

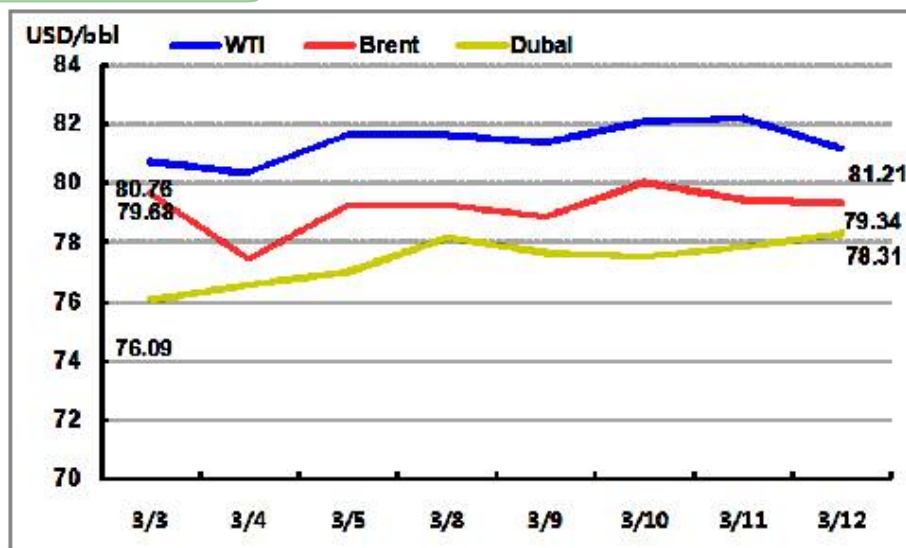
주간 국제유가 및 시장 동향(265호)

(2010. 3. 3 ~ 2010. 3. 12)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



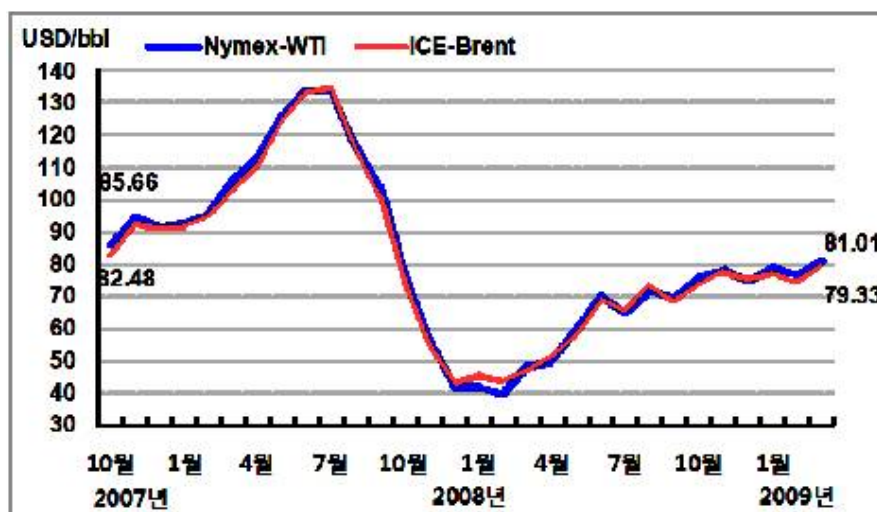
자료: 한국석유공사

- 3월 둘째 주(3/8~3/12) 국제 현물유가는 주 초반 유럽 재정위기 우려 완화에 따른 달러가치 하락 및 미 휘발유 재고 감소로 상승세를 나타냈으나, 포르투갈 및 영국의 국채에 대한 신용등급 하향조정 우려와 미 소비지표 악화가 유가 하락요인으로 작용하면서 전주대비 보합세를 나타냄.
- 주 초반 프랑스 사르코지 대통령은 그리스 재정지원에 대한 의지표명을 표명함에 따라 재정위기 우려는 완화됨. 이에 유로화 가치는 상승했으며 달러가치는 상대적으로 하락함에 따라 유가 상승을 유발함.
- 그러나 신용평가회사인 피치(Fitch)는 포르투갈 국채 등급을 하향조정할

수 있다고 언급하고, 영국 국채에 대한 신용우려도 제기함에 따라 유로지역 재정위기 가능성이 재확산되며 유가는 반락함.

