

# 개방화에 따른 석유정책방향



李 元

〈동력자원부 석유조정관〉

## I. 국내외 경제여건 전망

### 1. 세계 경제여건

- '70년대 세계경제는 석유파동 이후 자원소비국과 보유국간의 극심한 물량확보 경쟁과 더불어 경제불력이 형성됨.
  - 제2차 석유파동 이후 OPEC 회원국의 收入 감소, 선진국의 오일달러 유입 감소로 경기침체 및 국가간 통상마찰 가열화.
- '80년대 세계경제는 유가하락에 따라 회복세를 유지하였으며 우르과이라운드 협상을 통하여 국제교역질서의 재편을 위한 움직임이 있었음.
  - 비관세장벽의 완화를 주제로 하는 우르과이라운드 중 석유산업과 관련이 있는 분야는 서비스협상임.
- '90년에는 걸프사태에 따른 유가의 일시적 급등과 선진국의 경기침체, 공산권의 負의 성장으로 1.7%, '91년에는 1.0%, '92년이후에는 3% 수준의 경제성장전망.

### 세계경제성장 전망

(단위 : %)

	1988	1989	1990	1991	'92~'96 년 평균
세 계	4.1	3.0	1.7	1.0	3.2
OECD	4.3	3.2	2.5	1.6	3.0
개도국	2.8	4.0	2.3	3.4	5.0
공산권	5.0	1.5	△2.4	△ 4.3	2.0

〈資料〉 WEFA, *World Economic Outlook*, '91.4

### 2. 국내 경제여건

- 자원이 부족한 상황에서 수출주도형 경제개발 계획을 추진함에 따라 GNP의 무역의존도가 '70년대 39% 수준에서 '90년에는 66% 수준으로 크게 상승되어 대외경제여건의 변화에 크게 영향을 받음.
  - '92~'96년간 GNP는 연평균 7.5% 성장하여 '90년의 1.5배 수준에 이를 것으로 전망.
    - '96년 GNP 4,926억달러(1인당 10,908달러)
  - 산업구조는 농림어업 비중이 감소하는 반면 제조업 비중은 현재 31% 수준에서 '96년 33% 이상으로 증가될 것으로 전망.
- 개방화에 대비한 경제운용 방향
  - 자유경쟁원리에 따른 민간의 자율적 경쟁체제로

주요 경제지표 변화

	1970	1980	1989	1990
GNP(兆원)	2.8	36.7	141.0	168.0
(성장률, %)	(15.5)	(△3.7)	(6.8)	(9.0)
1인당 GNP(\$)	252	1,592	4,968	5,569
GNP의 무역의존도(%)	39.0	80.6	67.7	65.7
-수출의존도	15.0	34.7	34.8	32.2
-수입의존도	24.0	45.9	32.9	33.5
경상수지(億\$)	△6.2	△53.2	50.5	△21.8
-무역수지	△9.9	△43.8	45.9	△20.0

전환

- UR 협상에 따른 신경제질서에 대비하여 국제경쟁력 강화

II. 에너지 자원 여건 변화

1. 국제 에너지 여건 변화

(1) 세계에너지 환경

- 에너지 수급-가격과 물량면에서 안정세 유지
- 세계경기의 회복과 국제원유가의 하락으로 에너지 수요는 증가하는 반면 석유 대체에너지개발 투자의 부진과 소련의 석유수출 감소로 '90년대 중반 이후 석유가격상승 및 수급불안 예상.
- 자유세계 1차에너지 소비는 '92~'96년간 1.9%,

석유소비는 1.6% 증가될 전망.

- 환경에 대한 관심 고조
- 화석연료 사용규제에 따른 국제협약이 '92.6월 체결목표로 협상이 진행중이며 청정연료인 가스사용 증가와 원전사업에 대한 재평가 움직임이 있음.
- 에너지 시장구조 변화
- '84년 「파이프라인」에 의한 소련-서유럽간 가스 교역이 개시된 이래 東·西 긴장 완화로 북방국가들에 대한 에너지자원 개발 참여 경쟁이 가열될 것으로 전망.

