

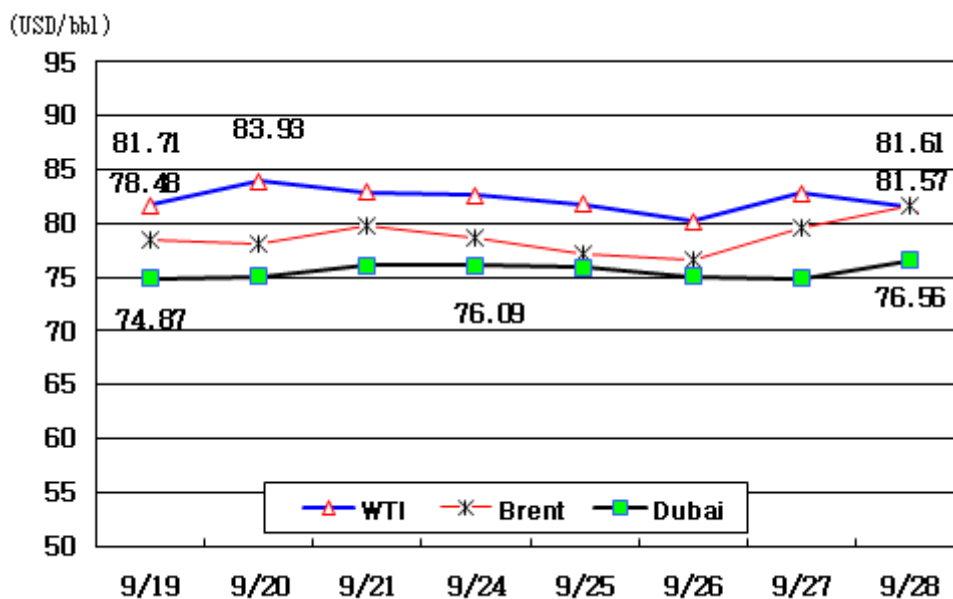
주간 국제유가 및 시장 동향(137호)

(2007. 9. 19 ~ 2007. 9. 28)

Crude Oil Weekly Report

1. 주간 국제유가 동향

가. 현물유가



자료: 한국석유공사

- 9월 넷째 주(9/24~9/28), 국제유가는 미국 원유재고 증가와 멕시코 만 원유생산 재개 소식이 하락 요인으로 작용하였으나 허리케인 피해 우려와 지정학적 불안이 계속되고 있어 보합세를 유지함.
- ▶ 12일 발표된 EIA 미국 주간석유재고 통계에 따르면 지난주 원유와 휘발유 재고는 각각 전주대비 180만 배럴과 60만 배럴 증가하였으며, 중간유

분 재고도 전주대비 160만 배럴 증가함.

▶ 미국 원유재고는 수입증가로 5주 만에 증가세로 돌아섰으나 오클라호마 주 Cushing지역 WTI 원유재고 감소와 정제가동률 하락으로 공급 우려는 지속됨.

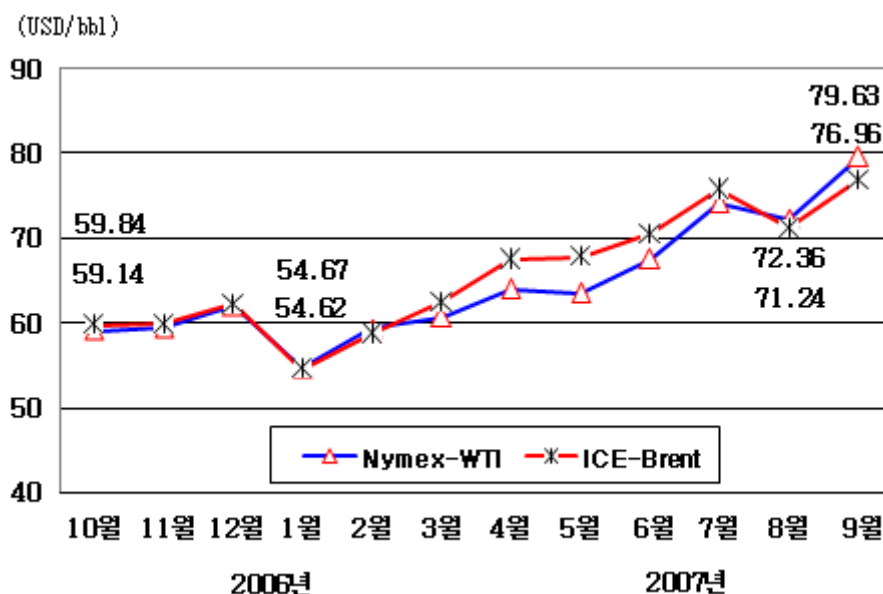
▶ 미국 멕시코 만 원유생산은 열대성 폭풍 Jerry의 세력약화로 재개됨에 따라 이 지역 원유공급 우려가 크게 완화됨.

