

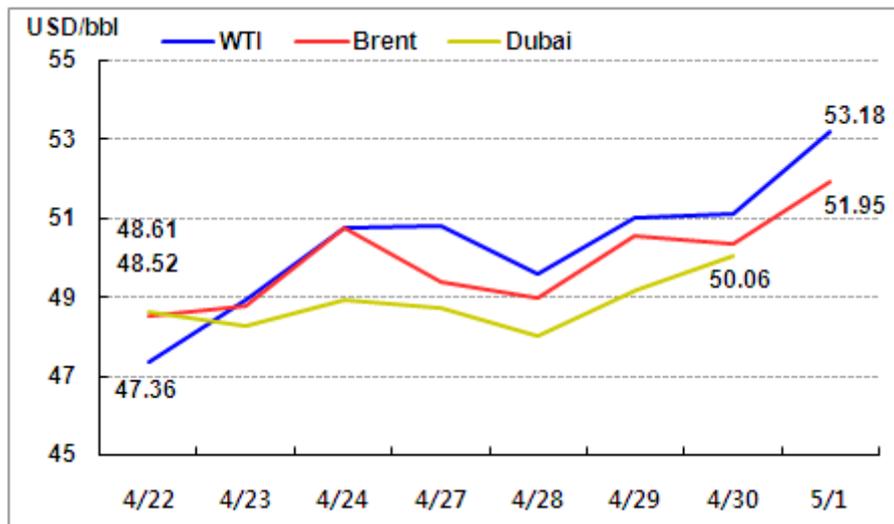
# 주간 국제유가 및 시장 동향(220호)

(2009. 4. 22 ~ 2009. 5. 1)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



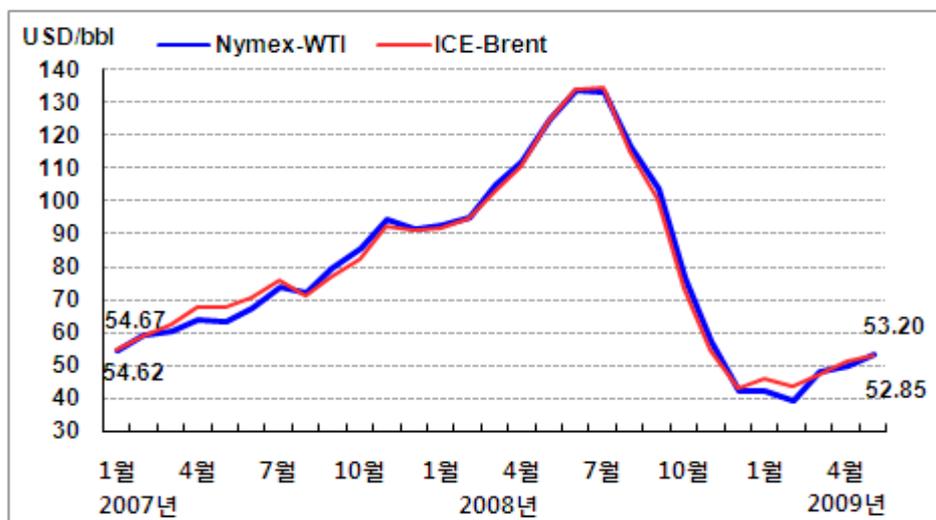
자료: 한국석유공사

- 4월 마지막 주(4/27~5/1) 국제 원유 시장의 유가는 신종인플루엔자로 인한 경기 침체 우려와 미 원유 재고 증가에도 불구하고 전반적인 경기 하강 속도 둔화와 주요 경제지표의 개선으로 전주대비 큰 폭의 상승세를 나타냄.
- ▶ 주 초반 신종인플루엔자가 세계적으로 확산되고 있다는 소식은 유가 하락 원인으로 작용, 로이터는 세계은행의 보고서를 인용하여 신종인플루엔자 확산에 따른 비용이 최고 3조 달러에 이를 수 있다고 보고함.
- ▶ 신종인플루엔자가 또 다른 경기침체 요인으로 작용할 것에 대한 우려로

안전자산에 대한 선호가 높아지며 달러가치 상승으로 유가 하락함.

