台灣中油股份有限公司112年度營業決算評估報告目錄　頁次

一、自109年度起已連續4年度呈營運虧損，112年度決算淨損逾213億元，累積虧損則達865億餘元，允待積極研謀財務結構改善措施 ----------1

二、截至112年底，部分固定資產建設改良擴充專案計畫執行進度未如預期，允宜檢討改善並加速推動辦理 ----------2

三、112年度遭環保機關裁處罰鍰金額達2,089萬9千元，且近3年度重大環境污染件數趨增，允宜檢討強化相關管理及污染防治工作 ----------5

四、112年度研究發展支出較108年度增幅逾8成，惟同期間研發產生之財務效益、專利取得及論文發表數增幅最高僅3成餘，且專利取得多年尚未運用數遞增，研發成果應用及效益仍有提升空間 ----------9

五、「煉化轉型產業升級投資計畫」迄112年底止尚未經核定，重大石化工程建設之規劃及執行，未盡周妥，允宜檢討改善並積極溝通協調，俾利推進石化高值化發展 ----------11

台灣中油股份有限公司112年度營業決算評估報告

台灣中油股份有限公司(下稱台灣中油公司)112年度決算審定(以下同)淨損213億6,258萬元，較預算淨利1億7,860萬5千元，減少淨利215億4,118萬5千元，主要係配合平穩物價政策，油氣售價未能適足反應成本變動情形等所致。有關台灣中油公司112年度營業預算執行狀況評析如下：

一、自109年度起已連續4年度呈營運虧損，112年度決算淨損逾213億元，累積虧損則達865億餘元，允待積極研謀財務結構改善措施

台灣中油公司112年度決算「營業收入」1兆1,034億8,260萬1千元，較預算數1兆2,284億2,146萬9千元，減少1,249億3,886萬8千元(減幅10.17%)；「營業成本」1兆932億440萬4千元，較預算數1兆1,957億8,604萬6千元，減少1,025億8,164萬2千元(減幅8.58%)；決算淨損213億6,258萬元，較預算淨利1億7,860萬5千元，減少215億4,118萬5千元。經查：

(一)112年度決算淨損213億餘元，累積虧損高達865億餘元，占資本總額之66.56%

台灣中油公司112年度決算虧損213億餘元，雖較111年度虧損1,861億餘元有所縮減，惟自109年度起已連續4年度預算均編列盈餘，實際執行後卻呈虧損，按審計部總決算審核報告所列決算虧損原因，主要係109年度油品售價隨國際原油價格下跌毛利隨減及認列海外礦區油氣權益減損損失；110及111年度受國際油氣價格上漲，銷貨成本較預算大幅增加影響；至112年度決算則係配合平穩物價政策，油氣未能適足反應成本變動所致。台灣中油公司受連年虧損影響，迄112年底止累積虧損已達865億9,874萬6千元，占資本總額1,301億元之

66.56%，較 111 年底止累積虧損占資本總額比率 49.89%，增加 16.67 個百分點，實須全面檢討其營運狀況。

(二)以舉債支應營運及投資所需資金，致近 4 年度負債總額持續攀升，允待積極改善經營績效並健全財務結構

台灣中油公司近年營運虧損造成資金短缺，爰以舉債支應固定資產之建設改良擴充、轉投資及營運資金等，112 年底負債總額 9,460.45 億元，為自 109 年底以來最高；112 年底負債比率則為 89.90%，僅略低於 111 年底之 92.31%(詳表 1)，為近 4 年度次高，財務結構仍待積極研謀改善。

綜上，台灣中油公司自 109 年度起轉盈為虧，已連續 4 年度決算呈虧損，致 112 年底累積虧損高達 865 億餘元，占該公司資本額之 66.56%，財務結構趨劣化，允應積極研謀提升營運績效及獲利能力，以改善經營體質及財務狀況。

