

1994년 석유수요는
산업경기 회복에 따른
수요증가 요인에도
불구하고 전체 석유수요는
1993년 증가율 수준인
9.9% 증가가 전망된다.

1. 국내 석유수급 개요

국내 석유수요는 제2차 석유위기 이후 1987년까지는 수송, 가정·상업 부문을 중심으로 년평균 3.3%수준의 안정적 증가세를 보였으나 1988년 이후 '92년까지는 중화학 공업투자 활성화 등 산업경기 활황세 유지, 차량보급대수의 급격한 증가, 가정·상업 부문에서의 무연탄의 석유대체가속화, 발전부문의 석유발전이용 증대등으로 거의 전부문에서 석유소비가 크게 증가하여 년평균 19.6%의 세계 제1의 석유소비 증가율이 시현되었으며, 1993년 들어서는 중화학 공업투자완료, 가정·상업 부문의 LNG 도시가스 보급확대, 유연탄 발전소 증설에 따른 석유발전 이용을 감소등으로 석유소비증가율이 9.8%로 크게 둔화되었다.

또한 석유소비의 양적증가와 함께 환경문제, 소비자의 고급연료선호 추세, 석유화학공업 원료용 나프타수요증가등으로

소비구조의 경질화, 저유황화가 급격히 진전되고 있다.

공급측면에서 우리나라는 석유부존이 없음에 따라 소비지정제주의 기초를 유지하고 있어 소요 석유의 대부분을 원유를 도입, 정제처리하여 공급하고 있으며 '80년대 중반 이후 석유소비물량 급증과 소비구조의 급격한 저유황화, 경질화 진전에 따라 완제품 석유수입 비율이 '82년도의 10% 수준에서 1993년에 23.6%로 크게 늘어났고, 국내수요가 줄어드는 고유황, 중질제품의 수출이 상대적으로 크게 늘어나고 있다.

2. '94 석유수급계획수립 주요전제

가. 국제석유시황

(1) '94 세계 석유수요전망

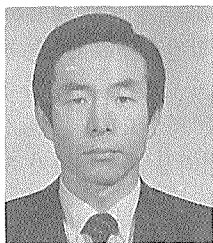
북미 및 유럽등 선진국의 경기회복과 구 소련지역의 경기침체둔화가 기대되고 개도국의 높은 경제성장세가 지속되어 '94년 세계경제성장율이 '93년보다 개선된 3%내외의 성장을 보일것으로 예상됨에 따라 세계석유수요는 '93년대비 30만B/D(0.5%) 증가할 것으로 전망된다.

(2) '94년 세계석유공급

非 OPEC 지역석유공급은 北海지역의 증산과 예멘, 파푸아뉴기니, 베트남, 오만등 신흥 산유국의 증산이 예상되나, 北美지역의 성숙 유전으로 인한 생산감소,

'94년 석유정책방향 ②

'94년 석유수급계획



朴良雨
상공자원부
석유수급과장

부문별 석유소비동향

(단위 : 백만배럴)

	1982	1987	1982~1987 평균증가율(%)	1992	평균증가율(%)	1993 증가율(%)
산 업	69.5	90.9	5.5	224.9	19.9	6.4
수 송	29.6	65.6	17.3	132.2	15.0	17.1
가정상업	16.1	32.6	15.2	94.3	23.6	15.3
공공기타	14.0	13.8	-0.3	11.0	-4.5	16.0
발 전	49.6	7.6	-45.6	51.8	46.8	-5.4
합	178.8	210.5	3.3	514.2	19.6	9.8

구소련지역의 생산감소등으로 非 OPEC 전체로 1993년도 대비 약 20만B/D 생산 감소가 전망된다.

이에 따라 대 OPEC 수요는 세계석유 수요 증가(30만B/D)와 非 OPEC 감소 영향으로 50만B/D가 증가할 것이나 쿠웨이트의 생산복구, 사우디와 이란의 생산능력 증대등으로 OPEC의 잉여 생산능력은 오히려 증가할 것으로 전망됨에 따라 세계 공급능력은 충분할 것으로 전망된다.

