

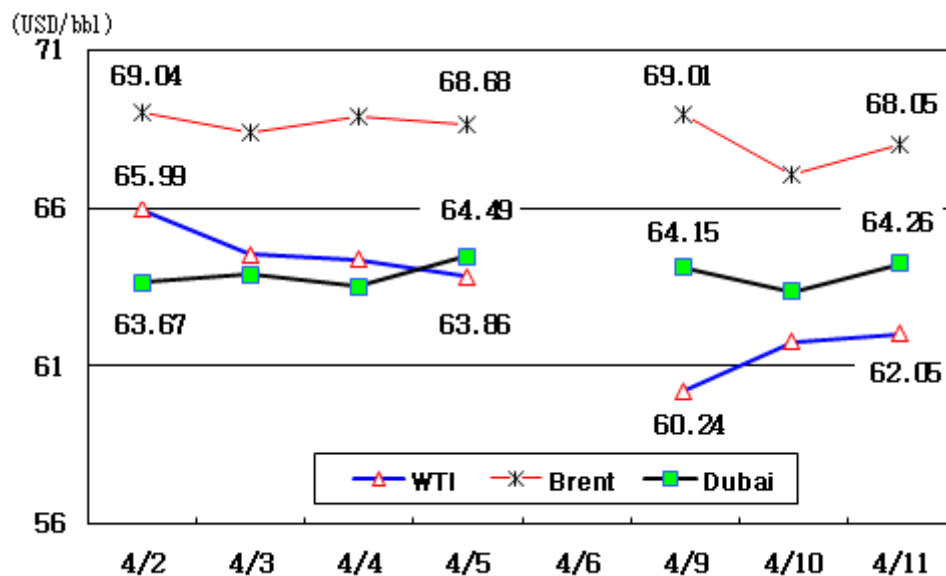
주간 국제유가 및 시장 동향(113호)

