

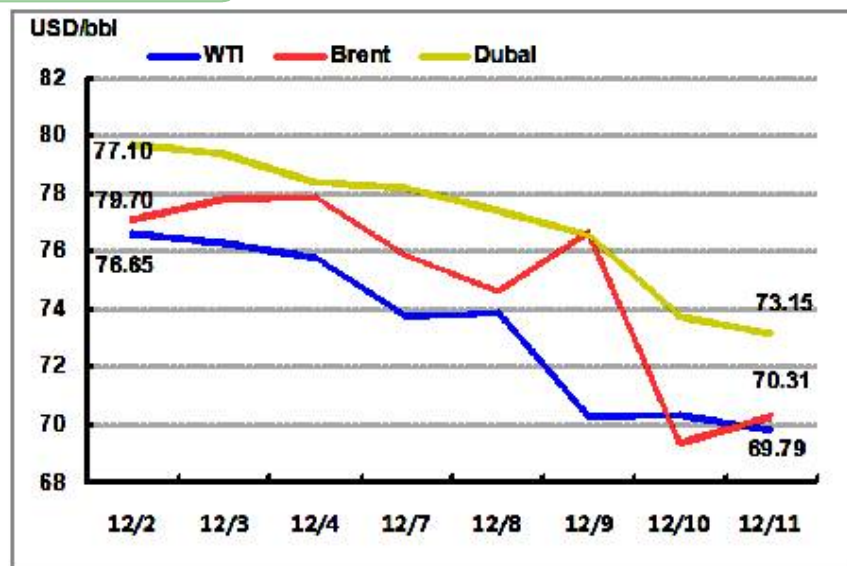
# 주간 국제유가 및 시장 동향(252호)

(2009. 12. 02 ~ 2009. 12. 11)

Crude Oil Weekly Report

## 1. 주간 국제유가 동향

### 가. 현물유가



자료: 한국석유공사

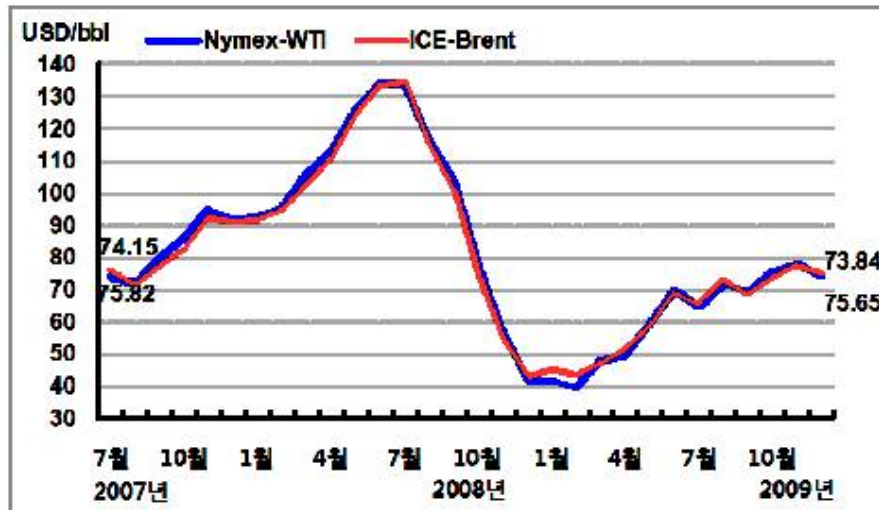
- 12월 둘째 주(11/30~12/4) 국제 유가는 미 달러화의 강세와 미 석유제품 재고의 증가, OPEC의 수출물량 증가 소식 등으로 주중 내내 하락세를 지속함. 주 후반 IEA의 내년도 세계석유 수요전망치 상향조정 발표는 하락세를 다소 제한함.

- ▶ 주 초반 벤 버냉키 FRB 의장의 미 경기회복에 대한 우려 표명은 유가 하락을 유발, 연설을 통해 취약한 고용시장과 신용시장 문제를 이유로 미국 경제를 여전히 조심스럽고 신중하게 진단함. 시장전문가들은 FRB의장의 경기회복지연 우려 표명이 단기간내 금리 인상 가능성이 낮음을 시사한

다고 분석함.

