

中華民國 111 年 度

中央政府總預算

台灣中油  
股份有限公司



附屬單位預算

(營業部分審定表)

• 依立法院審定數編製 •

台灣中油股份有限公司 編

# 目次

甲、財務摘要	1
乙、業務計畫及預算概要	
壹、業務範圍及經營趨勢	
一、業務範圍	3
二、願景及策略目標	3
三、最近5年經營趨勢	3
貳、經營政策	
一、關於執行政府政策者	11
二、關於經營管理者	12
三、關於供需配合者	13
參、業務計畫	
一、產銷營運計畫	15
(一) 銷售	15
(二) 生產	18
(三) 原油、原料油及成品油採購	20
(四) 油氣探勘	21
(五) 油氣田併購及油氣權益	22
(六) 工安環保及衛生	22
(七) 研究發展	26
(八) 經營管理	26
(九) 人力資源	29
(十) 儲運	30
(十一) 工程管理	31
(十二) 營運資金之籌措	32
(十三) 其他履行社會責任	32
二、固定資產之建設改良擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析	34
三、長期債務之舉借及償還	49
四、資金之轉投資及其盈虧之估計	51
肆、預算概要	
一、營業收支及損益之預計	53

二、盈虧撥補之預計	55
三、現金流量之預計	55
伍、預算補充說明及分析	
一、營業收支之估計基礎及計算方法	57
二、較上年度預算各項目增減原因說明	59
三、財務狀況分析	64
四、投資報酬分析	65
五、其他有關說明	71
<b>丙、預算主要表</b>	
一、損益預計表	73
二、盈虧撥補預計表	76
三、現金流量預計表	77
<b>丁、預算明細表</b>	
壹、損益明細科目	
一、銷售收入明細表	82
二、其他營業收入明細表	88
三、營業外收入明細表	89
四、銷售成本明細表	92
五、勞務成本明細表	
—油氣輸儲費用明細表	98
六、其他營業成本明細表	
—探勘費用明細表	105
—什項營業成本明細表	111
七、行銷費用明細表	118
八、管理費用明細表	127
九、其他營業費用明細表	
—研究發展費用明細表	132
—員工訓練費用明細表	138
十、營業外費用明細表	
—利息費用明細表	144
—投資性不動產費用明細表	145
—匯費、手續費及證券發行費明細表	147

—租賃費用明細表	148
—處分不動產、廠房及設備損失明細表	150
—資產報廢損失明細表	151
—災害損失明細表	152
—停工損失明細表	153
—什項費用明細表	154

## 貳、現金流量明細科目

一、固定資產建設改良擴充明細表	161
二、固定資產建設改良擴充資金來源明細表	162
三、固定資產建設改良擴充計畫預期進度明細表	164
四、資產折舊明細表	168
五、資產變賣明細表	169
六、資產報廢明細表	171
七、資金轉投資及其盈虧明細表	172
八、長期債務舉借明細表	174
九、長期債務償還明細表	175
十、資本增減與股額明細表	176

## 參、產品成本預計

一、成本彙總表	178
二、直接材料人工明細表	182
三、製造費用明細表	184
附：自製材料生產費用明細表	191
附：國外礦品生產費用明細表	197
四、單位生產成本預計表	198

## 戊、預算參考表

一、資產負債預計表	205
二、員工人數彙計表	219
三、用人費用彙計表	220
四、繳納各項稅捐與規費明細表	224
五、增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表	226
六、5年來主要產品銷售量值明細表	227
七、5年來主要產品生產成本明細表	228

八、會費、捐助與分攤費用彙計表	229
九、媒體政策及業務宣導費彙計表	237
十、各項費用彙計表	239

## 己、附錄

一、一般建築及設備計畫投資明細	241
二、一般建築及設備計畫之分年性項目明細表	248
三、立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表	251

## 甲、財 務 摘 要

單位：新臺幣億元

項 目	本 年 度	上 年 度	比 較 增 減 數	%
<b>經營成績：</b>				
營業總收入	8,087.62	8,177.76	(-) 90.14	1.10
營業總支出	8,005.49	8,084.61	(-) 79.12	0.98
淨利(淨損—)	82.13	93.15	(-) 11.02	11.83
<b>盈虧撥補：</b>				
國庫分得股(官)息紅利	30.32	56.55	(-) 26.23	46.38
留存事業機關盈餘	15.71	19.78	(-) 4.07	20.58
事業機關負擔虧損				
<b>現金流量(1)：</b>				
增加不動產、廠房及設備	392.84	284.11	108.73	38.27
增加長期債務	503.53	355.66	147.87	41.58
現金及約當現金淨增		0.77		
現金及約當現金淨減	16.22			
<b>財務狀況：</b>				
營運資金餘額(2)：	(-) 869.81	(-) 710.41	(-) 159.40	22.44
不動產、廠房及設備餘額	4,596.23	4,385.93	210.30	4.79
長期負債餘額	1,550.87	1,206.93	343.94	28.50
權益	2,988.28	2,973.80	14.48	0.49
附註：(1)現金流量係採現金及約當現金基礎，包括現金、自存款日起3個月內到期之存放銀行同業、可自由動用並自存款日起3個月內到期之存放央行及自投資日起3個月內到期或清償之債權證券。				
(2)營運資金餘額=流動資產—流動負債。				
(3)以下各表百分比及細數之和與本表總數或略有出入，係四捨五入關係。				

本 頁 空 白

## 乙、業務計畫及預算概要

### 壹、業務範圍及經營趨勢

#### 一、業務範圍

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，以及石油化學原料的生產及供應與其他許可經營之業務。

#### 二、願景及策略目標

本公司願景為「成為涵蓋探勘、油氣、石化、高科技具競爭力之綜合性國際能源集團」。為達成該願景，訂定策略目標如下：

- (一) 拓展探勘合作，掌握自主油氣：聚焦核心礦區，擴大海外探勘；積極併購油氣，提高自主比例；民間資金參與，擴充探採投資；穩定國內產量，持續海陸開發；評估地熱潛能，佈局再生能源。
- (二) 多元能源來源，完善供應網絡：簡化原油種類，進料來源多元；調整煉製結構，提升生產效益；強化基礎設施，完備輸氣網絡。
- (三) 整合煉化資源，開發高值產品：完善煉製基地，延伸產業價值；擴充石化基地，厚實產業動能；推動高值投資，鞏固石化版圖；推動合資計畫，跨足海外市場。
- (四) 擴大品牌價值，活絡多角經營：善用通路優勢，邁向複合經營；增加新興投資，開發藍海市場；擴大事業版圖，互惠異業結盟；活化公司資產，創造最大收益。
- (五) 結合新興科技，精進產銷輸儲：導入新興科技，提升營運效益；善用數據分析，降低生產成本；強化輸儲能量，提升調度效益；提升通路價值，開拓多元貿易。
- (六) 致力創新研發，追求永續發展：建立關鍵技術，支援核心事業；提升研發能量，發展自有技術；掌握低碳趨勢，推廣潔淨能源；精進人力資源，培育專業人才；統籌整治資源，擴大服務利基；落實社會關懷，善盡企業責任。

#### 三、最近 5 年經營趨勢

##### (一) 經營環境

在國際原油市場方面，以沙烏地阿拉伯為首的石油輸出國組織(OPEC)，聯合俄羅斯領導的其他產油國家(non-OPEC)，106 年 1 月正式結盟(簡稱 OPEC+)，首度執行 OPEC+ 減產協議，俾助市場穩定。為減緩嚴重特殊傳染性肺炎(COVID-19)疫情對原油市場衝擊，109 年 4 月 OPEC+ 達成史上最大規模減產協議，自 109 年 5 月起執行至 111 年 4 月底，



並定期檢討成效與調控產量，擬透過縮減市場供應，協助原油價格回升至正常水準。

隨著國際主要經濟體加快接種 COVID-19 疫苗步調，以及 OPEC+維持大規模減產之下，110 年 6 月英國北海布倫特(Brent)原油價格漲至 75 美元/桶以上，為 107 年 10 月之後最高價，陷入過熱疑慮；111 年 Brent 原油價格能否續漲，將視 COVID-19 疫情發展、OPEC+生產決策、美國頁岩油開採情況、全球景氣動向與石油需求成長等因素而定。

在國內油品供給方面，目前主要有本公司及台塑石化兩家煉油公司。本公司在高雄煉油廠(含石化第五輕裂工廠)於 104 年底關廠後，現在擁有大林與桃園 2 座煉油廠，大林廠蒸餾暨相關工場更新投資計畫於 106 年 11 月完工，總設計原油煉量為每日 60 萬桶。台塑石化麥寮煉油廠於 89 年 3 月正式投產，95 年已達日煉 54 萬桶之規模，而台塑石化之煉油設施較本公司新穎、能源耗用量低、重油轉換率高，且採煤為燃料，單位生產成本因此較本公司為低。為提升競爭力，本公司自 91 年起即積極進行煉製結構改善，新增之相關工場均已完工投產，相對提高重油轉化率，增產高附加價值油品；另成立海外貿易據點，擴大油品貿易機會，提高油品獲利能力。

本公司長期肩負充分供應國內油品需求的使命，惟因 97 及 100 年國際油價大幅上漲，本公司配合政府油價凍緩漲政策，致 97、100 及 101 年度分別虧損達新台幣 1,387、387 及 337 億元，造成財務結構弱化，在積極進行核心業務升級轉型、開源節流(例如推動資產活化)等因應改善措施下，已於 107 年度弭平累積虧損；另經濟部於 107 年 5 月 11 日公布油價平穩措施，在該措施下若國際油價處於高檔，將對本公司營運造成嚴重影響。

此外，近年來因面臨全球能源轉型、頁岩油與氣及煤化工蓬勃發展、國際間積極投資石化生產工廠，導致石化品價格競爭激烈，以及民意抗爭等諸多外部環境的挑戰，致使本公司之經營條件更為艱困。對此，本公司仍積極在經營上力求突破與創新，例如為確實掌握油、氣來源，積極尋求礦區探勘及油氣田併購機會，並於 107 年與北美供應商簽署液化天然氣長約，多元採購以分散進口氣源。為增進通路附加價值，除精緻化加油站現有服務外，亦致力拓展多角化業務，提供一站式之多元化加值型服務，並導入行動支付，提高客戶消費意願與忠誠度。

另本公司原高雄煉油廠之土地擬規劃轉型為創新產業循環園區，同時引進創新材料、綠能、綠色環保科技、生物科技及其他高附加價值的相關產業，吸引中高階就業人口進駐提升產值。近期配合政策於業務區土地內成立 17 公頃之「循環技術暨材料創新研發專區」(含公共設施計約 26 公頃)，設立「材料國際學院」及「循環技術暨材料創新研發中心」，另規劃其他業務區 50.29 公頃土地為支援服務及產業發展區，以完善「循環技術暨材料創新研發專區」之管理及服務，建構「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的研發園區。在園區土地規劃方面，除了積極與高雄市政府合作加速進行污染整治外，亦將配合高雄市都市建設發展，辦理都市計畫變更，期可促進北高雄市之經濟繁榮，並透過都市計畫重新規劃，連貫區域交通系統，增加都市開放空間及綠地，以提升周遭居民生活品質，並帶動地區發展。

為配合政府節能減碳之政策，除加強各主要生產工場管控單位能耗指標、改善設備效率以有效節能外，自 94 年起持續推動二氧化碳減量計畫，109 年二氧化碳排放量相較於 94 年已減量 25% 以上，另制定各項污染物處理及減量機制，降低對環境之影響。未來本公司將持續各項減碳計畫，期達成「環境保護、經濟發展與能源運用」三贏局面。

## (二)銷售方面

### 1.天然氣

為充分穩定供應國內天然氣用氣需求，致力擴大並分散天然氣進口來源，本公司進口液化天然氣來源已遍及中東、東南亞、澳大利亞、俄羅斯、北美、非洲及歐洲地區，並妥善利用市場時機，透過現貨市場彈性採購，以提升天然氣供應穩定性。

107 至 109 年度天然氣銷量之年平均成長率為 3.07%，111 年度預計銷售成品天然氣 23,433 百萬立方公尺，較 110 年度 22,664 百萬立方公尺增加 3.39%（詳如表一）。

### 2.石油聯產品

國內油品市場目前主要仍為本公司與台塑石化兩強競爭的局面，在二家公司維持高設備利用率情形下，已經形成超額供給，過剩產品必須外銷去化。在政府推行節能減碳政策與全球性景氣成長趨緩下，油品市場需求亦受影響，本公司與台塑石化之競爭將更加激烈。面對油品競爭壓力，本公司除力行降低營運成本、改善油品品質及提升產值外，並持續推動加油站精緻服務與強化異業結盟、增加多角化業務收益、擴大通路附加價值；另並積極進行海外油品貿易，開拓國際市場以提高公司收益。

107 至 109 年度石油聯產品銷量之年平均成長率為-7.55%，其中主要油品之年平均成長率分別為液化石油氣-0.06%、汽油-7.15%、航空燃油-7.19%、柴油-4.08%及燃料油-21.77%。111 年度預計銷售石油聯產品 22,896 千公秉，較 110 年度預計銷量 24,113 千公秉，減少 5.05%（詳如表一）。

### 3.石油化學品

我國石化工業已建立完整的上中下游體系，目前維持由泛中油與台塑石化兩大石化體系並立局面。本公司擁有 2 座生產石化基本原料之輕油裂解工場，皆位於林園石化廠，所生產之石化基本原料屬石化工業上游產品，乙烯年設計總產能為 107 萬噸。台塑石化擁有三套輕油裂解廠，乙烯年設計總產能高達 293.5 萬噸，主要為台塑集團自用。受中國大陸、中東及新興國家大量新增產能及以頁岩氣為進料之輕裂廠影響，石化產業競爭愈顯激烈，本公司將以整體效益性考量進行操作，以降低成本，提高獲利能力。

107 至 109 年度石油化學品銷量之年平均成長率為-1.58%。111 年度預計銷售石油化學品 3,819 千公噸，較 110 年度預計銷售量 3,821 千公噸，減少 0.05%(詳如表一)。

#### (三)煉製生產方面

本公司肩負穩定供應國內油品需求的責任，為滿足工業與發電用燃料油的需求，以生產產值較低之重質油料為主。面對國內油品市場已全面開放，台塑石化煉油廠製程設備較本公司新穎，以及近年亞洲新興煉油廠陸續加入市場競爭，使本公司外銷油品面臨更大考驗。本公司積極進行設備汰舊換新、煉製結構改善等相關投資，以降低產業變化之衝擊。

107 至 109 年度原油及石油腦煉量之年平均成長率為-3.70%，111 年度預計煉量 26,343 千公秉，較 110 年度預計煉量 26,712 千公秉，減少 1.38%。

107 至 109 年度原油產量之年平均成長率為 20.55%，111 年度預計原油產量為 487 千公秉，較 110 年度預計原油產量 478 千公秉，增加 1.90%。

107 至 109 年成品天然氣產量(含進口 LNG 氣化生產量，不含存貨注入再生氣)之年平均成長率為 3.24%，111 年度預計天然氣產量為 23,872 百萬立方公尺，較 110 年度預計產量 23,056 百萬立方公尺，增加 3.54%。

107 至 109 年度石油聯產品產量之年平均成長率為-1.78%。111 年度預計石油聯產品產量為 19,980 千公秉，較 110 年度預計石油聯產品產量 20,330 千公秉，減少 1.72%。

107 至 109 年度石油化學品產量之年平均成長率為-2.24%。111 年度預計石油化學品產量為 3,465 千公噸，較 110 年度預計石油化學品產量 3,432 千公噸，增加 0.97%(詳如表二)。

表一 銷售量

產品名稱	單位	107年度決算數		108年度決算數		109年度決算數		110年度預算數		111年度預算數	
		數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比	數量	環比
礦產品											
原油	公秉	175,384	93.26	261,426	149.06	259,518	99.27	476,299	183.53	485,479	101.93
天然氣	千立方公尺	42,439	1,758.97	352,610	830.86	389,432	110.44	660,568	169.62	581,591	88.04
液化石油氣	公噸			3,929		2,184	55.59	20,228	926.19	19,591	96.85
原油(多邊貿易)	公秉	8,840,359	86.01	10,727,704	121.35	12,414,333	115.72	6,000,000	48.33	6,600,000	110.00
成品天然氣	千立方公尺	22,171,345	100.93	21,733,213	98.02	23,554,348	108.38	22,664,389	96.22	23,433,390	103.39
石油聯產品	公秉	27,573,538	95.31	27,336,779	99.14	23,567,788	86.21	24,113,350	102.31	22,895,966	94.95
液化石油氣	公噸	589,285	96.12	573,053	97.25	588,618	102.72	554,400	94.19	528,600	95.35
汽油	公秉	10,429,544	93.78	9,973,406	95.63	8,991,347	90.15	10,184,507	113.27	9,723,748	95.48
航空燃油(含煤油)	公秉	2,418,592	106.10	2,523,606	104.34	2,083,377	82.56	2,361,000	113.33	2,126,970	90.09
柴油	公秉	7,139,447	105.04	8,234,514	115.34	6,569,284	79.78	6,965,500	106.03	6,572,577	94.36
燃料油	公秉	4,738,428	80.81	3,812,626	80.46	2,899,797	76.06	1,985,206	68.46	1,925,869	97.01
其他油品	公秉	1,776,207	101.12	1,750,817	98.57	1,953,876	111.60	1,609,238	82.36	1,585,807	98.54
石油化學品	公噸	4,281,652	106.61	4,253,913	99.35	4,147,178	97.49	3,821,164	92.14	3,819,094	99.95

表二 煉產量

產品名稱	單位	107年度決算數		108年度決算數		109年度決算數		110年度預算數		111年度預算數	
		數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)	數量	環比(%)
煉量		26,827,529	99.16	27,666,275	103.13	24,876,480	89.92	26,712,222	107.38	26,343,063	98.62
原油	公 秉	22,213,776	102.55	23,763,205	106.98	20,543,276	86.45	21,401,525	104.18	21,064,344	98.42
石油腦	公 秉	4,613,753	85.56	3,903,070	84.60	4,333,204	111.02	5,310,697	122.56	5,278,719	99.40
產量											
礦品天然氣	千立方公尺	240,026	89.52	519,833	216.57	494,772	95.18	758,868	153.38	674,891	88.93
國內	千立方公尺	197,587	74.36	167,223	84.63	105,340	62.99	98,300	93.32	93,300	94.91
國外	千立方公尺	42,439	1,758.77	352,610	830.86	389,432	110.44	660,568	169.62	581,591	88.04
原油	公 秉	180,062	93.07	265,278	147.33	261,688	98.65	477,849	182.60	486,944	101.90
國內	公 秉	4,678	86.52	3,852	82.34	2,170	56.33	1,550	71.43	1,465	94.52
國外	公 秉	175,384	93.26	261,426	149.06	259,518	99.27	476,299	183.53	485,479	101.93
礦品液化石油氣	公 噸			3,929		2,184		20,228	926.19	19,591	96.85
成品天然氣	千立方公尺	22,665,451	101.11	22,341,125	98.57	24,156,799	108.13	23,055,881	95.44	23,872,397	103.54
石油聯產品	公 秉	21,348,288	98.06	22,145,007	103.73	20,593,203	92.99	20,329,830	98.72	19,980,217	98.28
液化石油氣	公 噸	347,638	100.61	347,617	99.99	361,338	103.95	337,760	93.47	334,176	98.94
汽 油 (含航空汽油)	公 秉	9,318,184	95.53	9,468,840	101.62	8,690,627	91.78	9,684,687	111.44	9,323,928	96.27
航空燃油 (含煤油)	公 秉	2,352,763	114.79	2,488,965	105.79	2,352,240	94.51	2,168,760	92.20	2,126,970	98.07
柴油	公 秉	6,049,761	103.01	6,975,491	115.30	5,555,787	79.65	6,052,250	108.94	5,777,627	95.46
燃料油	公 秉	2,653,182	84.37	2,241,395	84.48	2,906,921	129.69	1,460,206	50.23	1,800,195	123.28
其他油品	公 秉	342,392	106.50	338,348	98.82	430,716	127.30	349,879	81.23	343,965	98.31
石油化學品	公 噸	3,829,470	110.77	3,831,983	100.07	3,659,962	95.51	3,431,936	93.77	3,465,266	100.97

#### (四)探勘開發方面

配合國家政策，為掌握自有油氣能源，本公司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。國內陸上除維持現有油氣田生產外，並繼續進行鑽、修井及低壓生產等計畫以維持油氣產量；國內海域除續執行台陽石油契約及 Husky 合作案外，自力探採進行震測資料重處理、解釋工作及測勘前置作業。同時積極在國外爭取與國際管理健全大油公司之探採合作機會，尋求合作探勘礦區或兼具合作開發生產之礦區。

##### 1.陸上油氣探勘開發

為提高鐵砧山儲氣窖注產吞吐能力，106 年 5 月底完成鐵砧山 C2 號井；並於 106 年鑽探新營 8 號井，惟未鑽獲商業生產價值油氣。

在 104 至 109 年間，本公司持續於高屏地區施測二維震測線，並整合本區現有陸海域測勘資料進行解釋，結果顯示高屏地區有一系列類似鳳山 3 號井的泥貫構造群，並於 106 年提報萬丹 1 號探井鑽探建議書。預定 110 年完成高屏地區整體儲油氣構造潛能評估。除了高屏地區外，持續在陸上尋找新的探勘標的及盤點舊有油氣田附近之探勘潛力，在 109 年提報嘉義岸腳 1 號探井鑽探建議書進行審查，110 年完成白沙屯氣田旁之白沙屯 10 號探井鑽探建議及官田氣田鄰近區域可探構造評估，並於 110 年完成振盪震源及震測採集成套設備汰舊換新，將以新設備進行 110 年度關廟及屏東平原補測震測計畫。同時，為活化及加速老油氣田之生產開發，106 年 6 月完成錦水 86 號探井及出磺坑 149 號探井之鑽探建議書，錦水 87 號井完成後，預計執行錦水 86 號井、出磺坑 149 號井。錦水 84 號探井於 108 年 7 月開鑽，至 110 年因工程因素已水泥回堵該段裸孔，待工程技術檢討及增加該套鑽機自動化相關設備後，利用該井上段井孔(約 2000 公尺)進行側鑽以節省成本，規劃修正為鑽探錦水 87 號井。

為響應政府積極推展綠能政策目標，地熱探勘及開發已列為本公司重點業務。前期先以宜蘭土場-仁澤地區為首要目標，續之推展至北部大屯山區。107 年已於宜蘭土場-仁澤地區勘定仁澤 3、4 號地熱探井並於 108 年 7 月完成鑽井作業，於 108 年 11 月完成此 2 口井產能測試。另 108 年勘定土場地區 14、15 號地熱探井，並於 109 年 9 月完成鑽探，土場 15 號地熱井依產能測試成果，初估單井發電量約 1.2MW。持續探勘宜蘭地區地熱潛能與分布範圍，進行評估與開發。規劃 110 年第 4 季於宜蘭土場地熱區續鑽探土場 16、17 及 18 號共 3 口地熱探井，預定於 111 年第 2 季完成，亦規劃於 111 年赴宜蘭地區進行二維震波測勘，期能協助地熱能開發作業。

##### 2.海域油氣探勘開發

與 Husky 公司合作之「台南盆地部分深水礦區合作探採契約」案，106 至 107 年完成三維震測採集與資料處理，107 至 108 年進行三維震測資料處理與解釋，原定

109年進行鑽探目標尋找、經濟與風險分析及井位勘查等工作計畫，因受 COVID-19(嚴重特殊傳染性肺炎)疫情以及 COVID-19 變種病毒影響，疫情再度升溫，預估將延至 111 年方能完成，目前正進行降低風險評估工作並辦理第二探勘期展延至 111 年 12 月 17 日，經營人將於 111 年底前決定是否進入第三探勘期履行鑽井義務。

與中海油公司及法國道達爾公司簽署之台陽石油契約案，106 至 109 年於東礦區及西礦區進行二維震測採集、資料處理及解釋作業；110 年進行西礦區三維震測採集前置作業，受疫情影響，110 年 5 月 3 日函請經濟部同意探勘期展延 1 年至 111 年 5 月 31 日，110 年 5 月 28 日奉行政院核定同意辦理，續進行契約修改協議簽署事宜。經營人將於 111 年 5 月底前決定是否進入第二探勘階段履行鑽井義務。

台灣海域礦區自力探採作業，109 年進行台西盆地二維震測資料重處理及解釋、重新進行五里牌鑽井地化分析等作業；同時進行台南盆地 F 區塊三維測區地層層位解釋、二維震測資料重處理及解釋等作業。110 年將整體評估台西盆地及台南盆地震測資料解釋結果以找尋探勘標的並據以規劃新三維震測採集區域，以確立地下地質構造形貌與評估油氣資源量。111 年將依選定之新三維測勘區進行前置作業等相關決策。

### 3. 國外油氣探勘開發

本公司依據礦區探勘或開發成果，配合經營策略及整體評估考量，適時調整所參與投資之國外礦區，截至 110 年 6 月 30 日止，以 OPIC 名義參與合計共 6 國 8 礦區之合作探油案。

查德礦區於 106 年 7 月取得油田開發執照，陸續完成開發生產工作，包含聯外道路建設、基地新建工程、油田地面處理設備及原油外輸管線興建、開發井鑽井及原油外輸末站等，109 年 2 月 21 日查德礦區奧瑞油田正式投產，並於同年 11 月底將油田生產第一船原油運抵台灣。110 年 4 月起執行鑽、修及完井作業，規劃 3 口開發井鑽井及 8 口井修/完井作業，110 年下半年至 111 年將配合新鑽開發井作業，執行奧瑞油田第一次增修建統包工程案，將新增設地面採油設備及後端處理設備，以維持奧瑞油田穩定生產。

澳大利亞 Ichthys 及 Prelude 礦區分別於 107 年 7 月 27 日與 12 月 25 日開井生產，Ichthys 礦區順利完成 110 年度歲修工程計畫，Prelude 礦區完成本公司第三船 LNG 提運，目前兩礦區均穩定生產中；印尼 East Seram 礦區於 110 年 7 月 17 日進入第二探勘期；尼日 Agadem 礦區於 107 年 7 月 11 日獲尼日政府頒發合併開發區(Grand EEA)開發許可進行開發及外輸管線建造作業，預計 112 年 12 月完工輸油；厄瓜多 16、17 號礦區按計畫生產，維持穩定產量；美國 Guardfish 礦區於 107 年 10 月 19 日取得 50% 工作權益，108 年 11 月佐證井試生產成功，109 年因疫情、油價、經營人破產重整及當地政府修改土地劃分條例等影響，尚未取得開發許可證，未來將以滾動開發形式，

評估個別生產井符合經濟效益後，即鑽井生產。

111 年除積極於美、非、中東及亞太等地區進行油氣潛能評估爭取優良傳統礦區外，並持續關注非傳統礦區如美國頁岩油氣之探勘投資；此外並配合政府新南向政策，陸續於澳大利亞、越南、印尼、馬來西亞及緬甸等具優質油氣潛能礦區之國家進行油氣潛能評估，積極爭取合作探勘及開發生產之機會，預期每兩年取得 1 個新礦區。

### (五)固定資產投資計畫方面

107 至 109 年度完成之計畫：無。

110 年度預計完成之投資計畫：無。

111 年度繼續計畫為：(1) L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫、(2) L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫、(3) L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫、(4) A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫、(5) M10701 煉製事業部桃園煉油廠 NO.1 鍋爐汰舊更新投資計畫、(6) L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫、(7) U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫、(8) A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫、(9) L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫、(10) E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫、(11) L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫、(12) L11002 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫、(13) 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。

111 年度新興計畫為：(1) M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫、(2) U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫。

## 貳、經營政策

本公司依上開願景及策略目標訂定以下經營政策：

### 一、關於執行政府政策者

- (一)配合「強化石油市場供應安全」政策，積極尋求國內外探勘與國外礦區併購機會，致力提高自有油源比例；多元化進口原油來源，以長短期合約彈性搭配，確保國內油品供應安全。
- (二)配合「穩定物價方案，健全市場機制，促進能源價格合理化」政策，落實使用者付費之公平公義，價格合理反映經營成本，增加能源節約之誘因。



- (三)配合「石化業轉型與循環經濟」政策，持續與產、官、學各界合作，全力培育相關人才，致力於達成石化「高值低碳」的目標。此外，積極研發「循環經濟」相關技術，兼顧經濟發展與環境保護。
- (四)配合「國家能源轉型」政策，廣續推動天然氣輸儲設施增擴建計畫，完備輸氣網絡，致力擴大並分散天然氣進口來源，確保供氣穩定無虞。
- (五)配合「加強節約能源管理，提升能源使用效率」政策，落實設備維護汰舊，導入先進能源技術，持續執行自發性查核與改善機制，強化能源使用效率。
- (六)配合「強化機關施政效能，建立顧客導向的政府服務」與「健全事業發展，確保社會責任」政策，提供高品質產品與各項精緻服務，強化顧客導向營運思維，以提高客戶滿意度及維持企業優良形象。
- (七)配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，持續強化工安環保教育訓練及宣導並進行相關演習，落實標準作業程序執行與查核，防範工安事故發生，維護工作與環境安全。
- (八)配合「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」及「電動機車產業創新躍升計畫」，積極佈建電動機車充/換電站，提供顧客友善且便捷的能源補充環境，並建構節能減碳生活環境。
- (九)配合「推動產業創新，促進產業升級」政策，增加研發經費投入，加強研究發展，落實成果應用，以提升事業競爭力。
- (十)配合「向海致敬」政策，建立巡查機制以定時清、立即清、緊急清為原則持續維護中油公司所轄海堤環境，以優化海洋環境品質。

## 二、關於經營管理者

- (一)全面推動製程安全管理系統與職業安全衛生管理系統，精進承攬商管理措施，維持工場穩定操作，提升工安紀律塑造工安文化，同時藉由預防性通報掌握風險及強化應變能力，並關注員工身心健康，營造健康安全之工作環境，以零重大職災為目標。
- (二)持續推動節能及溫室氣體減量，強化廠、處、油庫及加油站等土壤及地下水污染整治工作，消除潛在污染風險，加強環境生態保育，進行綠能相關技術研究，持續推動綠建築及太陽光電案場建置，落實環保教育訓練與環教場所之認證及營運。
- (三)持續檢討油氣調價機制，使油氣價格合理化及落實使用者付費原則，追求企業永續經營。
- (四)維持優良信用評等，嚴格遵守風險控管，強化資金調度提升財務管理效益，持續落實績效管理及營運改善，提升公司整體經營績效，強化資安防護能量，達成公司永續經營。

