

'98 에너지수급 동향 및 '99 전망

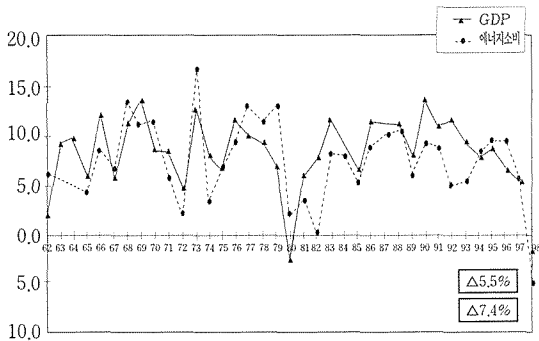
- 산업자원부 -

I. '98년도(잠정) 에너지수급 동향

에너지소비

· 전년대비 $\Delta 7.4\%$ 감소한 167백만TOE

- 90~96년간 연평균 10%의 증가세를 유지하다 97년에는 5.9% 증가에 그쳤고, 98년에는 62년 에너지소비통계 집계 이래 가장 큰폭의 감소율 기록



- 98년의 큰 폭 감소는 경기침체 및 에너지가격 상승, 에너지절약시책의 지속적인 추진 등으로 전반적인 에너지수요가 감소한 데 기인

	에너지소비(증가율%)			GDP	에너지가격(원/l)	
	전력	석유	전력		휘발유	경유
(90-96)	10.0	12.5	11.6	7.4	-	-
(97)	5.9	3.8	10.0	5.5	839원	376원
(98)	$\Delta 7.4$	$\Delta 14.4$	$\Delta 4.1$	$\Delta 5.5$	1,123원(33.9%)	553원(47.1%)

* ()는 전년대비 상승률, 에너지가격은 연평균가격

에너지원별 · 부문별 소비 현황

(단위 : %)

	97	98(잠정)			
		구성비	증가율	구성비	
1차에너지소비(천TOE)	180,781	100	167,370	-7.4	100
석유 (천Bbl)	793,898	60.3	679,320	-14.4	54.9
LNG (천톤)	11,379	8.2	10,946	-3.8	8.5
유연탄 (천톤)	49,712	18.1	51,040	2.7	20.1
*전력 (GWh)	200,784	11.9	192,624	-4.1	12.3
*부문별 (천TOE)					
-산업부문	78,928	54.3	78,688	-0.3	58.6
(나프타제외)	54,137	37.2	51,362	-5.1	38.3
-수송부문	30,739	21.1	26,300	-14.4	19.6
-가정상업 (천TOE)	33,089	22.7	26,482	-20.0	19.7

* 석유소비는 석유개편 기준이며, 전력 및 부문별소비는 최종에너지 소비기준

(1) 1차에너지원별 소비

○ 석유 : 전년대비 $\Delta 14.4\%$ 감소 (68백만배럴)
(나프타제외시 : $\Delta 22.5\%$ 감소)

- IMF에 따른 산업경기 위축과 석유가격 인상, 이상 온난화 등으로 큰 폭의 감소세 기록
- 휘발유($\Delta 14.5\%$), 등유($\Delta 26.5\%$), 경유($\Delta 26.0\%$), 나프타(10.2%) 등
- * 나프타소비 증가는 석유화학제품의 수출호조(11월말 현재 29.6% 증가)에 기인
- 수송용($\Delta 14.0\%$), 가정상업용($\Delta 37.2\%$)은 특히 큰 폭으로 감소한 반면, 산업용은 나프타소비 증가(10.2%)로 오히려 3% 증가

○ 유연탄 : 전년대비 2.7% 증가 (5,104만톤)

- 유연탄발전 증가와 철강수출 호조로 증가세 유지

· 발전용 : ('97) 2,272만톤
→ ('98잠정) 2,555만톤 (12.5%)

* 유연탄 화력발전 전력량 : ('97) 63,078GWh
→ ('98잠정) 70,927GWh (12.4%)

· 제철용 : ('97) 1,818만톤
→ ('98잠정) 1,837만톤 (1.1%)

* 철강수출물량 : ('98.11월말 현재) 16,570천톤 (전년동기대비 54.6% 증가)

○ 무연탄 : 전년대비 2.7% 증가 (462만톤)

