

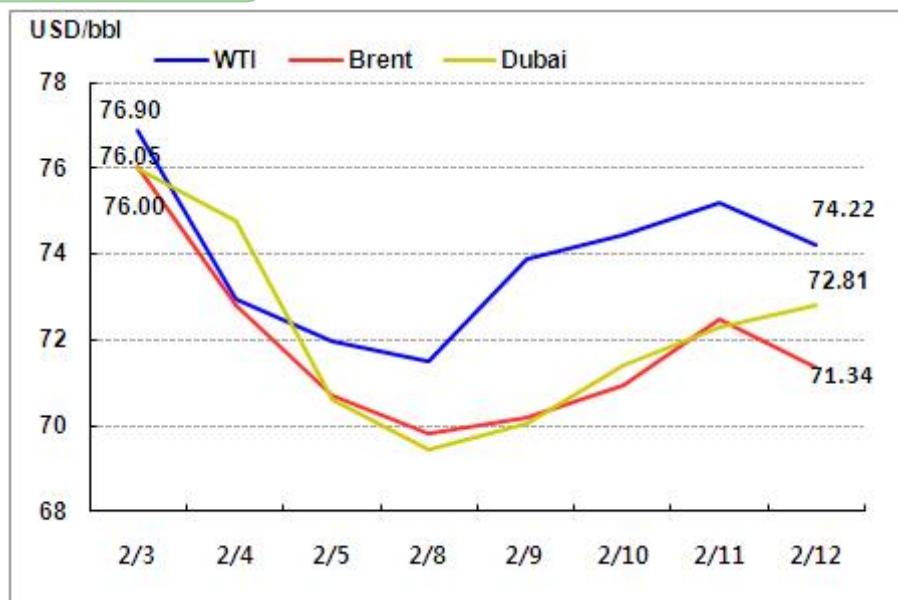
주간 국제유가 및 시장 동향(261호)

(2010. 2. 03 ~ 2010. 2. 12)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가

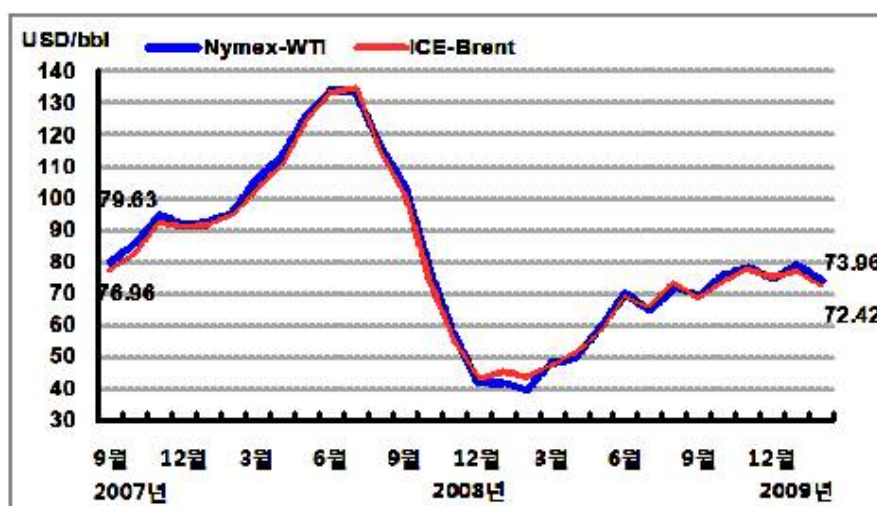


자료: 한국석유공사

- 2월 둘째 주(2/8~2/12) 국제유가는 미 한파예보와 고용지표의 개선, 그리스 재정지원에 따른 재정위기 진정 기대감으로 전반적인 상승세를 나타냈으나 예상보다 큰 폭의 미 원유재고 증가로 상승폭은 제한됨.
- 미 국립기상청(NWS)에 따르면 한파의 영향으로 2월 둘째주 난방유 소비량은 평년대비 11.5% 증가할 것으로 전망됨에 따라 유가는 상승함.
- 주 초반 나이지리아 반군세력(MEND)의 Shell사 송유관을 공격에 따른 원유공급 차질 가능성과 지정학적 긴장감 고조는 유가 상승을 지지함.

- ▶ 11일 브뤼셀에서 열린 유럽연합(EU) 특별 정상회의 시 그리스를 비롯한 일부 유럽 국가의 재정위기 문제가 논의될 것으로 전망됨에 따라 증시 및 유가 상승은 지지됨. 유럽 지역 위기감이 해소 되면서 안전자산인 달러화에 대한 선호는 약화되어 유가 상승폭은 확대됨.
- ▶ 주 중반 미 에너지정보청(EIA)은 2010년 세계 석유수요 전망치를 전월 전망치 대비 12만b/d 상향조정된 85.3백만b/d로 발표, 1/4분기 석유 수요는 전년동기대비 2.1% 증가한 85.18백만b/d로 전망함에 따라 석유수요 증가기대가 확산됨.
- ▶ 한편, 미 노동부에 따르면 지난주 기준 미 신규실업수당 신청건수는 44만 건으로 전주대비 4만3천건 감소, 예상보다 큰 폭의 감소세를 보여 유가 상승을 지지함.
- ▶ 그러나 주 후반 미 원유 재고의 증가 발표는 유가를 하락요인으로 작용함. 미 에너지정보청(EIA)에 따르면 지난주 기준 미 원유 재고는 전주대비 2.4백만배럴 증가, 로이터의 예상치인 1.5백만배럴 보다 큰 폭의 증가세를 나타냄. 한편, 중간유분재고는 30만배럴 감소하여 예상보다 큰 폭의 감소를 보였으나, 휘발유재고는 2.3백만배럴 증가하였으며, 전체 석유제품 재고는 증가함.

