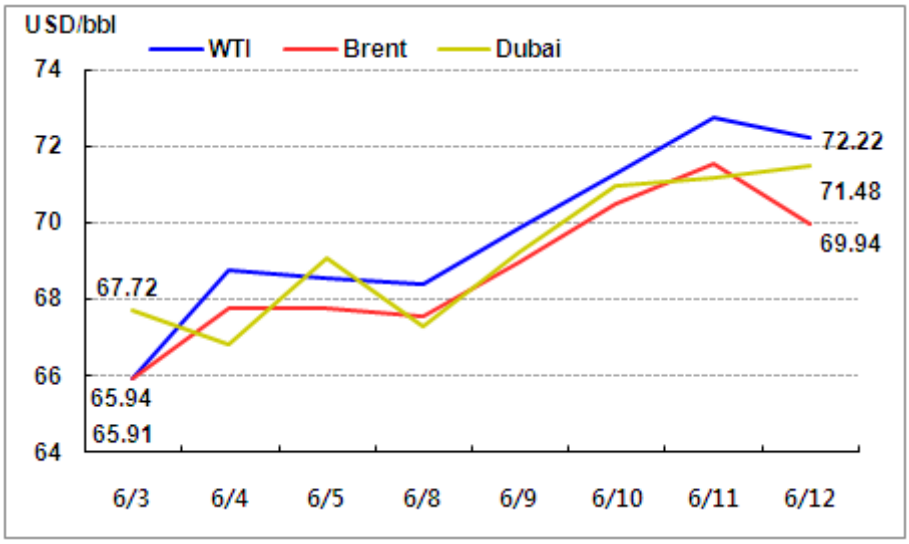
주간 국제유가 및 시장 동향(226호)

(2009. 6. 3 ~ 2009. 6. 12)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



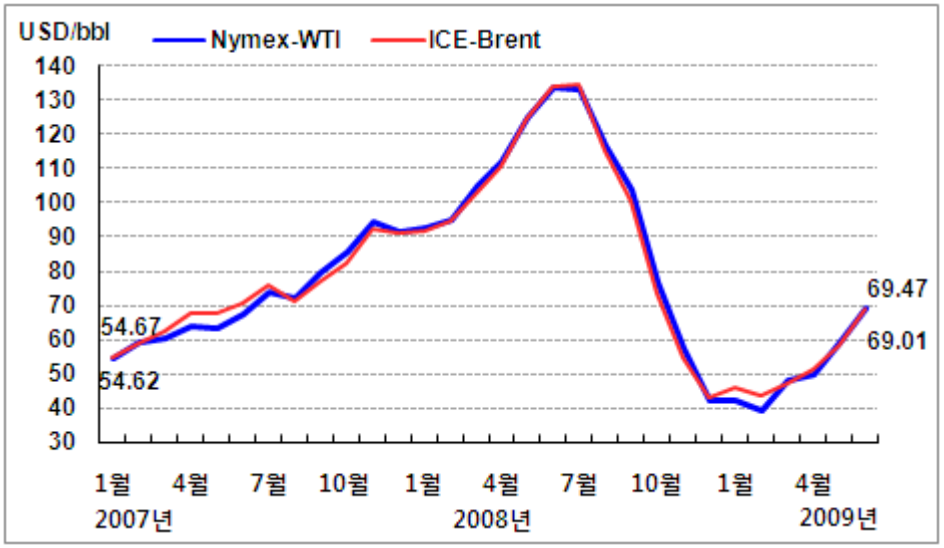
자료: 한국석유공사

◉ 6월 둘째 주(6/8~6/12) 국제 원유 시장은 달러약세의 지속과 미 원유재고의 감소로 배럴당 $70를 돌파, 달러약세에 따른 석유 시장 자본유입 증가는 유가 상승을 지지하여 전주대비 급격한 상승세를 나타냄.

▶ 주 초반 미 연방준비제도 이사회의 금리인상 가능성과 미국의 비농업부문 일자리 감소폭이 예상보다 크지 않다는 분석은 달러가치를 상승시켜 유가 하락요인으로 작용했으나, 원유재고의 감소 영향으로 반등하며 배럴당 $70를 돌파함.

