

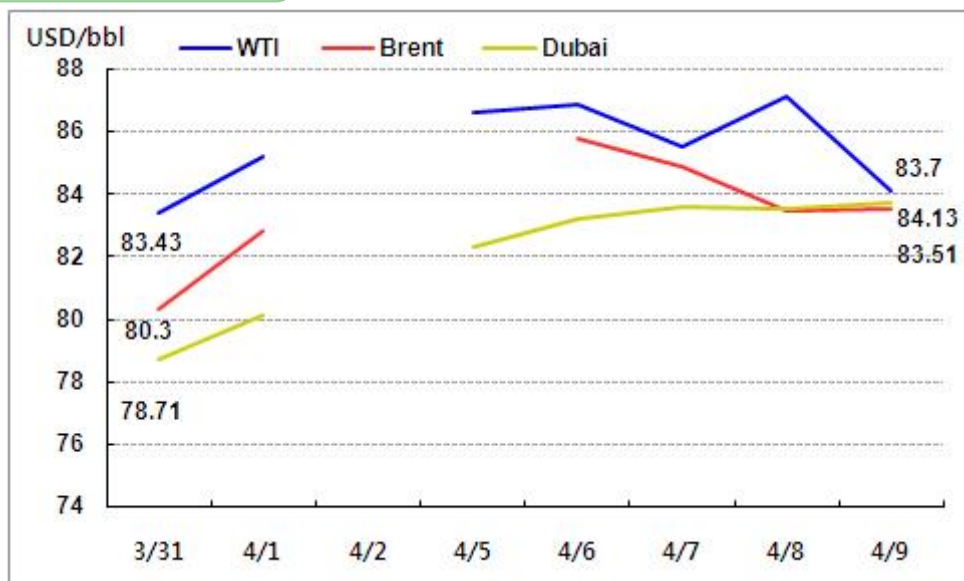
주간 국제유가 및 시장 동향(269호)

(2010. 3. 31 ~ 2010. 4. 9)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



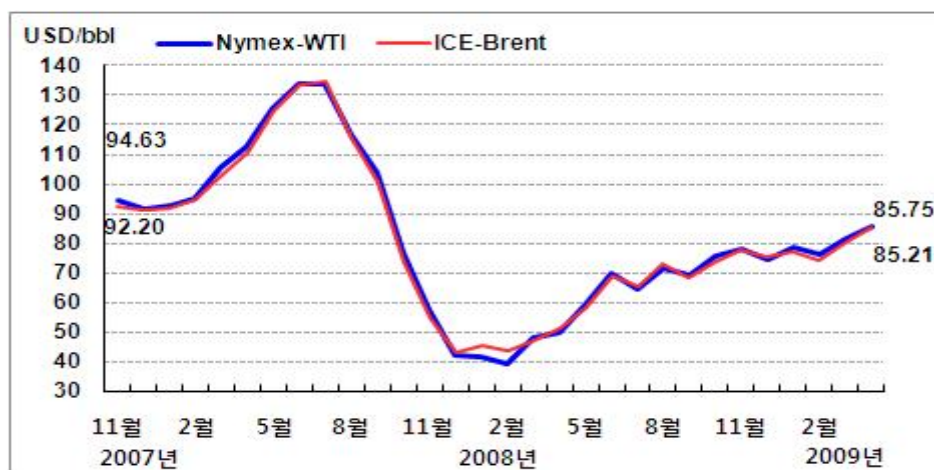
자료: 한국석유공사

- 4월 첫째 주(4/5~4/9) 국제 현물유가는 주 초반 미 경기지표 개선에 따른 경기회복 기대 증가로 상승세를 보였으나, 미 원유 재고의 증가 및 그리스 신용등급 하락에 따른 유로화 가치 하락으로 반락하며 전주대비 강보합세를 나타냄.
- ▶ 주 초반 미 고용지표 및 경기지표의 호전으로 경기회복 기대가 확산되며 유가 상승을 지지함. 미 노동부에 따르면 3월 기준 미국의 비농업 부문 고용은 전월대비 16만2천건 증가, 최근 3년내 가장 큰 폭의 증가세를 나

타냈으며, 2월의 잠정주택매매지수는 1월에 비해 8.2% 증가한 97.6을 기록함. 또한, 미 공급자 관리협회는 3월 서비스 지수가 54를 기록하여 최근 4년내 가장 빠른 상승세를 나타냈다고 발표함.

