

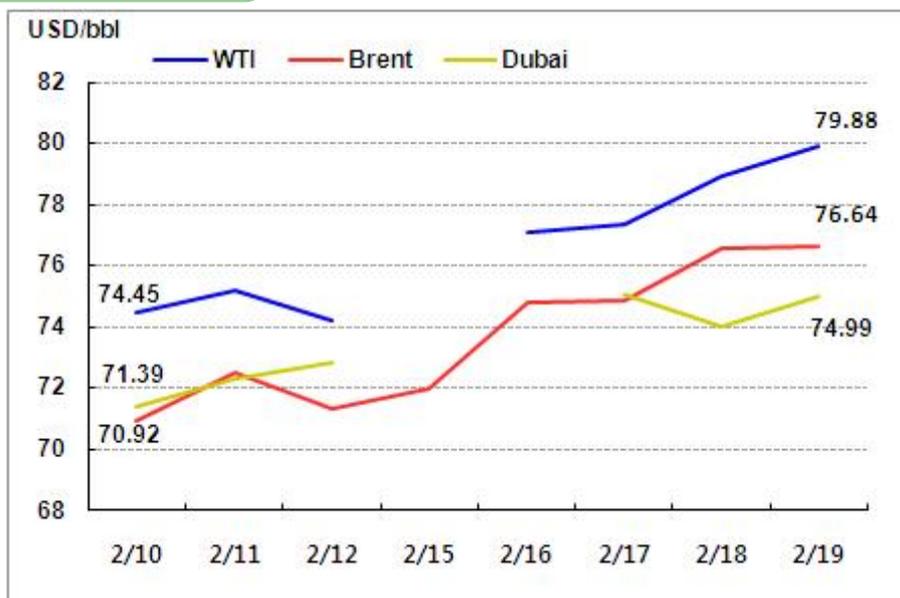
주간 국제유가 및 시장 동향(262호)

(2010. 2. 10 ~ 2010. 2. 19)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



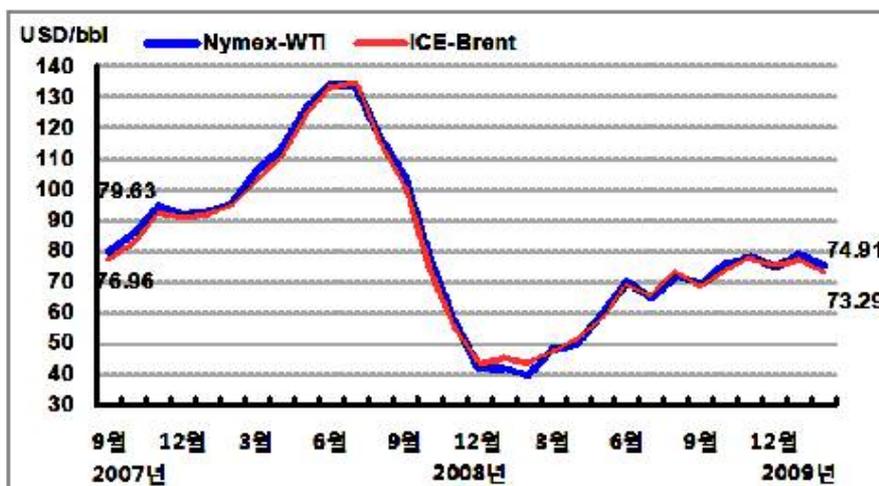
자료: 한국석유공사

- 2월 셋째 주(2/15~2/19) 국제유가는 미 제조업 지수를 비롯한 주요 실물경기지수의 호전과 이란 핵개발 가능성에 따른 정정불안 지속 및 프랑스 Total 사 노동자들의 파업으로 인한 공급차질 우려로 전반적인 상승세를 유지함.
- ▶ 뉴욕 연방은행은 2월 앰파이어스태이트 지수가 24.91을 기록, 전월 15.92에 비해 9p 가량 증가하고 작년 10월이래 최고치를 기록했다고 발표함에 따라 경기회복 기대로 주 초반의 유가 상승을 유도함.
- ▶ 그리스 재정위기 우려에 따른 유로화 가치의 하락이 지나쳤다는 인식이

확산됨에 따라 달러화에 대해 반등하며 주 초반 유가 상승폭은 확대됨.

