

台灣中油股份有限公司 111 年度營業決算評估報告目錄 頁次

一、111 年度決算淨損逾 1,861 億元，且累積虧損高達 649 億餘元，影響盈餘 繳庫及財務結構健全，允宜妥謀改善 -----	1
二、111 年度探勘費用執行率未及 4 成，且自有油源比重遠未達 10%之預期目標， 允宜策進油氣探勘業務，以確保能源供應及提升油氣探勘成效 -----	3
三、111 年底維護料庫存龐鉅並超逾目標值，其中逾 2 成已庫存 3 年以上，恐 積壓資金成本及增加管理負擔，允宜檢討物料管理與採購機制 -----	6
四、111 年度遭環保機關裁處罰鍰金額達 1,792 萬餘元，較 110 年度增加 1.12 倍，允宜檢討強化相關管理及污染防治工作，以善盡事業之環保責任 -----	8
五、「循環技術暨材料創新研發專區」擬新設之「循環技術暨材料創新研發中心」 案等硬體建設，迄 111 年底止尚無具體進展，允宜積極溝通協調，以利推 動政府循環經濟政策 -----	10

台灣中油股份有限公司 111 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)111 年度決算審定(以下同)淨損 1,861 億 5,901 萬 5 千元，較預算淨利 82 億 1,273 萬 5 千元，減少淨利 1,943 億 7,175 萬元，主要係因進口原油暨凝結油及天然氣成本增加及配合穩定物價政策，售價未配合油、氣價公式足額調整所致。有關台灣中油公司 111 年度營業預算執行狀況評析如下：

一、111 年度決算淨損逾 1,861 億元，且累積虧損高達 649 億餘元，影響盈餘繳庫及財務結構健全，允宜妥謀改善

台灣中油公司 111 年度決算營業收入 1 兆 2,218 億 5,684 萬 2 千元較預算數 8,058 億 9,797 萬 6 千元，增加 4,159 億 5,886 萬 6 千元(增幅 51.61%)；營業成本 1 兆 4,025 億 3,595 萬 7 千元較預算數 7,659 億 2,401 萬 3 千元，增加 6,366 億 1,194 萬 4 千元(增幅 83.12%)；決算淨損 1,861 億 5,901 萬 5 千元，較預算淨利 82 億 1,273 萬 5 千元，減少 1,943 億 7,175 萬元(減幅 23.67 倍)。

經查：

(一)111 年度決算淨損 1,861 億餘元，累積虧損高達 649 億餘元，占資本總額之 49.88%

受 COVID-19 疫情、烏俄戰爭及全球通貨膨脹等影響，台灣中油公司 109 至 111 年度原油採購每桶平均價格均高於預算估列之金額，111 年度決算營運成本率¹116.69%較該年度法定預算之 98.09%增加 18.6 個百分點，營業利益並由預計利益轉為虧損 2,039 億 3,921 萬 6 千元，本期稅後淨損 1,861 億 5,901 萬 5 千元，爰待填補虧損增加至 2,281 億 8,965 萬 1 千元，經以無實質營運所得或現金流入之「首次採用國際財務報導準則調整數」1,632 億 8,920 萬 5 千元全數填補虧損後，尚有累積虧損

¹營運成本率=(營業成本+營業費用)/營業收入。

649 億 44 萬 5 千元，達資本總額 1,301 億元之 49.88%。該公司近年虧損嚴重已影響盈餘繳庫²及財務結構之健全，實有必要全面檢討其營運狀況。

(二)近年營運產生鉅額虧損造成資金短缺，遂以舉債支應營運及投資所需資金，導致負債比率持續上升

台灣中油公司近年營運產生鉅額虧損造成資金短缺，係以舉債支應固定資產之建設改良及擴充、轉投資及營運資金等，致財務結構逐漸惡化。111 年底負債總額 9,000.27 億元，負債比率攀升至 92.31%，較 110 年底 68.88% 增加 23.43 個百分點(詳表 1)，財務結構明顯劣化。

綜上，台灣中油公司自 109 年起轉盈為虧，111 年度決算虧損擴大為 1,861.59 億元，負債比率上升至 92.31%，累積虧損已高達 649 億餘元，占該公司資本額之 49.88%，財務結構趨劣化，允應積極研謀提升營運績效及獲利能力，檢討並落實執行開源節流措施，以改善經營體質及財務狀況。