(2) 세계 석유수급

- '86년 이후 석유수요는 지속적으로 증가하고 있으며 美國, 캐나다등 非OPEC 산유국의 감산과 소련등 동구권의 수출감소로 OPEC 의존도가 심화되고 수급불

자유세계 1차에너지 소비전망

(단위: 백만 TOE)

	1989	1990	1991	1996	'92~'96 (연평균증가율, %)
자유세계	5,417	5,536	5,603	6,160	1.9
석유 (%)	44.7	44.7	44.3	43.9	1.6
非석유 (%)	55.3	55.3	55.7	56.1	2.0

자유세계 석유수급 전망

(단위: 백만 B/D)

	1989	1990	1995	2000
○수요	52.31	53.00	57.5	63.4
○공급	52.31	53.62	57.2	62.9
○OPEC 비중(%)	45.6	46.5	50.2	63.3
○과부족	-	0.62	△0.3	△0.5

〈資料〉美國 DOE/EIA 資料, '91

안이 가증될 전망.

- '91년도 국제유가는 18~21\$/B 수준에서 안정세를 유지하며 '90년대 중반이후 지속적 상승 전망.

국제 OPEC 평균 유가 상승 전망

(단위: \$/B)

1988	1989	1990	1995	2000
18.81	21.78	17.60	21.80	33.40

〈資料〉美國 DOE/EIA 展望, '91

## 2. 국내 에너지수급 전망

### (1) 에너지수급 전망

○ '80년 후반 에너지가격은 지속적으로 하락('85~'90

년간 石油 △45%, 전력요금 △25.7%) 하였으나 경제 성장에 따라 에너지소비가 급증하여 '89년이후 에너지소비 증가율이 경제성장율을 상회하고 있으며, '

에너지소비 추이

(단위 : %)

	1986~'88	1989	1990
에너지소비증가율 (%)	10.2	8.4	14.1
경제성장율 (%)	12.8	6.8	9.0

92~'96년간 6.8% 증가될 전망.

○ 소득증가에 따라 석유·가스등 고급에너지 소비가

급증하고 있어, 에너지수입 의존도 및 석유 의존도가 심화되어 에너지 수급구조가 취약해지고 있음.

소비자 물가와 에너지가격 지수 비교('90/'85)

消費者物價	燈油	輕油	揮發油	電力	煉炭
130.2	81.8	64.8	72.3	74.3	118.3

	1980	1987	1990
수입의존도 (%)	73.5	80.0	87.9
석유비중 (%)	61.1	43.7	53.8
LNG 비중 (%)	-	3.1	3.2

○ 에너지수요의 증가에 대비하여 에너지공급시설의 확충을 위한 막대한 자금이 소요되고 지방자치체 실시 및 환경문제에 대한 관심고조로 에너지관련 시설의 입지확보가 어려워짐 (NIMBY: Not In My Back Yard)  
○ 제조업 생산원가중 인건비 비중은 높아지나 에너지

가격 하락으로 에너지 비용이 감소되어 에너지절약 투자욕 감소.

○ 국내에너지/GDP 단위당 에너지 사용량은 '89년의 경우 '79년보다 13% 감소되었으나 선진국에 비해 에너지 이용효율이 낮은 수준.

- '73년이후 英國은 에너지를 수출함에도 불구하고 에너지사용 규모가 축소.

- 西獨, 프랑스, 英國, 日本등은 에너지사용 규모가 10% 증가하였으나, 우리나라의 경우 약 4배 증가.

	1982	1985	1987	1989
생산원가중비중 (%)				
인건비	8.7	8.5	8.6	10.9
에너지비용	4.2	3.2	2.6	2.2
총투자중 에너지절약 투자비중 (%)	5.3	3.1	2.4	1.4

國別 에너지소비실적

(단위 : 백만 TOE)

	1973	1978	1988
美 國	1,813(100)	1,893(104)	1,941(107)
프 랑 스	186(100)	192(103)	197(106)
英 國	225(100)	211 (94)	208 (93)
西 獨	265(100)	270(102)	267(101)
日 本	348(100)	355(102)	400(115)
韓 國	20(100)	33(163)	76(373)

○ UR 등에 따라 국내에너지 시장의 개방이 불가피한바 자율적인 경쟁촉진을 위한 효과적인 대응체제 정비 필요.

### (2) 석유수급 전망

○ '80년대 중반이후 저유가와 더불어 국민소득 증가에 따라 石油·가스등 고급 에너지를 중심으로 에너지 소비가 급증하여 석유의존도가 심화될 전망.