表 1　台灣中油公司 109 至 112 年度決算收支及重要財務指標彙整表

單位:新臺幣億元；%

項目	109 年度	110 年度	111 年度	112 年度
總收入	7,314.26	9,088.71	12,318.25	11,125.20
總支出	7,387.67	9,481.55	14,179.84	11,338.82
稅後淨利(淨損)	-73.42	-392.84	-1,861.59	-213.62
營業利益率	-1.49	-3.25	-16.69	-1.25
累積盈餘(虧損)	-25.38	-418.99	-649.00	-865.99
總資產報酬率	-0.68	-4.77	-20.10	-1.42
業主權益報酬率	-2.45	-14.13	-110.46	-23.57
期末負債總額	4,431.80	5,801.64	9,000.27	9,460.45
負債占資產比率	60.11	68.88	92.31	89.90

資料來源：台灣中油公司各年度決算書。

二、截至 112 年底，部分固定資產建設改良擴充專案計畫執行進度未如預期，允宜檢討改善並加速推動辦理

台灣中油公司 112 年度「固定資產建設改良擴充計畫」實際執行數 598 億 3,855 萬元(含專案計畫 421 億 4,179 萬 4 千元、一

般建築及設備 176 億 9,675 萬 6 千元)，其中列為專案計畫計 15 項，預計投資總額 5,962 億 4,092 萬 4 千元，截至 112 年底累計支用數1,222億3,887萬8千元,占累計可用預算數1,273億3,336萬 2 千元之 96.00%(詳表 1)。經查：

(一)配合政府擴大使用天然氣政策，近年持續推動多項天然氣輸儲設備擴充計畫，以提升供氣能力及輸儲調度彈性

台灣中油公司配合政府擴大天然氣使用之能源轉型政策，以及因應國內天然氣市場需求量逐年上升，持續規劃並推動台中廠二至四期擴建、永安廠增建儲槽、觀塘接收站、洲際接收站、台中至通霄 36 吋陸上輸氣管線、永安至通霄第二條海底輸氣管線等投資計畫，各計畫完工後預計可提升天然氣供氣能力，達成永安、台中、觀塘、洲際 4 座接收站就近分區供氣，並可利用輸氣管網相互備援調度，提升整體天然氣輸儲系統穩定度，強化輸儲調度彈性。

(二)截至 112 年底，部分固定資產建設改良擴充專案計畫預算執行未如預期，預算保留數 2 億餘元，另工程進度落後多為天然氣輸儲增擴建計畫，允宜加速推動辦理

112 年度台灣中油公司共執行「天然氣事業部台中廠二期投資計畫」等 15 項固定資產建設改良擴充專案計畫，惟部分計畫執行未如預期，預算保留 2 億 4,003 萬 4 千元至未來年度續行辦理，其中天然氣事業部「台中廠二期投資計畫」、「台中廠至通霄站新設陸管投資計畫」、「第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」3 項合共保留 2 億 3,953 萬 4 千元(占保留總數之 99.79%)，以及石化事業部「NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫」1 項保留 50 萬元(占保留總數之 0.21%)至 113 年度續辦，據該公司提供預算保留原因說明，天然氣事業部「台中廠二期投資計

畫」係受缺工、海象及氣候影響，致儀電、碼頭護岸等工程未能如期於112年度完成；「台中廠至通霄站新設陸管投資計畫」則係大甲站體施工未如預期，致未能完成合約所定進度於112年度完成；「第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」迄112年底累計執行率僅4.78%，主要受「第三座液化天然氣接收站投資計畫」外推方案影響，連帶本計畫之儲槽、碼頭、海水取排水等配置需做調整，致基本設計招標作業緩慢，影響計畫預算執行；至石化事業部「NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫」則係保留支應未付工程款及差旅費。

綜上，112年度台灣中油公司共執行15項固定資產建設改良擴充專案計畫，截至112年底累計可用預算數1,273億3,336萬2千元，累計支用數1,222億3,887萬8千元，保留2億4,003萬4千元至未來年度續行辦理，部分計畫於執行期間具有計畫屆期仍未竣工或興建政策變更連帶影響相關二期工程計畫規劃等情事，且進度落後多數係辦理天然氣輸儲設施增擴建工程相關計畫，允宜檢討策進積極趕辦各項工程進度，俾充裕天然氣儲存量能及達成穩定供氣目標。