表 1 台灣中油公司 109 至 111 年度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
總收入	7,314.26	9,088.71	12,318.25
總支出	7,387.66	9,481.55	14,179.84
稅後淨利(淨損)	-73.42	-392.84	-1,861.59
營業利益率	-1.49	-3.25	-16.69
累積盈餘(虧損)	-25.38	-418.99	-649.00
總資產報酬率	-0.68	-4.77	-20.49
業主權益報酬率	-2.45	-14.13	-110.46
期末負債總額	4,431.80	5,801.64	9,000.27
負債占資產比率	60.11	68.88	92.31

資料來源：台灣中油公司各年度預、決算書。

²台灣中油公司因決算虧損已連續 3 年(109 至 111 年度)未辦理繳庫，爰所編盈餘繳庫預算數各為 45.47 億元、56.55 億元及 30.32 億元均未執行。

二、111 年度探勘費用執行率未及 4 成，且自有油源比重遠未達 10% 之預期目標，允宜策進油氣探勘業務，以確保能源供應及提升油氣探勘成效

台灣中油公司為提高我國自產能源比例，改善國內所需能源倚重進口之現象，歷年均投注資源於國內、外與海域之油氣探勘工作，該公司 111 年度探勘費用預算數 48 億 4,848 萬 3 千元，決算數 17 億 5,841 萬 8 千元，執行率 36.27%(詳表 1)。經查：

表 1 台灣中油公司 107 至 111 年度探勘費用概況表

單位：新臺幣千元；%

年度	107	108	109	110	111
預算數	4,160,308	5,003,913	5,001,184	4,845,684	4,848,483
決算數	2,573,975	2,031,934	1,729,401	2,119,987	1,758,418
執行率	61.87	40.61	34.58	43.75	36.27

資料來源：台灣中油公司各年度預、決算書及及該公司提供資料。

(一)111 年度自有油源占公司煉產量之比重未及 2%，遠未達成 10% 之目標值

石油為我國主要能源，亦為我國合纖、塑膠、橡膠及其他化學品等中下游石化產業基本原料³來源，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，台灣中油公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，自有油源占公司煉產量之比重甚低，該公司 109 至 111 年度自有原油或天然氣占公司煉產量之比重均未及 4%，其中 111 年度自有油田所獲原油 37.53 萬公秉(較 110 年度之自有原油增加 8.96 萬公秉)占當年度煉產量 2,218.8 萬公秉之比率僅 1.69%；在天然氣方面，111 年度自有油田所獲天然氣 4.57 億立方公尺(較 110 年度之自有油田所獲天然氣減少 0.45 億立方公尺)，占當年度煉產量 272.73 億立方公尺之 1.68%(詳表 2)，均未及 2%，未達 111 年國外探採計工作計畫設定自有油源比例為公司需求之 10%目

³甲烷、乙烷、乙烯、丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等。

標，自有油氣比重仍偏低，允宜加強掌握自主油源，以提升自主能源比率。

(二)111 年度探勘費用預算執行率僅 36.27%，允宜檢討策進以強化探勘預算執行成效

台灣中油公司 107 至 111 年度探勘費用預算數均超逾 40 億元，惟該期間各年度探勘費用決算數均未逾 26 億元，且自 108 年度起探勘費用預算執行率未超逾 5 成；111 年度探勘費用預算執行率僅達 36.27%(詳表 1)，執行率偏低。

復據台灣中油公司資料，107 至 111 年底止油氣探勘之新獲資源，除地熱井探勘鑽獲電力蘊藏資源、108 年度於美國 Guardfish 礦區鑽獲原油蘊藏資源 586 萬桶外，在國內海域、陸上及國外其他礦區於天然氣、液化石油氣及原油，均未獲新增資源量(詳表 3 及表 4)⁴，顯示陸上及海域相關探勘之成效未臻理想，允宜研謀精進，以提升探勘效益。

綜上，台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，該公司並將拓展探勘合作、掌握自主油源，及提升自主能源比率列為主要經營策略目標之一；惟歷年來增加自主能源比率成效有限，111 年度自有油源占公司煉產量之比重未及 2%，探勘預算執行率僅 36.27%，且 107 至 111 年度海域、陸上及國外之油氣探勘成效不彰，允宜檢討策進探勘業務執行效益，以提高自主能源比率及能源供應安全。