- ▶ 그러나 주 중반 그리스 재정위기의 재부각으로 유로화 가치 하락, 상대적으로 달러가치는 상승하며 유가 상승세는 제한됨. 그리스는 국제통화기금(IMF)과 EU의 그리스 재정 지원안을 수용하기 위해 강력한 재정개혁이 필요할 것이라는 부담을 느끼며 지원안 변경을 기대하는 것으로 전해짐. 그리스가 IMF의 지원 없이 재정적자를 해소할 수 있을지에 대한 우려가 확산되며 유로화 가치는 하락함.
- ▶ 미 원유재고 증가 소식은 유가 하락 요인으로 작용, 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 원유재고는 전주대비 2백만배럴 증가한 356백만배럴을 기록, 미 원유재고는 최근 10주 연속 증가세를 기록함.
- ▶ 주 후반 국제 신용평가회사인 피치(Fitch Credit Rating)는 그리스의 신용등급을 'BBB+'에서 'BBB-'로 낮추고 신용등급 전망도 '부정적'으로 제시함에 따라 그리스 재정위기에 대한 우려는 재확산됨.
- ▶ 한편, 유로지역 장관들의 그리스를 돕기 위한 긴급 차관 조성 논의 가능성이 대두되며 유로화가치 상승, 상대적인 달러가치 하락을 유발하며 주 후반의 유가 하락폭은 축소됨.

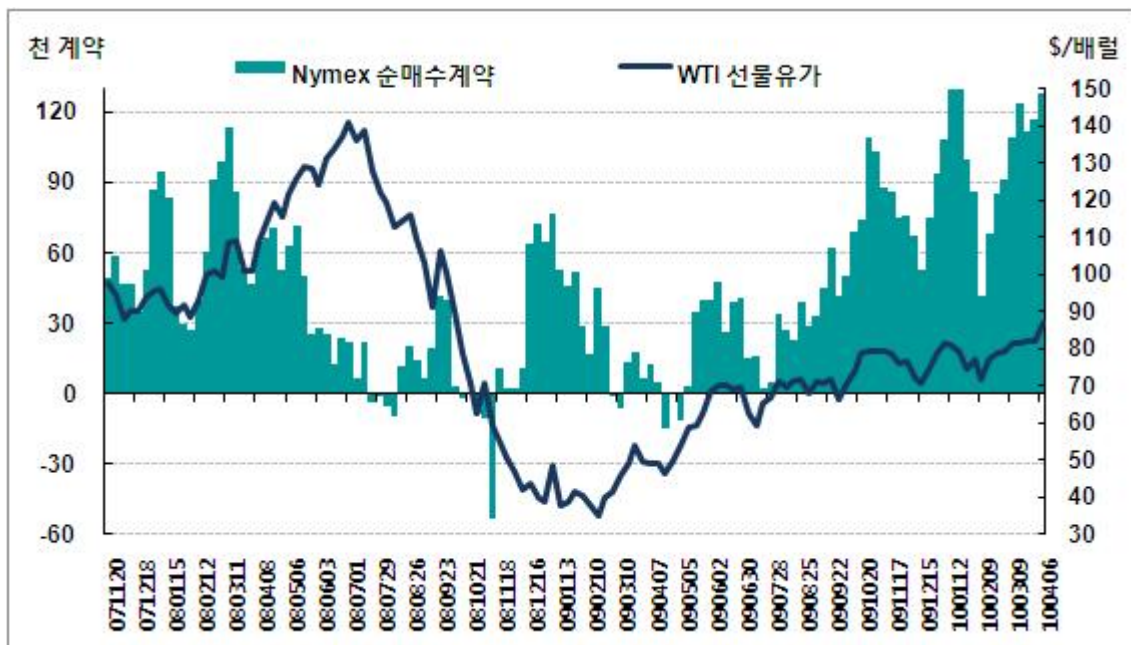
나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(04월: 04. 09까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 3월 마지막 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 미 경기지표 개선 소식
으로 상승 출발하였으나, 그리스 재정위기 우려 확산에 따른 유로가치 하
락과 미 원유재고 증가 소식으로 상승세는 제한됨.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 4월 6일 기준 Nymex의 대형 투
기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 11.0백만 배럴 증가
하여 순매수는 128.14백만 배럴을 기록함.
- 4월 6일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 \$86.84로 전주대비 5.4% 상승