表1　台灣中油公司截至112年度固定資產建設改良擴充專案計畫預算執行情形表

單位：新臺幣千元；%

計畫名稱	計畫期程	計畫投資金額	累計可用預算數(1)	累計支用數(2)	占比(2)/(1)	說明
(L10101)天然氣事業部台中廠二期投資計畫	101/07-112/12	20,907,314	20,907,314	16,831,436	80.51	1.112年度節餘6.40億元。 2.未執行數499萬9,568元保留至113年續行辦理。
(L10501)天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	105/07-112/12	7,434,020	7,434,020	7,245,304	97.46	1.112年度節餘1.84億元。 2.未執行數500萬2,772元保留至113年續行辦理。
(L10502)天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	105/07-118/12	96,562,438	50,643,660	50,462,229	99.64	112年度節餘905元。
(A10601)高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	106/01-117/06	76,831,334	29,738,463	29,519,230	99.26	

計畫名稱	計畫期程	計畫投資金額	累計可用預算數(1)	累計支用數(2)	占比(2)/(1)	說明
(L10801)天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	108/01-116/12	28,934,761	2,602,053	2,601,361	99.97	
(U10801)石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	108/07-113/12	2,122,000	2,122,000	1,935,347	91.20	1.112年度節餘1.42億元。 2.未執行數50萬元保留至113年續行辦理。
(A10901)四萬噸級成品油輪新建投資計畫	109/07-113/12	1,702,880	727,575	726,267	99.82	112年度節餘0.01億元。
(L10901)天然氣事業部台中廠三期投資計畫	109/01-115/12	34,370,724	11,147,081	11,145,854	99.99	112年度節餘0.01億元。
(E11001)示範級軟碳製程工場新建投資計畫	110/01-114/06	7,987,529	287,855	287,855	100.00	
(L11001)天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	110/01-117/12	51,432,375	117,035	108,385	92.61	112年度節餘0.09億元。
(L11002)天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫	110/01-119/12	52,185,158	241,050	11,519	4.78	未執行數2億2,953萬1,319元保留至113年續行辦理。
(M11001)煉製事業部大林廠增產0.3wt%超低硫燃料油及改質瀝青生產中心投資計畫	110/07-114/12	7,018,596	939,569	939,434	99.99	
(M11101)煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	111/07-115/12	7,577,591	184,131	184,131	100.00	
(U11101)石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	113/01-119/06	106,242,546	1,030	0	0.00	
(L11201)天然氣事業部洲際液化天然氣接收站投資計畫	112/01-120/12	94,931,658	240,526	240,526	100.00	
合計		**596,240,924**	**127,333,362**	**122,238,878**	**96.00**	

資料來源：整理自台灣中油公司112年度決算書。

三、112年度遭環保機關裁處罰鍰金額達2,089萬9千元，且近3年度重大環境污染件數趨增，允宜檢討強化相關管理及污染防治工作

台灣中油公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，致力於減輕所屬各事業部廠於生產輸儲過程中造成之污染，並積極提高油品品質及執行空污品質改善計畫，112年度環境保護相關支出預算數84億2,831萬4千元，決算數80億3,140萬9千元(詳表1)，執行率95.29%。經查：

表 1　台灣中油公司 110 至 112 年度環境保護工作決算明細表

單位：新臺幣千元

工作項目	110 年度	111 年度	112 年度
1.企業營運成本	2,744,830	3,065,659	3,158,306
2.供應商及客戶之上下游關連成本	21,578	20,651	25,387
3.管理活動成本	246,365	290,809	257,608
4.研究開發成本	146,138	227,451	247,191
5.社會活動成本	132,394	159,053	117,377
6.損失及補償成本	34,785	41,277	68,405
7.規費稅捐等其他費用	4,039,028	4,153,115	4,157,135
合計	**7,365,118**	**7,958,015**	**8,031,409**