表 2 台灣中油公司 109 年度至 111 年度自有油源比重表

單位：原油/千公秉；天然氣/百萬立方公尺

項目	109 年度		110 年度		111 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
國內	2.17	105.34	2.46	110.20	1.87	95.80
國外	259.52	389.43	283.21	392.13	373.42	361.41

⁴海域部分均未獲新增資源量，故無列表說明。

項目	109 年度		110 年度		111 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
小計(A)	261.69	494.77	285.67	502.33	375.29	457.21
國外厄瓜多 礦區	398.14	-	393.68	-	398.51	0
以上總計 (C)	659.82	494.77	679.36	502.33	773.80	457.21
公司煉產量 (B)	20,543.28	24,156.80	21,854.07	26,305.89	22,187.56	27,272.92
占公司比重 (A/B)	1.27	2.05	1.31	1.91	1.69	1.68
占公司比重 (C/B)	3.21	2.05	3.11	1.91	3.49	1.68

說明：表內「國外厄瓜多礦區」、「國外印尼山加山加礦區」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。

資料來源：台灣中油公司提供。

表 3 台灣中油公司 107 至 111 年度陸上油氣探勘開發新獲之資源明細表

年 度	井 名	新獲資源量
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	1. 土場 14、15 號地熱探井 2. 錦水 84 號油氣井	1. 土場 14 和 15 號地熱探井，109 年 11 月開始產能測試 2. 錦水 84 號油氣井鑽井因工程暫緩鑽進
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(百萬瓦)電力。
111	土場 16、17、18 號地熱探井	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 0.7 MW 電力。

資料來源：台灣中油公司提供。

表 4 台灣中油公司 107 至 111 年度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
107	鑿井數	0	0	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	0	0	0	-	-	-	-
108	鑿井數	2	1	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	586 萬桶	0	0	-	-	-	-
109	鑿井數	0	0	0	0	-	-	-	-
	資源量	0	0	0	0	-	-	-	-
110	鑿井數	0	0	0	0	0	0	-	-
	資源量	0	0	0	0	0	0	-	-
111	鑿井數	0	0	0	0	0	0	0	-
	資源量	0	0	0	0	0	0	0	-

說明：1. 尼日阿加德姆(Agadem)礦區 111 年度主要進行外輸油田之開發，包含鑽井、完井及地面工程建設等工作，預計 112 年底原油外銷投產。
 2. 查德、尼日及美國 Guardfish 礦區 111 年以前年度之資源量，已在開發中，均已轉成蘊藏量。
 3. 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。

三、111 年底維護料庫存龐鉅並超逾目標值，其中逾 2 成已庫存 3 年以上，恐積壓資金成本及增加管理負擔，允宜檢討物料管理與採購機制

台灣中油公司預計 111 年底物料存貨 19 億 4,030 萬 1 千元，決算數 23 億 1,433 萬 5 千元，較預計數增加 3 億 7,403 萬 4 千元(增幅 19.28%)，主要係供非直接生產用及修繕、消耗、包裝用之各種物品等。經查：

(一)107 至 111 年底維護料庫存均超逾庫存目標值且金額呈遞增趨勢，恐造成資金積壓及營運負擔

詢據台灣中油公司資料，該公司維護料庫存帳列「物料存貨」科目，並訂有相關管理辦法以進行材料管理，用以規範材料之預算、控制、料帳、調撥及移轉、呆廢料處理等事項，並設定維護料庫存目標值，以提高物料週轉率，避免資金積壓。惟該公司 111 年度決算維護料庫存金額 20 億 52 萬元較 107 年底之 12 億 9,855 萬元，遽增 7 億 665 萬元(增幅 54.42%)，且 111 年底庫存金額超逾目標值計 2 億 7,673 萬元(逾限比率 16.01%)，亦較 107 年底逾限金額 1,834 萬元(逾限比率 1.43%)為高，維護料庫存金額逐年上升，且均超逾所訂之庫存目標值(詳表 1)，恐造成資金積壓及營運負擔。

表 1 107 至 111 年底台灣中油公司維護料庫存一覽表

單位：新臺幣萬元；%

日期	庫存目標值 (A)	實際值 (B)	逾限金額 (C=B-A)	逾限比率 (C/A)
107 年底	128,021	129,855	1,834	1.43

日期	庫存目標值 (A)	實際值 (B)	逾限金額 (C=B-A)	逾限比率 (C/A)
108 年底	129,762	149,336	19,574	15.08
109 年底	148,330	153,253	4,923	3.32
110 年底	161,167	184,292	23,125	14.35
111 年底	172,847	200,520	27,673	16.01