- (五)加強人員核心專業能力之養成，持續辦理管線及天然氣營運相關教育訓練，落實人員經驗傳承及輪調歷練，提升人力運用效能及合理控管人力成本，適時、適質、適量地羅致未來業務發展所需之人才。
- (六)引進新技術並厚植核心技術支援現場操作服務，延攬專業人才及人力整合並與產學研機構合作，加強研究創新及高值化新產品開發，推動研發成果商業化，發展創新應用服務，落實成果應用，以研發作為公司升級轉型之動力。
- (七)協助地方發展，關懷弱勢團體，協助偏鄉學校提升教學品質，協助培植國家優秀運動員，協助永續能源教育推廣，積極辦理公益活動，提升企業形象，善盡企業社會責任。
- (八)積極活化閒置與低度利用土地，落實土地管理並提升土地之價值，提升資產運用效益，結合國家產業政策，推動高廠活化轉型，創造公司資產最佳收益。
- (九)推動合資或策略聯盟等方式跨足海外市場，布局國內外油氣、石化及跨足新能源等業務，發展國際競爭力，創造新商機，拓展事業版圖，提升公司獲利。

### 三、關於供需配合者

- (一)穩定國內礦區油氣產量，賡續進行國內陸上海域探勘，積極推動地熱能資源探勘與開發，擴大取得海外具開發潛能之油氣藏探勘及併購權益，提升油氣自有率。
- (二)關注國際能源市場之供需變化與價格波動，分散油氣進口來源，優化輸儲調度靈活性，管控油品及天然氣安全存量，加強控管儲槽檢修期程與品質預防洩漏事件，穩定供應國內油品之需求。
- (三)積極尋找合適新油種，油源多元擴大適煉，提升煉製效益降低生產成本，加強油品品質管理，提升工場設備可靠度，落實各工場大修工作與提升大修品質，提高整體產值與煉製績效，增加公司盈餘。
- (四)視市場變化調整行銷策略，持續推動精緻服務，提升品牌形象價值，透過創新增值深化服務，並提供多元、便利之行銷通路，提高顧客滿意度。
- (五)推動天然氣輸儲設備擴充計畫，落實海陸管等各項設備檢測與維護，提升天然氣整體供應及輸儲調度能力，並推廣天然氣多元應用。
- (六)配合政府政策持續推動循環經濟及發展石化高值化，開發有機材料，延伸產業價值，提升競爭優勢。
- (七)加強管線檢測維護與風險評估預防洩漏事件，提升地下管線3D圖資準確性，持續推動槽車裝卸及運輸智慧化管理，確保輸送安全，擴充產銷輸儲設備能量，即時因應市場動態

提升調度效益。

(八)持續強化探勘、煉製、石化、油品行銷、天然氣等核心事業發展，提升國際競爭力拓展海外市場，擴大轉投資事業範疇，掌握市場方向擴大貿易獲利，提升公司競爭力成為多元發展之國際能源企業。

## 參、業務計畫

### 一、產銷營運計畫

#### (一)銷售

##### 1.產品銷量目標

###### (1)工業製品：

- A.成品天然氣：配合市場需要，以本地生產及進口兩種方式充分供應天然氣，111年度預計銷售 23,433 百萬立方公尺，較 110 年度預算銷量 22,664 百萬立方公尺，約增加 769 百萬立方公尺。
- B.石油聯產品：111 年度預計銷售 22,896 千公秉，較 110 年度預算銷量 24,113 千公秉，約減少 1,217 千公秉。
- C.石油化學品：配合石油化學工業之整體發展，供應中、下游所需石油化學品基本原料，111 年度預計銷售 3,819 千公噸，較 110 年度預算銷量 3,821 千公噸，約減少 2 千公噸。

###### (2)礦產品：

- A.原油：111 年預計銷量 485 千公秉，較 110 年度預算銷量 476 千公秉，增加 9 千公秉。
- B.礦品天然氣：111 年度預計銷量 581,591 千立方公尺，較 110 年度預算銷量 660,568 千立方公尺，減少 78,977 千立方公尺。
- C.礦品液化石油氣：111 年度預計銷量 19,591 公噸，較 110 年度預算銷量 20,228 公噸，減少 637 公噸。

##### 2.建立市場資訊蒐集系統

- (1)定期拜訪客戶，以瞭解客戶最新用油狀況，藉由訪談掌握市場訊息與未來發展趨勢，並依客戶需求提供最適解決方案。
- (2)彙整「客戶訪問報告」，隨時更新市場競爭動態並反映客戶意見，有助於制定因應策略。
- (3)建立客戶資料，掌握客戶購油變化，藉以蒐集客戶消費習慣，規劃最適銷售及促銷策略；為協助各地區漁會有效管理油槽及油品品質，每季定期至各漁會取油樣化驗，並提供用油相關資訊供參考。

- (4)藉由「經濟部能源局網站」、「亞洲鄰近國家之當地油品情報網站」、「台塑石油公司網站」，以及參考「WTI、Dubai 及 Brent 等國際原油價格」，以隨時掌握國內與國際油品市場行情與動態。

### 3.擴充營業設施

- (1)持續改善現有加油站實體設施，如站屋、公廁、雨棚、泵島等，提供顧客安全亮麗的加油環境，提升企業形象及加油站整體競爭力。
- (2)持續改善加油站現有老舊設施及機械設備，如：汰換地下管線、加油機、洗車機、3S 系統、桌上型刷卡機、自助加油設備等，以減少維修成本，確保加油站正常營運。
- (3)自助加油站：因應少子化趨勢、人員招募不易，持續增設自助加油設備，規劃增設 20 座自助站。
- (4)加油站車牌辨識系統：將 AI 影像辨識技術導入『加油站』場域，藉由新技術達成加油站自動化，讓顧客加油更快速方便。
- (5)因應複合商店、快保中心(含輪胎館)、洗車及中油咖啡等多角化業務之需要，汰換或增購相關營運設備如冷凍櫃、洗車機、頂車機、拆胎機、3D 四輪定位平衡機、咖啡機等。
- (6)依「智慧電動機車能源補充設施普及計畫」111 年建置電動機車充換電站站數擬配合政府綠能政策及經濟部工業局公建基金核定預算而定，經費來源由經濟部工業局核定後補助。
- (7)配合政府綠能政策及依據經濟部 110 年 6 月 1 日「電動汽車充電基礎設施推動初步規劃」會議結論，111 年擬規劃建置電動汽車充電基礎設施(充電樁)7 槍，並視電動車發展趨勢滾動式調整。
- (8)規劃 111 年度深澳中心關鍵性設備維修汰換計畫，包含高壓球槽開放檢查、相關附屬設備汰換以及現場設備與系統之維修作業等，以提升操作安全及設備可靠度。
- (9)藉由運輸組管理槽車運輸工作，彈性規劃南氣北運及中運運能，除協助去化南部過剩 LPG，並改善 LPG 南北供需不平衡之問題。另不定期配合煉廠運作需求，透過槽車運補，解決其操作面進料及儲槽空位等問題。

(10)善用注儲工程處 LPG 儲槽及灌發設備，提升產銷調度彈性，並增加中部客戶提貨之便利性，以利強化中部市場競爭力。

#### 4.加強服務

(1)為服務顧客，本公司自 90 年成立客戶服務室，96 年成立台南客服中心，透過設備與系統陸續建置完竣後，目前客戶服務管道計有：

A.1912、0800-036-188 服務電話含語音查詢服務

B.台灣中油全球資訊網服務信箱

C.傳真機服務

D.電話外撥關懷

E.簡訊通知服務

(2)為提昇顧客滿意度與服務精緻化，1912 及 0800036188 均為免付費電話，24 小時專人接聽(且全程錄音)，全年無休。客服中心電話服務工作已委由專業客服廠商執行，本公司人員則處理後續業務及監督廠商之服務品質，並針對複雜客戶問題處理、市場訊息問題蒐集及統計分析客訴問題等提供有關部門參辦。

(3)100 年 6 月完成 1912 中油服務專線開通，其範圍涵蓋(緊急通報、油氣安全、公共諮詢)三大項目，客服中心服務對象由油品行銷事業部之客戶擴展為全公司對一般民眾的窗口客戶，整合客服中心親切快速服務及公司內部各單位專業服務，提升中油為民服務層次，促進公眾利益，善盡企業社會責任。

(4)101 年 4 月整合董事長、總經理、公關、政風與客服等五大信箱，由客服室擔任唯一收信單位，透過系統化，確認客戶信箱位址正確，再進行信件處理，由客服室直接回覆或分文給各單位辦理，主辦人只要於系統內輸入回信內容，客戶即可收到回覆信件與填寫滿意度調查問卷，透過系統完成無障礙溝通，較過去效率與品質皆提昇許多。

(5)110 年 1-6 月共接獲顧客詢問 110,477 案件、建議案 1,944 件、批評案 467 件、申訴案 82 件及其他(含肯定認同等)389 件，合計案件數為 113,359 件。大多數案件已由客服中心和客服室即時或 1 個工作日內完成服務，只有 5,076 件須後送主辦單位協助回電(信)給客戶。案件處理時間平均為 3-6 個工作天，若屬複雜或查證費時之案件則可能超過 6 個工作天，因案件查詢費時或多次連絡客戶未果，則辦理時間可

能超過 6 個工作天。一般逾期案件有 10 件，逾期率 0.01%。屬消費者爭議案件（顧客申訴案件）共 82 件，皆無逾期且妥適完成處理。

(6) 為精準處理客服後送案件，本公司已建置完善客服案件管理系統與作業流程，相關客服內部管理措施如下：

- A.系統稽催管理:依案件緊急狀況設定稽催日期，當各單位因故未於稽催日期前完成時，客服案件管理系統會自動催辦直至案件處理完成。
- B.人工稽催管理:客服室隨時檢視主辦單位案件分派情形，視狀況辦理人工稽催或調整授權權限，俾便順利分派案件。每月初再針對上月未完成案件，每日辦理人工催辦，俾便於次月 8 日(遇假日順延)前完成結案。
- C.特急件管理:當顧客不滿情緒高漲，執意要求主辦單位立即回覆顧客之特急案件，於案件開立時，同時以簡訊通知主辦單位主管於 1 個工作日內，回覆客戶電話，避免增加後續處理難度或衍生更多問題。
- D.營運管理:每月結案完成，利用客服案件管理系統各項資訊，製作客服營運月報，分析該月營運狀況，陳核總經理。
- E.責任中心績效考評：客戶申訴案件透過客服案件管理系統統計分析，作為加油站責任中心績效考評項目，以激勵及規範加油站工作人員改善服務品質。

## (二)生產

### 1.油氣採收

#### (1)國內

參照未來國內市場需求量，配合液化天然氣進口量，訂定國內自產油氣採收量，111 年度預計生產礦品自產氣 93.3 百萬立方公尺（不含再生氣量 100 百萬立方公尺），與 110 年度預算量 98.3 百萬立方公尺相比減少約 5 百萬立方公尺；111 年度預計生產凝結油 1.47 千公秉，與 110 年度預算量 1.55 千公秉相比減少約 0.08 千公秉。

#### (2)國外：(本公司可分得量)

- A.尼日 Agadem 礦區：111 年預計可分得原油 125 千公秉，與 110 年度預算量 125 千公秉相仿。
- B.澳大利亞 Ichthys 礦區：111 年預計可分得海域凝結油 81 千公秉、天然氣 412,000 千立方公尺，凝結油相較 110 年度預算量 87 千公秉減少約 6 千公秉，天然氣相較 110 年度預算量 406,196 千立方公尺增加約 5,804 千立方公尺。

C. 澳大利亞 Prelude 礦區：111 年預計可分得凝結油 93 千公秉、天然氣 169,591 千立方公尺及液化石油氣(LPG)19 千公噸，其中天然氣提運回國後係由本公司天然氣事業部銷售。凝結油相較 110 年度預算量 97 千公秉減少約 4 千公秉，天然氣相較 110 年度預算量 254,372 千立方公尺減少約 84,781 千立方公尺，液化石油氣相較 110 年度預算量 20 千公噸減少約 1 千公噸。

D. 查德礦區 Oryx 油田：111 年預計可分得原油 160 千公秉，相較 110 年度預算量 167 千公秉減少約 7 千公秉。

E. 美國加州 Guardfish 礦區：111 年預計可分得原油 26 千公秉。

## 2. 煉油目標

(1) 原油(含凝結油)：111 年度預計共有蒸餾工場 6 座（大林煉油廠 4 座、桃園煉油廠 2 座）煉製原油，經衡量油源供應並預估市場需求，訂定 111 年度原油提煉目標為 21,064 千公秉，其中大林煉油廠提煉原油 13,895 千公秉、桃園煉油廠提煉原油 7,168 千公秉及探採事業部自產原油 1 千公秉。

(2) 石油腦：111 年度預計進口石油腦 5,279 千公秉，供重組工場及輕油裂解工場提煉之用。

## 3. 產製目標

(1) 成品天然氣：111 年度成品天然氣（含液化天然氣氣化量）預計生產 23,872 百萬立方公尺，較 110 年度預算產量 23,056 百萬立方公尺，增加 816 百萬立方公尺。

(2) 石油聯產品：111 年度預計石油聯產品產量為 19,980 千公秉，較 110 年度預計石油聯產品產量 20,330 千公秉，減少 350 公秉，主要係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

(3) 石油化學品：預計 111 年度石油化學品產量為 3,465 千公噸，較 110 年度預算產量 3,432 千公噸，增加 33 千公噸。

## 4. 生產管理

(1) 在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為中心，並兼負本公司油品外銷業務，石化業務則以林園石化廠為中心。

(2) 高雄煉油廠為遵守政府 104 年底關廠承諾，全部煉製工場均已依計畫於 104 年 11 月停產，煉油缺口部分，已於 106 年 11 月在大林煉油廠興建日煉 15 萬桶蒸餾、日煉 5 萬桶輕質原油分餾、日煉 4 萬桶柴油加氫脫硫及日煉 3 萬桶煤油加氫脫硫工場各 1 座，可充分供應國內所需油品需求。



- (3)未來煉製策略將朝增產高品質、低污染油料及高價值石化下游產品如特用化學品等方向規劃，生產符合社會需要及環保規範要求產品。提升重油轉化率及操作彈性，嚴格控管半成品去化流程，提高產品產值，達到降低成本的目的。持續進行去瓶頸工作，以提升生產績效。
- (4)配合政府非核家園及溫室氣體減量之能源政策，預期未來國內天然氣市場仍將持續成長，因此，為充分供應國內所需天然氣，本公司已陸續採取相關因應措施，包括氣源採購多元化；台中廠二期投資計畫增設 3 座儲槽、300 噸/時氣化設施及港內第二席碼頭；北部第三接收站投資計畫興建 2 座儲槽、1,200 噸/時之氣化設施(含 200 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠至通霄站新設一條 36 吋陸上輸氣管線；永安廠增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施；台中廠三期投資計畫增建 2 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施；台中廠四期投資計畫增建 4 座儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施。

### (三)原油、原料油及成品油採購

#### 1.原油：

111 年度預計進口原油 21,062,879 公秉，料價(FOB)約需 7,551,945,246 美元(平均每公秉 358.54 美元，亦即按每桶 57 美元估列)；運費約需 349,899,000 美元(東南亞原油外租油輪 100%承運，租率以 WS110 估列；中東原油外租油輪 100%承運，租率以 WS53 估列；澳洲原油外租油輪 100%承運，租率以 WS100 估列；西非及其他原油均由外輪承運，租率非洲以 WS54 估列)，保險費約需 323,239 美元。以上原油 CIF 價格總計約需 7,902,167,485 美元，平均每公秉 CIF 價格約 375.17 美元。由於油價、運費及保險費深受國際經濟政治影響，實際執行時將有出入，在所難免。

#### 2.原料油：

- (1)預計進口石油腦 5,278,719 公秉，CIF 總價約需 2,129,647,127 美元，平均每公秉 CIF 價格 403.44 美元。
- (2)預計進口甲醇 52,880 公秉，CIF 總價約需 13,248,830 美元，平均每公秉 CIF 價格 250.55 美元。
- (3)預計進口液化天然氣 23,898,640 千立方公尺，CIF 總價約需 7,442,514,469 美元，平均每千立方公尺 CIF 價格 311.42 美元。

### 3.成品油：

- (1)預計進口液化石油氣 235,130 公噸，CIF 總價約需 132,008,956 美元，平均每公噸 CIF 價格 561.43 美元。
- (2)預計進口丙烷及丁烷共 72,105 公噸，CIF 總價約需 40,481,886 美元，平均每公噸 CIF 價格 561.43 美元。
- (3)預計進口甲基第三丁基醚 522,595 公秉，CIF 總價約需 268,436,013 美元，平均每公秉 CIF 價格 513.66 美元。
- (4)預計進口燃料油(低硫)269,544 公秉，CIF 總價約需 116,807,634 美元，平均每公秉 CIF 價格 433.35 美元。
- (5)預計進口汽油(92 無鉛)400,000 公秉，CIF 總價約需 154,777,401 美元，平均每公秉 CIF 價格 386.94 美元。
- (6)預計進口酒精 240 公秉，CIF 總價約需 251,275 美元，平均每公秉 CIF 價格 1,046.98 美元。
- (7)預計進口柴油 800,000 公秉，CIF 總價約需 327,746,640 美元，平均每公秉 CIF 價格 409.68 美元。
- (8)預計進口原油 6,600,000 公秉，CIF 總價約需 2,377,839,948 美元，平均每公秉 CIF 價格 360.28 美元。
- (9)預計進口石油腦 1,206,000 公秉，CIF 總價約需 466,757,990 美元，平均每公秉 CIF 價格 387.03 美元。
- (10)預計進口苯 272,109 公秉，CIF 總價約需 186,514,301 美元，平均每公秉 CIF 價格 685.44 美元。
- (11)預計進口乙烯 42,000 公噸，CIF 總價約需 30,506,081 美元，平均每公秉 CIF 價格 726.34 美元。
- (12)預計進口柏油 60,000 公噸，CIF 總價約需 32,377,500 美元，平均每公秉 CIF 價格 539.63 美元。

### (四)油氣探勘

#### 1.陸上油氣探勘

##### (1)測勘計畫：

地質調查：於臺東金崙地區實施地熱地質核查及新竹番婆坑一帶進行重點地質核

查，合計核查面積 60 平方公里。

地球物理測勘：於鐵砧山實施三維震波測勘，震測測線長度 120 公里。

(2)鑽鑿探井：

111 年預計鑽探井 3 口。

**2. 海域油氣探勘及開發**

(1)HUSKY 合作契約區：鑽探一口義務井之前置作業。

(2)台陽石油契約區：3D 震測資料解釋與鑽井前置作業。

(3)台灣海域礦區自力探採：進行震測資料重處理、解釋工作及測勘前置作業。

**3. 國外油氣探勘及開發：**

(1)探勘

預計在澳大利亞、印尼等現有礦區與新取得目標國家礦區分別實施油氣測勘、鑽探勘井及佐證井等相關工作。

A.澳大利亞 Ichthys WA285P 探勘礦區：預計進行地下技術研究及井位選定等工作。

B.印尼 East Seram 礦區：預計進行資料處理、震測及地質解釋等工作。

(2)新取得目標國家礦區：

111 年取得之經營礦區進行震測與資料處理解釋、新井之鑽探及開發生產前之佐證等工作。

**(五)油氣田併購及油氣權益**

併購國外礦區，若讓入權利之礦區屬開發期，則由本公司編列「油氣權益」預算支付購買價金；另經營中礦區之油氣田開發生產之資本支出費用亦以「油氣權益」預算來支應。包含：

- 1.新油氣田併購。
- 2.生產礦區之開發投資（油氣權益）。
- 3.非傳統能源之併購：美國地區之頁岩油氣權益取得。

**(六)工安環保及衛生**

**1. 環境保護**

(1)預算金額

單位：新臺幣千元

七大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	污染預防支出、全球性環境保護支出、資源循環支出	3,500,157
2.供應商及客戶之上下游關連成本	綠色採購、資源回收再利用、推行環境保護而提供之產品服務所衍生支出、減少環	28,613

七大類	項目內容	金額
	境衝擊所衍生之包裝容器上額外支出	
3.管理活動成本	環保教育訓練、取得驗證及證照所衍生之支出、環境的監控及量測支出、對環境影響之處理處置支出、環境保護之保險支出	245,722
4.研究開發成本	因環境保護研究開發產品之衍生支出、產品銷售階段為減低控制環境衝擊而衍生之研究支出、環境影響評估支出	85,258
5.社會活動成本	自然保護、造林、美化環境等環境改善所衍生支出、贊助社區居民環境公益活動、贊助環境團體等支出、公告、宣導環境資訊、資料等支出	216,283
6.損失及補償成本	環境問題解決、賠償、補償、處罰及訴訟等所衍生支出、城市景觀和居住環境品質維護	2,958
7.規費稅捐等其他費用	政府開徵空污、土污、水污及其他規費	4,706,728
合計		8,785,719

## (2)工作目標

本公司為善盡企業社會責任及提昇整體環境品質，除配合政府環保政策，致力減輕所屬各事業部、廠、場、處、站於生產及輸儲銷售過程中所造成之污染外，並積極提高油品品質及執行空污品質改善計畫，以協助達成整體環境保護之目標。

- A.加強工廠之操作維護管理、落實執行稽核，以確實發揮各項污染防治設施之功能，提昇整體環境品質。
- B.持續進行各廠處之環境保護工作及污染防治設備之操作維護工作。
- C.已通過 ISO 14001 驗證的探勘、煉製、銷售及管理單位，落實執行 ISO 14001 要求事項，以提昇其環保績效。
- D.推動各單位溫室氣體盤查及納管排放源之查證作業與溫室氣體減量計畫擬定、執行，加強能源及用電管理提升能源使用效率，以達溫室氣體排放之降低。並參與掌握溫室氣體減量及管理法相關子法之訂定及因應。
- E.規劃及推動各單位土壤與地下水定期監測及污染整治工作。
- F.新興投資計畫均進行詳實環境影響評估工作，經主管機關審查通過後，方得興建並落實施工及營運期間之環評承諾，以減輕對環境之衝擊。

## 2.工業安全

### (1)預算金額

單位：新臺幣千元

六大類	項目內容	金額
1.企業營運成本	工業安全環境支出、工業安全作業支出	1,130,231
2.供應商及客戶之上下游關連成本	承攬商管理及服務所衍生支出、設備及原物料安全性採購之支出、客戶因工安防護之產品服務之支出、供應商/客戶有關之支出、發包工程工安措施支出	256,660
3.管理活動成本	工安教育訓練支出、設備購置之成本及驗證費之支出、監控及檢測相關設備維修之支出、公告、宣導工安資訊、資料支出、工安保護之保險支出、工安防護所需之其他支出	530,553
4.研究開發成本	工安及消防防護所研究開發之支出	26,015
5.社會活動成本	工安公益活動支出、贊助工安及消防團體之支出、對外工安及消防相關活動之支出	3,416
6.損失及補償成本	火災化災等工安事故處理支出、工安問題解決、賠(補)償、處罰及訴訟之支出	380
合計		1,947,255

### (2)工作目標

- A.定期召開職業安全衛生委員會議，擬訂各項保障職業安全與衛生之建議與措施，依法議落實執行，全面提升安全績效。
- B.辦理本公司職業災害統計、分析及重大事故調查，並研定防範對策，舉辦預防事故再發生之教育訓練、安全專業課程及經驗交流分享等活動。
- C.積極推行安全證照及學分訓練制度，並落實「職業安全衛生教育訓練規則」規範之複訓教育，以提升工作人員應有之知能。
- D.辦理危險性機械設備之檢查工作，確保工作環境安全，以維護工場生產順利。
- E.以風險管理觀念為中心，從計劃、執行、查核、審查（PDCA）管理循環架構，落實職業安全衛生管理系統有效運作。
- F.落實安全衛生查核工作，遍及探勘、煉製、行銷、工程及研究等單位，並積極推動工安分級查核，全面實施安全維護自主管理活動。

- G.推動消防設備檢修及緊急應變業務，達成預防火災、搶救災害、維護設備安全之目標。
- H.推動風險管理機制，引進國際之製程安全管理相關要素，採漸進式及系統性之方法，推動製程安全之自主管理，逐步建立有系統、邏輯、目標及可量化管理績效之製程安全管理體系框架，以提升製程操作安全，降低重大事故發生之風險。
- I.規劃機械預防保養系統，持續推動建置設備完整性管理制度。
- J.強化承攬商管理，落實工作許可機制及查核工作。

### 3.衛生

#### (1)預算金額

單位：新臺幣千元

五大類	項目內容	金額
1.衛生直接成本	健康檢查支出、醫務所相關支出、衛生器材設備支出	94,826
2.衛生間接成本	其他間接因衛生保護所衍生支出	19,668
3.衛生管理活動成本	衛生教育訓練、為發展、執行衛生管理系統及取得驗證所衍生支出、為監測及測量作業環境影響衝擊之支出、健康檢查管理軟硬體設備之支出、衛生防護保險之支出	15,519
4.衛生研究開發成本	因健康保護所研究、開發產品之支出、產品製造階段為減低人員健康衝擊而衍生之研究支出	227
5.衛生社會活動成本	居民健康公益活動費之支出、贊助衛生團體費之支出、對外相關健康活動之支出	3,423
6.衛生損失及補償成本	人員健康問題解決、賠(補)償、處罰及訴訟等所衍生支出	250
合計		133,913

#### (2)工作目標

- A.配合「勞工健康保護規則」法規辦理員工健康檢查、醫療保健、辦理臨廠健康服務業務，並實施健康管理及健康促進，以維護員工身心健康。
- B.配合危害通識新法規公布，全面建立化學物質危害通識制度，加強危害物之宣導訓練，維護作業勞工安全與健康。
- C.辦理作業環境監測與測定等衛生管理工作，確保工作環境安全，使生產順利。
- D.加強提供防護器具、衛生器材設備及急救器材之使用及維護，並辦理衛生宣導或急救訓練，以期正確有效使用衛生相關器材。

E.辦理一般性或法令規定之衛生教育或證照訓練，強化工作人員應有衛生知識。

F.積極參與政府衛生機關舉辦之衛生活動及衛生社會活動，以提昇公司公益形象。

## (七)研究發展

1. 111 年度研究發展之預算支出 4,094,095 千元(包括營業支出 2,904,009 千元及資本支出 1,190,086 千元兩部份)，占本公司之營業收入 0.51%。

2.工作目標：111 年度研究發展工作重點可分為智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務等四大領域。有關各領域重點工作計畫概述如下：

### (1)智慧綠能

地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發-電池關鍵材料導入電芯的評估及驗證、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研究。

### (2)高值材料

潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產品開發、特用化學品開發-5G 高頻基板關鍵樹脂材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究。

### (3)循環經濟

生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用。

### (4)技術服務

台灣南部地區深層地下水資源研究、地下環境污染調查與改善技術研究、澳洲西北部海域盆地探勘潛能研究、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、探採技術研發及應用、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化製程改善與節能研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究、綠能材料分析技術開發。

## (八)經營管理

### 1.提升營運績效

COVID-19 疫情嚴峻，持續衝擊全球經濟活動，亦影響公司營運，本公司除落實各項防疫措施，確保同仁健康，以維持產銷輸儲等各項作業平順營運，並在工業安全及環境保護之根基上，持續強化探勘、煉化、油品行銷及天然氣等核心事業，同時推動各項管理革新計畫並研擬具體行動方案，以提升經營績效。

本公司肩負能源穩定供應與產品環境安全的責任，除兼顧獲利及政府政策之達成外，為順應全球減碳趨勢及能源產業結構轉變，將以「創能」、「節能」、「儲能」與「減碳」為研發主軸，進行價值創造與技術深耕，未來將持續滿足全民油氣需求，並積極參與推動綠色能源轉型。同時，秉持取之於社會、用之於社會之精神，舉辦各項公益活動、推動環境教育與支持體育發展，以行動實踐社會關懷，追求「經濟、環境、社會」三面向的共贏。

## 2. 生產製造改善

在整體經營上，北部油料業務以桃園煉油廠為中心，南部以大林煉油廠為核心，大林煉油廠並兼負本公司油品外銷業務；石化業務則以林園石化廠 2 座輕油裂解工場為中心，所產石化基本原料主要供應高雄林園及仁大工業區之泛中油體系石化廠。

111 年度推動 2 項新興專案計畫，為配合環保署法規修訂，生產苯含量低於 0.8% (v/v) 的汽油摻配料，推動「煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫」，興建日煉 3.2 萬桶的芳香烴萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備，萃取裂解汽油中所含之苯、甲苯、二甲苯(Benzene、Toluene、Xylene, BTX)及九碳烴(C9+)等石化產品，以供應石化下游原料；為因應未來全球電動車市場成長趨勢，同時配合政府能源轉型政策，減少煉油廠汽柴油產出，推動「石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫」，新建 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，除做為建構 COTC 煉化一體之配套佈局，多產之丙烯、丁二烯、苯、甲苯、二甲苯等石化基本原料能彌補泛中油體系石化業者原料缺口，並藉新製程、低能耗與經濟規模等優勢，降低生產成本，強化本公司在石化基本原料市場上之競爭力。

另為穩定油、氣、石化上游原料之供應，充分滿足民生及產業發展需求，持續戮力推動「天然氣事業部台中廠二期投資計畫」、「天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫」、「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫」、「高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫」、「煉製事業部桃園煉油廠 NO.1 鍋爐汰舊更新投資計畫」、「天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫」、「石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫」、「四萬噸級成品油輪新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠三期投資計畫」、「示範級軟碳製程工場新建投資計畫」、「天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫」、「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」、「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」共 13 項繼續專案計畫。



### 3.強化資訊管理

本公司整體資訊發展係參考「數位國家創新經濟發展方案」與「國家資通訊安全發展方案」，同時考量公司未來轉型六大發展策略，並落實資通安全管理法之規範，研提四項策略與十五項行動方案，分列如下：

#### (一)策略一：推動關鍵性任務系統

- A.方案 1—優化行銷資訊系統，持續推動顧客關係管理，提昇加油站精緻服務及品質管控，提高客戶滿意度，善用通路規模與策略聯盟，擴大品牌價值，活絡多角經營。
- B.方案 2—精進煉製石化系統，提高設備可靠度，降低成本、提升產值，降低工安事件，提高設備煉產績效。
- C.方案 3—強化探採資訊系統，引進專業震測資料解釋系統，提昇震測資料處理品質，增強探勘資料庫，研究分析穩定國內外現有礦區產量，強化探勘解釋評估系統，擴大國外探勘。
- D.方案 4—擴充管理資訊系統，滿足多元化資訊需求，簡化作業流程，減少人工作業，即時掌握各項管理資訊。

#### (二)策略二：運用智慧科技提升競爭力

- A.方案 5—開放資料應用，運用資料整合應用工作坊，增進公司企業經營透明度，提升民眾溝通之有效性，智慧政府數位轉型，業務全程線上申辦、數位服務個人化，提供民眾便利的數位服務。
- B.方案 6—雲端運算平台佈建，整併軟硬體資源，導入伺服器虛擬化，建置公司私有雲，配合公司營運核心需求佈建最佳化資源配置。
- C.方案 7—工業 4.0/物聯網 AIOT 應用，推動智慧型整合感控、物聯網、邊緣運算等、智慧製造等技術於生產、油氣管線、工安環保、儲槽設施等之應用，提升公司工作效率。
- D.方案 8—大數據/人工智慧應用，建置大數據及高速運算平台，培育大數據、人工智慧人才，進行大數據應用資料整合作業、經營管理資訊視覺化設計、顧客關係管理、油槽監控系統資料整合等，推廣大數據及與人工智慧應用，有效提升公司決策與營運效率。