資料來源：台灣中油公司各年度決算書。

(一)112 年度遭環保機關裁罰件數及金額各為 18 件及 2,089 萬 9 千元，裁罰件數雖較 111 年度下降，惟裁罰金額為近 3 年新高

據台灣中油公司提供資料，近 3 年度(110 至 112 年度)因違反環保法規，裁罰總件數 63 件，罰鍰總金額 4,726 萬 1 千元(詳表 2)，其中 112 年度裁罰件數降為 18 件，雖較 110 及 111 年度有所改善，惟 112 年度遭裁罰金額達 2,089 萬 9 千元，較 111 年度之 1,792 萬 4 千元，增幅 16.60%，為近 3 年最高。按近 3 年度違規類型觀之，以違反空氣污染防制法遭處罰鍰計 42 件、裁罰金額計 3,744 萬 5 千元最高；另以事業部門(廠區)分析之，遭裁罰件數以煉製事業部大林廠、石化事業部林園廠及煉製事業部桃園廠為前 3 高，累計各為 16 件(裁罰金額計 1,689 萬 2 千元)、15 件(裁罰金額計 1,605 萬 2 千元)及 9 件(裁罰金額計 1,056 萬 2 千元)。

表 2　110 至 112 年度台灣中油公司遭環保單位裁罰件數及金額統計表

單位：件；新臺幣千元

年度及項目	110		111		112	
	件數	金額	件數	金額	件數	金額
空污	10	4,960	17	11,825	15	20,660
水污	2	66	3	5,919	1	33
廢棄物	2	12	3	30	1	6
土污	2	200	1	50	1	200

年度及項目	110		111		112	
	件數	金額	件數	金額	件數	金額
其他	4	3,200	1	100	0	0
合計	20	8,438	25	17,924	18	20,899
裁罰件數較高之部門(廠區)	1.煉製事業部-大林廠(7件，586萬元)。 2.油品行銷部(6件，27.8萬元)。 3.石化事業部-林園廠(3件，167.5萬元)。 4.煉製事業部-桃園廠(3件，52.5萬元)。 5.液化天然氣工程部(1件，10萬元)。		1.石化事業部-林園廠(8件，617.2萬元)。 2.煉製事業部-大林廠(6件，325.2萬元)。 3.液化天然氣工程部(4件，60萬元)。 4.油品行銷部(3件，159.5萬元)。 5.煉製事業部-桃園廠(2件，619.9萬元)。 6.天然氣事業部(2件，10.6萬元)。		1.石化事業部-林園廠(4件，820.5萬元)。 2.煉製事業部-桃園廠(4件，383.8萬元)。 3.煉製事業部-大林廠(3件，778萬元)。 4.興建工程處(3件，40萬元)。 5.油品行銷部(3件，37.6萬元)。 6.石化事業部-前鎮所(1件，30萬元)。	

說　　明：各年度金額包含以前年度經訴願、訴訟、陳情等程序撤銷後，重新裁處之案件。

資料來源：整理自台灣中油公司提供資料。

(二)近 3 年度環境污染重大罰款事件頻仍，允宜檢討強化相關事業部之污染防治及管理工作，以杜絕污染事件之發生

據台灣中油公司 2022 至 2024 年永續報告書，110 至 112 年度因營運缺失而造成環境污染重大罰款(30 萬元以上)事件各為 2 件、6 件及 9 件(詳表 3)，合共 17 件，並呈逐年增加趨勢，其中石化事業部林園廠分別因製程管線破損、燃燒塔排放黑煙、火災黑煙、燃燒塔蒸/廢氣比逾法規規定、設備元件揮發性有機化合物(VOC)超標等原因，發生重大環境污染事件 9 件；煉製事業部桃園廠則因放流水超標、設備元件 VOC 超標、燃燒塔熱值不足或未符合使用時機規定等，發生重大環境污染事件 4 件；煉製事業部大林廠則因火災黑煙、設備元件 VOC 超標、防制設施未正常運轉或排放管道異味超標等，發生重大環境污染事件 3 件；石化事業部前鎮儲運所則因內浮頂儲槽 VOC 超標等，發生重大環境污染事件 1 件。台灣中油公司雖已採取因應措施與相應改善方案，惟近年因管理或操作不當致污染空氣及水體

