

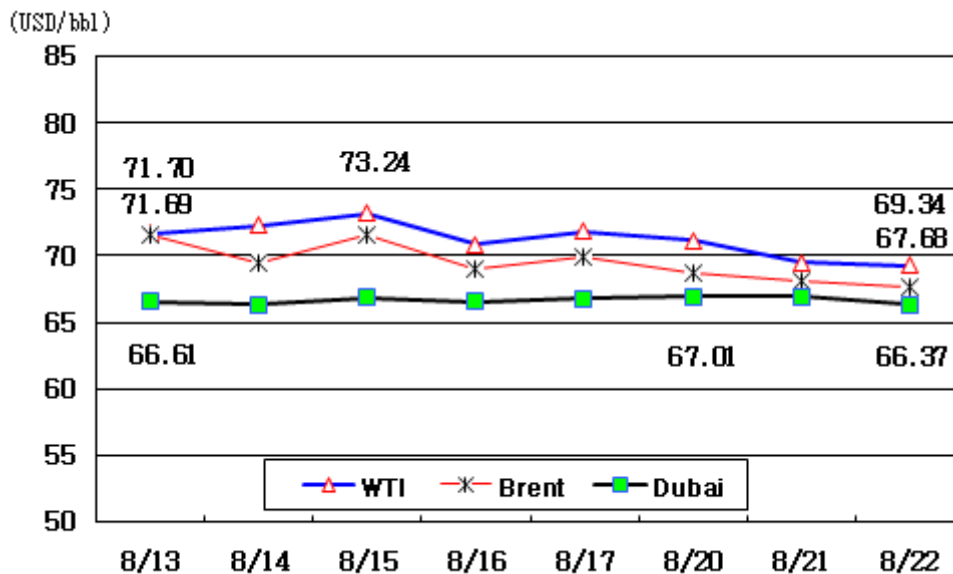
# 주간 국제유가 및 시장 동향(132호)

(2007. 8. 13 ~ 2007. 8. 22)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



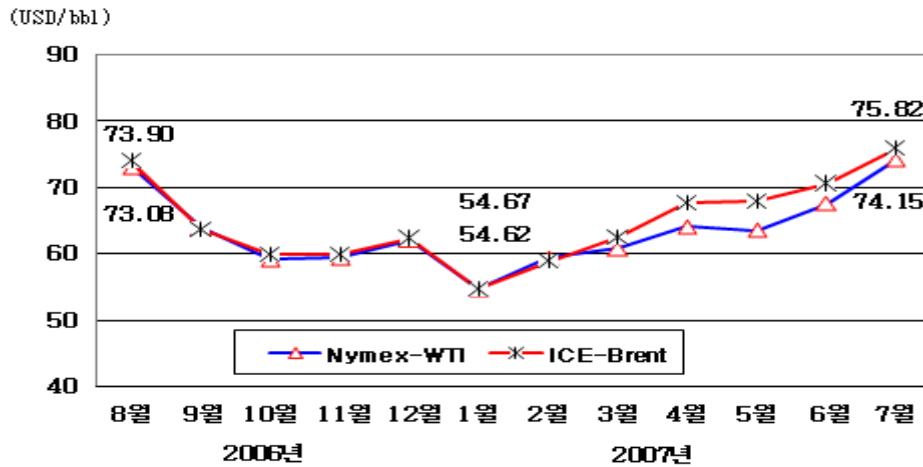
자료: 한국석유공사

- 8월 셋째 주(8/13~8/17), 국제유가는 미국 신용경색에 따른 세계 증시 급락과 경기침체 우려가 계속되고 있는 가운데 원유재고 감소세 지속과 허리케인 피해 우려로 보합세를 나타냄.
- ▶ 15일 EIA 미국 주간석유재고 통계에 따르면 원유와 휘발유 재고는 전주 대비 각각 520만 배럴과 110만 배럴 감소하였으며, 중간유분 재고는 전

주대비 20만 배럴 증가하였음.