#### (三)策略三：強化資安防護能量

- A.方案 9—推動資安治理制度，以支持公司資安策略與目標之達成，確保資安風險有效管控，掌握公司資安全局。
- B.方案 10—落實資安防護基準，鑑別資訊系統安全等級，掌握重點保護標的並進行風險評鑑，遵循領域關鍵基礎設施防護基準，採行適當安全控制措施，確保資訊防護縱深。
- C.方案 11—建立資安聯防機制，建置資安資訊分享平台(ISAC)、資安通報(CERT)及資安聯防監控(SOC)之資安聯防平台，使公司資安防護監控與領域及國家聯防監控提升防禦能量，強化跨域資安聯防及預警機制，有效因應全球性資安威脅。
- D.方案 12—強化關鍵基礎設施防護，提升關鍵資訊設施防護(CHIP)能量，落實 CIIP 防護原則與工業控制系統(ICS)安全防護控制措施，加強實體與環境防護及組織管理等防護機制，提升 ICS 至高安全等級，納入資安監控中心加強監控。

#### (四)策略四：推動資源共享方案之整合與控管

- A.方案 13—整合 IT 資源管理，運用虛擬化、容器(Container)等技術，整合公司 IT 資源，建立資源管理監督與服務品質控管(QoS)機制，快速部署應用系統環境。
- B.方案 14—強化 IT 組織與控管，資訊應用採專業分工，資訊管理與服務採地域分工，透過資源共享方式服務各單位，滿足使用者需求。
- C.方案 15—厚植人員能量，提升人員資訊與資安專業職能，推動專業認證、IT/OT 跨領域資安人才培育、資料與業務分析能力及商業敏銳度訓練，落實核心知識傳承，紮根關鍵技術，培育優質資訊與資安人才。

### (九)人力資源

#### 1.預算員額

- (1)111 年度預算員額 17,720 人，包括派用 5,412 人、約聘 43 人、僱用 12,237 人及約僱 28 人。
- (2)為推動天然氣事業部各項固定資產投資計畫、非洲查德及澳洲等地區之礦區開發生產、潤滑油基礎油槽興建及後續營運管理、石化事業部軟碳工場試俾、強化煉製工場製程安全管理 (PSM) 及值班工程師培訓，以及資安防護，並配合政府綠色能源產業政策，推動電池材料研發、太陽能發電系統研發、智慧綠能加油站發展，以及

地熱開發等業務，預算員額較上年度增加；另本公司新增業務（設備）所需人力，將配合人員離退及內部人力調度情形於預算員額內適度補充。

## 2.員工訓練計畫

配合國際化、自由化及企業化經營之整體發展，除持續辦理各階層人員訓練，以養成並提昇人力資源素質外，將加強事業部及海外經營人才培訓、員工第二專長及轉業訓練、以及工安證照類相關訓練，111 年度預計自辦訓練 2,900 班，自委辦訓練共計 100,000 人次（包括消防訓練、加油站工讀生訓練），獎勵國內進修（含空中大學、空中行專、大專院校及研究所）160 人次，另獎助國外進修 1 人次、國外研究 2 人次。

## 3.人事管理改進措施

- (1)配合本公司企業化經營需要，研修（訂）各項人事法規。
- (2)賡續本公司組織改進工作，持續檢討各事業單位組織規程、權責劃分、分層負責、人力及職位配置標準，並進行人力更新等工作，增進工作效率及生產力。
- (3)配合公司經營策略及業務發展需要，評估整體用人需求，合理調整組織及人力結構，以撙節費用為原則、充分運用人力資源，提升整體經營績效。
- (4)依據本公司各級工作人員輪調實施要點規定，加強辦理輪調，增進員工工作歷練，熟悉各項業務，並儲備各級主管人才。
- (5)重視工會訴求和勞資會議決議，將辦理情形告知工會或勞資會議。重大人事管理改進措施，邀集勞方、資方代表參與研商，充分考量雙方意見，降低勞資爭議，增進勞資和諧。

## (十)儲運

1. 政府儲油共得標 156 萬公秉，各標案將於 109 年、110 年、111 年陸續屆 4 年期滿再議價續約，111 年度儲槽租金約為 1,178,905 千元，惟若政府修訂石油管理法取消政府應運用石油基金儲存 30 天安全存量，且石油業者應儲備安全存量天數由目前 60 天安全存量提高到 90 天，屆時將無本項儲槽租金收入。
2. 依據經濟部「石油管理法」與「天然氣事業法」、「高雄市既有工業管線管理自治條例」、各地道路主管機關道路挖掘管理自治條例等規定繳交行政規費，並實施長途管線之陰極防蝕整流站及測試站量測、管位偵測、緊密電位檢測、智慧型通管器(IP)檢測及開挖驗證、管線壓力測試、外部腐蝕直接開挖驗證、管線 GPS 定位、三維(3D)圖資測量、三維(3D)圖資更新製作、管線管理資訊系統及管線洩漏監測系統建置、管線 PI

系統規劃建置等管線完整性管理之工作，並委請專業機構進行第三方驗證。

3. 為汰換現有老舊 5000 噸級環島油輪「寶山三號」及 4 萬噸級成品油輪「康運輸」，維持國內環島油運白油類油品之運輸能量。111 年繼續執行「環(離)島小噸位油輪汰換計畫」及「A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫」。

#### (十一) 工程管理

1. 定期上網填報投資計畫預算執行情形、標案資訊、工程內容及施工進度與預算執行情形等資料。
2. 針對實際需求定期召開各種工程進度追蹤會議，瞭解各項工程所遭遇之困難，並設法協調、解決，以確保各項工程計畫的順利進行。
3. 追蹤各單位、各計畫固定資產預算之執行，檢討執行進度，協助排除困難，以期固定資產預算之整體執行進度符合上級相關單位之要求，提昇公司之整體形象及年度考核成績。
4. 年度結束對於執行結果進行檢討，並辦理獎懲作業，以激勵執行績效優良人員，並使績效不佳人員有所警惕。
5. 更新 CNS 標準、國外 STANDARD CODE、本公司內部標準工程及器材規範等作為各工程部門規劃、設計、施工之依據，並建置網頁提供上網查詢。
6. 充實台灣中油企業大學的課程內容及師資陣容，根據公司現有業務之需求及員工之工程專業需求，開辦各種與監工、工程品質、工地安全及各種機械設備操作、維護等相關訓練課程，各種課程結束、通過測驗後，即授予學員合格證書，為公司培養眾多之工程專業人員，並強化現有工程人員的專業能力，以提昇本公司工程人員之專業水準，年度預計開辦各種工程專業課程 18 班次。
7. 依據年度工程品質督導計畫督導各單位工程品質至少 28 件，查核受查單位設備檢修品質紀錄、維修紀錄與關鍵性設備備品管理。於辦理督導作業時，就受查單位之簡報、現場及文件逐項實地查證是否符合契約、工程說明書、工程規範等規定，蒐集、發現客觀事實、缺失及建議彙整於督導紀錄中函送受查單位，並追蹤受查單位及轄屬部門至缺失改善完成為止，以提升工程品質；另每年輔導本公司提選優質工程之單位競逐經濟部工程品質優質獎及工程會工程品質金質獎。
8. 為推行設備妥善率降低非計畫性停爐，召開儀控或轉機改善指導組會議、工作組會議、轉機預防保養或改善工作組會議計至少 21 次。
9. 執行儀控及轉機設備改善計畫，於儀控或轉機改善會議中提改善方案，並進行調查及風險

分類或改善，包含煉化燃氣五廠關鍵設備調查至少 120 套及風險分類或改善至少 30 套。

## (十二)營運資金之籌措

1. 本公司籌措營運資金來源為銀行透支、發行商業本票、週轉性借款、進口購油、購料融資等工具，詳述如下：

(1) 進口油料及購料所需融資：分別洽一般外匯指定銀行簽訂美元與日圓購油融資額度合計 6.9 億美元、購料融資額度 2.3 億美元。另外，透過遠期外匯操作鎖定匯率，以降低美元兌新臺幣匯率波動之風險。

(2) 其他營運所需資金：本公司將隨利率走勢變化，以銀行透支、發行商業本票或洽借週轉性借款等方式交互運用，靈活調整借款天期，使資金調度更具時效性，確保資金成本最小化以降低利息費用，簽訂銀行透支額度新臺幣 246 億元、週轉性借款額度新臺幣 2,064 億元。

2. 另為維持公司永續經營，長期投資及探勘計畫持續增加，資金調度仍面臨挑戰，為降低流動性風險，部分營運資金將以銀行長借或公司債支應。111 年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 15 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

## (十三)其他履行社會責任

本公司為國營事業，在追求營利的同時，不忘善盡企業社會責任，多年來致力環境保護及持續社會弱勢團體關懷，引領企業提升工業安全文化；參與社會公益，持續贊助年輕、有潛力之體壇菁英；贊助本土藝文活動；協助廠礦周邊建設，致力生態保育，推動綠美化造林及暑期夏令營活動，關心地方人文，推廣環境教育，帶動地方進步不遺餘力。為使公司營運順暢，強化與社區居民之和諧關係，增益公司良好企業形象，編訂睦鄰工作計畫，以善盡社會責任，回饋地方。

111 年度睦鄰費用預算為 736,323 千元(其中營業支出 559,492 千元，資本支出 176,831 千元)，睦鄰工作要項及預算金額如下：

1.教育文化(補助鄰近中、小學校增設教學、圖書、照明、餐飲、衛生等器材設備)	50,102 千元
2.獎學金(獎助鄰近公立學校品學優良之學生)	2,276 千元
3.急難救助(當鄰近居民遭受災害、車禍、急病等意外時，致贈救助慰問金)	14,803 千元

4.低收入戶生活扶助(致贈政府登記有案之一、二、三級貧戶三節慰問金)	14,137 千元
5.老人、身心障礙福利設施(贊助老人、身心障礙及弱勢團體等增設醫療設施及慈善活動)	52,154 千元
6.地方民俗節慶活動	90,517 千元
7.地方體育文康活動	36,063 千元
8.村里民活動	80,278 千元
9.地方公共財建設及補助	263,154 千元
10.公益基金孳息及補貼	90,850 千元
11.其他	41,489 千元
12.睦鄰工作國內旅費(含活動查核、業務查核、睦鄰審查會等)	500 千元
合 計	736,323 千元

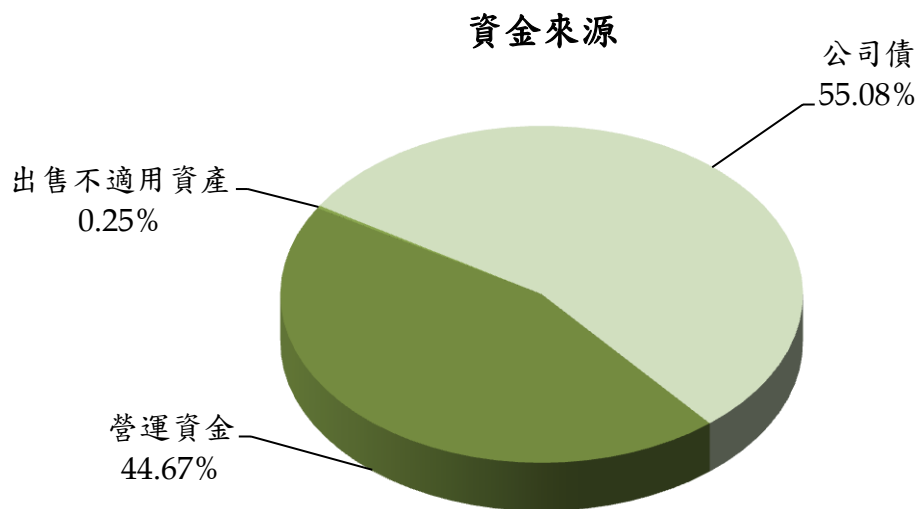
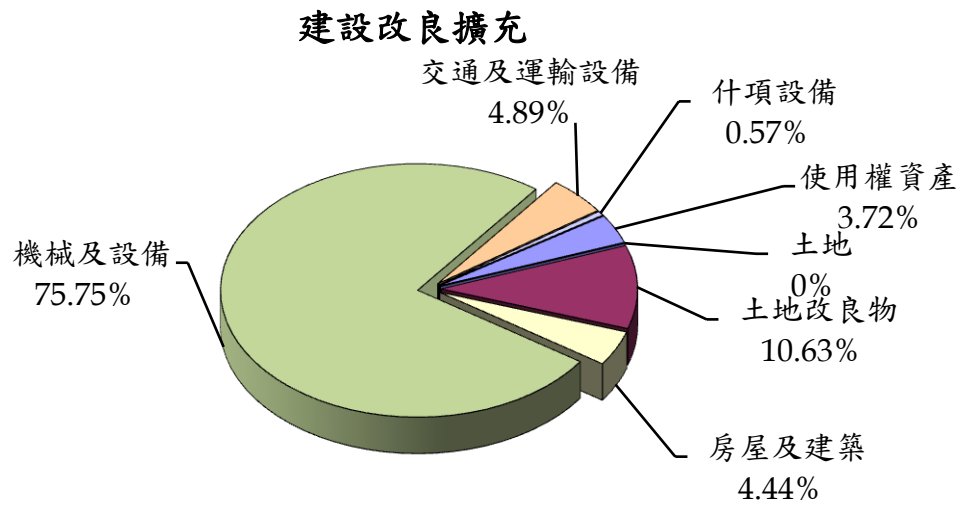
## 二、固定資產之建設、改良、擴充與其資金來源及其投資計畫之成本與效益分析

111 年度固定資產之建設、改良、擴充預算總額 40,800,253 千元，內容說明如下：

<b>(一)預算總額</b>	<b>40,800,253 千元</b>
1.專案計畫部分	25,173,972 千元
(1)繼續計畫	25,173,102 千元
(2)新興計畫	870 千元
2.一般建築及設備計畫	15,626,281 千元
(1)分年性項目	5,774,740 千元
(2)一次性項目	9,851,541 千元
<b>(二)資金來源</b>	<b>40,800,253 千元</b>
1.專案計畫部分	25,173,972 千元
(1)自有資金	8,701,996 千元
(2)外借資金	16,471,976 千元
2.一般建築及設備計畫	15,626,281 千元
(1)自有資金	9,626,281 千元
(2)外借資金	6,000,000 千元

**(三)111 年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表。**

111年度固定資產建設改良擴充及其資金來源圖表



單位：新臺幣千元

建設改良擴充	111年度預算	資金來源	111年度預算
(一)不動產、廠房及設備	39,283,758	自有資金	<b>18,328,277</b>
土地	0	營運資金	18,223,855
土地改良物	4,336,978	出售不適用資產	104,422
房屋及建築	1,812,351	其他	
機械及設備	30,907,797	外借資金	<b>22,471,976</b>
交通及運輸設備	1,995,037	國內銀行借款	0
什項設備	231,595	公司債	22,471,976
(二)使用權資產	1,516,495		
(三)投資性不動產	0		
合  計	<b>40,800,253</b>	合  計	<b>40,800,253</b>



## (四)專案計畫

1.繼續計畫：計有 13 項，本年度編列預算 25,173,972 千元，分述如下：

## (1) L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫

A.計畫目的：供應「台電公司通霄電廠更新擴建計畫」及大潭電廠提升機組容量因數之天然氣新增需求，增加儲槽容量週轉天數及提昇供氣穩定與安全。另配合政府能源結構轉型政策及溫室氣體減量，天然氣發電占比將達 50%，提升台中廠卸收能量以充分穩定供應市場新增需求。

B.計畫內容：於台中廠區內新建 3 座 16 萬公秉地上型儲槽及 300 噸/小時氣化設施，及台中廠至烏溪隔離站 21.8 公里 26 吋輸氣陸管與 1 處開關站，增建台中廠第二席碼頭、相關設施及護岸工程等。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 19,353,848 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
101	35,000	7,000	28,000
102	1,112,074	234,121	877,953
103	2,155,128	470,366	1,684,762
104	2,864,615	559,799	2,304,816
105	5,307,043	1,310,840	3,996,203
106	3,385,643	940,173	2,445,470
107	0	0	0
108	169,785	32,889	136,896
109	479,917	92,606	387,311
110	799,168	383,091	416,077
111	1,444,806	607,340	837,466
合 計	17,753,179	4,638,225	13,114,954

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

(1)第 1 次：因配合國家能源結構轉型政策，規劃增建台中港內港第二席 LNG 專用碼頭及相關設施，爰擬修正本計畫，經本公司檢討相關工程進度，於 106 年 6 月 23 日函報經濟部，經濟部 106 年 7 月 4 日經營字第 10603813000 號函同意悉數減列 107 年度預算數。本計畫修正案展延工期至 111 年 12 月完工，計畫投資總額不變，業經本公司 106 年 9 月 15 日第 675 次董事會決議通過，於 9 月 28 日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部。經濟部 106 年 10 月 12 日函復同意。

(2)第 2 次：本公司為配合浚挖工作船需改用低硫燃油、浚挖船機市場供需失衡，以及配合環差承諾等因素，及配合推動台中廠三期計畫，新增管線設施及材質升級，與營造工程物價波動等因素造成工程預算增加，辦理第 2 次計畫修正，投資總額由新臺幣 184.82 億元調整為新臺幣 193.54 億元，計畫期程維持不變。本計畫修正案業於 108 年 7 月 15 日經本公司第 696 次董事會核議通過，並於 108 年 7 月 31 函報經濟部，本公司依審查意見修正後再於 108 年 9 月 27 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 108 年 10 月 25 日函復原則同意。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 7.66%，投資回收年限為 17.50 年。

F.本計畫 111 年度預算於立院審查階段刪減 550,669 千元，暫使各年度預算合計數與投資總額不符，本計畫於 111 年度辦理計畫修正，投資總額將配合計畫修正結果調整。

## (2)L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫

A.計畫目的：作為台中至通霄海管之備援管線，降低台中廠單一輸出管線之營運風險、並為永安至通霄海管之備援管線，降低永安廠海管北輸風險、增加北部天然氣管網之供氣能力，滿足北部陸管沿線新增 IPP 機組及民生工業用戶用氣成長需求，以達成穩定國家能源供應安全及提升整體天然氣輸儲系統操作彈性。

B.計畫內容：自台中廠興建 1 條約 35.8 公里 36 吋陸上輸氣幹線及新設二處隔離站與一處開關計量站。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 5,487,361 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
105	73,067	26,450	46,617
106	431,377	149,900	281,477
107	628,364	208,230	420,134
108	487,254	185,308	301,946
109	308,596	104,398	204,198
110	952,212	331,339	620,873
111	1,282,070	462,692	819,378
合 計	4,162,940	1,468,317	2,694,623

註：本計畫因開關計量站及隔離站相關土地費用增加及取得期程調整，辦理第 1 次計畫修正調增投資總額 295,320 千元及展延工期 2 年至 111 年 12 月。本計畫修正案於 108 年 6 月 19 日業經本公司第 695 次董事會核議通過，再於 108 年 7 月 4

日函報經濟部國營事業委員會轉陳經濟部鑒察。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.20%，投資回收年限為計畫完成後 18.74 年。

F.本計畫 111 年度預算於立院審查階段刪減 706,447 千元，暫使各年度預算合計數與投資總額不符，本計畫於 111 年度辦理計畫修正，投資總額將配合計畫修正結果調整。

(3)L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫

A.計畫目的：供應台電公司「大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫」及國內北部地區新增民生及工業用戶等用氣需求，北中南三座接收站分區供氣降低輸氣成本及風險，提升國內整體供氣穩定及安全。

B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、圍堤造地(外海填區)21公頃、使用既有填區 13公頃興建 2座 16萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 900 噸/時氣化設施，既有填區與外海填區間興建棧橋連接，並自廠界興建 36 吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接及新設三接配氣站。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 66,011,854 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
105	3,152,210	658,225	2,493,985
106	0	0	0
107	2,066,291	163,133	1,903,158
108	2,244,670	821,296	1,423,374
109	8,461,081	2,178,307	6,282,774
110	8,708,563	2,884,666	5,823,897
111	12,029,052	3,966,695	8,062,357
112	11,581,793	4,783,798	6,797,995
113	11,450,093	4,209,236	7,240,857
114	6,318,101	2,316,506	4,001,595
合 計	66,011,854	21,981,862	44,029,992

註：本計畫歷次辦理計畫修正說明如次：

(1)第 1 次：調整分年投資金額，其他計畫內容不變(不影響原計畫目標能量、不增加投資總額及不調整工期)，業經本公司 105 年 11 月 18 日第 665 次董事會決議通過後，於 105 年 11 月 28 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部

105年12月13日函復原則同意。

(2)第2次：本計畫於環評審查期間，因站址藻礁生態影響評估及發現一級保育類動物柴山多杯孔珊瑚等疑義，經評估後採「迴避替代修正方案」，該方案業經107年10月8日環保署第340次環境影響評估委員會審議通過，另鑑於市場變動等因素，辦理第2次計畫修正，投資總額由新臺幣600.84億元調整為新臺幣660.12億元，計畫期程維持不變，變更工作項目及工作排程，以符合實際情況。本計畫修正案業經本公司108年6月19日第695次董事會通過，並於108年7月5日函報經濟部，本公司依審查意見修正後再於108年8月19日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部108年9月16日函復原則同意。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率4.81%，投資回收年限為計畫完成後26.20年。

#### (4)A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫

A.計畫目的：因應前鎮儲運所配合政府政策搬遷以及提供高雄廠關廠後輸儲設施調整之需求，並解決大林廠未來擴建所需用地，未來規劃成為臨港型之輸儲中心，有利國內油品產銷儲之調度彈性，提供本公司絕佳之貿易基地，整合為石化運籌中心，創造營收契機。

B.計畫內容：自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量143.7萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共33條及相關附屬建物及設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為53,623,210千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
106	53,837	18,603	35,234
107	700,385	241,327	459,058
108	1,049,324	403,567	645,757
109	4,874,667	1,874,797	2,999,870
110	3,181,249	1,214,097	1,967,152
111	6,018,141	2,305,537	3,712,604
112	7,146,626	2,748,570	4,398,056
113	30,598,981	11,662,735	18,936,246
合 計	53,623,210	20,469,233	33,153,977

註：本計畫因預算及工期皆不足，刻正辦理第 1 次計畫修正，投資總額擬由 53,623,210 千元調增為 89,771,788 千元，並擬展延工期 32 個月至 116 年 6 月。本計畫修正案業於 110 年 5 月 12 日經本公司第 718 次董事會核議通過，並於 110 年 5 月 25 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，後續將由經濟部提報行政院審查。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 5.63%，投資回收年限為計畫完成後 24.05 年。

(5) M10701 煉製事業部桃園煉油廠 NO.1 鍋爐汰舊更新投資計畫

A.計畫目的：因應 PM2.5 防制區生效，及桃園市環保局要求桃廠鍋爐污染排放自主減量，同時為提升桃廠蒸汽供應系統之備載率及可靠度，擬汰舊更新 NO.1 鍋爐，改建為乙座 260 噸/時之高壓蒸汽鍋爐，以確保煉製工場之正常運轉，減少停爐損失風險，並改善環境品質。

B.計畫內容：改建現有 NO.1 高壓蒸汽鍋爐為 260 噸/時高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 1,697,100 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
107	2,000	667	1,333
108	166,277	55,277	111,000
109	819,600	273,200	546,400
110	634,173	211,391	422,782
111	75,050	25,017	50,033
合 計	1,697,100	565,552	1,131,548

註：本計畫因義大利製造鍋爐給水泵受 COVID-19 影響延誤交期致計畫無法如期完工，辦理第 1 次計畫修正展延工期 6 個月至 111 年 6 月，投資總額不變。本計畫修正案業於 110 年 7 月 14 日經本公司第 720 次董事會核議通過，嗣於 110 年 7 月 21 日函報經濟部國營事業委員會備查。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 4.54%，投資回收年限為計畫完成後 13.65 年。

(6) L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，提升天然氣供應能力，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)因應天然氣事業法，將提高儲槽容積天數及增訂安全存量天數之需求，並提升永安廠 LNG 儲存能力，降低

超高週轉率，以降低營運風險；(3)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略及目標。

B.計畫內容：於永安廠內之儲槽預定地增建 2 座各 20 萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建 2 座 200 公噸/時之氣化設施。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 28,934,761 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
108	76,958	23,173	53,785
109	81,814	25,199	56,615
110	363,840	117,875	245,965
111	1,518,883	471,399	1,047,484
112	560,558	191,711	368,847
113	10,000	3,243	6,757
114	4,628,062	1,549,694	3,078,368
115	4,227,215	1,470,523	2,756,692
116	17,467,431	5,722,042	11,745,389
合 計	28,934,761	9,574,859	19,359,902

註：本計畫因預算及工期皆不足，辦理第 1 次計畫修正，投資總額由新臺幣 246.47 億元調增為新臺幣 289.35 億元，並展延工期 1 年至 116 年 12 月。本計畫修正案於 109 年 11 月 18 日業經本公司第 712 次董事會核議通過，並於 109 年 12 月 10 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 110 年 2 月 20 日核轉行政院，行政院於 110 年 5 月 11 日函復同意秉摺節原則辦理。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 3.76%，投資回收年限為計畫完成後 24.66 年。

#### (7) U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫

A.計畫目的：因應環保最新空污法規，降低林園廠鍋爐空氣污染物排放濃度，及提升林園廠蒸汽供應系統之備載率及可靠度，擬汰換 NO.19 鍋爐，改建乙座 350 噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐，以提升蒸汽供應系統之可靠度，確保煉製工場之正常運轉，減少煉製工場停爐損失風險，並改善環境品質。

B.計畫內容：改建現有 NO.19 高壓蒸汽鍋爐為 350 噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。

## C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 2,196,000 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
108	1,098	366	732
109	214,000	71,333	142,667
110	706,662	235,554	471,108
111	453,905	151,302	302,603
112	820,335	273,445	546,890
合 計	2,196,000	732,000	1,464,000

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.38%，投資回收年限為計畫完成後 13.37 年。

## (8) A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫

A.計畫目的：汰換老舊四萬噸級成品油輪康運輸，維持白油類油品環島運輸能力，滿足 112 年以後國內市場需求。

B.計畫內容：新建四萬噸級成品油輪 1 艘。

## C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 1,329,026 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	1,008	341	667
110	10	3	7
111	268,123	94,670	173,453
112	1,059,885	369,545	690,340
合 計	1,329,026	464,559	864,467

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 8.33%，投資回收年限為計畫完成後 13.99 年。

## (9) L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50%目標，提升天然氣供應能力可達 1,000 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣

之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力，降低設備利用率至 80%，以降低營運風險；(3)本計畫管線與既有一、二期管線連通可達相互備援功能，平常各自隔離操作供氣，若一、二期或三期設備發生異常時，可相互備援以降低設備異常對供氣的衝擊；(4)符合本公司「充分供應國內天然氣需求、確保供氣穩定及安全、達成合理利潤、推動長期營運計畫」之經營策略。

B.計畫內容：於臺中港西 11、12 號碼頭後線腹地增建 2 座地上型全容式儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及相關附屬設施。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 17,536,027 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
109	602,127	181,589	420,538
110	562,255	176,423	385,832
111	1,730,971	497,558	1,233,413
112	5,755,235	1,783,384	3,971,851
113	5,069,447	1,678,955	3,390,492
114	2,187,496	807,938	1,379,558
115	1,628,496	661,854	966,642
合 計	17,536,027	5,787,701	11,748,326

註：本計畫因預算不足，刻正辦理第 1 次計畫修正，投資總額擬由 17,536,027 千元調增為 34,370,724 千元，工期不變。本計畫修正案業於 110 年 6 月 16 日經本公司第 719 次董事會核議通過，並於 110 年 6 月 18 日函報經濟部國營會轉陳經濟部，經濟部 110 年 6 月 30 日核轉行政院審查。

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 4.63%，投資回收年限為計畫完成後 23.71 年。

#### (10)E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫

A.計畫目的：因應政府綠色能源產業政策，配合本公司電池材料研發，以達成轉型之目的，並解決重質油去化問題，提高重質油經濟價值，擬建置年處理 12 萬噸重質油料之示範級軟碳製程工場，以提供鋰電池產業需求。

B.計畫內容：新建之示範級工場單元包含(1)處理 12 萬噸/年重質油之延遲焦化工場；(2)5,000 噸/年軟碳生產工場~研磨分級和高溫碳化等單元。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：



本計畫預計投資總額為 7,987,529 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	76,065	26,022	50,043
111	149,125	52,034	97,091
112	1,267,281	433,992	833,289
113	4,291,524	1,506,617	2,784,907
114	2,203,534	774,735	1,428,799
合 計	7,987,529	2,793,400	5,194,129

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.55%，投資回收年限為計畫完成後 11.40 年。

(11)L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，2025 年天然氣發電占比將達 50% 目標，提升天然氣供應能力達 1,300 萬噸/年，以因應未來國內產業燃煤、燃油改燃氣之用氣需求提升；(2)為符合《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》之修正，將逐年提高儲槽容積天數及事業存量天數之規定，並提升台中廠 LNG 儲存能力；(3)履行承租臺中港務分公司 W13 碼頭協議書「營運後十年即應調整使用港外碼頭為原則」之規定；(4)本計畫完成後，台中廠除可分擔永安廠營運部分用戶，供應國內其他既有之天然氣市場外，將新增供應中北部地區燃氣電廠及工業用戶新增用氣需求。

B.計畫內容：於臺中港北填方區(III)及南填方區(IV)-2 約 64 公頃用地，增建 4 座 18 萬公秉液化天然氣儲槽、1,600 噸/時之氣化設施(含 600 噸/時備用機組)及兩席卸收碼頭。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 51,432,375 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	1,000	342	658
111	80,376	26,791	53,585
112	35,659	12,777	22,882

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
113	6,000	2,150	3,850
114	8,637,369	3,094,622	5,542,747
115	12,894,159	4,619,758	8,274,401
116	16,160,390	5,789,993	10,370,397
117	13,617,422	4,873,716	8,743,706
合 計	51,432,375	18,420,149	33,012,226

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 3.19%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(12) L11002 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫

A.計畫目的：(1)配合政府能源轉型政策規劃，114 年天然氣發電占比將達 50%目標，提升第三接收站天然氣供應能力，規劃營運量將達 600 萬噸/年，以因應未來北部市場用氣需求，並為符合法令及降低設備利用率，以提高供氣安全與穩定；(2)為規劃本公司未來北、中、南三座接收站分區供氣，降低南氣北輸之輸氣成本及營運風險，並利用已建置完整海、陸輸氣管網相互備援機制，以利區域性供氣，強化天然氣調度供應能力，提升天然氣儲運效率與供應安全；(3)為因應第三接收站一期 2 座儲槽之營運風險，提升第三接收站 LNG 卸收及輸儲能力，增加天然氣供應量，並強化第三接收站輸儲操作及調度能力，以降低營運風險。

