

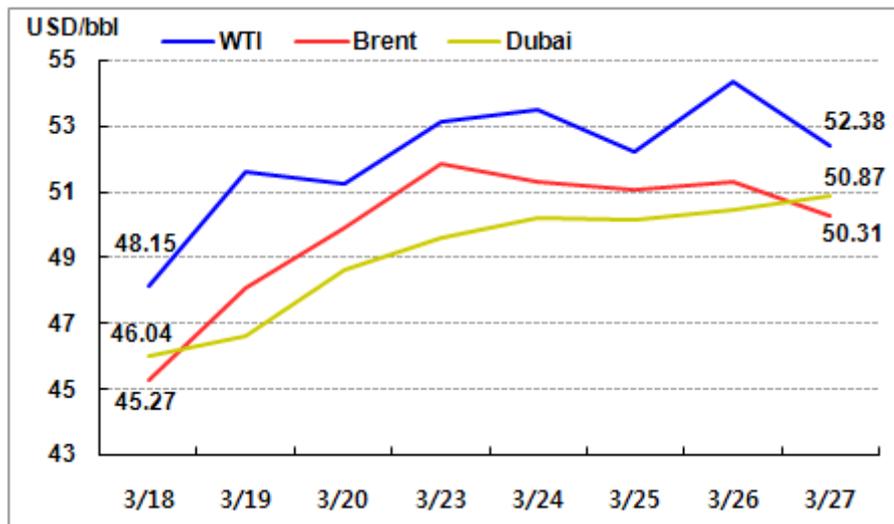
# 주간 국제유가 및 시장 동향(215호)

(2009. 3. 18 ~ 2009. 3. 27)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가

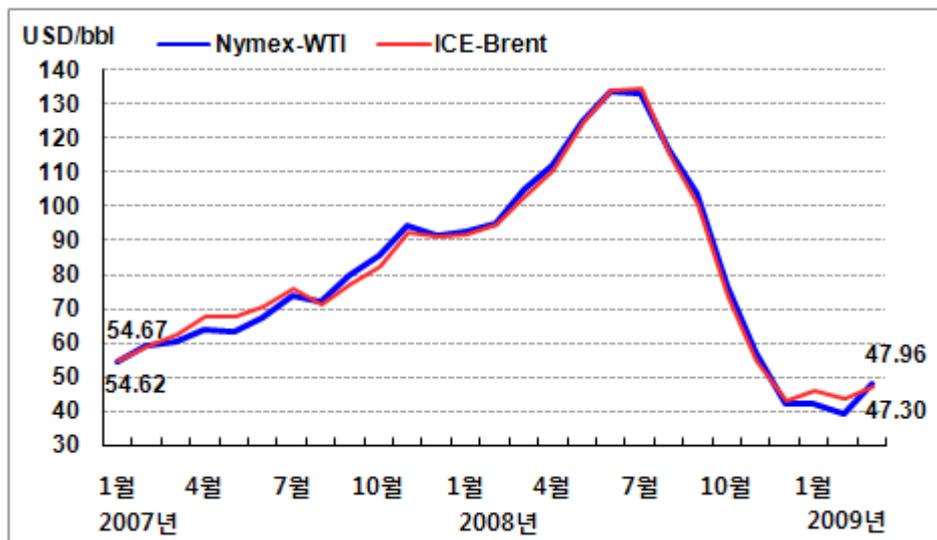


자료: 한국석유공사

- 3월 넷째 주(3/23~3/27) 국제 원유 시장은 미국의 원유 재고가 15년 만에 최고치를 기록했다는 소식에도 불구하고, 세계 주요국의 증시 급등과 경기회복에 대한 낙관적 전망으로 상승세를 나타냄.
- ▶ 주 초반 미국의 1조 달러 규모 은행 채권 매입 계획은 부실자산 처리에 대한 기대감을 상승시키며 7%대 주가 폭등세를 연출하여 유가상승 요인으로 작용함.

