, %)	110,724 (9.4)	114,400 (3.3)
-수입금액(백만달러) (증감률, %)	2,337 (△8.2)	2,178 (△6.8)
-도입단가(\$/B) (증감률, %)	21.1 (△15.9)	19.0 (△10.0)

○ 유연탄 수입은 전년보다 증가세가 둔화되어 수입물량과 금액이 전년대비 7.7% 및 8.5% 증가할 전망이다.

	1991(잠정)	1992(전망)
-유연탄 도입량(千 톤) (증감률, %)	28,597 (25.2)	30,786 (7.7)
-수입단가(\$/톤) (증감률, %)	53.78 (1.0)	54.21 (0.8)
-수입금액(백만달러) (증감률, %)	1,538 (26.4)	1,669 (8.5)

'92 에너지 수입전망

(단위 : 백만달러)

			1991(잠정)		1992(전망)		증가율	
			물량	금액	물량	금액	물량	금액
석유	천 배럴	510,028	10,172	609,900	11,352	19.6	11.6	
원유	"	399,304	7,835	495,500	9,174	24.1	17.1	
제품	"	110,724	2,337	114,400	2,178	3.3	△6.8	
L N G	천 톤	2,790	521	3,412	643	22.3	23.4	
무연탄	"	1,505	68	1,800	78	19.6	14.7	
유연탄	"	28,597	1,538	30,786	1,669	7.7	8.5	
우라늄	U 톤	172	182	146	201	△15.1	10.4	
총에너지수입액	백만달러	-	12,481	-	13,943		11.7	
총수입액	"		81,557		90,500		10.7	
총수입에 대한 에너지수입 비중	%		15.3		15.4		0.1%P	

\*CIF, 통관기준

참 고 자 료

가. 부문별·유종별 수요

'92년 석유수요전망

(단위 :千배럴)

			산 업	수 송	가정·상업	공공·기타	발 전	計
휘발유	유	654 (7.9)	32,413 (20.2)	227 (8.1)	830 (△9.1)			34,124 (18.9)
등유	유	4,839 (8.0)	156 (-)	21,054 (6.9)	935 (-)			26,984 (6.8)
경유	유	24,724 (8.0)	69,408 (13.2)	27,515 (21.2)	6,557 (10.5)	4,837 (83.2)		133,041 (15.2)
B - A		1,270 (-)	1,215 (13.0)	83 (-)	10 (-)			2,578 (5.7)
B - B		1,020 (-)	419 (37.8)	448 (7.2)	40 (-)	14 (-)		1,941 (8.1)
B - C		65,310 (8.0)	9,562 (4.2)	11,423 (-)	2,023 (△0.8)	55,276 (35.2)		143,594 (15.8)
J A - 1			7,677 (15.1)		114 (-)			7,791 (14.8)
J P - 4				1 (-)	6,242 (8.5)			6,243 (8.5)
나프타	타	79,361 (22.8)						79,361 (26.0)
용제	제	398 (-)						398 (-)
프로판	관	10,798 (52.7)	532 (10.3)	24,401 (11.2)	47 ( )			35,778 (21.8)
부탄	탄	5,648 (192.3)	12,991 (10.4)	124 ( )	59 ( )			18,822 (36.1)
아스팔트	트	12,496 (65.4)						12,496 (65.4)
計		205,518 (21.0)	134,374 (13.9)	82,275 (11.7)	16,857 (6.4)	60,127 (38.1)		503,151 (18.6)

주 : ( )내는 전년비 증가율



나. 유종별 수급계획

(단위 :千배럴)

	공 급				수 요		수 출	未在庫
	初在庫	생 산	수 입	計	내 수	병커링		
휘 발 유	1,915	34,499		36,414	34,124			2,290
등 유	4,002	31,139		35,141	26,984		3,883	4,274
경 유	4,680	144,230	1,237 (0.9)	150,147	133,041	2,711	8,942	5,453
B - A	148	2,874		3,022	2,578	296		148
B - B	117	1,953		2,070	1,941	12		117
B - C	4,460	153,580	38,829 (27.0)	197,089	143,594	15,735	32,626	5,134
J A - 1	527	12,769		13,296	7,791	4,900		605
J P - 4	309	6,269		6,578	6,243			335
나 프 타	3,653	48,924	31,338 (39.5)	83,915	79,361			4,554
용 프 제	58	398		456	398			58
로 관	2,109	4,861	30,808 (87.1)	37,808	35,778			2,030
부 탄	1,992	9,869	9,152 (48.6)	21,012	18,822			2,190
아 스 팔 트	58	9,330	300 (2.4)	9,688	12,496			△2,808
計	24,028	460,915	111,694 (22.2)	596,637	503,151	23,654	45,451	27,188