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 4월 2일 기준, 미국의 원유 및 중간유분, 중유 재고는 전주대비 증가하였으며 휘발유 재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	03/12	03/19	03/26	04/02	전주대비	
					물량	변동률
원 유	344.0	351.3	354.2	356.2	+2.00	+0.6%
휘발유	227.0	224.6	224.9	222.4	-2.50	-1.1%
중간유분(난방유 등)	148.1	145.7	144.6	145.7	+1.10	+0.8%
중 유	38.9	38.2	39.9	41.1	+1.20	+3.0%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	03/12	03/19	03/26	04/02	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	13.94	14.04	14.23	14.60	+0.37	+2.6%
가동률(%)	80.6	81.1	82.6	84.5		+1.9%p

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

- 원유 재고는 전주대비 2.0백만 배럴 증가한 356.2백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 2.5백만 배럴 감소한 222.4백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 1.1백만 배럴 증가한 145.7백만 배럴을 기록함.

- 원유정제투입 물량은 14.60백만b/d로 전주대비 37만b/d 증가하였음.

나. 석유제품 소비

- 4월 2일 기준, 미국의 휘발유 및 중유 소비는 증가하였으며 중간유분 소비는 다소 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	03/12	03/19	03/26	04/02	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.85	9.09	9.06	9.08	+0.02	+0.2%
중간유분(난방유 등)	3.76	3.81	3.65	3.64	-0.01	-0.3%
중 유	0.55	0.64	0.49	0.54	+0.05	+10.2%
총석유제품	18.83	19.34	19.02	18.91	-0.11	-0.6%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 2만b/d 증가한 9.08백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 1만b/d 감소한 3.64백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 4월 2일 기준, 미국의 원유 수입 및 휘발유는 전주에 비해 증가한 반면 중간유분, 중유 수입은 감소했으며, 원유 생산은 감소한 반면 석유 제품 생산은 전주대비 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	03/19	03/26	04/02	전주대비		03/19	03/26	04/02	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.40	9.06	9.56	+0.50	+5.5%	5.54	5.49	5.47	-0.02	-0.4%
휘발유	0.62	0.71	0.76	+0.05	+7.0%	9.02	9.04	9.09	+0.05	+0.6%
중간유분	0.17	0.32	0.15	-0.17	-53.1%	3.70	3.58	4.04	+0.46	+12.8%
중유	0.34	0.57	0.49	-0.08	-14.0%	0.51	0.47	0.52	+0.05	+10.6%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 50만b/d 증가한 9.56백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 2만b/d 감소한 5.47백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.76백만b/d로 전주대비 5만b/d 증가하였고 생산은 전주대비 5만b/d 증가한 9.09백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 17만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 46만b/d 증가한 4.04백만b/d를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	3Q/09	4Q/09	12월	01월	02월
사우디	8.90	7.92	7.94	7.94	7.86	7.94	7.90
이 란	3.90	3.74	3.77	3.69	3.72	3.70	3.74
UAE	2.59	2.27	2.27	2.28	2.28	2.29	2.28
쿠웨이트	2.31	2.01	1.97	2.02	2.03	2.03	2.03
중립지대 ²⁾	0.57	0.54	0.54	0.53	0.52	0.52	0.52
카타르	0.85	0.77	0.76	0.78	0.80	0.80	0.82
나이지리아	1.95	1.82	1.76	1.96	2.01	2.00	1.98
리비아	1.72	1.55	1.55	1.52	1.52	1.52	1.53
알제리	1.36	1.25	1.24	1.24	1.25	1.25	1.25
에콰도르 ¹⁾	0.50	0.47	0.46	0.46	0.46	0.46	0.47
베네수엘라	2.35	2.16	2.20	2.20	2.19	2.22	2.23
앙골라 ¹⁾	1.85	1.77	1.80	1.88	1.85	1.89	1.95
이라크	2.38	2.45	2.55	2.45	2.48	2.43	2.54
OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	35.63	33.36	33.52	33.78	33.79	34.18	34.37
노르웨이	2.46	2.38	2.32	2.41	2.39	2.37	2.32
러시아	10.01	10.21	10.26	10.36	10.36	10.36	10.39
멕시코	3.16	2.97	2.94	2.95	2.97	2.99	2.97
브라질	2.37	2.49	2.49	2.53	2.54	2.56	2.63
오 만	0.75	0.81	0.83	0.82	0.84	0.82	0.83
NON-OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	50.72	51.38	51.28	51.99	52.07	51.53	52.22
총생산량	86.38	84.86	84.93	85.88	85.86	85.71	86.59