(3) '94년 국제유가전망

'94년 국제유가는 3.5백만B/D의 잉여 공급능력을 가지고 있는 OPEC의 협력감산을 통하여 석유시장을 얼마나 통제할 수 있는지가 관건이나 사우디, 이란등이 이라크의 수출재개에 대비한 시장점유율을

다만 이라크의 수출이
재개되고 OPEC의
증산경쟁이 가세할 경우
국제유가는 12\$/B 이하로
하락할수도 있을 것이다.

사전 확보하려는 것이 기본입장이고 쿠웨이트는 걸프사태전과 같이 UAE와 동등한 생산 쿼터를 주장(현쿼터 200만B/D→216만B/D)하고 있어 OPEC의 높은 결속력을 기대하기는 어려운 여건이다.

그러나 협력실패에 따른 유가폭락은 어느 산유국도 원하지는 아니하므로 유가폭락을 저지하는 타협의 실현으로 시장안정에 노력을 기울일 것으로 예상되므로 1994년 국제유가는 1993 수준(Dubai 기준 15\$/B)에 머무를 것으로 전망된다.

다만 이라크의 수출이 재개되고 OPEC의 증산경쟁이 가세할 경우 국제유가는 12\$/B 이하로 하락할수도 있을 것이다.

나. 국내동향

○ 경제성장을 : 6~7% 성장

선진국 경기가 지난해보다 다소 나아지고 UR협상 타결이 수출에 긍정적인 영향을 줄것으로 예상되며, 기업의 투자욕도 되살아나고 있으므로 경제성장은 1993년도의 5% 내외보다 호전될 것으로 전망된다.

○ 차량보유대수 : 승용차 23.9%증가, 상용차 14.0% 증가가 전망된다.

○ 전력수요 : '93년도의 9.8%증가와 대등한 수준인 9.9% 증가가 전망된다.

- '94 발전용 연료사용 : 석유발전 이용율을 '93년수준으로 계획하고 있음에 따라 발전용 연료소비는 전력수요 증가를 수준인 9.5%증가 전망

○ 국민생활수준 향상으로 가정·상업부문 연료의 편의성 연료대체가 지속될 것이다.

- 원별 가정·상업 소비 : 무연탄 27.2% 감소, 도시가스 35.0%, 석유 11.2% 증가

○ 1대수요처 석유수요는 각 수요처의 '

유질별 소비동향

	1982	1987	1992	1993
○ 경질유비중 (%)	43.8	58.6	59.5	61.2
○ 저유황유비중 (%)	24.4	68.5	79.0	82.9
- 경 유	22.6	77.2	85.7	87.5
- B-C유	25.2	59.3	73.3	73.7

(단위 : 백만배럴)

		1982		1987		1993	
		물량	구성비 (%)	물량	구성비 (%)	물량	구성비 (%)
수 입	원 유	178.4	90.0	216.2	81.7	560.6	76.4
	제 품	19.8	10.0	48.3	18.3	173.4	23.6
	計	198.2	100	264.5	100	734.0	100
제품공급	내 수	178.9	96.3	210.5	86.6	564.5	80.7
	수 출	6.8	3.7	32.7	13.4	134.6	19.3
	計	185.7	100	243.2	100	699.1	100

주 : 수입/공급차이는 정제 Loss 및 재고증가임.

기관별 '94년 세계경제성장률 전망

(단위 : %)

	D R I		W E F A		I M F	
	1993	1994	1993	1994	1993	1994
O E C D	0.9	2.5			1.1	2.2
개 도 국	5.8	5.5	4.3	4.4	6.1	5.5
구 소 련	-11.7	-5.8			-13.7	-2.4
세 계			1.2	2.9	2.2	3.3

94년 석유사용계획 참조

○ 석유공급관련 시설

- 상압증류시설 보유용량 : 1,675천B/D
- 정제고도화시설 : 중질유 분해시설 64천B/D, 중질유탈황시설 30천B/D
- 송유관수송시설 : 196천B/D(仁川-서울, 서산-천안, 울산-남서울)

3. '94 석유수급계획 총괄

1994년 석유수요는 산업경기회복에 따른 산업부문 석유소비증가, 발전용 소비증가등의 수요증가상승 요인이 있으나 차량보급대수 증가율 둔화, 무연탄의 석유가스대체 절대물량둔화등 소비증가 둔화요인이 있음에 따라 전체 석유수요는 1993년 증가율 수준인 9.9% 증가가 전망된다.