- 발전용 수요 증가등으로 소폭 증가세 유지

· 발전용 : ('97) 231만톤
→ ('98잠정) 245만톤 (6.1%)

* 무연탄발전 전력량 : ('97) 4112GWh
→ ('98잠정) 4578GWh (11.3%)

· 가정용 : ('97) 139만톤
→ ('98잠정) 130만톤 (△6.4%)

○ LNG : 전년대비 △3.8% 감소 (1,095만톤)

- 발전용소비는 LNG발전 감소로 △19% 감소한 반면, 도시가스용은 도시가스 수요 확대로 12.8% 증가

· 발전용 : ('97) 520만톤
→ ('98잠정) 421만톤 (△19.0%)

* LNG발전전력량 : ('97) 31,823GWh
→ ('98잠정) 26,334GWh (△17.2%)

· 도시가스용 : ('97) 577만톤
→ ('98잠정) 651만톤 (12.8%)

○ 원자력 : 전년대비 16.3% 증가 (89,689GWh)

- 원자력 설비증설(월성 #3, 울진 #3)로 발전량 증가

* 원자력발전설비용량 : ('97) 10,316MW
→ ('98잠정) 12,016MW (16.5%)

※ 전력 소비 현황 : 전년대비 △4.1% 감소 (192,624GWh)

- 경기 침체로 특히 산업용 소비가 크게 감소 (△7.1%)
- 가정상업용은 소폭 증가(0.4%)에 그침
* '90~'97년간 가정용 전력소비 연평균증가율 : 14.1%

○ 발전전력량 : 전년대비 △4.5% 감소 (215,307GWh)

- 석유발전(△58.8%)과 LNG발전(△17.2%)은 감소
- 원자력발전(16.3%)과 유연탄발전(12.4%), 무연탄발전(11.3%)은 증가

에너지원별 발전전력량 현황

	97	98	98년도 설비증설 현황	
			증가율	
-원자력	77,086	89,689	16.3	-울진#3(1000MW), 월성#3(700MW)
-유연탄	63,078	70,927	12.4	-하동#3(500MW)
-무연탄	4,112	4,578	11.3	-동해#1(200MW)
-LNG	31,823	26,334	△17.2	
-석유	42,943	17,681	△58.8	

(2) 부문별 소비 현황

○ 산업부문 : 전년대비 △0.3% 감소 (7,869만TOE)
(나프타제외시 : △5.1% 감소)

- IMF에 따른 산업경기 침체로 큰 폭 감소
· 유연탄 : △5.6%, 전력 : △7.1%
· 석유 : 3.0% (나프타 10.2%, 경유 △7.6%, B-C유 △18.9% 등)

○ 수송부문 : 전년대비 $\Delta 14.4\%$ 감소(2,630만TOE)

- 내수출하량의 큰 폭 감소와 석유가격 인상 등으로 소비가 크게 감소

* 내수출하증가율(%) : (98.11월말 현재) 전년동기대비 $\Delta 23\%$ 감소

- 휘발유($\Delta 15.1\%$), 경유($\Delta 21.7\%$), 항공유($\Delta 11.4\%$) 등

○ 가정상업부문: 전년대비 $\Delta 20.0\%$ 감소 (2,648만TOE)

- 따뜻한 날씨, 석유가격 상승으로 석유류소비가 크게 감소($\Delta 37.2\%$)

· 등유($\Delta 47.0\%$), 경유($\Delta 45.4\%$) 등

- 도시가스는 꾸준한 수요 증가(석유대체 등)로 12.6% 증가

- 유연탄 : 22억불 ($\Delta 5.7\%$)

· 유연탄도입단가(CIF, \$/톤) : ('97) 47.2
→ ('98잠정) 42.0 ($\Delta 11.0\%$ 하락)

· 유연탄도입물량(만톤) : ('97) 4,931
→ ('98잠정) 5,228 (6.0% 증가)

* ()내는 전년대비 증가율

○ 석유수출액은 44억불로 전년대비 $\Delta 14.7\%$ 감소

- 수출물량 증가에도 불구하고 수출단가 하락으로 소폭 감소

· 석유수출단가(FOB, \$/B) : ('97) 22.4
→ ('98잠정) 15.4($\Delta 31.4\%$ 하락)

· 석유수출물량(백만B) : ('97) 230
→ ('98잠정) 286(24.3% 증가)

에너지수입 현황

(단위 : 백만달러, %)