B.計畫內容：於觀塘工業區及專用港站址新建第二席碼頭等港埠設施、並使用既有填區 13 公頃及外海填區 21 公頃，興建 6 座 18 萬公秉地上型液化天然氣儲槽及 1,200 噸/時(含備用 200 噸/時)之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 52,185,158 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	241,050	82,461	158,589
111	0	0	0
112	3,289,355	1,129,434	2,159,921
113	5,015,043	1,748,156	3,266,887
114	7,977,493	2,804,509	5,172,984

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
115	9,614,812	3,432,588	6,182,224
116	9,895,636	3,609,880	6,285,756
117	6,693,433	2,597,016	4,096,417
118	4,523,294	1,908,449	2,614,845
119	4,935,042	2,085,743	2,849,299
合 計	52,185,158	19,398,236	32,786,922

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 2.67%，投資回收年限於計畫使用壽年(35 年)內無法回收。

(13)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

A.計畫目的：(1)生產硫含量低於 0.3wt%的超低硫燃料油及硫含量低於 0.5 wt%低硫海運燃油；(2)構建南部瀝青產銷中心，供應高品質瀝青。

B.計畫內容：興建日煉 3 萬桶的真空蒸餾單元、8 仟桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第九柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,018,596 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
110	51,707	17,464	34,243
111	122,600	40,885	81,715
112	626,108	208,705	417,403
113	2,550,553	892,693	1,657,860
114	3,667,628	1,293,074	2,374,554
合 計	7,018,596	2,452,821	4,565,775

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 11.05%，投資回收年限為計畫完成後 8.60 年。

2.新興計畫：計有 2 項，本年度編列預算 870 千元，說明如下：

(1)M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫

A.計畫目的：(1)配合環保署法規修訂，生產苯含量低於 0.8% (v/v)的汽油摻配料；

(2)萃取裂解汽油中所含之苯、甲苯、二甲苯(Benzene、Toluene、Xylene, BTX)及九碳烴(C9+)等石化產品，以供應石化下游原料。

B.計畫內容：興建日煉3.2萬桶的芳香烴萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 7,577,591 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	720	5	715
112	183,411	63,058	120,353
113	1,136,554	390,539	746,015
114	3,213,435	1,110,370	2,103,065
115	3,043,471	1,082,278	1,961,193
合 計	7,577,591	2,646,250	4,931,341

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 6.90%，投資回收年限為計畫完成後 11.65 年。

## (2)U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫

A.計畫目的：為因應未來全球電動車市場成長趨勢，同時配合政府能源轉型政策，減少煉油廠汽柴油產出，配套新建輕油裂解工場，做為建構 COTC 煉化一體之配套佈局，多產之石化原料除能彌補泛中油體系石化業者原料缺口，更可藉新製程、低能耗與經濟規模等優勢，降低生產成本，強化本公司在石化基本原料市場上之競爭力。

B.計畫內容：於林園廠及高值化園區 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。

C.投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫預計投資總額為 82,325,946 千元，本年度所需預算及各年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
111	150	71	79
112	1,122,584	411,882	710,702
113	942,447	323,283	619,164

年 度	預 算 數	資 金 來 源	
		自 有 資 金	外 借 資 金
114	18,043,351	6,238,674	11,804,677
115	19,711,002	6,961,500	12,749,502
116	20,186,337	7,279,618	12,906,719
117	22,320,075	8,182,994	14,137,081
合 計	82,325,946	29,398,022	52,927,924

D.效益分析：本計畫預計現值報酬率 5.90%，投資回收年限為計畫完成後 12.40 年。

### (五)一般建築及設備計畫：

#### 1.不動產、廠房及設備部分：

(1)土地改良物 74,475 千元。

(甲)業務用土地改良物 54,475 千元。

(乙)煉製用土地改良物 20,000 千元。

(2)房屋及建築 832,117 千元。

(甲)探勘用房屋及建築 51,166 千元。

(乙)業務用房屋及建築 462,578 千元。

(丙)煉製用房屋及建築 127,382 千元。

(丁)研究用房屋及建築 190,991 千元。

(3)機械及設備 11,731,375 千元。

(甲)訓練用機械及設備 5,610 千元。

(乙)探勘用機械及設備 961,368 千元。

(丙)業務用機械及設備 2,789,256 千元。

(丁)煉製用機械及設備 7,147,685 千元。

(戊)研究用機械及設備 825,049 千元。

(己)工程用機械及設備 2,407 千元。

(4)交通及運輸設備 1,424,782 千元。

(甲)探勘用交通及運輸設備 19,185 千元。

(乙)業務用交通及運輸設備 1,050,566 千元。

(丙)煉製用交通及運輸設備 344,401 千元。

(丁)研究用交通及運輸設備 8,530 千元。

(戊)工程用交通及運輸設備 2,100 千元。

(5)什項設備 145,489 千元。

(甲)訓練用什項設備 2,054 千元。

- (乙)探勘用什項設備 5,763 千元。
- (丙)業務用什項設備 51,793 千元。
- (丁)煉製用什項設備 67,956 千元。
- (戊)研究用什項設備 16,391 千元。
- (己)工程用什項設備 1,532 千元。

2.使用權資產 1,418,043 千元。

### 三、長期債務之舉借及償還

#### (一)111 年度舉借項目及金額：

國內部分：

- (1)金融機構 10,400,000 千元。
- (2)公司債或一年以上循環票券 40,000,000 千元。

以上共計 50,400,000 千元，主要係支應固定資產投資計畫、充實營運資金及償還債務之用。

111 年度發行公司債以公開募集為原則，預計發行期間不超過 15 年之無擔保公司債，利率決定方式採公開標售荷蘭標方式辦理，未來各年度償還資金來源主要為營運資金，不足數則另舉借支應。

#### (二)111 年度長期債務償還

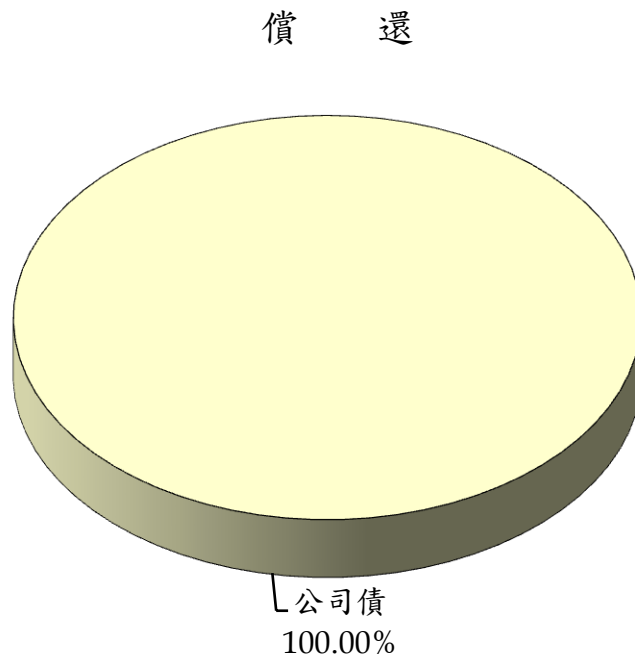
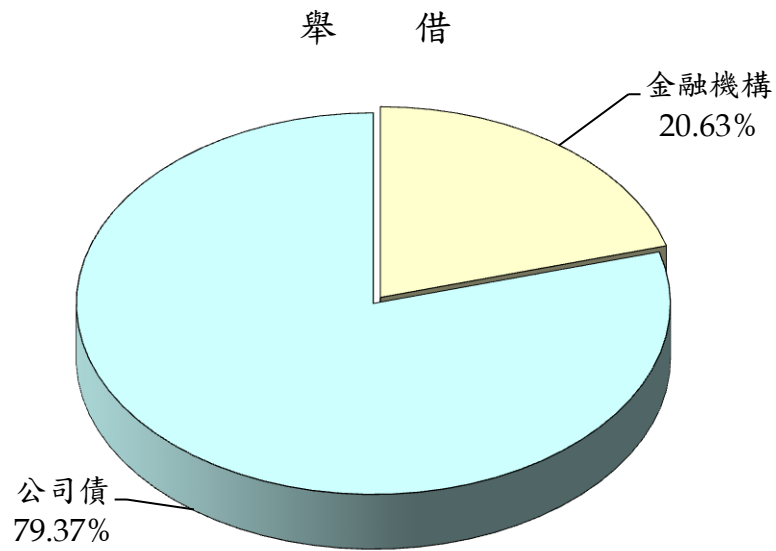
國內部分：

- (1)公司債 23,400,000 千元。

以上共計 23,400,000 千元，主要係由營運資金償還。

#### (三)111 年度長期債務之舉借及償還圖表。

## 111年度長期債務之舉借及償還圖表



單位：新臺幣千元

舉借長期債務	111年度預算	償還長期債務	111年度預算
國內部分	50,400,000	國內部分	23,400,000
金融機構	10,400,000	金融機構	0
公司債	40,000,000	公司債	23,400,000
合 計	50,400,000	合 計	23,400,000

#### 四、資金之轉投資及其盈虧之估計

(一)資金轉投資之估計：111 年度本公司預計增加轉投資為 0 元。

(二)盈虧之估計 (1 美元：28.43 新臺幣)

111 年度轉投資事業預計共可獲得投資收益新台幣 579,280 千元，其內容如下：

1.中美和石油化學股份有限公司

本公司持股率 38.57%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 77,140 仟元。

2.中殼潤滑油股份有限公司

中殼工廠業於 103 年底關廠，並無營業收入，106~110 年依高雄市環保局核定之污染控制計畫，進行污染整治，111 年進入保固及解散階段，人事行政費用預估淨損 28,400 仟元，中油持股 49%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 13,916 仟元。

3.國光電力股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 40,903 千元。

4.淳品實業股份有限公司

本公司持股率 49%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 39,950 千元。

5.環能海運股份有限公司

本公司持股率 48%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 71,706 千元。

6.台灣證券交易所股份有限公司

本公司持股率 3%，本年度預計獲配現金股利 32,300 千元，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計投資收益新台幣 32,300 千元。

7.台灣國際造船股份有限公司

本公司持股率 2.58%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

8.海外投資開發股份有限公司

本公司持股率 5.78%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

9.越南台海石油公司

本公司持股率 35%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 5,080 千元。

10.卡達燃油添加劑股份有限公司



本公司持股率 20%，本年度預計獲配現金股利 336,980 千元，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計投資收益新台幣 336,980 千元。

11. 尼米克船東控股股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 222,716 千元。

12. 尼米克船舶管理股份有限公司

本公司持股率 45%，以權益法認列，預計投資收益新台幣 4,611 千元。

13. 宏越責任有限公司

預計 111 年 6 月底營運商轉，本公司持股率 40%，以權益法認列，預計投資損失新台幣 2,104 千元。

14. 依序思液化天然氣股份有限公司

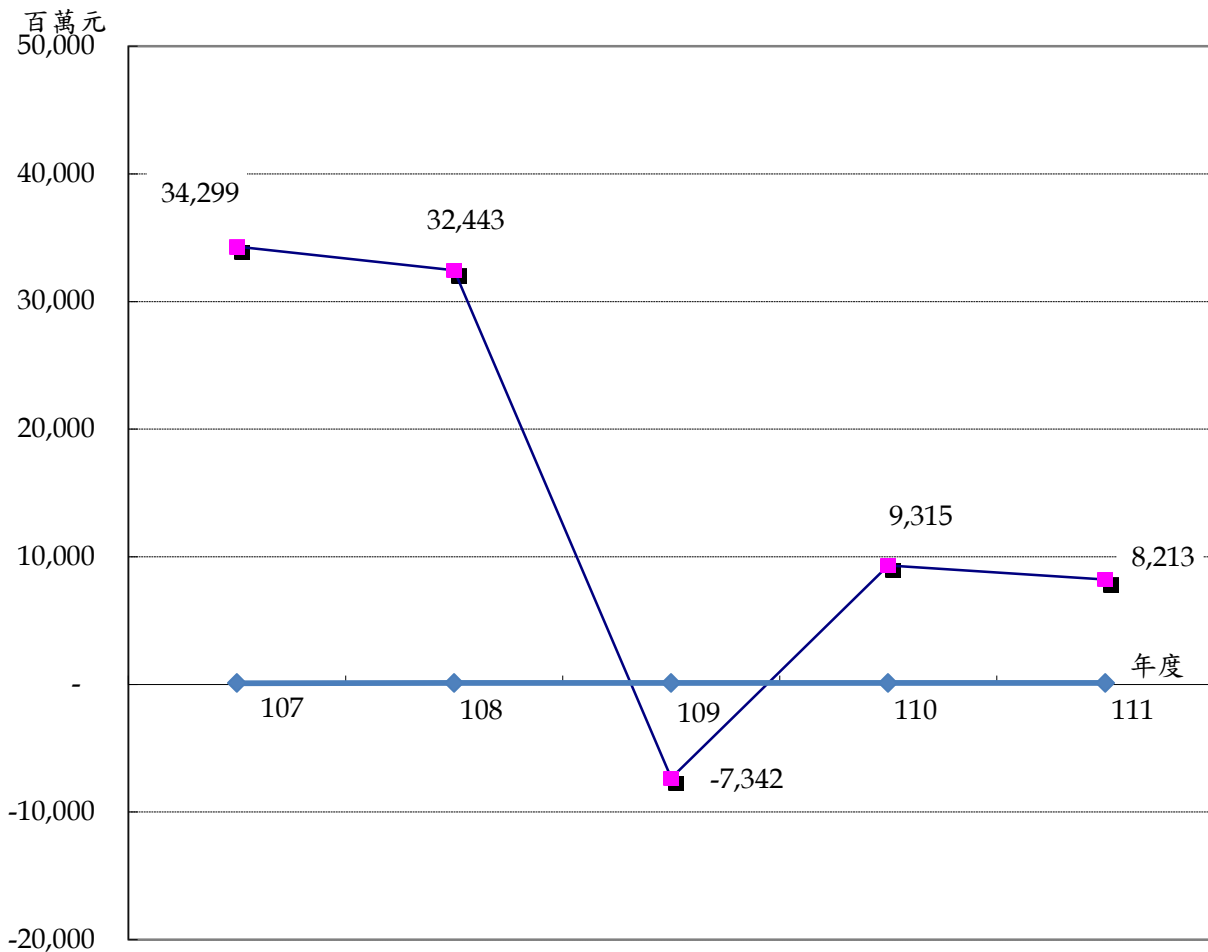
本公司持股率 2.625%，分類為透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，預計無投資收益。

## 肆、預算概要

### 一、營業收支及損益之預計：

111 年度預計營業收入 805,897,976 千元，營業外收入 2,864,242 千元，收入合計 808,762,218 千元；預計營業成本 765,924,013 千元，營業費用 24,613,585 千元，營業外費用 8,000,593 千元，支出合計 798,538,191 千元；預計稅前淨利 10,224,027 千元，扣除所得稅費用 2,011,292 千元，繼續營業單位本期淨利 8,212,735 千元，本期淨利 8,212,735 千元。有關最近 5 年之收入、支出及淨利情形，如第 54 頁之圖表。

## 最近5年淨利折線圖



## 最近5年收入與支出表

單位：新臺幣千元

年度	107	108	109	110	111
<b>收入事項</b>					
營業收入	1,034,575,286	1,014,108,034	721,700,943	814,502,379	805,897,976
營業外收入	13,285,332	4,819,308	9,724,748	3,273,274	2,864,242
會計原則變動累積影響數					
<b>合計</b>	<b>1,047,860,618</b>	<b>1,018,927,342</b>	<b>731,425,691</b>	<b>817,775,653</b>	<b>808,762,218</b>
<b>支出事項</b>					
營業成本	969,967,026	956,838,997	712,357,422	773,644,270	765,924,013
營業費用	20,333,469	21,043,953	20,062,206	23,961,918	24,613,585
營業外費用	13,797,287	7,707,060	6,709,268	8,589,572	8,000,593
所得稅費用(利益)	9,464,043	894,514	361,653	2,264,936	2,011,292
<b>合計</b>	<b>1,013,561,825</b>	<b>986,484,524</b>	<b>738,767,243</b>	<b>808,460,696</b>	<b>800,549,483</b>
<b>淨利(淨損)</b>	<b>34,298,793</b>	<b>32,442,818</b>	<b>-7,341,552</b>	<b>9,314,957</b>	<b>8,212,735</b>

註：107至109年度為審定決算數；110年度為法定預算數。

## 二、盈虧撥補之預計：

111 年度預計本期淨利 8,212,735 千元，累積盈餘 83,150 千元、首次採用國際財務報導準則調整數轉列數 40,485 千元，可供分配盈餘計 8,336,370 千元，預計分配情形如下：

1. 中央政府股息紅利 3,031,600 千元(依每股 0.52 元配發股息紅利，中央政府共 5,830,000,000 股)。
2. 民股股東股息紅利 3,733,600 千元(依每股 0.52 元配發股息紅利，民股共 7,180,000,000 股)。
3. 留存事業機關 1,571,170 千元，其項目如下：
  - (1) 法定公積 825,322 千元。
  - (2) 未分配盈餘 745,848 千元(分配後之尾款，留待以後年度分配)。

## 三、現金流量之預計：

(一) 營業活動之淨現金流入 33,550,459 千元。

(二) 投資活動之現金流量：

1. 投資活動之淨現金流出 78,061,305 千元，其中現金流入 107,829 千元，係不動產、廠房及設備減少數；現金流出 78,169,134 千元，包括無形資產和其他資產淨增 38,885,376 千元，及增加不動產、廠房及設備 39,283,758 千元。
2. 111 年度固定資產建設改良擴充數，係上述動用現金之增加不動產、廠房及設備 39,283,758 千元，加計非現金部分 1,516,495 千元，共計 40,800,253 千元，其中：
  - (1) 專案計畫 25,173,972 千元，繼續計畫 25,173,102 千元，包括：L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫 1,444,806 千元，L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫 1,282,070 千元，L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫 12,029,052 千元，A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫 6,018,141 千元，M10701 煉製事業部桃園煉油廠 NO.1 鍋爐汰舊更新投資計畫 75,050 千元，L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫 1,518,883 千元，U10801 石化事業部 NO.19 鍋爐汰舊更新投資計畫 453,905 千元，A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫 268,123 千元，L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫 1,730,971 千元，E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫 149,125 千元，L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫 80,376 千元，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 122,600 千元；新興計畫 870 千元，包括：M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及

高質化投資計畫 720 千元，U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫 150 千元。

(2)一般建築及設備計畫 15,626,281 千元，包括土地改良物 74,475 千元，房屋及建築 832,117 千元，機械及設備 11,731,375 千元，交通及運輸設備 1,424,782 千元，什項設備 145,489 千元，使用權資產 1,418,043 千元。

(三)籌資活動之淨現金流入 42,888,499 千元，其中現金流入 76,665,136 千元，包括短期債務增加 25,883,148 千元、長期債務增加 50,352,888 千元，及其他負債增加 429,100 千元；現金流出 33,776,637 千元，係長期債務減少 23,400,000 千元，發放現金股利 5,854,500 千元，及其他籌資活動之現金流出 4,522,137 千元。

(四)現金及約當現金淨減少 1,622,347 千元，係期末現金 2,064,771 千元，較期初現金 3,687,118 千元減少之數。

## 伍、預算補充說明及分析

### 一、營業收支之估計基礎及計算方法

#### (一)收入之估計基礎及計算方法

##### 1.內銷：

- (1)天然氣屬獨家供應產品，按預估原油價格、過去實際銷售平均單價與購氣成本變動預估牌價列計。
- (2)主要石油聯產品已處於競爭環境，故除參考 111 年預估原油價格、過去實際銷售平均單價外，並考慮未來市場競爭情形及經濟成長率，以預估之價格列計。
- (3)柏油、硫磺及溶劑油等產品，係因種類繁多或各有折讓及折扣等，故按預估之平均銷售價格列計。
- (4)石化基本原料售價依 111 年度預估原油價格預估石油腦單價，並參照過去實際銷售平均單價及預估下游產品價格估算。
- (5)潤滑油脂因產品種類多，其售價基礎及計算方法係按油價未來走勢預估潤滑油脂平均銷售價格列計。

2.外銷(幣)銷售：以 111 年度預估原油價格為基礎，參考市場走勢，加計原油與各成品油間價差，以美金單價按匯率換算成新台幣估列。

#### (二)支出之估計基礎及計算方法

- 1.進口原油、原料油及成品油：油價部份根據所需要各種性質(規範)之數量，依據最近國際原油行情發展趨勢推測估列，其中原油按料價(FOB)每桶 57.00 美元編列，運費根據自有油輪、已租用噸位之約定運費率以及待租用噸位之估計運費率，按正常情形估計編列。進口稅捐按現行稅捐率標準編列，美元兌新臺幣匯率按 1：28.43 計算。
- 2.副原料：按成品計畫生產量及各廠礦工場開工日數所需耗用之副原料編列。
- 3.用人費用：依照行政院訂頒「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」及「中央政府總預算附屬單位預算共同項目編列標準」等有關規定編列。薪資按本公司及所屬各單位 111 年度需用員工名額(參見後列員工人數表)，並依照現行之薪給標準計列；超時工作報酬按業務需要編列，績效獎金及考核獎金分別按 1.2 及 2 個月薪資計列，退休及離職金依公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第 19 號規定提列，提撥福利金按營業收入 0.08472%及下腳收入 20%提撥金額編列，傷病醫藥費依員工人數以每年 350 元計列，另依需要增列特殊健康檢查費用，分擔保險費依公司應補

貼部份估計，體育活動費依員工人數以每年 600 元計列。經營績效獎金之核發，應於年度決算時，視實際經營成果，依規定覈實辦理。

- 4.服務費用及材料用品費：按 111 年度預計產銷目標估列，其中委託調查研究費之編列配合公司業務需要，引進新技術、開發新製程、新產品等，致將部分調查研究計畫委託國內外大學及研究機構、工程顧問公司辦理或與國際石油公司合作研究開發。委託調查研究計畫依智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務四大領域區分，其重點工作計畫包含：地熱探勘與開發規劃研究、智慧能源技術開發、特用化學品開發-電池關鍵材料導入電芯的評估及驗證、新能源技術開發計畫、太陽光電系統維運、儲能材料及前瞻電池製程研究、重質油轉化精碳材料之試量產研、潤滑油脂新配方開發與應用、高階碳系材料應用技術開發、生物技術應用與生技產品開發、特用化學品開發-5G 高頻基板關鍵樹脂材料開發、環保及生質塗覆材料開發、碳五提純之試量產研究、生質精煉技術、海洋資源開發-冷排水利用、台灣南部地區深層地下水資源研究、地下環境污染調查與改善技術研究、澳洲西北部海域盆地探勘潛能研究、台灣西南海域礦區評估、二氧化碳封存技術研究、探採技術研發及應用、煉化工場材料設備及輸儲管線安全研究、分析技術在煉化及高值產品之應用研究、煉油製程改善與節能研究、石化製程改善與節能研究、油氣產品品質監測和性能提升、環境淨化及污染改善研究及綠能材料分析技術開發等。
- 5.其中服裝費一般工作服以 17,720 人計，編列 38,718 千元。另特種服裝係因工作性質特殊，須於實驗室、修護工廠、油庫現場、礦區或野外地質探勘等須穿著之特殊工作服，按實際需要編列 19,295 千元，合計編列 58,013 千元。
- 6.租金與利息：租金以 111 年度預計需用數估列，利息按已訂借款合同及預計新增借款估列。
- 7.折舊及攤銷：折舊按 109 年 12 月底折舊性資產帳面價值，及加上 110 年度及 111 年度估計新增資產，依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法計算提列。攤銷按 109 年度實際遞延資產加上 110 年度與 111 年度預計新增遞延資產之攤銷數估列。
- 8.稅捐與規費：按現行稅率規定（其中貨物稅按 90 年 10 月 11 日公佈之從量稅額：汽油每公秉 6,830 元、柴油每公秉 3,990 元、煤油每公秉 4,250 元、航空燃油每公秉 610 元，燃料油每公秉 110 元，溶劑油每公秉 720 元，液化石油氣每公噸 690 元），並參酌

業務及固定資產擴充情形估列。

- 9.會費、捐助與分攤：按 111 年度預計需用數估列。
- 10.損失與賠償：按照成品計畫產銷數量、運轉及油價情形，並參酌 109 年度實際情況估列。
- 11.員工優惠項目：
  - (1)液化石油氣（與天然氣擇一使用）：每人每年 12 瓶/每瓶 20 公斤，按上一季平均牌價 87 折計價計費，員工須負擔灌瓶費及運費等費用。
  - (2)天然氣（與液化石油氣擇一使用）：每人每月 36 度內按牌價 64 折，加計各民營瓦斯公司借道費等費用。
  - (3)油品：汽柴油（一律改為捷利卡加值，在職員工捷利卡折讓 10%、工讀生捷利卡折讓 9%）。
    - A.在職員工最多加值紅利 500 元，每月捷利卡最多加值 5,000 元。
    - B.工讀生最多加值紅利 90 元，每月捷利卡最多加值 1,000 元。

### (三)石油產品單位生產成本之計算方法

- 1.石油產品係屬聯產品共同成本，其各項產品之單位生產成本尚無絕對合理之計算方法。惟為配合財務報表計算銷貨成本及決定存貨價值之需要，不得不基於相對合理之某種基礎，以分攤之方式計算其產品之單位生產成本。
- 2.依據本公司會計制度之規定，聯產品之生產成本計算採月結制，按「廠別不分階段依產值比率分攤法」計算，成本計算公式如下：
  - (1)生產成本總額＝直接材料＋直接人工＋製造費用。
  - (2)全部產品產值＝各項產品產值之和。
  - (3)各項產品產值＝該項產品單位產值×該項產品產量。
  - (4)各項產品生產成本＝生產成本總額×(該項產品產值÷全部產品產值)。
  - (5)各項產品單位生產成本＝該項產品生產成本÷該項產品產量。

## 二、較上年度預算各項目增減原因說明

### (一)產銷數量方面

- 1.生產數量部分：

- (1)國內：

111 年預計生產礦品自產氣 93.3 百萬立方公尺(不含再生氣量 100 百萬立方公尺)，



與 110 年預算量 98.3 百萬立方公尺相比減少約 5 百萬立方公尺；111 年度預計生產凝結油 1.47 千公秉，與 110 年度預算量 1.55 千公秉相比減少約 0.08 千公秉。減少原因：國內陸上油氣田已進入生產末期，礦區產量將自然遞降，且近年來產量衰竭速度皆高於預期，故下修 111 年度目標產量。

(2) 國外：

111 年預計可分得原油/凝結油 485 千公秉、天然氣 581,591 千立方公尺、液化石油氣(LPG) 19 千公噸。相較 110 年度預算量(原油/凝結油 476 千公秉、天然氣 660,568 千立方公尺、液化石油氣 20 千公噸)，原油/凝結油增加約 9 千公秉、天然氣減少約 78,977 千立方公尺、液化石油氣減少約 1 千公噸。減少原因：澳大利亞 Prelude 礦區因受 COVID-19 疫情及 FLNG 設備故障等因素影響未來產量及提貨時程，故 111 年天然氣產銷量較 110 年減少。

2. 原油煉製部分：

111 年度預計煉製原油(含凝結油)21,064 千公秉、石油腦進口量 5,279 千公秉，合計 26,343 千公秉。與 110 年度預算 26,712 千公秉相比（其中原油 21,402 千公秉及石油腦進口量 5,311 千公秉），原油煉量減少 1.58%，石油腦進口量減少 0.60%，主要係因 111 年度重油脫硫工場及重油煤裂工場進料較 110 年度各減少 35 萬公秉及 30 萬公秉，原油煉量因而減少；111 年度煤組工場進料較 110 年度減少 14 萬公秉，故石油腦進口量因而配合減少，上述規劃係在公司最大獲利前提下，以最適化模式規劃最適原油煉量，並以提高二次加工與精煉工場煉量為目標。

3. 銷售數量部分：

(1) 原油(礦產品及多邊貿易)：111 年度預計銷售 7,085 千公秉，較 110 年度預算銷量 6,476 千公秉，增加 9.4%。111 年度預計尼日、澳洲及查德礦區分得原油 485 千公秉直接於當地市場銷售，原油多角貿易銷量增加為 600 千公秉。

(2) 礦品天然氣：111 年度預計銷售 581,591 千立方公尺，較 110 年度預算銷量 660,568 千立方公尺，減少 11.96%，主要係因該礦區液化天然氣產銷量屬本公司自提，規劃產銷量以本公司船運量估列，因預估澳洲普陸(Prelude)礦區 111 年度天然氣提運量(2 船)較 110 年度提運量(3 船)減少，故 111 年度預估產銷量較 110 年度預算量減少。

(3) 成品天然氣：預計 111 年度天然氣銷量為 23,433 百萬立方公尺，較 110 年度預算銷量 22,664 百萬立方公尺，增加 3.39%，主要係因天然氣發電需求增加。

(4) 石油聯產品：預計 111 年度石油聯產品銷量為 22,896 千公秉，較 110 年度預算銷量

24,113 千公秉，減少 5.05%，主要係因受 COVID-19 疫情影響且國內油品市場競爭加劇所致。

(5)石油化學品：預計 111 年度石油化學品銷量為 3,819 千公噸，較 110 年度預算銷量 3,821 千公噸，減少 0.05%，石油化學品包含石化品及次要石化品，111 年銷量減少係因重油脫硫工場大修硫磺略減及進料成分改變粗萘進料油產量略減所致。

## (二)損益各科目方面

### 1.收入部分：

(1)銷貨收入：111 年度預計銷貨收入 799,192,474 千元，較 110 年度預算 807,279,921 千元，減少 8,087,447 千元，主要係預估石油聯產品銷量減少所致。

(2)其他營業收入：111 年度預計其他營業收入 6,705,502 千元，較 110 年度預算 7,222,458 千元，減少 516,956 千元，主要係厄瓜多 16、17 號礦區分別將於 111 年底及 114 年底到期，兩礦區皆已生產超過 20 年，產量自然衰減減少所致。

(3)營業外收入：111 年度預計營業外收入 2,864,242 千元，較 110 年度預算 3,273,274 千元，減少 409,032 千元，主要原因係利息收入、股利收入及什項收入減少所致。

### 2.支出部分：

(1)銷貨成本：111 年度預計銷貨成本 743,197,287 千元，較 110 年度預算 751,121,652 千元，減少 7,924,365 千元，主要係預估石油聯產品銷量減少所致。

(2)油氣輸儲費用：111 年度預計油氣輸儲費用 13,077,801 千元，較 110 年度預算數 12,995,925 千元，增加 81,876 千元，主要係修理保養與保固費，及折舊費用增加所致。

(3)其他營業成本：111 年度預計其他營業成本 9,648,925 千元，較 110 年度預算 9,526,693 千元，增加 122,232 千元，主要係什項營業成本項下之厄瓜多 16 號礦區屆期前兩年需提列除役復舊費用，服務成本增加所致。

(4)行銷費用：111 年度預計行銷費用 19,764,989 千元，較 110 年度預算數 19,355,528 千元，增加 409,461 千元，主要係外包費用、折舊及攤銷費用增加所致。

