

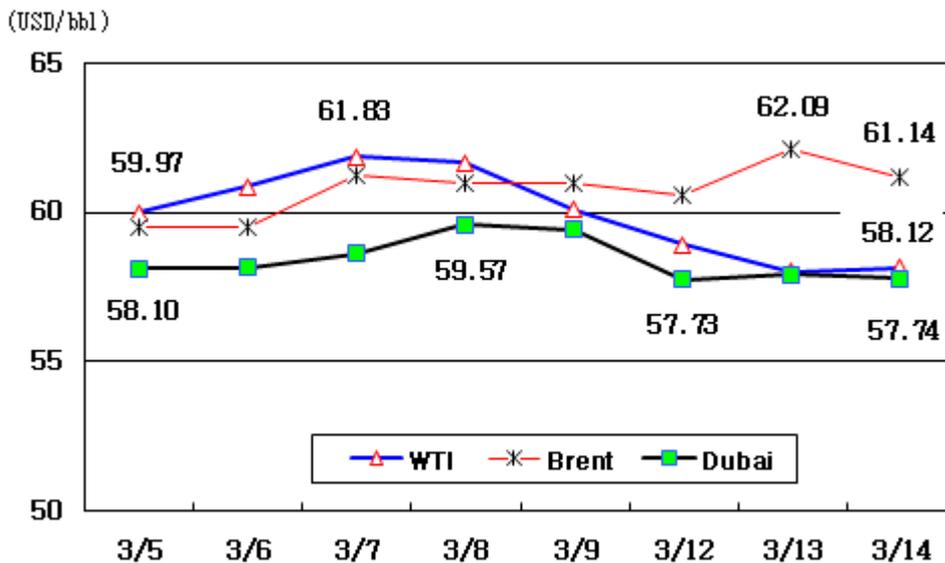
# 주간 국제유가 및 시장 동향(109호)

(2007. 3. 5 ~ 2007. 3. 14)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가

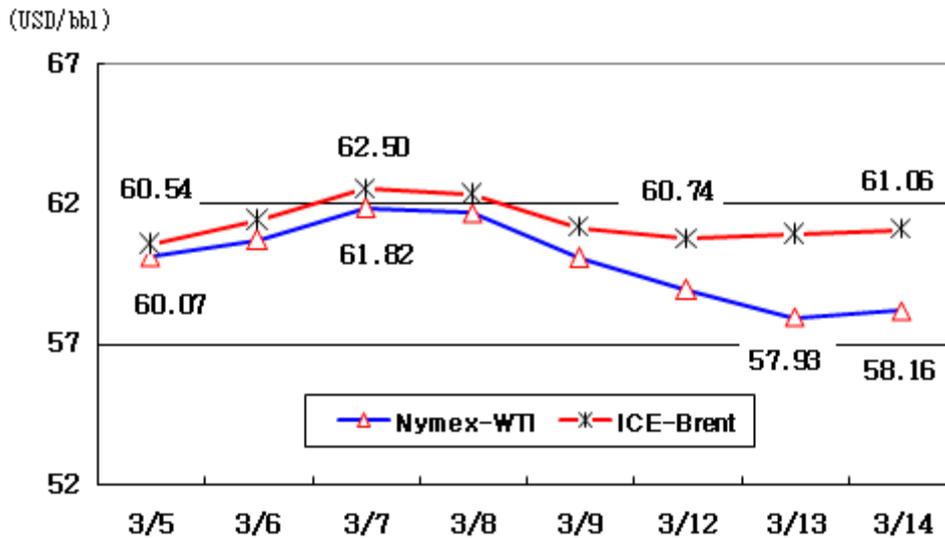


자료: 한국석유공사

- 3월 첫째 주(3/5~3/9), 국제 현물유가는 미 북동부 지역의 막바지 겨울 한파로 상승세를 나타내기도 하였으나 원유재고증가 소식 및 15일 OPEC 총회에서 추가 감산은 없을 것이란 전망과 미국 증시 하락에 따른 경기둔화 우려에 따라 전반적으로 하락세를 보임.

