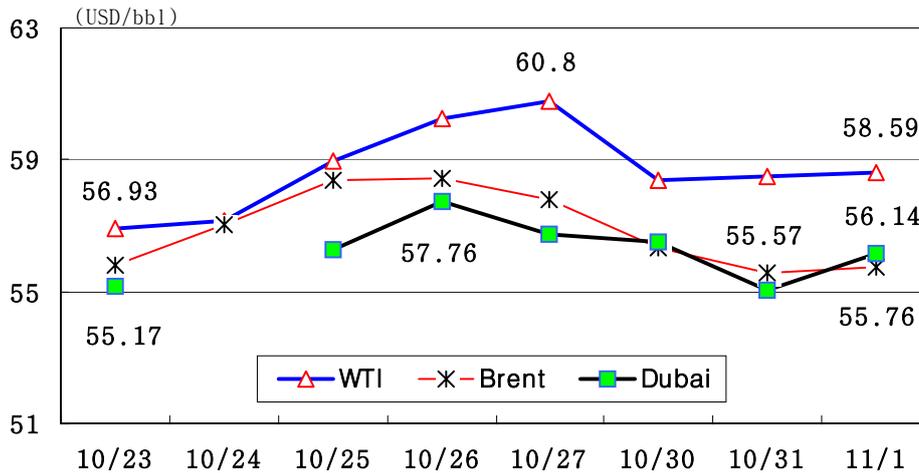


# 주간 국제유가 시황 및 시장 동향(90호)

(2006. 10. 23 - 2006. 11. 1)

## 1. 주간 국제유가 시황

### 가. 현물유가



주: 24일자 Dubai유 가격은 싱가포르 시장 휴장으로 입전되지 않음.

자료: 한국석유공사

○ 10월 마지막 주(10/23~10/27), 국제 유가는 미국 석유재고의 예상 밖 큰 폭 감소와 OPEC 회원국들의 감산 이행 발표, 그리고 사우디아라비아에서의 테러 위협 소식 등으로 강세를 보임. 11월 첫째 주로 오면서 사우디의 테러 위협 우려가 완화되고 나이지리아의 12월 원유수출 증대 계획으로 유가는 다시 하락 하였으나, 이후 차익실현을 위한 매수세 유입 등으로 보합세를 보이고 있음.

### ▶ 10월 마지막 주 강세 요인

#### ① 미국 석유재고의 예상 밖 큰 폭 감소

- 25일 발표된 미국 원유 재고는 전주대비 330만 배럴 큰 폭 감소함 : 이는 걸프만만으로의 원유 수입량이 작년 10.7 이후 가장 낮은 수준을 기록하였고, 루이지애나 석유수입항(LOOP)이 악천후로 인해 71시간 동안 폐쇄되었기 때문임.
- 미국 중간유분과 휘발유 재고도 전주대비 각각 140만 배럴, 280만 배럴 감소함 : 중간유분 재고 감소는 경유의 품질기준 강화에 따라 경유 재고가 큰 폭으로 감소한데 따른 것이고, 휘발유 재고 감소는 미국 정제 시설의 정기 유지보수로 인한 것임.

---

## ② OPEC 회원국들의 잇따른 감산 이행 발표

- 사우디(23일)와 UAE(24일)의 수출량 감축 발표에 이어, 나이지리아 고위관계자는 11월부터 5% 감산을 시행할 계획이라고 25일 언급.
- 이란의 고위관계자는 25일 구매자들에게 11월부터 하루 17.6만 배럴의 수출량 감축을 실행할 것이라고 통보.
- 쿠웨이트의 국영석유회사 KPC도 11월부터 하루 10만 배럴 감산을 시행할 것이라고 발표.

## ③ 사우디아라비아의 테러 위협 소식

- 사우디는 27일 자국 석유 및 경제시설들이 테러리스트의 위협을 받고 있다고 밝힘.
- 걸프만 지역의 서방 해군은 테러 위협에 대비하기 위해 사우디의 Ras Tanura 원유 터미널 근처에 배치됨.

### ▶ 11월 첫째 주 초반 약세 요인

#### ① 사우디의 테러 위협과 관련된 시장 우려 완화

- 주말에 테러 발생 우려가 있었으나 실제로는 아무 일이 일어나지 않았고, Ras Tanura 등지의 석유시설도 정상으로 가동된다는 소식에 펀드들의 매도가 일어남.

