

本刊物內容未經同意
請勿任意複製、散布
(刊物內容未經同意，不可部分複製)

國際油價走勢暨 供需動態分析報導

2025 年 8 月月報

2025 年 9 月

委託單位：經 濟 部 能 源 署
執行單位：財團法人台灣綜合研究院
(本刊物內容僅係研究機構之觀點，不代表經濟部能源署之意見)

目錄

一、國際油價走勢分析與預測.....	1
(一)2025 年 7 月油價走勢.....	1
(二)2025 年 8 月油價走勢.....	1
(三)國際油價展望.....	4
二、國際油市供需動態與展望.....	5
(一)全球油市供需動態.....	5
(二)國際油市供需前景.....	9
三、國際石油市場重要消息.....	10
(一)安哥拉原油產出前景出現新曙光.....	10
(二)挪威原油產量持續擴增且展望可期.....	10
四、國際石油市場重要資訊網頁連結.....	11

一、國際油價走勢分析與預測

(一)2025 年 7 月油價走勢

7 月因市場聚焦美國貿易政策與供需基本面變化，而非地緣政治情勢發展，故即使出現紅海航運風險升高、伊拉克北部多座油田因遭無人機攻擊而暫停生產作業，以及美國川普（Trump）總統威脅對俄羅斯發動次級制裁（Secondary Sanctions）等干擾因素，WTI 與 Brent 原油期貨價格仍大致保持平盤波動，月平均價格分別為每桶 67.24 及 69.55 美元，近乎與 6 月均價持平。

(二)2025 年 8 月油價走勢

8 月以來，美國能源資訊署（EIA）與國際能源總署（IEA）相繼提高對於今年下半年與明年整體油市的供應過剩預期，IEA 甚至預估明年市場將迎來史上最嚴重的供應過剩情況，明顯削弱國際原油期貨價格支撐動能，再加上各界持續關注川普是否成功促成俄烏達成停火協議等地緣情勢變化，致整體市場瀰漫濃厚觀望氛圍，使得 WTI 與 Brent 原油期貨價分別下跌至較低價位波動盤整，前者全月波動區間為每桶 62.35~67.33 美元，月平均價格較前月下跌 3.22 美元/桶，來到每桶 64.02 美元，後者則在每桶 65.63~69.67 美元區間震盪，月平均價格為每桶 67.26 美元，較之前月下跌 2.29 美元/桶。

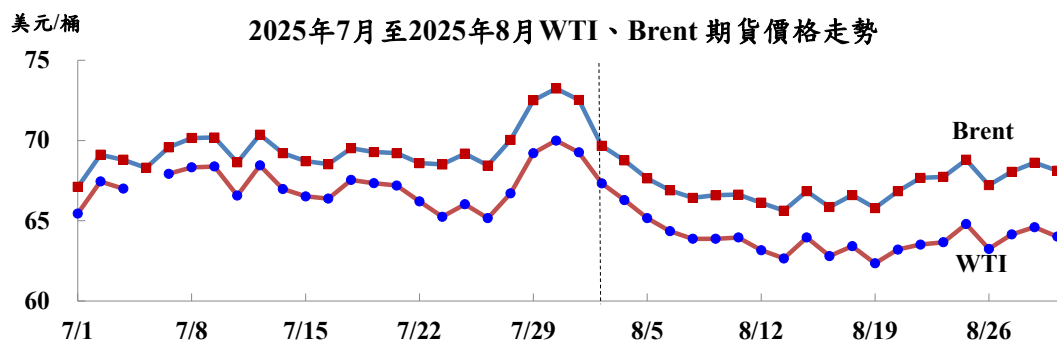
WTI、Brent 國際原油期貨價格

（單位：美元/桶）

月均價	2024/8	2025/7	2025/8	月變化		年變化	
WTI	75.43	67.24	64.02	-3.22	-4.79%	-11.41	-15.13%
Brent	78.86	69.55	67.26	-2.29	-3.29%	-11.60	-14.71%
週均價	第一週 (7/28-8/1)	第二週 (8/4-8/8)	第三週 (8/11-8/15)	第四週 (8/18-8/22)	第五週 (8/25-8/29)		
WTI	68.50	64.71	63.31	63.23	64.16		
Brent	71.60	67.26	66.21	66.93	68.16		