等重大情事頻仍，允宜檢討加強落實污染防治工作，以杜絕污染事件之發生。

綜上，台灣中油公司 112 年度環境保護相關支出預算數 84 億 2,831 萬 4 千元，決算數 80 億 3,140 萬 9 千元，執行率 95.29%，惟 112 年度遭環保機關裁罰總金額達 2,089 萬 9 千元，為近 3 年度最高，且重大環保違規事件呈逐年增加趨勢，允宜盤整檢討近年受裁罰缺失原因，加強員工訓練及強化相關管理機制，以善盡國營企業之社會暨環保責任。

表 3　台灣中油公司 110 至 112 年度環境污染重大罰款事件一覽表

違反單位	受罰原因	罰款及懲罰
110 年度(共 2 件)		
林園石化廠	・設備元件淨檢測值超過法訂標準	45 萬元與環境講習 2 小時
	・因廢氣燃燒塔排放粒狀污染物(黑煙)	375 萬元與環境講習 8 小時
111 年度(共 6 件)		
林園石化廠	・設備元件淨檢值超標	238.5 萬元與環境講習 10 小時
	・廢氣燃燒塔操作熱值不足	
	・廢氣燃燒塔操作蒸氣與廢氣比逾限	
	・煙道排放異味污染物超標	
	・因火災致使黑煙	67.5 萬元與環境講習 2 小時
	・設備元件淨檢值超標	90 萬元與環境講習 8 小時
	・廢氣燃燒塔操作蒸氣與廢氣比逾限	
	・煙道排放氮氧化物超標	
桃園煉油廠	・放流水超標	437.4 萬元與環境講習 2 小時
	・設備元件 VOC 超標	182.5 萬元與環境講習 8 小時
	・防制設施未正常運作	
	・廢氣燃燒塔操作熱值不足	
大林煉油廠	・因火災致使黑煙	30 萬元與環境講習 2 小時
112 年度(共 9 件)		
林園石化廠	・製程管線破損	198 萬元與環境講習 4 小時
	・燃燒塔排放黑煙 ・火災黑煙	67.5 萬元與環境講習 4 小時
	・設備未取得設置許可	160 萬元與環境講習 2 小時
	・燃燒塔蒸/廢氣比逾法規規定 ・設備元件 VOC 超標 ・未有效收集空氣污染物 ・設備未依許可證核定內容操作 ・廢水設施未維持氣密 ・未提報歲修計畫 ・內浮頂儲槽 VOC 超標 ・CEMS 未依管理辦法規定辦理	395 萬元與環境講習 50 小時

違反單位	受罰原因	罰款及懲罰
桃園煉油廠	・設備元件 VOC 超標 ・燃燒塔熱值不足 ・設備未依許可證核定內容操作	125.5 萬元與環境講習 10 小時
	・燃燒塔熱值不足 ・設備元件 VOC 超標 ・燃燒塔未符合使用時機規定	235 萬元與環境講習 10 小時
大林煉油廠	・設備元件 VOC 超標 ・防制設施未正常運轉 ・設備未依許可證核定內容操作	97 萬元與環境講習 6 小時
	・燃燒塔蒸/廢氣比逾法規規定 ・設備未依許可證核定內容操作 ・排放管道異味超標 ・設備元件 VOC 超標	181 萬元與環境講習 14 小時
前鎮儲運所	・設備元件 VOC 超標 ・內浮頂儲槽 VOC 超標	30 萬元與環境講習 4 小時

