

台灣中油股份有限公司 114 年度營業預算評估報告

台灣中油股份有限公司(下稱台灣中油公司)主要業務範圍包括：石油、天然氣、地熱(蒸氣)及其有關能源礦類之探勘、開採及經營，油氣產品煉製、進出口、儲、運、銷及其有關服務業務，以及石油化學原料之生產及供應等。114 年度預算案編列營業收入 1 兆 2,086 億 7,674 萬 2 千元，營業成本 1 兆 1,569 億 5,162 萬 5 千元，營業費用 277 億 5,495 萬元，營業外收入 34 億 3,811 萬 2 千元，營業外費用 195 億 6,634 萬 4 千元，稅前淨利 78 億 4,193 萬 5 千元，減除所得稅費用 14 億 9,224 萬 3 千元後，預計本期淨利 63 億 4,969 萬 2 千元，較 113 年度預算案本期淨利 26 億 9,988 萬元，增加 36 億 4,981 萬 2 千元。謹就台灣中油公司 114 年度預算案評析如下：

一、截至 113 年 8 月底止，自有油源及天然氣占該年度煉產量比率較 112 年度提升，惟距所訂目標值 10%仍有落差，允宜賡續加強提升油氣探勘績效，以強化自有能源韌性

台灣中油公司 114 年策略目標包含「拓展探勘合作，掌握自主油氣」1 項，為掌握自有油氣能源，積極加強國內外陸海域探勘工作、慎選國外目標國家與爭取新礦區，並於 113 年國外探採工作計畫中設定儘速達成自有油氣占比 10%之目標。經查：

(一)108 年至 113 年 8 月底止，除新獲地熱資源外，另於美國、尼日礦區分別探勘出油氣資源量 586 萬桶、458 萬桶，並讓入澳大利亞礦區之 4,760 萬桶，惟海域探勘未見成效

詢據台灣中油公司，105 年至 113 年 8 月底止油氣探勘之新獲資源，除 105 年間陸上探勘於鐵砧山 C1 井新獲資源量 1.06 億立方公尺天然氣外，另於 108 年間仁澤 3、4 號地熱井鑽獲 2.2 百萬瓦電力、110 年至 113 年 8 月底止土場 14 至 19 號地熱井共鑽獲 3.15 百萬瓦電力(詳表 1)；國外油氣探勘除 105 及 106 年

間於查德及尼日發現新增資源量，108 年間於美國 Guardfish 礦區發現新增資源量外，迄 112 年度於尼日阿加德姆礦區發現新增資源量 458 萬桶及讓入澳大利亞 Bedout 案 5 礦區讓入前鑽井所探得條件資源量 4,760 萬桶，113 年至 8 月底止則未發現新增資源(詳表 2)。另台灣中油公司自 112 年起加強於台灣海域礦區自力探採，截至該年底止與哈斯基(Husky)公司於台南盆地深水礦區合作探勘案，已完成探勘景區排序、資源量評估、石油系統要素風險評估與盆地模擬等研究，惟海域探勘自 94 至 112 年度累計虧損逾 31 億元(詳表 3)，海域探勘之成效仍未臻理想。

(二)113 年截至 8 月底止，自有油源及天然氣占該年度煉產量已提升至 4.89%及 2.98%，惟距所訂目標值 10%仍有落差，允宜持續積極提升油氣探勘成效

為強化能源安全，政府積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，近年台灣中油公司油氣探勘所獲雖有進展但仍屬有限，在原油(凝結油)方面，112 年度該公司自有油田所獲原油 41.61 萬公秉(較 111 年度之自有油源增加 4.08 萬公秉)占當年度煉產量 2,116.73 萬公秉之比率僅 1.97%，而 113 年截至 8 月底止，該公司自有油田所獲原油 107.27 萬公秉，占該年度預計煉產量比率已提升至 4.89%；另在天然氣方面，112 年度自有油田所獲天然氣 4.89 億立方公尺(較 111 年度之自有油田所獲天然氣增加 0.32 億立方公尺)，占當年度煉產量 268.00 億立方公尺之 1.83%，而 113 年截至 8 月底止，該公司自有油田所獲天然氣 8.19 億立方公尺，占該年度預計煉產量比率亦已提升至 2.98%(詳表 4)。又按台灣中油公司 113 年國外探採工作計畫之規劃發展方向，已設定儘速達成自有油氣占比 10%之目標，惟截至 113 年 8 月底止距所訂目標值仍有落差，允宜

持續積極提升油氣探勘成效。

綜上，台灣中油公司歷年均將拓展探勘合作，掌握自主油氣，提高自主比例列為該公司經營策略目標之一，近年油氣探勘所獲雖有進展，迄 113 年 8 月底止自有油源及天然氣占該公司煉產量之比率已提升至 4.89%及 2.98%，惟距所訂目標值 10%仍有落差，容待加強國內外陸海域探勘工作，持續掌握國際能源資訊並慎選目標國家與爭取新礦區，據以提升油氣探勘成效、提高自主能源比率及能源供應安全。

