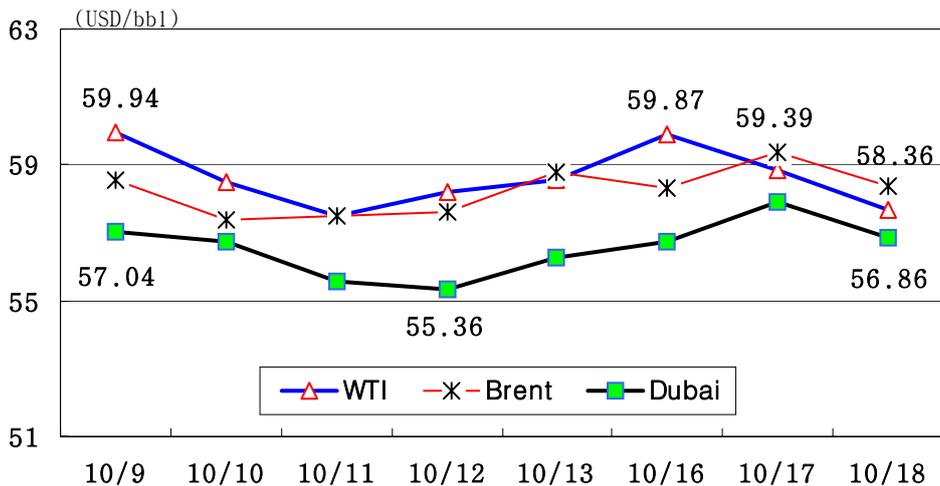


# 주간 국제유가 시황 및 시장 동향(88호)

(2006. 10. 9 - 2006. 10. 18)

## 1. 주간 국제유가 시황

### 가. 현물유가



자료: 한국석유공사

○ 10월 둘째 주(10/9~10/13), 국제 유가는 OPEC 감산 가능성에 대한 회의(懷疑)와 미국의 올겨울 온화한 날씨 전망 등으로 약세를 보이다 주 후반 노르웨이 유전 폐쇄와 미국 중간유분 재고 감소 영향으로 상승함. 셋째 주 초반에도 이러한 상승 추세가 이어지다 OPEC 감산 이행에 대한 의구심 증폭과 미국 원유재고의 예상 밖 증가 소식에 힘입어 다시 반락함.

### ▶ 10월 둘째 주 ~ 셋째 주 전반 약세 요인

#### ① OPEC 감산 여부에 대한 회의론

- OPEC 회원국들은 하루 100만 배럴 감산 원칙에 분명히 합의했음에도 불구하고, 감산 방법 및 감산량 배분문제 등에 대해서 이견(異見)이 좁혀지지 않고 있음.
- 또한 유가가 여전히 배럴당 50달러를 크게 상회하는 상황에서 감산은 이익 감소로 연결될 수 있으므로 감산 결정이 그대로 이행되기는 힘들 것으로 예상됨.

#### ② 미국의 올겨울 온화한 날씨 전망

- 10일 미국 해양대기관리청(NOAA)은 올 겨울철 미국의 기온이 거의 전

---

역에 걸쳐 평년 기온을 웃돌 것이라 전망함으로써, 급격한 난방유 수요가 발생하지는 않을 것으로 보임.

③ 미국 원유재고의 예상 밖 큰 폭 증가

- 13일 기준 미국 원유재고는 전주대비 510만 배럴 큰 폭 증가한 335.6백만 배럴 기록, 전년 동기대비 2,310만 배럴 높은 수준임.

▶ 10월 첫째 주 ~ 둘째 주 전반 강세 요인

① 노르웨이 유전 두 곳 폐쇄

- 13일 노르웨이 석유회사인 Statoil사는 Snorre A 유전을 7~10일간 폐쇄할 것이라 밝혔고, Shell사도 Draugen 유전에서의 생산이 약 1~2주간 중단될 것이라고 밝힘.
- 두 유전에서의 생산차질 물량은 28만 b/d에 이를 것으로 전망됨.

② 미국 중간유분 재고 감소

- 6일과 13일 기준 미국 중간유분 재고는 전주대비 각각 160만 배럴, 450만 배럴 감소함.
- 이는 기존 경유가 초저유황 경유로 대체되기 때문임.