	97		98(잠정)	
	물량	금액	물량	금액
에너지수입액	-	27,117(11.9)	-	18,645(-31.2)
· 석유(백만Bbl)	1,063(11.5)	22,205(12.2)	1,025(-3.6)	14,563(-34.4)
·도입단가(\$/B, CIF)	-	20.9(0.6)	-	14.2(-32.0)
· LNG(천톤)	11,629(21.2)	2,300(21.9)	10,584(-9.0)	1,565(-32.0)
· 유연탄(천톤)	49,314(7.4)	2,329(1.2)	52,280(6.0)	2,197(-5.7)
석유수출(백만Bbl)	230(46.5)	5,156(41.5)	286(24.3)	4,400(-14.7)
※에너지수입비중	-	18.8	-	20.0

* 주) - 수출실적은 국제방카링 및 국내미군납 제외

- ()내는 전년대비 증가율

- 에너지수입비중은 에너지수입이 총수입에서 차지하는 비중

에너지수입

: 전년대비 $\Delta 31.2\%$ 감소 (186억불)

(전년대비 85억불 감소)

- 국제유가 하락 및 국내 소비 감소에 기인

- 석유 : 146억불 ($\Delta 34.4\%$)

· 석유도입단가(CIF, \$/B) : ('97) 20.9 → ('98잠정) 14.2($\Delta 32.0\%$ 하락)

· 석유도입물량(백만B) : ('97) 1,063 → ('98잠정) 1,025 ($\Delta 3.6\%$ 감소)

* ()내는 전년대비 증가율

- LNG : 16억불 ($\Delta 32.0\%$)

· LNG도입단가(CIF, \$/톤) : ('97) 198 → ('98잠정) 148($\Delta 25.2\%$ 하락)

· LNG도입물량(만톤) : ('97) 1,163 → ('98잠정) 1,058($\Delta 9.0\%$ 감소)

* ()내는 전년대비 증가율

II. 99년도 에너지수급 환경

(1) 국제 원유시장 동향

○ 공급과잉의 다소 완화 예상

* 공급과잉물량 : ('98) 100만b/d → ('99) 70만b/d

- 수요 : 전년대비 1.9% 증가 (75.7백만b/d)
 - 아시아 경제위기 진정 및 라니냐 현상에 따른 흑한 예상 등
- 공급 : 전년대비 1.2% 증가 (76.4백만b/d)
 - 저유가에 따른 생산 위축 등

○ 이에 따라 국제원유가는 Dubai유 기준으로 98년 대비 약 1~2\$ 정도 상승한 13~15\$/B 수준에 머물 것으로 전망

국제유가 동향 및 전망

(단위 : \$/bbl)

	96	97	98추정	99전망
Dubai유	18.6	18.2	12.5내외	13~15

* 연평균가격기준

※ 주요 외국기관의 국제유가 전망

- WEFA(98.11월, WTI유) : ('98) 15.12 → ('99) 16.23 \$/B
- ESAI(98.11월, Dubai유) : ('98) 12.74 → ('99) 13.91 \$/B

(2) 국내 경제전망

○ 구조조정 및 적극적인 거시경제정책의 추진으로 연간 2%수준의 성장을 기록 예상

- 본격적인 경제회복은 하반기이후 가능할 전망
- 경제구조면에서는 산업분야보다는 서비스분야의 선도 예상

○ 물가는 환율·임금등의 하향안정 등에 힘입어 3% 수준 예상

- 석유제품 국내 판매가격은 국제 유가 및 환율 안정 등으로 안정세 예상

III. 99년도 에너지수급 전망

1. 전망방법 : 에너지원별 Bottom-up 방식

○ 수요가 많은 업체 및 기관을 대상으로 조사한 전망 자료를 기본으로 경제동향 및 과거의 추세 등을 반영, 전망치 마련

- * 기본 전제
 - GDP : 2%
 - 국제유가 : 13~15 \$/B (Dubai유 기준)
- * 大需要處
 - 석유 : 5대 정유업체 등
 - 전력 : 한국전력공사
 - 유연탄 : 한국전력공사, 포항제철 등
 - LNG : 한국가스공사, 한국전력공사
- ★ 발전용 1차에너지(석유, 석탄, LNG) 투입량은 전력생산량과의 연계성을 감안하여 한전계획안을 기준으로 작성