- 세계 석유소비량의 1.6%(11위), 세계석유수입량의 3.5%(6위)를 차지하고 세계최고의 석유소비 증가.

- 이러한 석유소비증가는 차량증가, 석유화학공장의 신·증설 및 전력수요의 증가에 따라 수송·산업부문에서 현저히 나타남.

主要 석유지표

	1985	1990	1991상반기	1996	1992~'96 연평균증가율(%)
석유소비량(백만배럴)	189	356	203	600	7.5
(증가율, %)	(△0.1)	(24.1)	(18.3)		
-석유의존도(%)	48.2	53.8	57.0	58.7	
-中東의존도(%)	57.0	74.2	76.5		
-정질유비중(%)	60.5	68.1	67.1		9.1
가스소비량(千톤)	1,234	5,328	3,072	13,832	16.4
(증가율, %)	(16.2)	(16.1)	(37.2)		
국내유가변화	100	57	55		

'90 國家別 石油消費增加率

(단위: %)

韓國	泰國	臺灣	日本	美國	世界全體
24.1	12.2	4.8	5.2	△2.0	△0.2

유종별 석유소비증가실적 前年對比增加率(%)

	휘발유	경유	나프타	발전용 B-C油	전체
1990. 1~8	31.3	14.8	34.2	31.2	23.3
1991. 1~8	20.7	18.2	33.3	50.5	19.2

3. '90년대 석유정책의 주요과제

- 석유 안정공급기반의 확충
  - '80년대 중반이후 유가의 안정세 유지에 따라 소비절약등 수급안정 노력이 이완되어 석유소비 급증세.
  - 석유수급구조의 변화 및 수요증가에 따라 관련시설의 확충을 위하여 막대한 투자비 부담 및 입지확보난 가중.
- 석유산업의 시장기능 확대를 통한 합리화
  - UR 등에 대응하여 정유산업의 합리화 지원
  - 석유가격 및 수출입의 단계적 자유화
  - 석유산업의 상·하류 부문간의 균형적 발전 도모
  - 석유정제업의 신규참여는 국내 정유회사가 국제경쟁력이 있는 규모가 되고 가격이 전면 자유화된 이후에 허용 검토.
- 소비자의 요구에 대한 서비스 수준 제고
  - 환경문제, 안전관리 및 품질기준의 강화를 위한 대응책 필요
  - 공정거래등 새로운 차원의 公共규제 심화
  - 소비자 요구 증대에 따른 사회적 비용증가로 인한

추가 부담의 수용태세 확립필요.

- 정부와 민간의 기능 배분
  - 정부의 역할은 종전에는 수급과 가격안정을 위하여 민간기업에 대한 투자조정과 공급과점화에 따른 소비자 보호를 위한 규제로 일관
  - 향후 정부의 역할은 간접규제 및 대규모 사업에 대한 투자자원조달등 민간능력의 한계를 보완하여 시장참여자로서의 역할 구현.

Ⅲ. 석유가격 자유화 추진

1. 배경

- 경제정책방향이 '80년대 후반이후 종래의 「정부주도형」에서 「민간주도형」으로 전환되고 있고, 경제의 「국제화·자유화」 추세에 따라 석유산업도 정부의 규제·관리방식에서 「경쟁방식」의 전환 필요성 대두.
- 종래의 정부관리가격체제는 국제석유시장 불안이 정책적으로 국내유가를 동결·안정시켜 국내물가안정 및 석유안정공급에 기여해 온 게 사실이나, 석유산업의 정부의존 심화, 가격경쟁력 상실, 서비스 서비스 낙후, 유통구조의 전근대성 등 문제점 대두.

## 2. 정부관리가격체제의 부작용

- 국제원유가격의 변동이 적시에 국내경제에 전달되지 않아 국제경제에 대한 적응력 결여.
- 국제유가변동과 국내가격형성간에 일정 시차 발생 불가피.
- 석유업계의 경영합리화 노력 부진 및 서비스·품질 향상 등 소비자 보호 노력 기피로 경쟁력 기반 취약.
- 소비절약 정신의 퇴색
  - 국내유가의 인위적 저가유지로 인한 석유소비절약 분위기 미흡.
- 에너지원간에 자원배분의 왜곡
  - 석유가격의 상대적으로 저가수준유지 지속으로 국내부존자원의 활용기회 부족에 따른 문제점 대두(국내 탄광의 폐광대책비 부담).