- ▶ 한편, 미 달러화는 12월 들어 반등세를 나타냄에 따라 지난 10개월간 유지된 달러 약세 추세에서 벗어나는 움직임을 나타냄, 달러가치의 상승세로 유가 하락폭은 확대됨.
- ▶ 미 에너지정보청(EIA)는 이달 월간 보고서를 통해 2010년도 세계 석유 수요 전망치를 전월의 85.4백만b/d에서 85.2백만b/d로 하향 조정함에 따라 석유 수요회복에 대한 우려는 확산됨.
- ▶ 반면, IEA는 2010년 세계석유수요량을 전월 전망치 대비 0.1백만b/d 상향 조정된 86.3백만b/d로 전망, OPEC 역시 내년도 석유수요 전망치를 0.1백만b/d 상향 조정함에 따라 하락폭을 다소 만회함.
- ▶ 주 중반 미 원유 재고가 감소했음에도 불구하고 거래자들이 제품재고의 증가에 무게를 둠에 따라 유가는 하락함. EIA의 발표에 따르면 지난주 미 원유재고는 3.8백만배럴 감소한 336.1백만배럴을 기록, 예상보다 큰 폭의 재고감소를 나타냈으나, 중간유분 재고및 휘발유재고는 전주대비 각각 1.6백만배럴, 2.2백만배럴 증가한 167.3백만배럴과 216.3백만배럴을 기록함에 따라 유가는 하락함.
- ▶ OPEC의 해상 원유 수출 물량 증가 전망으로 유가 하락, Oil Movements사의 발표에 따르면 최근 4주간 해상 수출량은 전월대비 18만b/d 증가할 전망이다.
- ▶ 주 후반 미 소비자 신뢰 지수 개선과 소매실적 개선에 따라 미 연방준비제도이사회(FRB)의 금리인상 가능성에 힘이 실리면서 유로화 대비 달러화 가치는 최근 2개월 만에 최고치로 상승, 유가 하락폭을 확대함.

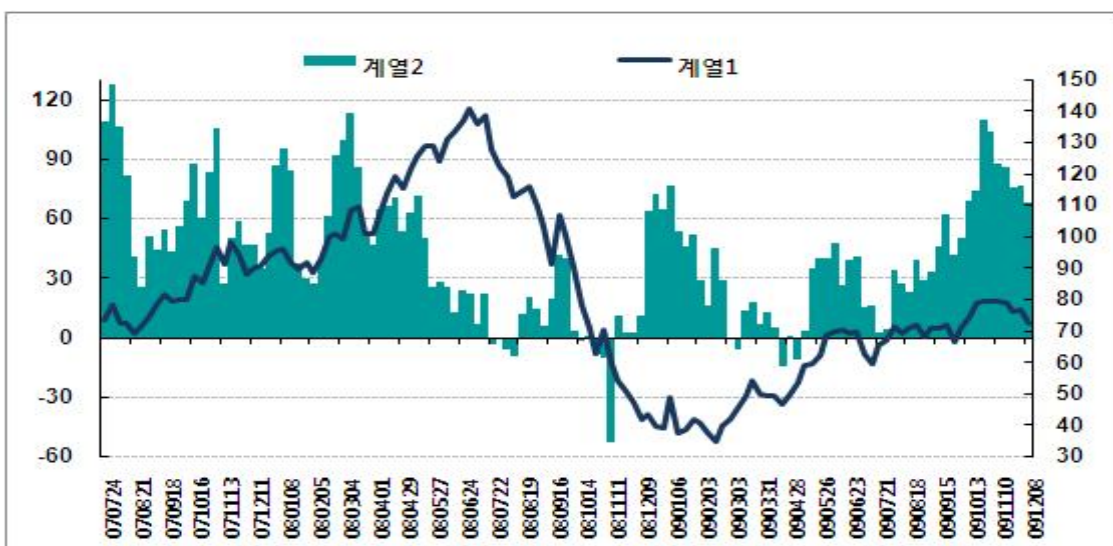
## 나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근 월물 월평균가격 기준(12월: 12. 011까지의 월평균 값)

자료: [www.reuters.com](http://www.reuters.com)

- 12월 둘째 주 NYMEX-WTI 원유 선물시장 유가는 주 초반 벤 버냉키 의장의 미 경기회복에 대한 우려 표명으로 하락 출발하여 달러화 강세 및 미 석유 재고 증가 요인으로 주 내내 하락세를 지속함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 발표한 12월 8일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI)선물거래 매수량은 전주대비 8.6백만 배럴 감소하여 **순매수**는 67.82백만 배럴을 기록함.
- ▶ Nymex-WTI 12월 8일 최근월물 가격은 \$72.62로 전주대비 5.2% 하락함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

## 2. 주간 미국 석유시장 동향

### 가. 원유 및 제품재고

- 12월 4일 기준, 미국의 휘발유 및 중간유분 재고는 전주대비 증가하였고 원유와 중유 재고는 증가함.