- ▶ 미국 휘발유 생산 증가에 따라 원유소비는 증가하고 있는 반면 원유수입은 감소세를 나타내고 있어 원유재고는 6주 연속 감소세를 이어감.
  - ▶ 열대성 폭풍 Erin은 세력이 약화되었으나 허리케인 Dean의 멕시코 만 통과 예상으로 석유업체들은 일부 해상 석유시설 근로자들을 철수시킴.
  - ▶ 반면, 미국 부동산 시장 침체와 서브프라임 모기지 부실로 주택 건설이 10년 만에 최저수준을 나타내고 있으며 미국 최대 주택담보 대출업체의 신용 등급하락과 파산위기로 경기침체 불안이 가중됨.
  - ▶ 미국 연방준비위원회는 대규모 자금 투입에 이어 신용경색 해소를 위해 은행 간 재할인율을 0.5% Point 인하하였나 미국 증시는 급락세를 이어감.
- 8월 넷째 주(8/20~8/24), 국제유가는 미국 원유재고 증가와 허리케인 Dean이 멕시코 만을 우회함에 따라 하락세가 예상되고 있으나, 휘발유 재고 감소, 세계 증시 회복 조짐은 상승 요인으로 작용할 전망이다.
- ▶ 미국 원유재고는 수입증가의 영향으로 7주 만에 증가세를 나타내었으나 휘발유 재고는 크게 감소하며, 휘발유 선물가격 상승세로 이어짐.
  - ▶ 대형 허리케인 Dean이 멕시코 만을 우회하여 멕시코로 진입함에 따라 미국의 해상유전과 정제시설은 가동을 확대하였으나 멕시코는 유전 두 곳, 유정굴착시설 한 곳, 석유 수출항 세 곳의 운영을 중단함.
  - ▶ 한편, 허리케인 Dean은 멕시코에 상륙하면서 Category 2급으로 약화됨.
  - ▶ 미국 연준위 의장의 경기 부양 노력 발언으로 미국 증시와 아시아 증시는 반등세로 돌아섰으나, 미국 부동산 시장 침체에 대한 우려는 지속되고 있음.

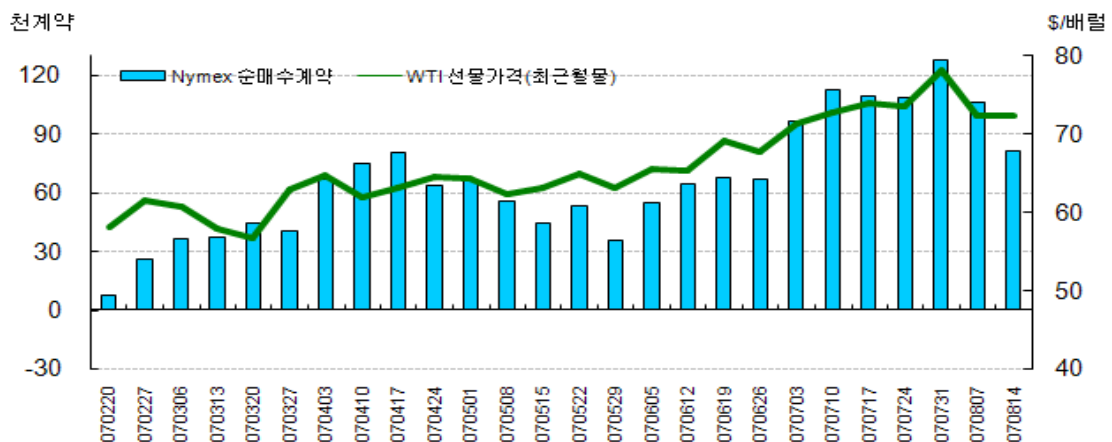
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근월물 월평균가격 기준

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

- 8월 셋째 주 Nymex 원유선물 가격은 허리케인 Dean으로 석유공급 우려가 지속되었으나, 미국 신용경색에 따른 금융시장과 상품시장 동반 약세 영향으로 매수세가 축소되며 보합세를 기록함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 8월 17일 발표한 8월 14일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물 순매수 규모는 전주대비 23.5% 감소한 81.31백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 최근월물 가격은 8월 14일 기준 \$72.38로 전주대비 0.1% 하락함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 8월 17일 기준, 전주대비 미국의 원유와 중간유분 재고는 증가하였으며, 휘발유와 증유 재고는 증가하였음.