## 3. 가격자유화 추진 계획

- 가격자유화의 과정
  - 가격자유화 시책은 '83년 이후 크게 3단계로 나누어 경쟁여건이 조성된 제품부터 시행.
  - ※ 최근 급격히 증가되는 소비실태에 효과적으로 대응하고 자원의 효율적 배분을 위해 가격의 수급조절 기능 제고가 절실.
- 제1단계
  - '83~'89년 기간중 항공유, 용제, 아스팔트, 나프타, 고급휘발유의 가격자유화.
- 제2단계
  - '91.9.1 소비자 유종인 휘발유(무연, 보통), 등유 가격 자유화.

## ○ 제3단계

- 경유, B-C油, LPG 등 나머지 유종에 대하여는 휘발유/등유가격 자유화 성과 분석후 '92년 이후 검토 추진.

## 4. 석유산업의 자율화 촉진 시책

- 정유회사의 능력 배양
  - 정유회사간 시설의 경쟁규모화 확대
  - 원유도입의 경험 축적
  - 해외유전개발사업 활성화
- 석유산업 분야의 대외개방에 사전 대비
  - 석유제품 수출입 자유화: '92년부터 자동승인품목 지정.
  - 주유소 가격표시제 의무화: '91.9월 이후 시행.
  - 주유소간 거리제한 완화: '91.11.15 이후 종전의 제한 반감, 2년후 폐지.
  - 상표표시제의 정착: '91.12월중 "독점규제 및 공정거래에 관한 법률"에 의거 고시하고 '92년부터 시행.
  - 외국기업의 석유유통시장 진출의 단계적 허용.

## IV. 가스산업의 건전육성

### 1. LPG

#### (1) 국내 LPG 수급현황 및 전망

- 수요: LNG 도시가스 보급 확대등에도 불구하고 연평균 18.8%의 높은 증가 예상.
- 프로판: 난방용 및 산업용 수요증가로 연평균

(단위:千톤)

		1990(실적)	1991	1993	1995	연평균증가율%
LPG 計	수 요	3,034	3,924	6,091	7,194	18.8
	생 산	983	1,258	2,356	2,811	23.4
	수 입	2,086	2,791	3,767	4,414	16.2
	(점유율%)	(68.0)	(68.9)	(61.5)	(61.1)	
프로판	수 요	1,905	2,437	3,172	3,874	15.3
	생 산	261	327	552	669	20.7
	수 입	1,714	2,158	2,637	3,223	13.5
부 탄	수 요	1,129	1,487	2,919	3,320	24.1
	생 산	722	931	1,804	2,142	24.3
	수 입	372	633	1,130	1,191	26.2

15.3% 증가.

-부탄 : 석유화학용 신규수요와 지속적인 운수용 수요증가로 연평균 24.1% 증가.

○ 공급 : 국내생산은 정유 및 석유화학시설 확충으로 연평균 23.4% 증가할 것이나 '95년에도 60% 이상의 수입비중 유지 전망.

(2) 국내 LPG 가격 및 수입관리 실태

○ 가격 : 주요 석유제품의 하나로서 고시가격 체제 유지.

-LPG 수입공급원가를 기준으로 공장도 가격 결정 (도시가스용 가격은 LNG와등가 수준의 저가로 책정).

-국제 LPG 가격 및 환율변동등에 따른 일시적 가격 조정 요인은 수입 LPG 기금(석유사업기금)으로 흡수.

○ 수입 : 공동수입회사 개념의 2개 LPG 수입사가 전담. -장기 도입선 확보, 규모의 경제시현등으로 低價안정 도입 도모.

-수입계약의 정부 승인제 실시(액화석유가스의 안전 및 사업관리법 第30條)

(3) LPG 산업의 건전 육성 방향

○ LPG 공급의 안정성 제고

-도입선 다변화, 장기계약 위주의 도입 유도.  
-국적선에 의한 원양수송으로 수송 안정성 제고.  
-국내 저장시설 및 수송설비의 충분한 확충(수도권 인근에 수입기지 건설등).  
-적정 수준의 정부비축(수입소요 30日分) 및 민간 비축 유지.

○ LPG 가격체계의 합리화

-특별소비세 폐지 및 용도별 경쟁연료와의 가격경쟁력 확보.