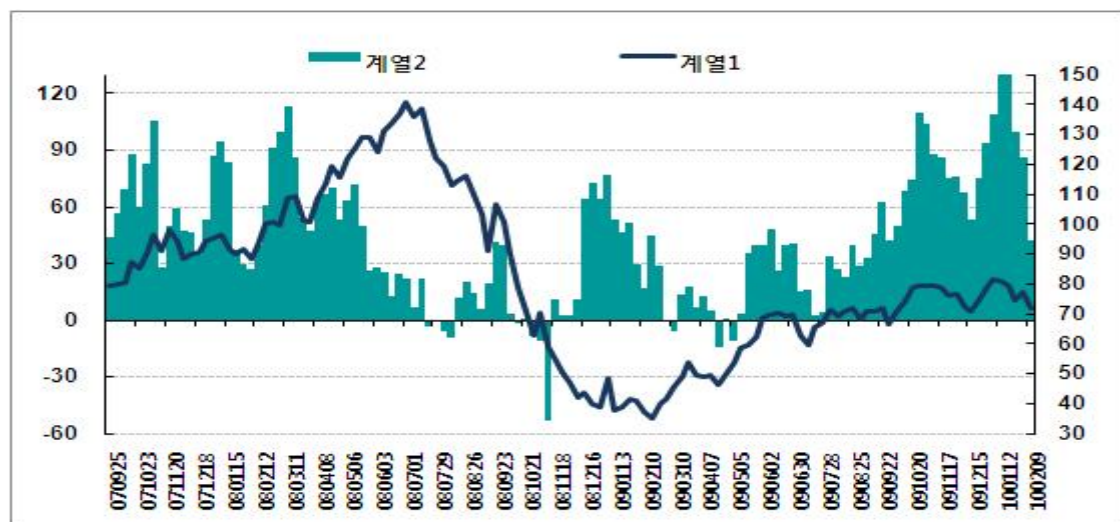
나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(02월: 02. 12까지의 월평균 값)

자료: www.reuters.com

- 2월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 유럽발 재정위기에 대한 우려 완화와 석유수요 증가 기대로 전반적인 상승세를 나타냈으나 미 원유재고의 증가로 주 후반 다소 하락함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 2월 9일 기준 Nymex의 대형 투자자에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 44.0백만 배럴 감소하여 **순매수**는 42.06백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 2월 9일 최근월물 가격은 \$71.89로 전주대비 6.9% 하락함.



2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 2월 5일 기준, 미국의 원유 및 휘발유 재고는 증가하였으며 중간유분과 중유 재고는 전주대비 감소함.

(단위: 백만 배럴, %)

	01/15	01/22	01/29	02/05	전주대비	
					물량	변동률
원 유	330.6	326.7	329.0	331.4	+2.40	+0.7%
휘발유	227.4	229.4	228.1	230.4	+2.30	+1.0%
중간유분(난방유 등)	157.1	157.5	156.5	156.2	-0.30	-0.2%
중 유	38.8	37.8	39.7	39.4	-0.30	-0.8%

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

(단위: 백만 b/d, %)

	01/15	01/22	01/29	02/05	전주대비	
					물량	변동률
원유처리량	13.82	13.62	13.46	13.59	+0.13	+1.0%
가동률(%)	78.4	78.5	77.7			

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

- 원유 재고는 전주대비 2.4백만 배럴 증가한 331.4백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 2.3백만 배럴 증가한 230.4백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 0.3백만 배럴 감소한 156.2백만 배럴을 기록함.

- 원유정제투입 물량은 13.59백만b/d로 전주대비 13만b/d 증가하였음.

나. 석유제품 소비

- 2월 5일 기준, 미국의 휘발유, 중간유분 및 중유 소비는 모두 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	01/15	01/22	01/29	02/05	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	8.60	8.62	8.61	8.77	+0.16	+1.9%
중간유분(난방유 등)	3.82	3.73	3.66	3.70	+0.04	+1.1%
중 유	0.40	0.60	0.39	0.79	+0.40	+102.6%
총석유제품	18.74	18.88	18.74	19.26	+0.52	+2.8%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 16만b/d 증가한 8.77백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 4만 b/d 증가한 3.70백만b/d를 기록함.

다. 수입 및 생산

- 2월 5일 기준, 미국의 휘발유 및 중간유분, 중유 수입은 증가했으며, 중간유분을 제외한 원유 및 휘발유, 중유 생산은 증가함.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	01/22	01/29	02/05	전주대비		01/22	01/29	02/05	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	7.87	8.43	8.34	-0.09	-1.1%	5.42	5.40	5.48	+0.08	+1.5%
휘발유	0.82	0.93	1.17	+0.24	+25.8%	8.64	8.58	8.81	+0.23	+2.7%
중간유분	0.66	0.44	0.63	+0.19	+43.2%	3.52	3.48	3.41	-0.07	-2.0%
중유	0.19	0.50	0.58	+0.08	+16.0%	0.66	0.56	0.58	+0.02	+3.6%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유 수입은 전주대비 9만b/d 감소한 8.34백만b/d로 집계되었으며 원유 생산은 전주대비 8만b/d 증가한 5.48백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 1.17백만b/d로 전주대비 24만b/d 증가하였고 생산은 전주대비 23만b/d 증가한 8.81백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 19만b/d 증가하였고, 생산은 전주대비 7만 b/d 감소한 3.41백만b/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 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 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-2주	80.05	78.45	79.07	78.14
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 01일	74.80	71.85	71.28	71.02
02월 02일	77.21	74.23	72.91	73.05
02월 03일	76.90	76.05	76.00	75.14
02월 04일	72.96	72.80	74.78	72.73
02월 05일	71.98	70.72	70.62	69.71
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

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