- ▶ 미국 북동부 지역의 한파로 난방유 소비가 증가하고 중간유분재고도 전주대비 감소하며 주초 유가상승을 견인하였으나 난방철이 끝나가면서 수요가 감소할 것이란 전망과 재고가 수요를 충분히 감당할 수 있다는 분석으로 유가에 제한적 영향을 미침.
- ▶ EIA(Energy Information Administration)가 발표한 9일까지의 석유제품재고 통계에 따르면 원유는 전주대비 110만 배럴 증가하였으나, 중간유분과 휘발유는 각각 280만 배럴, 250만 배럴 감소하였음.
- ※ 원유재고 증가는 지난주 짙은 안개로 원유수송 기능 일부가 마비되었던 Houston Ship Channel이 제 기능을 회복함에 따른 것임.
- ▶ 미국 정제가동률은 전주대비 0.2% point 하락한 85.6%를 나타내어 유가 하락폭을 제한하고 있음.
- ▶ 15일 OPEC 총회에서는 현재 유가수준이 적정하다고 판단하고 있어 추가적인 감산 조치는 없을 것으로 전망되고 있음.
- ▶ 중국 발 증시 급락이 전 세계 증시하락으로 파급되면서 경기둔화 우려가 심화되어 유가에 영향력을 미침.
- 다음 주 국제유가는 OPEC의 추가 감산여부가 시장의 변수로 작용하겠지만 미국의 정제가동률 증가가 예상과 온화한 기후 전망에 따라 하락세를 나타낼 것으로 보임.
- ▶ OPEC은 기존의 170만b/d 감산 결정의 이행에 따른 파급효과를 관찰할 시간이 필요하며, 현재 유가도 적정한 수준이라고 판단하고 있어 15일 총회에서 기존의 산유량을 유지할 것으로 예상됨.
- ▶ 다음 주중 기온이 평년을 상회할 것이라는 전망에 따라 난방유 소비가 줄 것으로 예상되며 정제시설의 정비 일정이 종료시점에 있어 정제가동률 상승으로 석유제품 수급에 여유가 있을 것으로 판단됨.

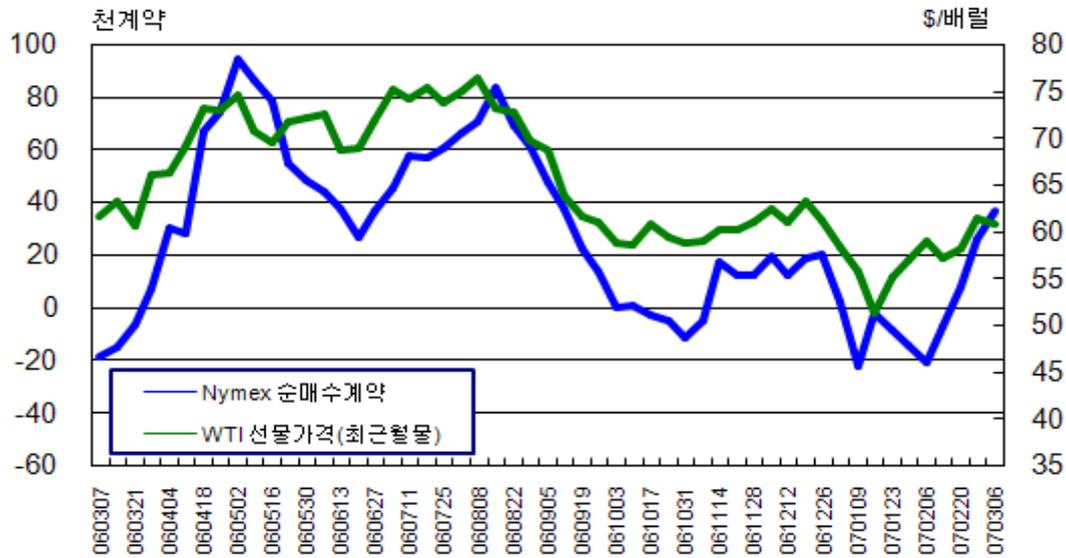
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 4월물 가격

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

- 3월 첫째 주 Nymex 원유선물 가격은 원유재고 증가 소식과 15일 OPEC 총회에서 추가 감산은 없을 것이란 전망으로 수급 불안이 해소된 가운데 미국 증시 하락이 경기둔화와 석유수요 감소로 이어질 것으로 예상됨에 따라 유가하락으로 이어짐.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 3월 9일 발표한 3월 6일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 전주대비 39.5% 증가한 36.32백만 배럴을 기록하여 3주 연속 증가하였음.
  - ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 3월 6일 \$60.69로 전주대비 1.3% 하락함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 석유제품 소비

- 3월 9일 기준, 미국의 증유 소비는 증가하였으나, 휘발유 및 중간유분 소비 감소로 미국의 총 석유제품 소비는 전주대비 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	2/16	2/23	3/2	3/9	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.20	9.12	9.19	9.16	-0.03	-0.3%
중간유분(난방유 등)	4.73	4.71	4.50	4.48	-0.02	-0.4%
증 유	1.06	1.24	0.81	0.88	+0.07	+8.6%
총석유제품	22.04	21.70	21.27	21.00	-0.27	-1.3%

주: 상기 데이터는 주말 기준  
자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 최근 정제가동률 하락에 따른 가격 급증으로 소비가 다소 둔화되며 전주대비 3만 b/d 감소하였음.
- ▶ 중간유분 소비는 주중 미국 북동부 지역의 한파에도 불구하고 난방철이 끝나감에 따라 전주대비 2만 b/d 감소한 448만 b/d를 기록함.