(5)管理費用：111 年度預計管理費用 1,590,126 千元，較 110 年度預算數 1,597,455 千元，減少 7,329 千元，主要係用人費用減少所致。

(6)其他營業費用：111 年度預計其他營業費用 3,258,470 千元，較 110 年度預算 3,008,935 千元，增加 249,535 千元，主要原因係研究發展費用項下之專業服務費、修理保養與保固費，及材料及用品費增加所致。

(7)財務成本：111 年度預計財務費用 3,102,508 千元，較 110 年度預算 3,416,459 千元，減少 313,951 千元，主要係借款利息費用減少所致。

(8)其他營業外費用：111 年度預計其他營業外費用 4,898,085 千元，較 110 年度預算 5,173,113 千元，減少 275,028 千元，主要原因係什項費用項下之修理保養與保固費減少所致。

### 3.盈餘部分：

111 年度預計稅前盈餘 10,224,027 千元，較 110 年度預算 11,579,893 千元，減少 1,355,866 千元，主要原因如下：

(1)油氣單位售價調整，相對增加收入		(+) 5,904,952 千元
石化品售價增加及組合變動，相對減少收入	(-)	827,595 千元
油品售價增加及組合變動，相對增加收入	(+)	13,718,117 千元
天然氣售價增加及組合變動，相對減少收入	(-)	5,194,196 千元
國外礦品售價變動，相對減少收入	(-)	1,791,374 千元
(2)油氣銷量增減及組合變動，相對減少收入		(-) 3,666,213 千元
石化品銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	131,793 千元
油品銷售銷量增減及組合變動，相對減少收入	(-)	11,062,478 千元
天然氣銷量增減及組合變動，相對增加收入	(+)	7,865,469 千元
國外礦品銷量減少，相對減少收入	(-)	600,997 千元
(3)美元匯率變動，相對減少收入，減少盈餘		(-) 10,326,186 千元
(4)進口油料成本增加，相對增加支出，減少盈餘		(-) 29,076,618 千元
進口原油成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	12,307,165 千元
進口天然氣成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	6,877,156 千元
進口石油腦成本增加相對增加支出，減少盈餘	(-)	4,029,340 千元
進口成品油及進料油成本增加相對增加支出，		
減少盈餘	(-)	7,507,932 千元
國外礦品成本減少，相對減少支出，增加盈餘	(+)	1,644,975 千元
(5)進口原油原料油成品油數量增減互抵後，相對		
減少支出，增加盈餘		(+) 2,071,540 千元
進口原油數量減少，相對減少支出，增加盈餘	(+)	3,665,698 千元

進口天然氣數量增加，相對增加支出，減少盈餘 (-)	7,512,005 千元
進口石油腦數量減少，相對減少支出，增加盈餘 (+)	368,608 千元
進口成品油及甲醇數量增減互抵，相對減少支出，增加盈餘	(+) 5,082,427 千元
國外礦品數量減少，相對減少支出，增加盈餘	(+) 466,812 千元
(6)美元匯率變動，相對減少進口成本，增加盈餘	(+) 35,393,919 千元
(7)煉製費用增加(扣除自用成品及半成品減少數)，減少盈餘	(-) 2,271,869 千元
(8)動用存貨成本減少，增加盈餘	(+) 433,971 千元
(9)貨物稅減少，增加盈餘	(+) 1,405,476 千元
(10)油氣輸儲費用及其他營業成本增加，減少盈餘	(-) 204,108 千元
(11)其他營業收入減少，減少盈餘	(-) 516,956 千元
(12)營業費用及營業外收支增減互抵後，淨減少盈餘	(-) 471,720 千元
(13)其他收支增減互抵後，淨減少盈餘	(-) 32,054 千元

### (三)主要產品單位生產成本與單位售價增減原因分析

#### 1.單位生產成本增減原因：

##### (1)成品天然氣：

A.自產：111 年度生產成本預計每千立方公尺 15,992.64 元，較 110 年度預算每千立方公尺 14,997.31 元，增加 995.33 元，主要係產量減少，致平均單位成本較上年度預算增加所致。

B.進口：111 年度生產成本預計每千立方公尺 9,186.86 元，較 110 年度預算每千立方公尺 9,380.21 元，減少 193.35 元，主要係進口量增加，致直接材料單位成本減少所致。

##### (2)原油煉製：

A.直接材料（含自產、進口原油、凝結油及石油腦）：111 年度直接材料成本預計每公秉 11,008.55 元，較 110 年度預算每公秉 11,004.22 元，增加 4.33 元，主要係國際油價上漲，致直接材料單位成本增加所致。

B.煉製費用（含直接人工及製造費用）：111 年度煉製費用預計每公秉 2,361.46 元，較 110 年度預算每公秉 2,263.34 元，增加 98.12 元，主要係進口原油、石油腦數量減少，致單位煉製費用增加所致。

## 2. 單位售價增減原因：

### (1) 內銷：

配合國際原油價格變化，預期 111 年原油價格將較 110 年上漲，故各項產品平均銷售單價跟隨原油價格走勢，較 110 年度預算高。

### (2) 外(幣)銷：

配合國際原油價格變化，111 年度各類油品平均外幣價格較 110 年度為高。

## 三、財務狀況分析

### (一) 資產之組成

111 年 12 月 31 日預計資產總額 812,427,298 千元，較 110 年底預計數 760,138,912 千元，增加 52,288,386 千元，增加 6.88%，其主要原因係不動產、廠房及設備及油氣權益增加所致。上項資產總額，係由下列五項所組成：

1. 流動資產 144,104,329 千元，佔資產總額之 17.74%。
2. 基金、長期投資及應收款 37,918,777 千元，佔資產總額之 4.67%。
3. 不動產、廠房及設備 459,622,864 千元，佔資產總額之 56.57%。
4. 使用權資產 38,147,858 千元，佔資產總額 4.69%。
5. 投資性不動產 19,227,587 千元，佔資產總額之 2.37%。
6. 無形資產及其他資產 113,405,883 千元，佔資產總額之 13.96%。

### (二) 負債之狀況

111 年 12 月 31 日預計負債總額 513,599,671 千元，較 110 年底預計數 462,758,820 千元，增加 50,840,851 千元，增加 10.99%，其主要係短期借款、應付商業本票、應付公司債券及長期借款增加所致。上項負債總額，係由下列三項所組成：

1. 流動負債 231,085,193 千元，佔負債及業主權益總額之 28.44%。
2. 長期負債 155,086,893 千元，佔負債及業主權益總額之 19.09%。
3. 其他負債 127,427,585 千元，佔負債及業主權益總額之 15.69%。

### (三) 權益之內容

111 年 12 月 31 日預計權益總額 298,827,627 千元，較 110 年底預計數 297,380,092 千元，增加 1,447,535 千元，增加 0.49%，主要係保留盈餘增加所致。上項權益總額，係由下列四項所組成：

1. 資本 130,100,000 千元，佔負債及權益總額之 16.01%。

2.保留盈餘 5,621,240 千元，佔負債及權益總額之 0.69%。

3.累積其他綜合損益-238,209 千元，佔負債及權益總額之-0.03%。

4.首次採用國際財務報導準則調整數 163,344,596 千元，佔負債及權益總額之 20.11%。

**(四)有關最近 5 年重要財務分析項目及比率，詳如 66 頁之圖表。**

#### **四、投資報酬分析**

有關最近 5 年之營業利益率及淨利率、每股盈餘及每股股利、總資產報酬率及權益報酬率之分析，詳如 68、69、70 頁之圖表。

## 最近5年重要財務分析項目及比率

年 度		最 近 5 年 度 財 務 分 析				
		107	108	109	110	111
財 務 結 構 %	負 債 占 資 產 比 率	61.33%	61.84%	60.11%	63.99%	63.22%
	長 期 資 金 占 固 定 資 產 比 率	91.07%	99.79%	93.38%	104.59%	98.76%
償 債 能 力 %	流 動 比 率	80.17%	81.52%	70.06%	68.29%	62.36%
	速 動 比 率	22.72%	29.14%	23.63%	19.80%	20.46%
	利 息 保 障 倍 數	16.79	11.64	-1.97	4.39	4.30
經 營 能 力	應 收 款 項 週 轉 率 ( 次 )	18.65	19.04	15.35	15.58	17.89
	平 均 收 現 日 數	19.57	19.17	23.78	23.43	20.40
	存 貨 週 轉 率 ( 次 )	13.47	12.83	12.26	11.62	15.33
	平 均 銷 貨 日 數	27.10	28.45	29.77	31.41	23.82
	固 定 資 產 週 轉 率 ( 次 )	2.44	2.41	1.66	1.94	1.75
	總 資 產 週 轉 率 ( 次 )	1.34	1.26	0.98	0.96	0.99
現 金 流 量	現 金 流 量 比 率 ( % )	15.04%	32.26%	26.06%	13.43%	14.52%
	現 金 流 量 允 當 比 率 ( % )	252.46%	306.94%	208.18%	168.55%	130.26%
	現 金 再 投 資 比 率 ( % )	3.90%	8.37%	3.01%	2.61%	2.66%

1.107至109年度為審定決算數，110年度為法定預算數。

2.表內固定資產為不動產、廠房及設備。

### 1.財務結構

(1)負債占資產比率＝負債總額／資產總額。

(2)長期資金占固定資產比率＝（權益淨額＋長期負債）／固定資產淨額。

### 2.償債能力

(1)流動比率＝流動資產／流動負債。

(2)速動比率＝（流動資產－存貨－預付款項）／流動負債。

(3)利息保障倍數＝所得稅及利息費用前純益／本期利息支出。

### 3.經營能力

(1)應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）週轉率＝營業收入／各期平均應收款項（包括應收帳款與因營業而產生之應收票據）餘額。

(2)平均收現日數＝365／應收款項週轉率。

(3)存貨週轉率＝銷貨成本(工業製品)／平均存貨額。

(4)平均銷貨日數＝365／存貨週轉率。

(5)固定資產週轉率＝營業收入／固定資產淨額。

(6)總資產週轉率＝營業收入／資產總額。

### 4.現金流量

(1)現金流量比率＝營業活動淨現金流量／流動負債。

(2)淨現金流量允當比率＝最近5年度營業活動淨現金流量／最近5年度（資本支出＋存貨增加額＋現金股利）。

(3)現金再投資比率＝（營業活動淨現金流量－現金股利）／（固定資產毛額＋長期投資＋其他資產＋營運資金）。（註）

註：現金流量分析在衡量時應特別注意下列事項：

1.營業活動淨現金流量係指現金流量表中營業活動淨現金流入數。

2.資本支出係指每年資本投資之現金流出數。

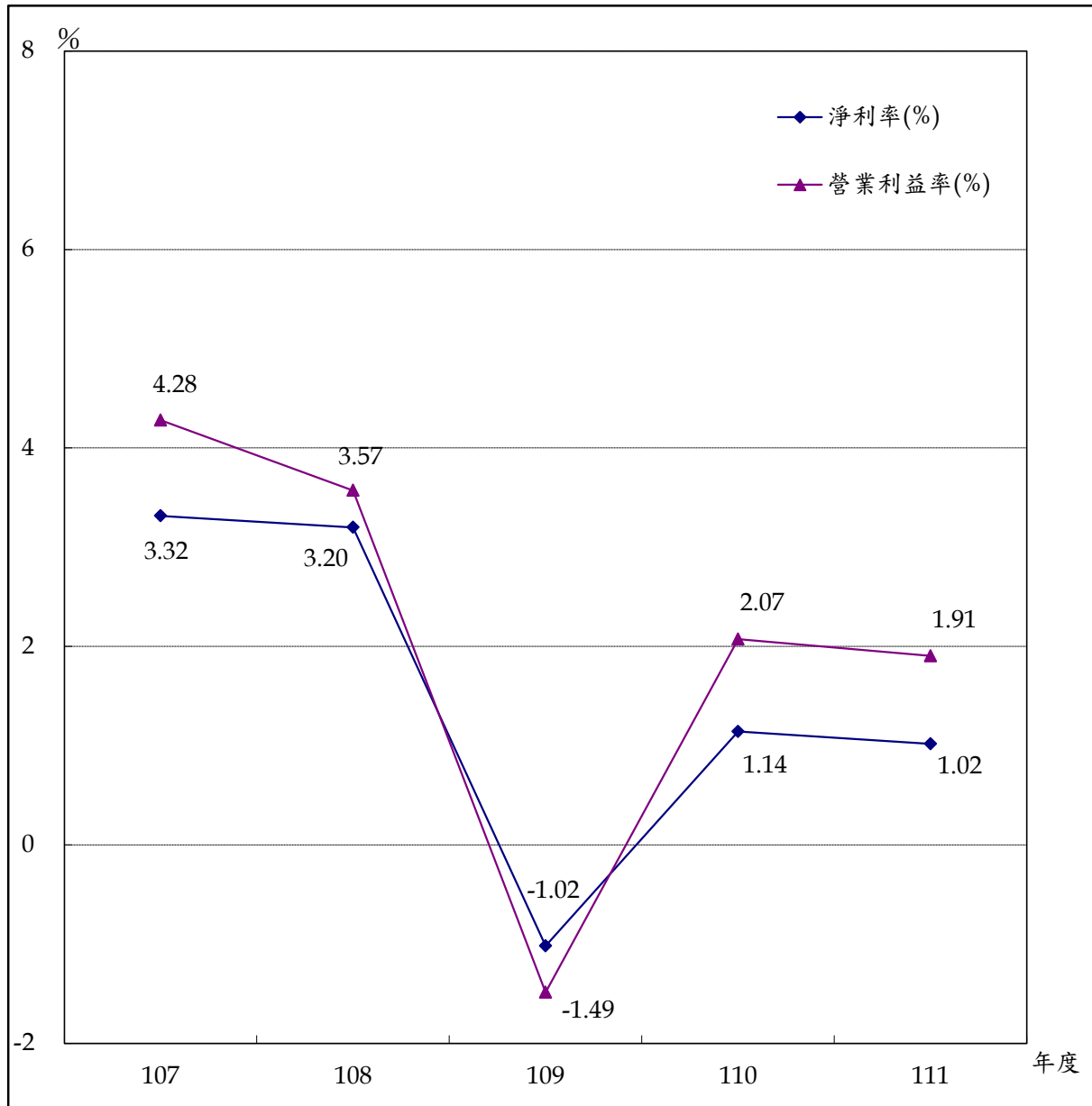
3.存貨增加數僅在期末餘額大於期初餘額時方予計入，若年底存貨減少，則以零計算。

4.現金股利包括普通股及特別股之現金股利。

5.固定資產毛額係指扣除累計折舊前的固定資產總額。



最近5年營業利益率及淨利率圖表

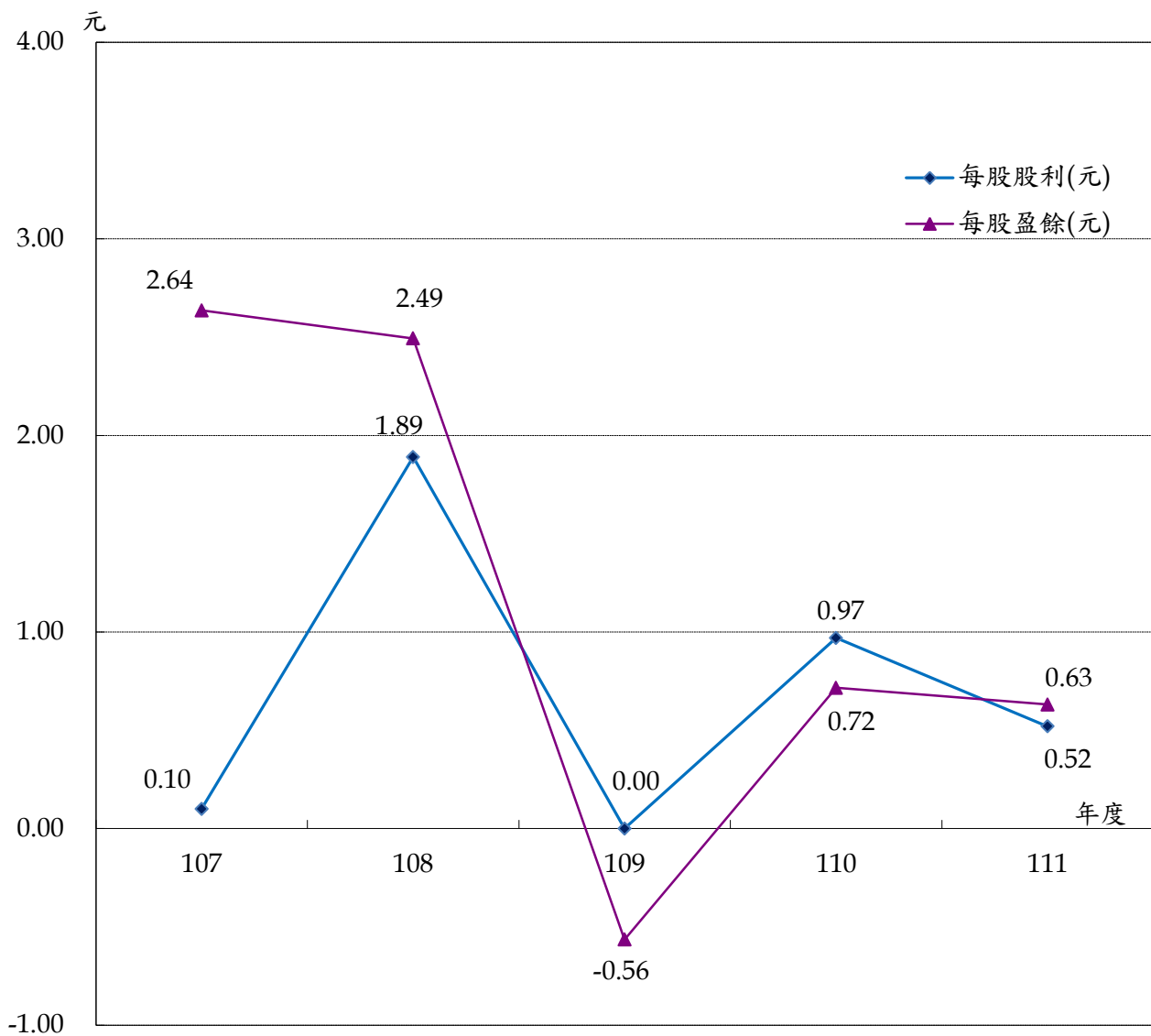


單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	107	108	109	110	111
營業利益率(%)	4.28	3.57	-1.49	2.07	1.91
營業利益	44,274,791	36,225,085	(-)10,718,685	16,896,191	15,360,378
營業收入	1,034,575,286	1,014,108,034	721,700,943	814,502,379	805,897,976
淨利率(%)	3.32	3.20	-1.02	1.14	1.02
本期淨利	34,298,793	32,442,819	(-)7,341,552	9,314,957	8,212,735
營業收入	1,034,575,286	1,014,108,034	721,700,943	814,502,379	805,897,976

註：107至109年度為審定決算數；110年度為法定預算數。

最近5年每股盈餘及每股股利圖表

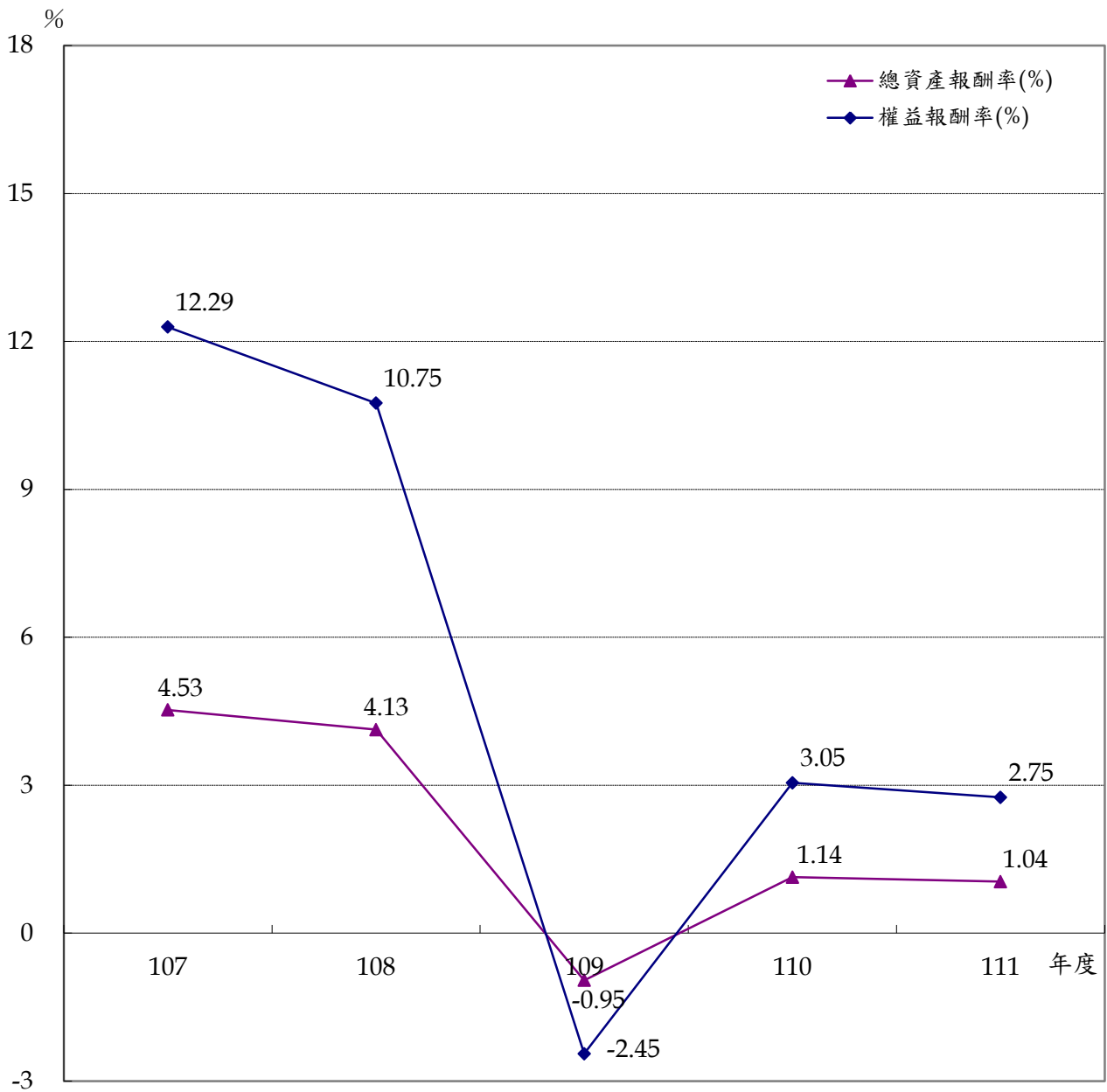


項目 \ 年度	107	108	109	110	111
每股盈餘(元)	2.64	2.49	-0.56	0.72	0.63
淨利 - 特別股股利(千元)	34,298,793	32,442,819	(-)7,341,552	9,314,957	8,212,735
普通股流通在外股權(千股)	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000	13,010,000
每股股利(元)	0.10	1.89	-	0.97	0.52

註：1.107至109年度為審定決算數；110年度為法定預算數。

2.每股盈餘係「損益預計表」中之本期淨利(淨損)，不含其他綜合損益。

最近5年總資產報酬率及權益報酬率圖表



單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	107	108	109	110	111
<b>總資產報酬率(%)</b>	<b>4.53</b>	<b>4.13</b>	<b>-0.95</b>	<b>1.14</b>	<b>1.04</b>
本期淨利	34,298,793	32,442,819	(-7,341,552)	9,314,957	8,212,735
平均資產總額	757,272,913	785,723,992	769,613,603	820,110,801	786,283,105
<b>權益報酬率(%)</b>	<b>12.29</b>	<b>10.75</b>	<b>-2.45</b>	<b>3.05</b>	<b>2.75</b>
本期淨利	34,298,793	32,442,819	(-7,341,552)	9,314,957	8,212,735
平均權益總額	279,008,166	301,823,543	300,073,637	305,602,709	298,103,860

註：107至109年度為審定決算數，110年度為法定預算數。

## 五、其他有關說明：

### (一)經營績效獎金：

1.111 年度預算部分：

(1)考核獎金：係依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按編制內員工每人 2.0 個月薪資總額核算，計編列 2,237,719 千元。

(2)績效獎金：

A.本年度預算稅前淨利 10,224,027 千元，政策因素影響金額如下：

(a)出借土地、房屋予公務機關之租金損失約 19,341 千元。說明：預估 111 年度可向公務機關收取租金總額 27,531 千元，扣除因出借公務機關可減免之地價稅總額約 8,190 千元，年租金收益損失約 19,341 千元。

(b)配合政策推動北高都會區酒精汽油計畫，衍生之額外操作及化驗成本約 15,564 千元。說明：配合政府推動 E3 酒精汽油示範與推廣計畫，產銷作業所增加之額外成本，合計 15,564 千元。

(c)漁船站受漁業景氣蕭條及漁源枯竭影響致發油量銳減，造成營收與成本難以達成平衡，部分漁船站呈現持續虧損情形，約 130,468 千元。說明：本公司自營漁船站共 34 站，未列入石油基金補助漁船站之虧損金額達 130,468 千元。

(d)配合政策設置加氣站，折舊攤提費用及用人成本高，致加氣站持續呈現虧損情形，約 10,924 千元。說明：以 109 年 8 座加氣站(含油氣混合站)虧損金額預估金額達 10,924 千元。

以上政策因素影響增減互抵後，影響金額為 176,297 千元。111 年若配合政府政策，致天然氣、液化石油氣等產品價格未能隨國際價格足額調漲，將以新增項目提報上級機關核准。

B.經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整上開政策因素後之淨利等，在公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則所定用人費用限額內，共編列 1.2 個月薪資總額之績效獎金，計 1,342,632 千元。

(3)本年度經營績效獎金係按預算稅前淨利並考量政策因素等編列，惟實際執行時，其中考核獎金仍視行政院核定考成情形核發；至績效獎金須依決算營業收入與淨利審定情形，以及主管機關核定政策因素影響情形，依獎金核發規定核算發給。

2. 109 年度經營績效獎金核發情形：

考核獎金：本公司 109 年度工作考成奉行政院核定為甲等 82.99 分，考核獎金 2 個月，總額 19.65 億元，支領人數 17,126 人。109 年度領取考核獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	71	2,114	7,286	7,655	17,126
金額(億元)	0	0.60	8.83	10.22	19.65

績效獎金：依經濟部所屬事業經營績效獎金審議委員會審議結論，本公司 109 年度績效獎金 2.4 個月，總額 23.24 億元，支領人數 17,126 人。109 年度領取績效獎金人數及金額如下表：

獎金月數	0	0~1.0	1.0~2.0	2.0 以上	合計
人數	146	475	1,672	14,833	17,126
金額(億元)	0	0.20	1.18	21.86	23.24

**(二)主要產品設備產能利用率：**

本公司主要產品包括成品天然氣、液化石油氣、車用汽油、航燃含煤油、柴油、燃料油、石油化學品。除成品天然氣外，其餘均由原油提煉而成，預計 5 座原油蒸餾工場，可日煉原油 60 萬桶，111 年度預算設備利用率 60.50%（預計每日提煉原油 36 萬 2,974 桶）。

台灣中油股份有限公司  
損益預計表  
中華民國111年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
<b>721,700,943</b>	<b>100.00</b>	<b>營業收入</b>	<b>41</b>	<b>805,897,976</b>	<b>100.00</b>	<b>814,502,379</b>	<b>100.00</b>	<b>(-) 8,604,403</b>	<b>(-) 1.06</b>
713,747,247	98.90	銷售收入	4101	799,192,474	99.17	807,279,921	99.11	(-) 8,087,447	(-) 1.00
717,377,386	99.40	銷貨收入	410101	799,192,474	99.17	807,279,921	99.11	(-) 8,087,447	(-) 1.00
(-) 3,630,139	(-) .50	銷貨折讓	410103						
7,953,696	1.10	其他營業收入	4198	6,705,502	0.83	7,222,458	0.89	(-) 516,956	(-) 7.16
7,953,696	1.10	什項營業收入	419898	6,705,502	0.83	7,222,458	0.89	(-) 516,956	(-) 7.16
<b>712,357,422</b>	<b>98.71</b>	<b>營業成本</b>	<b>51</b>	<b>765,924,013</b>	<b>95.04</b>	<b>773,644,270</b>	<b>94.98</b>	<b>(-) 7,720,257</b>	<b>(-) 1.00</b>
682,590,726	94.58	銷售成本	5101	743,197,287	92.22	751,121,652	92.22	(-) 7,924,365	(-) 1.06
682,590,726	94.58	銷貨成本	510101	743,197,287	92.22	751,121,652	92.22	(-) 7,924,365	(-) 1.06
12,156,335	1.68	勞務成本	5102	13,077,801	1.62	12,995,925	1.60	81,876	.63
12,156,335	1.68	油氣輸儲費用	510204	13,077,801	1.62	12,995,925	1.60	81,876	.63
17,610,361	2.44	其他營業成本	5198	9,648,925	1.20	9,526,693	1.17	122,232	1.28
1,712,403	.24	探勘費用	519804	4,848,483	0.60	4,845,684	0.59	2,799	.06
15,897,958	2.20	什項營業成本	519898	4,800,442	0.60	4,681,009	0.57	119,433	2.55
<b>9,343,520</b>	<b>1.29</b>	<b>營業毛利 (毛損)</b>	<b>61</b>	<b>39,973,963</b>	<b>4.96</b>	<b>40,858,109</b>	<b>5.02</b>	<b>(-) 884,146</b>	<b>(-) 2.16</b>
<b>20,062,206</b>	<b>2.78</b>	<b>營業費用</b>	<b>52</b>	<b>24,613,585</b>	<b>3.05</b>	<b>23,961,918</b>	<b>2.94</b>	<b>651,667</b>	<b>2.72</b>
16,861,112	2.34	行銷費用	5201	19,764,989	2.45	19,355,528	2.38	409,461	2.12
16,861,112	2.34	行銷費用	520101	19,764,989	2.45	19,355,528	2.38	409,461	2.12
1,409,714	.20	管理費用	5203	1,590,126	0.20	1,597,455	0.20	(-) 7,329	(-) .46
1,409,714	.20	管理費用	520301	1,590,126	0.20	1,597,455	0.20	(-) 7,329	(-) .46
1,791,380	.25	其他營業費用	5298	3,258,470	0.40	3,008,935	0.37	249,535	8.29
1,514,878	.21	研究發展費用	529801	2,904,009	0.36	2,653,734	0.33	250,275	9.43
276,502	.04	員工訓練費用	529802	354,461	0.04	355,201	0.04	(-) 740	(-) .21
<b>(-) 10,718,686</b>	<b>(-) 1.49</b>	<b>營業利益 (損失)</b>	<b>62</b>	<b>15,360,378</b>	<b>1.91</b>	<b>16,896,191</b>	<b>2.07</b>	<b>(-) 1,535,813</b>	<b>(-) 9.09</b>
<b>9,724,748</b>	<b>1.35</b>	<b>營業外收入</b>	<b>49</b>	<b>2,864,242</b>	<b>0.36</b>	<b>3,273,274</b>	<b>0.40</b>	<b>(-) 409,032</b>	<b>(-) 12.50</b>
1,345	-	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	210,000	0.03	305,451	0.04	(-) 95,451	(-) 31.25
1,345	-	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	210,000	0.03	305,451	0.04	(-) 95,451	(-) 31.25
9,723,404	1.35	其他營業外收入	4998	2,654,242	0.33	2,967,823	0.36	(-) 313,581	(-) 10.57
342,658	.05	投資性不動產收入	499801	351,542	0.04	319,156	0.04	32,386	10.15
413,532	.06	賠償收入	499802	49,243	0.01	42,170	0.01	7,073	16.77
592,828	.08	利息收入	499804	361,387	0.04	549,156	0.07	(-) 187,769	(-) 34.19