공급은 1994년도 가동목표의 석유정제 시설 신·증설이 없음에 따라 현 정제시설의 가동율을 최대한 높이는 수준(1993년 89.0%에서 1994년 90.8% 가동)에서 국내생산 공급을 하고 국내생산이 부족한 저유황제품, LPG, 나프타등은 제품수입공급이 불가피함에 따라 제품수입 증가율은 수요증가율보다 높은 14.3%가 전망된다.

4. '94년 석유수요전망

산업부문 석유수요는 설비 및 건설투자 활성화 전망, 실질경기회복기대등 소비증가요인이 있으나, 중화학 설비투자분에 소요되는 원료용 석유소비가 1992년도에 이미 반영되었음에 따라 산업부문 전체 석유소비는 1993년도의 6.4% 증가보다 약간 높은 7.4% 수준의 증가가 전망된다.

수송부문 석유수요는 차량보급대수가 지속적으로 증가할 것이나 증가율은 둔화되는 추세이며, 차량보급대수 증가에 따

세계 석유수요전망

(단위 : 백만B/D)

	1992	1993	1994	증가율%
OECD	38.9	39.1	39.4	0.8
공산권	10.8	9.7	9.0	-7.2
개도국	17.3	18.0	18.7	3.9
세계	67.0	66.8	67.1	0.5

<자료> IEA 석유시장보고서 ('93.10)

세계 석유공급능력

(단위 : 백만배럴)

		1993(A)	1994(B)	(A) - (B)
非 OPEC 공급	OECD	16.6	16.9	0.3
	구 소련	7.8	7.0	-0.8
	기 타	32.5	33.1	0.3
	합	40.8	40.1	-0.2
대 OPEC 수요		24.3	24.8	0.5
OPEC 공급능력		27.4	28.3	0.9
잉여공급능력		2.9	3.5	0.6

주요기관별국제유가전망

(단위 : \$/B)

	기준유종	1993	1994	동락폭
IMF	ANS, BRENT, Dubai	16.70	17.20	0.50
WEFA	사우디 경질유	17.80	19.00	1.20
OECD	OECD 수입단가	17.00	17.50	0.50
CERA	OPEC Basket	17.07	16.89	-0.18

기관별 경제전망

(단위 : %)

	1993	1994		
		K.D.I	한은	민간연구소
○ 성장률	5 내외	7.0	6.3내외	5.5~6.8
- 민간소비	5.4	5.7	5.6	5.5~5.8
- 설비투자	0.0	6.2	6.8	3.8~7.5
- 건설투자	4.8	7.0	6.0	1.2~6.5

원별 발전구성비 계획

	원자력	석유	석탄	LNG	기타	합
· 1992	43.2	25.9	16.8	9.3	4.8	100
· 1993	40.2	23.1	21.4	10.0	5.3	100
· 1994(계획)	36.0	23.2	24.8	11.6	4.4	100

'94 석유수급계획 총괄

(단위 : 천배럴)

		1993		1994(계획)	
제품	수요	내수	증가율%	수출	증가율%
		564,457	9.8	620,112	9.9
		134,592	13.7	116,909	13.1
	합	699,049	10.5	737,021	5.4

공급	전기이월	31,252	20.4	34,293	9.7
	생산수입	528,661	6.7	538,498	1.9
	합	173,429	24.1	198,280	14.3
	재고	733,342	10.4	771,071	5.1
원유	수요	34,293	9.7	34,050	△0.7
	LOSS	543,956	6.5	555,153	2.1
	공급	508	11.5	500	△1.6
공급	전기이월				
	-비축유	20,486	△25.8	34,659	68.7
	정유사	5,402	16.4	7,427	37.5
	-계	25,888	△6.3	41,986	62.2
	수입				
	-내수용	537,812	9.1	548,653	2.0
	비축상환	22,750	40.3	8,329	△63.4
	-계	560,562	10.0	556,982	△0.6
	<비축유사용>	<8,676>	<△53.6>	<7,000>	<△9.3>
	합	586,450	9.2	598,968	2.1
재고	비축유	34,669	68.7	35,888	3.8
	정유사	7,427	37.5	7,427	0
	합	41,986	62.2	43,315	3.2