資料來源：台灣中油公司提供。

(二)部分維護料庫存 3 年以上且占比逾 2 成，亟待強化物料管理與採購機制，以提高物料周轉率

台灣中油公司 111 年底維護料庫存合共 20 億 52 萬元，其中庫存 3 年以上維護料金額計 4 億 3,352 萬元，占總庫存金額之 21.62%，其中以煉製事業部大林廠之金額 1 億 3,485 萬元最高，另探採事業部及石化事業部庫存 3 年以上維護料金額占比均高逾 4 成，分別為 43.85%及 40.74%(詳表 2)。鑑於大量物料存貨不僅需儲存空間，亦耗費人力管理，且須承擔損耗之風險，增加營運管理負擔，且積存巨額物料存貨，恐造成資金積壓，並增財務負擔，該公司物料控管與採購機制容待強化。

表 2 111 年底台灣中油公司維護料庫存 3 年以上一覽表

單位：新臺幣千元；%

單位別	111 年底		
	總庫存	庫存 3 年以上	占比
探採事業部	227,815	99,903	43.85
煉製事業部大林廠	851,461	134,846	15.84
煉製事業部桃園廠	504,353	65,683	13.02
石化事業部	321,091	130,799	40.74
其他	100,483	2,285	2.27
合計	2,005,205	433,519	21.62

資料來源：台灣中油公司提供。

綜上，台灣中油公司 111 年度決算維護料庫存金額 20 億 52 萬元超逾目標值計 2 億 7,673 萬元(逾限比率 16.01%)，其中逾 2 成已庫存 3 年以上，為避免積壓資金及增加管理及財務負擔，允宜檢討物料庫存之合理性，加強物料控管與採購機制，並落實定期清查與鑑定作業，俾確保物料品質安全與可靠度。

四、111 年度遭環保機關裁處罰鍰金額達 1,792 萬餘元，較 110 年度增加 1.12 倍，允宜檢討強化相關管理及污染防治工作，以善盡事業之環保責任

台灣中油公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，並配合強化國營事業環境保護政策，將推動節能及溫室氣體減量、強化生態保育及污染整治工作、消弭潛在污染風險、發展低碳能源及綠色材料，以及落實推動環保教育訓練與環教場所認證及營運等列為公司 111 年度重要經營政策，並持續編列鉅額經費(詳表 1)以維護環境安全，致力成為環境友善企業。111 年度環境保護相關支出預算數 87 億 8,571 萬 9 千元，決算數 79 億 5,801 萬 5 千元，執行率 90.58%。經查：

表 1 台灣中油公司 109 至 111 年度環境保護工作決算明細表

單位：新臺幣千元

工作項目	109 年度	110 年度	111 年度
1. 企業營運成本	2,478,184	2,744,830	3,065,659
2. 供應商及客戶之上下游 關連成本	23,051	21,578	20,651
3. 管理活動成本	260,518	246,365	290,809
4. 研究開發成本	127,306	146,138	227,451
5. 社會活動成本	158,262	132,394	159,053
6. 損失及補償成本	108,997	34,785	41,277
7. 規費稅捐等其他費用	4,271,719	4,039,028	4,153,115
合計	7,428,037	7,365,118	7,958,015

資料來源：台灣中油公司各年度決算書。

(一)111 年度遭環保機關裁罰件數 25 件，罰鍰總金額達 1,792 萬 4 千元，較 110 年度裁罰金額增加 1.12 倍，允宜加強控管改善

台灣中油公司因違反環保法規，110 至 111 年度裁罰總件數 45 件，罰鍰總金額 2,636 萬 2 千元，其中 111 年度遭裁罰件數及金額分別為 25 件及 1,792 萬 4 千元。該期間以違反空氣污染防治法遭處罰鍰者計 27 件、裁罰金額計 1,678 萬 5 千元最高；另遭裁罰件數則以煉製事業部大林廠及石化事業部林園廠各遭

裁罰 12 件最高(遭裁罰金額分別為 798 萬 7 千元及 814 萬 7 千元，詳表 2)。鑒於環保處罰之意涵，除係針對企業生產活動之污染行為所作處罰外，尚隱含後續可能衍生之鉅額污染整治費用，以及相關損害賠償責任等。台灣中油公司允應重視國營事業之環保責任及示範效果，強化污染防治工作。