	7/27	8/3	8/10	8/17	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	344.5	340.4	335.2	337.1	+1.9	+0.6%
휘발유	204.7	203.0	201.9	196.2	-5.7	-2.8%
중간유분(난방유 등)	126.5	127.5	127.7	129.0	+1.3	+1.0%
증 유	37.2	38.6	37.0	36.5	-0.5	-1.4%
원유정제처리량(백만 b/d)	16.21	15.79	15.78	15.73	-0.06	-0.35%
가동률(%)	93.6	91.3	91.8	91.6		-0.2%p

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

- 원유재고는 수입 증가로 전주대비 190만b/d 증가한 337.1백만 배럴을 기록함.
  - 휘발유 재고는 수입 감소와 소비 증가로 전주대비 570만b/d 감소한 196.2백만 배럴을 나타냄.
  - 중간유분 재고는 수입과 생산이 모두 증가하며 전주대비 130만b/d 증가한 129.0백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 15.73백만b/d로 전주대비 6만b/d 감소하였으며 정제가동률은 전주보다 0.2%p 하락한 91.6%를 기록함.

## 나. 석유제품 소비

- 8월 17일 기준, 전주대비 미국의 휘발유와 중간유분 소비는 증가하였으나 중유의 소비는 감소, 총석유제품 소비는 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	7/27	8/3	8/10	8/17	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.66	9.58	9.57	9.76	+0.19	+2.0%
중간유분(난방유 등)	4.11	4.11	4.16	4.29	+0.13	+3.1%
중 유	0.78	0.66	0.78	0.71	-0.08	-9.6%
총석유제품	20.90	21.09	21.14	21.31	+0.17	+0.8%

주: 상기 데이터는 주말 기준  
 자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 2.0% 증가한 976만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 429만b/d로 전주대비 3.1% 증가함.

## 다. 수입 및 생산

- 8월 17일 기준, 전주대비 원유와 중간유분 및 중유의 수입은 증가, 휘발유의 수입은 감소. 생산은 휘발유와 중간유분 및 중유는 증가, 원유는 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입						생 산				
	8/3	8/10	8/17	전주대비		8/3	8/10	8/17	전주대비		
				물량	변동률				물량	변동률	
원유	10.00	9.87	10.82	+0.94	+9.5%	5.14	5.19	5.12	-0.07	-1.4%	
휘발유	1.40	1.21	0.93	-0.29	-23.6%	9.15	9.27	9.29	+0.02	+0.2%	
중간유분	0.30	0.23	0.43	+0.20	+84.5%	4.10	4.10	4.21	+0.11	+2.6%	
중유	0.40	0.17	0.25	+0.07	+42.8%	0.74	0.65	0.67	+0.01	+1.8%	

주: 데이터는 주말 기준  
 자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 0.93백만b/d로 전주대비 23.6%나 감소하였으나 생산은 전주대비 0.2%로 소폭 증가한 929만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 수입은 동절기를 앞두고 전주대비 84.5% 대폭 증가한 43만 b/d를 기록하였으며, 생산은 전주대비 2.6% 소폭 증가한 421만b/d를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	1Q/07	2Q/07	5월	6월	7월
사우디	9.35	8.93	8.34	8.37	8.43	8.35	8.35
이 란	3.88	3.89	3.88	3.92	3.90	3.90	3.85
UAE	2.46	2.62	2.55	2.56	2.57	2.59	2.58
쿠웨이트	2.42	2.21	2.16	2.08	2.07	2.07	2.07
카타르	0.77	0.82	0.80	0.80	0.80	0.81	0.83
나이지리아	2.40	2.24	2.22	2.10	2.01	2.05	2.21
리비아	1.64	1.71	1.69	1.69	1.69	1.70	1.70
알제리	1.34	1.35	1.33	1.36	1.36	1.37	1.35
베네수엘라	2.71	2.56	2.44	2.37	2.37	2.37	2.34
인도네시아	0.94	0.89	0.85	0.84	0.85	0.83	0.83
앙골라 <sup>1)</sup>			1.53	1.60	1.60	1.60	1.64
이라크	1.81	1.90	1.89	2.01	2.00	1.93	2.20
<b>OPEC<sup>2)</sup></b>	<b>34.24</b>	<b>34.32</b>	<b>34.99</b>	<b>35.04</b>	<b>34.97</b>	<b>34.89</b>	<b>35.30</b>
노르웨이	2.97	2.78	2.72	2.46	2.46	2.17	2.48
러시아	9.48	9.69	9.91	9.87	9.86	9.91	9.93
멕시코	3.76	3.68	3.57	3.60	3.53	3.66	3.57
브라질	1.99	2.10	2.15	2.14	2.11	2.19	2.20
오 만	0.79	0.75	0.72	0.72	0.72	0.71	0.71