주 : ( ) 내는 내수대비 수입비중 %임.

무연탄 수급전망

(단위 :千톤, % 전년대비 증감률)

	1990실적		1991잠정		1992전망	
		%		%		%
공 급	28,992	△11.7	25,093	△13.4	21,065	△16.1
移 越	10,048	△6.7	8,013	△20.3	7,795	△2.7
생 산	17,217	△17.2	14,850	△13.7	12,470	△16.0
수 입	958	3.3	1,170	22.1	800	△31.6
기 타	769	-	1,060	-		-
소 비	20,979	△8.0	17,298	△17.5	14,883	△14.0
연 탄 용 (수 입 탄)	18,779 (1,177)	△6.4	15,093 (1,149)	△19.6	12,793 (972)	△15.2
발 전 용 (수 입 탄)	1,983	△18.7	2,085 (91)	5.1	2,000 (100)	△4.1
산 업 용	171	△20.1	120	△29.8	90	△25.0
군 수 용	46	-	-	-		-
제 고	8,013	△20.3	7,795	△2.7	6,182	△20.7
산 지	973	△39.4	726	△25.4	800	10.2
연 탄 공 장	3,895	△10.8	4,281	9.9	2,872	△32.9
국 내 탄	3,721	△10.7	4,037	8.5	2,622	△35.1
수 입 탄	174	△12.6	244	40.2	250	2.5
정 부 비 축	2,353	△28.0	2,138	△9.1	2,138	-
국 내 탄	1,820	△28.9	1,593	△12.5	1,593	-
수 입 탄	533	△24.7	545	2.3	545	-
입 향 지	792	△2.1	650	△17.9	372	△42.8
국 내 탄 재 고	6,514	△21.8	6,356	△2.4	5,015	△21.1
수 입 탄 재 고	1,499	△12.6	1,439	△4.0	1,167	△18.9

주 : 괴탄 제외

가. 용도별 수요

유연탄 수급전망

(단위 : 천톤)

					1991(잠정)	1992(전망)	증 감
제	철	용			13,880	14,460	4.2
발	전	용			5,745	6,354	10.6
시	멘	트	용		4,226	4,619	9.3
일	반	산	업	용	852	1,151	35.1
합					24,703	26,584	7.6

나. 수입전망

(단위 : 천톤)

					1991(잠정)	1992(전망)	증 감
제	철	용			15,228	16,283	6.9
발	전	용			6,916	7,175	3.7
시	멘	트	용	및 기타	5,753	6,780	17.9
합					27,897	30,238	8.4

가. 주요전력 관련 통계

전력수급 전망

(단위 : 천kW)

				1991(잠정)	1992(전망)	비 고
설	비	용	량	21,110	23,111	
공	급	능	력	20,148	21,857	
최	대	수	요	19,124	21,334	
예	비	능	력	1,024	523	
공	급	예	비	5.4	2.5	(對策前)

나. 에너지源別 발전계획

(단위 : 백만KWH, %)

	1991(잠정)			1992(전망)				
		증 감 률	구 성 비		증 감 률	구 성 비		
원	자	력	56,311	6.5	47.5	51,510	△8.5	38.8
수		력	5,051	△20.6	4.3	5,403	7.0	4.1
무	연	탄	2,551	△3.0	2.1	2,694	5.6	2.0
유	연	탄	17,589	1.5	14.8	18,522	5.3	14.0
石		油	27,181	44.1	22.9	42,674	57.0	32.1
L	N	G	9,935	3.4	8.4	11,897	19.7	9.0
합			118,618	10.2	100.0	132,700	11.9	100.0