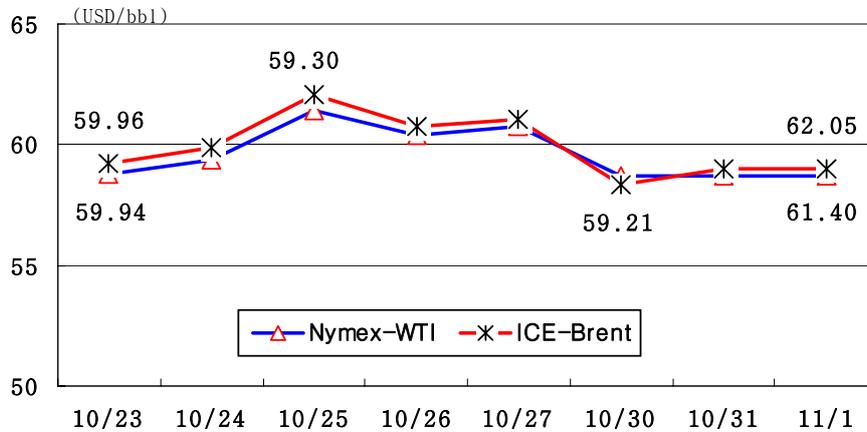
#### ② 나이지리아, 12월 원유수출량 증대 계획

- 나이지리아는 12월에 전월대비 5만 b/d 증가한 290만 b/d를 수출할 예정이라고 발표.
- 분석가들은 31일 나이지리아가 OPEC 회원국임에도 OPEC의 감산결정에 따르지 않았다는 사실이 유가 하락에 영향을 미쳤다는 의견을 피력.

○ 최근 WTI 선물가격은 특별한 추가 하락요인 및 상승요인이 존재하지 않는 가운데 \$56.55(10.20) ~ \$61.79(10.26) 사이에서 움직이고 있음. 앞으로도 당분간 이 범위 내에서 등락을 거듭할 전망이다.

- OPEC 회원국들의 감산이행 소식이 간간히 나오고 있지만 아직까지 시장을 강하게 끌어올릴 만큼 충분하지는 못함.
- 겨울철이 다가옴에 따라 중간유분 재고가 추가적으로 감소할 수 있으나, 현재 미국 재고는 충분한 상태이고 또한 가을철 유지보수 기간이 끝나감에 따른 정제가동률 상승 전망으로 중간유분 재고 만회가 예상됨.

나. 선물유가 동향과 투기거래



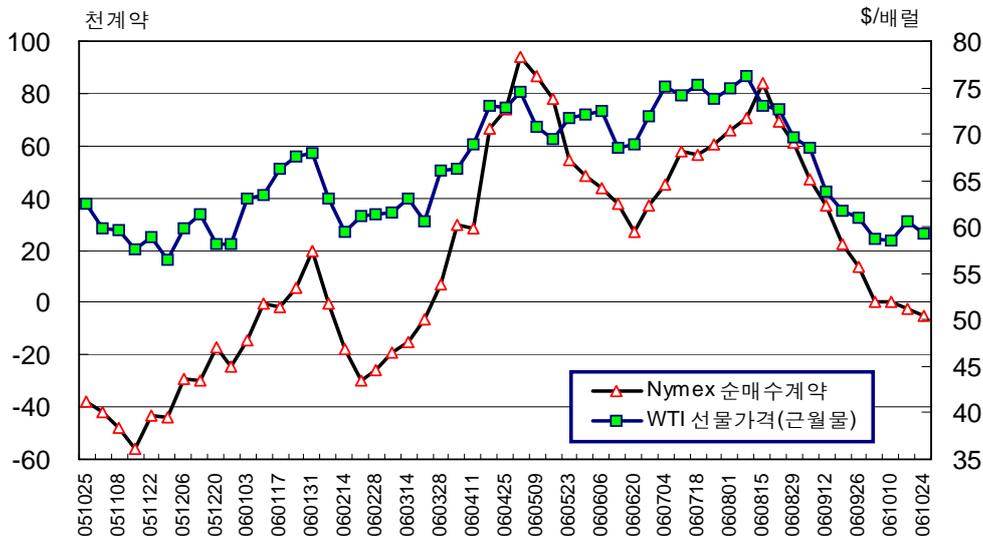
주: 12월물 가격. 자료: [www.piwpubs.com](http://www.piwpubs.com)

○ 10월 마지막 주 Nymex 원유선물 가격은 미국 석유재고 감소와 사우디아라비아의 테러위협 소식 등으로 강세를 보임. 하지만 11월 첫째 주로 오면서 사우디의 테러위협 우려가 완화되고 나이지리아의 원유수출 물량 증대 계획에 힘입어 다시 하락한 후 보합권을 형성하고 있음.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 10월 27일 발표한 10월 24일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 -5.03백만 배럴을 기록함으로써 2주 연속 순매도 규모 증가, Nymex-WTI 가격도 하락함으로써 전주대비 약세를 보임.

▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 2.33백만 배럴 감소.

▷ Nymex-WTI 12월물 가격은 10월 24일 \$59.35로 전주대비 2.16% 하락.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

### 3. 미국 주간 석유데이터

#### 가. 원유 및 제품재고

○ 10월 27일 기준, 미국의 원유와 중유 재고는 증가하였고, 휘발유와 중간유분 재고는 감소하였음.

	10/6	10/13	10/20	10/27	전주대비	
					물량	변동률
원유(백만 bbl)	330.5	335.6	332.3	334.3	+2.0	+0.6%
휘발유	215.4	210.2	207.4	204.6	-2.8	-1.4%
중간유분(난방유 등)	149.9	145.4	144.0	141.3	-2.7	-1.9%
중유	42.9	42.3	41.8	42.4	+0.6	+1.4%
처리량(백만 b/d)	15.30	14.81	14.87	15.28	+0.41	+2.8%
가동률(%)	89.2	86.3	86.2	88.9		+2.7%p

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

- ▶ 원유 재고는 334.3백만 배럴로 전주대비 200만 배럴 증가하였음. 전년 동기대비로는 4.6% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▶ 휘발유 재고, 204.6백만 배럴로 전주대비 280만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 2.2% 높은 상황.
- ▶ 난방유 등 중간유분 재고는 141.3백만 배럴로 전주대비 270만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 12.9% 높은 상황.
- ▶ 중유 재고는 42.4백만 배럴로 전주대비 60만 배럴 증가하였음.

○ 총 정제투입 물량은 15.28백만 b/d로 전주대비 41만 b/d 증가. 이에 따라 정제 가동률은 전주대비 2.7%p 높아진 88.9%를 기록.

#### 나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유와 석유제품의 수입은 증가하였음. 국내생산에서는 중유의 생산은 감소한 반면, 원유 및 휘발유, 중간유분생산은 증가하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	10/13	10/20	10/27	10/13	10/20	10/27
원유	10.43	9.49	10.10	5.13	5.22	5.31
휘발유	0.68	0.96	1.22	8.90	8.69	8.76
중간유분	0.27	0.24	0.27	3.85	4.08	4.18
중유	0.14	0.24	0.47	0.55	0.63	0.57

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유의 수입은 10.10백만 b/d로 전주대비 61만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 531만 b/d로 전주대비 9만 b/d 증가
- ▶ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 26만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 876만 b/d로 전주대비 7만 b/d 증가를 기록
- ▶ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 27만 b/d로 전주대비 3만 b/d 증가하였고, 생산은 418만 b/d로 전주대비 10만 b/d 증가
- ▶ 중유 수입은 23만 b/d 증가한 47만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주 대비 6만 b/d 감소한 57만 b/d를 기록

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	2Q/06	3Q/06	7월	8월	9월
사우디	9.05	9.44	9.31	9.29	9.21	9.35	9.20
이란	3.93	3.88	3.78	4.05	3.90	4.00	3.90
UAE	2.35	2.45	2.63	2.65	2.66	2.64	2.65
쿠웨이트	2.35	2.42	2.51	2.48	2.47	2.50	2.50
카타르	0.78	0.80	0.82	0.83	0.84	0.84	0.82
나이지리아	2.33	2.40	2.19	2.24	2.26	2.27	2.19
리비아	1.55	1.64	1.70	1.73	1.72	1.72	1.75
알제리	1.21	1.34	1.36	1.34	1.31	1.33	1.35
베네수엘라	2.21	2.10	2.61	2.51	2.47	2.53	2.55
인도네시아	0.97	0.94	0.91	0.87	0.89	0.86	0.87
이라크	1.99	1.81	1.99	2.04	2.05	2.00	2.05
<b>OPEC</b>	<b>28.70</b>	<b>29.23</b>	<b>29.80</b>	<b>30.03</b>	<b>29.76</b>	<b>30.04</b>	<b>29.81</b>
노르웨이	3.19	2.97	2.70	2.80	2.83	2.75	2.75
러시아	9.23	9.48	9.67	9.80	9.72	9.80	9.82
멕시코	3.83	3.76	3.77	3.67	3.72	3.67	3.63
브라질	1.80	1.99	2.08	2.12	2.17	2.18	2.19
오만	0.79	0.77	0.74	0.73	0.73	0.73	0.73