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국, OPEC 총계는 NGLs 포함  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 8월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(7월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.35	1.39	0.03
인도네시아	1.45	0.83	0.87	0.05
이란	4.11	3.85	3.95	0.10
쿠웨이트	2.25	2.34	2.64	0.30
리비아	1.50	1.70	1.73	0.03
나이지리아	2.31	2.21	2.49	0.28
카타르	0.73	0.83	0.90	0.07
사우디아라비아	9.10	8.62	10.80	2.18
UAE	2.44	2.58	2.75	0.18
베네수엘라	3.22	2.34	2.60	0.27
<b>OPEC 10개국</b>	<b>28.00</b>	<b>26.64</b>	<b>30.11</b>	<b>3.47</b>
앙골라		1.64	1.64	0.00
이라크		2.20	2.40	0.20
<b>합 계</b>		<b>30.48</b>	<b>34.15</b>	<b>3.67</b>

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 8월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(F)				연평균(F)
				1Q	2Q	3Q	4Q(F)	
OECD 수요	49.2	48.9	49.7	49.6	48.1	49.5	50.7	49.5
비OECD 수요	35.3	35.2	35.8	35.9	36.2	36.6	37.3	36.5
<b>세 계 수 요</b>	<b>84.5</b>	<b>84.1</b>	<b>85.5</b>	<b>85.5</b>	<b>84.3</b>	<b>86.1</b>	<b>88.1</b>	<b>86.0</b>
비OPEC 생산	50.8	50.8	51.3	50.3	49.8	49.7	50.4	50.0
OPEC 생산	29.7	30.0	29.2	30.2	30.2	(31.6)	(32.6)	(31.1)
OPEC-NGL	4.6	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	5.0	4.9
<b>세 계 공 급</b>	<b>85.2</b>	<b>85.4</b>	<b>85.2</b>	<b>85.2</b>	<b>84.9</b>			
재고 변동	+0.7	+1.3	-0.3	-0.3	+0.6			

주: 1) F는 전망치, ( )는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요  
 2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계  
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 8월호

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
06-3/4분기	70.39	69.67	65.98	68.85
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.46
07-1/4분기	56.37	57.50	54.39	54.55
07-2/4분기	64.91	68.91	64.84	64.83
2월	59.18	57.45	55.89	54.45
3월	60.60	62.28	58.92	58.47
4월	63.85	67.55	63.98	63.40
5월	63.44	67.40	64.65	64.36
6월	67.45	71.78	66.67	66.77
7월	74.14	77.51	69.68	71.75
7월-3주	75.00	78.86	70.22	72.72
7월-4주	75.19	77.14	70.34	72.32
8월-1주	76.75	76.81	69.83	72.37
8월-2주	71.91	71.11	67.03	68.57
8월-3주	72.02	70.36	66.65	67.98
8월 9일	71.6	70.60	-	68.26
8월 10일	71.43	69.88	65.94	67.52
8월 13일	71.7	71.69	66.61	68.25
8월 14일	72.36	69.54	66.36	67.71
8월 15일	73.24	71.59	66.91	68.58
8월 16일	70.91	69.06	66.58	67.61
8월 17일	71.91	69.94	66.81	67.77
8월 20일	71.20	68.71	67.01	67.69
8월 21일	69.55	68.21	66.98	67.11
8월 22일	69.34	67.68	66.37	66.58

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend 등 11개임.

자료 : 한국석유공사 외