- 미 석유협회에 따르면 지난주 기준 원유재고는 전주대비 6백만배럴 감소한 357.9백만 배럴을 기록, 0.4백만 배럴 감소할 것이라는 예상보다 큰 폭의 감소를 나타냈으며, 휘발유는 1.6백만배럴, 중간유분은 0.3만배럴 감소함으로서 역시 예상보다 큰 폭의 감소세를 나타냄.
- 한편 미 에너지 정보청(EIA)은 금년 원유 수요 전망치를 종전 대비 상향 조정 발표함. EIA는 작년 9월 이래 처음으로 세계 석유 수요 전망을 전월 전망치 대비 상향 조정하였는데, 5월 전망치인 83.67백만배럴 보다 1만배럴 상향 조정함.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(6월: 6.12까지의 월평균 값)
자료: www.reuters.com

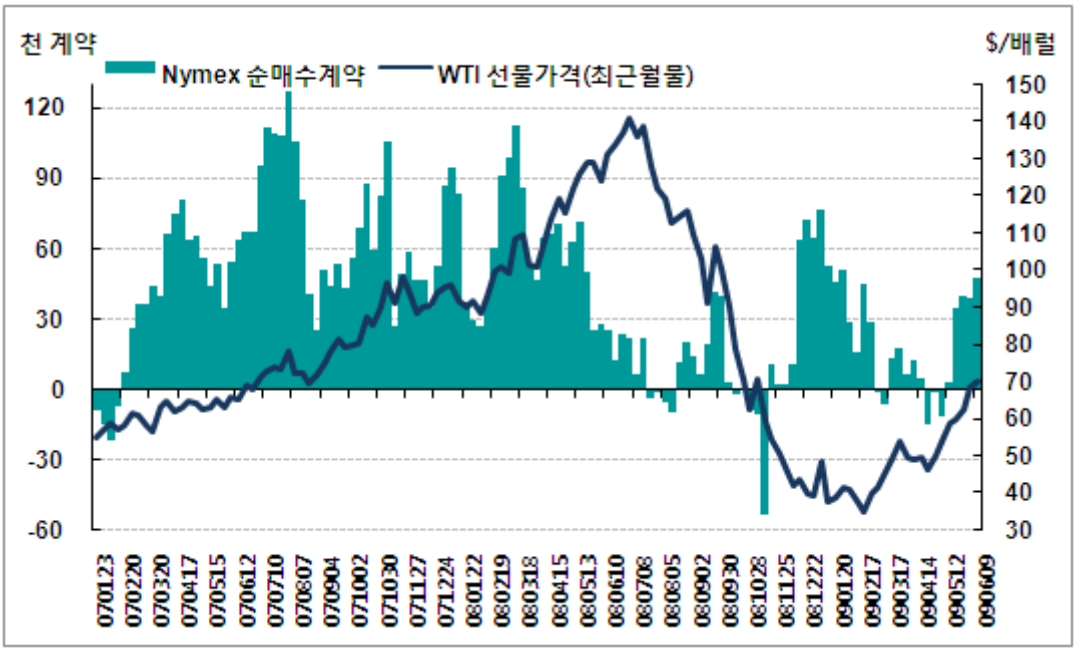
- 6월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 주 초반 달러약세에 따른 투기자본 유입증가로 상승세를 기록, 주중 차익 실현 매물 증대로 유가 상승세는 주춤하였으나 경기지표의 호조와 달러가치 하락세 지속으로 상승세를 유지함.
  - 주 초반 유로대비 달러가치가 약세를 나타내자 시장 자금은 원유를 비롯한 상품시장으로 유입되어, 유가는 상승세를 기록, 미 석유 재고 감소 소식은 유가 상승폭 확대 요인으로 작용함.
  - 주 중반 미 증시가 약세를 보이고, 유로화에 대한 차익매물이 나오면서

달러화 강세를 나타냄에 따라 상승폭은 제한적이었으나 신규 실업수당 신청자 수 감소와 소매판매 실적 개선으로 상승세를 회복함.

- 지난주 기준 미국의 신규 실업수당 신청자 수는 60만 1천명으로 지난 1월 이래 최저치를 기록했으며, 5월 미국의 소매 판매 실적은 3개월 만에 처음으로 증가세를 나타냄
- 그러나 주말 달러 가치 상승에 따른 상품시장 자본 유출과 지속적인 유가 상승에 따른 차익실현 매물 증대는 유가 하락요인으로 작용했으며, 5월 기준 이라크를 제외한 OPEC-11 개국의 석유 생산량은 25.9백만b/d로 전월대비 11.8만 b/d 증가했다는 소식 역시 유가 하락세를 지지함.

