

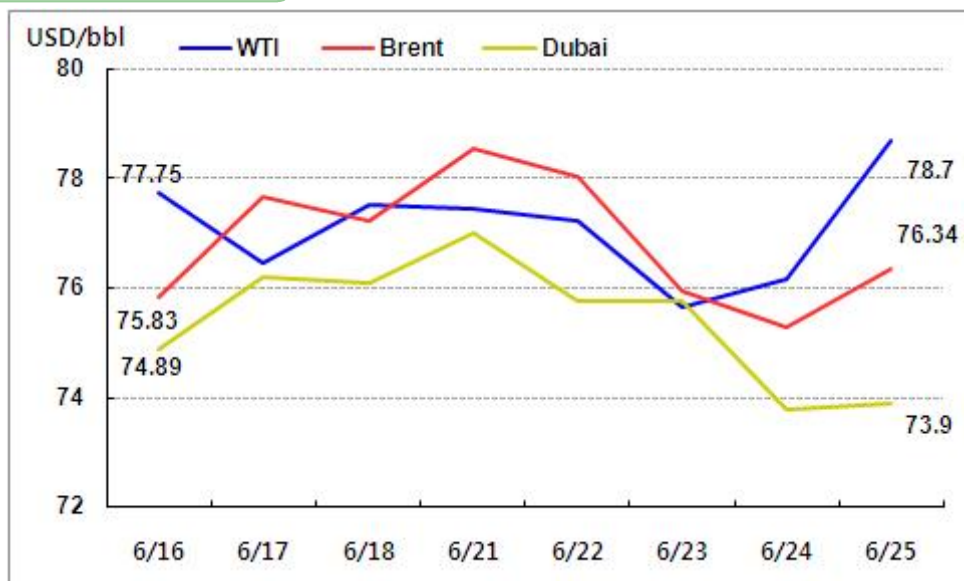
주간 국제유가 및 시장 동향(280호)

(2010. 6. 16 ~ 2010. 6. 25)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가

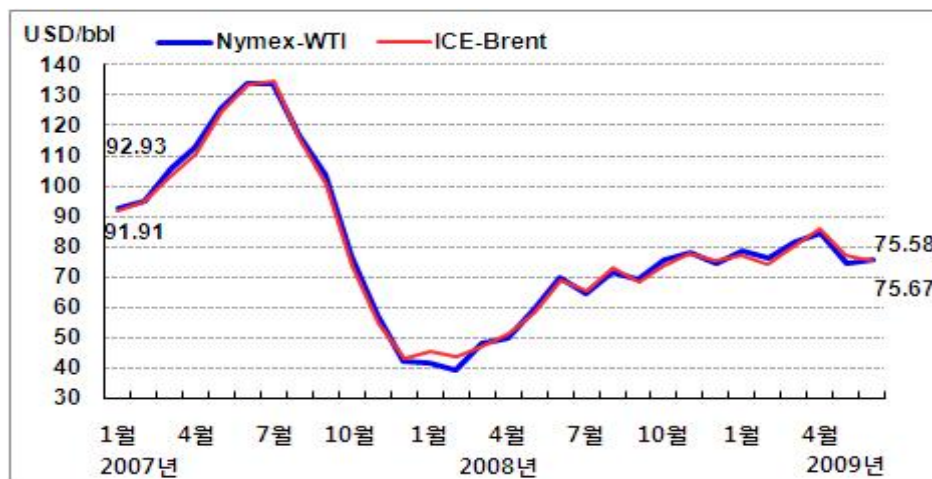


자료: 한국석유공사

- 6월 넷째 주(6/21~6/25) 국제 석유시장은 주 초반 중국 위안화 평가절상에 따른 석유 수요증가 기대와 미 고용 및 제조업 지표의 개선, 멕시코만 허리케인 발생에 따른 공급차질 가능성이 상승요인으로 작용했으나, 주 중반의 미 원유재고 증가발표로 상승폭은 제한됨.
- 주 초반 중국 인민은행의 위안화 환율제도 개혁 및 환율 유연성 증가 정책 시행 발표로 위안화 가치는 상승함. 위안화 절상으로 석유수요 증가 기대 확산, 도이치뱅크는 위안화 절상에 따른 중국 소비자들의 석유 구매력 상승으로 중국의 석유수요가 늘어날 것이라 분석함.