- ▶ 그러나 주 중반 이후 미 소비자신뢰지수 및 주택가격지수 등 주요 경기지표의 호조로 유가 반등, 한편 원유 재고 증가 발표는 유가 상승 폭을 제한함.
- ▶ EIA의 발표에 따르면 미 원유 재고는 전주대비 4.1백만배럴 증가한 374.8백만배럴을 기록, 오클라호마 쿠싱의 재고량도 전주대비 30만배럴 증가한 29.8백만 배럴을 기록함.
- ▶ 29일 연방준비제도이사회의 경기침체 속도 둔화 분석은 미 증시 및 석유 시장에 큰 호재로 작용, 미국의 전 분기 대비 GDP 성장률 감소에도 불구하고 소비 진작으로 제조업 부문 경기가 회복될 것이라는 예측이 확대되어 유가 상승을 초래
- ▶ 지난주 기준 미 신규 실업수당 신청자 수가 63만1천명으로 예상 밖의 큰 감소를 기록함에 유가 상승을 지지, 한편 크라이슬러의 파산 보호 신청 소식으로 상승폭은 제한됨.
- ▶ 주말 미시건대의 소비자신뢰지수 발표 및 공급관리자협회의 제조업 지수 발표는 지난달 대비 예상보다 큰 폭의 상승세를 나타내며 유가상승을 지지함.

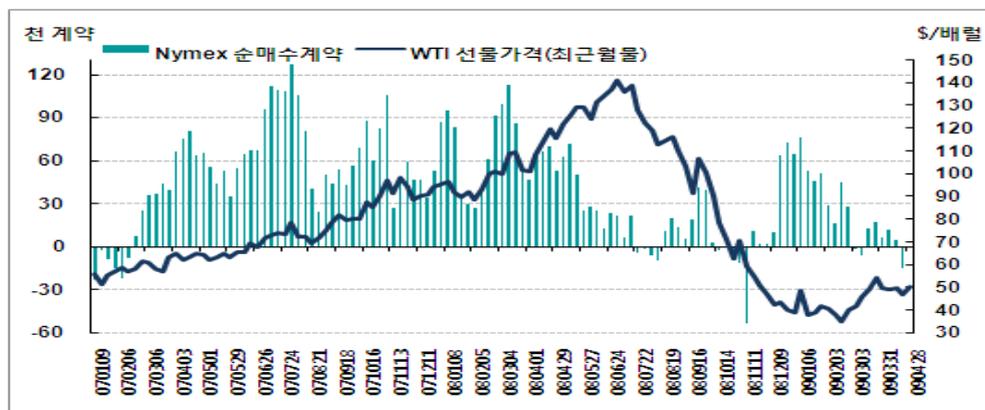
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(5월: 5.1까지의 월평균 값)

자료: [www.reuters.com](http://www.reuters.com)

- 4월 넷째 주 NYMEX-WTI 원유선물 시장은 주초 신종인플루엔자 발생에 따른 경기 위축에 대한 불안감 확대가 유가 하락요인으로 작용했으나 경기 지표의 호전과 경기회복에 대한 긍정적인 분석으로 반등, 전주대비 상승세를 나타냄.
  - ▶ 2월 기준 미 주택가격지수는 전월대비 2.1%, 전년 동기 대비 19% 하락했으나 하락폭은 점차 둔화, 미시건대의 보고에 따르면 4월 소비자 심리는 리먼브러더스 사태이후 최고 수준으로 회복, 신규 실업수당 신청자 수 역시 감소하여 고용지표 개선 신호로 분석됨에 따라 경기 회복에 대한 기대를 확대시킴.
  - ▶ 미 원유 재고는 이번 주에도 증가세를 이어갔으나 거래자들은 휘발유 재고 감소 및 주요 경제 지표 회복에 집중하면서 유가 하락에 미미한 영향력을 행사함.
  - ▶ 지난주 기준 원유 재고량은 전주대비 4.6백만 배럴 증가한 374.8백만 배럴을 기록, 반면 휘발유 재고는 전주대비 2.6만 배럴 감소한 216백만 배럴을 기록, 중간유분 재고는 2.7백만 배럴 증가함.
  - ▶ 한편 OPEC은 4월에도 석유 생산 감축 이행률을 높여 목표 달성에 불과 68만b/d 남은 것으로 분석, 선물 유가 상승요인으로 작용함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 4월 28일 기준 Nymex의 대형 투자자에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 14.9백만 배럴 증가하여 순매도는 순매수로 돌아섰으며 **순매수**는 0.31백만 배럴을 기록함.
  - ▶ Nymex-WTI 4월 28일 최근월물 가격은 \$49.92로 전주대비 2.8%상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 4월 24일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중간유분 재고는 증가했으나 휘발유 재고는 감소했으며, 중유 재고엔 변동이 없었음.

