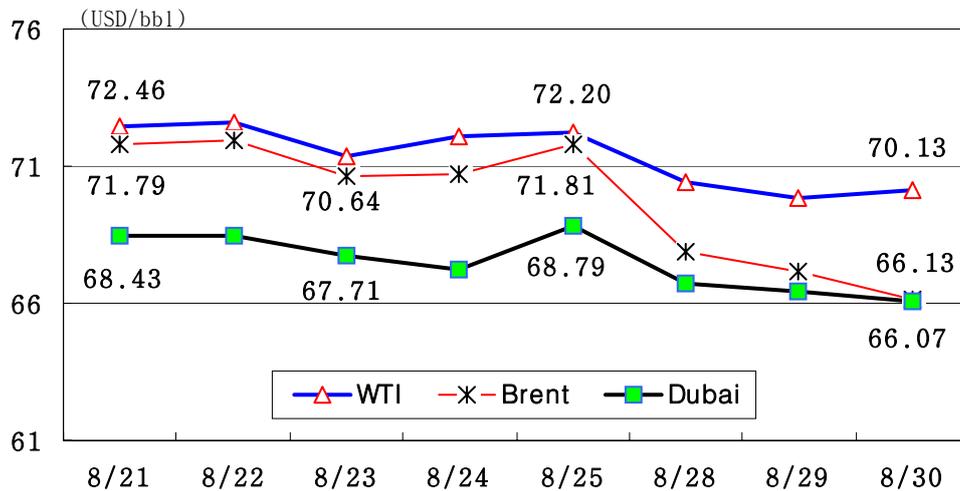


주간 국제유가 시황 및 시장 동향(81호)

(2006. 8. 21 - 2006. 8. 30)

1. 주간 국제유가 시황

가. 현물유가



자료: 한국석유공사

○ 8월 넷째 주(8/21~8/25), 국제 유가는 이란이 서방측에 새로운 회담을 제의하고 미 휘발유 재고가 예상 밖으로 증가하면서 중반까지 약세를 나타냈으나, 주 후반 이란 핵문제가 별다른 해결조짐을 보이지 않고 새로운 열대성 폭풍우 접근 소식이 전해지면서 반등함. 하지만 마지막 주로 오면서 열대성 폭풍우의 세력 약화와 경로 변경이 예상되면서 다시 하락세로 돌아섬.

▶ 8월 넷째 주 중반까지 약세 요인

① 이란, 서방측에 새로운 회담 제의

- 이란은 지난 6월 6일 안보리 상임이사국 및 독일이 핵문제 해결방안으로 제시한 포괄적 핵협상안에 대해 공식입장을 전달.
- 이때 이란은 서방측에 새로운 회담을 제의하며 서방측과 진지한 대화를 나눌 준비가 되어 있다고 언급.

② 미국 휘발유 재고의 예상 밖 증가

- 23일 발표 미 휘발유 재고는 당초 전주대비 190만 배럴 감소할 것이란 전망과 달리 40만 배럴 증가한 205.8백만 배럴 기록.
- 이는 정제가동률이 전주대비 1.3%p 상승함에 따라 휘발유 생산이 전주

대비 10만 b/d 증가하였기 때문임.

▶ 8월 넷째 주 후반 강세 요인

① 서방측, 이란의 회담 제의에 대해 간접적 거부 의사 표명

- 24일 미국과 독일은 이란의 추가적인 대화 요구가 유엔 안보리의 우라늄 농축 중단 요구에서 벗어나는 행동이라고 발언.
- 이란 핵문제가 별다른 해결조짐을 보이지 않자 참가자들은 유엔의 대이란 경제제재 조치가 취해질 것을 우려하는 모습.

② 열대성 폭풍우 접근 예보

- 25일 미 국립허리케인센터(NHC)는 올 시즌 5번째 열대성 폭풍우로 발전한 Ernesto가 27일(현지시간)에는 올 시즌 첫 번째 허리케인으로 발전하여 29일쯤 유카탄 반도 또는 미 멕시코만을 강타할 것으로 예보.

③ BP사, Prudhoe Bay 유전 생산 추가 감소

- 24일 BP사는 알래스카 Prudhoe Bay 유전에서 생산량을 기술적인 문제로 인해 약 9만 b/d 감소시켰다고 발표.