(2007. 4. 2 ~ 2007. 4. 11)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



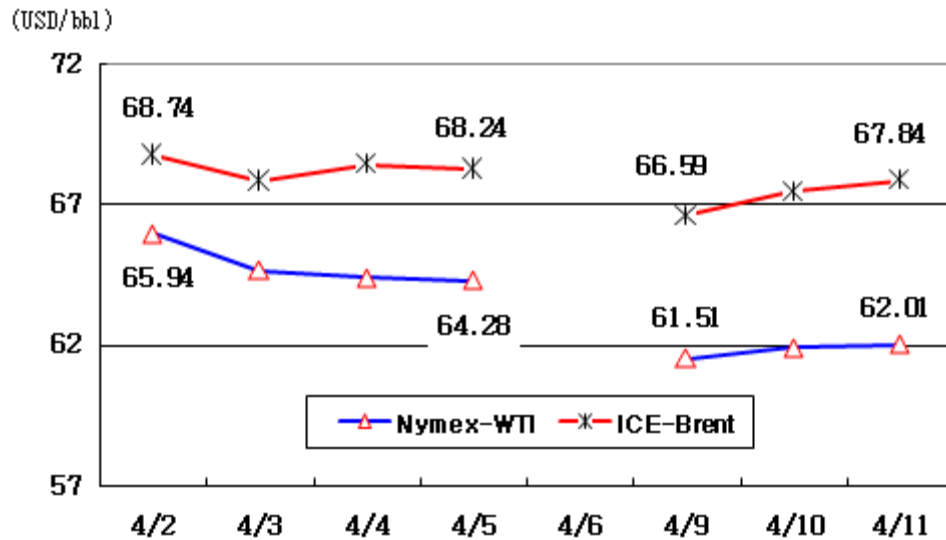
주: 4월 6일은 부활절 휴일관계로 시장 휴장

자료: 한국석유공사

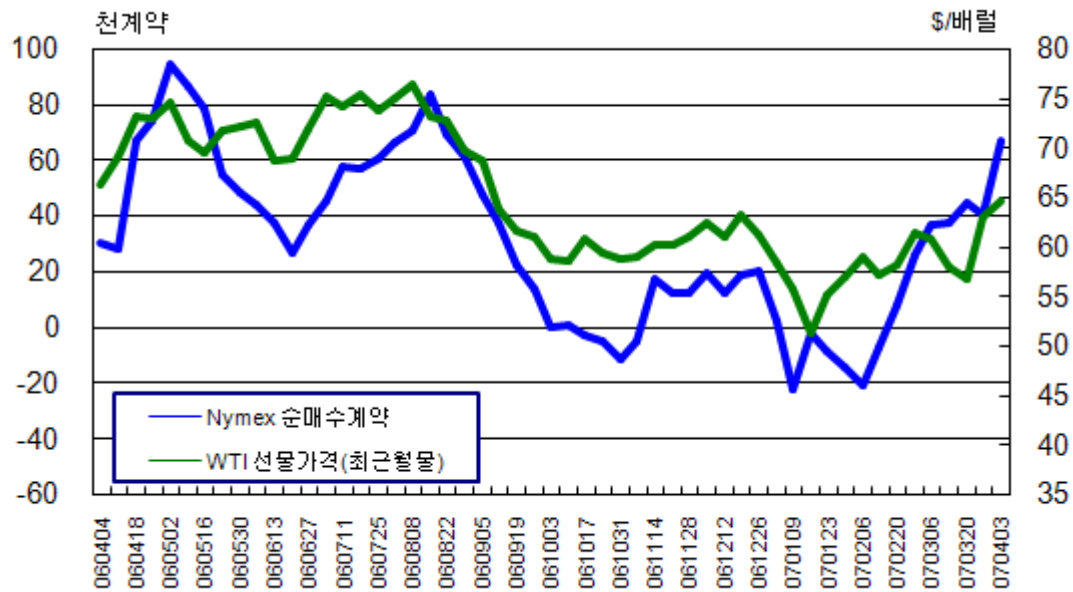
- 4월 첫째 주(4/2~4/5), 국제 현물유가는 이란의 영국해군 억류사태의 해소와 원유재고 증가로 하락세를 나타냈으나 석유제품재고 감소와 이란의 핵개발 관련 지정학적 불안감이 여전히 남아있어 유가하락폭은 제한되었음.

- ▶ 영국과 이란 간 영국해군 억류에 대한 외교적 해결 필요성에 대한 공감대가 형성되어 5일 영국해군 15명이 본국으로 귀환함에 따라 지정학적 긴장감이 크게 해소되었음.
 - ▶ 4일 발표된 미국 주간 석유재고통계에서 원유재고가 수입증가로 전주대비 430만배럴 증가하여 유가 하락요인으로 작용하였음.
 - ▶ 한편, 휘발유재고는 미국의 정제가동률 정체와 수입 감소로 전주대비 500만배럴 감소하여 유가 하락폭을 제한하였음.
 - ▶ UN 안보리의 추가제재안 결의에도 불구하고 이란은 우라늄 농축프로그램을 강행하며 IAEA와의 협력을 부분적으로 중단할 것이라 발표하였으며, 이란이 이라크 내 무기를 지원하고 있다는 미국의 주장이 제기되어 이란을 둘러싼 지정학적 불안감은 여전히 남아있음.
- 다음 주 국제유가는 영국해군 석방 소식으로 지정학적 긴장의 일부 해소와 원유재고 상승추세가 유가 하락요인으로 작용하겠으나 이란 핵개발에 따른 불안과 휘발유재고 감소가 유가에 부담으로 작용하고 있어 보합세가 예상됨.
- ▶ 11일 EIA의 미국 주간 석유재고통계에 따르면 원유는 전주대비 70만배럴 증가, 중간유분은 10만배럴 증가하였으나, 휘발유는 전주대비 550만배럴 감소하였음.
 - ▶ 미국 정제가동률은 전주대비 1.4% Point 증가한 88.4%를 기록하였으나 여전히 90%를 하회하고 있음.
 - ▶ 이란의 핵프로그램 강행과 이라크 내 무기지원 주장 제기로 이란과 서방 간 갈등이 여전히 지정학적 불안요인으로 남아 있어 유가 하락을 제한하고 있음.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