(二)允宜檢討加強控管煉製事業部黑煙空污，以及管線破裂造成水污染等防治工作，以杜絕污染事件之發生

台灣中油公司煉製事業部大林廠多次違反空氣污染防制法遭處罰鍰，110 至 111 年度均各遭裁罰 6 次，主要係設備故障、操作不當、製程不穩定及管線不明洩漏等原因，致油氣異味散布於空氣中超過法規標準值或廢氣燃燒塔產生黑煙，造成空污事件。又部分廠區有因管線破裂或滲漏致污染水體等情事，如：煉製事業部桃園廠 111 年間放流水口採樣檢測發現化學需氧量及懸浮固體濃度超過管制標準值；煉製事業部大林廠 110 年 6 月 22 日外海浮筒因輸油管破裂致使原油外洩，污染屏東縣小琉球與恆春半島周邊海域暨岸際，及屏東縣小琉球、琉球新、杉福、山海及紅柴坑等 5 處漁港。鑒於近年度台灣中油公司因管理或操作不當致污染空氣、土壤及水體等情事頻仍，允宜落實污染防治工作，以杜絕污染事件之發生。

綜上，台灣中油公司 111 年度環境保護相關支出預算數 87 億 8,571 萬 9 千元，決算數 79 億 5,801 萬 5 千元，執行率 90.58%，惟 111 年度遭環保機關裁罰件數達 25 件，罰鍰總金額達 1,792 萬 4 千元，較 110 年度裁罰金額增加 1.12 倍，允宜盤整檢討近年受裁罰缺失情事，並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 2 110 至 111 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：件數；新臺幣千元

年度	遭環保單位裁罰件數	裁罰金額(含訴願)	違規項目分類統計	裁罰件數較高之部門(廠區)
110	20	8,438	空污 10 件(496 萬元)、海洋污染 4 件(320 萬元)、水污 2 件(6.6 萬元)、土壤地下水污染 2 件(20 萬元)、廢棄物 2 件(1.2 萬元)。	1. 煉製事業部-大林廠(6 件, 473.5 萬元)。 2. 石化事業部-林園廠(4 件, 197.5 萬元)。 3. 油品行銷部(4 件, 26.6 萬元)。 4. 煉製事業部-桃園廠(2 件, 115 萬元)。 5. 液化天然氣工程部(1 件, 10 萬元)。
111	25	17,924	空污 17 件(1,182.5 萬元)、水污 3 件(591.9 萬元)、土壤地下水污染 1 件(5 萬元)、廢棄物 3 件(3 萬元)、其他 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. 煉製事業部-桃園廠(2 件, 619.9 萬元)。 4. 液化天然氣工程部(4 件, 60 萬元)。 5. 天然氣事業部(2 件, 10.6 萬元)。 6. 油品行銷部(3 件, 159.5 萬元)。
合計	45	26,362	空污 27 件(1,678.5 萬元)、海洋污染 4 件(320 萬元)、水污 5 件(598.5 萬元)、土壤地下水污染 3 件(25 萬元)、廢棄物 5 件(4.2 萬元)、其他 1 件(10 萬元)。	

資料來源：台灣中油公司提供。

五、「循環技術暨材料創新研發專區」擬新設之「循環技術暨材料創新研發中心」案等硬體建設，迄 111 年底止尚無具體進展，允宜積極溝通協調，以利推動政府循環經濟政策

配合政府循環經濟政策方向，台灣中油公司計畫將原高雄煉油廠無污染之業務區土地，劃設 17 公頃(含公共設施計約 26 公頃)成立「循環技術暨材料創新研發專區」(下稱研發專區)，並於園

區內設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，該公司並規劃於園區新建「中油綠能研發大樓」(分年經費需求詳表 1)。該公司自 109 年度起編列預算辦理研發專區，截至 111 年度「中油綠能研發大樓」及「材料研發中心大樓、材料國際學院大樓」已編列 2,644 萬 8 千元⁵(不含前期基盤工程)，迄 111 年底止決算數合共 1,837 萬 8 千元，執行率 69.49%。經查：