- ▶ 미 상무부에 따르면 미국의 주택경기 지표인 주택 착공실적은 6개월만에 최고치를 기록, 1월 기준 주택착공 건수는 59만1천건으로 전월대비 2.8% 증가, 전년동기대비 21.1% 증가함. 1월의 산업생산 역시 예상보다 큰 폭으로 증가하며 7개월 연속 상승세를 이어감에 따라 경기회복 기대를 확산시키며 유가 상승을 지지함.
- ▶ 그러나 주 중반의 미 원유재고 증가 발표로 유가 상승폭은 제한됨. 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 원유재고는 3.1백만배럴 증가하여 예상보다 큰 폭의 증가를 보였으며, 중간유분재고는 2.9백만배럴 감소한 반면, 휘발유재고는 1.7백만배럴 증가함.
- ▶ 미 연방준비제도이사회(FRB)의 재할인율 인상에도 불구하고 긴축재정에 대한 낙관으로 증시가 상승하며, 유가 상승세는 주 후반까지 지속됨. 미 증시는 연방준비제도이사회가 재할인율 0.25%p 인상에도 불구하고 재할인율 인상이 긴축정책은 아니라는 측면의 공감대가 형성되어 상승함.
- ▶ 한편 프랑스 최대 석유회사인 Total은 프랑스 정제능력 감축 계획을 발표, 정제시설 폐쇄에 반대하는 노동자들의 무기한 파업소식이 전해짐에 따라 유가 상승은 주 후반 지지되었으며, 아프리카 최대산유국 나이지리아 정정불안과 이란의 핵개발우려 지속으로 유가 상승폭은 확대됨.

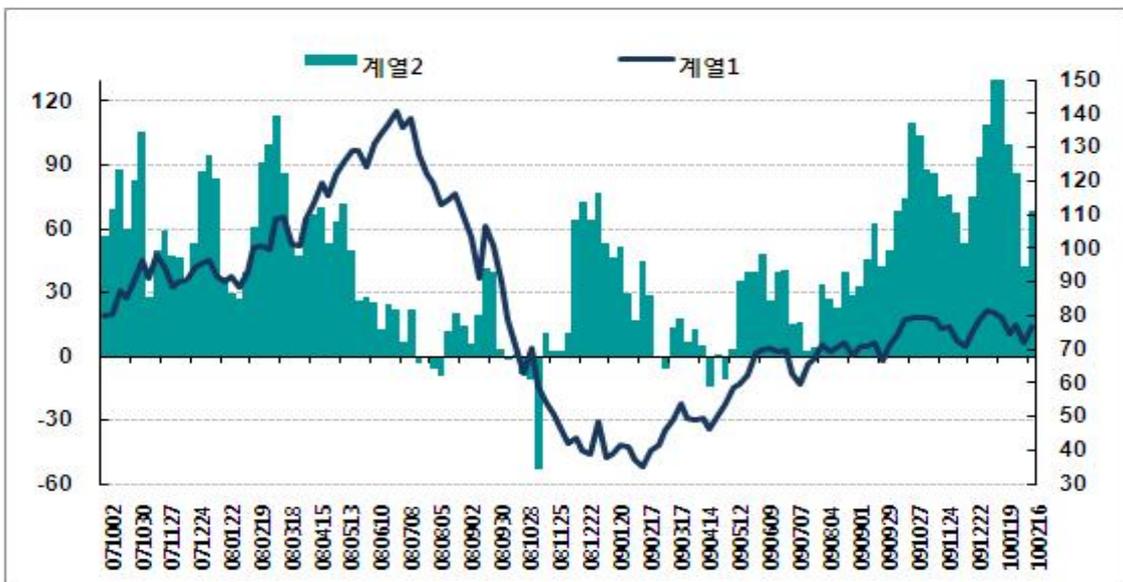
나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(02월: 02. 19까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 2월 셋째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 미 경기지표의 호전에 따른 경기회복 기대 확산과 이란의 핵개발을 둘러싼 정정불안, Total사 노동자들의 파업으로 인한 공급차질 우려로 전반적인 상승세를 지속함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 2월 16일 기준 Nymex의 대형 투자자들에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 26.4백만 배럴 증가하여 **순매수**는 68.44백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 2월 16일 최근월물 가격은 \$77.01로 전주대비 7.1% 상승함.