- 4월 첫째 주 Nymex 원유선물 가격은 이란의 영국해군 석방과 원유재고 증가 그리고 최근 유가상승에 대한 차익실현 매물 출회로 하락세를 나타냈으나 이란의 핵프로그램 강행 및 이라크 내 무기지원 문제로 인한 지정학적 불안과 휘발유재고의 감소 소식이 유가하락을 제한함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 4월 6일 발표한 4월 3일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 66.0% 증가한 66.68백만배럴을 기록하였음.
- ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 4월 3일 \$64.64로 전주대비 2.7%의 증가하였음.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 석유제품 소비

- 4월 6일 기준, 미국의 휘발유 소비는 감소하였지만, 중간유분과 중유 소비 증가로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	3/16	3/23	3/30	4/6	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.24	9.25	9.49	9.47	-0.02	-0.2%
중간유분(난방유 등)	4.46	4.35	4.29	4.31	+0.02	+0.5%
중 유	0.89	0.78	0.62	0.83	+0.21	+33.9%
총석유제품	21.34	20.81	20.75	20.82	+0.07	+0.3%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 947만b/d로 전주대비 0.2% 감소함.
- ▶ 중간유분 소비는 기온이 다소 낮아짐에 따라 난방유 소비가 증가하여 전주대비 0.5% 증가한 431만b/d를 기록함.

나. 수입 및 생산

- 전주대비 원유를 비롯해서 휘발유 및 기타 석유제품의 수입은 모두 감소하였음. 원유와 휘발유의 국내 생산은 감소하였지만, 중간유분과 중유의 생산은 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	3/23	3/30	4/6	전주대비		3/23	3/30	4/6	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.63	10.25	9.80	-0.45	-4.4%	5.22	5.24	5.18	-0.06	-1.1%
휘발유	1.13	1.01	0.95	-0.06	-5.9%	8.93	8.77	8.53	-0.24	-2.7%
중간유분	0.35	0.38	0.26	-0.12	-31.6%	4.05	4.05	4.24	+0.19	+4.7%
중유	0.57	0.58	0.53	-0.05	-8.6%	0.66	0.65	0.69	+0.04	+6.2%

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 생산은 일부 정제시설 결함으로 전주대비 1.1% 하락한 853만 b/d를 나타내었으며 휘발유 수입은 전주대비 5.9% 감소함.
- ▶ 중간유분 생산은 전주대비 4.7% 증가한 424만b/d를 기록하였으며 수입은 31.6% 감소함.

다. 원유 및 제품재고

- 4월 6일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중간유분, 증유 재고는 증가하였으나, 휘발유 재고는 감소하였음.

	3/16	3/23	3/30	4/6	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	329.3	328.4	332.7	333.4	+0.7	+0.2%
휘발유	210.5	210.2	205.2	199.7	-5.5	-2.7%
중간유분(난방유 등)	118.7	118.0	118.0	118.1	+0.1	+0.1%
증 유	35.1	36.3	38.6	39.4	+0.8	+2.1%
원유처리량(백만 b/d)	14.79	14.96	14.84	15.07	+0.23	+1.5%
가동률(%)	86.3	87.0	87.0	88.4		+1.4%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준
 자료: EIA/DOE