2. 전망 개요

- 소비물량 : 전년대비 3.6% 증가 (173백만TOE)
 - 경제의 소폭 성장 및 98년 소비의 급격한 위축에 따른 상대적 반등으로 증가세 예상

98 에너지수급동향 및 99 전망

	98(잠정)			99(전망)		
		증가율	구성비		증가율	구성비
1차에너지소비(천TOE)	167,370	-7.4	100	173,441	3.6	100
석유 (천Bbl)	679,320	-14.4	54.9	692,380	1.9	53.9
LNG (천톤)	10,946	-3.8	8.5	12,877	17.6	9.7
*전력 (GWh)	192,624	-4.1	12.3	198,519	3.1	12.2
*부문별 (천TOE)						
- 산업부문	78,688	-0.3	58.6	78,200	-0.6	56.0
(나프타제외)	51,362	-5.1	38.3	51,785	0.8	37.1
- 수송부문	26,300	-14.4	19.6	27,432	4.3	19.7
- 가정상업 (천TOE)	26,482	-20.0	19.7	30,907	16.7	22.2
에너지수입액(백만\$)	18,645	-31.2	100	21,870	17.3	100
- 석유	14,563	-34.4	78.1	17,565	20.6	80.3

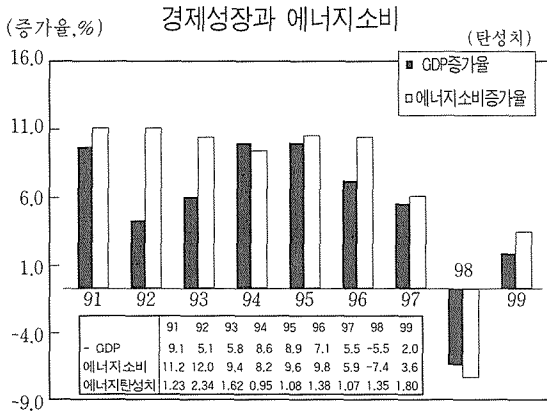
* 전력 및 부문별소비는 최종에너지소비기준

- 수입금액 : 전년대비 17.3% 증가 (219억불)
- 유가 상승과 에너지수요 회복 등으로 증가세 예상

3. 에너지소비

: 전년대비 3.6% 증가한 173백만TOE 전망

○ 경제의 소폭 성장 및 98년의 급격한 소비 위축에 따른 상대적 반등 등으로 98년의 큰 폭 감소세에서 벗어나 증가세 시현 예상



(1) 1차 에너지원별 전망

총괄표

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
1차에너지(천TOE)	167,370	-7.4	100	173,441	3.6	100
석유 (천Bbl)	679,320	-14.4	54.9	692,380	1.9	53.9
LNG (천톤)	10,946	-3.8	8.5	12,877	17.6	9.7
무연탄 (천톤)	4,623	2.7	1.3	4,580	-0.9	1.3
유연탄 (천톤)	51,040	2.7	20.1	50,100	1.8	19.1
원자력 (GWH)	89,689	16.3	13.4	100,768	12.4	14.5
수력 (GWH)	6,098	12.8	0.9	4,725	-22.5	0.7
기타 (천TOE)	1,504	11.9	0.9	1,670	11.0	1.0

* 증가율은 전년대비 증가율

석유 : 전년대비 1.9% 증가 예상 (693백만B)

- 경기 회복 및 라니냐현상에 따른 강추위 예상으로 소폭 증가 예상
- 휘발유 : 승용차 보유 증가 및 가격 안정 예상으로 3.1% 증가
- 등유 : 라니냐현상에 따른 이상한파 예상과 난방용 경유의 보일러등유 전환으로 70.7% 증가
- 경유 : 경기회복에 따른 수송물동량의 증가에도 불구하고 난방용 경유의 보일러등유 전환으로 Δ 12.6% 감소
- B-C유 : 노후보일러 개체와 발전용 소비감소로 Δ 9.5% 감소
- 나프타 : 유화제품의 수출부진과 NCC설비의 정기보수로 Δ 3.3% 감소

석유제품별 소비 전망

(단위 : 천배럴, %)