註：週均價為當週各交易日結算價（Settlement Price）之平均值。

資料來源：紐約商品期貨交易所（NYMEX）、倫敦國際交易所（ICE）。



註：7/4 美國獨立紀念日，NYMEX 休市。

資料來源：紐約商品期貨交易所 (NYMEX)、倫敦國際交易所 (ICE)。

—第一週 (7/28~8/1)

在美國進一步加強對伊朗的極限施壓，將第 4 家中國大陸港口營運商以及掌控中東船運網絡的關鍵伊朗人士列入管制清單，同時威脅發動次級制裁以施壓俄羅斯盡速停火等發展所帶來的穩固油價上漲動能，充分抵銷美國商業原油庫存創下今年 1 月來最大單週增幅，以及美國勞動部大幅下修過去兩個月就業數據引發各界對美國實際經濟狀況的質疑等因素之干擾下，本週 WTI 及 Brent 原油期貨價格週均價分別上漲至每桶 68.5 及 71.6 美元。

—第二週 (8/4~8/8)

雖然美國煉廠產能利用率回升至 2019 年同期以來最高水準，中國大陸 7 月原油進口量亦保持穩健，但 OPEC+ 決議 9 月將再行增產 54.7 萬桶/日、伊拉克聲稱北部庫德區原油很快就會恢復從土耳其港口出口與俄羅斯原油出口量預計因國內煉廠遭烏克蘭攻擊停擺而增加等供應面動態，以及川普宣稱美俄會談獲得重大進展，並將於 8 月 15 日和俄羅斯總統普丁 (Putin) 會面商討俄烏停火協議，引發各界推測美國可能暫緩對俄羅斯施加次級制裁等發展，明顯推升投資人對於供應過剩的預期，帶動本週 WTI 與 Brent 原油期貨價格轉趨下挫，分別來到每桶 64.71 與 67.26 美元。

—第三週 (8/11~8/15)

由於各界持續觀望美國川普總統與俄羅斯普丁總統預計於 8 月 15 日召開的雙普會談，使原油實物交易或原油期貨價格指數交易活動都相對冷清，再加上 IEA 連續第 3 個月調降今年全球石油需求成長預期，且評估明年全球油市將迎來破紀錄的供應過剩情況，EIA 亦

因預估市場供應過剩壓力將明顯升高而大幅下修今年第 4 季與明年油價預期，完全掩蓋了美國與中國大陸宣布將把貿易戰休兵期再延長 90 日所產生的油價提振作用，致本週 WTI 及 Brent 原油期貨週均價分別進一步下跌至每桶 63.31 及 66.21 美元。

一第四週（8/18~8/22）

受到各界持續關注美國總統川普在先後與俄羅斯總統普丁和烏克蘭總統澤倫斯基（Zelenskyy）會談後，能否成功促成兩國達成停火協議之影響，市場瀰漫濃厚觀望氛圍，再加上美國與英國相繼發布針對伊朗的最新制裁管制清單、美國商業原油庫存大幅下降、川普暫緩批准其他歐美業者重返委內瑞拉營運的豁免許可、巴西一處原油生產設施因未通過安全稽查而被迫停工改善，以及川普在與普丁會面後表示將暫緩針對中國大陸等俄羅斯原油買家施加次級關稅、哈瑪斯（Hamas）表達願意接受卡達和埃及所提出的 60 天迦薩（Gaza）停火方案、伊拉克北部先前因無人機攻擊而停擺的油田陸續恢復營運等多空因素交錯，使本週 WTI 及 Brent 原油期貨價格保持在階段水準平盤波動，週均價分別為每桶 63.23 及 66.93 美元。

一第五週（8/25~8/29）

美國商業原油庫存與各式成品油庫存同步下降，而即將登場的勞動節假期又有助提振運輸燃料需求，再加上俄羅斯與烏克蘭的衝突情勢並未因川普的斡旋而出現和緩跡象，雙方攻擊火力反而愈發猛烈，使川普再次警告可能對俄羅斯加重經濟制裁，以及伊朗持續阻撓國際原子能委員會（IAEA）檢查人員進入該國核設施，違反該國於 2016 年聯合全面行動計畫（JCPOA）所作出之承諾，使歐洲三國（英、德、法）向聯合國遞交啟動恢復伊朗制裁機制的文件等地緣情勢發展，不斷為國際原油期貨價格提供上漲支撐，充分弱化了美國對印度商品課徵 50% 高額關稅稅率將衝擊印度經濟與石油需求，以及川普開除美國聯準會（Fed）理事庫克（Lisa Cook）衝擊金融市場穩定性等負面干擾，帶動本週 WTI 及 Brent 原油期貨價格分別小幅上漲每桶 64.16 與 68.16 美元。