'94 유종별 산업부문 수요전망

	경유	B-C유	나프타	LNG	기타	합
물량(천배럴)	24,866	73,068	117,928	21,525	19,521	256,908
증가율(%)	4.1	4.6	9.0	16.9	3.1	7.4
('93증가율, %)	(-4.0)	(3.4)	(11.3)	(14.4)	(-0.5)	(6.4)

수송용 휘발유소비 및 차량운행 대수 추이

	1990	1991	1992	1993	1994(전망)
· 휘발유소비증가율(%)	32.3	20.9	24.2	21.1	17.6
· 차량운행대수증가율(%)	38.7	34.1	29.4	26.0	23.3
· 차량대당소비(ℓ/대, 일)	5.82	5.20	5.04	4.84	4.62

'94 유종별 수송부문 석유소비전망

	휘발유	경유	항공유	B-C유	LPG	기타	합
물량(천배럴)	47,592	81,443	11,992	16,488	15,879	1,722	175,116
증가율(%)	17.6	9.7	18.0	16.4	11.8	17.5	13.2
('93증가율, %)	(21.1)	(14.0)	(19.9)	(27.5)	(9.8)	(19.8)	(17.1)

'94 에너지 원별 가정상업부문 소비증가 전망

	무연탄	도시가스	석유	가정상업총에너지
· 소비증가율(%)	-27.2	35.0	11.2	9.5
· ('93증가율, %)	(-29.3)	(53.0)	(15.3)	(10.1)

'94 유종별 가정상업부문 수요전망

	등유	경유	B-C유	LPG	기타	합
물량(천배럴)	44,519	34,432	12,197	28,721	952	120,821
증가율(%)	21.1	6.6	2.4	7.0	12.3	11.2
('93증가율, %)	(29.6)	(13.2)	(2.4)	(7.6)	(12.9)	(15.3)

라 대당 운행거리가 감소되는 추세에 있으며 대한선주협회 및 해운항만청의 내항화물운송계획 증가율이 둔화되고 있음에 따라 전체 수송용 석유소비 증가율은 1993년도의 17.1% 보다 둔화된 13.2% 증가가 전망된다.

가정 상업부문은 무연탄의 석유가스대체 절대물량 둔화 등으로 1993년도의 15.3% 증가보다는 둔화된 11.2% 증가가 전망된다.

발전부문 석유소비는 1993년도에는 유연탄발전소 증설 등으로 석유발전 이용율이 낮아짐에 따라 발전용 석유소비가 5.4% 감소하였으나 '94년도에는 타에너지원의 발전소 증설이 없어 석유발전이용율의 '93년도 수준유지가 필요함에 따라 1994년 발전용 석유소비증가율은 전력수요증가율 수준인 9.5% 증가가 예상된다.

석유제품별 수요는 환경개선을 위한 저공해 연료유의 지속적 확대공급 국민생활수준 향상에 따른 고급연료 선호추세 등으로 경질화, 저유황화가 더욱 지속될 것으로 전망된다.

5. '94 석유공급계획

1994년 완공목표로 건설추진중인 주요 정제시설은 油公의 35천BPSD 규모의 상업증류시설 Revamp가 있으나, 1994년중 상업가동은 어려울 것으로 예상됨에 따라 1994년에 가동이 가능한 주요정제시설 규모는 '93년과 같은 상업증류시설 1,675천BPSD, 중질유분해시설 64천BPSD, 중질유탈황시설 30천BPSD 등이 될 것이다.

이에 국내수요의 저유황화, 경질화 추세에 상응하는 2차 정제시설인 중질유분해·탈황설비 보완이 미흡함에 따라 보유 정제시설을 최대한 가동(정기보수기간 등

을감안시1,521천B/D가동,가동율90.8%)을 하고 구조적으로 생산이 부족한 LPG, 나프타, 등유, 저유황제품 등을 수입충당하고, 국내수요가 감소되고 있는 고유황제품을 수출하므로써 수급균형을 유지할 계획이다.

6. '94 석유 수출입계획

국제석유수요의 증가에 따라 총 석유(원유, 석유제품) 수입량은 755백만배럴이 전망되고, 총 수입증가율은 1993년도에 비추어 충당을 위해 14백만배럴의 원유를 추가수입하였기 때문에 내수증가율 9.9%보다 낮은 2.9% 증가할 것으로 전망된다.