(단위: 백만 배럴, %)

	4/3	4/10	4/17	4/24	전주대비	
					물량	변동률
원유	361.1	366.7	370.6	374.7	+4.1	+1.1%
휘발유	217.4	216.5	217.3	212.6	-4.7	-2.2%
중간유분(난방유 등)	140.8	139.6	142.3	144.1	+1.8	+1.3%
중유	36.2	36.2	36.3	36.3	0.0	0.0%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	4/3	4/10	4/17	4/24	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	14.29	13.99	14.52	14.33	-0.18	-1.3%
가동률(%)	81.8	80.4	83.4	82.7		-0.7%P

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

- 원유재고는 전주대비 4.1백만 배럴 증가한 374.7백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 4.7백만 배럴 감소한 212.6백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 1.8백만 배럴 증가한 144.1백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 14.33백만b/d로 전주대비 18만b/d 감소하였으며, 정제가동률은 전주대비 0.7% Point 감소한 82.7%를 나타냄.

### 나. 석유제품 소비

- 4월 24일 기준, 전주대비 미국의 중간유분 소비는 감소했으나 휘발유와 중유의 소비는 증가했으며, 총석유제품의 소비 역시 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	4/3	4/10	4/17	4/24	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.02	8.94	9.14	9.15	+0.02	+0.2%
중간유분(난방유 등)	4.07	3.77	3.45	3.44	-0.01	-0.3%
중 유	0.39	0.52	0.45	0.50	+0.05	+11.1%
총석유제품	18.87	18.24	18.16	18.43	+0.27	+1.5%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 약 2만b/d 증가한 9.15백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 1만b/d 감소한 3.44백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 4월 24일 기준, 전주대비 미국의 원유·휘발유·중간유분의 수입은 감소하고 중유의 수입은 증가했으며, 원유·휘발유·중유의 생산은 감소하고 중간유분의 생산은 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	4/10	4/17	4/24	전주대비		4/10	4/17	4/24	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.39	9.86	9.82	-0.03	-0.3%	5.48	5.42	5.27	-0.15	-2.8%
휘발유	1.07	1.12	0.84	-0.28	-24.7%	8.91	9.09	8.79	-0.30	-3.3%
중간유분	0.14	0.19	0.12	-0.07	-35.9%	3.95	4.14	4.15	+0.02	+0.4%
중유	0.45	0.38	0.39	+0.00	+0.8%	0.48	0.50	0.48	-0.03	-5.6%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 3만b/d 감소한 9.82백만b/d로 집계되었으며 원유 생산도 전주대비 15만b/d 감소한 5.27백만b/d를 나타냄.
- ▶ 휘발유 수입은 0.84백만b/d로 전주대비 28만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 30만b/d 감소한 8.79백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 7만b/d 감소한 12만b/d를 나타냈으며 생산은 전주대비 2만b/d 증가하며 4.15백만b/d로 집계됨.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2007년	2008년	4Q/08	1Q/09	1월	2월	3월
사우디	8.48	8.90	8.59	7.73	7.82	7.68	7.68
이 란	3.98	3.90	3.83	3.71	3.79	3.70	3.65
UAE	2.52	2.59	2.43	2.29	2.36	2.25	2.25
쿠웨이트	2.16	2.31	2.30	2.07	2.18	2.03	1.98
중립지대 <sup>2)</sup>	0.56	0.57	0.56	0.55	0.56	0.54	0.54
카타르	0.80	0.85	0.82	0.76	0.78	0.75	0.74
나이지리아	2.13	1.95	1.92	1.81	1.86	1.80	1.78
리비아	1.71	1.72	1.72	1.58	1.65	1.58	1.52
알제리	1.36	1.37	1.35	1.25	1.27	1.25	1.22
에콰도르 <sup>1)</sup>	0.50	0.50	0.49	0.48	0.50	0.48	0.46
베네수엘라	2.39	2.35	2.33	2.13	2.18	2.10	2.10
앙골라 <sup>1)</sup>	1.66	1.85	1.82	1.69	1.76	1.65	1.65
이라크	2.09	2.38	2.36	2.30	2.37	2.26	2.27
OPEC <sup>3)4)5)</sup>	34.86	35.89	35.30	33.02	33.76	32.75	32.52
노르웨이	2.56	2.46	2.56	2.34	2.48	2.28	2.26
러시아	10.08	10.00	10.02	9.99	9.99	9.98	10.01
멕시코	3.48	3.17	3.10	3.05	3.06	3.06	3.03
브라질	2.22	2.37	2.38	2.50	2.50	2.51	2.51
오 만	0.70	0.73	0.73	0.72	0.73	0.72	0.72
NON-OPEC <sup>3)4)5)</sup>	50.78	50.61	50.67	50.89	50.84	51.00	50.83
<b>총생산량</b>	<b>85.64</b>	<b>86.50</b>	<b>85.97</b>	<b>83.91</b>	<b>84.60</b>	<b>83.75</b>	<b>83.35</b>