台灣中油股份有限公司  
損益預計表  
中華民國111年度

單位：新臺幣千元

前年度決算數		科目		本年度預算數		上年度預算數		比較增減	
金額	%	名稱	編號	金額	%	金額	%	金額	%
232,008	.03	股利收入	499805	369,280	0.05	481,624	0.06	(-) 112,344	(-) 23.33
1,434,098	.20	租賃收入	499806	1,351,555	0.17	1,342,573	0.16	8,982	.67
2,740,882	.38	外幣兌換利益	499822					-	-
169,191	.02	透過損益按公允價值衡量 之金融資產利益	499823						
193,549	.03	處分不動產、廠房及設備利益	499826	52,576	0.01	456		52,120	11,429.82
3,604,658	.50	什項收入	499898	118,659	0.01	232,688	0.03	(-) 114,029	(-) 49.01
<b>6,709,268</b>	<b>.93</b>	<b>營業外費用</b>	<b>59</b>	<b>8,000,593</b>	<b>0.99</b>	<b>8,589,572</b>	<b>1.05</b>	<b>(-) 588,979</b>	<b>(-) 6.86</b>
2,591,528	.36	財務成本	5901	3,102,508	0.38	3,416,459	0.42	(-) 313,951	(-) 9.19
2,591,528	.36	利息費用	590101	3,102,508	0.38	3,416,459	0.42	(-) 313,951	(-) 9.19
4,117,740	.57	其他營業外費用	5998	4,898,085	0.61	5,173,113	0.64	(-) 275,028	(-) 5.32
130,083	.02	投資性不動產費用	599801	123,219	0.02	137,678	0.02	(-) 14,459	(-) 10.50
295,461	.04	匯費手續費及證券發行費	599802	376,300	0.05	363,581	0.04	12,719	3.50
531,558	.07	租賃費用	599806	557,747	0.07	544,355	0.07	13,392	2.46
186,214	.03	透過損益按公允價值衡量 之金融負債損失	599824						
8,813	.00	處分不動產、廠房及設備損失	599826	14,825	0.00	14,800	0.00	25	.17
130,721	.02	資產報廢損失	599835	112,830	0.01	159,766	0.02	(-) 46,936	(-) 29.38
4,434	.00	災害損失	599836	125,100	0.02	125,100	0.02	-	-
774,749	.11	停工損失	599837	602,897	0.07	556,067	0.07	46,830	8.42
2,055,707	.28	什項費用	599898	2,985,167	0.37	3,271,766	0.40	(-) 286,599	(-) 8.76
<b>3,015,480</b>	<b>.42</b>	<b>營業外利益(損失-)</b>	<b>63</b>	<b>(-) 5,136,351</b>	<b>0.64</b>	<b>(-) 5,316,298</b>	<b>0.65</b>	<b>179,947</b>	<b>(-) 3.38</b>
<b>(-) 7,703,206</b>	<b>(-) 1.07</b>	<b>稅前淨利(淨損-)</b>	<b>64</b>	<b>10,224,027</b>	<b>1.27</b>	<b>11,579,893</b>	<b>1.42</b>	<b>(-) 1,355,866</b>	<b>(-) 11.71</b>
<b>(-) 361,653</b>	<b>(-) .05</b>	<b>所得稅費用(利益)</b>	<b>65</b>	<b>2,011,292</b>	<b>0.25</b>	<b>2,264,936</b>	<b>0.28</b>	<b>(-) 253,644</b>	<b>(-) 11.20</b>
<b>(-) 361,653</b>	<b>(-) .05</b>	<b>所得稅費用(利益)</b>	<b>6501</b>	<b>2,011,292</b>	<b>0.25</b>	<b>2,264,936</b>	<b>0.28</b>	<b>(-) 253,644</b>	<b>(-) 11.20</b>
<b>(-) 361,653</b>	<b>(-) .05</b>	<b>所得稅費用(利益)</b>	<b>650101</b>	<b>2,011,292</b>	<b>0.25</b>	<b>2,264,936</b>	<b>0.28</b>	<b>(-) 253,644</b>	<b>(-) 11.20</b>
<b>(-) 7,341,553</b>	<b>(-) 1.02</b>	<b>繼續營業單位本期淨利(淨損)</b>	<b>66</b>	<b>8,212,735</b>	<b>1.02</b>	<b>9,314,957</b>	<b>1.14</b>	<b>(-) 1,102,222</b>	<b>(-) 11.83</b>
<b>(-) 7,341,553</b>	<b>(-) 1.02</b>	<b>本期淨利(淨損)</b>	<b>68</b>	<b>8,212,735</b>	<b>1.02</b>	<b>9,314,957</b>	<b>1.14</b>	<b>(-) 1,102,222</b>	<b>(-) 11.83</b>

註：1. 前年度決算數為審定決算數；上年度預算數為法定預算數。

2. 百分比及前年度決算數細數之和與總數或略有出入，係四捨五入關係。以下各表同。

台灣中油股份有限公司  
損益預計表說明

中華民國111年度

科 目	說 明
一、損益說明：	
銷 售 收 入	參見第82頁銷售收入明細表。
其 他 營 業 收 入	參見第88頁其他營業收入明細表。
銷 售 成 本	參見第92頁銷售成本明細表。
油 氣 輸 儲 費 用	參見第98頁油氣輸儲費用明細表。
探 勘 費 用	參見第105頁探勘費用明細表。
什 項 營 業 成 本	參見第111頁什項營業成本明細表。
行 銷 費 用	參見第118頁行銷費用明細表。
管 理 費 用	參見第127頁管理費用明細表。
研 究 發 展 費 用	參見第132頁研究發展費用明細表。
員 工 訓 練 費 用	參見第138頁員工訓練費用明細表。
採用權益法認列之關聯企業及 合資利益之份額	參見第172頁資金轉投資及其盈虧明細表。
投 資 性 不 動 產 收 入	參見第89頁營業外收入明細表。
賠 償 收 入	參見第89頁營業外收入明細表。
利 息 收 入	參見第89頁營業外收入明細表。
股 利 收 入	參見第172頁資金轉投資及其盈虧明細表。
租 賃 收 入	參見第89頁營業外收入明細表。
處分不動產、廠房及設備利益	參見第169頁資產變賣明細表。
什 項 收 入	參見第89頁營業外收入明細表。
利 息 費 用	參見第144頁利息費用明細表。
投 資 性 不 動 產 費 用	參見第145頁投資性不動產費用明細表。
匯費手續費及證券發行費	參見第147頁匯費手續費及證券發行費明細表。
租 賃 費 用	參見第148頁租賃費用明細表。
處分不動產、廠房及設備損失	參見第150頁處分不動產、廠房及設備損失明細表及第169頁資產變賣明細表。
資 產 報 廢 損 失	參見第151頁資產報廢損失明細表及第171頁資產報廢明細表。
災 害 損 失	參見第152頁災害損失明細表。
停 工 損 失	參見第153頁停工損失明細表。
什 項 費 用	參見第154頁什項費用明細表。
二、其他綜合損益說明：	無



台灣中油股份有限公司  
盈虧撥補預計表  
 中華民國111年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
<b>盈 餘 之 部</b>	81	<b>8,336,370</b>	
本期淨利	8101	8,212,735	
累積盈餘	8102	83,150	
首次採用國際財務報導準則調整數轉列數	8107	40,485	係土地變賣之重估增值轉列數。
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>8,336,370</b>	
<b>分 配 之 部</b>	82	<b>8,336,370</b>	
中央政府所得者	8201	3,031,600	
股(官)息紅利	820101	3,031,600	5,830,000,000股按每股0.52元配發股息紅利。
民股股東所得者	8205	3,733,600	
股息紅利	820501	3,733,600	7,180,000,000股按每股0.52元配發股息紅利。
留存事業機關者	8207	1,571,170	
填補虧損	820701		
法定公積	820703	825,322	以稅後淨利加計首次採用IFRS調整數轉列數後之數，提列10%。
未分配盈餘	820705	745,848	分配後之尾款，留待以後年度分配。
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>8,336,370</b>	
<b>虧 損 之 部</b>	83		
本期淨損	8301		
累積虧損	8302		
其他綜合損益轉入數	8304		
首次採用國際財務報導準則調整數	8305		
<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>		
<b>填 補 之 部</b>	84		
事業機關負擔者	8406		
撥用盈餘	840601		
撥用法定公積	840602		

1.法定公積:以稅後淨利加計首次採用IFRS調整數轉列數後之數提列10%。

法定公積=(8,212,735千元+40,485千元)×10%=825,322千元

2.每股股利=(本期稅後純益+累積盈餘+首次採用國際財務報導準則調整數轉列數-法定公積-未分配盈餘)\*1000/總股數  
 =(8,212,735千元+83,150千元+40,485千元-825,322千元-745,848千元)\*1000/13,010,000,000股  
 =0.52(每股)

**台灣中油股份有限公司**  
**現金流量預計表**

中華民國 111 年度

單位:新臺幣千元

項 目		預算數	說 明	
名 稱	編 號			
<b>營業活動之現金流量</b>		<b>90</b>		
繼續營業單位稅前淨利(淨損)	9001	10,224,027		
稅前淨利(淨損)	9003	10,224,027		
利息股利之調整	9004	2,371,841		
	900401		利息收入	(-) 361,387 千元
	900402		股利收入	(-) 369,280 千元
	900403		利息費用	3,102,508 千元
未計利息股利之稅前淨利(淨損)	9005	12,595,868		
調整項目	9006	23,326,432		
	900603		1.折舊及減損	19,886,622 千元
	900604		2.攤銷	5,980,309 千元
	900605		3.沖轉遞延負債	(-) 376,455 千元
	900607		4.處理資產損失(利益)	75,079 千元
	900609		5.其他	(-) 1,119,476 千元
	900614		6.流動資產淨減(淨增)	(-) 1,119,647 千元
未計利息股利之現金流入(流出)	9007	35,922,300		
收取利息	9008	361,387		
收取股利	9009	369,280		
支付利息	9010	(-) 3,102,508		
<b>營業活動之淨現金流入 (流出-)</b>	<b>91</b>	<b>33,550,459</b>		
<b>投資活動之現金流量</b>		<b>92</b>		
減少不動產、廠房及設備	9205	107,829	係不動產、廠房及設備變賣收入 (詳預算書169頁)	104,422 千元
			係不動產、廠房及設備報廢殘值 (詳預算書171頁)	3,407 千元
無形資產和其他資產淨減(淨增-)	9209	(-) 38,885,376	1.電腦軟體增加數	(-) 260,764 千元
			2.商標權增加數	(-) 1,000 千元
			3.遞延資產增加數	(-) 38,623,612 千元
			(1)其他遞延資產增加數	(-) 1,288,612 千元
			A.煉製事業部工場使用之各項觸媒	(-) 568,804 千元
			B.石化事業部煉製工場使用之各項觸媒	(-) 150,308 千元
			C.品牌形象維新計畫整修費	(-) 240,000 千元
			D.加盟站CIS整修費	(-) 147,500 千元
			E.LED燈具暨油漆工程補助款	(-) 182,000 千元
			(2)油氣權益增加數	(-) 37,335,000 千元
			本公司以海外石油及投資公司名義參國外礦區油氣生產開發計畫，已探獲原油，正進行開發作業中。預計本年度按持有權益比率應攤之生產開發費用列入油氣權益科目。	

台灣中油股份有限公司  
現金流量預計表

中華民國 111 年度

單位:新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明	
名 稱	編 號			
			A.厄瓜多17號礦區	(-) 215,000 千元
			B.美國加州Guardfish礦區	(-) 240,000 千元
			C.尼日Agadem礦區	(-) 5,240,000 千元
			D.澳洲Prelude礦區	(-) 100,000 千元
			E.澳洲Ichthys礦區	(-) 1,150,000 千元
			F.查德BCOIII、BCSII、BLTI礦區	(-) 340,000 千元
			G.新油田併購	(-) 30,050,000 千元
增加不動產、廠房及設備	9216	(-) 39,283,758	本年度固定資產建設改良擴充	(-) 39,283,758 千元
<b>投資活動之淨現金流入 (流出-)</b>	<b>93</b>	<b>(-) 78,061,305</b>		
<b>籌資活動之現金流量</b>	<b>94</b>			
短期債務淨增(淨減-)	9401	25,883,148	短期債務淨增減	25,883,148 千元
增加長期債務	9405	50,352,888	長期債務舉借(詳見預算書174頁) 發行公司債手續費	50,400,000 千元 (-) 47,112 千元
其他負債淨增(淨減-)	9407	429,100	遞延收入增加數 1.智慧電動機車能源補充設施補助	429,100 千元 429,100 千元
減少長期債務	9410	(-) 23,400,000	長期負債減少數(詳見預算書175頁)	(-) 23,400,000 千元
其他籌資活動之現金流出	9415	(-) 4,522,137	租賃負債減少數	(-) 4,522,137 千元
發放現金股利	9414	(-) 5,854,500		
<b>籌資活動之淨現金流入 (流出-)</b>	<b>95</b>	<b>42,888,499</b>		
<b>現金及約當現金之淨增 (淨減-)</b>	<b>97</b>	<b>(-) 1,622,347</b>		
期初現金及約當現金	98	3,687,118		
期末現金及約當現金	99	2,064,771		

台灣中油股份有限公司  
現金流量預計表說明

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

一、本表係採現金及約當現金基礎，表達資金流量情形；所稱現金及約當現金，包括現金及自投資日起3個月內到期之債權證券。

二、不影響現金之投資及理財活動：

(一) 投資活動：

1. 增加使用權資產：依IFRS 16公報認列之使用權資產1,516,495千元。

(二) 籌資活動：

1. 增加短期債務：將預計一年內到期應償還長期借款13,000,000千元，轉列短期債務。

2. 減少長期債務：將預計一年內到期應償還長期借款13,000,000千元，轉列短期債務。

3. 增加租賃負債：依IFRS 16公報認列之租賃負債1,516,495千元。

本 頁 空 白

本 頁 空 白

台灣中油股  
銷售收入  
中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
工業製品					
原油(多邊貿易)		公 秉			
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉			
天然氣	921210	千立方公尺	23,433,390	10,006.51	234,486,370
液化石油氣	921220	公 噸	528,600	15,829.62	8,367,538
液化石油氣(家庭用)	921220-01	公 噸	509,300	15,829.62	8,062,027
液化石油氣(工業用)	921220-02	公 噸	15,000	15,829.62	237,444
液化石油氣(車用)	921220-08	公 噸	4,300	15,829.62	68,067
車用汽油	921230	公 秉	7,781,000	23,381.58	181,932,084
酒精汽油	921230-15	公 秉	240	23,370.98	5,609
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	1,177,457	21,815.19	25,686,454
92無鉛汽油(專戶)	921230-06	公 秉	3,543	16,610.57	58,851
92無鉛汽油(外銷)	921230-06	公 秉			
95無鉛汽油	921230-09	公 秉	5,758,032	23,370.98	134,570,828
95無鉛汽油(專戶)	921230-09	公 秉	1,728	18,107.47	31,290
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	840,000	25,689.35	21,579,052
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉			
航空燃油	921250	公 秉	285,000	12,992.11	3,702,750
航空燃油#A1	921250-03	公 秉	85,000	12,887.22	1,095,413
航空燃油(專戶)	921250-03	公 秉	200,000	13,036.68	2,607,337
航空燃油#A1(外幣)	921250-03	公 秉			
航空燃油#A1(外銷)	921250-03	公 秉			
煤油	921260	公 秉	5,000	26,422.00	132,110
煤油	921260-01	公 秉	5,000	26,422.07	132,110
柴油	921270	公 秉	4,365,000	20,595.49	89,899,326
高級柴油	921270-02	公 秉	3,650,000	21,500.62	78,477,269
高級柴油(發電)	921270-02	公 秉	35,000	20,621.17	721,741
高級柴油(專戶)	921270-02	公 秉	30,000	18,080.32	542,409
甲種漁船油	921270-03	公 秉	500,000	15,505.71	7,752,857
高級柴油(外銷)	921270-02	公 秉			
海運重柴油	921270-08	公 秉	20,000	21,549.03	430,981
海運重柴油(專戶)	921270-08	公 秉	130,000	15,185.15	1,974,069
海運輕柴油(外幣)	921270-07	公 秉			
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉			

## 份有限公司

## 明細表

111年度

美金折合率：28.43

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均單價(元)	金 額
6,600,000	360.79	2,381,236	28.430	67,698,529	6,600,000	10,257.35	67,698,529
6,600,000	360.79	2,381,236	28.430	67,698,529	6,600,000	10,257.35	67,698,529
					23,433,390	10,006.51	234,486,370
					528,600	15,829.62	8,367,538
					509,300	15,829.62	8,062,027
					15,000	15,829.62	237,444
					4,300	15,829.62	68,067
1,942,748	378.12	734,588	28.430	20,884,348	9,723,748	20,857.85	202,816,432
					240	23,370.98	5,609
					1,177,457	21,815.19	25,686,454
					3,543	16,610.57	58,851
1,542,748	375.83	579,811	28.430	16,484,026	1,542,748	10,684.85	16,484,026
					5,758,032	23,370.98	134,570,828
					1,728	18,107.47	31,290
					840,000	25,689.35	21,579,052
400,000	386.94	154,777	28.430	4,400,322	400,000	11,000.81	4,400,322
1,836,970	450.59	827,719	28.430	23,532,057	2,121,970	12,834.68	27,234,807
					85,000	12,887.22	1,095,413
					200,000	13,036.68	2,607,337
1,520,000	455.25	691,980	28.430	19,672,991	1,520,000	12,942.76	19,672,991
316,970	428.24	135,739	28.430	3,859,066	316,970	12,174.86	3,859,066
					5,000	26,422.00	132,110
					5,000	26,422.07	132,110
2,207,577	444.96	982,287	28.430	27,926,416	6,572,577	17,926.87	117,825,742
					3,650,000	21,500.62	78,477,269
					35,000	20,621.17	721,741
					30,000	18,080.32	542,409
					500,000	15,505.71	7,752,857
1,192,577	435.00	518,771	28.430	14,748,659	1,192,577	12,367.05	14,748,659
					20,000	21,549.03	430,981
					130,000	15,185.15	1,974,069
215,000	627.67	134,949	28.430	3,836,601	215,000	17,844.66	3,836,601
800,000	410.71	328,567	28.430	9,341,156	800,000	11,676.45	9,341,156



台灣中油股  
銷售收入  
中華民國

科目及產品		單位		內銷		
名稱	編號			數量	單價(元)	金額
燃料油	921280	公	秉	856,000	14,530.38	12,438,006
乙種漁船油	921280-04	公	秉	18,000	10,961.55	197,308
船用燃油	921280-06	公	秉	35,000	11,947.95	418,178
特種低硫燃料油(0.1%)	921280-08	公	秉	120,000	16,599.04	1,991,885
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公	秉	480,000	14,473.19	6,947,130
輕裂燃料油	921280-16	公	秉	3,000	14,248.86	42,747
發電用燃料油(0.5%)	921280-18	公	秉	200,000	14,203.79	2,840,758
高硫燃料油(外銷)	921280-21	公	秉			
燃料油(外幣)	921280-20	公	秉			
柏油	921290	公	噸	240,000	13,246.64	3,179,193
柏油	921290-01	公	噸	240,000	13,246.64	3,179,193
主要烷烴類	921310	公	噸	72,100	17,555.46	1,265,749
丙烷	921310-02	公	噸	47,500	17,857.99	848,254
丁烷	921310-03	公	噸	24,600	16,971.33	417,495
主要烯烴類	921320	公	噸	2,129,317	26,643.06	56,731,511
乙烯	921320-01	公	噸	1,098,276	26,278.58	28,861,133
丙烯	921320-02	公	噸	886,590	26,151.74	23,185,872
丁二烯	921320-03	公	噸	144,451	32,429.73	4,684,506
主要芳香烴類	921330	公	秉	651,333	17,795.09	11,590,530
苯	921330-01	公	秉	590,333	17,319.19	10,224,087
甲苯	921330-02	公	秉	36,000	21,124.03	760,465
甲苯(外銷)	921330-02	公	秉			
二甲苯	921330-03	公	秉	25,000	24,239.11	605,978
二甲苯(外銷)	921330-03	公	秉			
溶劑油	927210	公	秉	59,800	23,554.53	1,408,561
通用溶劑	927210-01	公	秉	7,600	17,594.46	133,718
橡膠溶劑	927210-02	公	秉	7,500	18,387.85	137,909
油漆溶劑	927210-03	公	秉	28,000	26,916.81	753,671
油漆溶劑(外銷)	927210-03	公	秉			
其他溶劑	927210-99	公	秉	16,700	22,949.85	383,263
其他溶劑(外銷)	927210-99	公	秉			
石油腦	927220	公	秉			
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公	秉			
潤滑油脂	927230	公	秉	61,367	47,984.03	2,944,636

## 份有限公司

## 明細表

111年度

美金折合率：28.43

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均 單價(元)	金 額
1,069,869	391.38	418,723	28.430	11,904,306	1,925,869	12,639.65	24,342,312
					18,000	10,961.55	197,308
					35,000	11,947.95	418,178
					120,000	16,599.04	1,991,885
					480,000	14,473.19	6,947,130
					3,000	14,248.86	42,747
					200,000	14,203.79	2,840,758
69,869	342.69	23,943	28.43	680,711	69,869	9,742.68	680,711
1,000,000	394.78	394,780	28.43	11,223,595	1,000,000	11,223.60	11,223,595
					240,000	13,246.64	3,179,193
					240,000	13,246.64	3,179,193
					72,100	17,555.46	1,265,749
					47,500	17,857.99	848,254
					24,600	16,971.33	417,495
					2,129,317	26,643.06	56,731,511
					1,098,276	26,278.58	28,861,133
					886,590	26,151.74	23,185,872
					144,451	32,429.73	4,684,506
648,294	630.20	408,555	28.430	11,615,221	1,299,627	17,855.70	23,205,751
					590,333	17,319.19	10,224,087
					36,000	21,124.03	760,465
331,955	589.90	195,820	28.430	5,567,170	331,955	16,770.86	5,567,170
					25,000	24,239.11	605,978
316,339	672.49	212,735	28.430	6,048,051	316,339	19,118.89	6,048,051
18,640	814.40	15,180	28.430	431,580	78,440	23,459.22	1,840,141
					7,600	17,594.46	133,718
					7,500	18,387.85	137,909
					28,000	26,916.81	753,671
12,000	861.62	10,339	28.430	293,950	12,000	24,495.83	293,950
					16,700	22,949.85	383,263
6,640	729.07	4,841	28.430	137,630	6,640	20,727.41	137,630
1,206,000	387.70	467,565	28.430	13,292,872	1,206,000	11,022.28	13,292,872
1,206,000	387.70	467,565	28.430	13,292,872	1,206,000	11,022.28	13,292,872
					61,367	47,984.03	2,944,636

台灣中油股  
銷售收入  
中華民國

科目及產品		單位	內銷		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
潤滑油	927230-01	公 秉	58,833	46,772.92	2,751,791
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,534	76,103.00	192,845
次要烷烴類	927310	公 秉	10,600	26,233.87	278,079
己烷	927310-02	公 秉	7,200	28,206.07	203,084
庚烷	927310-03	公 秉	3,400	22,057.29	74,995
其他次要石油化學品	927390	公 噸	473,392	12,164.86	5,758,746
氫氣	927390-01	公 噸	4,113	94,200.99	387,449
硫磺	927390-02	公 噸	168,129	2,974.93	500,173
碳煙進料油	927390-04	公 噸	64,800	9,447.88	612,222
乙炔	927390-17	公 噸	1,884	29,038.62	54,709
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	50,400	15,755.20	794,062
正烷烴油	927390-19	公 噸	82,651	23,807.85	1,967,743
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	44,608	14,951.19	666,943
粗萘進料油	927390-21	公 噸	38,641	11,521.32	445,195
粗辛烯	927390-25	公 噸	18,166	18,179.56	330,250
合 計					614,115,189
礦產品					
原油	921110	公 秉			
原油	921110-02	公 秉			
天然氣	921120	千立方公尺			
天然氣	921120-02	千立方公尺			
液化石油氣	921130	公 噸			
液化石油氣	921130-02	公 噸			
合 計					
總 計					614,115,189

註：(1)油品(不含原油、礦產品)總銷量29,288,059公秉，銷售金額489,215,619千元  
(2)石油聯產品銷量22,895,966公秉，銷售金額401,975,783千元  
(3)石化品銷量3,819,094公噸(折合6,392,093公秉)，銷售金額87,239,836千元  
(4)原油銷量6,600,000公秉，銷售金額67,698,529千元

## 份有限公司

## 明細表

111年度

美金折合率：28.43

單位：新臺幣千元

外		銷			合 計		
數量	單價(元)	美金金額(千元)	折合率	折合新台幣	數量	加權平均 單價(元)	金 額
					58,833	46,772.92	2,751,791
					2,534	76,103.00	192,845
					10,600	26,233.87	278,079
					7,200	28,206.07	203,084
					3,400	22,057.29	74,995
					473,392	12,164.86	5,758,746
					4,113	94,200.99	387,449
					168,129	2,974.93	500,173
					64,800	9,447.88	612,222
					1,884	29,038.62	54,709
					50,400	15,755.20	794,062
					82,651	23,807.85	1,967,743
					44,608	14,951.19	666,943
					38,641	11,521.32	445,195
					18,166	18,179.56	330,250
		6,235,854	28.430	177,285,329			791,400,518
485,479	328.11	159,291	28.430	4,528,644	485,479	9,328.20	4,528,644
485,479	328.11	159,291	28.430	4,528,644	485,479	9,328.20	4,528,644
581,591	185.92	108,131	28.430	3,074,167	581,591	5,285.79	3,074,167
581,591	185.92	108,131	28.430	3,074,167	581,591	5,285.79	3,074,167
19,591	339.60	6,653	28.430	189,145	19,591	9,654.69	189,145
19,591	339.60	6,653	28.430	189,145	19,591	9,654.69	189,145
		274,075	28.430	7,791,956			7,791,956
		6,509,929	28.430	185,077,285			799,192,474

台灣中油股份有限公司  
其他營業收入明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
名 稱	編號		幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
<b>什項營業收入</b>	<b>419898</b>	<b>6,705,502</b>					<b>6,705,502</b>
出售自發電收入		909					909
代煉原油收入		18,030					18,030
出售冷能收入		102,843					102,843
代辦訓練收入		1,258					1,258
健康醫護營運收入		6,300					6,300
產業技術推廣收入		4,200					4,200
生技產品收入		113,857					113,857
工程服務收入		144,732					144,732
運費收入		98,905					98,905
油料倉儲代理操作收入		416,305					416,305
手續費收入		5,708					5,708
深澳港埠收入		24,000					24,000
永安港埠服務收入		703,562					703,562
台中港埠服務收入		196,030					196,030
多角化經營收入		1,426,289					1,426,289
石化品儲運站操作收入		496,065					496,065
離島及偏遠地區加油站增設及補助收入		86,119					86,119
油氣探勘補貼收入		50,000					50,000
能源研究發展補貼收入		55,000					55,000
加盟站抽換油收入		63					63
硬體服務收入		1,142					1,142
出售中壓蒸汽收入		128,900					128,900
油駁欄油索操作維護收入		8,678					8,678
代台電進口燃料油服務費		76,190					76,190
石油基金補助獎勵收入		5,196					5,196
厄瓜多礦區服務收入		1,301,496					1,301,496
乙烯冷凍槽對外服務收入		189,623					189,623
認列R L I I B股投資收入		439,000					439,000
換電站收入		29,483					29,483
加盟站維修服務收入		46					46
商標使用費收入		1,967					1,967
其他收入		42,874					42,874
合作貿易收入		450,000					450,000
尼日礦區服務收入		15,966					15,966
查德礦區服務收入		50,000					50,000
哈斯基合作案收入		7,766					7,766
台陽合作案收入		7,000					7,000
合 計		<b>6,705,502</b>					<b>6,705,502</b>

台灣中油股份有限公司  
營業外收入明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣部分	外 幣 部 分				合 計
			幣名	原幣金額	折合率	折合新臺幣	
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	210,000					210,000
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	210,000					210,000
其他營業外收入	4998	2,654,242					2,654,242
投資性不動產收入	499801	351,542					351,542
賠償收入	499802	49,243					49,243
利息收入	499804	361,387					361,387
股利收入	499805	369,280					369,280
租賃收入	499806	1,351,555					1,351,555
處分不動產、廠房及設備利益	499826	52,576					52,576
什項收入	499898	118,659					118,659
商港服務費收入		1,300					1,300
對外檢驗服務收入		3,672					3,672
廢潤滑油回收處理收入		499					499
滯納金--氣款		2					2
員工宿舍租金收入		34,953					34,953
交通車租金收入		661					661
工程圖說費收入		50					50
出售廢物料收入		16,999					16,999
勞工住宅基地租金收入		3					3
其他收入		42,820					42,820
全民健保歸墊結餘收入		2,100					2,100
僱員招募甄試試務收入		15,600					15,600
合 計		2,864,242					2,864,242

台灣中油股份有限公司  
營業外收入明細表說明

中華民國 111 年度

科 目	說 明
1.採用權益法之關聯企業及合資利益之份額	長期投資之以權益法認列之投資收益210,000千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
2.投資性不動產收入	出租中油大樓、閒置土地及設定地上權等之收入，編列351,542千元。
3.賠償收入	資產或權益受損所獲賠償超過帳面價值部分及各種罰款收入，參酌以前年度決算數編列49,243千元。
4.利息收入	睦鄰基金15億元定存75,000千元、營運資金912千元與貸與轉投資公司借款之利息收入285,475千元，編列361,387千元。
5.股利收入	採用權益法之投資以外之金融資產獲配之現金股利 369,280 千元(詳見資金轉投資及其盈虧明細表)。
6.租賃收入	主要係政府安全儲油倉租收入等，編列1,351,555千元。
7.處分不動產、廠房及設備利益	出售閒置土地、不適用資產之變賣利益，編列 52,576 千元(詳見資產變賣明細表)
8.什項收入	凡不屬於以上各項之其他營業外收入屬之，主要係商港服務費收入、對外檢驗服務收入、廢潤滑油回收處理收入、員工宿舍租金收入、交通車租金收入、出售廢物料收入、工程圖說費收入及其他收入等，參酌以前年度決算數編列 118,659 千元。