表 1 台灣中油公司 105 年度起陸上油氣及地熱能探勘開發新獲資源概況表

年度	井名	新獲資源量
105	鐵砧山 C1 井	1.06 億立方公尺天然氣。
106	1. 鐵砧山 C2 井 2. 新營 8 號井	0
107	仁澤 3 號地熱井	0
108	1. 仁澤 3、4 號地熱井 2. 錦水 84 號油氣井	1. 仁澤 3、4 號地熱井鑽獲 2.2MW(百萬瓦)電力。 2. 錦水 84 號油氣井鑽井中。
109	土場 14、15 號地熱井	土場 14 和 15 號地熱探井，109 年 11 月開始產能測試。
110	土場 14、15 號地熱井	土場 14、15 號地熱井，5 月完成產能測試，鑽獲 1.2MW 電力。
111	土場 16、17、18 號地熱井	土場 16 號地熱井 1 月開始鑽井，4 月完鑽，9 月完成產能測試，獲得 0.85 MW 電力；土場 17 號地熱井 6 月開始鑽井，7 月完鑽；土場 18 號地熱井 8 月開始鑽井，10 月完鑽。
112	土場 17、18、19 號地熱井	土場 17 號地熱井 112 年 2 月完成產能測試，獲約 0.41MW 電力；土場 18 號地熱井 112 年 4 月完成產能測試，獲得 0.66MW 電力；土場 19 號地熱井 3 月開始鑽井。
113 年 1-8 月	土場 19、20 號地熱井	土場 19 號地熱井 113 年 3 月完鑽，8 月完成產能測試，注氣條件下獲 0.03MW 電力；土場 20 號地熱井 7 月開始鑽井，現正鑽進中。

資料來源：台灣中油公司提供。

表 2 台灣中油公司 105 年度起國外油氣探勘開發新獲之資源明細表

年度	國家	查德	美國	尼日	印尼	巴拉圭	索馬利蘭	墨西哥	澳大利亞	
	礦區	BCO III、BCSII、BLTI	Guardfish	阿加德姆(Agadem)	East Seram	Pirity	SL10B/13	B15	Bedout 案 5 礦區	WA-28 5-P
105	鑿井數	1	0	5	0	0	0	0	0	0
	資源量	163 萬桶	0	225 萬桶	0	0	0	0	0	0
106	鑿井數	0	0	4	0	0	0	0	0	0
	資源量	0	0	235 萬桶	0	0	0	0	0	0
107	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	0	0
108	鑿井數	2	1	0	0	0	0	0	0	0
	資源量	0	586 萬桶	0	0	0	0	0	0	0
109	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	0	0
110	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	0	0
111	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	2	0
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	0	0
112	鑿井數	0	0	4(開發佐證井)	0	0	0	0	0	1
	資源量	0	0	458 萬桶	0	0	0	0	4,760 萬桶	0
113 年 1-8 月	鑿井數	0	0	0	0	1	0	1	0	0
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	0	0

說明：1. 尼日阿加德姆(Agadem)礦區 112 年認列開發佐證井資源量 458 萬桶。
2. 台灣中油公司於 112 年讓入 Bedout 案 5 礦區(包含 WA-64-L、WA-435-P、WA-436-P、WA-437-P、WA-438-P 礦區)，故讓入前 5 礦區鑽井所探得條件資源量於 112 年認列。
3. 澳大利亞 WA-285-P 於 112 年完鑽探勘井、巴拉圭 Pirity 礦區及墨西哥 B15 礦區於 113 年各完鑽 1 口探勘井，皆未鑽獲油氣。
4. 資源量，係指還待進行成本效益評估，是否有開發價值之估測原油量。
資料來源：台灣中油公司提供。

表 3 94 至 112 年度國內外油氣探勘總績效表 單位：新臺幣百萬元

區域	歷年收支盈虧 A	贖餘已證實尚可採油蘊藏量			總績效 =A+B
		原油(萬 KL)	天然氣(億 M ³)	資產價值 B	
陸上	15,509.27	1.27	5.27	7,544.76	23,054.03
海域	-3,162.54	-	-	-	-3,162.54
國外	14,733.97	1,189.50	80.80	44,495.23	59,229.20
合計	27,080.70	1,190.77	86.07	52,039.99	79,120.69

資料來源：台灣中油公司提供。

表 4 台灣中油公司 110 年至 113 年 8 月底止自有油氣比重表

單位：原油/千公秉；天然氣/百萬立方公尺；%

項目	110 年度		111 年度		112 年度		113 年度	
	原油 (凝結油)	天然氣	原油 (凝結油)	天然氣	原油 (凝結油)	天然氣	原油 (凝結油)	天然氣
國內	2.46	110.20	1.87	95.80	1.64	90.93	1.40	92.05
國外	283.21	392.13	373.42	361.41	414.45	398.29	1,071.34	726.50
小計(A)	285.67	502.33	375.29	457.21	416.09	489.22	1,072.74	818.55
國外厄瓜 多礦區	393.68	-	398.51	-	115.37	-	88.79	-
以上總計 (C)	679.36	502.33	773.80	457.21	531.45	489.22	1,161.53	818.55
公司煉產 量(B)	21,854.07	26,305.89	22,187.56	27,272.92	21,167.29	26,799.87	21,945.63	27,484.24
占公司比 重(A/B)	1.31	1.91	1.69	1.68	1.97	1.83	4.89	2.98
占公司比 重(C/B)	3.11	1.91	3.49	1.68	2.51	1.83	5.29	2.98

說明：1. 表內「國外厄瓜多礦區」所獲油氣量係直接出售(列「其他營業收入」科目)，並未運回國內煉製，故於計算該公司自有油源比重時予以分別列示。

2. 表內 113 年度「國內」、「國外」及「國外厄瓜多礦區」所獲油氣量為截至 8 月底止實際數，洽據台灣中油公司說明，113 年至 8 月底止自有油氣比重提高主要係尼日 Agadem、澳大利亞 Prelude 及 Ichthys 礦區所獲原油或天然氣較 112 年度大幅增加所致。

資料來源：台灣中油公司提供。