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
석유전체	679,320	-14.4	100	692,380	1.9	100
· 휘발유	60,980	-14.5	9.0	62,870	3.1	9.1
· 등유	62,520	-26.5	9.2	106,700	70.7	15.4
· 경유	123,440	-26.0	18.2	107,910	-12.6	15.6
· B-C유	109,190	-31.9	16.1	98,810	-9.5	14.3
· 나프타	214,850	10.2	31.6	207,690	-3.3	30.0
※ 나프타제외시	464,470	-22.5	68.4	484,690	4.4	70.0

* 증가율은 전년대비 증가율

유연탄 : 전년대비 Δ 1.8% 감소한 5,010만톤 소비

- 발전용(50% 차지) : 발전용 수요 감소(LNG발전 확대)로 Δ 2.2% 감소
- 발전용 유연탄 소비량 : (98잠정) 2,555만톤 \rightarrow (99전망) 2,500만톤 (Δ 2.2%)

* 유연탄 화력발전전력량 : ('98잠정) 70,927GWh → ('99전망) 68,625GWh (Δ3.2%)

- 제철용(36% 차지) : 철강제품 수출 부진예상으로 Δ2% 감소

· 제철용 유연탄 소비량 : ('98잠정) 1,837만톤 → ('99전망) 1,800만톤 (Δ2.0%)

* 철강생산전망(KIET, 98.12월) : ('98) 39,219천톤 → ('99)38,067천톤 (Δ2.9%)

무연탄 : 전년대비 Δ0.9% 감소한 458만톤 소비

- 발전용(석유발전 대체)은 증가, 가정용은 큰 폭 감소 예상

· 발전용(56% 차지) : ('98잠정) 245만톤 → ('99전망) 260만톤 (6.3%)

* 무연탄 화력발전전력량 : ('98) 4,578GWh → ('99전망) 4,879GWh (6.6%)

· 가정용(24% 차지) : ('98잠정) 130만톤 → ('99전망) 108만톤 (Δ16.9%)

LNG : 전년대비 17.6% 증가한 1,288만톤 소비

- 발전용은 환경규제 등으로 크게 증가하고, 도시가스 역시 깨끗하고 편리한 에너지 선호 추세에 따라 큰 폭 증가 예상

· 발전용(41% 차지) : ('98잠정) 421만톤 → ('99전망) 523만톤 (24.3%)

* 가스발전전력량 : ('98잠정) 26,334GWh → ('99전망) 33,080GWh (25.6%)

· 도시가스용(56% 차지) : ('98잠정) 651만톤 → ('99전망) 738만톤 (13.4%)

* 도시가스수용가수 : ('98) 6,464천호 → ('99전망) 7,110천호 (10.0%)

원자력발전 : 전년대비 12.4% 증가한 101천GWh

- 원자력 발전설비 증설 등의 영향

* 원자력발전설비용량 : ('98) 12,016MW → ('99전망) 13,716MW (14.1%)

* 원자력발전설비 증설내역 : 월성원전 #4(700MW, 99.9.30)
울진원전 #4호기(1,000MW, 99.12.31)

수력발전 : 전년대비 Δ22.5% 감소한 4,725GWh

- 전년도의 상대적으로 많은 강수량으로 인해 올해에는 수력발전량이 크게 줄 것으로 예상

신재생에너지등

: 전년대비 11.0% 증가한 1,670천TOE

- 태양열 등 대체에너지 개발노력 등으로 상대적으로 높은 증가세 예상

※ 전력 소비 전망 : 전년대비 3.1% 증가한 199천GWh

- 가정상업부문(전력소비의 38% 차지) : 6% 증가하면서 증가세 주도

- 산업부문(전력소비의 55% 차지) : 0.9% 증가

○ 발전전력량 : 전년대비 3.3% 증가한 222천GWh

- 에너지원별로는 석유발전(Δ41.2%), 석탄발전(Δ2.7%)은 감소하고, LNG발전(25.6%) 및 원자력발전(12.4%)은 큰 폭 증가

전력 소비 및 에너지원별 발전 현황

(단위 : GWh, %)