- ▶ 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 휘발유 재고는 전주대비 2.9백만배럴 감소했으며 중간유분 재고 역시 2.2백만배럴 감소하여 예상보다 큰 폭의 감소세를 기록함. 그러나 미 원유재고는 전주대비 1.4백만배럴 증가하여 최근 6주 연속 증가세를 나타냄.
- ▶ 한편, OPEC은 월간보고서를 통해 '10년 세계석유수요가 전년대비 88만 b/d 증가할 것으로 전망, 전월 전망치 대비 7만b/d 상향조정함으로서 주중반의 유가 상승을 지지함.
- ▶ 미 상무부에 따르면 지난 1월 기준 미국의 무역수지 적자는 전월대비 6.6% 감소한 373억 달러를 기록하여 경기회복에 대한 기대를 증가시킴. 적자폭이 감소한 원인은 1월 미국의 총수입이 5개월 만에 감소세를 기록했기 때문인 것으로 분석됨.
- ▶ 그러나 주 후반 예상 밖의 미 소비자 신뢰지수 하락으로 경기회복에 대한 우려가 재확산 됨에 따라 유가 상승은 제한됨. 3월 미 소비자 신뢰지수 잠정치는 72.5을 기록, 전월보다 1.1p 하락하였으며 전문가들의 예상치인 73.6를 밑돌았음.

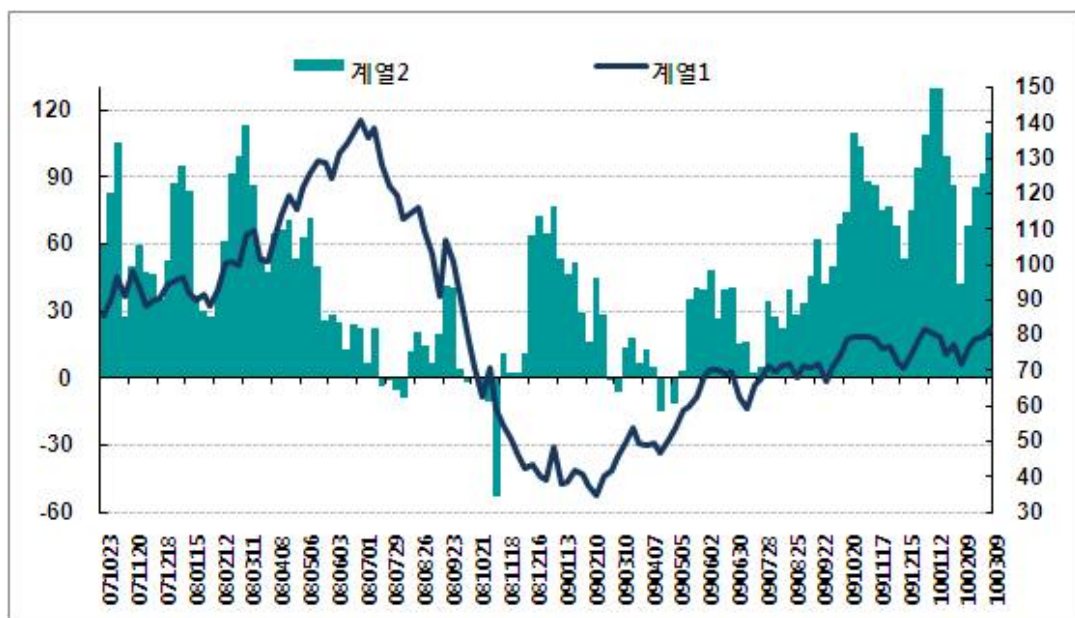
나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(03월: 03. 12까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 3월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 유럽발 재정위기 우려 완화에 따른 유로가치 상승 및 달러가치 하락으로 상승세를 나타냈으나 포르투갈 및 영국의 국채에 대한 신용등급 하향 조정 우려가 확산되며 상승 폭은 제한됨.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 3월 9일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 17.9백만 배럴 증가하여 **순매수**는 109.31백만 배럴을 기록함.
- 3월 2일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 \$81.86로 전주대비 2.7% 상승함.