(三)國際油價展望

根據路透社(Thomson Reuters)8月底發布的油價預測調查結果，由於投資人持續認為美國關稅政策終將壓抑需求表現，加上歐美國家對俄羅斯與伊朗的制裁措施迄今都沒有太大效果，以及全球仍有許多新增產能預定於今年年底前投入量產等發展皆無助於支撐油價表現，使得參與調查的機構對於今年第4季的Brent油價平均預測值已下跌至每桶63.18美元（前次為每桶64.85美元），對於全年均價的平均預測值則大致持平在約每桶67.65美元。

而EIA於9月最新發布的短期能源展望報告（Short-Term Energy Outlook; STEO）也重申油市供應過剩的觀點，且表示OECD石油庫存已開始隨市場供應的擴充而出現明顯增加趨勢，連帶也不斷增強油價下跌壓力，因此預估接下來Brent油價將逐季走跌，今年第4季來到每桶59.41美元，直到明年下半年才會因低油價抑制供應增長並提振需求，才有機會止跌反彈。

綜合現階段各界觀點，多數分析師普遍認為地緣政治的不確定性是影響市況展望與油價預測的最大變數，其中又以俄烏情勢變化所牽動的俄羅斯原油供應動向最為關鍵，若烏克蘭繼續加大攻擊俄羅斯石油設施，歐美國家也同步加強針對俄羅斯的制裁措施，則俄羅斯原油供應可能更為減少，連帶將使油價高於目前預估水準；反之若俄烏達成停戰協議，美國因此解除或減輕制裁，則俄羅斯原油產量可能轉趨增加，將進一步增添市場供應過剩與油價下跌壓力。

國際油價展望

(美元/桶)		月均價			季均價			年均價	
		2025			2025	2026		2025 2026	
		9月	10月	11月	Q4	Q1	Q2		
WTI	EIA	62.00	59.00	55.00	55.41	45.97	46.33	64.16	47.77
	TR	--	--	--	60.01	58.72	59.19	64.65	59.97
Brent	EIA	64.00	63.00	59.00	59.41	49.97	49.67	67.80	51.43
	TR	--	--	--	63.18	61.93	62.19	67.65	62.94

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook; Thomson Reuters (2025.8.29).

二、國際油市供需動態與展望

(一)全球油市供需動態

美國相對強勁的夏季出遊需求，抵銷了亞洲地區因暴雨等惡劣天候阻礙外出通行及各類經濟活動所減少的石油消費，支撐 8 月全球石油消費量來到 10,457 萬桶/日，大致持平在與前月相當之水準。而蓋亞那與美國相繼有新產能啟用，加上加拿大與伊拉克分別恢復先前因計畫性檢修及空襲威脅所停用之產能，則帶動 8 月全球石油供應量較 7 月增加 52 萬桶/日，達到 10,669 萬桶/日。在需求增長乏力，而供應擴增速度依舊保持強勁的情況下，今年 8 月石油市場的供給過剩量由 7 月的 166 萬桶/日進一步擴增至 212 萬桶/日；OECD 商業石油庫存也連帶增加至 28.39 億桶，是 2024 年 5 月以來的最高水準。

全球石油消費、供給概況

(單位：萬桶/日；商業庫存單位為百萬桶)

	2024 Aug.	2025 Jul.	2025 Aug.	月變化		年變化	
				變動量	變動率	變動量	變動率
總消費	10,336	10,452	10,457	+5	+0.05%	+120	+1.17%
OECD	4,675	4,607	4,646	+39	+0.84%	-29	-0.62%
Non-OECD	5,661	5,844	5,811	-34	-0.58%	+149	+2.64%
總供給	10,358	10,617	10,669	+52	+0.49%	+311	+3.00%
OPEC	3,282	3,367	3,354	-13	-0.38%	+71	+2.18%
Non-OPEC	7,076	7,251	7,315	+64	+0.89%	+239	+3.38%
供給剩餘	+22	+166	+212	-	-	-	-
OECD 商業庫存	2,829	2,814	2,839	+25	+0.88%	+10	+0.36%

註：加總量與變化量係以 EIA 原始數據計算，可能與表中個別數據運算結果略有出入。

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook.