◉ 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 6월 9일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 8.2백만 배럴 증가하여 **순매수**는 47.88백만 배럴을 기록함.

- Nymex-WTI 6월 2일 최근월물 가격은 $70.01로 전주대비 2.1%상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

◉ 6월 5일 기준, 전주대비 미국의 원유·휘발유·중간유분·중유의 재고가 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	5/15	5/22	5/29	6/5	전주대비	
					물량	변동률
원 유	368.5	363.1	366.0	361.6	-4.4	-1.2%
휘발유	204.0	203.4	203.2	201.6	-1.6	-0.8%
중간유분(난방유 등)	148.1	148.4	150.0	149.7	-0.3	-0.2%
중 유	37.0	38.5	40.1	39.3	-0.8	-2.0%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	5/15	5/22	5/29	6/5	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	14.11	14.73	14.73	14.75	+0.03	+0.2%
가동률(%)	81.8	85.1	86.3	85.9		-0.4%P

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

▶ 원유재고는 전주대비 4.4백만 배럴 감소한 361.6백만 배럴을 기록함.

▶ 휘발유 재고는 전주대비 1.6백만 배럴 감소한 201.6백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고 역시 전주대비 0.3백만 배럴 감소한 149.7백만 배럴을 기록함.

◉ 원유정제투입 물량은 14.75백만b/d로 전주대비 3만b/d 증가하였으며, 정제가동률은 전주대비 0.4% Point 감소한 85.9%를 나타냄.

나. 석유제품 소비

◉ 6월 5일 기준, 전주대비 미국의 휘발유·중간유분·중유의 소비가 증가했으며, 총석유제품 소비 역시 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	5/15	5/22	5/29	6/5	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.23	9.54	9.02	9.14	+0.12	+1.3%
중간유분(난방유 등)	3.64	3.64	3.46	3.57	+0.12	+3.4%
중 유	0.45	0.44	0.40	0.86	+0.46	+113.2%
총석유제품	18.40	18.58	17.68	18.73	+1.05	+5.9%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 휘발유 소비는 전주대비 약 12만b/d 증가한 9.14백만b/d를 나타냄.
- 중간유분 소비는 전주대비 12만b/d 증가한 3.57백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

6월 5일 기준, 전주대비 미국의 원유·휘발유·중간유분의 수입은 감소하고 중유 수입은 증가했으며, 휘발유와 중유의 생산은 증가하고 중간유분 생산은 감소했으며 원유 생산엔 변동이 없었음.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	5/22	5/29	6/5	전주대비		5/22	5/29	6/5	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	8.78	9.65	8.97	-0.68	-7.0%	5.36	5.36	5.36	0.0	0.0%
휘발유	1.01	0.95	0.87	-0.08	-8.1%	9.38	8.80	8.95	+0.15	+1.8%
중간유분	0.20	0.21	0.16	-0.05	-22.1%	4.04	4.05	3.93	-0.12	-2.9%
중유	0.49	0.43	0.52	+0.09	+20.6%	0.55	0.60	0.61	+0.01	+1.8%

주: 상기 데이터는 주말 기준
자료: EIA/DOE

- 원유수입은 전주대비 68만b/d 감소한 8.97백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주와 변동이 없었음.
- 휘발유 수입은 0.87백만b/d로 전주대비 8만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 15만b/d 증가한 8.95백만b/d를 기록함.
- 중간유분 수입은 전주대비 5만b/d 감소한 16만b/d를 나타냈으며 생산도 전주대비 12만b/d 감소한 4.93백만b/d를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2007년	2008년	4Q/08	1Q/09	3월	4월	5월
사우디	8.48	8.90	8.59	7.87	8.08	7.73	7.78
이 란	3.98	3.90	3.83	3.71	3.65	3.75	3.72
UAE	2.52	2.59	2.43	2.29	2.25	2.25	2.25
쿠웨이트	2.16	2.31	2.30	2.07	1.98	1.98	1.98
중립지대[2]	0.56	0.57	0.56	0.55	0.54	0.54	0.54
카타르	0.80	0.85	0.82	0.76	0.74	0.78	0.76
나이지리아	2.13	1.95	1.92	1.81	1.78	1.78	1.80
리비아	1.71	1.72	1.72	1.58	1.52	1.52	1.54
알제리	1.36	1.37	1.35	1.25	1.22	1.25	1.25
에콰도르[1]	0.50	0.50	0.49	0.48	0.46	0.48	0.48
베네수엘라	2.39	2.35	2.33	2.13	2.10	2.12	2.12
앙골라[1]	1.66	1.85	1.82	1.67	1.64	1.67	1.74
이라크	2.09	2.38	2.36	2.34	2.38	2.37	2.43
OPEC[3)4)5)]	34.86	35.90	35.33	33.32	33.15	33.20	33.37
노르웨이	2.56	2.46	2.54	2.56	2.58	2.26	2.15
러시아	10.08	10.00	10.02	10.00	10.02	10.09	10.07
멕시코	3.48	3.16	3.09	3.04	3.03	3.02	3.00
브라질	2.22	2.37	2.38	2.52	2.55	2.52	2.51
오 만	0.70	0.73	0.73	0.72	0.72	0.72	0.72
NON-OPEC[3)4)5)]	50.80	50.59	50.60	51.10	51.30	50.68	50.31
총생산량	85.66	86.49	85.93	84.42	84.45	83.89	83.67