資料來源：整理自台灣中油公司 2022 至 2024 永續報告書及該公司提供資料。

四、112 年度研究發展支出較 108 年度增幅逾 8 成，惟同期間研發產生之財務效益、專利取得及論文發表數增幅最高僅 3 成餘，且專利取得多年尚未運用數遞增，研發成果應用及效益仍有提升空間

台灣中油公司為順應全球經濟環境之變遷及因應 2050 年淨零碳排國家目標，持續聚焦核心技術研發量能，以強化自身產品與技術之開發實力，112 年度研究發展支出預算數 36 億 9,875 萬 8 千元，決算數 35 億 9,542 萬 2 千元，執行率 97.21%。經查：

(一)112 年度決算研究發展支出達 35.95 億元，較 108 年度增加逾 8 成，惟同期間研發產生之財務效益及專利取得等研發成果增幅最高僅 3 成餘，仍有提升空間

台灣中油公司近年積極辦理探勘技術、煉製、石化高值化、綠能等領域研發，近 5 年度(108 至 112 年度)研究發展支出實際動支數，由 108 年度之 18.96 億元逐年增加至 112 年度之 35.95 億元，增幅達 89.64%(詳表 1)；惟按台灣中油公司決算揭露之研究發展成果，108 及 112 年度各執行 20 項及 27 項研究發展計畫，因研發產生之財務效益估計數由 108 年度之 38.58 億元增

加至 112 年度之 51.65 億元(增幅 33.88%)，專利取得數由 108 年度之 16 項增加至 112 年度之 20 項(增幅 25%)，論文發表數則由 108 年度之 199 篇增加至 112 年度之 220 篇(增幅 10.55%)，各項研發成果雖有所成長，惟與上開兩年度投入經費成長幅度相較，研發成果之應用及衍生利益仍有提升空間。

表 1　108 至 112 年度台灣中油公司研究發展支出預決算情形表

單位：新臺幣千元；%

年度	預算數			決算數			動支率
	營業支出	資本支出	小計	營業支出	資本支出	小計	
108	1,985,739	305,134	2,290,873	1,595,315	300,561	1,895,876	87.76
109	2,157,455	1,220,160	3,377,615	1,514,878	615,045	2,129,923	63.06
110	2,653,734	1,012,565	3,666,299	1,791,694	715,747	2,507,441	68.39
111	2,904,009	1,190,086	4,094,095	2,027,717	870,613	2,898,330	70.79
112	2,739,611	959,147	3,698,758	2,208,296	1,387,126	3,595,422	97.21

資料來源：整理自台灣中油公司各年度決算書。

(二)近 3 年度專利申請數較 108 及 109 年度下降，112 年底專利取得逾 5 年尚未運用數占比近 2 成，允宜研謀強化專利佈局運用

另據台灣中油公司提供 108 至 112 年底止專利申請及使用情形(詳表 2)，近年研究發展支出雖呈上升趨勢，惟專利申請件數卻未能隨之增加，110 至 112 年度專利申請件數僅介於 15 至 20 件之間，低於 108 及 109 年度各為 23 件及 33 件；另已取得專利超過 5 年尚未使用件數，由 108 年度之 11 件(占總件數比率 8.66%)上升至 112 年度之 41 件(占總件數比率 19.52%)，允待研謀強化專利佈局運用，取得市場發展趨勢先機，以厚積公司升級轉型之動力。

綜上，台灣中油公司 112 年度研究發展支出決算數 35 億 9,542 萬 2 千元，為自 108 年度以來新高，惟研發成果之應用及衍生利益尚存有提升空間，且 110 至 112 年度專利申請數量偏低，迄 112 年底止專利取得逾 5 年尚未運用件數占比上升至 19.52%，允宜研

謀提升研發成果效益並積極佈局專利運用，以厚植關鍵核心技術發展。

表 2　108 至 112 年度台灣中油公司專利申請、技轉及維護情形表

單位：件；新臺幣元；%

項目/年度	108	109	110	111	112
當年度專利申請件數	23	33	18	15	20
各年底專利件數(A)	127	144	166	187	210
專利維護費用	620,257	1,117,780	969,909	1,108,513	1,184,771
已取得專利超過 5 年尚未使用之件數(B)	11	14	18	29	41
占各年底總件數比率(B)/(A)	8.66	9.72	10.84	15.51	19.52