※ 미국 멕시코 만 원유생산이 지난주 한때 62.7%까지 차질을 빚기도 하였으나 주중 4% 수준으로 축소됨.

▶ 한편, 열대성 폭풍 Jerry에 이은 허리케인 Lorenzo와 Karen 예보로 석유공급 우려가 가중되기도 하였으나 멕시코 만에 영향을 미치지 않을 것으로 판단됨에 따라 추가적인 가동중단 조치는 발생하지 않음.

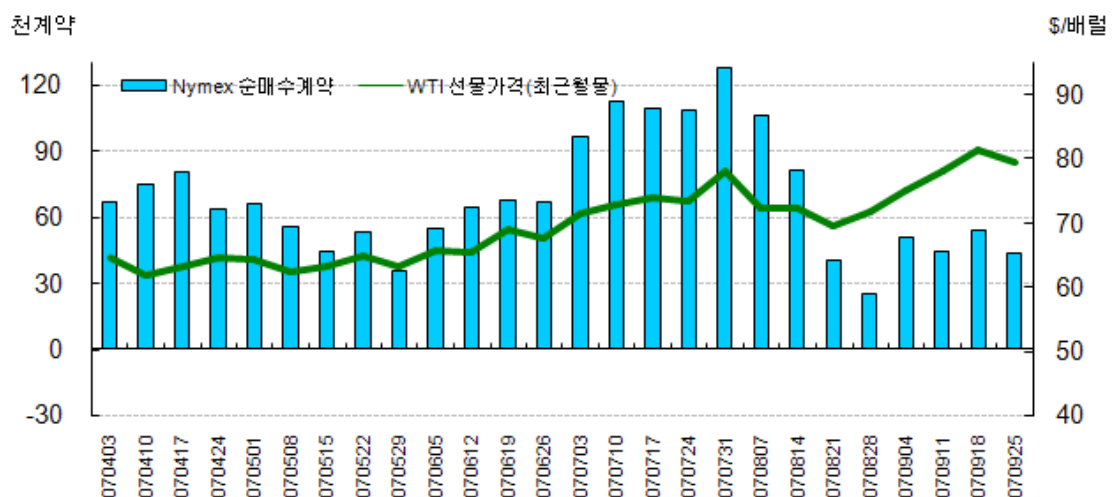
▶ 이란의 독자적 제재 결의안을 두고 EU와 이란 간 갈등이 지속되고 있는 가운데 나이지리아 테러위협 소식과 시리아와 북한의 핵물질 거래 의혹으로 지정학적 불안이 지속됨.

나. 선물유가 및 투기자금 거래



주: 최근월물 월평균가격 기준(9월: 9.28까지의 월평균 값)
 자료: www.reuters.com

- 9월 넷째 주 Nymex 원유선물 가격은 달러화 약세와 지정학적 불안이 강세 요인으로 작용하는 가운데 미국 원유재고 증가와 허리케인 우려 완화, 3/4분기 마감 시점을 앞둔 차익실현 매물 유입으로 보합세에 그침.
- 특히, 미국 Cushing 지역의 WTI 원유재고 감소 소식으로 NYMEX-WTI 선물유가는 ICE-Brent 선물유가에 대한 높은 프리미엄을 유지함.
- 미 상품선물거래위원회(CFTC)가 9월 28일 발표한 9월 25일 기준 Nymex의 대형 투기자금에 의한 원유(WTI) 선물 순매수 규모는 전주대비 19.6% 감소한 43.56백만 배럴을 기록함.
- Nymex-WTI 9월 25일 최근월물 가격은 \$79.53로 전주대비 2.4% 하락함.



주: 1계약 = 천 배럴.

자료: Nymex, CFTC

2. 주간 미국 석유시장 동향

가. 원유 및 제품재고

- 9월 21일 기준, 전주대비 미국의 원유 재고는 증가하였으며, 휘발유와 중간유분 및 증유 재고도 증가하였음.