## 나. 수입 및 생산

- 전주대비 원유와 휘발유, 중유의 수입은 증가한 반면, 중간유분의 수입은 감소하였음. 국내 생산에서는 원유와 중간유분의 생산은 감소하였지만, 휘발유의 생산은 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	2/23	3/2	3/9	전주대비		2/23	3/2	3/9	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.52	8.87	9.80	+0.93	+10.5%	5.29	5.27	5.22	-0.05	-0.9%
휘발유	0.89	0.79	0.91	+0.12	+15.2%	8.67	8.59	8.74	+0.15	+1.7%
중간유분	0.38	0.43	0.32	-0.11	-25.6%	3.95	4.02	3.91	-0.11	-2.7%
중유	0.51	0.33	0.39	+0.06	+18.2%	0.66	0.70	0.70	0.0	0.0%

주: 데이터는 주말 기준  
 자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 생산은 정제가동률이 정제시설의 정기 점검이 끝나가면서 회복세를 보임에 따라 전주대비 15만 b/d 증가한 874만 b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분은 난방 소비가 줄고 겨울철이 막바지에 접어들면서 수입과 생산이 급격히 줄어들며 나란히 전주대비 11만 b/d 감소함.

## 다. 원유 및 제품재고

- 3월 9일 기준, 미국의 원유재고는 증가하였으나, 휘발유 및 기타 석유제품의 재고는 감소하였음.

	2/16	2/23	3/2	3/9	전주대비	
					물량	변동률
원유(백만 bbl)	327.6	329.0	324.2	325.3	+1.1	+0.3%
휘발유	222.1	220.2	216.4	213.9	-2.5	-1.2%
중간유분(난방유 등)	128.3	124.5	123.2	120.4	-2.8	-2.3%
중유	38.7	36.0	35.6	35.2	-0.4	-1.1%
원유처리량(백만 b/d)	14.42	14.62	14.76	14.59	-0.17	-1.2%
가동률(%)	85.2	86.0	85.8	85.6		+0.1%p

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

- 원유 재고는 지난주 Houston Ship Channel에 짙은 안개가 발생하여 차질을 빚었던 원유수송이 원활이 이루어지면서 전주대비 110만 배럴(0.3%) 증가한 325.3 백만 배럴을 기록함.
  - 휘발유 재고는 전체 휘발유 소비가 증가추세를 보이면서 전주대비 250만 배럴 감소함.
  - 중간유분 재고는 겨울이 끝나가면서 수입 및 생산이 크게 줄어들어 따라 전주대비 280만 배럴 감소한 120.4만 배럴을 나타냄.
- 원유정제투입 물량은 14.59백만b/d로 전주대비 17만b/d 감소하였으며 총 정제투입 물량도 감소하여 정제 가동률은 전주대비 0.2%p 하락한 85.6%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 <sup>1)</sup>						1.51	1.56
이라크	1.81	1.90	2.04	1.85	1.77	1.65	1.88
<b>OPEC</b>	<b>29.23</b>	<b>29.67</b>	<b>30.03</b>	<b>29.07</b>	<b>28.76</b>	<b>30.18</b>	<b>30.21</b>
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
<b>OPEC 10개국</b>	<b>28.00</b>	<b>26.76</b>	<b>30.16</b>	<b>3.40</b>
앙골라		1.57	1.57	0.00
이라크		1.88	2.50	0.62
<b>합 계</b>			<b>34.23</b>	<b>4.02</b>

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
<b>세 계 수 요</b>	<b>84.4</b>	<b>83.9</b>	<b>85.7</b>	<b>85.9</b>	<b>84.6</b>	<b>85.9</b>	<b>87.7</b>	<b>86.0</b>
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
<b>세 계 공 급</b>	<b>85.2</b>	<b>85.5</b>	<b>85.4</b>					
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
06-1/4분기	63.32	61.88	57.99	57.50
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
9월	63.77	61.42	59.93	59.34
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
2월-1주	58.96	57.38	55.66	54.38
2월-2주	58.42	55.62	54.89	53.45
2월-3주	59.16	57.83	56.06	54.47
2월-4주	61.55	60.83	58.59	57.50
3월-1주	60.86	60.42	58.75	57.85
3월 1일	61.80	61.78	59.30	58.34
3월 2일	61.56	61.83	59.36	58.56
2월 5일	59.97	59.49	58.10	57.23
3월 6일	60.82	59.47	58.11	57.12
3월 7일	61.83	61.22	58.59	58.08
3월 8일	61.62	60.94	59.57	58.64
3월 9일	60.05	60.96	59.38	58.20
2월 12일	58.90	60.55	57.73	57.27
3월 13일	57.97	62.09	57.88	57.25
3월 14일	58.12	61.14	57.74	57.14

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