주: 1계약 = 천 배럴. 자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 2월 12일 기준, 미국의 원유 및 휘발유 재고는 증가하였으며 중간유분과 중유 재고는 전주대비 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	01/22	01/29	02/05	02/12	전주대비	
					물량	변동률
원유	326.7	329.0	331.4	334.5	+3.10	+0.9%
휘발유	229.4	228.1	230.4	232.4	+2.00	+0.9%
중간유분(난방유 등)	157.5	156.5	156.2	153.3	-2.90	-1.9%
중유	37.8	39.7	39.4	37.9	-1.50	-3.8%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	01/22	01/29	02/05	02/12	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	13.62	13.46	13.59	13.77	+0.18	+1.3%
가동률(%)	78.5	77.7	-	79.8		

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

- 원유 재고는 전주대비 3.1백만 배럴 증가한 334.5백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 2.0백만 배럴 증가한 232.4백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 2.9백만 배럴 감소한 153.3백만 배럴을 기록함.

- 원유정제투입 물량은 13.77백만b/d로 전주대비 18만b/d 증가하였음.

나. 석유제품 소비

- 2월 9일 기준, 미국의 휘발유 소비는 감소하였으며, 중간유분 및 중유 소비는 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	01/22	01/29	02/05	02/12	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.62	8.61	8.77	8.52	-0.25	-2.9%
중간유분(난방유 등)	3.73	3.66	3.70	3.79	+0.09	+2.4%
중 유	0.60	0.39	0.79	0.82	+0.03	+3.8%
총석유제품	18.88	18.74	19.26	19.09	-0.17	-0.9%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 25만b/d 감소한 8.52백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 9만 b/d 증가한 3.79백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 2월 12일 기준, 미국의 원유수입은 증가했으며, 휘발유 및 중유 생산은 전주대비 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	01/29	02/05	02/12	전주대비		01/29	02/05	02/12	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	8.43	8.34	8.55	+0.21	+2.5%	5.40	5.48	5.48	0.00	0.0%
휘발유	0.93	1.17	0.71	-0.46	-39.3%	8.58	8.81	8.43	-0.38	-4.3%
중간유분	0.44	0.63	0.39	-0.24	-38.1%	3.48	3.41	3.43	+0.02	+0.6%
중유	0.50	0.58	0.37	-0.21	-36.2%	0.56	0.58	0.54	-0.04	-6.9%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 21만b/d 증가한 8.55백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주와 같은 5.48백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.71백만b/d로 전주대비 46만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 38만b/d 감소한 8.43백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 24만b/d 감소하였고, 생산은 전주대비 2만 b/d 증가한 3.43백만b/d를 기록함.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2008년	2009년	3Q/09	4Q/09	11월	12월	01월
사우디	8.90	7.92	7.94	7.94	7.96	7.86	7.94
이 란	3.90	3.74	3.77	3.69	3.70	3.72	3.70
UAE	2.59	2.27	2.27	2.28	2.27	2.28	2.29
쿠웨이트	2.31	2.01	1.97	2.02	2.02	2.03	2.03
중립지대 ²⁾	0.57	0.54	0.54	0.53	0.52	0.52	0.52
카타르	0.85	0.77	0.76	0.78	0.77	0.80	0.80
나이지리아	1.95	1.82	1.76	1.96	1.98	2.01	2.00
리비아	1.72	1.55	1.55	1.52	1.52	1.52	1.52
알제리	1.36	1.25	1.24	1.24	1.24	1.25	1.25
에콰도르 ¹⁾	0.50	0.47	0.46	0.46	0.46	0.46	0.46
베네수엘라	2.35	2.16	2.20	2.20	2.20	2.19	2.22
앙골라 ¹⁾	1.85	1.77	1.80	1.88	1.88	1.85	1.89
이라크	2.38	2.45	2.55	2.45	2.45	2.48	2.45
OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	35.63	33.36	33.52	33.78	33.79	33.79	34.20
노르웨이	2.46	2.38	2.32	2.41	2.45	2.40	2.26
러시아	10.01	10.21	10.26	10.36	10.37	10.36	10.41
멕시코	3.16	2.97	2.94	2.95	2.92	2.97	2.95
브라질	2.37	2.49	2.49	2.53	2.53	2.54	2.62
오 만	0.75	0.81	0.83	0.82	0.83	0.81	0.82
NON-OPEC ³⁾⁴⁾⁵⁾	50.72	51.38	51.28	51.99	52.03	52.09	51.63
총생산량	86.35	84.74	84.80	85.77	85.82	85.87	85.83