	8/31	9/7	9/14	9/21	전주대비	
					물량	변동률
원 유(백만 bbl)	329.7	322.6	318.8	320.6	+1.8	+0.6%
휘발유	191.1	190.4	190.8	191.4	+0.6	+0.3%
중간유분(난방유 등)	132.2	134.0	135.5	137.1	+1.6	+1.2%
증 유	36.4	36.8	37.1	38.0	+0.9	+2.4%
원유처리량(백만 b/d)	15.90	15.56	15.36	15.02	-0.34	-2.2%
가동률(%)	92.1	90.5	89.6	86.9		-2.7%P

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

- ▶ 원유재고는 수입 증가로 전주대비 180만 배럴 증가한 320.6백만 배럴을 기록함.
 - ▶ 휘발유 재고는 소비감소 및 수입증가로 전주대비 60만 배럴 증가한 191.4백만 배럴을 나타냄.
 - ▶ 중간유분 재고는 생산과 수입이 모두 증가하며 전주대비 160만 배럴 증가한 137.1백만 배럴을 기록함.
- 9월 정제투입 물량은 15.02백만b/d로 전주대비 34만b/d 감소하였으며 정제가동률은 전주보다 2.7%p 하락한 86.9%를 기록함.

나. 석유제품 소비

- 9월 21일 기준, 전주대비 미국의 휘발유와 중유의 소비 감소, 중간유분 소비는 증가, 총석유제품의 소비 감소함.

(단위: 백만 b/d)

	8/31	9/7	9/14	9/21	전주대비	
					물량	변동률
휘발유	9.58	9.39	9.25	9.24	-0.01	-0.1%
중간유분(난방유 등)	4.22	4.07	4.03	4.07	+0.04	+0.9%
중 유	0.88	0.77	0.72	0.62	-0.10	-13.6%
총석유제품	21.42	20.45	20.56	20.18	-0.38	-1.8%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 소비는 전주대비 0.1% 감소한 924만b/d를 나타냄.
- ▶ 중간유분 소비는 407만b/d로 전주대비 0.9% 증가함.

다. 수입 및 생산

- 9월 21일 기준, 전주대비 원유, 휘발유, 중간유분, 중유의 수입 증가. 생산은 원유와 휘발유 및 중유는 감소, 중간유분은 증가.

(단위: 백만 b/d)

	수 입					생 산				
	9/7	9/14	9/21	전주대비		9/7	9/14	9/21	전주대비	
				물량	변동률				물량	변동률
원유	9.56	9.81	10.44	+0.64	+6.5%	5.13	5.04	5.03	-0.01	-0.2%
휘발유	1.02	1.01	1.05	+0.04	+4.1%	8.91	9.07	8.72	-0.35	-3.8%
중간유분	0.35	0.31	0.31	+0.01	+2.3%	4.13	4.11	4.13	+0.03	+0.6%
중유	0.38	0.34	0.35	+0.01	+3.9%	0.71	0.70	0.66	-0.04	-5.1%

주: 상기 데이터는 주말 기준

자료: EIA/DOE

- ▶ 휘발유 수입은 1.05백만b/d로 전주대비 4.1% 증가하였으며, 생산은 전

주대비 3.8% 감소한 872만b/d에 그침.

- ▶ 중간유분 수입은 전주대비 2.3% 증가한 31만b/d를 기록하였으며, 생산은 전주대비 0.6% 증가한 413만b/d로 집계됨.

【주요 통계】

① 주요 산유국 석유 생산량

(단위: 백만 b/d)

	2005년	2006년	1Q/07	2Q/07	6월	7월	8월
사우디	9.06	8.93	8.34	8.37	8.35	8.40	8.42
이 란	3.88	3.89	3.88	3.92	3.90	3.92	3.87
UAE	2.46	2.62	2.55	2.56	2.59	2.59	2.60
쿠웨이트	2.13	2.21	2.16	2.08	2.07	2.17	2.17
카타르	0.77	0.82	0.80	0.80	0.81	0.83	0.83
나이지리아	2.40	2.24	2.22	2.07	2.07	2.10	2.15
리비아	1.64	1.71	1.69	1.69	1.70	1.70	1.70
알제리	1.34	1.35	1.33	1.36	1.37	1.35	1.35
베네수엘라	2.71	2.56	2.44	2.37	2.37	2.34	2.36
인도네시아	0.94	0.89	0.85	0.84	0.83	0.83	0.84
앙골라 ¹⁾			1.53	1.58	1.55	1.56	1.62
이라크	1.81	1.90	1.89	2.01	1.93	2.19	1.96
OPEC ²⁾	34.24	34.32	34.99	34.99	34.86	35.32	35.24
노르웨이	2.97	2.78	2.72	2.46	2.17	2.61	2.35
러시아	9.48	9.69	9.91	9.87	9.91	9.94	9.94
멕시코	3.76	3.68	3.57	3.58	3.62	3.57	3.11
브라질	1.99	2.10	2.15	2.14	2.18	2.14	2.20
오 만	0.79	0.75	0.72	0.72	0.71	0.71	0.70
NON-OPEC	50.25	50.84	50.26	49.96	49.64	49.76	49.41
총생산량	84.48	85.16	85.24	84.95	84.50	85.08	84.65