- ▶ 미국의 부진한 주택거래 실적 발표로 주 중반 유가는 반락함. 미 부동산 협회(NAR)는 5월 중 기존 주택판매 실적이 전월대비 2.2% 감소하였다고 발표, 미 경제성장 둔화에 대한 우려가 확산됨. 한편, 유럽중앙은행(ECB) 이사의 유럽 일부은행에 대한 차입난항 문제 제기로 유럽의 재정위기 가능성은 재부각됨.
- ▶ 미 원유 및 중간유분 재고 증가 소식으로 주 중반의 유가 하락 폭은 확대됨. 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 원유재고는 전주대비 2백만배럴 증가한 365백만배럴을 기록, 중간유분재고 역시 전주대비 30만 배럴 증가한 156.9백만배럴을 기록함.
- ▶ 그러나 주 후반의 미 고용지표 및 제조업 경기 호전 소식으로 경제 회복에 대한 기대감은 다시 증가, 지난주 미 신규 실업수당 신청자 수는 전주 대비 1.9만 명 감소한 45.7만 명을 기록, 내구재 주문 실적은 전월대비 0.9% 증가함.
- ▶ 미 멕시코 만의 허리케인 발생 가능성에 따른 공급차질 우려는 유가상승을 지지, 미 국립허리케인센터는 카리브 지역 열대성 저기압이 허리케인으로 발전할 가능성이 80%에 달한다고 분석함.

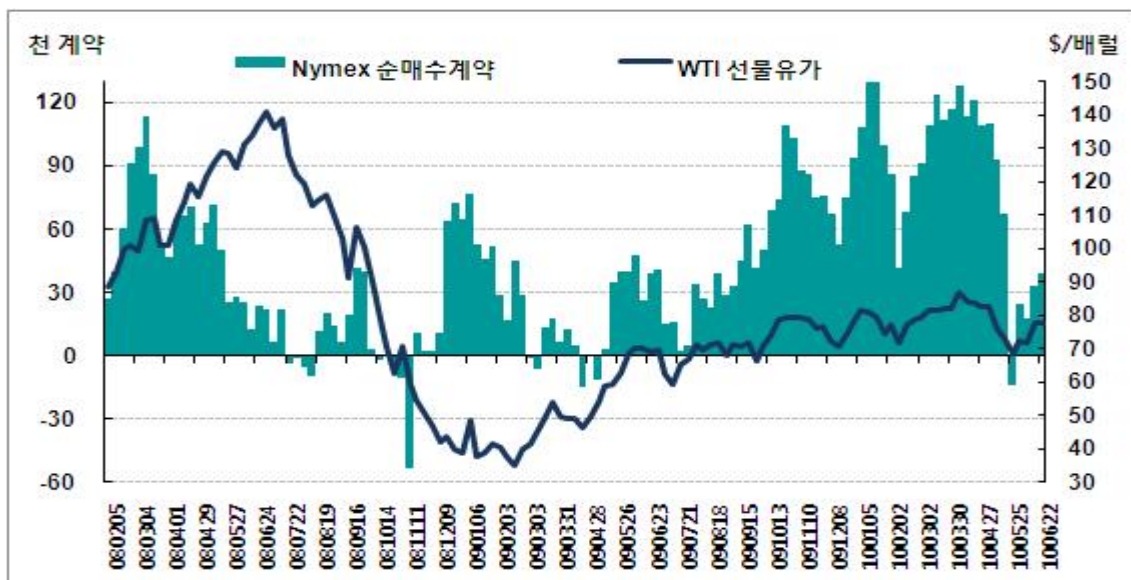
나. 선물유가 및 투기자금



주: 최근 월물 월평균가격 기준(06월: 06. 25까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 6월 넷째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 중국 위안화 절상에 따른 중국수요 증가기대 요인이 상승요인으로 작용했으나 공관적·부정적 미 경
기지표의 혼재로 혼조세를 나타냄. 주 후반의 미 멕시코만 허리케인 발생
가능성은 유가 반등을 지지함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 6월 22일 기준 Nymex의 대형 투
기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 6.7백만 배럴 증가
하여 순매수는 39.64백만 배럴을 기록함.
- 6월 22일 기준 Nymex-WTI 최근월물 가격은 \$77.85로 전주대비 0.8% 상승