-일반용과 도시가스용 가격차이(현행 44.52원/kg)의 축소.

-판매소 마진에 포함된 배달료(현행 61.89원/kg)의 자율화.

○ 유통구조 개선 및 수요개발

-소비자 편의 및 가스안전확보를 위한 유통구조의 현대화(용기보증금제 정착등).

-부탄수요의 개발로 프로판/부탄간의 수급 불균형 해소.

2. LNG

(1) LNG 수급현황 및 전망

○ '86년말부터 LNG는 도시가스용 및 발전용으로 공급.

-국민소득 향상에 따른 가정연료 고급화추세로 LNG 수요중 도시가스용 비중은 '87년 4.6%에서 '91년에는 31.3%로 급속히 증대.

○ 향후에도 고급연료 선호추세 지속, 환경개선 및 발전 연료 다원화 등으로 LNG 수요의 지속적 증가 예상.

	1987~'91	'92~'96	'97~2001
· LNG 수요증가율(%)	13.1	22.9	5.8
(도시가스용, %)	(81.8)	(28.8)	(12.5)

(2) LNG 분야 당면과제 및 대책

○ LNG 전국공급사업의 적기 추진

-수도권과 지방의 도시가스 원료가 LNG와 LPG로 2원화되어 있어 지역간 도시가스 가격 격차 발생 및 지방 도시가스회사에 대한 LPG 공급기피(LNG와 가격 격차 축소를 위한 도시가스용 LPG 저가공급) 해소 필요.

○ LNG 도입물량 추가 확보 및 도입선 다변화

-국내 LNG 수요증가로 추가도입물량 확보 필요.

용도별 LNG 소비 실적

(단위 : 千톤)

	소 비 량			
	도시가스용	발 전 용	자체소비등	計
1987	75 (4.6)	1,537 (95.0)	6(0.4)	1,618(100)
1988	184 (8.8)	1,905(90.9)	7(0.3)	2,096(100)
1989	349(17.2)	1,670(82.4)	8(0.4)	2,027(100)
1990	576(24.7)	1,741(74.8)	12(0.5)	2,329(100)
1991전망	830(31.3)	1,811(68.2)	15(0.5)	2,656(100)

추가 도입 물량

(단위 : 천톤)

	1992	1993	1994	1995	1996
수 요 (A)	3,390	4,255	4,722	6,019	7,403
- 도시가스용	1,125	1,440	1,678	2,180	2,946
- 발전용	2,265	2,815	3,044	3,839	4,457
既 確 保 (B)	2,900	3,100	4,000	4,500	5,300
추가확보 (A - B)	490	1,115	750	1,600	1,110

- 국내 도입 LNG는 전량 인도네시아에 의존하고 있어 에너지안보 측면에서 도입선 다변화 추진 필요(말레이시아, 카타르, 호주, 알래스카 등).

○ 국내 도시가스 사업체제 개편

- LNG를 도시가스용으로 공급하게 됨에 따라 도시가스 사업체제가 도·소매로 二元化 되었고, 소매부분인 도시가스 공급사업도 지역별로 분할·공급되고 있어 도시가스회사별 손익격차가 발생.
- 단기적으로는 도시가스 사업에 대한 통일 회계준칙 및 합리적인 가격관리방안을 수립하여 회사간 손익격차를 완화.
- 장기적으로는 도시가스회사의 통·폐합 또는 합리화 방안을 검토.

V. 해외석유개발 활성화

1. 추진현황

○ '91. 10월말 현재 14개국에서 19개 사업 추진중

구 분	사업수	진 출 대 상 국
개발사업	3	인도네시아, 예멘, 이집트
평가사업	5	에콰도르, 말레이시아, 미국등
탐사사업	11	호주, 미얀마, 리비아등

- '91. 9월말 현재 총투자비는 789백만달러(석유사업 기금 지원은 134百萬달러)이며, 총 투자비의 73%인 579백만달러를 회수.
- 예멘 마리브 유전개발사업에는 308 백만달러 투자, 517백만달러 회수.
  - 마리브유전 개발원유의 도입으로 국내수요의 약2% 해당물량을 자주적으로 확보(약 20千B/D)
- 미얀마 C 광구 석유탐사사업에는 63백만달러 투자.
  - 수송여건이 미비된 밀림지역으로 많은 탐사비 소

요.