석유수입금액은 1994년 국제유가가 1993년 수준이 유지될 것으로 전망됨에 따라 원유도입가격이 계절적으로 등락은 있을 것이나 연간으로는 '93년도입 평균단가 수준이 유지될 것이나 제품수입비중이 높아짐에 따라 총 석유수입 금액은 1993년도보다 3.5% 증가한 129억달러가 전망된다.

석유제품 수출물량은 1994년도의 석유정제시설 신·증설이 없음에 따라 과잉생산제품의 국내수요증가분 일부 충당을 1993년보다 13.1% 감소한 117백만배럴이 될 것이며 수출금액은 14.5% 감소한 19억\$이 전망된다.

이에따라 석유제품수출을 감안한 총 석유수출입 수지는 1993년도의 101억달러 대비 7.5% 증가한 109억달러가 전망된다.

7. 향후 추진과제

국내석유수요는 중화학공업 육성 등 산업성장, 자동차 보급대수의 급격한 증가, 가정상업용 난방연료의 석유가스 대체,

환경개선정책 등으로 양적팽창과 함께 소비구조의 고급화 즉 저유황화, 경질화가 급속히 진전되어 왔으며 앞으로 양적증대는 어느 정도 둔화될 것이나 경제성장과 더불어 소비구조의 변화는 지속될 것이 자명하다.

한편 석유부존이 없는 우리 여건상 장기 석유수급안정 기반확보를 위하여는 소비지정제주의 기초를 유지하고 국내생산 공급기반을 확충할 필요가 있으나 석유소비구조변화에 상응하는 2차 정제시설(중질유분해 및 탈황설비) 확충에는 막대한 투자재원이 소요되는 등의 문제로 시설확충이 지연되고 있는 실정이므로 정부사는 국내수요의 양적증대에 대응한 상압증류시설 확충과 함께 소비구조변화에 상응하는 고도화설비 조기확충에 노력을 하므로써 석유수출입이 중복되는 문제를 해소하고 환경개선에 기여하여야 할 것이다.

1994년에 가동이 가능한

주요정제시설 규모는

'93년과 같은

상압증류시설

1,675천BPSD,

중질유분해시설

64천BPSD,

중질유탈황시설 30천BPSD

등이 될 것이다.

'94 원별 발전계획

	원자력	석 탄	LPG	석 유	기 타	計
· 발전증가율(%)	△1.6	27.3	27.0	10.5	-8.9	9.9
· 발전구성비(%)	36.0	24.8	11.6	23.2	4.4	100
('93발전구성비)	(40.2)	(21.4)	(10.0)	(23.1)	(5.3)	(100)

'94 부문별 수요총괄

(단위: 천배럴, 증가율 %)

	산 업	수 송	가정·상업	공공기타	발 전	計
수 요	256,908	175,116	120,821	13,626	53,631	620,112
구성비%	41.4	28.2	19.5	2.2	8.7	100
증 가 율	7.4	13.2	11.2	6.4	9.5	9.9
'93 증가율	6.4	17.1	15.3	16.0	△5.4	9.8

유질별 수요전망

(단위: 백만배럴)

	1992		1993		1994	
		구성비(%)		구성비(%)	(계획)	구성비(%)
L P G	53.9	10.5	59.5	10.5	66.2	10.7
경 질 유	305.8	59.5	345.3	61.2	384.9	62.0
중 질 유	154.5	30.0	159.7	28.3	169.0	27.3
計	514.2	100	564.5	100	620.1	100

그리고 환경개선을 위한 자동차용 경유의 고급화 일정 (1996년도부터 유허합량 0.2%를 0.1% 낮추어 공급)의 차질없는 이행을 위하여는 난방용 등유, 경유와의 가격차 문제, 탈황설비 투자문제 등 제반

저공해 연료유 공급비를 전망

	1991	1992	1993	1994(계획)
· 무연휘발유	75.2	84.6	99.3	99.5
· 저유황경유	83.1	85.7	87.5	88.0
· 저유황B-C유	68.1	73.3	73.7	75.0

'94 석유수출입 계획

(단위: 천달러, 백만\$, 증가율%)