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 6월 18일 기준, 미국의 원유 및 중간유분 재고는 전주대비 증가하였으며 휘발유와 중유 재고는 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	05/28	06/04	06/11	06/18	전주대비	
					물량	변동률
원 유	363.2	361.4	363.1	365.1	+2.00	+0.6%
휘발유	219.0	219.0	218.3	217.6	-0.70	-0.3%
중간유분(난방유 등)	153.0	154.8	156.6	156.9	+0.30	+0.2%
중 유	45.9	44.4	43.0	42.9	-0.10	-0.2%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	05/28	06/04	06/11	06/18	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	15.11	15.19	15.11	15.19	+0.08	+0.5%
가동률(%)	87.5	89.1	87.9	89.4		+1.5%p

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

- 원유 재고는 전주대비 2.0백만배럴 증가한 365.1백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 0.7백만배럴 감소한 217.6백만배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 0.3백만 배럴 증가한 156.9백만 배럴을 기록함.

- 원유정제투입 물량은 15.19백만b/d로 전주대비 8만b/d 증가하였음.

나. 석유제품 소비

- 6월 18일 기준, 미국의 휘발유 및 중간유분, 중유 소비는 모두 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	05/28	06/04	06/11	06/18	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.17	9.19	9.34	9.24	-0.10	-1.1%
중간유분(난방유 등)	4.03	3.90	3.85	3.78	-0.07	-1.8%
중 유	0.65	0.63	0.40	0.38	-0.02	-5.0%
총석유제품	20.02	19.50	19.32	19.48	+0.16	+0.8%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 10만b/d 감소한 9.24백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 7만b/d 감소한 3.78백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 6월 18일 기준, 미국의 원유 및 중유 수입은 전주대비 증가했으며 원유와 중유 생산은 전주와 같았음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	06/04	06/11	06/18	전주대비		06/04	06/11	06/18	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.54	9.70	10.11	+0.41	+4.2%	5.45	5.50	5.50	0.00	0.0%
휘발유	0.79	0.84	0.84	0.00	0.0%	9.04	9.20	9.28	+0.08	+0.9%
중간유분	0.24	0.27	0.17	-0.10	-37.0%	4.38	4.28	4.31	+0.03	+0.7%
중유	0.24	0.14	0.27	+0.13	+92.9%	0.55	0.46	0.46	0.00	0.0%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 41만b/d 증가한 10.11백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주와 같은 5.50백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.84백만b/d로 전주와 같았으며 생산은 전주대비 8만 b/d 증가한 9.28백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 10만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 3만 b/d 증가한 4.31백만b/d를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	4Q/09	1Q/10	03월	04월	05월
사우디	8.90	7.92	7.94	7.95	8.00	7.97	7.99
이 란	3.90	3.74	3.69	3.71	3.68	3.75	3.72
UAE	2.59	2.27	2.28	2.28	2.28	2.29	2.31
쿠웨이트	2.31	2.01	2.02	2.03	2.03	2.02	2.04
중립지대 ²⁾	0.57	0.54	0.53	0.51	0.50	0.56	0.52
카타르	0.85	0.77	0.78	0.81	0.82	0.82	0.84
나이지리아	1.95	1.82	1.96	2.00	2.01	2.00	1.90
리비아	1.72	1.55	1.52	1.53	1.53	1.54	1.55
알제리	1.36	1.25	1.24	1.25	1.24	1.24	1.24
에콰도르 ¹⁾	0.50	0.47	0.46	0.47	0.47	0.47	0.46
베네수엘라	2.35	2.16	2.20	2.23	2.25	2.25	2.25
앙골라 ¹⁾	1.85	1.77	1.88	1.92	1.91	1.86	1.79
이라크	2.38	2.43	2.45	2.39	2.27	2.28	2.41
OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	35.63	33.34	33.77	34.15	34.08	34.26	34.23
노르웨이	2.46	2.39	2.42	2.36	2.31	2.31	2.09
러시아	10.01	10.21	10.36	10.40	10.44	10.38	10.39
멕시코	3.16	2.97	2.95	2.99	2.98	2.98	2.97
브라질	2.37	2.49	2.51	2.60	2.62	2.66	2.59
오 만	0.75	0.81	0.83	0.86	0.86	0.85	0.87
NON-OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	50.78	51.50	52.10	52.43	52.62	52.62	52.07
총생산량	86.42	84.86	85.88	86.58	86.70	86.88	86.31