資料來源：整理自台灣中油公司提供資料。

五、「煉化轉型產業升級投資計畫」迄 112 年底止尚未經核定，重大石化工程建設之規劃及執行，未盡周妥，允宜檢討改善並積極溝通協調，俾利推進石化高值化發展

台灣中油公司 111 及 112 年度分別編列預算 15 萬元及 88 萬元辦理「煉化轉型產業升級投資計畫[1]」，截至 112 年度累計預算數為 103 萬元，迄 112 年底止所編預算均未執行。經查：

(一)規劃新建年產 100 萬噸乙烯之輕油裂解工場，冀藉由新製程、低能耗及經濟規模，逐步調整煉製結構以降低生產成本

據台灣中油公司 114 年度預算說明，石化事業部「煉化轉型產業升級投資計畫」目的及內容係為因應未來全球電動車市場成長趨勢，並配合政府能源轉型政策，減少煉油廠汽柴油產出，規劃於林園石化廠及高值化園區 A 區新建年產 100 萬噸乙烯之輕油裂解工場及其附屬工場、相關公用與輸儲設備，同時聯產丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料，建構

[1]參閱台灣中油公司 112 年度法定預算書及決算書說明，計畫總經費由原提報 823 億 2,594 萬 6 千元調整為 1,062 億 4,254 萬 6 千元(增幅 29.05%)，計畫期程由原提報 111 年 1 月至 117 年 12 月延後為 113 年 1 月至 119 年 6 月。

COTC[2]煉化一體之佈局，並藉新製程、低能耗與經濟規模等優勢，降低生產成本，強化該公司在石化基本原料市場上之競爭力。

(二)「煉化轉型產業升級投資計畫」迄 113 年 5 月間方經行政院同意，重大石化工程建設之規劃及執行，未盡周妥

詢據台灣中油公司資料，石化事業部「煉化轉型產業升級投資計畫」前於 109 年 12 月間經董事會核議通過並轉陳經濟部，歷時 3 年餘，迄 113 年 5 月間方經行政院原則同意，並請該公司儘速與高雄市政府就排碳量議題達成共識後，據以推動，爰截至 112 年底止台灣中油公司就上開計畫僅酌予編列機械與設備相關經費 103 萬元，並囿於計畫尚未核定，所編經費全數未執行且未辦理保留；另截至 113 年 8 月底止該計畫減碳策略仍未與地方政府達成共識，基本設計工作尚未公告招標，仍待持續積極溝通協調並評估最適當減碳方案[3]，俾順利計畫之推動。

綜上，台灣中油公司自 109 年度起規劃辦理石化事業部「煉化轉型產業升級投資計畫」，藉由新建輕油裂解工場，逐步調整煉製結構，以加速發展石化高值化材料，惟該計畫迄 112 年底止尚未經核定，截至 112 年度所編預算 103 萬元均未執行，重大石化工程建設之規劃及執行，未盡周妥，允宜持續就減碳及減污議題，與地方政府積極溝通協調，俾推進建置進程，以達降低生產成本及石化高值化發展之目標。

（分機：1926 黃芝穎）

---

[2]原油直接製造化學品(Crude Oil to Chemicals,COTC)係原油直接生產烯烴和芳烴等化學品，而非通過以乙烷或輕油(Naphtha)為原料的裂解設備或傳統重組技術生產。

[3]參閱台灣中油公司 113 年度決算業務計畫及決算概要說明，工場電氣化搭配綠電可視為減碳潛在選項，惟此措施涉及輕油裂解工場整體能源平衡與效率，該公司刻正設想各種可能工場運作情境，並就能源效率、綠電需求量及經濟效益等層面研討，以評估最適當減碳方案。