▶ 8월 마지막 주 초반 약세 요인

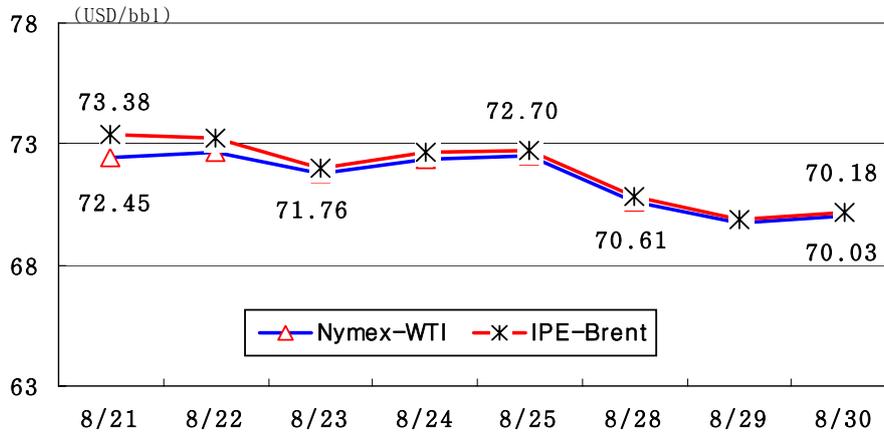
① 허리케인 Ernesto의 세력 약화와 경로 변경 전망

- 올 시즌 첫 번째 열대성 폭풍우로 발전한 Ernesto가 쿠바 동부 내륙에 상륙하면서 다시 열대성 폭풍우로 세력이 약화되었고, 진행 경로도 미 멕시코만을 벗어나 플로리다로 향할 것이라고 NHC가 예보.

○ 다음 주 국제 유가, 약보합 전망

- 이란의 우라늄 농축 중지 시한(8/31)이 임박했는데도 이란의 핵개발 강행 의지가 여전히 강경하지만, 안보리 상임이사국들 간에 이란 제재에 대한 의견이 분분하여 우라늄 농축 중단 시한이 지나더라도 즉각적인 제재는 이뤄지지 않을 것으로 보임.
- 또한 미국의 여름철 드라이브 시즌이 끝나감에 따라 휘발유 선물에 대한 펀드들의 대규모 청산이 이뤄질 것으로 보여 당분간 유가는 약보합세를 보일 전망.

나. 선물유가 동향과 투기거래

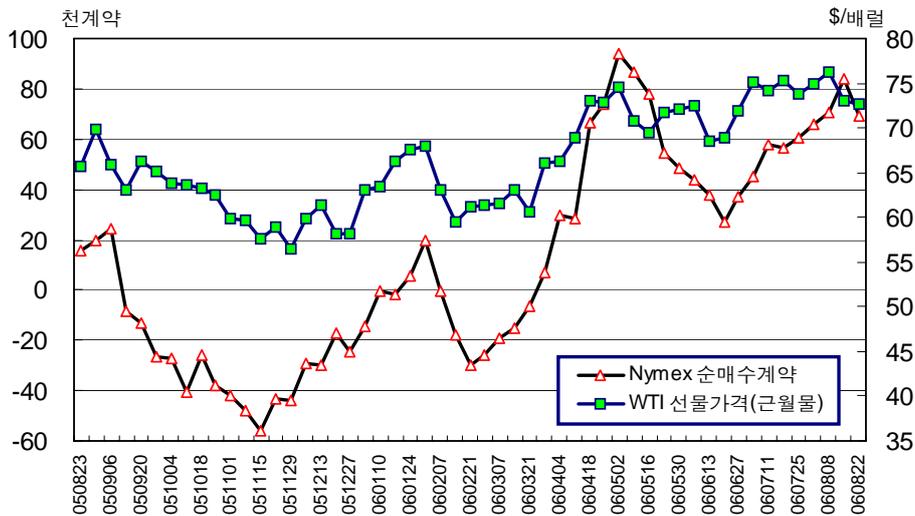


주: 10월물 가격. 자료: www.piwpubs.com

○ Nymex 원유선물 가격은 8월 넷째 주 중반 미 휘발유 재고의 예상 밖 증가소식으로 하락했으나 열대성 폭풍우의 접근 소식이 전해지며 주 후반 상승. 마지막 주로 오면서 허리케인으로 발전한 열대성 폭풍우가 세력 약화와 미 동부해안을 따라 빠져나갈 것이란 전망으로 다시 하락함.

○ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 8월 25일 발표한 8월 22일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물거래 순매수 규모는 68.92백만 배럴을 기록함으로써 5주 만에 감소, Nymex-WTI 가격도 하락함으로써 전주대비 약보합세를 보임.

- ▷ Nymex 원유선물 순매수 물량은 전주대비 약 14.87백만 배럴 감소.
- ▷ Nymex-WTI 9월물 가격은 8월 22일 \$72.63으로 전주대비 0.57% 하락.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

3. 미국 주간 석유데이터

가. 원유 및 제품재고

○ 8월 25일 기준, 미 원유, 휘발유, 중간유분의 재고는 증가하였고, 증유 재고는 전주대비 변화없음.

	8/4	8/11	8/18	8/25	전주대비	
					물량	변동률
원유(백만 bbl)	332.6	331.0	330.4	332.8	+2.4	+0.7%
휘발유	207.7	205.4	205.8	206.2	+0.4	+0.2%
중간유분(난방유 등)	132.4	133.2	135.5	136.8	+1.3	+1.0%
증유	42.0	42.6	41.5	41.5	0.0	0.0%
처리량(백만 b/d)	15.61	15.58	15.75	15.80	+0.05	+0.32%
가동률(%)	91.6	91.5	92.8	92.9		+0.1%p

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준
자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 재고는 332.8백만 배럴로 전주대비 240만 배럴 증가하였음. 전년 동기대비로는 6.2% 높은 재고 수준을 기록하고 있음.
- ▶ 휘발유 재고, 206.2백만 배럴로 전주대비 40만 배럴 증가를 기록. 전년 동기대비로는 4.6% 높은 상황.
- ▶ 난방유 등 중간유분 재고는 136.8만 배럴로 전주대비 130만 배럴 증가. 전년 동기대비로는 0.7% 낮은 상황.
- ▶ 증유 재고는 41.5백만 배럴로 전주대비 변화 없음.

○ 총 정제투입 물량은 15.80백만 b/d로 전주대비 5만 b/d 증가. 이에 따라 정제 가동률은 전주대비 0.1%p 높아진 92.9%를 기록.

나. 수입 및 생산량

○ 전주대비 원유와 증유의 수입은 증가하였지만, 휘발유와 중간유분의 수입은 감소하였음. 국내생산에서는 원유와 중간유분, 증유의 생산이 증가한 반면 휘발유의 생산은 감소하였음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입			생 산		
	8/11	8/18	8/25	8/11	8/18	8/25
원유	10.02	10.20	11.15	5.15	5.09	5.10
휘발유	1.39	1.32	1.18	9.24	9.27	9.14
중간유분	0.26	0.52	0.36	3.90	4.06	4.22
중유	0.28	0.22	0.26	0.69	0.58	0.59

주: 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유의 수입은 11.15백만 b/d로 전주대비 95만 b/d 증가하였고, 국내 생산은 510만 b/d로 전주대비 1만 b/d 증가
- ▶ 휘발유의 수입 물량은 전주대비 14만 b/d 감소하였고, 국내 생산은 927만 b/d로 전주대비 13만 b/d 감소를 기록
- ▶ 난방유 등 중간유분(Distillate) 수입은 36만 b/d로 전주대비 16만 b/d 감소하였고, 생산은 422만 b/d로 전주대비 16만 b/d 증가
- ▶ 중유 수입은 4만 b/d 증가한 26만 b/d를 기록하였고, 생산은 전주대비 1만 b/d 증가한 59만 b/d를 기록

【주요 통계】

① 주요 산유국 원유 생산량(단위: 백만 b/d)

	2004년	2005년	4Q/05	1Q/06	5월	6월	7월
사우디	9.05	9.44	9.50	9.47	9.35	9.35	9.21
이란	3.93	3.88	3.87	3.81	3.84	3.75	3.90
UAE	2.35	2.45	2.56	2.52	2.56	2.56	2.66
쿠웨이트	2.35	2.42	2.50	2.51	2.51	2.51	2.47
카타르	0.78	0.80	0.83	0.82	0.83	0.83	0.84
나이지리아	2.33	2.40	2.45	2.23	2.27	2.29	2.26
리비아	1.55	1.64	1.65	1.67	1.70	1.70	1.72
알제리	1.21	1.34	1.37	1.36	1.36	1.33	1.31
베네수엘라	2.21	2.10	2.08	2.63	2.60	2.51	2.47
인도네시아	0.97	0.94	0.94	0.92	0.92	0.90	0.89
이라크	1.99	1.81	1.66	1.71	1.91	2.08	2.05
OPEC	28.70	29.23	29.40	33.99	29.83	29.80	29.76
노르웨이	3.19	2.97	2.93	2.93	2.90	2.71	2.83
러시아	9.23	9.48	9.65	9.54	9.67	9.73	9.72
멕시코	3.83	3.76	3.73	3.78	3.73	3.74	3.72
브라질	1.80	1.99	2.05	2.06	2.09	2.11	2.17
오만	0.79	0.77	0.76	0.76	0.75	0.75	0.73