本 頁 空 白



# 台灣中油股 銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品		單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號		銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
工業製品					
原油	921110	公 秉	6,600,000	10,242.73	67,601,990
原油(多邊貿易)	921110-02	公 秉	6,600,000	10,242.73	67,601,990
天然氣	921210	千立方公尺	23,433,390	9,197.16	215,520,688
液化石油氣	921220	公 噸	528,600	14,680.48	7,760,103
液化石油氣(含車用)	921220-01	公 噸	513,600	14,680.48	7,539,896
工業用丙丁烴	921220-02	公 噸	15,000	14,680.47	220,207
車用汽油	921230	公 秉	9,723,748	19,118.67	185,905,139
外銷汽油摻配用料	921230-02	公 秉			
92無鉛汽油	921230-06	公 秉	2,723,748	14,217.08	38,723,752
95無鉛汽油(含酒精汽油)	921230-09	公 秉	5,760,000	21,357.22	123,017,582
92無鉛汽油(多邊貿易)	921230-06	公 秉	400,000	11,000.81	4,400,322
98無鉛汽油	921230-12	公 秉	840,000	23,527.96	19,763,483
酒精汽油	921230-16	公 秉			
航空燃油	921250	公 秉	2,121,970	11,994.30	25,451,555
航空燃油#4	921250-01	公 秉	200,000	12,089.46	2,417,891
航空燃油#5	921250-02	公 秉			
航空燃油A1	921250-03	公 秉	1,921,970	11,984.40	23,033,664
航空燃油#8	921250-05	公 秉			
外銷航空燃油	921250-06	公 秉			
煤油	921260	公 秉	5,000	24,345.80	121,729
煤油	921260-01	公 秉	5,000	24,345.80	121,729
柴油	921270	公 秉	6,572,577	16,379.27	107,653,994
高級柴油	921270-02	公 秉	4,907,577	17,558.84	86,171,366
甲種漁船油	921270-03	公 秉	500,000	13,818.02	6,909,011
海運重柴油	921270-08	公 秉	150,000	14,165.15	2,124,772
海運輕柴油	921270-07	公 秉	215,000	14,562.83	3,131,008
外銷中級柴油	921270-14	公 秉			
外銷粗輕循環油	921270-15	公 秉			
高級柴油(多邊貿易)	921270-02	公 秉	800,000	11,647.30	9,317,837
燃料油	921280	公 秉	1,925,869	11,575.81	22,293,494
乙種漁船油	921280-04	公 秉	18,000	10,027.50	180,495
船用燃油	921280-06	公 秉	35,000	10,857.37	380,008
特種低硫燃料油	921280-08	公 秉			
低硫燃料油(1%)	921280-14	公 秉			
低硫燃料油(0.5%)	921280-15	公 秉	680,000	11,907.75	8,097,270
輕裂燃料油	921280-16	公 秉	3,000	14,133.33	42,400

份有限公司  
明細表

111 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
6,000,000	10,206.78	61,240,698	12,414,333	8,242.47	102,324,818
6,000,000	10,206.78	61,240,698	12,414,333	8,242.47	102,324,818
22,664,389	9,405.11	213,161,074	23,554,348	7,360.94	173,382,076
554,400	14,698.76	8,148,992	588,618	12,745.74	7,502,375
537,800	14,698.76	7,904,993	572,420	12,711.48	7,276,303
16,600	14,698.73	243,999	16,198	13,956.75	226,071
10,184,507	18,563.86	189,063,764	8,991,347	17,868.27	160,659,816
			289,746	12,280.29	3,558,166
2,999,507	13,853.80	41,554,579	1,786,228	15,987.95	28,558,122
5,950,000	21,051.71	125,257,690	6,008,435	18,503.78	111,178,760
500,000	10,745.58	5,372,790			
735,000	22,964.22	16,878,705	903,524	19,146.01	17,298,879
			3,414	19,299.69	65,889
2,356,000	12,203.91	28,752,406	2,077,991	11,813.75	24,548,861
200,000	12,050.03	2,410,006			
			2,124	12,298.58	26,122
2,156,000	12,218.18	26,342,400	1,460,073	11,828.91	17,271,078
			214,917	11,948.37	2,567,908
			400,877	11,683.77	4,683,753
5,000	24,258.00	121,290	5,386	18,992.59	102,294
5,000	24,258.00	121,290	5,386	18,992.59	102,294
6,965,500	16,052.76	111,815,504	6,569,284	14,394.59	94,562,174
5,142,500	17,032.84	87,591,388	5,503,834	14,828.45	81,613,330
500,000	13,995.91	6,997,956	457,684	11,711.27	5,360,062
153,000	15,786.63	2,415,355	189,607	11,203.63	2,124,286
250,000	14,134.90	3,533,725	192,837	12,403.56	2,391,865
			192,619	13,395.22	2,580,174
			32,703	15,058.52	492,459
920,000	12,257.70	11,277,080			
1,985,206	11,677.27	23,181,789	2,899,797	11,812.38	34,253,506
20,000	9,744.15	194,883	22,754	12,988.37	295,537
35,000	11,143.11	390,009	1,083,985	11,625.85	12,602,243
			104,635	12,555.54	1,313,749
			193,807	11,252.39	2,180,793
780,000	11,788.37	9,194,929	1,334,283	12,158.96	16,223,500
3,000	9,913.67	29,741	27,162	9,290.31	252,343

# 台灣中油股 銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品		單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號		銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
甲種低硫燃料油(0.5%)	921280-19	公 秉	120,000	15,175.63	1,821,075
燃料油-外銷	921280-20	公 秉	1,000,000	11,120.56	11,120,557
外銷高硫份燃料油	921280-21	公 秉	69,869	9,327.30	651,689
外銷中硫份燃料油	921280-22	公 秉			
柏油	921290	公 噸	240,000	10,384.33	2,492,239
柏油	921290-01	公 噸	240,000	10,384.33	2,492,239
主要烷烴類	921310	公 噸	72,100	16,879.24	1,216,993
丙烷	921310-02	公 噸	47,500	16,875.81	801,601
丁烷	921310-03	公 噸	24,600	16,885.85	415,392
甲烷	921310-05	公 噸			
主要烯烴類	921320	公 噸	2,129,317	26,353.95	56,115,911
乙烯	921320-01	公 噸	1,098,276	26,023.75	28,581,260
丙烯	921320-02	公 噸	886,590	25,804.68	22,878,175
丁二烯	921320-03	公 噸	144,451	32,235.68	4,656,476
主要芳香烴類	921330	公 秉	1,299,627	17,267.33	22,441,086
苯	921330-01	公 秉	590,333	16,798.02	9,916,426
甲苯	921330-02	公 秉	367,955	16,663.40	6,131,383
二甲苯	921330-03	公 秉	341,339	18,729.99	6,393,277
溶劑油	927210	公 秉	78,440	20,218.52	1,585,941
通用溶劑	927210-01	公 秉	7,600	13,544.61	102,939
橡膠溶劑	927210-02	公 秉	7,500	16,455.73	123,418
油漆溶劑	927210-03	公 秉	40,000	22,715.15	908,606
其他溶劑	927210-99	公 秉	23,340	19,322.11	450,978
石油腦	927220	公 秉	1,206,000	11,003.26	13,269,930
石油腦(多邊貿易)	927220-01	公 秉	1,206,000	11,003.26	13,269,930
潤滑油脂	927230	公 秉	61,367	44,921.91	2,756,723
潤滑油	927230-01	公 秉	58,833	44,918.48	2,642,689
潤滑脂	927230-02	公 秉	2,534	45,001.58	114,034
其他次要石油產品	927290	公 秉			
國光牌代鉛劑	927290-07	公 秉			
燃料氣(尚承)	927290-09	公 秉			
次要烷烴類	927310	公 秉	10,600	24,303.11	257,613
正己烷	927310-02	公 秉	7,200	26,174.31	188,455
正庚烷	927310-03	公 秉	3,400	20,340.59	69,158
其他次要石油化學品	927390	公 噸	473,392	11,165.25	5,285,541
氫氣	927390-01	公 噸	4,113	92,591.05	380,827

份有限公司  
明細表

111 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
150,000	13,948.01	2,092,201	36,956	15,686.02	579,693
950,000	11,501.43	10,926,363			
47,206	7,491.91	353,663			
			96,215	8,373.42	805,649
260,000	12,208.59	3,174,234	230,799	8,922.71	2,059,352
260,000	12,208.59	3,174,234	230,799	8,922.71	2,059,352
69,500	16,082.85	1,117,758	269,673	12,896.51	3,477,839
45,500	16,079.38	731,612	157,696	13,177.72	2,078,073
24,000	16,089.42	386,146	109,885	12,452.12	1,368,301
			2,092	15,040.72	31,465
2,110,235	26,825.21	56,607,498	2,102,796	19,172.52	40,315,892
1,094,028	26,690.59	29,200,256	1,049,522	18,654.65	19,578,464
878,855	26,013.98	22,862,511	880,665	19,209.24	16,916,908
137,352	33,088.20	4,544,731	172,609	22,133.96	3,820,521
1,306,233	17,757.60	23,195,562	1,409,814	13,087.50	18,450,938
602,381	17,015.70	10,249,936	563,548	12,706.03	7,160,459
365,074	17,639.83	6,439,843	429,789	13,360.56	5,742,223
338,778	19,203.68	6,505,783	416,477	13,321.88	5,548,255
78,940	23,809.03	1,879,485	46,827	19,065.21	892,767
7,600	17,929.34	136,263	5,152	14,537.66	74,898
7,500	18,591.60	139,437	2,032	16,331.92	33,186
40,000	26,593.73	1,063,749	32,090	16,456.61	528,093
23,840	22,652.52	540,036	7,553	33,971.88	256,590
1,203,000	10,965.25	13,191,190	1,580,128	7,609.26	12,023,604
1,203,000	10,965.25	13,191,190	1,580,128	7,609.26	12,023,604
67,298	41,688.46	2,805,550	75,810	25,711.59	1,949,196
64,853	41,687.72	2,703,574	73,477	24,940.08	1,832,522
2,445	41,707.98	101,976	2,333	50,010.08	116,674
			19,778	5,880.93	116,313
			4	37,989.69	152
			19,774	5,874.43	116,161
10,600	26,895.66	285,094	6,559	19,910.48	130,593
7,200	28,925.14	208,261	4,069	21,980.29	89,438
3,400	22,597.94	76,833	2,490	16,528.13	41,155
491,264	11,193.74	5,499,080	537,558	10,151.85	5,457,207
4,220	119,239.57	503,191	2,231	75,718.80	168,929

台灣中油股  
銷售成本

中華民國

科 目 及 產 品		單 位	本 年 度 預 算 數		
名 稱	編 號		銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
硫磺	927390-02	公 噸	168,129	2,883.33	484,771
碳煙進料油	927390-04	公 噸	64,800	8,255.66	534,967
乙炔	927390-17	公 噸	1,884	26,564.23	50,047
異丁烯萃餘油	927390-18	公 噸	50,400	14,204.29	715,896
正烷煙進料油	927390-19	公 噸	82,651	21,515.12	1,778,246
石油樹脂進料油	927390-20	公 噸	44,608	14,424.99	643,470
粗茶進料油	927390-21	公 噸	38,641	10,304.08	398,160
高純度氫氣	927390-23	公 噸			
甲醇	927390-24	公 噸			
粗辛烯	927390-25	公 噸	18,166	16,467.96	299,157
其他石油化學品	927390-99	公 噸			
包裝品	927400	千 隻			
包裝品	927400-01	千 隻			
<b>合 計</b>					<b>737,730,669</b>
礦產品					
原油	921110	公 秉	485,479	7,455.07	3,619,281
原油	921110-02	公 秉	485,479	7,455.07	3,619,281
天然氣	921120	千立方公尺	581,591	4,503.31	2,619,085
天然氣	921120-02	千立方公尺	581,591	4,503.31	2,619,085
液化石油氣	921130	公 噸	19,591	9,557.45	187,240
液化石油氣	921130-02	公 噸	19,591	9,557.45	187,240
<b>合 計</b>					<b>6,425,606</b>
加或減:存貨盤盈虧、出售下腳 收入等與存貨相關之損益					<b>(958,988)</b>
<b>總 計</b>					<b>743,197,287</b>

註：表內加或減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益淨計958,988千元，係存貨盤盈4,279,755千元、存貨盤虧3,323,167千元、出售下腳收入2,400千元增減互抵之數。

份有限公司  
明細表

111 年度

單位：新臺幣千元

上 年 度 預 算 數			前 年 度 決 算 數		
銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本	銷售數量	平均單位 成本 (元)	銷售成本
179,068	2,575.59	461,205	167,043	2,177.52	363,739
64,800	9,191.36	595,600	67,110	8,835.59	592,957
1,565	33,628.12	52,628	1,949	23,480.10	45,763
44,000	13,237.05	582,430	37,182	11,206.04	416,663
80,934	21,042.44	1,703,049	155,848	17,237.69	2,686,459
42,624	14,148.02	603,045	43,158	11,221.16	484,283
51,880	12,237.24	634,868	20,049	10,271.70	205,937
			419	83,499.47	34,986
			31,037	6,403.68	198,751
22,173	16,374.15	363,064	11,517	22,435.12	258,385
			15	23,619.35	354
					22
					22
		<b>743,240,968</b>			<b>682,209,643</b>
476,299	8,669.73	4,129,382	259,518	5,412.68	1,404,687
476,299	8,669.73	4,129,382	259,518	5,412.68	1,404,687
660,568	6,808.10	4,497,212	389,432	2,424.49	944,173
660,568	6,808.10	4,497,212	389,432	2,424.49	944,173
20,228	13,690.89	276,943	2,184	10,933.35	23,878
20,228	13,690.89	276,943	2,184	10,933.35	23,878
		<b>8,903,537</b>			<b>2,372,738</b>
		<b>(976,737)</b>			<b>(1,991,656)</b>
		<b>751,167,768</b>			<b>682,590,726</b>

## 台灣中油股份有限公司

## 油氣輸儲費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
2,661,609	3,093,662	用人費用	5102041	2,978,541	2,886,027	92,514
1,650,548	1,866,313	正式員額薪資	51020411	1,844,102	1,844,102	
5,338	4,847	臨時人員薪資	51020412	4,061	4,061	
293,238	269,067	超時工作報酬	51020413	248,580	248,580	
15,501	15,333	津貼	51020414	15,067	15,067	
414,555	489,516	獎金	51020415	489,370	489,370	
24,718	192,138	退休及卹償金	51020416	185,585	185,585	
257,484	256,227	福利費	51020418	191,554	99,040	92,514
228	221	提繳費	51020419	222	222	
5,176,462	5,357,176	服務費用	5102042	5,303,552	5,113,221	190,331
357,322	404,942	水電費	51020421	387,720	283,829	103,891
7,973	7,650	郵電費	51020422	7,817	5,614	2,203
1,694,088	2,187,474	旅運費	51020423	1,882,666	1,854,913	27,753
3,877	3,212	印刷裝訂及公告費	51020424	4,544	4,544	-
2,243,141	1,468,877	修理保養與保固費	51020425	1,848,235	1,807,541	40,694
65,777	130,074	保險費	51020426	109,768	96,105	13,663
169,587	196,284	棧儲、包裝、代理及加工費	51020427	183,491	183,491	-
631,468	951,677	專業服務費	51020428	871,537	871,537	-
649	946	公關慰勞費	51020429	778	160	618
	-	媒體政策及業務宣導費	5101042A	100	100	-
2,580	6,040	行銷推廣費	5101042B	6,896	5,387	1,509
785,606	627,905	材料及用品費	5102043	661,687	518,650	143,037
750,870	575,782	使用材料費	51020431	603,582	460,545	143,037
34,736	52,123	用品消耗	51020432	58,105	58,105	
197,859	274,294	租金與利息	5102044	285,956	285,956	
43,950	35,871	地租及水租	51020441	38,559	38,559	
79	182	房租	51020442	1,112	1,112	
19,567	32,340	機器租金	51020443	25,350	25,350	
132,287	203,615	交通運輸設備租金	51020444	218,842	218,842	
1,976	2,286	什項設備租金	51020445	2,093	2,093	

## 台灣中油股份有限公司

## 油氣輸儲費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
2,925,069	3,138,372	折舊及攤銷	5102045	3,386,609	3,386,509	100
43,264	46,008	土地改良物折舊	51020451	53,620	53,620	
103,888	109,247	房屋折舊	51020452	113,794	113,794	
2,058,683	2,436,161	機械及設備折舊	51020453	2,593,351	2,593,351	
69,248	94,644	交通及運輸設備折舊	51020454	119,519	119,519	
28,929	30,246	什項設備折舊	51020455	31,656	31,656	
616,561	417,186	使用權資產及租賃權益改良折舊	51020456	469,573	469,573	
4,496	4,880	攤銷	51020458	5,096	4,996	100
312,758	353,290	稅捐與規費	5102046	308,220	308,220	
140,557	146,661	土地稅	51020462	136,769	136,769	
46,139	47,463	房屋稅	51020464	52,855	52,855	
4,597	7,224	消費與行為稅	51020465	7,340	7,340	
121,466	151,942	規費	51020467	111,256	111,256	
1,260	5,316	會費、捐助與分攤	5102047	5,286	5,286	
48	50	會費	51020471	50	50	
	530	捐助	51020472	500	500	
1,212	4,736	分攤	51020473	4,736	4,736	
95,712	145,910	損失與賠償給付	5102048	147,950	147,950	
93,371	141,933	各項損失	51020481	142,107	142,107	
2,341	3,977	賠償給付	51020482	5,843	5,843	
12,156,335	12,995,925	合 計		13,077,801	12,651,819	425,982



## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 111 年度

- 一、本年度油氣輸儲費用預計13,077,801千元，較上年度預算數12,995,925千元，增加81,876千元，主要係修理保養與保固費及折舊費用增加所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  - 2.水電費：編列387,720千元，內容如下：
    - (1)動力費：油庫輸儲設備使用之電力，按估計動力耗電量需要編列305,853千元。
    - (2)工作場所電費：油庫辦公場所使用之電力，按估計耗電量編列68,198千元。
    - (3)工作場所水費：按估計耗水量編列13,669千元。
  - 3.郵電費：編列7,817千元，內容如下：
    - (1)郵費：公文傳送、通信及有關輸儲業務之文件報表郵寄費，按業務需要編列934千元。
    - (2)電話費：斟酌業務實際需要編列6,883千元。
  - 4.旅運費：本年度編列1,882,666千元，內容如下：
    - (1)國內旅費：工作人員接洽公務及管線巡查、修護之旅費，依差旅費標準編列17,977千元。
    - (2)國外旅費：依據出國計畫編列555千元。
    - (3)貨物運費：包括租用鐵路、公路、油輪運送費、長途管線輸油費及器材、設備、材料運什費等，共1,705,328千元。
    - (4)裝卸費：包含油品鐵、公路運輸裝卸費及碼頭裝卸費共23,727千元。
    - (5)港埠費：按照預計使用油輪艘次編列之碼頭碇泊費及管道通過費135,079千元。
  - 5.印刷裝訂及公告費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列4,544千元。
  - 6.修理保養與保固費：編列1,848,235千元，內容如下：
    - (1)土地改良物維護費：按油槽區水土保持、環境水溝清理費、工地界樁之檢測繪圖及界樁埋設等所需維護費編列61,963千元。
    - (2)一般房屋修護費：按辦公處所、輸油站房屋、廠房、庫房等所需之修護費編列71,345千元。
    - (3)員工宿舍修護費：按實際需要編列510千元。
    - (4)其他建築修護費：按各輸油站防火水池、油庫圍牆、大門崗亭、道路、排水溝等所需之修繕費編列23,333千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 111 年度

- (5)機械及設備修護費：按油管、管線、注氣設備、灌裝設備及電腦設備等所需之檢修費編列1,577,136千元。
- (6)交通及運輸設備修護費：按工程運輸車輛、公務車輛、油罐車、攔油索更換及油駁上架歲修等所需之修護費編列86,672千元。
- (7)什項設備修護費：按照明設備、工作機具、傢俱設備、辦公機具及空調設備等所需之修費編列27,276千元。

7.保險費：編列109,768千元，內容如下：

- (1)一般房屋保險費：包括辦公處所、廠房、庫房保險，按預估資產及保險類別、費率等編計3,259千元。
- (2)機械及設備保險費：包括灌裝工場成品油槽等設備保險，按保險類別、費率等編列68,386千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：主要係灌裝工場及各輸油站交通運輸設備保險費，按保險類別、費率等編列5,595千元。
- (4)什項設備保險費：主要係辦公設備保險費等編列152千元。
- (5)現金、存放款及貨物保險費：包括地上、地下油池及油槽品之保險費等編列18,681千元。
- (6)責任保險費：包括運輸油品之保險費、管線輸油公共意外污染責任險、油氣輸儲意外責任險、加保長途油氣管線公共意外責任險及汽車第三意外責任險等編列13,695千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列183,491千元，內容如下：

- (1)包裝費：按業務需要編列15千元。
- (2)公證費：供油中心管線輸油量之公證費，依業務需要編列4,626千元。
- (3)報關費：主要係進口器材之報關費用，依業務需要編列99千元。
- (4)佣金、匯費及手續費：按業務需要編列349千元。
- (5)外包費：其內容包括油(氣)管線巡管業務、油料罐裝業務、油駁委託管理操作業務、馬公湖西油庫油輪卸油勞務發包、石油焦產品輸儲發業務、其他辦公室勞務、雜務等業務勞務發包，編列178,402千元。

9.專業服務費：編列871,537千元，內容如下：

- (1)法律事務費：按實際需要編列，包括訴訟及法律顧問費等編列2,005千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 111 年度

- (2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列，包括工程測量、設計及繪圖費等編列72,256千元。
- (3)講課鐘點費：按實際需要編列227千元。
- (4)委託調查研究費：按實際需要編列4,500千元。
- (5)委託檢驗試驗費：油駁船檢驗、長途油管檢漏、油氣檢漏、油槽開放檢查、輸油器材設備及油庫油量計檢定等編列684,190千元。
- (6)教育訓練費：按實際需要編列980千元。
- (7)電腦軟體服務費：係套裝軟體購置及設計費，編列1,150千元。
- (8)保警及保全費用：係保全人員服務費，編列106,229千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列778千元，內容如下：
- (1)公共關係費：主要係與外界居民及漁民召集協調會等費用，按業務需要編列710千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列68千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列100千元。
- 12.行銷推廣費用：係電視廣告、報章雜誌、戶外媒體製作以及採購、工程及購料招標等預計所需廣告費，及公司形象、各油品安全使用宣導短片等業務宣導經費，合計共編列6,896千元。
- 13.使用材料費：本年度編列603,582千元，內容如下：
- (1)物料：油氣輸儲及管線修護、儲槽修護、成品油槽清洗及輸儲設備檢修等之用料，按實際需要編列401,194千元。
- (2)燃料：油輪、油庫鍋爐動力、公務車等領用燃料費，按實際需要編列202,388千元。
- 14.用品消耗：編列58,105千元，內容如下：
- (1)辦公用品：辦公文具用品等，按業務需要編列2,218千元。
- (2)報章雜誌：業務參考圖書雜誌等編列2,532千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係油庫、開關站、服務站及配氣站綠化、美化環境用花木盆景及肥料，按實際需要編列6,467千元。
- (4)化學藥劑與實際用品：主要係各種添加劑、天然氣加臭氣、公用部水處理藥劑、油溶性染劑及油污處理劑等費用編列30,899千元。

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 111 年度

- (5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，另含油庫現場操作人員之冬季禦寒外套等共編列7,658千元。
- (6)食品：配合業務會議所需編列3,514千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列344千元。
- (8)其他用品消耗：慶典活動用品、清潔維護及現場工作人員工作服洗濯費等，依據實際需要編列4,473千元。
- 15.地租及水租：包括台中港輸油站土地、油庫土地、鐵路支線土地等用地及天然氣供氣中心之配氣、隔離、計量、開關站等土地租金，編列38,559千元。
- 16.一般房屋租金：依業務需要編列1,112千元。
- 17.機器租金：編列25,350千元，內容如下：
- (1)電腦租金及使用費：電子計算機租金，其中包括電傳線路及通訊軟體租金等，編列25,142千元。
- (2)機械及設備租金：依業務需要編列208千元。
- 18.交通及運輸設備租金：編列218,842千元，內容如下：
- (1)車租：吊車、拖車、客車及其他運輸工具租金，按實際需要編列4,148千元。
- (2)電信設備租金：數據線路租金編列5,461千元。
- (3)碼頭設備租金：包括台北港碼頭、台中港南榮公司碼頭、高雄前鎮儲運所59、60、61、62號碼頭，及基隆港33號碼頭設備使用租金及配合業務需要租用港邊油槽數座之租金，編列209,233千元。
- 19.什項設備租金：依業務需要編列2,093千元。
- 20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 21.攤銷：係電腦軟體攤銷及分攤碼頭施工費用等其他攤銷費用，編列5,096千元。
- 22.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列136,769千元。
- 23.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，主要係油槽房屋含油庫地上及地下油池房屋稅，編列52,855千元。
- 24.消費與行為稅：編列7,340千元，內容如下：

## 台灣中油股份有限公司

油氣輸儲費用說明

中華民國 111 年度

- (1)營業稅：依實際需要編估1,420千元。
- (2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列2,472千元。
- (3)使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列3,448千元。
- 25.規費：編列111,256千元，內容如下：
- (1)行政規費：包括行車執照費、汽車檢驗規費、地政規費、船舶執照費、過橋費等編列36,630千元。
- (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列5,042千元。
- (3)商港服務費：基隆、台中及花蓮等供油中心支付港務局油輪運輸服務費，編列23,086千元。
- (4)空氣污染防制費、水污染防治費及土污費：依空氣污染防制法、水污法及土汙法規定及業務實際需要編列46,498千元。
- 26.會費：編列50千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 27.捐助：編列500千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列4,736千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 29.各項損失：係油品運輸損失及長途管線輸氣損失，編列142,107千元。
- 30.賠償：編列5,843千元，內容如下：
- (1)一般賠償：主要係管線遷移修護工程地上物補償及復舊費用，編列3,673千元。
- (2)公害賠償：主要為油庫及貨車等空氣污染罰款，編列2,170千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
543,358	629,223	用人費用	5198041	646,357	626,499	19,858
336,036	390,831	正式員額薪資	51980411	412,860	412,860	
27	16	臨時人員薪資	51980412	13	13	
42,553	31,833	超時工作報酬	51980413	38,042	38,042	
4,713	2,289	津貼	51980414	5,689	5,689	
84,841	106,616	獎金	51980415	105,735	105,735	
24,521	40,196	退休及卹償金	51980416	42,415	42,415	
50,630	57,401	福利費	51980418	41,560	21,702	19,858
37	41	提繳費	51980419	43	43	
662,570	3,545,566	服務費用	5198042	3,546,110	747,995	2,798,115
7,016	7,702	水電費	51980421	8,051	8,051	
568	1,209	郵電費	51980422	1,204	1,204	
30,361	37,710	旅運費	51980423	41,380	41,380	
617	995	印刷裝訂及公告費	51980424	903	903	
32,081	41,184	修理保養與保固費	51980425	43,677	43,677	
1,154	1,534	保險費	51980426	1,671	1,671	
68,058	97,288	棧儲、包裝、代理及加工費	51980427	97,009	97,009	
516,107	3,354,930	專業服務費	51980428	3,350,214	552,254	2,797,960
155	155	公關慰勞費	51020429	155	-	155
6,454	2,859	行銷推廣費	5101042B	1,846	1,846	-
233,866	398,960	材料及用品費	5198043	355,800	355,800	-
173,700	338,655	使用材料費	51980431	289,930	289,930	-
60,166	60,305	用品消耗	51980432	65,870	65,870	
21,107	29,192	租金與利息	5198044	32,933	32,933	
822	2,435	地租及水租	51980441	1,453	1,453	
2,001	3,818	房租	51980442	3,431	3,431	
3,781	3,817	機器租金	51980443	5,643	5,643	
14,109	18,822	交通運輸設備租金	51980444	22,072	22,072	
394	300	什項設備租金	51980445	334	334	

台灣中油股份有限公司  
其他營業成本—探勘費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
189,719	189,571	折舊及攤銷	5198045	217,437	217,437	
345	582	土地改良物折舊	51980451	356	356	
7,314	11,828	房屋折舊	51980452	9,196	9,196	
132,062	147,827	機械及設備折舊	51980453	162,587	162,587	
11,452	8,203	交通及運輸設備折舊	51980454	11,368	11,368	
1,073	1,659	什項設備折舊	51980455	1,188	1,188	
25	24	使用權資產及租賃權益改良折舊	51980456	23	23	
37,447	19,448	攤銷	51980458	32,719	32,719	
43,966	45,438	稅捐與規費	5198046	44,421	44,421	
39,779	39,893	土地稅	51980462	38,834	38,834	
2,673	3,896	房屋稅	51980464	3,888	3,888	
556	644	消費與行為稅	51980465	620	620	
959	1,005	規費	51980467	1,079	1,079	
74	121	會費、捐助與分攤	5198047	138	138	
74	91	會費	51980471	91	91	
	30	捐助	51980472	47	47	
17,743	7,613	損失與賠償給付	5198048	5,287	5,287	
17,743	7,613	賠償給付	51980482	5,287	5,287	
1,712,403	4,845,684	合 計		4,848,483	2,030,510	2,817,973

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 111 年度

一、本公司本年度探勘費用預計4,848,483千元（陸上部分1,177,813千元、海域部分88,187千元及國外部分3,582,483千元），較上年度預算數4,845,684千元，增加2,799千元，主要係折舊及攤銷增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2. 水電費：編列8,051千元，內容如下：

(1) 動力費：按估計動力耗電量需要編列151千元。

(2) 工作場所電費：按估計耗電量編列7,209千元。

(3) 工作場所水費：按估計耗水量編列691千元。

3. 郵電費：編列1,204千元，內容如下：

(1) 郵費：按探勘業務公文傳送及通信用郵費之需要編列276千元。

(2) 電話費：按探勘業務實際需要編列928千元。

4. 旅運費：編列41,380千元，內容如下：

(1) 國內旅費：配合探勘業務計畫、測勘、鑽井工程及業務聯繫需要編列15,181千元。

(2) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列1,742千元。

(3) 國外旅費：依據出國計畫編列13,597千元。

(4) 貨物運費：係器材裝卸及搬運費、廢棄物清除、鑽屑泥土清理費及委託寄送資料運費等編列10,860千元。

5. 印刷裝訂及公告費：係測勘、鑽井業務資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列903千元。