주: 1) 앙골라는 2007년 1월, 에콰도르는 2007년 12월부터 OPEC 가입

2) 중립지대는 사우디아라비아와 쿠웨이트의 공동생산지역으로 각국은 50%의 지분을 보유

3) OPEC 총계는 NGLs 포함, NON-OPEC 총계에 Processing Gains과 Other Biofuels 포함

4) 인도네시아는 2009년 1월부터 OPEC 잠정탈퇴, 이로써 OPEC 회원국은 1월 1일부터 13개국에서 12개국으로 줄어든 반면 인도네시아는 1월 1일부터 NON-OPEC 총계에 포함

5) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 03월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(2월)	총생산능력 ²⁾	잉여생산능력
알제리	1.20	1.25	1.40	0.15
앙골라	1.52	1.95	2.10	0.15
에콰도르	0.43	0.47	0.50	0.03
이란	3.34	3.74	4.00	0.26
쿠웨이트 ¹⁾	2.22	2.29	2.65	0.36
리비아	1.47	1.53	1.70	0.17
나이지리아	2.01	1.98	2.60	0.62
카타르	0.73	0.82	0.90	0.08
사우디아라비아 ¹⁾	8.05	8.16	12.00	3.84
UAE	2.22	2.28	2.70	0.42
베네수엘라	1.99	2.23	2.40	0.17
OPEC 11개국	24.85	26.70	32.95	6.25
이라크	-	2.54	2.60	0.06
합 계	24.85	29.24	35.55	6.31

주: 1) 쿠웨이트와 사우디아라비아는 중립지대 생산량의 절반을 포함한 값

2) 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미

3) OPEC 생산쿼터는 2008년 9월 원유 생산량을 기준으로 420만b/d 감소

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 03월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/08	4Q/08	2009년	2010년				
				1Q(F)	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	46.6	47.3	45.5	45.8	44.5	45.2	45.9	45.4
비OECD 수요	39.2	38.0	39.5	40.5	41.4	41.6	41.3	41.2
세 계 수 요	85.9	85.4	85.0	86.3	85.9	86.8	87.2	86.6
비OPEC 생산	50.2	50.8	51.5	52.0	51.8	51.4	52.1	51.8
OPEC 원유생산	31.5	30.5	28.7					
OPEC-NGL	4.4	4.5	4.7	5.1	5.2	5.6	5.8	5.5
세 계 공 급	86.1	85.8	84.9					
재고 변동	0.6	0.4	0.0					

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

2) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 03월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2005년	56.46	54.30	49.37	50.64
2006년	66.04	65.06	61.55	61.08
2007년	72.21	72.62	68.43	69.08
2008년	99.92	97.47	94.29	94.45
2009년	61.94	61.73	61.92	61.06
09-1/4분기	43.20	44.67	44.32	42.91
09-2/4분기	59.70	59.35	59.29	58.51
09-3/4분기	68.14	68.28	67.83	67.70
09-4/4분기	76.02	74.82	75.38	74.32
10월	75.77	72.81	73.17	72.67
11월	78.06	76.71	77.69	76.29
12월	74.47	74.45	75.51	74.01
1월	78.34	76.39	76.75	76.01
2월	76.45	73.82	73.60	72.99
3월	81.25	78.95	77.34	77.21
03월-2주	81.72	79.40	77.91	77.71
03월-3주	81.41	79.09	77.39	77.24
03월-4주	80.71	78.50	77.30	77.00
03월-5주	83.36	80.74	78.69	78.64
04월-1주	86.06	84.42	83.28	81.95
03월 29일	82.35	80.15	77.35	77.77
03월 30일	82.45	79.68	78.56	78.21
03월 31일	83.43	80.3	78.71	78.70
04월 01일	85.19	82.83	80.14	79.89
04월 02일	-	-	-	-
04월 05일	86.64	-	82.3	81.27
04월 06일	86.84	85.78	83.2	82.55
04월 07일	85.55	84.89	83.63	82.36
04월 08일	87.14	83.48	83.55	81.60
04월 09일	84.13	83.51	83.7	81.97

주 : 2007년 9월 10일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend, Girasol 등 12개임.

자료 : 한국석유공사, www.opec.org