- ▶ 미국의 2월 주택 판매 실적은 전월대비 5.1% 증가했고 국제 구리 가격이 4개월 반 만에 최고치 경신했으며, 중국의 구리 수입량도 전월 대비 50% 증가하는 등 경기 회복에 대한 청신호는 유가상승 요인으로 작용함.
- ▶ 미국 가전 부문 대표 업체인 베스트바이는 지난해 4분기 판매실적이 14% 상승했다고 발표하고, GM은 시간제 근로자 7천500명에 대한 특별퇴직 사안을 노조와 합의함으로써 구조조정으로 인한 기업회생 기대를 증폭시킴.
- ▶ 반면 지난주 기준 미국의 원유 재고량은 1993년 7월 이래 최고치를 기록했다는 EIA의 발표는 유가 하락 요인으로 작용함
- ▶ 또 미국의 지난해 4/4분기 경제성장률은 -6.3%로 26년 만에 최저치를 나타냈고 미 주간 실업수당 요청건수는 예상치 상회한 65만 2000건을 기록함으로써 경제 침체 상황에 대한 우려도 지속됨.

## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



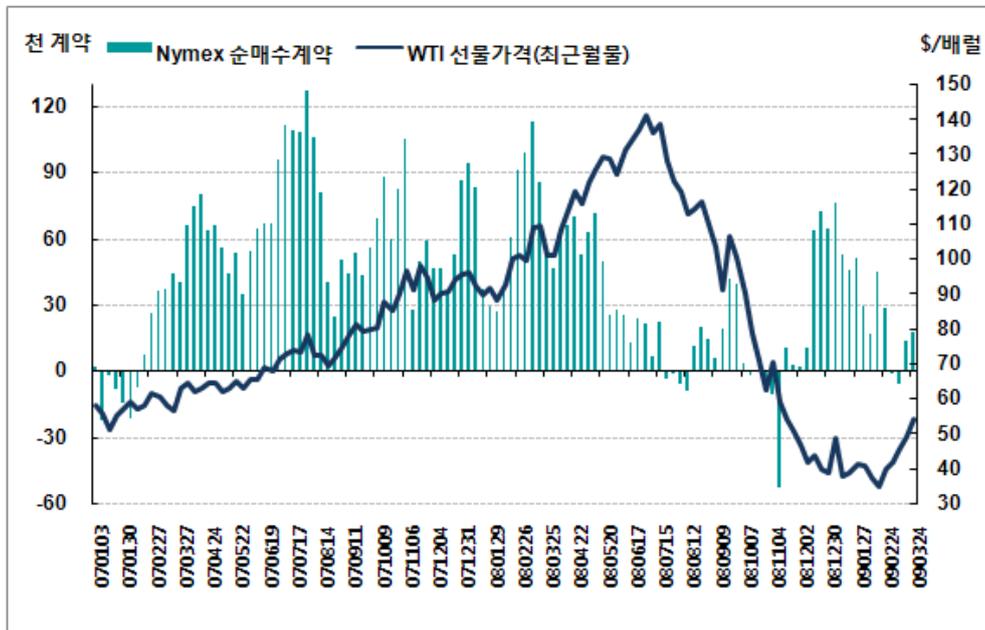
주: 최근 월물 월평균가격 기준(3월: 3.27까지의 월평균 값)

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

- 3월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유선물 시장은 미국의 부실자산 처리 계획에 따른 경기 회복에 대한 낙관적 전망과 주택 사업 분야의 호조로 주식시세가 급등함에 따라 전주에 이어 상승세를 지속했으나, 달러가치의 상승과 매물량 증대, 원유 재고 증가로 상승폭은 제한됨.
- ▶ 하지만 미 정부의 부실 채권 매입을 통한 은행 시스템 개선에 한계가

있을 것이며 오히려 달러 투기가 다시 되살아 날것이라는 예측은 달러 가치를 반등시킴으로써 유가 상승을 제한함.