	1993				1994(계획)			
	물량	%	금액	%	물량	%	금액	%
○ 수입(A)	733,991	13.1	12,422	2.6	755,262	2.9	12,858	3.5
원유	560,562	10.0	9,299	△1.6	556,982	△0.6	9,240	△0.6
제품	173,429	24.1	3,123	17.6	198,280	14.3	3,618	15.9
○ 수출(B)	134,592	13.7	2,275	4.2	116,909	△13.1	1,945	△14.5
○ 수출입수지(A-B)	599,399	12.9	10,147	2.3	638,353	6.5	10,913	7.5

주: 원유도입단가 16.59\$/B CIF(15.81\$/B FOB) 기준

상황을 고려할 때 경유규격을 차량용과 난방용으로 분리가 불가피한 바, 이의 실현을 위하여는 실질적으로 품질상 격차가 있는 난방용 경유생산이 가능한 FCC 분해시설의 조기건설이 필요하며, 유통단계별 물류설비 확충 및 보완이 추진되어야 할 것이다.

또한 경제성장에 따른 각종화물 물동량 증가로 항만, 철도, 도로 등 수송시설이 포화상태에 있어 기존의 석유수송체계만으로는 석유수요의 양적증대에 대응한 안정공급에는 한계점이 노출되고 있음에 따라 현재 건설 추진중에 있는 남북송유관이 조속히 완공되도록 각고의 노력을 기울여야 할 것이며 대규모 소비지 인근에 저유시설을 확충하므로서 석유의 경제적·안정 수송체계가 확립될 수 있도록 하는 등 정부, 송유관공사, 정유사 등 유관기관은 가일층 노력을 기울여야 할 것이다.

참 고 (1)

'93 유종별 부문별 수요

(단위: 천배럴)

	산 입	수 송	가정상업	공공기타	발 전	합
휘 발 유	1,055 (17.6)	40,467 (21.1)	437 (27.1)	548 (△6.5)	1	42,508 (20.6)
등 유	5,259 (2.9)	332 (40.6)	36,762 (29.6)	899 (65.5)	7	43,259 (26.3)
경 유	23,887 (△4.0)	74,272 (14.0)	32,312 (13.2)	5,422 (11.3)	2,127 (△46.8)	138,020 (8.3)
B - A유	1,604 (△6.5)	895 (20.0)	126 (△2.6)	116 (-)	-	2,741 (4.5)
B - B유	1,142 (△4.1)	236 (△0.9)	285 (2.6)	76 (58.3)	4 (-)	1,742 (△0.9)
B - C유	69,855 (3.4)	14,165 (27.5)	11,911 (2.4)	3,001 (50.4)	46,828 (△2.0)	145,761 (4.0)
JA - 1		10,163 (19.9)		4 (-)		10,167 (19.8)
JP - 4		4 (-)		2,703 (△7.3)		2,707 (△7.3)
나 프 타	108,179 (11.3)					108,179 (11.3)

공 제	410 (17.2)					410 (17.2)
프 료 판	12,470 (22.0)	239	26,828 (7.6)	39 (21.9)		39,576 (12.1)
부 탄	5,948 (1.2)	13,964 (9.8)	17 (-)	1 (-)		19,930 (7.0)
아 스팔트	9,453 (△5.1)					9,453 (△5.1)
기 타		5				
합	239,262 (6.4)	154,742 (17.1)	108,677 (15.3)	12,809 (16.0)	48,967 (△5.4)	564,457 (9.8)

* 주 : ()내는 전년비 증가율

'94 유종별 부문별 수요

(단위 : 천배럴)

	산 입	수 송	가정상업	공공기타	발 전	합
휘 발 유	1,211 (14.7)	47,592 (17.6)	534 (22.1)	540 (-)		49,887 (17.4)
등 유	5,369 (2.1)	428 (28.9)	34,519 (21.1)	1,325 (47.4)		51,641 (19.4)
경 유	24,866 (4.1)	81,443 (9.7)	34,432 (6.6)	5,726 (5.6)	3,967 (86.5)	150,434 (9.0)
B - A유	1,604 (-)	1,055 (17.9)	126 (-)	120 (-)		2,905 (6.0)
B - B유	1,140 (-)	235 (-)	292 (2.6)	96 (-)		1,763 (1.2)
B - C유	73,068 (4.6)	16,488 (16.4)	12,197 (2.4)	3,103 (3.4)	49,664 (6.1)	154,520 (6.0)
JA - 1		11,992 (18.0)		4 (-)		11,996 (18.0)
JP - 4		4 (-)		2,670 (△1.2)		2,674 (△1.2)
나 프 탄	117,928 (9.0)					117,928 (9.0)
공 제	426 (6.0)					426 (6.0)
프 료 판	14,808 (18.7)	267 (11.7)	28,699 (7.6)	41 (5.1)		43,815 (10.7)
부 탄	6,717 (12.9)	15,612 (11.8)	22 (-)	1		22,352 (12.2)
아 스팔트	9,771 (3.4)					9,771 (3.4)
합	256,908 (7.4)	175,116 (13.2)	120,821 (11.2)	13,626 (6.4)	53,631 (9.5)	620,112 (9.9)