주: 앙골라는 2007년 1월부터 OPEC 회원국,

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

자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

② OPEC 잉여생산능력

(단위: 백만 b/d)

	생산쿼터	생산량(8월)	총생산능력	잉여생산능력
알제리	0.89	1.35	1.39	0.03
인도네시아	1.45	0.84	0.87	0.04
이란	4.11	3.87	3.95	0.08
쿠웨이트	2.25	2.45	2.64	0.19
리비아	1.50	1.70	1.76	0.06
나이지리아	2.31	2.15	2.47	0.32
카타르	0.73	0.83	0.92	0.09
사우디아라비아	9.10	8.70	10.80	2.10
UAE	2.44	2.60	2.75	0.15
베네수엘라	3.22	2.36	2.60	0.25
OPEC 10개국	28.00	26.84	30.14	3.30
앙골라		1.62	1.62	0.00
이라크		1.96	2.40	0.45
합 계		30.41	34.16	3.75

주: 총생산능력은 30일 내에 생산을 개시하여 90일 동안 지속할 수 있는 수준을 의미
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

③ IEA 세계석유수급

(단위: 백만 b/d)

	2006년	3Q/06	4Q/06	2007년(F)				
				1Q	2Q	3Q(F)	4Q(F)	연평균(F)
OECD 수요	49.2	48.9	49.7	49.7	48.2	49.1	50.6	49.4
비OECD 수요	35.3	35.2	35.7	35.9	36.3	36.6	37.2	36.5
세 계 수 요	84.5	84.1	85.4	85.6	84.5	85.7	87.8	85.9
비OPEC 생산	50.8	50.8	51.3	50.3	50.0	49.4	50.4	50.0
OPEC 생산	29.7	30.0	29.2	30.2	30.2	(31.4)	(32.4)	(31.1)
OPEC-NGL	4.6	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	5.0	4.9
세 계 공 급	85.2	85.4	85.2	85.2	85.0			
재고 변동	+0.7	+1.4	-0.3	-0.4	+0.4			

주: 1) F는 전망치, ()는 Call on OPEC, 즉 OPEC 원유에 대한 수요
 2) 2007년 1Q부터는 앙골라의 공급량이 비OPEC에서 OPEC으로 집계
 자료: IEA, Monthly Oil Market Report, 2007년 9월호

④ 세계 기준원유 현물가격

(단위: US\$/bbl)

	WTI	Brent	Dubai	OPEC Basket
2002년	26.17	25.20	23.88	24.36
2003년	31.08	28.81	26.80	28.1
2004년	41.50	38.36	33.74	36.05
2005년	56.46	54.30	49.37	50.64
2006년	66.04	65.06	61.55	61.08
06-3/4분기	70.39	69.67	65.98	65.78
06-4/4분기	59.93	59.41	57.29	56.06
07-1/4분기	56.37	57.50	54.39	54.65
07-2/4분기	64.91	68.91	64.84	64.98
3월	60.60	62.28	58.92	58.59
4월	63.85	67.55	63.98	63.55
5월	63.44	67.40	64.65	64.48
6월	67.45	71.78	66.67	66.89
7월	74.14	77.51	69.68	71.89
8월	72.39	71.18	67.40	68.71
8월-5주	72.99	71.28	67.66	68.66
9월-1주	76.00	75.46	70.09	71.37
9월-2주	78.97	77.53	72.87	73.76
9월-3주	82.22	78.34	74.63	75.42
9월-4주	81.83	78.72	75.71	76.14
9월 17일	80.62	77.51	72.99	74.06
9월 18일	81.93	77.82	74.12	74.92
9월 19일	81.71	78.48	74.87	75.61
9월 20일	83.93	78.18	75.09	75.78
9월 21일	82.9	79.71	76.07	76.72
9월 24일	82.66	78.61	76.09	76.48
9월 25일	81.8	77.23	75.9	75.80
9월 26일	80.25	76.54	75.11	75.11
9월 27일	82.86	79.62	74.88	76.03
9월 28일	81.57	81.61	76.56	77.28

주 : 2005년 6월 15일부터 'OPEC Basket' 구성 유종은 Iran Heavy, Basrah Light, Bony Light, Arab Light, Minas, BCF17, Es Sider, Kuwait Export Blend, Murban, Qatar Marine, Saharan Blend 등 11개임.

자료 : 한국석유공사 외