- ▶ 한편 현재 유가가 과도하게 높은 수준에 달했다는 분석은 차익 실현을 위한 매도물량을 증가 시켜 유가 상승을 제한시킴
- ▶ 25일 발표된 미 원유 재고량은 15년 만에 최고치를 기록함으로써 유가를 하락시킴. 원유 재고량은 전문가들의 예상치를 1.2백만 배럴 초과한 356.6백만 배럴을 기록하였으나, 휘발유의 경우 전주대비 1.1백만 배럴 감소한 214.6백만 배럴을 기록, 중간유분도 1.6백만 배럴 감소한 143.9백만 배럴을 기록함으로써 예상보다 많은 감소를 보임.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 3월 17일 기준 Nymex의 대형 투자자에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 4.13백만 배럴 증가하여 **순매수**는 17.64백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 3월 17일 최근월물 가격은 \$53.98로 전주대비 9.8%상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 3월 20일 기준, 전주대비 미국의 원유 재고는 증가했으나 휘발유·중간유분·중유의 재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	2/27	3/6	3/13	3/20	전주대비	
					물량	변동률
원유	350.6	351.3	353.3	356.6	+3.3	+0.9%
휘발유	215.5	212.5	215.7	214.6	-1.1	-0.5%
중간유분(난방유 등)	143.3	145.4	145.5	143.9	-1.6	-1.1%
중유	36.6	38.1	36.6	34.7	-1.9	-5.2%

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

(단위: 백만 b/d, %)

	2/27	3/6	3/13	3/20	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	14.35	14.12	14.18	14.14	-0.04	-0.3%
가동률(%)	83.1	82.7	82.1	82.0		-0.1%P

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

- 원유재고는 전주대비 3.3백만 배럴 증가한 356.6백만 배럴을 기록함.
- 반면 휘발유 재고는 전주대비 1.1백만 배럴 감소한 214.6백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 1.6백만 배럴 감소한 145.5백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 14.14백만b/d로 전주대비 4만b/d 감소하였으며, 정제가동률은 전주대비 0.1% Point 하락한 82.0%를 나타냄.