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
총소비량	192,624	Δ4.1	100	198,519	3.1	100
• 산업부문	108,158	Δ7.1	56.1	109,131	0.9	55.0
• 가정상업	71,100	0.4	36.9	75,337	6.0	37.9
• 수송	1,567	Δ11.0	0.8	1,520	Δ3.0	0.8
• 공공기타	11,799	Δ0.2	6.1	12,531	6.2	6.3
발전전력량	215,307	Δ4.1	100	222,479	3.3	100
• 수력	6,098	12.8	2.8	4,725	Δ22.5	2.1
• 석탄	75,505	12.4	35.1	73,504	Δ2.7	33.0
• 석유	17,681	Δ58.8	8.2	10,402	Δ41.2	4.7
• LNG	26,334	Δ17.2	12.2	33,080	25.6	14.9
• 원자력	89,689	16.3	41.7	100,768	12.4	45.3

* 증가율은 전년대비 증가율

※ 연료투입량(1차에너지기준)

: 전년대비 2.9% 증가한 53백만TOE

- LNG(24.3%)는 증가, 석유(Δ48.6%) 및 석탄(Δ1.4%)은 감소

발전용 1차에너지 투입 현황

	98(잠정)		99(전망)		
	증가율	구성비	증가율	구성비	
연료투입량(천TOE)	51,204	100	52,681	2.9	100
• 석유(천B)	25,490	7.8	13,100	Δ48.6	3.8
• LNG(천톤)	4,211	10.7	5,234	24.3	12.9
• 석탄(천톤)	27,995	34.7	27,600	Δ1.4	33.2
• 원자력(GWh)	89,682	43.8	100,768	12.4	47.8
• 수력(GWh)	6,093	3.0	4,725	Δ22.5	2.2

(2) 부문별 소비 전망

산업부문 : 전년대비 Δ0.6% 감소한 78백만TOE

- NCC설비의 정기보수에 따른 나프타소비 감소와 철강산업의 위축에 따른 제철용 유연탄소비 감소로 소폭 감소 예상

- 나프타(산업부문 소비의 35% 차지) : Δ3.3% 감소
- 제철용 유연탄(산업부문소비의 16% 차지) : Δ2.0% 감소

산업부문 소비 현황

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
총소비량(천TOE)	78,688	Δ0.3	100	78,200	-0.6	100
※ 나프타제외시	51,362	Δ5.1	65.3	51,785	0.8	66.2
• 석유(천배럴)	352,954	3.0	59.7	344,552	-2.4	58.6
• 유연탄(천톤)	25,490	Δ5.6	21.4	25,100	-1.5	21.2
• 전력(GWh)	108,158	Δ7.1	11.8	109,131	0.9	12.0

* 증가율은 전년대비 증가율

수송부문 : 전년대비 4.3% 증가한 27백만TOE

- 석유가격 안정 및 경기의 점진적 회복으로 소폭 증가 예상

수송부문 소비 현황

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
총소비량(천TOE)	26,300	Δ14.4	100	27,432	4.3	100
• 휘발유(천배럴)	58,390	Δ15.1	29.3	60,250	3.2	29.0
• 경유	70,850	Δ21.7	39.4	73,044	3.1	38.9
• 항공유	14,460	Δ11.4	7.6	15,170	4.9	7.6

가정상업부문 : 전년대비 16.7% 증가한 31백만TOE

- 라니냐에 따른 추위예상과 경기회복에 따른 전반적인 수요 증가 예상으로 상대적으로 큰 폭의 증가 예상

가정상업부문 소비 현황

(단위:%)

	98(잠정)			99(전망)		
	증가율	구성비		증가율	구성비	
총소비량(천TOE)	26,482	△20.0	100	30,907	16.7	100
• 석유(천배럴)	88,473	△37.2	43.0	111,440	26.0	46.8
• 전력(GWH)	71,100	0.4	23.1	75,337	6.0	21.0
• 도시가스(백만M)	6,904	12.6	27.4	7,751	12.3	26.3

4. 에너지수입

： 전년 대비 17.3% 증가한 219억불 전망
(순수입액은 전년 대비 21.6% 증가한 173억불 예상)

○ 에너지수입금액은 98년의 큰 폭 감소세(△31.2%)에서 벗어나 증가세 시현 예상

- 이는 총수입의 약 81%를 차지하고 있는 석유(원유와 석유제품) 수입이 유가 상승과 국내소비 증가 예상으로 20.6% 증가하는 데 기인

- 석유도입물량(백만bbl) : ('98잠정) 1,025
→ ('99전망) 1,059 (3.3%)
- 석유도입단가(CIF, \$/bbl) : ('98잠정) 14.2
→ ('99전망) 16.6 (16.7%)

