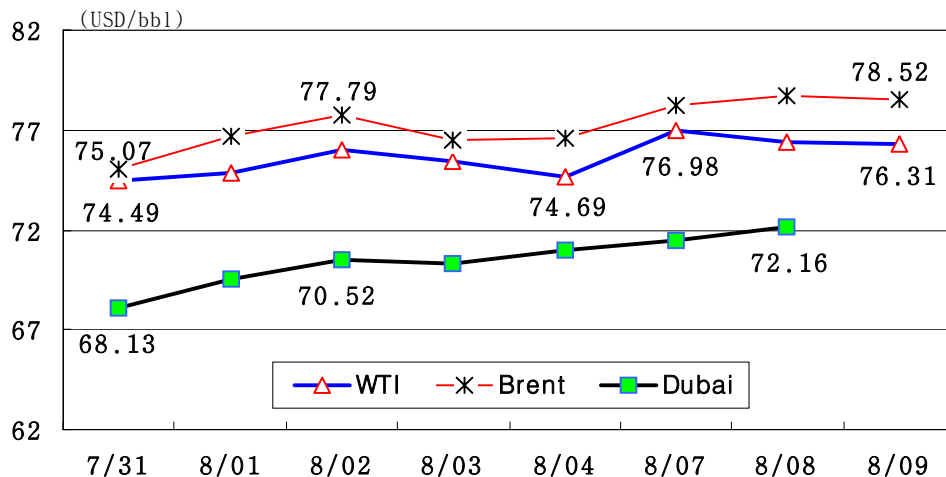


주간 국제유가 현황 및 시장 동향(78호)

(2006. 7. 31 - 2006. 8. 9)

1. 주간 국제유가 현황

가. 현물유가



주: 9일 Dubai 현물유가는 National Day로 시장 휴무 자료: 한국석유공사

○ 8월 첫째 주(7/31~8/4), 국제 유가는 주 초반 이스라엘의 레바논 헤즈볼라에 대한 공격 계속 의지 천명과 미 열대성 폭풍우 접근 소식에 자극을 받으며 상승세를 보였으나 다시 열대성 폭풍우의 세력 약화로 주 후반 하락함. 둘째 주로 오면서 BP사의 알래스카 유전 단계적 폐쇄 소식이 전해지며 또다시 강세를 보이는 듯 했으나 8일 이후 최근 상승랠리에 대한 차익실현 매물이 쏟아지며 보합세를 이어가고 있음.

▶ 8월 첫째 주 전반 강세 요인

- ① 레바논에 대한 이스라엘의 공격 중단 거부로 중동 긴장 고조
 - 31일 이스라엘 올메르트 총리는 헤즈볼라의 위협이 완전히 제거되기 전까지 레바논 헤즈볼라에 대한 공격을 중단하지 않을 것임을 천명.
- ② 열대성 폭풍우 Chris의 허리케인 발전 가능성 전망
 - 2일 미 국립 허리케인센터(NHC)는 열대성 폭풍우 Chris가 24시간 이내에 올 시즌 첫 번째 허리케인으로 발전하여 7일쯤 미 멕시코만에 상륙할 수도 있다고 전망.
- ③ 미 원유재고 감소는 가격 상승을 지지

-
- 2일 미국 원유재고는 당초 70만 배럴 감소가 예상됐으나, 수입과 생산 감소로 인해 180만 배럴 큰 폭 감소.

▶ 8월 첫째 주 후반 약세 요인

① 열대성 폭풍우 Chris의 세력 약화

- 3일 Chris의 세력의 약화되어 며칠 안에 소멸할 수도 있으며 경로도 석유시설이 밀집되어 있는 미 멕시코만으로 향하지 않을 것이라는 전망 보도.

▶ 8월 둘째 주 초반 강보합세 요인

① BP사, 알래스카 Prudhoe Bay 유전 단계적 생산 중단 시작

- BP는 송유관의 심각한 부식과 이에 따른 원유 누출로 Prudhoe Bay 유전의 폐쇄가 불가피하다면서 단계적인 유전 폐쇄로 하루 40만 배럴의 원유 생산이 줄어들 것이라고 발표.
- EIA는 단기에너지전망에서 Prudhoe Bay 유전 폐쇄로 알래스카의 원유 생산이 이달 하루 30만 배럴 감산되고, 9월과 10월에는 40만 배럴까지 줄어든 후, 내년 1월 말에야 완전히 생산량이 회복될 것으로 전망.
- BP는 환경적 위협이 없다는 판단이 내려질 때만 원유 생산을 재개할 것이라 발표.