(단위: 백만 배럴, %)

|             | 11/13 | 11/20 | 11/27 | 12/04 | 전주대비  |        |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률    |
| 원 유         | 336.8 | 337.8 | 339.9 | 336.1 | -3.80 | -1.12% |
| 휘발유         | 209.1 | 210.1 | 214.1 | 216.3 | +2.20 | +1.03% |
| 중간유분(난방유 등) | 167.4 | 166.9 | 165.7 | 167.3 | +1.60 | +0.97% |
| 중 유         | 36.5  | 36.9  | 38.1  | 36.2  | -1.90 | -4.99% |

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

(단위: 백만 b/d, %)

|        | 11/13 | 11/20 | 11/27 | 12/04 | 전주대비  |         |
|--------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
|        |       |       |       |       | 물량    | 변동률     |
| 원유처리량  | 13.79 | 13.97 | 13.84 | 13.92 | +0.08 | +0.58%  |
| 가동률(%) | 79.4  | 80.3  | 79.7  | 81.1  |       | +1.40%p |

주: 상기 재고에는 SPR 제외, 주말 기준, 가동률은 총 정제처리량 기준

자료: EIA/DOE

- 원유 재고는 전주대비 3.8백만 배럴 감소한 336.1백만 배럴을 기록함.
- 휘발유 재고는 전주대비 2.2백만 배럴 증가한 216.3백만 배럴을 기록하였으며 중간유분 재고는 전주대비 1.6백만 배럴 증가한 167.3백만 배럴을 기록함.
- 원유정제투입 물량은 13.92백만b/d로 전주대비 8만b/d 증가하였으며, 정제가동률은 전주대비 1.4%P 증가하였음.

### 나. 석유제품 소비

- 12월 4일 기준, 미국의 휘발유 및 중유 소비는 전주대비 증가하였으며 중유 소비는 감소함.

(단위: 백만 b/d)

|             | 11/13 | 11/20 | 11/27 | 12/04 | 전주대비  |         |
|-------------|-------|-------|-------|-------|-------|---------|
|             |       |       |       |       | 물량    | 변동률     |
| 휘발유         | 9.02  | 9.09  | 8.94  | 9.01  | +0.07 | +0.78%  |
| 중간유분(난방유 등) | 3.60  | 3.66  | 3.58  | 3.32  | -0.26 | -7.26%  |
| 중 유         | 0.38  | 0.49  | 0.52  | 0.64  | +0.12 | +23.08% |
| 총석유제품       | 18.51 | 18.82 | 18.32 | 18.35 | +0.03 | +0.16%  |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 약 7만b/d 증가한 9.01백만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 전주대비 약 26만b/d 감소한 3.32백만b/d를 기록함.

## 다. 수입 및 생산

- 12월 4일 기준, 미국의 원유 및 휘발유, 중유 수입은 감소했으며 휘발유 및 중간유분 생산은 증가함.

(단위: 백만 b/d)

|      | 수 입   |       |       |       |         | 생 산   |       |       |       |         |
|------|-------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|-------|---------|
|      | 11/20 | 11/27 | 12/04 | 전주대비  |         | 11/20 | 11/27 | 12/04 | 전주대비  |         |
|      |       |       |       | 물량    | 변동률     |       |       |       | 물량    | 변동률     |
| 원유   | 8.95  | 8.40  | 8.14  | -0.26 | -3.10%  | 5.43  | 5.56  | 5.54  | -0.02 | -0.36%  |
| 휘발유  | 0.93  | 1.10  | 0.75  | -0.35 | -31.82% | 9.18  | 9.03  | 9.16  | +0.13 | +1.44%  |
| 중간유분 | 0.23  | 0.14  | 0.19  | +0.05 | +35.71% | 3.98  | 3.90  | 3.99  | +0.09 | +2.31%  |
| 중유   | 0.33  | 0.38  | 0.23  | -0.15 | -39.47% | 0.66  | 0.73  | 0.57  | -0.16 | -21.92% |

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 원유수입은 전주대비 26만b/d 감소한 8.14백만b/d로 집계되었으며 원유 생산도 전주대비 2만b/d 감소한 5.54백만b/d를 기록함.
- ▶ 휘발유 수입은 0.75백만b/d로 전주대비 35만b/d 감소하였고 생산은 전주대비 13만b/d 증가한 9.16백만b/d를 기록함.
- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 5만b/d 증가하였고, 생산은 전주대비 9만b/d 증가한 3.99백만b/d를 기록함.