- 석유 및 가스징후는 있었으나 경제규모의 석유 미 발견.

2. 주요 신규추진사업

○ 베트남 Big Bear 유전개발사업

- 매장량 7.5~10억배럴이 예상되는 대형유전으로 '91. 7月 油開公, 雙龍等 국내 8개사 콘소시엄이 예비입찰 평가결과 1위로 선정되었으나 2位인 日本 업체와 경합중.
- 베트남과의 경제협력 추진등 정부차원의 지원 필요.

○ 소련 석유·가스田 개발사업

- 사할린 해양 가스田 개발사업
  - 매장량 5.3億톤이 예상되는 가스田으로 '91. 11月初 三星物産·(株) 판코가 공동으로 러시아 공화국에 사업계획서 제출.
- 갈딕 및 카자흐 유전개발사업
  - 現代資源開發(株)가 소련측과 합의서 교환후 사업타당성 검토중.

3. 추진계획

- 2001년 자주공급율 10% 이상으로 개발원유도입 확대.
  - 자금지원 및 기술인력 양성계획 수립('91. 12末까지).
- 민간주도하에 국내기업간 콘소시엄 구성, 외국회사와 공동개발 추진.
  - 국내기업 공동진출 추진을 위한 "해외석유개발협회" 설립('91. 10)
- 자금지원 강화
 

	1991	1992
- 용자 지원규모 확대	233億원	389億원

- 유망광구 발굴을 위한 사전조사비 지원
  - 석유사업기금에서 소요비용의 일부 보조
- 개발·생산단계에 소요되는 자금의 원활한 확보를 위한 책무보증제도 도입.
  - 책무보증 재원을 석유사업기금에서 연차적으로 확보.

## VI. 석유 비축사업

### 1. 비축의 필요성

- 일시적·장기적인 석유의 공급중단 또는 불안한 수급상황에 대비하여 일정수준의 석유비축 필요.
- 국내 에너지 수요는 지속증가하는 반면 공급기반이 취약한 우리나라의 경우는 에너지 안정 공급대책의 하나로서 중요한 의미를 갖음.

### 2. 비축 추진현황

- 제2차 석유 파동이후 석유 비축사업을 본격 추진한 결과 현재 약 41일분의 비축량 보유.
  - 지난 걸프사태시 비축유의 활용으로 국제 석유공급 불안에 효과적으로 대처할 수 있었음.
- 석유 소비의 지속증가 및 비상시 대처능력을 보장하기 위해 비축규모 확대 필요.

- 걸프사태 이후에도 국제 석유시장의 불확실성은 계속 예견되는 반면 비축 지속일수는 저하됨.

### 석유 비축시설 및 비축현황 (단위 : 백만배럴)

		시설용량	비축량
石油	원유(2개기지)	40.5	38.0
	제품(2개기지)	1.9	1.8
	計(4개기지)	42.4	39.8(41)
가 스(L.P.C)		160천톤	112천톤(20)

※( )는 전년 消費實績 및 輸入基準 지속일수임

### 3. 추가비축 확대계획

- '96년까지 90일분(정부 60+민간 30)의 석유비축 확보.
  - 정부 : 현재 7개 비축기지건설 추진중(비축유 구입비 포함 '90~'96년간 약 17,414억원 투자계획)
  - 민간 : 경제적 부담등을 고려 연차적·단계적으로 추진.

### 4. 향후 추진과제

- 최적의 전문관리체제 구축등 경제적·효율적인 운용 및 관리.
- 권역별 공급개념 확립등 비상시 긴급 대응체제 정립.

### 정부의 추가비축기지 건설계획

(단위 : 백만배럴)

		비축규모		건설비(억원)	건설기간
		시설용량	비축량		
石油	원유(2)	45.0	40.0	5,114	'90~'96
	제품(4)	7.4	7.0	1,597	'90~'96
	計(6)	52.4	47.0	6,711	
가 스(LPG)		200천톤	200천톤	427	'90~'95
計(7)				7,138	

※( )내는 석유 비축기타 개소

### 참고 : 주요국의 비축 목표와 비축현황

(단위 : 지속일수(일))

	일본	미국	이탈리아	프랑스
비축 목표	160	10억 B(130)	90	90
비축 현황	95	101	87	73

※비축현황은 '91.1월 현재 기준(IEA Oil Market '91.7)