참 고 (2)

'93 유종별 석유수급 실적

(단위 : 천배럴)

	공 급				내 수	수 출				재 고	
	전기이월	생 산	수 입	計		범커링	美군납	수 출	計		
휘 발 유	1,259	44,623	-	45,882	42,508		482	39	521	2,853	
등 유	3,277	28,974	16,016	48,267	43,259		5	-	5	5,003	
경 유	7,189	166,851	11,226	185,266	138,020	3,532	2,216	33,493	39,241	8,005	
[0.2%	1,259	114,752	11,226	127,237	120,523	20	161	-	181	6,533
	0.4%	2,299	1,292	-	1,007	302	9	696	-	705	-
	1.0%	3,631	53,391	-	57,022	17,195	3,503	1,359	33,493	38,355	1,472
B - A유	157	3,416	-	3,573	2,741	704	-	-	704	128	
B - B유	121	1,723	-	1,844	1,742	9	-	-	9	93	
B - C유	9,104	183,729	32,625	225,458	145,761	21,890	26	49,667	71,583	8,114	
[0.3%	891	9,668	3,545	14,104	13,509	-	-	-	-	595
	1.0%	-	6,179	2,489	8,668	7,918	-	-	-	-	750
	1.6%	5,682	57,664	26,591	89,937	86,057	-	-	-	-	3,880
	4.0%	2,531	110,218	-	112,749	38,277	21,890	26	49,667	71,583	2,889
J A - 1	542	18,873	-	19,415	10,167	4,404	2,061	2,484	8,949	299	
J P - 4	230	3,745	-	3,975	2,707	-	1,031	-	1,031	233	
나 프 타	6,394	51,635	68,084	126,113	108,179	-	-	10,888	10,888	7,046	
용 제	53	421	-	474	410	-	-	15	15	49	
프 로 판	1,829	4,995	34,269	41,093	39,576	-	-	525	525	992	
부 탄	758	10,017	11,209	21,984	19,930	-	-	811	811	1,243	
아 스팔트	339	9,659	-	9,998	9,453	-	-	310	310	235	
합	31,252	528,661	173,429	733,342	564,457	30,539	5,821	98,232	134,592	34,293	
원 유	5,402		560,562		543,956					7,427	

'94 유종별 석유수급 계획

(단위 : 천배럴)

	공 급				내 수	수 출				재 고	
	전기이월	생 산	수 입	計		범커링	美군납	수 출	計		
휘 발 유	2,853	50,176	-	53,029	49,887		262	30	292	2,850	
등 유	5,003	30,838	20,900	56,741	51,641		-	-	-	5,100	
경 유	8,005	171,217	11,872	191,094	150,434	3,580	1,580	27,400	32,560	8,100	
[0.2%	6,533	120,862	11,872	139,267	132,382	-	285	-	285	6,600
	1.0%	1,472	50,355	-	51,827	18,052	3,580	1,295	27,400	32,275	1,500
	B - A유	128	3,786	-	3,914	2,905	879	-	-	879	130
B - B유	93	1,786	-	1,879	1,763	12	-	-	12	104	
B - C유	8,114	177,767	42,675	228,556	154,520	20,629	-	45,307	65,936	8,100	
[0.3%	595	10,150	3,515	14,260	13,650	-	-	-	-	610
	1.0%	750	12,550	6,353	19,653	18,633	-	-	-	-	1,020
	1.6%	3,880	50,720	32,807	87,407	83,607	-	-	-	-	3,800
	4.0%	2,889	104,347	-	107,236	38,630	20,629	-	45,307	65,936	2,670