- LNG는 발전용 수요 증가로 26.5% 증가(20억불)하고, 유연탄은 발전용 수요 감소로 △10.8% 감소(20억불)할 것으로 예상

○ 에너지(석유제품) 수출액은 한화의 정상 조업 등으로 생산량이 늘어날 것으로 보여 전년보다 3.5% 증가한 46억불 예상

○ 이에 따라 에너지순수입액은 전년대비 21.6% 증가한 173억불 예상

에너지수출입 전망

(단위: 백만달러, %)

	98(잠정)		99(전망)	
	물량	금액	물량	금액
□ 총에너지수입액(A)	-	18,645(-31.2)	-	21,870(17.3)
• 석유(백만Bbl)	1,025(-3.6)	14,563(-34.4)	1,059(3.3)	17,565(20.6)
*도입단가(\$/B, CIF)	-	14.2(-32.0)	-	16.6(16.7)
• LNG(천톤)	10,584(-9.0)	1,565(-32.0)	13,142(24.2)	1,980(26.5)
• 무연탄(천톤)	718(-4.0)	33(-14.3)	750(4.5)	34(4.0)
• 유연탄(천톤)	52,280(6.0)	2,197(-5.7)	49,000(-6.3)	1,960(-10.8)
□ 석유수출(B) (백만Bbl)	286(24.3)	4,400(-14.7)	303(6.0)	4,551(3.5)
□ 순수입액(A-B)	-	14,245(-35.1)	-	17,318(21.6)
□ 총수입액	-	93,344(-35.5)	-	109,000(16.8)
※ 에너지수입 비중	-	20.0	-	20.1

* 주) - 수출금액은 방카링 및 국내미균납 제외 기준
() 내는 전년대비 증가율
- 에너지수입비중은 총수입에서 차지하는 비중

5. '99 에너지수급 정책 방향

○ '99년도 에너지소비는 98년의 큰 폭 감소세에서 벗어나 3.6% 증가 예상

- 이에 따라 에너지수입액은 국제유가 상승과 맞물려 전년대비 17.3% 증가한 219억불 예상

○ 따라서 99년도 에너지수급정책은 에너지공급의 원활화를 도모하고, 에너지소비량 절감을 통한 무역수지 개선을 위해 에너지소비절약을 적극적으로 추진

○ 에너지 수급 안정 대책

- 석유비축 확충 등 안정적인 석유수급체계 구축
- 정부비축시설 32백만B, 비축유 469만B 확충
- 가스수급안정을 위한 인프라 구축
- LNG 저장용량 : ('98) 720 → ('99) 855천톤
- 천연가스배관망 : ('98) 1,951 → ('99) 2,089km
- 전력공급 인프라의 착실한 구축 및 유지관리
- 건설중인 4개발전소(1,320천KW)의 차질없는 추진

○ 에너지 소비절약의 적극적인 추진

- 에너지관련 세제의 개편
- 자발적 협약제도 본격 추진 ('99년중 : 50개 다소비사업장)
- 에너지절약의 산업화 촉진
 - 보일러,窯·爐 등 산업체 에너지절약 시설투자 지원 확대 (1,485억원)
 - 고효율에너지기자재 인증대상 품목 확대 (보일러, 냉동기 등 추가)

- 집단에너지보급 활성화

- 진주 상평공단, 시화공단에 공단열병합사업 추진
- 청주, 김해 등 신규지역난방사업 확대 ('98년 837천호 → '99년 914천호)
- 에너지 기술개발 및 상용화 촉진
 - 대체에너지 이용· 보급 촉진을 위한 자금 지원 ('99년 333억원)
 - 개발된 에너지기술의 시범적용사업에 대한 자금 지원 ('99년 50억원)

붙임1

에너지원별· 부문별 소비 전망

〈 에너지원별 소비 〉

			97		98(잠정)			99(전망)		
				구성비		증가율	구성비		증가율	구성비
석유	백만Bbl		793.9	60.3	679.3	-14.4	54.9	692.4	1.9	53.9
L N G	천 톤		11,379	8.2	10,946	-3.8	8.5	12,877	17.6	9.7
무연탄	천 톤		4,501	1.2	4,623	2.7	1.3	4,580	-0.9	1.3
유연탄	천 톤		49,712	18.1	51,040	2.7	20.1	50,100	-1.8	19.1
원자력	G WH		77,086	10.7	89,689	16.3	13.4	100,768	12.4	14.5
수력	G WH		5,404	0.7	6,098	12.8	0.9	4,725	-22.5	0.7
기타	천 TOE		1,344	0.7	1,504	11.9	0.9	1,670	11.0	1.0
1차에너지	천 TOE		180,781	100.0	167,370	-7.4	100	173,441	3.6	100