1.消費

適逢夏季旅運旺季，加上偏低的油價水準，支撐美國石油消費保持強勁，充分抵銷歐洲地區民眾因政治動盪與經濟前景不佳所減少的消費，支撐 8 月 OECD 石油總消費量較前月增加 39 萬桶/日，來到 4,646 萬桶/日。反之暴雨洪災大幅削弱中國大陸與印度等亞洲國家石油需求，以及發電需求降溫抑制中東地區石油消耗等市況變化，則帶動 8 月 Non-OECD 整體石油消費量較前月縮減 34 萬桶/日，來到 5,811 萬桶/日。

全球石油消費概況

(單位：萬桶/日)	2024 Aug.	2025 Jul.	2025 Aug.	月變化		年變化	
				變動量	變動率	變動量	變動率
OECD	4,675	4,607	4,646	+39	+0.84%	-29	-0.62%
美國	2,098	2,044	2,083	+38	+1.88%	-16	-0.76%
加拿大	248	248	247	-1	-0.54%	-1	-0.51%
歐洲	1,384	1,395	1,383	-12	-0.88%	-1	-0.07%
日本	296	285	292	+7	+2.38%	-4	-1.36%
Non-OECD	5,661	5,844	5,811	-34	-0.58%	+149	+2.64%
歐亞	543	529	541	+12	+2.31%	-2	-0.33%
中國大陸	1,570	1,638	1,590	-48	-2.93%	+20	+1.27%
印度	499	550	542	-8	-1.40%	+43	+8.70%
其他亞洲	904	929	925	-4	-0.38%	+21	+2.34%
其他	2,145	2,199	2,212	+13	+0.60%	+67	+3.11%
全球總消費	10,336	10,452	10,457	+5	+0.05%	+120	+1.17%

註：1.加總量與變化量係以 EIA 原始數據計算，可能與表中個別數據運算結果略有出入；..表示變動量小於 0.5 萬桶/日或變動率小於 0.005%。

2.本表節錄之國家或地區為石油消費較大者，非全部 OECD 或 Non-OECD 國家。

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook.

2.供給

(1)OPEC

雖然 OPEC+ 主要成員持續推動增產計畫，伊拉克北部庫德族自治區先前因無人機攻擊事件而停擺的原油生產設施也陸續恢復作業，但因美國陸續將多家中國大陸港口營運商列入伊朗制裁管制清單，大幅限縮伊朗將原油出口到中國大陸的流通管道，加上部分 OPEC+ 中東成員受制於須落實補償性減產措施而並未明顯增產，致使 8 月 OPEC 總供給量較之前月不增反減，來到 3,354 萬桶/日。

OPEC 石油供給量及產能概況

(單位：萬桶/日)		2024 Aug.	2025 Jul.	2025 Aug.	月變化		年變化	
					變動量	變動率	變動量	變動率
原油	阿爾及利亞	91	93	94	+1	+1.08%	+3	+3.30%
	剛果	25	24	22	-2	-8.33%	-3	-12.00%
	赤道幾內亞	6	6	5	-1	-16.11%	-1	-16.11%
	加彭	21	23	24	+1	+4.35%	+3	+14.29%
	伊朗	333	340	325	-15	-4.41%	-8	-2.40%
	伊拉克	447	430	435	+5	+1.16%	-12	-2.68%
	科威特	244	248	245	-3	-1.21%	+1	+0.41%
	利比亞	92	131	121	-10	-7.63%	+29	+31.52%
	奈及利亞	136	142	150	+8	+5.63%	+14	+10.29%
	沙烏地阿拉伯	913	920	920	..	..	+7	+0.77%
	UAE	324	344	346	+2	+0.58%	+22	+6.79%
	委內瑞拉	86	95	97	+2	+1.58%	+11	+12.21%
	原油供給小計	2,718	2,796	2,784	-12	-0.45%	+66	+2.41%
	其他液體燃料	564	571	570	..	-0.04%	+6	+1.05%
OPEC 總供給量		3,282	3,367	3,354	-13	-0.38%	+71	+2.18%
原油產能	中東	2,661	2,670	2,655	-15	-0.56%	-6	-0.24%
	其他	468	524	521	-2	-0.45%	+53	+11.37%
	OPEC 總產能	3,129	3,194	3,176	-17	-0.54%	+47	+1.50%
OPEC 總剩餘產能		411	398	393	-5	-1.23%	-19	-4.55%

註：加總量與變化量係以 EIA 原始數據計算，可能與表中個別數據運算結果略有出入；..表示變動量小於 0.5 萬桶/日或變動率小於 0.005%。

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook.