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

### ② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(9월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리	0.89	1.35	1.39	0.04	0.46
인도네시아	1.45	0.87	0.95	0.09	-0.59
이란	4.11	3.90	4.00	0.10	-0.21
쿠웨이트	2.25	2.50	2.60	0.10	0.25
리비아	1.50	1.75	1.75	0.00	0.25
나이지리아	2.31	2.19	2.60	0.42	-0.12
카타르	0.73	0.82	0.87	0.05	0.09
사우디아라비아	9.10	9.20	10.80	1.60	0.10
UAE	2.44	2.65	2.70	0.06	0.20
베네수엘라	3.22	2.55	2.70	0.15	-0.67
<b>OPEC 10개국</b>	<b>28.00</b>	<b>27.76</b>	<b>30.36</b>	<b>2.59</b>	<b>-0.24</b>
이라크		2.05	2.50	0.45	
<b>합계</b>		<b>29.81</b>	<b>32.86</b>	<b>3.04</b>	

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미함

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	6월	7월	8월
원유	2,387	2,407	2,872	2,821	2,787	2,414	2,618
석유제품	480	599	512	772	964	738	754
<b>합 계</b>	<b>2,867</b>	<b>3,006</b>	<b>3,384</b>	<b>3,593</b>	<b>3,750</b>	<b>3,152</b>	<b>3,373</b>
경유	-19	-3	-10	-14	-22	-12	-12
휘발유	-130	-55	-107	-56	-34	-52	-86
중유	418	402	406	522	654	624	578
LPG	194	182	146	227	238	110	113
나프타	-35	1	-15	-36	-32	-23	-37

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	4Q/05	1Q/06	2Q/06	5월	6월	7월
원유	1,432	1,882	2,216	2,199	2,231	2,528	2,369
석유제품	-94	-201	-370	-355	-427	-344	-524
<b>합 계</b>	<b>1,338</b>	<b>1,681</b>	<b>1,846</b>	<b>1,834</b>	<b>1,804</b>	<b>2,184</b>	<b>1,845</b>
경유	-105	-224	-219	-95	-101	-86	-11
휘발유	-15	29	-78	-66	-51	-64	-199
중유	-7	-34	-47	-49	-77	-52	-63
LPG	74	126	55	14	21	22	23
나프타	-25	-47	-74	-93	-128	-121	-288

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

④ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	2006년(4Q는 전망치)				연평균
				1Q	2Q	3Q	4Q	
OECD 수요	49.5	49.1	49.9	50.1	48.0	49.0	50.6	49.4
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.1	35.2	35.6	35.1
<b>세계 수요</b>	<b>83.6</b>	<b>83.2</b>	<b>84.1</b>	<b>84.9</b>	<b>83.1</b>	<b>84.2</b>	<b>86.2</b>	<b>84.6</b>
비OPEC 생산	50.2	49.8	50.1	50.7	50.5	51.0	51.9	51.0
OPEC 생산	29.8	30.0	29.9	29.9	29.8	30.0	(29.5)	(28.9)
OPEC-NGL	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.7	4.8	4.7
<b>세계 공급</b>	<b>84.5</b>	<b>84.4</b>	<b>84.6</b>	<b>85.2</b>	<b>85.0</b>	<b>85.7</b>		
재고 변동	0.9	1.1	0.5	0.2	1.9	1.5		

주: ( )는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요.

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 10월호

⑤ 세계 기준원유 현물가격(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2001년	25.97	24.83	22.84	23.19
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	50.47
05-4/4분기	60.03	56.95	52.92	52.96
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
5월	70.90	69.78	65.20	65.18
6월	70.91	68.53	65.24	64.54
7월	74.42	73.65	69.16	69.00
8월	73.03	73.08	68.85	68.61
9월	63.77	61.42	59.93	59.05
10월	58.84	57.51	56.58	55.03
9월-4주	62.00	58.50	56.62	56.33
10월-1주	59.76	56.96	57.05	55.32
10월-2주	58.54	57.99	56.20	54.85
10월-3주	56.88	58.25	58.42	55.18
10월-4주	58.82	57.48	56.48	54.77
10월 19일	58.47	57.53	55.92	54.56
10월 20일	57.17	57.66	57.04	54.56
10월 23일	56.93	55.79	55.17	53.44
10월 24일	57.14	57.01		53.78
10월 25일	58.98	58.35	56.24	54.96
10월 26일	60.26	58.46	57.76	56.12
10월 27일	60.80	57.81	56.73	55.53
10월 30일	58.36	56.32	56.53	54.87
10월 31일	58.50	55.57	55.02	53.37
11월 01일	58.59	55.76	56.14	54.25

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