## 【주요 통계】

### ① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

|                            | 2007년 | 2008년 | 2Q/09 | 3Q/09 | 9월    | 10월   | 11월   |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 사우디                        | 8.48  | 8.90  | 7.91  | 7.94  | 7.92  | 8.01  | 8.01  |
| 이 란                        | 3.98  | 3.90  | 3.72  | 3.77  | 3.70  | 3.66  | 3.70  |
| UAE                        | 2.52  | 2.59  | 2.25  | 2.27  | 2.27  | 2.28  | 2.27  |
| 쿠웨이트                       | 2.16  | 2.31  | 1.98  | 1.97  | 1.96  | 2.00  | 2.00  |
| 중립지대 <sup>2)</sup>         | 0.56  | 0.57  | 0.54  | 0.54  | 0.54  | 0.54  | 0.54  |
| 카타르                        | 0.80  | 0.85  | 0.77  | 0.76  | 0.76  | 0.77  | 0.77  |
| 나이지리아                      | 2.13  | 1.95  | 1.77  | 1.76  | 1.85  | 1.90  | 1.98  |
| 리비아                        | 1.71  | 1.72  | 1.53  | 1.55  | 1.55  | 1.52  | 1.52  |
| 알제리                        | 1.36  | 1.37  | 1.25  | 1.22  | 1.22  | 1.24  | 1.24  |
| 에콰도르 <sup>1)</sup>         | 0.50  | 0.50  | 0.48  | 0.46  | 0.46  | 0.46  | 0.46  |
| 베네수엘라                      | 2.39  | 2.35  | 2.12  | 2.20  | 2.24  | 2.24  | 2.22  |
| 앙골라 <sup>1)</sup>          | 1.66  | 1.85  | 1.71  | 1.80  | 1.86  | 1.90  | 1.90  |
| 이라크                        | 2.09  | 2.38  | 2.45  | 2.55  | 2.51  | 2.47  | 2.52  |
| OPEC <sup>3)4)5)</sup>     | 34.86 | 35.74 | 33.15 | 33.85 | 33.89 | 34.16 | 34.29 |
| 노르웨이                       | 2.56  | 2.46  | 2.27  | 2.27  | 2.11  | 2.20  | 2.21  |
| 러시아                        | 10.08 | 10.00 | 10.15 | 10.25 | 10.32 | 10.35 | 10.35 |
| 멕시코                        | 3.48  | 3.16  | 2.97  | 2.94  | 2.96  | 2.96  | 2.92  |
| 브라질                        | 2.22  | 2.37  | 2.49  | 2.51  | 2.55  | 2.55  | 2.50  |
| 오 만                        | 0.70  | 0.75  | 0.79  | 0.82  | 0.82  | 0.80  | 0.80  |
| NON-OPEC <sup>3)4)5)</sup> | 50.80 | 50.69 | 50.90 | 51.18 | 51.18 | 51.58 | 51.64 |
| 총생산량                       | 85.66 | 86.44 | 84.05 | 85.03 | 84.07 | 85.74 | 85.94 |