③ OPEC, 하루 100만 배럴 감산 발표 예정

- 15일 켈릴 알제리 에너지장관은 OPEC이 19일 카타르 도하에서 비상회의를 열어 하루 100만 배럴 감산을 공식 발표할 것이라고 밝힘.

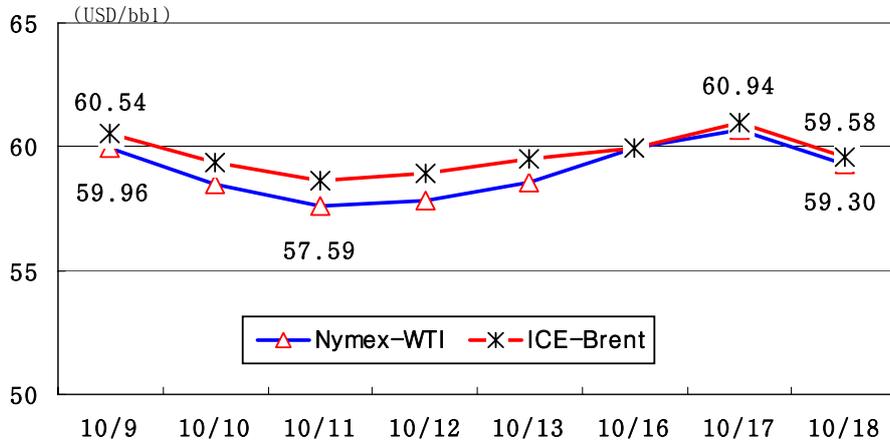
④ 추운 날씨 예보로 인한 천연가스 선물가격 급등

- 미국 Accuweather는 10월 셋째 주 주말부터 넷째 주까지 미국 천연가스 최대 소비지인 북동부와 중서부 지방의 기온이 평년보다 낮을 것이라고 보도, 이에 따라 16일 Nymex 천연가스 11월물 선물가격은 전일 대비 14% 상승하며 유가 상승에 일조함.

○ 다음 주 국제 유가, 약보합 전망

- 최근 미국의 충분한 석유재고 수준과 기술적 분석의 약세는 유가 하락을 이끌고 있음.
- 19일 OPEC 긴급회의 결과에 따라 유가 향방이 결정될 것으로 보이나, 현재로서는 감산방법 및 감산량 배분문제에 대해 회원국들간 의견이 분분한 상태여서 감산에 대해 회의적인 시각이 우세함.

나. 선물유가 동향과 투기거래

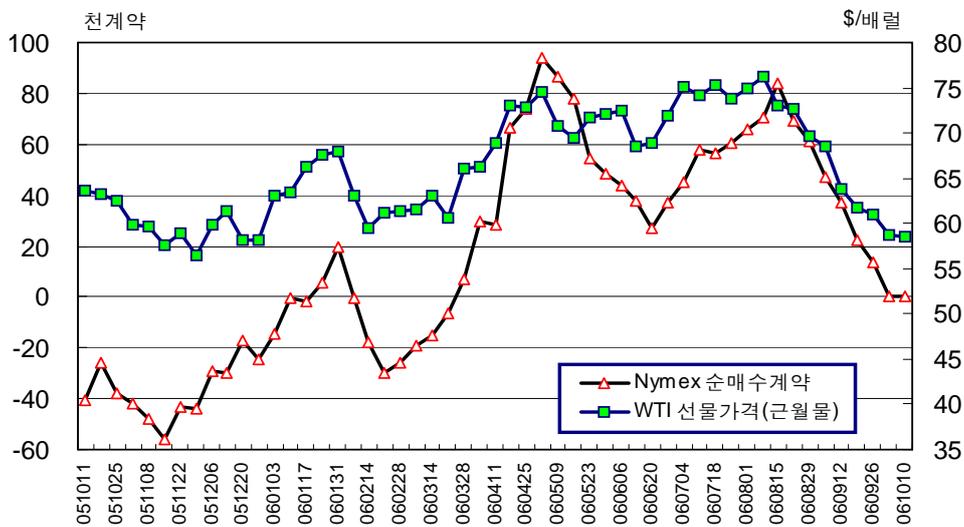


주: 11월물 가격. 단, 17일부터 12월물 가격 적용. 자료: [www.piwpubs.com](http://www.piwpubs.com)