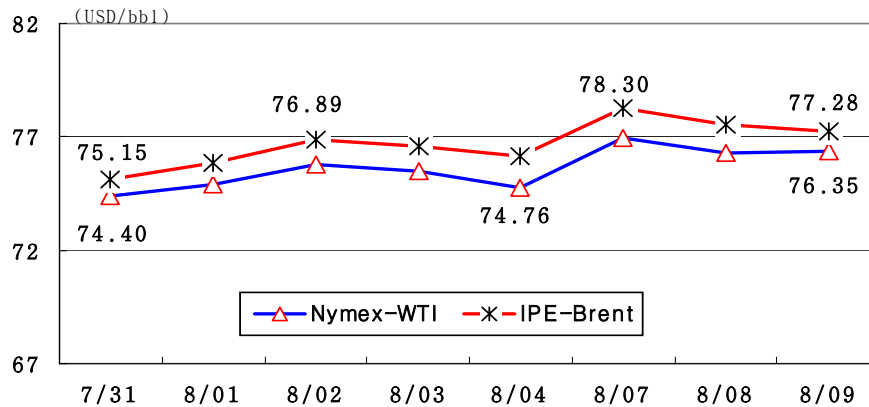
② 차익실현 매물 출회

- 8, 9일 미 에너지부 장관과 OPEC은 안정적인 석유공급 유지를 위해 최선을 다하겠다고 발언함으로써 이익실현 물량(profit-taking)이 출회.

○ 현재 이란 핵프로그램을 둘러싼 갈등과 이스라엘-헤즈볼라 전쟁 등 중동 지역에서의 불안요인 상존과 나이지리아에서의 공급 차질 문제(이탈리아 Eni사의 생산차질 물량 3.5만 b/d 중 80%는 이미 복구되었으나, 여전히 나이지리아 총 생산차질 물량은 약 80만 b/d에 이르고 있음), 그리고 이상 고온으로 인한 미국 석유소비량 증가 등으로 유가 강세가 유지되고 있음.

※ (참고) 요 근래 최근월물 Brent 선물가격은 나이지리아 공급차질 물량 증가와 북해 유전 생산량 정체로 WTI 선물가격보다 높게 유지되고 있음.

나. 선물유가 동향과 투기거래



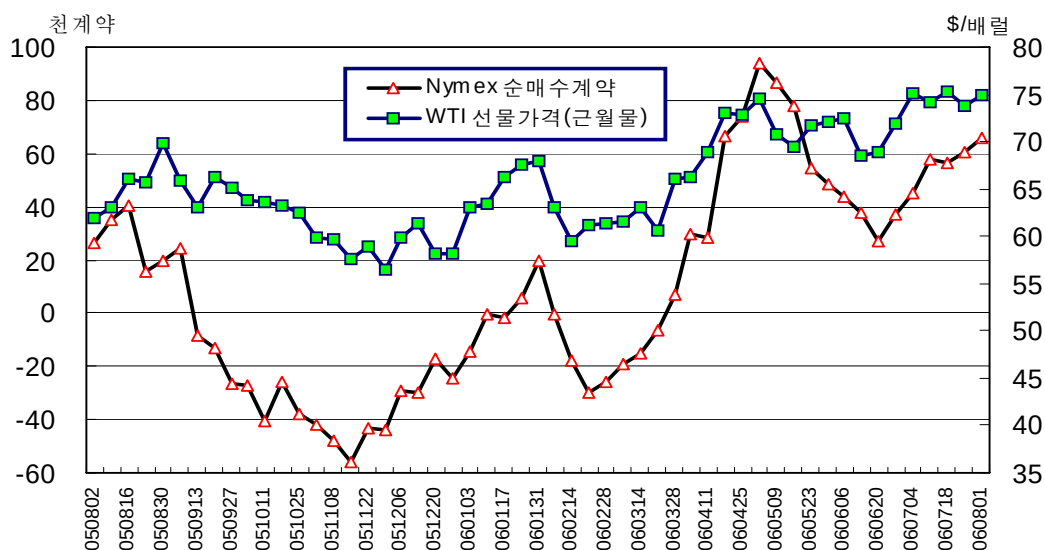
주: 9월물 가격.