- 원유재고는 정제가동률이 여전히 90%를 하회하고 있어 전주대비 70만배럴 증가한 333.4백만배럴을 기록함.
 - 휘발유 재고는 정제가동률 정체와 수입 감소로 전주대비 550만배럴 감소하며 199.7백만배럴을 기록하였음.
 - 중간유분 재고는 전주대비 10만배럴 증가하였음.
- 원유정제투입 물량은 15.07백만b/d로 전주대비 23만b/d 증가하였으며 정제가동률은 전주대비 1.4%p 상승한 88.4%를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	3Q/06	4Q/06	12월	1월	2월
사우디	9.44	9.26	9.29	8.93	8.80	8.70	8.60
이 란	3.88	3.87	4.05	3.79	3.75	3.90	3.87
UAE	2.45	2.62	2.65	2.60	2.59	2.60	2.56
쿠웨이트	2.42	2.50	2.48	2.48	2.44	2.46	2.42
카타르	0.80	0.81	0.83	0.80	0.80	0.82	0.80
나이지리아	2.40	2.22	2.24	2.21	2.19	2.15	2.25
리비아	1.64	1.71	1.73	1.74	1.73	1.71	1.69
알제리	1.34	1.35	1.34	1.34	1.34	1.34	1.32
베네수엘라	2.10	2.56	2.51	2.48	2.50	2.49	2.43
인도네시아	0.94	0.89	0.87	0.86	0.86	0.86	0.84
앙골라 ¹⁾						1.51	1.56
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.77	1.65	1.88
OPEC	29.23	29.67	30.03	29.07	28.76	30.18	30.21
노르웨이	2.97	2.78	2.80	2.76	2.83	2.76	2.74
러시아	9.48	9.70	9.80	9.80	9.84	9.89	9.90
멕시코	3.76	3.70	3.67	3.57	3.59	3.59	3.52
브라질	1.99	2.10	2.12	2.17	2.20	2.22	2.22
오 만	0.77	0.74	0.73	0.72	0.72	0.72	0.72

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(2월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.32	1.39	0.07
인도네시아	1.45	0.84	0.95	0.12
이란	4.11	3.87	3.95	0.09
쿠웨이트	2.25	2.42	2.60	0.18
리비아	1.50	1.69	1.75	0.06
나이지리아	2.31	2.25	2.47	0.22
카타르	0.73	0.80	0.85	0.05
사우디아라비아	9.10	8.60	10.80	2.20
UAE	2.44	2.56	2.70	0.14
베네수엘라	3.22	2.43	2.70	0.28
OPEC 10개국	28.00	26.76	30.16	3.40
앙골라		1.57	1.57	0.00
이라크		1.88	2.50	0.62
합 계			34.23	4.02

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(전망치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.3	48.8	50.2	50.1	48.2	49.4	50.6	49.6
비OECD 수요	35.1	35.1	35.6	35.8	36.4	36.6	37.1	36.5
세 계 수 요	84.4	83.9	85.7	85.9	84.6	85.9	87.7	86.0
비OPEC 생산	50.9	50.8	51.6	50.5	50.3	50.3	50.9	50.5
OPEC 생산	29.7	30.0	29.1	(30.9)	(29.5)	(30.7)	(31.4)	(30.6)
OPEC-NGL	4.7	4.7	4.7	4.8	4.8	4.9	5.0	4.9
세 계 공 급	85.2	85.5	85.4					
재고 변동	+0.9	+1.6	-0.4					

주: 1) ()는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요

2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 3월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2002년	26.17	25.20	23.88	24.50
2003년	31.08	28.81	26.80	28.17
2004년	41.50	38.36	33.74	35.97
2005년	56.46	54.30	49.37	50.65
2006년	66.04	65.06	61.55	61.29
06-2/4분기	70.49	69.70	64.91	64.74
06-3/4분기	70.39	69.67	65.98	68.85
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.46
07-1/4분기	56.37	57.50	54.39	54.55
10월	58.84	57.51	56.58	54.97
11월	59.08	58.83	56.77	55.41
12월	62.00	62.55	58.66	57.95
1월	54.21	53.62	51.75	50.96
2월	59.18	57.45	55.89	54.45
3월	60.60	62.28	58.92	58.47
3월-1주	60.86	60.42	58.75	57.85
3월-2주	57.89	61.20	57.71	57.12
3월-3주	58.81	61.44	57.62	57.31
3월-4주	64.38	66.25	61.42	61.61
4월-1주	64.70	68.77	63.91	63.78
3월 29일	66.22	67.62	61.78	62.35
3월 30일	65.76	68.84	63.32	63.61
4월 2일	65.99	69.04	63.67	63.87
4월 3일	64.54	68.42	63.93	63.73
4월 4일	64.40	68.93	63.54	63.31
4월 5일	63.86	68.68	64.49	64.01
4월 6일				63.97
4월 9일	60.24	69.01	64.15	63.55
4월 10일	61.80	67.09	63.39	62.66
4월 11일	62.05	68.05	64.26	63.36

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종이 기존 7개에서 11개로 확대
 자료 : 한국석유공사 외