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*, 2009년 10월호

## ② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

|                       | 생산쿼터 <sup>3)</sup> | 생산량(10월)     | 총생산능력 <sup>2)</sup> | 잉여생산능력      |
|-----------------------|--------------------|--------------|---------------------|-------------|
| 알제리                   | 1.20               | 1.24         | 1.40                | 0.16        |
| 앙골라                   | 1.52               | 1.90         | 2.10                | 0.19        |
| 에콰도르                  | 0.43               | 0.46         | 0.50                | 0.04        |
| 이란                    | 3.34               | 3.70         | 4.00                | 0.30        |
| 쿠웨이트 <sup>1)</sup>    | 2.22               | 2.27         | 2.65                | 0.38        |
| 리비아                   | 1.47               | 1.52         | 1.77                | 0.25        |
| 나이지리아                 | 1.67               | 1.98         | 2.60                | 0.62        |
| 카타르                   | 0.73               | 0.77         | 0.90                | 0.13        |
| 사우디아라비아 <sup>1)</sup> | 8.05               | 8.28         | 11.60               | 3.32        |
| UAE                   | 2.22               | 2.27         | 2.85                | 0.58        |
| 베네수엘라                 | 1.99               | 2.22         | 2.40                | 0.18        |
| <b>OPEC 11개국</b>      | <b>24.85</b>       | <b>26.61</b> | <b>32.77</b>        | <b>6.15</b> |
| 이라크                   | -                  | 2.52         | 2.60                | 0.09        |
| <b>합 계</b>            | <b>24.85</b>       | <b>29.13</b> | <b>35.37</b>        | <b>6.24</b> |

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 10월호

## ③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

|                | 3Q/08       | 4Q/08       | 2008년       | 2009년       |             |             |             |             |
|----------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
|                |             |             |             | 1Q          | 2Q          | 3Q          | 4Q(F)       | 연평균(F)      |
| OECD 수요        | 46.6        | 47.3        | 47.6        | 46.6        | 44.4        | 45.1        | 46.0        | 45.5        |
| 비OECD 수요       | 39.2        | 38.0        | 38.6        | 37.9        | 39.7        | 40.3        | 39.5        | 39.3        |
| <b>세 계 수 요</b> | <b>85.8</b> | <b>85.3</b> | <b>86.2</b> | <b>84.5</b> | <b>84.1</b> | <b>85.3</b> | <b>85.5</b> | <b>84.9</b> |
| 비OPEC 생산       | 50.1        | 50.7        | 50.7        | 51.3        | 50.9        | 51.2        | 51.7        | 51.3        |
| OPEC 원유생산      | 31.5        | 30.5        | 31.2        | 28.5        | 28.5        | 28.8        |             | 28.6        |
| OPEC-NGL       | 4.5         | 4.6         | 4.5         | 4.6         | 4.7         | 5.0         | 5.2         | 4.9         |
| <b>세 계 공 급</b> | <b>86.2</b> | <b>85.9</b> | <b>86.4</b> | <b>84.4</b> | <b>84.0</b> | <b>85.0</b> |             |             |
| 재고 변동          | 0.1         | 0.0         | -0.2        | -1.4        | -0.5        | -0.5        |             |             |

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 10월호

#### ④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

|          | WTI   | Brent | Dubai | OPEC Basket |
|----------|-------|-------|-------|-------------|
| 2004년    | 41.50 | 38.36 | 33.64 | 36.5        |
| 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       |
| 08-4/4분기 | 59.14 | 55.92 | 52.92 | 52.51       |
| 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       |
| 6월       | 69.65 | 68.61 | 69.35 | 68.36       |
| 7월       | 64.16 | 64.64 | 64.97 | 64.59       |
| 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       |
| 11월-2주   | 78.19 | 76.37 | 77.67 | 76.26       |
| 11월-3주   | 78.37 | 77.26 | 78.19 | 76.78       |
| 11월-4주   | 76.02 | 76.58 | 77.43 | 75.79       |
| 12월-1주   | 76.93 | 77.65 | 78.90 | 77.11       |
| 12월-2주   | 71.63 | 73.34 | 75.81 | 73.31       |
| 11월 30일  | 77.63 | 76.61 | 77.71 | 76.21       |
| 12월 01일  | 78.31 | 78.84 | 79.34 | 77.88       |
| 12월 02일  | 76.65 | 77.10 | 79.70 | 77.31       |
| 12월 03일  | 76.28 | 77.83 | 79.39 | 77.32       |
| 12월 04일  | 75.80 | 77.86 | 78.38 | 76.81       |
| 12월 07일  | 73.77 | 75.85 | 78.18 | 75.76       |
| 12월 08일  | 73.91 | 74.57 | 77.4  | 74.80       |
| 12월 09일  | 70.30 | 76.60 | 76.58 | 73.70       |
| 12월 10일  | 70.36 | 69.36 | 73.74 | 71.43       |
| 12월 11일  | 69.79 | 70.31 | 73.15 | 70.85       |

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](http://www.opec.org)