자료: www.piwpubs.com

○ Nymex 원유선물 가격은 8월 첫째 주 이스라엘과 헤즈볼라 사이의 교전 격화와 열대성 폭풍우 Chris 형성 소식으로 상승세를 보이다 Chris 세력 약화로 주 후반 하락. 둘째 주에는 BP의 알래스카 유전 단계적 폐쇄소식이 차익실현 매물 출회로 일부 상쇄되며 강보합세를 보이고 있음.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 8월 4일 발표한 8월 1일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 66.10백만 배럴을 기록함으로써 2주 연속 증가, Nymex-WTI 가격도 상승함으로써 전주 대비 강보합세를 보임.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 5.82백만 배럴 증가.
- ▷ Nymex-WTI 9월물 가격은 8월 1일 \$74.91로 전주대비 1.57% 상승.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

3. 미국 주간 석유데이터

가. 원유 및 제품재고

○ 8월 4일 기준, 미 원유 재고는 전주대비 감소하였고, 휘발유·중간유분과 중유의 재고도 감소하였음.

	7/14	7/21	7/28	8/4	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	335.5	335.5	333.7	332.6	-1.1	-0.3%
휘발유	214.2	211.0	210.9	207.7	-3.2	-1.5%
중간유분(난방유 등)	131.1	131.9	132.6	132.4	-0.2	-0.2%
중 유	42.0	42.2	42.9	42.0	-0.9	-2.1%
처리량(백만 b/d)	15.91	15.82	15.52	15.61	-0.09	-0.58%
가동률(%)	92.9	92.5	90.8	91.6		+0.8%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준
자료: EIA/DOE

- ▷ 원유 재고는 332.6백만 배럴로 전주대비 110만 배럴 감소하였음. 전년 동기대비로는 4.3% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▷ 휘발유 재고, 207.7백만 배럴로 전주대비 320만 배럴 감소를 기록. 전년 동기대비로는 0.8% 높은 상황.
- ▷ 난방유 등 중간유분 재고는 132.4만 배럴로 전주대비 20만 배럴 감소. 전년 동기대비로는 0.2% 낮은 상황.
- ▷ 중유 재고는 42.0백만 배럴로 전주대비 90만 배럴 감소.

○ 총 정제투입 물량은 15.61백만 b/d로 전주대비 9만 b/d 감소. 정제 가동률은 전주대비 0.8%p 높아진 91.6%를 기록.

나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유와 휘발유, 중간유분, 중유의 수입은 모두 감소하였음. 국내생산에서는 원유와 휘발유, 중유의 생산은 증가하였고, 중간유분의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	7/21	7/28	8/4	7/21	7/28	8/4
원유	10.51	10.43	10.17	5.14	4.94	5.14
휘발유	1.01	1.33	1.22	9.09	9.04	9.17
중간유분	0.57	0.47	0.33	3.84	3.83	3.82
중유	0.41	0.56	0.16	0.61	0.63	0.65

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▷ 원유의 수입은 10.17백만 b/d로 전주대비 26만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 514만 b/d로 전주대비 20만 b/d 증가
- ▷ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 11만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 917만 b/d로 전주대비 13만 b/d 증가를 기록
- ▷ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 33만 b/d로 전주대비 14만 b/d 감소하였고, 생산은 382만 b/d로 전주대비 1만 b/d 감소
- ▷ 중유 수입은 40만 b/d 감소한 16만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 2만 b/d 증가한 65만 b/d를 기록

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	4Q/05	1Q/06	4월	5월	6월
사우디	9.05	9.44	9.50	9.47	9.50	9.35	9.35
이 란	3.93	3.88	3.87	3.81	3.83	3.84	3.75
UAE	2.35	2.45	2.56	2.52	2.61	2.56	2.56
쿠웨이트	2.35	2.42	2.50	2.51	2.51	2.51	2.51
카타르	0.78	0.80	0.83	0.82	0.83	0.83	0.83
나이지리아	2.33	2.40	2.45	2.23	2.13	2.27	2.29
리비아	1.55	1.64	1.65	1.67	1.70	1.70	1.70
알제리	1.21	1.34	1.37	1.36	1.36	1.36	1.33
베네수엘라	2.21	2.10	2.08	2.63	2.63	2.60	2.51
인도네시아	0.97	0.94	0.94	0.92	0.93	0.92	0.90
이라크	1.99	1.81	1.66	1.71	2.02	1.91	2.08
OPEC	28.70	29.23	29.40	33.99	30.04	29.83	29.80
노르웨이	3.19	2.97	2.93	2.93	2.77	2.90	2.71
러시아	9.23	9.48	9.65	9.54	9.64	9.67	9.73
멕시코	3.83	3.76	3.73	3.78	3.76	3.73	3.74
브라질	1.80	1.99	2.05	2.06	2.08	2.09	2.11
오 만	0.79	0.77	0.76	0.76	0.76	0.75	0.75