(2)Non-OPEC

由於美國墨西哥灣與蓋亞那離岸地區陸續有新原油生產設施啟用，加拿大也逐步恢復先前因野火威脅及定期檢修作業而停擺的產能，再加上挪威 Johan Castberg 油田和哈薩克 Tengiz 油田的產出持續增加，充分抵銷安哥拉與墨西哥因設備年久失修，以及俄羅斯因頻繁遭烏克蘭無人機攻擊所減少的產出，帶動 8 月 Non-OPEC 總石油供給量較前月增加 64 萬桶/日，來到 7,315 萬桶/日。

Non-OPEC 石油供給概況

(單位：萬桶/日)	2024 Aug.	2025 Jul.	2025 Aug.	月變化		年變化	
				變化量	變化率	變化量	變化率
北美洲	3,130	3,146	3,170	+24	+0.76%	+40	+1.27%
加拿大	607	614	620	+5	+0.87%	+12	+2.02%
墨西哥	204	189	187	-2	-1.12%	-17	-8.41%
美國	2,319	2,343	2,363	+21	+0.89%	+45	+1.92%
中南美洲	781	803	828	+25	+3.13%	+47	+6.04%
巴西	466	484	483	-1	-0.21%	+17	+3.61%
蓋亞那	63	64	89	+25	+38.76%	+26	+42.06%
歐洲	367	402	409	+7	+1.75%	+42	+11.39%
挪威	201	216	221	+5	+2.34%	+21	+10.40%
英國	58	74	75	+1	+1.69%	+17	+29.35%
歐亞	1,309	1,360	1,365	+5	+0.35%	+56	+4.27%
哈薩克	182	219	224	+6	+2.69%	+42	+23.24%
俄羅斯	1,032	1,046	1,045	-1	-0.09%	+13	+1.29%
中東	314	323	325	+3	+0.81%	+11	+3.52%
卡達	188	188	188	..	..	..	+0.02%
亞洲及大洋洲	915	949	951	+3	+0.29%	+37	+4.04%
中國大陸	530	539	542	+3	+0.57%	+12	+2.25%
非洲	261	269	267	-2	-0.73%	+7	+2.63%
安哥拉	121	108	106	-2	-1.85%	-15	-12.35%
Non-OPEC	7,076	7,251	7,315	+64	+0.89%	+239	+3.38%

註：加總量與變化量係以 EIA 原始數據計算，可能與表中個別數據運算結果略有出入；..表示變動量小於 0.5 萬桶/日或變動率小於 0.005%。

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook.

(二)國際油市供需前景

美國勞動市場已出現降溫警訊，加上美國關稅政策的合法性議題再次推升全球經貿不確定性風險，使 EIA 此次將今年全球石油需求成長預估值從 98 萬桶/日小幅下修至 90 萬桶/日；而 OPEC+並未因各界對於供應過剩的預期而暫緩增產計畫，以及巴西最新生產設施較原訂計畫提前 3 個月達到最大產量等發展，則讓 EIA 此次將今年全球供應增長預期由先前評估的 228 萬桶/日進一步調升至 235 萬桶/日。另因 EIA 觀察到先前因市場過剩供應持續流向 Non-OECD 而未如預期大幅增長的 OECD 商業石油庫存，近期已出現較為明顯的增加跡象，再加上今年整體油市供應過剩量的預估值已從前次預測的 164 萬桶/日提高至 173 萬桶/日，EIA 目前評估今年 OECD 商業石油庫存量將擴增至超過 29 億桶，明年甚至可能達到逾 30 億桶之水準。

全球石油消費、供給預測

(單位：百萬桶/日；商業庫存單位為百萬桶)

	2025	2026			2024	2025	2026
	Q4	Q1	Q2	Q3			
總消費	104.65	103.62	105.10	105.93	102.91	103.81	105.09
OECD	46.01	45.54	45.70	46.40	45.84	45.72	45.94
Non-OECD	58.63	58.08	59.40	59.53	57.07	58.09	59.14
總供給	106.85	106.07	106.65	106.85	103.19	105.54	106.64
OPEC	33.69	33.34	33.65	33.86	32.73	33.43	33.64
Non-OPEC	73.17	72.73	73.00	72.99	70.47	72.11	73.01
供給剩餘	+2.21	+2.44	+1.55	+0.92	+0.28	+1.73	+1.56
OECD 商業庫存	2,911	2,975	3,037	3,062	2,743	2,911	3,084

資料來源：EIA (2025.9), Short-Term Energy Outlook.