表 1 「研發專區」硬體建設經費需求預估表 單位:新臺幣千元

年度	材料研發中心大樓 材料國際學院大樓	中油綠能研發大樓	經費需求合計
109	-	7,026	7,026
110	-	-	0
111	7,670	11,752	19,422
112	11,200	63,000	74,200
113	250,650	65,000	315,650
114	1,256,100	1,100,000	2,356,100
115	874,380	2,270,000	3,144,380
116	-	2,880,000	2,880,000
117	-	422,572	422,572
合計	2,400,000	6,819,350	9,219,350

說明：1. 上表經費係研發專區硬體建設預估經費需求，各年度預算編列，將依實需滾動調整編列。

2. 上表經費需求數，不含前期基盤工程預算約 7.93 億元(期程 109 年至 116 年)。

資料來源：台灣中油公司提供。

(一)設立研發專區以促進產業所需關鍵技術及高階材料之掌握

研發專區係集結國內對於高階材料之現有研發量能，以研發產業所需之關鍵技術及高階材料，使我國產業能自主掌握關鍵技術，希冀於此基地成立具「研發、驗證、試量產、應用、產業」等功能完整之國際級綠色材料循環生態鏈研發園區；規

⁵據台灣中油公司 113 年度預算案「一般建築及設備計畫分年性項目明細表」所載，新建「中油綠能研發大樓(綠能研發第一及第二大樓)」投資總額 28 億 7,927 萬 6 千元(不含前期基盤工程 7.93 億元-計畫期程 109 至 116 年)，計畫期程為 109 至 114 年；另循環技術暨材料創新研發中心」投資總額 24 億 767 萬元，計畫期程為 111 至 116 年。

劃引進綠能、節能、生技醫療及其他高附加價值之相關產業，吸引中高階就業人口進駐以提升產值。其中「循環技術暨材料創新研發中心」規劃由經濟部技術處(112年9月26日改制為經濟部產業技術司)、工業技術研究院、金屬工業研究發展中心等研發法人進駐，投入高端複合材料、高端金屬材料、潔淨製程材料創新技術、及先進構裝材料之研發；「材料國際學院」則由教育部協調台大、成大及中山大學三校聯合設立，擬延攬尖端師資，建立目標導向之高端材料學程、培育高端研發人才、成立跨國創新育成中心等國際鏈結、與產業、法人共同研發重點材料技術等產業鏈結；另「中油綠能研發大樓」則規劃供該公司進行再生能源、材料科技及環保科技之研發。

(二)「循環技術暨材料創新研發中心」案等硬體建設迄 111 年底止，尚無具體進展

研發專區之「中油綠能研發大樓」部分，已於 109 年 8 月完成「中油綠能研發大樓興建計畫環境影響評估工作」招標事宜，決標金額 661 萬 9 千元，惟延至都市計畫變更內容明確後始於 110 年 10 月 1 日開工；另「中油綠能研發大樓新建工程委託規劃設計技術服務工作」及「中油綠能研發大樓新建工程委託專案管理【含監造】技術服務工作」已分別於 111 年 3 月及 5 月決標。

「循環技術暨材料創新研發中心」部分，詢據台灣中油公司資料，因高雄煉油廠土地原為經營石化事業之特種工業區，關廠後土地需踐履都市計畫變更程序方可重新規劃利用。惟相關都市計畫變更程序仍在進行中，又相關硬體建設經濟部於 108 年 8 月 26 日召開「研商材料創新研發專區法人規劃需求及循環經濟推動辦公室揭牌活動事宜」會議，決議由經濟部循環經濟

推動辦公室協助整理確認其下之「材料國際學院」及「新材料聯合研發中心⁶」進駐單位具體空間需求，惟迄 111 年底止相關進駐單位之具體空間需求仍未確認。

綜上，台灣中油公司規劃成立「循環技術暨材料創新研發專區」以集結產、官、學、研量能，研發產業所需之關鍵技術及高階材料，對提升我國產業自主能力有其重要性，惟其下「循環技術暨材料創新研發中心」案迄 111 年底止尚無具體進展，且整體「研發專區」迄 111 年底止預算執行率僅 69.49%，允宜積極協調整合各關係人之歧異及需求，並加強溝通與共識，以推進專區設立進程，俾助益達成政府循環經濟政策目標。

(分機：1914 黃俊傑)

⁶「新材料聯合研發中心」係台灣中油公司 106 年 6 月 3 日陳報經濟部「中油新材料循環經濟產業暨研發園區計畫」計畫書內之用詞，109 年度法定預算業已將該名稱修正為「循環技術暨材料創新研發中心」。