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 7월호

② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(6월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리	0.89	1.33	1.37	0.04	0.47
인도네시아	1.45	0.90	0.99	0.09	-0.55
이란	4.11	3.75	4.00	0.25	-0.36
쿠웨이트	2.25	2.51	2.60	0.09	0.26
리비아	1.50	1.70	1.72	0.02	0.20
나이지리아	2.31	2.29	2.60	0.31	-0.02
카타르	0.73	0.83	0.85	0.03	0.10
사우디아라비아	9.10	9.35	10.80	1.45	0.25
UAE	2.44	2.56	2.70	0.14	0.12
베네수엘라	3.22	2.51	2.70	0.19	-0.71
OPEC 10개국	28.00	27.73	30.33	2.61	-0.27
이라크		2.07	2.50	0.44	
합 계		29.79	32.83	3.04	

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 7월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	1Q/06	3월	4월	5월
원유	2,387	2,294	2,407	2,872	2,697	2,773	2,684
석유제품	480	445	617	510	547	652	554
합 계	2,867	2,739	3,024	3,382	3,244	3,425	3,238
경 유	-19	-40	-3	-10	-30	-4	-15
휘발유	-130	-155	-55	-107	-104	-63	-72
중 유	418	397	402	406	414	447	468
LPG	194	216	182	145	146	217	226
나프타	-35	-25	1	-15	-15	-18	-58

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 7월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	2Q/05	3Q/05	4Q/05	12월	1월	2월
원유	1,432	1,894	1,965	1,882	1,908	2,124	2,384
석유제품	-94	-92	-116	-201	-286	-320	-495
합 계	1,338	1,801	1,849	1,681	1,622	1,804	1,889
경 유	-105	-108	-135	-224	-238	-234	-231
휘발유	-15	-39	-35	29	33	-80	-88
중 유	-7	10	7	-34	-52	-39	-52
LPG	74	74	98	126	102	104	58
나프타	-25	-39	-28	-47	-104	-20	-107

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 5월호

④ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	2006년 추정치(1Q, 2Q는 실적치)				
				1Q	2Q	3Q	4Q	연평균
OECD 수요	49.5	49.1	49.9	50.1	48.2	49.5	50.7	49.7
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.0	35.2	35.6	35.1
세 계 수 요	83.6	83.2	84.1	84.9	83.3	84.7	86.3	84.8
비OPEC 생산	50.2	49.8	50.1	50.6	50.7	51.5	52.4	51.3
OPEC 생산	29.8	30.0	29.9	29.9	29.7	(29.0)	(29.8)	(29.1)
OPEC-NGL	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.8	4.8	4.7
세 계 공 급	84.4	84.3	84.5	85.1	85.1			
재고 변동	0.8	1.1	0.4	0.2	1.8			

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 7월호

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
05-3/4분기	63.17	61.74	55.50	56.19
05-4/4분기	60.03	56.95	52.92	52.96
06-1/4분기	63.32	61.88	57.99	57.65
06-2/4분기	70.49	69.70	64.91	64.70
2006년 2월	61.62	60.50	57.69	57.03
3월	62.86	61.96	57.89	57.73
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
7월-1주	74.74	73.48	68.91	68.30
7월-2주	75.24	73.98	69.56	69.41
7월-3주	73.81	73.14	69.75	69.70
7월-4주	74.02	73.71	68.61	68.60
8월-1주	75.10	76.53	69.90	70.10
7월 27일	74.53	75.55	68.79	69.07
7월 28일	73.29	74.14	69.15	68.97
7월 31일	74.49	75.07	68.13	68.42
8월 01일	74.85	76.67	69.58	69.97
8월 02일	76.03	77.79	70.52	69.97
8월 03일	75.43	76.51	70.32	71.08
8월 04일	74.69	76.62	70.97	71.08
8월 07일	76.98	78.24	71.51	72.12
8월 08일	76.43	78.73	72.16	72.67
8월 09일	76.31	78.52		72.53

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

자료 : 한국석유공사 외