三、國際石油市場重要消息

(一)安哥拉原油產出前景出現新曙光

根據官方統計，安哥拉今年 7 月原油產量降至 2023 年 3 月以來最低水準，同時也是該國退出 OPEC 組織以來首度產量不到 100 萬桶/日，該國石油部長坦言，減緩產量下降已是安哥拉政府面臨的最大挑戰。所幸在安哥拉政府積極爭取外資進入投資的努力下，TotalEnergies、Equinor 與 Chevron 等國際石油公司近來都對擴大投資展現高度意願，而 7 月底超前進度啟動商轉的 Agogo 海上浮式生產儲油卸油船(FPSO)更有助挽救安哥拉原油產量持續衰減的局面。

Agogo FPSO 是安哥拉近海 Agogo IWH 開發計畫的關鍵生產設施，此一開發計畫包含 Agogo 和 Ndungu 兩大油田生產區塊，尖峰產量預估可達 17.5 萬桶/日，而原定 9 月啟用的 Agogo FPSO 產能即達 12 萬桶/日，該設施不僅配備自動化製程控制與全電動驅動裝置，同時更是全球首艘搭載二氧化碳回收設備的「綠色」FPSO，Agogo FPSO 的啟用無論對於安哥拉或是全球離岸油氣開發領域來說都具有重大意義。目前一艘中國大陸業者租用的超大型油輪（VLCC）正駛向 Agogo FPSO，預計 9 月上旬該生產設施將進行首次原油裝載作業（Bloomberg, 2025.8.21; OGI, 2025.8.1; QCI, 2025.8.27）。

(二)挪威原油產量持續擴增且展望可期

挪威離岸油氣管理機構（NOD）8 月 20 日公布數據顯示，得益於 Equinor 公司經營的 Johan Castberg 油田產量逐步提升，挪威 7 月原油產量達到 196 萬桶/日，為 2011 年以來最高水準。而挪威第 2 大石油生產商 Aker BP 又於 8 月 21 日宣布，該公司在預計 2027 年投入量產的北海 Yggdrasil 大型油氣礦區開發計畫探獲了新的油藏，將有望進一步推升挪威原油產量。

挪威政府 2023 年批准的 Yggdrasil 開發計畫是一個包含 Aker BP 和 Equinor 等公司在相鄰區塊發現的多處油氣資源所組成的整合型開發計畫，目前已探明儲量為 7 億桶油當量；而近期 Aker BP 所探獲的新油藏點 Omega Alfa，儲量預估高達 9,600 萬桶至 1.34 億桶油當量，是挪威近 10 年來的最大商業發現，且未來可直接使用 Yggdrasil 開發計畫的基礎設施，以大幅縮短開發時間並降低開發成本，將有利挪威繼續保持原油產量擴增態勢（SPGCI, 2025.8.21; Bloomberg, 2025.8.20）。

四、國際石油市場重要資訊網頁連結

⊕ 國際油市情勢

美國能源資訊管理局（EIA）– Short-Term Energy Outlook

來自 <<https://www.eia.gov/outlooks/steo/>>

國際能源總署（IEA）– Oil Market Report

來自 <<https://www.iea.org/oilmarketreport/omrpublic/>>

石油輸出國組織（OPEC）– Monthly Oil Market Report

來自 <https://www.opec.org/opec_web/en/publications/338.htm>

世界銀行（The World Bank）– Commodity Markets Outlook

來自 <<http://www.worldbank.org/en/research/commodity-markets>>

⊕ 國際經濟情勢

國際貨幣基金組織（International Monetary Fund）– World Economic Outlook

來自 <<https://www.imf.org/en/publications/weo>>

世界銀行（The World Bank）– Global Economic Prospects

來自 <<http://www.worldbank.org/en/publication/global-economic-prospects>>

⊕ 國際重要能源諮詢及智庫機構網站

阿格斯（Argus Media）

來自 <<https://www.argusmedia.com/en>>

普氏能源資訊（S&P Global Commodity Insights）

來自 <<https://www.spglobal.com/commodity-insights/en>>

路透社（Reuters）

來自 <<https://www.reuters.com>>

日本能源經濟研究所（Institute of Energy Economics, Japan）

來自 <<https://eneken.ieej.or.jp/en/>>

韓國能源經濟研究所（Korea Energy Economics Institute）

來自 <https://www.keei.re.kr/main.nsf/index_en.html>