주: 1) 앙골라는 2007년 1월, 에콰도르는 2007년 12월부터 OPEC 가입

2) 중립지대는 사우디아라비아와 쿠웨이트의 공동생산지역으로 각국은 50%의 지분을 보유

3) OPEC 총계는 NGLs 포함, NON-OPEC 총계에 Processing Gains과 Other Biofuels 포함

4) 인도네시아는 2009년 1월부터 OPEC 잠정탈퇴, 이로써 OPEC 회원국은 1월 1일부터 13개국에서 12개국으로 줄어든 반면 인도네시아는 1월 1일부터 NON-OPEC 총계에 포함

5) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 06월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(5월)	총생산능력 ²⁾	잉여생산능력
알제리	1.20	1.24	1.40	0.16
앙골라	1.52	1.79	2.00	0.21
에콰도르	0.43	0.46	0.50	0.04
이란	3.34	3.72	4.00	0.28
쿠웨이트 ¹⁾	2.22	2.30	2.60	0.30
리비아	1.47	1.55	1.70	0.15
나이지리아	2.01	1.90	2.25	0.35
카타르	0.73	0.84	0.98	0.14
사우디아라비아 ¹⁾	8.05	8.25	12.00	3.75
UAE	2.22	2.31	2.70	0.39
베네수엘라	1.99	2.25	2.45	0.20
OPEC 11개국	24.85	26.61	32.58	5.97
이라크	-	2.41	2.50	0.09
합 계	24.85	29.02	35.08	6.06

주: 1) 쿠웨이트와 사우디아라비아는 중립지대 생산량의 절반을 포함한 값

2) 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미

3) OPEC 생산쿼터는 2008년 9월 원유 생산량을 기준으로 420만b/d 감소

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 06월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/09	4Q/09	2009년	2010년				
				1Q	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	45.0	45.9	45.5	46.0	45.0	45.2	45.8	45.5
비OECD 수요	40.2	39.8	39.3	40.0	41.2	41.4	41.1	40.9
세 계 수 요	85.1	85.7	84.8	86.0	86.2	86.5	87.0	86.4
비OPEC 생산	51.4	52.1	51.5	52.4	52.3	51.9	52.7	52.3
OPEC 원유생산	28.8	29.0	28.7	29.1				
OPEC-NGL	4.7	4.8	4.7	5.1	5.2	5.5	5.8	5.4
세 계 공 급	84.9	85.9	84.9	86.6				
재고 변동	0.3	-1.2	0.0	0.2				

주: 1) F는 전망치, ()는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요

2) OPEC 생산은 2009년 1월 1일 기준으로 OPEC 회원국(12개국)인 국가만 포함

자료: IEA, *Monthly Oil Market Report*, 2010년 06월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2005년	56.46	54.30	49.37	50.64
2006년	66.04	65.06	61.55	61.08
2007년	72.21	72.62	68.43	69.08
2008년	99.92	97.47	94.29	94.45
2009년	61.94	61.73	61.92	61.06
09-1/4분기	43.20	44.67	44.32	42.91
09-2/4분기	59.70	59.35	59.29	58.51
09-3/4분기	68.14	68.28	67.83	67.70
09-4/4분기	76.02	74.82	75.38	74.32
12월	74.47	74.45	75.51	74.01
1월	78.34	76.39	76.75	76.01
2월	76.45	73.82	73.60	72.99
3월	81.25	78.95	77.34	77.21
4월	84.50	84.91	83.64	82.33
5월	73.71	75.22	76.84	74.48
05월-4주	70.30	70.72	69.64	68.95
06월-1주	72.89	73.11	73.36	71.79
06월-2주	73.26	72.67	72.23	71.07
06월-3주	76.71	76.24	75.14	74.21
06월-4주	77.04	76.83	75.24	74.38
06월 14일	75.01	75.37	74.64	73.35
06월 15일	76.82	75.1	73.84	73.17
06월 16일	77.75	75.83	74.89	74.15
06월 17일	76.45	77.66	76.2	75.24
06월 18일	77.51	77.22	76.11	75.13
06월 21일	77.45	78.53	77.00	75.96
06월 22일	77.24	78.04	75.76	75.11
06월 23일	75.66	75.94	75.76	74.08
06월 24일	76.15	75.28	73.77	72.93
06월 25일	78.7	76.34	73.9	73.82

주 : 2007년 9월 10일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend, Girasol 등 12개임.

자료 : 한국석유공사, www.opec.org