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

② OPEC 잉여생산능력(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(7월)	총생산능력	잉여생산능력	초과생산량
알제리		0.89	1.31	1.37	0.42
인도네시아		1.45	0.89	0.95	-0.56
이란		4.11	3.90	4.00	-0.21
쿠웨이트		2.25	2.47	2.60	0.22
리비아		1.50	1.72	1.72	0.22
나이지리아		2.31	2.26	2.60	-0.05
카타르		0.73	0.84	0.87	0.11
사우디아라비아		9.10	9.20	10.80	0.10
UAE		2.44	2.66	2.70	0.21
베네수엘라		3.22	2.47	2.70	-0.75
OPEC 10개국	28.00	27.72	30.31	2.59	-0.29
이라크			2.05	2.50	
합계			29.76	3.05	

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

③ 비OECD 주요국 석유 순교역 실적 (수입 - 수출)

가. 중국

(단위: 천 b/d)

	2005년	3Q/05	4Q/05	1Q/06	4월	5월	6월
원유	2,387	2,294	2,407	2,872	2,773	2,684	2,759
석유제품	480	445	617	510	652	554	927
합 계	2,867	2,739	3,024	3,382	3,425	3,238	3,686
경유	-19	-40	-3	-10	-4	-15	-22
휘발유	-130	-155	-55	-107	-63	-72	-34
중유	418	397	402	406	447	468	654
LPG	194	216	182	145	217	226	238
나프타	-35	-25	1	-15	-18	-58	-32

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

나. 인도

(단위: 천 b/d)

	2005년	2Q/05	3Q/05	4Q/05	3월	4월	5월
원유	1,432	1,894	1,965	1,882	2,156	2,227	2,156
석유제품	-94	-92	-116	-201	-306	-317	-306
합 계	1,338	1,801	1,849	1,681	1,849	1,911	1,849
경유	-105	-108	-135	-224	-193	-94	-101
휘발유	-15	-39	-35	29	-68	-72	-60
중유	-7	10	7	-34	-51	-47	-47
LPG	74	74	98	126	4	23	21
나프타	-25	-39	-28	-47	-97	-91	-89

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

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	50.2	47.9	49.6	50.7	49.6
비OECD 수요	34.1	34.1	34.2	34.8	35.1	35.2	35.6	35.2
세계 수요	83.6	83.2	84.1	84.9	83.1	84.8	86.3	84.8
비OPEC 생산	50.2	49.8	50.1	50.7	50.5	51.0	52.1	51.1
OPEC 생산	29.8	30.0	29.9	29.9	29.7	(29.0)	(29.4)	(29.0)
OPEC-NGL	4.5	4.5	4.5	4.6	4.7	4.8	4.8	4.7
세계 공급	84.4	84.3	84.5	85.2	85.0			
재고 변동	0.8	1.1	0.4	0.2	1.9			

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2006년 8월호

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-4주	74.02	73.71	68.61	68.60
8월-1주	75.10	76.53	69.90	70.10
8월-2주	75.62	77.41	71.26	71.72
8월-3주	71.84	72.27	68.51	68.13
8월-4주	72.14	71.39	68.12	67.67
8월 17일	70.21	70.42	67.37	66.85
8월 18일	70.83	71.29	67.66	67.02
8월 21일	72.46	71.79	68.43	67.92
8월 22일	72.58	71.97	68.48	67.99
8월 23일	71.33	70.64	67.71	67.34
8월 24일	72.12	70.72	67.21	67.00
8월 25일	72.20	71.81	68.79	68.10
8월 28일	70.43	67.92	66.75	66.03
8월 29일	69.86	67.19	66.40	65.40
8월 30일	70.13	66.13	66.07	65.06

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

자료 : 한국석유공사 외