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*, 2009년 4월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 <sup>3)</sup>	생산량(3월)	총생산능력 <sup>2)</sup>	잉여생산능력
알제리	1.20	1.22	1.43	0.21
앙골라	1.52	1.65	2.10	0.44
에콰도르	0.43	0.46	0.50	0.04
이란	3.34	3.65	4.00	0.35
쿠웨이트 <sup>1)</sup>	2.22	2.25	2.65	0.40
리비아	1.47	1.52	1.77	0.25
나이지리아	1.67	1.78	2.50	0.72
카타르	0.73	0.74	0.90	0.16
사우디아라비아 <sup>1)</sup>	8.05	7.95	11.00	3.05
UAE	2.22	2.25	2.85	0.61
베네수엘라	1.99	2.10	2.40	0.30
<b>OPEC 11개국</b>	<b>24.85</b>	<b>25.57</b>	<b>32.10</b>	<b>6.53</b>
이라크	-	2.27	2.50	0.23
<b>합 계</b>	<b>24.85</b>	<b>27.84</b>	<b>34.60</b>	<b>6.76</b>

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*, 2009년 4월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/08	4Q/08	2008년	2009년				
				1Q	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	46.6	47.3	47.5	46.3	44.3	44.9	45.2	45.2
비OECD 수요	38.9	37.8	38.3	37.5	38.5	38.7	38.4	38.3
<b>세 계 수 요</b>	<b>85.5</b>	<b>85.0</b>	<b>85.8</b>	<b>83.8</b>	<b>82.8</b>	<b>83.6</b>	<b>83.5</b>	<b>83.4</b>
비OPEC 생산	50.0	50.7	50.6	50.9	50.2	49.8	50.1	50.3
OPEC 생산	31.5	30.5	31.2	28.3	(27.8)	(28.8)	(28.1)	(28.2)
OPEC-NGL	4.7	4.8	4.7	4.7	4.8	5.1	5.3	5.0
<b>세 계 공 급</b>	<b>86.2</b>	<b>86.0</b>	<b>86.5</b>	<b>83.9</b>				
재고 변동	0.8	0.9	0.7	0.2				

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*, 2009년 4월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2004년	41.50	38.36	33.64	36.05
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
08-2/4분기	123.81	121.61	116.71	117.63
08-3/4분기	118.11	123.29	113.72	113.49
08-4/4분기	59.14	55.92	52.92	52.51
09-1/4분기	43.20	44.67	44.32	41.44
11월	57.29	52.69	49.90	49.76
12월	41.65	40.40	40.52	38.60
1월	41.82	43.63	44.12	41.54
2월	39.20	43.16	43.09	41.41
3월	47.97	46.54	45.58	45.78
4월	49.84	50.37	49.99	50.21
4월-1주	50.32	48.62	48.22	48.55
4월-2주	50.46	51.70	51.24	51.34
4월-3주	49.81	51.83	51.48	51.43
4월-4주	47.94	49.18	49.07	49.03
4월-5주	51.13	50.25	49.00	49.73
4월 20일	45.88	48.98	50.98	49.59
4월 21일	46.79	48.82	48.58	48.49
4월 22일	47.36	48.52	48.61	48.51
4월 23일	48.94	48.79	48.25	48.60
4월 24일	50.75	50.79	48.94	49.97
4월 27일	50.81	49.37	48.72	49.21
4월 28일	49.58	48.99	48.02	48.70
4월 29일	50.99	50.57	49.20	49.98
4월 30일	51.11	50.37	50.06	50.36
5월 1일	53.18	51.95	-	50.41

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