○ Nymex 원유선물 가격은 10월 둘째 주 OPEC 감산에 대한 의구심과 미국의 온화한 날씨 전망 등으로 하락세를 보이다 노르웨이 유전 폐쇄소식으로 주 후반 상승. 셋째 주에도 이러한 상승세가 이어지다 미국 원유재고의 큰 폭 증가와 OPEC 감산에 대한 회의론으로 주 중반 다시 반락함.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 10월 13일 발표한 10월 10일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 0.30백만 배럴을 기록함으로써 8주 만에 소폭 증가, 하지만 Nymex-WTI 가격은 소폭 하락함으로써 전주대비 약보합세를 보임.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 0.17백만 배럴 증가.
- ▷ Nymex-WTI 11월물 가격은 10월 10일 \$58.52로 전주대비 16센트 하락.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

### 3. 미국 주간 석유데이터

#### 가. 원유 및 제품재고

○ 10월 13일 기준, 미국 원유 재고는 증가하였지만, 휘발유와 중간유분 등 석유제품 재고는 감소하였음.

	9/22	9/29	10/6	10/13	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	324.8	328.1	330.5	335.6	+ 5.1	+ 1.5%
휘발유	213.9	215.1	215.4	210.2	-5.2	-2.4%
중간유분(난방유 등)	151.3	151.5	149.9	145.4	-4.5	-3.0%
중 유	43.2	42.8	42.9	42.3	-0.6	-1.4%
처리량(백만 b/d)	15.85	15.27	15.30	14.81	-0.49	-3.2%
가동률(%)	92.4	89.9	89.2	86.3		-2.9%p

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

- ▶ 원유 재고는 335.6백만 배럴로 전주대비 510만 배럴 증가하였음. 전년 동기대비로는 7.4% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▶ 휘발유 재고, 210.2백만 배럴로 전주대비 520만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 6.2% 높은 상황.
- ▶ 난방유 등 중간유분 재고는 145.4백만 배럴로 전주대비 450만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 14.8% 높은 상황.
- ▶ 중유 재고는 42.3백만 배럴로 전주대비 60만 배럴 감소하였음.

○ 총 정제투입 물량은 14.81백만 b/d로 전주대비 49만 b/d 감소, 이에 따라 정제 가동률은 전주대비 2.9%p 낮아진 86.3%를 기록.

#### 나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유의 수입은 증가하였으나, 휘발유와 중유의 수입은 감소하였고, 중간유분은 전주와 같았음. 국내생산에서는 휘발유의 생산만 증가하였을 뿐, 원유와 중간유분, 중유의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	9/29	10/6	10/13	9/29	10/6	10/13
원유	10.51	10.36	10.43	5.15	5.25	5.13
휘발유	1.11	1.07	0.68	8.90	8.88	8.90
중간유분	0.30	0.27	0.27	4.18	3.98	3.85
중유	0.21	0.20	0.14	0.54	0.59	0.55

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▷ 원유의 수입은 10.43백만 b/d로 전주대비 7만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 513만 b/d로 전주대비 12만 b/d 감소
- ▷ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 39만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 890만 b/d로 전주대비 2만 b/d 증가를 기록
- ▷ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 27만 b/d로 전주와 같았고, 생산은 385만 b/d로 전주대비 13만 b/d 감소
- ▷ 중유 수입은 6만 b/d 감소한 14만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 4만 b/d 감소한 55만 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)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
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
4월	69.55	70.51	64.22	64.38
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
9월-2주	63.97	61.36	60.30	59.54
9월-3주	61.37	60.07	57.62	57.18
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 5일	59.98	57.37	56.97	55.27
10월 6일	59.68	56.58	56.64	55.05
10월 9일	59.94	58.58	57.04	55.70
10월 10일	58.52	57.40	56.76	55.31
10월 11일	57.52	57.51	55.57	54.16
10월 12일	58.18	57.63	55.36	54.19
10월 13일	58.55	58.81	56.28	54.90
10월 16일	59.87	58.33	56.71	55.34
10월 17일	58.87	59.39	57.88	56.17
10월 18일	57.70	58.36	56.86	55.27

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