* 석유소비는 석유통계 개편 기준이며, 증가율은 전년대비 증가율

〈 최종에너지 및 부문별 소비 〉

			97		98(잠정)			99(전망)		
				구성비		증가율	구성비		증가율	구성비
부 문 별	산업부문		78,928	54.3	78,688	-0.3	58.6	78,200	-0.6	56.0
	수송부문		30,739	21.1	26,300	-14.4	19.6	27,432	4.3	19.7
	가정·상업부문		33,089	22.7	26,482	-20.0	19.7	30,907	16.7	22.2
	공공·기타부문		2,714	1.9	2,705	-0.3	2.0	2,991	10.6	2.1
	최종에너지계		145,469	100.0	134,174	-7.8	100.0	139,530	4.0	100.0
에 너 지 원 별	석유 (백만Bbl)		713.3	66.7	640.6	-10.2	64.0	663.4	3.6	63.8
	무연탄 (천톤)		2,196	0.9	2,178	-0.8	0.9	1,980	-9.1	0.8
	유연탄 (천톤)		26,997	12.2	25,490	-5.6	12.5	25,100	-1.5	11.9
	전력 (GWH)		200,784	11.9	192,624	-4.1	12.3	198,519	3.1	12.2
	도시가스(백만m ³)		7,708	5.6	8,964	16.3	7.0	10,840	20.9	8.2
	열에너지 (Tcal)		27,101	1.9	26,794	-1.1	2.0	25,748	-3.9	1.8
기타 (천TOE)		1,344	0.9	1,504	11.9	1.1	1,670	11.0	1.2	

* 석유소비는 석유통계 개편 기준이며, 증가율은 전년대비 증가율

붙임2

에너지원별 수출입 전망

(단위 : 백만달러, %)

	97		98(잠정)		99(전망)	
	물량	금액	물량	금액	물량	금액
□총에너지수입액(A)	-	27,117 (11.9)	-	18,645 (-31.2)	-	21,870 (17.3)
• 석유(백만Bbl)	1,063 (11.5)	22,205 (12.2)	1,025 (-3.6)	14,563 (-34.4)	1,059 (3.3)	17,565 (20.6)
* 도입단가(\$/B, CIF)	-	20.9 (0.6)	-	14.2 (-32.0)	-	16.6 (16.7)
- 원유	873 (21.0)	17,768 (22.4)	838 (-4.1)	11,505 (-35.2)	873 (4.3)	13,971 (21.4)
- 석유제품	190 (-17.7)	4,437 (-15.8)	187 (-1.4)	3,058 (-31.1)	185 (-0.9)	3,594 (17.5)
• LNG(천톤)	11,629 (21.2)	2,300 (21.9)	10,584 (-9.0)	1,565 (-32.0)	13,142 (24.2)	1,980 (26.5)
• 무연탄(천톤)	748 (-13.7)	38 (-15.1)	718 (-4.0)	33 (-14.3)	750 (4.5)	34 (4.0)
• 유연탄(천톤)	49,314 (7.4)	2,329 (1.2)	52,280 (6.0)	2,197 (-5.7)	49,000 (-6.3)	1,960 (-10.8)
• 원전연료	-	245 (18.4)	-	287 (17.1)	-	331 (15.3)
□석유수출(B) (백만Bbl)	230 (46.5)	5,156 (41.5)	286 (24.3)	4,400 (-14.7)	303 (6.0)	4,551 (3.5)
□순수입액(C) (A-B)	-	21,962 (6.7)	-	14,245 (-35.1)	-	17,318 (21.6)
□총수입액(D)	-	144,616 (-3.8)	-	93,344 (-35.4)	-	109,000 (16.8)
□에너지수입비중(A/D)	-	18.8	-	20.0	-	20.1
□순수입비중(C/D)	-	15.2	-	15.3	-	15.9

* 주) - 수출금액은 방카링 및 국내미군납 제외 기준
 - ()내는 전년대비 증가율