JA - 1	299	18,704	-	19,003	11,996	3,693	454	2,550	6,697	310
JP - 4	233	2,730	-	2,963	2,674	-	59	-	59	230
나프타	7,046	52,600	74,940	134,586	117,928	-	-	9,630	9,630	7,028
용제	49	430	-	479	426	-	-	-	-	53
프로판	992	6,765	37,165	44,922	43,815	-	-	200	200	907
부탄	1,243	11,789	10,728	23,760	22,352	-	-	500	500	908
아스팔트	235	9,910	-	10,145	9,771	-	-	144	144	230
합	34,293	538,498	198,280	771,071	620,112	28,793	2,355	85,761	116,909	34,050
원유	7,427		556,982		555,153					7,427

'94 원유수급 계획

(단위 : 천배럴)

		1992	1993	1994(계획)
전기이월재고		27,622	25,888	41,986
┌ 유개공		22,980	20,486	34,559
└ 정유사		4,642	5,402	7,427
수입	○ 내수용물량	493,165	537,812	548,653
	○ 비축상환용물량	16,210	22,750	8,329
	○ 소계물량	509,377	560,562	556,982
	금액			
┌ FOB(천\$)		9,063,936	8,862,363	8,805,885
└ CIF(//)		9,448,897	9,299,112	9,240,331
비축유임차		18,687	8,676	7,000
원유처리		510,537	543,956	555,153
재고		25,888	41,986	43,315
┌ 유개공		20,486	34,559	35,888
└ 정유사		5,402	7,427	7,427
LOSS		574	508	500

참고(3)

'92~'94 유종별 수요

(단위 : 천배럴)

	1992		1993		1994(계획)	
		전년비(%)		전년비(%)		전년비(%)
휘발유	35,248 (6.9)	24.1	42,508 (7.5)	20.6	49,887 (8.0)	17.4
등유	34,249 (6.7)	33.8	43,259 (7.7)	26.3	51,641 (8.3)	19.4
경유	127,434 (24.8)	12.2	138,020 (24.5)	8.3	150,434 (24.3)	9.0

B - A유	2,622 (0.5)	6.1	2,741 (0.5)	4.5	2,905 (0.5)	6.0
B - B유	1,760 (0.3)	△3.6	1,742 (0.3)	△0.9	1,763 (0.3)	1.2
B - C유	140,104 (27.2)	14.3	145,761 (25.8)	4.0	154,520 (24.9)	6.0
JA - 1	8,486 (1.6)	24.7	10,167 (1.8)	19.8	11,996 (1.9)	18.0
JP - 4	2,922 (0.6)	△13.0	2,707 (0.5)	△7.3	2,674 (0.4)	△1.2
나프타	97,158 (18.9)	47.9	108,179 (19.2)	11.3	117,928 (19.0)	9.0
용제	349 (0.1)	△3.3	410 (0.1)	17.2	426 (0.1)	6.0
프로판	35,291 (6.9)	20.0	39,576 (7.0)	12.1	43,815 (7.1)	10.7
부탄	18,626 (3.6)	35.7	19,930 (3.5)	7.0	22,352 (3.6)	12.2
아스팔트	9,972 (1.9)	42.1	9,453 (1.7)	△5.1	9,771 (1.6)	3.4
합	514,224 (100)	22.2	564,457 (100)	9.8	620,112 (100)	9.9

참 고 (4)

'92~'94 유종별 수요

(단위 : 천배럴)

	1992		1993		1994(계획)	
		전년비(%)		전년비(%)		전년비(%)
산 업	224,922 (43.7)	28.3	239,262 (42.4)	6.4	256,908 (41.4)	7.4
<나프타제외시>	<127,764> (24.8)	<16.6>	<131,083> (23.2)	<2.6>	<138,980> (22.4)	<6.0>
수 송	132,198 (25.7)	14.8	154,742 (27.4)	17.1	175,116 (28.2)	13.2
가정·상업	94,237 (18.3)	21.8	108,677 (19.2)	15.3	120,821 (19.5)	11.2
공공 기타	11,039 (2.2)	△4.7	12,809 (2.3)	16.0	13,626 (2.2)	6.4
발 전	51,828 (10.1)	25.1	48,967 (8.7)	△5.4	53,631 (8.7)	9.5
합	514,224 (100)	22.2	564,457 (100)	9.8	620,112 (100)	9.9

* 주 : ()내는 총 수요대비 점유비율