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 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 02월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터 ³⁾	생산량(12월)	총생산능력 ²⁾	잉여생산능력
알제리	1.20	1.25	1.40	0.15
앙골라	1.52	1.89	2.10	0.21
에콰도르	0.43	0.46	0.50	0.04
이란	3.34	3.70	4.00	0.30
쿠웨이트 ¹⁾	2.22	2.29	2.65	0.36
리비아	1.47	1.52	1.70	0.18
나이지리아	2.01	2.00	2.60	0.60
카타르	0.73	0.80	0.90	0.10
사우디아라비아 ¹⁾	8.05	8.20	12.00	3.80
UAE	2.22	2.29	2.70	0.41
베네수엘라	1.99	2.22	2.40	0.18
OPEC 11개국	24.85	26.62	32.95	6.32
이라크	-	2.45	2.60	0.15
합 계	24.85	29.07	35.55	6.47

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 02월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	3Q/08	4Q/08	2009년	2010년				
				1Q(F)	2Q(F)	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	46.6	47.3	45.5	46.1	44.6	45.3	46.0	45.5
비OECD 수요	39.2	38.0	39.4	40.0	41.2	41.6	41.2	41.0
세 계 수 요	85.8	85.4	84.9	86.1	85.8	86.9	87.2	86.5
비OPEC 생산	50.2	50.7	51.4	51.9	51.6	51.1	51.9	51.6
OPEC 원유생산	31.5	30.5	28.7					
OPEC-NGL	4.4	4.5	4.7	5.1	5.2	5.6	5.8	5.5
세 계 공 급	86.1	85.8	84.7					
재고 변동	0.6	0.5	0.0					

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 02월호

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
8월	71.06	72.87	71.37	71.35
9월	69.43	67.45	67.67	67.17
10월	75.77	72.81	73.17	72.67
11월	78.06	76.71	77.69	76.29
12월	74.47	74.45	75.51	74.01
1월	78.34	76.39	76.75	76.01
01월-3주	76.53	74.92	75.91	74.83
01월-4주	74.00	72.25	72.19	71.64
02월-1주	74.77	73.13	73.12	72.33
02월-2주	73.85	70.95	71.21	70.55
02월-3주	78.31	74.96	74.70	73.75
02월 08일	71.52	69.81	69.46	68.86
02월 09일	73.89	70.18	70.06	69.76
02월 10일	74.45	70.92	71.39	70.78
02월 11일	75.19	72.5	72.31	71.81
02월 12일	74.22	71.34	72.81	71.55
02월 15일	-	71.99	-	71.72
02월 16일	77.06	74.77	-	73.06
02월 17일	77.37	74.84	75.07	74.33
02월 18일	78.93	76.56	74.03	74.49
02월 19일	79.88	76.64	74.99	75.17

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