주: 1) 앙골라는 2007년 1월, 에콰도르는 2007년 12월부로 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 1월부로 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*, 2009년 6월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터[3]	생산량(5월)	총생산능력[2]	잉여생산능력
알제리	1.20	1.25	1.43	0.18
앙골라	1.52	1.74	2.10	0.36
에콰도르	0.43	0.48	0.50	0.02
이란	3.34	3.72	4.00	0.28
쿠웨이트[1]	2.22	2.25	2.65	0.40
리비아	1.47	1.54	1.77	0.23
나이지리아	1.67	1.80	2.50	0.70
카타르	0.73	0.76	0.90	0.14
사우디아라비아[1]	8.05	8.05	11.00	2.95
UAE	2.22	2.25	2.85	0.60
베네수엘라	1.99	2.12	2.40	0.28
OPEC 11개국	24.85	25.96	32.10	6.14
이라크	-	2.43	2.50	0.08
합 계	24.85	28.38	34.60	6.21

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*, 2009년 6월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/08	4Q/08	2008년	2009년				
				1Q	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	46.6	47.3	47.5	46.7	44.2	44.8	45.1	45.2
비OECD 수요	38.8	37.7	38.3	37.4	38.4	38.5	38.2	38.1
세 계 수 요	**85.4**	**85.0**	**85.8**	**84.1**	**82.6**	**83.3**	**83.3**	**83.3**
비OPEC 생산	50.0	50.6	50.6	51.1	50.3	50.1	50.5	50.5
OPEC 원유생산	31.5	30.5	31.2	28.5	(27.3)	(27.9)	(27.4)	(27.7)
OPEC-NGL	4.7	4.8	4.7	4.8	5.0	5.3	5.5	5.2
세 계 공 급	**86.2**	**85.9**	**86.5**	**84.4**				
재고 변동	0.8	0.9	0.7	0.3				

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*, 2009년 6월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2004년	41.50	38.36	33.64	36.05
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
08-2/4분기	123.81	121.61	116.71	117.63
08-3/4분기	118.11	123.29	113.72	113.49
08-4/4분기	59.14	55.92	52.92	52.51
09-1/4분기	43.20	44.67	44.32	41.44
12월	41.65	40.40	40.52	38.60
1월	41.82	43.63	44.12	41.54
2월	39.20	43.16	43.09	41.41
3월	47.97	46.54	45.58	45.78
4월	49.84	50.37	49.99	50.20
5월	59.07	57.56	57.89	56.98
5월-2주	58.07	56.53	57.32	56.48
5월-3주	60.09	58.04	58.82	57.78
5월-4주	64.35	62.32	60.71	60.70
6월-1주	68.10	67.19	67.27	66.94
6월-2주	70.90	69.69	70.04	69.44
6월 1일	68.34	66.84	66.28	66.35
6월 2일	68.87	67.69	66.46	66.87
6월 3일	65.94	65.91	67.72	66.41
6월 4일	68.78	67.73	66.83	67.01
6월 5일	68.57	67.76	69.08	68.08
6월 8일	68.41	67.52	67.32	67.02
6월 9일	69.85	68.95	69.24	68.69
6월 10일	71.27	70.50	70.95	70.19
6월 11일	72.76	71.54	71.19	70.87
6월 12일	72.22	69.94	71.48	70.45

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

자료 : 한국석유공사, www.opec.org