### 나. 석유제품 소비

- 3월 20일 기준, 전주대비 미국의 휘발유·중간유분·중유의 소비는 증가했으며, 총석유제품의 소비 역시 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	2/27	3/6	3/13	3/20	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.20	8.97	8.96	9.10	+0.15	+1.6%
중간유분(난방유 등)	3.76	3.78	3.72	3.93	+0.21	+5.6%
중유	0.50	0.47	0.54	0.87	+0.33	+60.4%
총석유제품	19.58	18.89	18.79	19.19	+0.40	+2.2%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 15만b/d 증가한 9.10백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비도 전주대비 21만b/d 증가한 3.93백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 3월 20일 기준, 전주대비 미국의 원유·중간유분·중유의 수입은 증가하고 휘발유 수입은 감소했으며, 원유와 중유의 생산은 증가하고 휘발유와 중간유분 생산은 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수입					생산				
	3/6	3/13	3/20	전주대비		3/6	3/13	3/20	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.12	9.18	9.38	+0.20	+2.2%	5.40	5.41	5.43	+0.02	+0.3%
휘발유	1.26	1.15	1.14	-0.01	-1.1%	8.54	8.87	8.72	-0.15	-1.6%
중간유분	0.30	0.10	0.45	+0.35	+335.9%	4.24	4.09	3.71	-0.38	-9.3%
중유	0.50	0.27	0.38	+0.11	+41.9%	0.58	0.47	0.62	+0.16	+33.3%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 20만b/d 증가한 9.38백만b/d로 집계되었으며 원유 생산 역시 전주대비 2만b/d 증가한 5.43백만b/d를 나타냄.
- ▶ 휘발유 수입은 1.14백만b/d로 전주대비 1만b/d 감소하였고 생산도 전주대비 15만b/d 감소한 8.72백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 35만b/d 증가한 45만b/d를 나타냈으며 생산은 전주대비 38만b/d 감소하며 3.71백만b/d로 집계됨.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2007년	2008년	3Q/08	4Q/08	12월	1월	2월
사우디	8.48	8.90	9.19	8.59	8.12	7.82	7.68
이 란	3.98	3.90	3.90	3.83	3.88	3.79	3.65
UAE	2.52	2.59	2.63	2.43	2.45	2.36	2.25
쿠웨이트	2.16	2.31	2.33	2.30	2.24	2.18	2.03
중립지대 <sup>2)</sup>	0.56	0.57	0.58	0.56	0.56	0.56	0.54
카타르	0.80	0.85	0.87	0.82	0.80	0.78	0.75
나이지리아	2.13	1.95	1.99	1.92	1.91	1.84	1.78
리비아	1.71	1.72	1.68	1.72	1.72	1.65	1.58
알제리	1.36	1.37	1.37	1.35	1.32	1.27	1.25
에콰도르 <sup>1)</sup>	0.50	0.50	0.50	0.49	0.49	0.50	0.48
베네수엘라	2.39	2.35	2.33	2.33	2.29	2.18	2.10
앙골라 <sup>1)</sup>	1.66	1.85	1.83	1.82	1.80	1.76	1.65
이라크	2.09	2.38	2.32	2.36	2.41	2.37	2.26
OPEC <sup>3)4)5)</sup>	34.86	35.89	36.21	35.30	34.75	33.74	32.68
노르웨이	2.56	2.47	2.39	2.57	2.59	2.45	2.31
러시아	10.08	9.99	10.02	10.00	9.91	9.99	9.91
멕시코	3.48	3.17	3.12	3.10	3.09	3.06	3.06
브라질	2.14	2.27	2.29	2.30	2.38	2.51	2.50
오 만	0.70	0.73	0.73	0.73	0.72	0.73	0.73
NON-OPEC <sup>3)4)5)</sup>	50.69	50.57	49.94	50.73	50.99	51.19	51.26
<b>총생산량</b>	<b>85.55</b>	<b>86.46</b>	<b>86.15</b>	<b>86.04</b>	<b>85.75</b>	<b>84.93</b>	<b>83.93</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 3월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 <sup>3)</sup>	생산량(2월)	총생산능력 <sup>2)</sup>	잉여생산능력
알제리	1.20	1.25	1.43	0.18
앙골라	1.52	1.65	2.10	0.45
에콰도르	0.43	0.48	0.50	0.02
이란	3.34	3.65	4.00	0.35
쿠웨이트 <sup>1)</sup>	2.22	2.30	2.65	0.35
리비아	1.47	1.58	1.77	0.19
나이지리아	1.67	1.78	2.50	0.73
카타르	0.73	0.75	0.90	0.15
사우디아라비아 <sup>1)</sup>	8.05	7.95	10.85	2.90
UAE	2.22	2.25	2.85	0.60
베네수엘라	1.99	2.10	2.50	0.40
<b>OPEC 11개국</b>	<b>24.85</b>	<b>25.73</b>	<b>32.05</b>	<b>6.31</b>
이라크	-	2.26	2.50	0.24
<b>합 계</b>	<b>24.85</b>	<b>27.99</b>	<b>34.55</b>	<b>6.55</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 3월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/08	4Q/08	2008년	2009년				
				1Q(F)	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	46.6	47.3	47.5	46.7	45.2	45.7	46.1	45.9
비OECD 수요	38.6	37.6	38.2	37.8	38.8	38.9	38.5	38.5
<b>세 계 수 요</b>	<b>85.2</b>	<b>84.9</b>	<b>85.7</b>	<b>84.5</b>	<b>84.0</b>	<b>84.6</b>	<b>84.6</b>	<b>84.4</b>
비OPEC 생산	49.9	50.7	50.6	51.1	50.6	50.1	50.5	50.6
OPEC 생산	31.5	30.5	31.2	(28.6)	(28.6)	(29.5)	(28.8)	(28.9)
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>86.1</b>	<b>86.0</b>	<b>86.5</b>					
재고 변동	0.9	1.1	0.8					

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 3월호

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
08-1/4분기	97.89	96.81	91.38	92.78
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	59.26	56.08	53.05	59.46
9월	103.69	98.19	96.30	96.85
10월	76.62	72.00	67.65	69.16
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
2월-4주	41.65	42.89	42.08	41.13
3월-1주	43.16	44.12	42.77	43.00
3월-2주	45.69	43.84	43.08	43.26
3월-3주	49.51	46.63	45.42	45.91
3월-4주	53.11	51.18	50.26	50.39
3월 16일	47.35	43.98	42.07	43.05
3월 17일	49.18	45.92	43.77	44.71
3월 18일	48.15	45.27	46.04	45.64
3월 19일	51.61	48.06	46.62	47.39
3월 20일	51.25	49.90	48.62	48.77
3월 23일	53.10	51.87	49.61	50.18
3월 24일	53.52	51.33	50.22	50.44
3월 25일	52.22	51.10	50.16	50.14
3월 26일	54.34	51.31	50.42	50.77
3월 27일	52.38	50.31	50.87	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