



석유사업기금 징수액 하향 조정

● 原油 4.13 ⇨ 1.96 \$ / B

정부는 석유수입시 부과되는 석유사업기금을 현행 4.13\$/B에서 1.96\$/B로 하향 조정하여 '89. 4. 29 통관분부터 적용키로 하였다.

이는 '89. 5월 도입예정 원유가(FOB) 및 환율이 현행 유가반영기준인 15.10\$/B, 670원/\$에서 16.89\$/B, 665원/\$으로 각각 변동될 것으로 전망되어, 그만큼 유가인상요인이 발생함에 따라 이를 석유사업기금 조정을 통해 흡수·관리토록 하기 위함이다.

정부는 앞으로도 국제원유가 및 환율변동에 의한 국내유가 변동요인을 석유사업기금등의 조정을 통하여 국내유가를 지속적, 안정적으로 관리해 나갈 방침이다.

한편, 석유사업기금이 2\$/B이하로 떨어진 것은 '86. 4. 1일 1.92\$/B 이후로 3년만에 처음있는 일이다.

1. 조정원칙

- 국내유가의 적정수준 유지관리를 위해 원유 도입단가 및 환율변동에 따른 유가조정요인을 전액 기금으로 흡수

2. 조정기준

- 원유도입단가 : 16.80\$/B('89. 5월 통관예정 내수평균)
- 환율 : 665원/\$('89. 5월 전망치)
- 관세율 : 불변(10%)
- 부대비용 : 운임, 보험료율 및 부대비율 '87실적
- 금융비 : 이자율 및 차입기간 '87실적 반영
- 정제비 : '87정제비 정산결과 반영

3. 조정요인

구분	현행	조정	차이	비고	
적용 원유가 (\$ / B)	15.10	16.89	1.79	- '89. 5월 내수평균(잠정)	
적용 환율 (원 / \$)	670	665	△5	- '89. 5월 평균 전망치	
기금징수 \$/B	필수기금	0.5	0.50	△2.37	
	원유가차액	3.83	1.46	0.20	- 기준 원유가(18\$/B)와 차이
	환율차액	0.94	1.14	-	- 기준 환율(695원/\$)과 차이
유가부담	△1.14	△1.14	△2.17	- 유가 반영 부담	
합계	4.13	1.96			

4. 조치

• '89. 4. 29부터 석유사업기금을 2.17\$/B 감액 조정

-원유 : 4.13 → 1.96\$/B

5. 국제原油가격 추이

(단위 : \$/B)

	'87. 12	'88. 3	7	9	12	'89. 1	4	5월전망 ²⁾
W T I	18.50	15.70	15.00	15.10	15.70	17.40	20.00	-
브 렌 트	17.65	14.35	13.95	14.20	14.90	16.60	19.60	-
아라비안나이트	16.96	14.74	14.47	14.85	15.45	15.85	20.47	-
두 바 이	16.40	14.00	12.45	12.70	12.10	13.65	16.40	-
국내 평균	17.14	16.12	15.38	13.78	11.56	12.86	15.10	16.89
도입가	-	-	-	13.29	11.05	12.04	16.29	-
기금징수액	4.66	6.19	5.34	7.68	11.57	7.61	4.13	1.96

註 : 1) 국제가는 해당월 1일 가격
 2) '89. 5월 통관예정 내수 평균

□ 해외단신 □

中國, 해저油田개발전략 수립

中國해양석유총공사(China National Offshore Oil Corporation)는 대외합작을 통해 해저유전과 정유·화학공업 개발하려는 전략을 수립한 것으로 알려졌다. 同 公社는 해저유전에서 원유 및 천연가스 생산목표를 1992년에 각각 500만톤 및 12억㎥, 1995년에는 800만톤 및 50억㎥로 책정하고 이같은 산출량 증대와 동시에 경제적 효율성을 제고하고자 하는데, 이번에 확정된 同 公社의 5대전략은 다음과 같다.

1) 대외합작의 확대

지난 10년간 해저유전개발사업이 대외합작을 통한 자본조달과 선진기술도입으로 개발이 촉진된 점을 고려, 보다 신속적인 정책을 추진하여 대외합작을 확대함.

2) 東海의 대외개방

中國東海지역은 중국의 대륙붕 중 최대의 침적분지로서 石油 및 천연가스개발과 관련하여 많은 외국기업들이

합작을 희망하고 있는 바, 대외개방을 통한 이 지역의 광대한 자원개발을 강구함.

3) 南海西部지역에 대규모 천연가스지구개발

대규모 가스매장지로 추정되는 南海 서부의 鶯歌海분지, 瓊南南분지 및 珠江口분지 등에서 보다 신속적인 정책으로 외국기업의 개발참여를 촉진함.

4) 자체 탐사 및 개발

대외합작과 동시에 자체의 기술과 자본에 의한 탐사 및 개발을 추진하여 1991년까지 말해의 錦州가스油田과 緩中유전, 北部만의 위유전에서 생산을 시작하도록 함.

5) 정유·화학공업 개발

외국기업 및 국내의 기업·기관과 협력하여 대규모의 정유 및 석유화학공장을 건설함.