2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 3월 5일 기준, 미국의 원유재고는 전주대비 증가하였으며 휘발유 및 중간유분, 중유재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	02/12	02/19	02/26	03/05	전주대비	
					물량	변동률
원 유	334.5	337.5	341.6	343.0	+1.40	+0.4%
휘발유	232.4	231.2	231.9	229.0	-2.90	-1.3%
중간유분(난방유 등)	153.3	152.7	151.8	149.6	-2.20	-1.4%
중 유	37.9	40.0	40.0	38.8	-1.20	-3.0%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	02/12	02/19	02/26	03/05	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	13.77	14.11	14.07	13.93	-0.14	-1.0%
가동률(%)	79.8	81.2	81.9	80.7		-1.2%p

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

- 원유 재고는 전주대비 1.4백만 배럴 증가한 343.0백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 2.9백만 배럴 감소한 229.0백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 2.2백만 배럴 감소한 149.6백만 배럴을 기록함.

- 원유정제투입 물량은 13.93백만b/d로 전주대비 14만b/d 감소하였음.

나. 석유제품 소비

- 3월 5일 기준, 미국의 휘발유 소비는 전주대비 증가하였으며, 중간유분 소비는 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	02/12	02/19	02/26	03/05	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.52	9.06	8.88	8.99	+0.11	+1.2%
중간유분(난방유 등)	3.79	3.66	3.83	3.65	-0.18	-4.7%
중 유	0.82	0.42	0.69	0.69	0.00	0.0%
총석유제품	19.09	19.28	19.62	19.65	+0.03	+0.2%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 11만b/d 증가한 8.99백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 18만b/d 감소한 3.65백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 3월 5일 기준, 미국의 휘발유 수입은 전주에 비해 증가한 반면 원유 및 중간 유분 수입은 감소했으며, 원유 생산은 전주에 비해 증가한 반면 휘발유 및 중간유분 생산은 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	02/19	02/26	03/05	전주대비		02/19	02/26	03/05	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.08	9.24	8.49	-0.75	-8.1%	5.51	5.51	5.53	+0.02	+0.4%
휘발유	0.85	0.78	0.81	+0.03	+3.8%	8.86	8.83	8.76	-0.07	-0.8%
중간유분	0.44	0.35	0.13	-0.22	-62.9%	3.59	3.81	3.66	-0.15	-3.9%
중유	0.52	0.44	0.28	-0.16	-36.4%	0.53	0.57	0.57	0.00	0.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 75만b/d 감소한 8.19백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 2만b/d 증가한 5.35백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.81백만b/d로 전주대비 3만b/d 증가하였고 생산은 전주대비 7만b/d 감소한 8.76백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 22만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 15만b/d 감소한 3.66백만b/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
9월	69.43	67.45	67.67	67.17
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
02월-2주	73.85	70.95	71.21	70.55
02월-3주	78.31	74.96	74.70	73.75
02월-4주	79.22	76.25	75.80	75.32
03월-1주	80.27	78.14	76.28	76.29
03월-2주	81.72	79.40	77.91	77.71
03월 01일	78.69	76.89	76.50	75.75
03월 02일	79.86	77.40	75.16	75.51
03월 03일	80.76	79.68	76.09	76.52
03월 04일	80.40	77.43	76.60	76.42
03월 05일	81.65	79.29	77.05	77.27
03월 08일	81.68	79.26	78.18	77.86
03월 09일	81.38	78.91	77.65	77.38
03월 10일	82.09	80.03	77.52	77.80
03월 11일	82.22	79.44	77.87	77.76
03월 12일	81.21	79.34	78.31	77.74

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