6. 修理保養與保固費：編列43,677千元，內容如下：

(1) 土地改良物修護費：係鑽井開坪築路費用及整地除草水土保持、道路、排水溝維護與環境清理費等費用，編列8,277千元。

(2) 一般房屋修護費：辦公處所及鑽修井活動房屋等修護費，編列6,239千元。

(3) 其他建築修護費：係水塔、水池等修護復舊費、探井修護費及其他修護費，編列350千元。

(4) 機械及設備修護費：係鑽機、套管、堆高機及其他鑽探設備之修護費，電腦軟硬體維護及除鏽保養等費用，編列24,829千元。

(5) 交通及運輸設備修護費：測勘及鑽井工程車輛之修護費、廣播通訊設備修護及路線設備修



## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 111 年度

護等費用，按業務需要編列2,000千元。

(6)什項設備修護費：係辦公機具及空調設備等設備維護費，編列1,982千元。

7.保險費：編列1,671千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋廠房及裝修火險，依據預估資產及保險費別、費率等，編列103千元。

(2)機械及設備保險費：震測及鑽井設備保險，鑽井井控及電腦設備保險等，編列669千元。

(3)交通及運輸設備保險費：係工程車、儀器車及其他車輛保險等，按實際需要編列861千元。

(4)什項設備保險費：係辦公設備保險費等，編列7千元。

(5)責任保險費：運輸中器材保險及第三責任人身保險與公共意外污染責任險，編列31千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列97,009千元，內容如下：

(1)棧儲費：係炸藥及材料寄存費用，編列2,000千元。

(2)公證費：按業務需要編列1,110千元。

(3)報關費：業務所需進出口貨物之報關等服務費，編列250千元。

(4)佣金、匯費及手續費：係駐外人員服務費結匯手續費等，編列328千元。

(5)外包費：係測勘隊、鑽修井隊勞務工作及辦公室勤務清潔發包款等，編列93,321千元。

9.專業服務費：編列3,350,214千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：係國外礦區聘請會計師帳務處理、稅務處理及財務報表查核簽證費等，編列15,400千元。

(2)法律事務費：係聘請律師費及訴訟、諮詢與文書撰稿費等，編列36,513千元。

(3)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列9,160千元。

(4)講課鐘點費：講師講授礦區相關業務鐘點費及交通費等，編列670千元。

(5)委託檢驗試驗費，編列3,273,402千元。

A.國外探勘部分3,184,127千元。

(a)合作探油分攤費用2,700,200千元：新礦區2,690,923千元、印尼礦區8,077千元、澳洲礦區1,200千元。

(b)駐外單位經費483,927千元。

B.海域探勘部分547千元：台灣海域礦區自力探採等547千元。

C.陸上探勘部分：係鑽井電測服務費、穿測設備租賃及施工費、聘請顧問與顧問公司費用、

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 111 年度

度量衡、材料、車輛及其他設備之檢驗費，編列88,728千元。

(6)教育訓練費：按業務需要編列3千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列5,266千元。

(8)保警及保全費用：主要係保全人員費用，參酌業務需要編列9,800千元。

10.公共關係費：地權業務聯繫、國外探勘區談合約等逾時便餐及致贈外賓禮品，編列155千元。

11.行銷推廣費：係於學術團體期刊刊登探勘業務廣告，及探勘文宣資料製作費及業務簡介、簡報、宣導紀念品等業務宣導費，編列1,846千元。

12.使用材料費：編列289,930千元，內容如下：

(1)物料：配合探勘計畫之震測、鑽井工程用料及鑽機維護用料等，編列246,725千元。

(2)燃料：配合探勘計畫之鑽井動力燃料及車輛用油編列43,205千元。

13.用品消耗：編列65,870千元，內容如下：

(1)辦公用品：辦公文具用品等費用，配合探勘業務需要編列486千元。

(2)報章雜誌：係書報雜誌及國外礦區資料購置費，編列61,921千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景等費用，按預計需要編列407千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：含鑽井泥漿藥品之耗用，按預計需要編列925千元。

(5)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，其餘為特殊服裝費，共編列866千元。

(6)食品：配合業務會議等所需，編列568千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列12千元。

(8)其他用品消耗：配合探勘計畫需要編列，測勘、鑽井工程及辦理國外探勘業務等什項費用及用品，編列685千元。

14.地租及水租：井場土地租金及停車場租金，編列1,453千元。

15.房租：係辦公室、震測隊及鑽修井隊用房屋租金，編列3,431千元。

16.機器租金：編列5,643千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要係電子計算機硬體及軟體租金，按業務需要編列3,327千元。

(2)機械及設備租金：係挖土機租金等，編列2,316千元。

17.交通及運輸設備租金：編列22,072千元，內容如下：

(1)車租：探勘計畫工程用吊車、平板車租金等，編列22,013千元。

(2)電信設備租金：無線電頻率使用費等，編列59千元。

## 台灣中油股份有限公司

探 勘 費 用 說 明

中華民國 111 年度

- 18.什項設備租金：係鑽井設備租金及影印機等設備租金334千元。
- 19.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 20.攤銷：電腦軟體攤銷款，按實際需要編列32,719千元。
- 21.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列38,834千元。
- 22.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率編列3,888千元。
- 23.消費與行為稅：編列620千元，內容如下：
- (1) 關稅：業務所需進口貨物所繳納或記帳之關稅，編列6千元。
  - (2) 印花稅：主要係合約之印花稅，編列105千元。
  - (3) 使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率，編列509千元。
- 24.規費：編列1,079千元，內容如下：
- (1) 行政規費：公務車高速公路通行費、過橋費及其他規費等，編列464千元。
  - (2) 汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率編列600千元。
  - (3) 空氣污染防治費：管線工程施工依空氣污染防治法規定應繳之費用，依業務需要編列15千元。
- 25.會費：編列91千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 26.捐助：編列47千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 27.賠償：係震測及鑽井用地地上物、噪音補償、其他損失賠償及復舊費等編列5,287千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
145,734	157,670	用人費用	5198981	140,415	136,312	4,103
90,681	91,795	正式員額薪資	51989811	90,493	90,493	
1,256	1,034	臨時人員薪資	51989812	1,335	1,335	
15,308	18,332	超時工作報酬	51989813	13,696	13,696	
971	621	津貼	51989814	420	420	
24,092	28,667	獎金	51989815	22,177	22,177	
1,609	6,070	退休及卹償金	51989816	4,675	4,675	
11,807	11,133	福利費	51989817	7,601	3,498	4,103
9	18	提繳費	51989818	18	18	
1,710,350	1,908,263	服務費用	5198982	1,504,545	1,499,245	5,300
59,801	46,327	水電費	51989821	46,486	46,486	-
175	439	郵電費	51989822	353	318	35
30,545	31,545	旅運費	51989823	30,115	29,814	301
188	918	印刷裝訂及公告費	51989824	914	264	650
136,991	121,681	修理保養與保固費	51989825	130,773	129,495	1,278
5,490	3,050	保險費	51989826	7,050	7,020	30
1,438,870	1,637,224	棧儲、包裝、代理及加工費	51989827	1,211,029	1,211,026	3
35,737	53,575	專業服務費	51989828	59,638	57,170	2,468
230	218	公關慰勞費	51989829	183	133	50
2,324	13,286	行銷推廣費	5101042B	18,004	17,519	485
828,399	957,840	材料及用品費	5198983	964,712	236,853	727,859
185,086	241,212	使用材料費	51989831	232,606	232,361	245
38,381	25,469	用品消耗	51989832	6,096	4,492	1,604
604,932	691,159	商品	51989833	726,010	-	726,010
400,577	777,485	租金與利息	5198984	469,996	53,651	416,345
	5,400	地租及水租	51989841	1,000	1,000	-
437	325	房租	51989842	-	-	
336,293	491,051	機器租金	51989843	416,305	-	416,305
63,428	280,477	交通及運輸設備租金	51989844	52,467	52,427	40
418	232	什項設備租金	51989845	224	224	-

## 台灣中油股份有限公司

其他營業成本—什項營業成本明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
610,745	808,434	折舊及攤銷	5198985	1,643,542	1,643,542	-
94	84	土地改良物折舊	51989851	96	96	
2,214	2,186	房屋折舊	51989852	2,384	2,384	
135,021	219,832	機械及設備折舊	51989853	234,352	234,352	
614	502	交通及運輸設備折舊	51989854	476	476	
826	988	什項設備折舊	51989855	1,223	1,223	
59,626	51,470	使用權資產及租賃權益改良折舊	51989856	94,044	94,044	
412,350	533,372	攤銷	51989858	1,310,967	1,310,967	-
33,944	68,651	稅捐與規費	5198986	74,427	74,247	180
19,915	50,502	土地稅	51989862	61,949	61,949	
6,677	7,904	房屋稅	51989864	5,828	5,828	
1,087	2,316	消費與行為稅	51989865	1,868	1,688	180
6,266	7,929	規費	51989867	4,782	4,782	-
256	-	會費、捐助與分攤	5198987	25	25	
	-	會費	51989871	25	25	
256	-	分攤	51989873	-	-	
12,167,954	2,666	損失與賠償給付	5198988	2,780	2,780	
12,167,583	2,499	各項損失	51989881	2,550	2,550	
370	167	賠償給付	51989882	230	230	
15,897,958	4,681,009	合 計		4,800,442	3,646,655	1,153,787

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 111 年度

一、本年度其他營業成本預算數為4,800,442千元，其中包括：

- 1.代煉原油成本：13,523千元。
- 2.厄瓜多礦區服務成本：2,353,997千元。
- 3.代辦溪州焚化爐操作成本：149千元。
- 4.代煉國喬不合格苯成本：389千元。
- 5.代煉申豐不合格丁二烯：495千元。
- 6.工程服務成本：13,708千元。
- 7.生技產品成本：115,593千元。
- 8.油駁欄油索圍繞作業運輸成本：8,678千元。
- 9.油料倉儲代理操作成本：416,305千元。
- 10.港埠支出：179,248千元。
- 11.石油化學品儲運站操作成本：198,776千元。
- 12.代理經銷商成本：909,597千元。
- 13.健康醫護費營運成本：8,527千元。
- 14.石化技術營運支出成本：3,223千元。
- 15.與民間合作站硬體設備成本中心：299千元。
- 16.出售中壓蒸汽成本：211,104千元。
- 17.代辦訓練費用：4,923千元。
- 18.冷能利用支出：4,000千元。
- 19.攤銷R L I I B股投資支出：61,344千元。
- 20.觀塘處服務成本：248,821千元。
- 21.國外及海域礦區服務成本：45,390千元。
- 22.非屬於上列支出編列：2,353千元。

本年度其他營業成本預算4,800,442千元，較上年度預算數4,688,009千元，增加112,433千元，主要係厄瓜多礦區服務成本及觀塘處服務成本增加所致。

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 111 年度

## 二、用途別科目說明：

1. 用人費用：員工待遇按現行待遇編列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
2. 水電費：本年度編列46,486千元，內容如下：
  - (1) 動力費：依據預計之業務量估列，主要包括石化品儲運站操作成本及其他，編列34,454千元等。
  - (2) 工作場所電費：按實際需要編列5,032千元。
  - (3) 工作場所水費：主要為石化品操作成本用水與其他成本用水等，編列7,000千元。
3. 郵電費：編列353千元，內容如下：
  - (1) 郵費：主要係租用油槽與外界公司文書聯繫，按業務需要編列66千元。
  - (2) 電話費：按業務需要編列287千元。
4. 旅運費：編列30,115千元，內容如下：
  - (1) 國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列3,535千元。
  - (2) 貨物運費：主要係代客換機油等服務之運用，按業務需要編列17,083千元。
  - (3) 裝卸費、港埠費：按業務需要編列9,749千元。
5. 印刷裝訂及公告費：係報表印刷、複印及裝訂費，按實際需要編列914千元。
6. 修理保養與保固費：編列130,773千元，內容如下：
  - (1) 土地改良物維護費：主要包括石化儲運站環境整理等費用，按實際需要編列9,952千元。
  - (2) 一般房屋修護費：主要係庫房及辦公室修理及清潔維護費，按實際需要編列4,063千元。
  - (3) 其他建築修護費：主要係代辦天然氣管線施工之工程及石化品儲運站之防火池圍牆等修護費，按實際需要編列50千元。
  - (4) 機械及設備修護費：主要包括石化品儲運站、工程服務等之機械設備修護費，按實際需要編列34,981千元。
  - (5) 交通及運輸設備修護費：主要係永安港及深澳油駁等之修護費，按實際需要編列79,091千元。
  - (6) 什項設備修護費：主要係石化品儲運站之辦公機具等修護費，按實際需要編列2,636千元。
7. 保險費：編列7,050千元，內容如下：
  - (1) 一般房屋保險費及宿舍保費費：依預計投保房屋及費率編列50千元。

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 111 年度

- (2)機械及設備保險費：主要係石化品儲運站設備及其他設備之保險費編列858千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：主要係石化品儲運站運輸設備之保險費，編列3,706千元。
- (4)現金、存放款及貨物保險費：按業務需要編列236千元。
- (5)責任保險費：按業務需要編列2,200千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列1,211,029千元，內容如下：
- (1)包裝費：按業務需要編列300千元。
- (2)公證費：按業務需要編列180千元。
- (3)佣金、匯費及手續費：係多角化經營之相關費用，按業務需要編列5,533千元。
- (4)加工費：係厄瓜多礦區服務成本，編列1,118,521千元。
- (5)外包費：係永安港拖船操作委託協助帶纜費、出勤獎金等，編列86,495千元。
- 9.專業服務費：編列59,638千元，內容如下：
- (1)工程及管理諮詢服務費：按業務需要編列11,487千元。
- (2)講課鐘點費：主要係代訓民營加油站及對外代訓人員之講師費，按實際需要編列2,263千元。
- (3)委託檢驗試驗費：主要係石化品儲運站之油槽、管線設備檢驗及駐外經費等，按業務需要編列33,165千元。
- (4)教育訓練費：按業務需要編列216千元。
- (5)電腦軟體服務費：按業務需要編列27千元。
- (6)保警及保全費用：按業務需要編列12,480千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列183千元，內容如下：
- (1)公共關係費：按業務需要編列179千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列4千元。
- 11.行銷推廣費用：主要係加強更換機油業務之廣告費、推廣多角化產品之樣品贈送，及業務宣導費等按實際需要共計編列18,004千元。
- 12.使用材料費：編列232,606千元，內容如下：
- (1)物料：主要係石化品儲運站操作及各項工業服務所需物料費，按業務需要編列29,506千元。
- (2)燃料：按業務需要編列203,100千元，包括深澳港埠服務、永安港埠服務及其他等業務所需之燃料費。



## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 111 年度

13.用品消耗：編列6,096千元，內容如下：

- (1)辦公用品：係辦公文具及用品等費用，按業務需要編列262千元。
- (2)報章雜誌：係書報雜誌等費用，按業務需要編列196千元。
- (3)農業與園藝用品：按業務需要編列150千元。
- (4)化學藥劑與實驗用品：按業務需要編列3,200千元，主要包括化驗業務所需之藥品、石化品儲運站成本及其他成本等。
- (5)服裝：係編列工作時必須穿著之工作服費用，編列312千元。
- (6)食品：係代辦訓練講師學員膳食費等，按實際需要編列968千元。
- (7)醫療用品及其他用品消耗：係醫療及什項用品費用，按實際需要編列1,008千元。

14.商品：編列726,010千元，主要係加油站多角化經營成品成本。

15.一般土地租金：按業務需要編列1,000千元。

16.機器租金：係油料倉儲代理操作機械及設備租金，按業務需要編列416,305千元。

17.交通及運輸設備租金：編列52,467千元，內容如下：

- (1)船租：按業務需要編列1,000千元
- (2)車租：按業務需要編列40千元。
- (3)電信設備租金：按業務需要編列5,727千元。
- (4)碼頭設備租金：主要係石化品儲運站租用碼頭設備租金，按實際需要編列45,700千元。

18.什項設備租金：主要係石化品操作等，按業務需要編列224千元。

19.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。

20.攤銷：厄瓜多礦區服務成本、石化品操作及其他等，按實際需要編列1,310,967千元。

21.土地稅：按公告地價乘適用稅率估列，編列61,949千元。

22.房屋稅：按房屋課稅現值乘適用稅率估列，編列5,828千元。

23.消費與行為稅：編列1,868元，內容如下：

- (1)營業稅：主要係進口營業稅，按實際需要編列1,710千元。
- (2)印花稅：各種工程及服務合約用印花，按實際需要編列108千元。
- (3)使用牌照稅：各種業務用車輛之使用牌照稅，按業務需要編列50千元。

## 台灣中油股份有限公司

什項營業成本說明

中華民國 111 年度

24.規費：編列4,782千元，內容如下：

- (1)行政規費：係各種登記費、申請規費及車輛行駛公告、橋樑受益費，按業務需要編列858千元。
- (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其現行稅率估列，編列124千元。
- (3)空氣污染防制費：依空氣污染防制法規定及業務需要編列311千元。
- (4)土汙費：依業務需要編列9千元。
- (5)石油管理費：依業務需要編列3,480元。

25.會費：編列25千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

26.各項損失：係資產損失、運輸及搬運損失，按業務需要編列2,550千元。

27.賠償給付：係代理經銷商損失賠償，按業務需要編列230千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
6,194,425	6,782,425	用人費用	5201011	6,571,119	6,358,193	212,926
3,596,105	3,944,546	正式員額薪資	52010111	3,998,235	3,998,235	-
196,657	147,823	臨時人員薪資	52010112	175,483	175,483	-
741,903	568,085	超時工作報酬	52010113	502,513	502,513	-
48,150	45,020	津貼	52010114	46,070	46,070	-
964,716	1,074,789	獎金	52010115	1,031,847	1,031,847	-
67,492	420,226	退休及卹償金	52010116	393,708	393,708	-
578,890	581,412	福利費	52010118	422,755	209,829	212,926
512	524	提繳費	52010119	508	508	-
7,654,984	8,658,871	服務費用	5201012	9,022,292	7,334,857	1,687,435
198,726	212,414	水電費	52010121	212,735	112,623	100,112
42,005	46,032	郵電費	52010122	46,113	46,113	-
573,362	583,471	旅運費	52010123	595,977	112,352	483,625
9,948	4,335	印刷裝訂及公告費	52010124	11,585	11,585	-
1,040,920	1,043,232	修理保養與保固費	52010125	1,072,030	1,003,785	68,245
34,766	59,822	保險費	52010126	52,617	28,483	24,134
5,465,414	6,338,063	棧儲、包裝、代理及加工費	52010127	6,540,370	5,532,119	1,008,251
113,864	173,875	專業服務費	52010128	266,483	266,483	-
8,404	5,577	公關慰勞費	52010129	5,631	2,563	3,068
45,884	66,721	媒體政策及業務宣導費	5101042A	55,755	55,755	-
121,692	125,329	行銷推廣費	5101042B	162,996	162,996	-
565,735	750,432	材料及用品費	5201013	843,760	120,225	723,535
500,335	668,039	使用材料費	52010131	761,314	37,954	723,360
65,401	82,393	用品消耗	52010132	82,446	82,271	175
249,642	447,896	租金與利息	5201014	434,847	434,847	-
87,010	177,127	地租及水租	52010141	156,543	156,543	-
5,855	2,606	房租	52010142	5,398	5,398	-
66,568	83,423	機器租金	52010143	91,202	91,202	-
85,841	179,036	交通及運輸設備租金	52010144	175,217	175,217	-
4,368	5,704	什項設備租金	52010145	6,487	6,487	-

## 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,628,402	1,814,679	折舊及攤銷	5201015	2,036,092	2,036,092	-
45,649	33,516	土地改良物折舊	52010151	38,599	38,599	-
233,687	247,675	房屋折舊	52010152	223,151	223,151	-
414,369	493,403	機械及設備折舊	52010153	511,693	511,693	-
264,247	284,199	交通及運輸設備折舊	52010154	326,099	326,099	-
38,610	36,300	什項設備折舊	52010155	41,970	41,970	-
546,633	401,519	使用權資產及租賃權益改良折舊	52010156	500,480	500,480	-
85,207	318,067	攤銷	52010158	394,100	394,100	-
482,654	595,853	稅捐與規費	5201016	600,357	597,793	2,564
264,869	317,180	土地稅	52010162	321,829	319,847	1,982
33,697	34,184	房屋稅	52010164	41,707	41,125	582
56,713	50,625	消費與行為稅	52010165	46,262	46,262	-
127,375	193,864	規費	52010167	190,559	190,559	-
120,469	303,428	會費、捐助與分攤	5201017	254,492	254,391	101
2,982	3,443	會費	52010171	3,642	3,642	-
646	800	捐助	52010172	900	900	-
103	150	分攤	52010173	151	50	101
116,738	299,035	補助與獎勵	52010174	249,799	249,799	-
-	35,209	損失與賠償給付	5201018	1,970	850	1,120
-	39,614	各項損失	52010181	1,200	600	600
	4,405	賠償給付	52010182	770	250	520
	10	其 他	5998989	60	60	
	10	其他費用	59989892	60	60	
16,861,112	19,355,528	合 計		19,764,989	17,137,308	2,627,681

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 111 年度

一、本公司本年度行銷費用預計19,764,989千元，較上年度預算數19,355,528千元，增加409,461千元，主要係外包費、折舊及攤銷費增加所致。

二、各用途別科目說明如下：

1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2. 水電費：編列212,735千元，內容如下：

(1) 動力費：航空加油站使用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列7,127千元。

(2) 工作場所電費：係各營業處及各加油站用電費，按預計度數乘平均單價估列，編列183,654千元。

(3) 工作場所水費：係各營業處及各加油站水費，按預計度數乘平均單價估列，編列21,954千元。

3. 郵電費：編列46,113千元，內容如下：

(1) 郵費：寄發郵件之相關費用及文件快遞費用，按業務實際需要編列19,597千元。

(2) 電話費：使用電話費用，按業務實際需要編列26,516千元。

4. 旅運費：編列595,977千元，內容如下：

(1) 大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列1,100千元。

(2) 國內旅費：斟酌實際業務需要及差旅費標準編列49,997千元。

(3) 國外旅費：依出國計畫編列7,716千元。

(4) 貨物運費：主要為公路、油罐車運油之運費，按業務實際需要編列531,553千元。

(5) 裝卸費：主要係外銷油品碼頭裝卸費，按實際需要編列1,311千元。

(6) 港埠費：主要係外銷油品碼頭通過費，按實際需要編列4,300千元。

5. 印刷裝訂及公告費：公文檔案微縮影片製作費、報表裝訂費、各項業務手冊及文件影印費等，編列11,585千元。

6. 修理保養與保固費：編列1,072,030千元，內容如下：

(1) 土地改良修護費：水土保持費、環境水溝整修費、整坪除草費等，編列48,562千元。

(2) 一般房屋修護費：主要係加油站及辦公場所整修費用，編列155,770千元。

(3) 員工宿舍修護費：按實際需要編列1,200千元。

(4) 其他建築修護費：水塔、水池、加油亭及相關設備修護費，編列76,056千元。

(5) 機械及設備修護費：加油站油槽清洗、收銀機、加油機及電腦設備之修護，編列563,229千元。

(6) 交通及運輸設備修護費：主要係油罐車、公務車及其他交通運輸設備等修護費用，編列176,120千元。

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 111 年度

(7)什項設備修護費：加油站機具、度量衡等設備修護費用，編列51,093千元。

7.保險費：編列52,617千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保各加油站房屋及裝修火險1,335千元。

(2)機械及設備保險費：各加油站機械設備火險5,367千元。

(3)交通及運輸設備保險費：所有車輛第三人傷害財損責任險14,666千元。

(4)什項設備保險費：加油站機具設備、度量衡及其他設備等保費，參酌實際需要編列110千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：主要係加油站、漁港站油料、現金及材料之保險費，合計編列1,233千元。

(6)責任保險費：車輛第三人責任險、航空加油責任險及產品責任險，合計編列29,906千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列6,540,370千元，內容如下：

(1)公證費：各項進口油品、器材之公證費用及產地證明費，編列7,329千元。

(2)報關費：空運及海運之報關費，編列1,376千元。

(3)佣金匯費及手續費：主要係國際海運加油佣金、加油卡刷卡手續費及結匯手續費等952,834千元。

(4)代理費：為合作加油站之代理費及漁船油運輸及代銷售等管理費用，編列76,256千元。

(5)外包費：主要係加油站工讀生、辦公室工讀生之薪資、勞保、健保、體檢費、其他費用，天然氣抄錶業務、辦公室勞務服務人員費用，共編列5,502,575千元。

9.專業服務費：編列266,483千元，內容如下：

(1)會計師及精算師公費：按實際需要編列2,042千元。

(2)法律事務費：法律顧問費、諮詢費及訴訟費用等，編列31,882千元。(包含員工協助方案經費32千元)

(3)工程及管理諮詢服務費：工程設計技術諮詢費92,705千元。

(4)講課鐘點費：按業務需要編列304千元。

(5)委託檢驗試驗費：主要係流量計檢驗費、地下水土壤檢測費、航空油料檢驗費、油罐汽車檢驗費、一般車輛檢驗費及器材設備檢驗費，依業務需要編列76,537千元。

(6)教育訓練費：按業務需要編列2,346千元。

(7)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，依實際需要編列23,270千元。

(8)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列37,397千元。

10.公關慰勞費：編列5,631千元，內容如下：

(1)公共關係費：為業務推展及持續鞏固顧客關係之需要，編列4,801千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 111 年度

- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列830千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列55,755千元。
- 12.行銷推廣費用：主要包含各類產品用油常識宣導費、企業形象提昇宣導費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費及其他等業務宣導活動費，報章雜誌、推廣營業指示牌、牌樓、看板製作費、廣告贈品費、招標、公告、聲明啟事，電視廣告、電台廣播促銷及其他（含日曆、月曆、慶典節慶活動）等廣告費，及為業務推展贈送客戶家庭用機油、去漬油、打火機用油等樣品，合計共編列162,996千元。
- 13.使用材料費：編列761,314千元，內容如下：
- (1)物料：包括固定資產修護用料、油罐車修護用料、電腦用料、統一發票收據用紙、衛生清潔用品、油品染色用料、加油站各項用料(含加油機維修用料)、提單及銷售憑證、其他物料及什項購置等，編列451,747千元。
- (2)燃料：包括油罐車用燃料、公務車用燃料及其他燃料等，編列309,567千元。
- 14.用品消耗：編列82,446千元，內容如下：
- (1)辦公用品：按實際需要編列10,625千元。
- (2)報章雜誌：訂購與業務有關之雜誌與參考書籍，依業務需要編列22,175千元。
- (3)農業與園藝用品：配合加油站綠化運動，編列14,042千元。
- (4)化學藥劑與實驗用品：依業務實際需要編列1,634千元。
- (5)服裝：包括一般工作服、手套、雨具、特殊工作服及安全鞋等，編列14,359千元。
- (6)食品：按實際需要編列5,751千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列321千元。
- (8)其他用品消耗：包括現場工作人員工作服洗濯費、值夜室舖蓋寢具清洗費、掛飾、擺飾用具及其他用品消耗等，編列13,539千元。
- 15.地租及水租：包括一般土地及民航局機場特許費等，編列156,543千元。
- 16.房租：辦公室及工作現場房屋租金編列5,398千元。
- 17.機器租金：編列91,202千元，內容如下：
- (1)電腦租金及使用費：電傳線路及IBM通訊軟體租金，編列90,619千元。
- (2)機械及設備租金：係加油站租用發電機之租金，編列583千元。
- 18.交通及運輸設備租金、編列175,217千元，內容如下：
- (1)車租：業務洽公租用車輛，按實際需要編列10,051千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 111 年度

- (2) 電信設備租金：係無線電頻率使用費，編列5,904千元。
- (3) 碼頭設備租金：主要係外銷油品之港區管理費及碼頭通過費，按實際需要編列159,262千元。
19. 什項設備租金：主要係影印機及電話傳真機等租金，編列6,487千元。
20. 折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
21. 攤銷：包括加盟站中油PAY二維條碼無線掃描器設置費、加盟站CIS設置費、加盟站多元支付軟硬體設備建構費用、及電腦軟體攤銷款等，編列394,100千元。
22. 土地稅：係配合公告地價調整編列321,829千元。
23. 房屋稅：包括辦公室、房屋及汽車、漁港加油站地上及地下油池等房屋稅，編列41,707千元。
24. 消費與行為稅：編列46,262千元，內容如下：
- (1) 營業稅：係免稅銷貨依比例不可扣抵之進項營業稅，編列26,720千元。
- (2) 印花稅：係收據、合約等用印花稅，編列6,281千元。
- (3) 使用牌照稅：按車輛類別及其適用稅率編列13,261千元。
25. 規費：編列190,559千元，內容如下：
- (1) 行政規費：包括加油站經營特許費、推廣貿易服務費、土地借樁製作之鑑界、測量、檢測及車輛檢驗等規費，共編列81,438千元。
- (2) 汽車燃料使用費：依據現有實際車輛數及現行稅率估列19,900千元。
- (3) 商港服務費：各大小油輪進出港口所需，按實際需要編列88,038千元。
- (4) 空氣污染防制費：按實際需要編列1,183千元。
26. 會費：編列3,642千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
27. 捐助：編列900千元，詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
28. 分攤：編列151千元，詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
29. 獎勵費用：係依「出資將隔離站升級為配氣站處裡要點」，補助嘉惠電廠獎勵金，編列2,100千元。
30. 補貼用戶費用：編列247,699千元，內容如下：
- (1) **加盟站經營輔導服務業務辦理**：為使加盟站瞭解本公司加油站經營理念、技巧、秘訣與專業管理知識，加盟站須接受本公司舉辦之研討會、職前訓練、在職技術訓練及觀摩活動等各項教育訓練，以培養專業知識，維持企業形象及競爭力，共創品牌價值。每站每年補助6千元，估計1,300站，編列7,800千元。



台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 111 年度

(2) 辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫，共編列 2,595 千元：

A. 協助加盟站(新開業站)辦理消防滅火演練、急救人員演練共 240 千元：

i. 消防滅火演練：每站 3 人，每人補助 1 千元，估計 20 站，編列 60 千元。

ii. 急救人員演練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。

B. 辦理加盟站丙種勞工安全衛生業務輔導、有機溶劑作業主管訓練共 240 千元：

i. 丙種勞工安全衛生業務輔導：每站 1 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 60 千元。

ii. 有機溶劑作業主管訓練：每站 3 人，每人補助 3 千元，估計 20 站，編列 180 千元。

C. 加盟站安環及服務教育訓練補助：1.6275 千元 x 1,300 站，編列 2,115 千元。

(3) 辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用，共編列 29,900 千元：

A. 消防安全設備檢查及申報：每站每年 1 次，每站補助 1.5 千元 x 1,300 站 = 1,950 千元

B. 公共建物安全檢查(每站半額補助 1 次/2 年)：每次(2 / 2)千元，估計(1,300/2)站，編列 650 千元。

C. 補助加盟站每半年電器設備檢查(含自動安全檢查)：每站每年 2 次，每次補助 2.5 千元，估計 1,300 站，編列 6,500 千元。

D. 安環檢測技術支援：每次 2 千元 x 2 次 x 估計 1,300 站，編列 5,200 千元。

E. 工安暨地下環境監測管理(含地下儲槽土壤氣體監測)：12 千元 x 1,300 站，編列 15,600 千元。

(4) 辦理加盟站清洗油槽，共編列 9,750 千元。

依加盟契約規定，每年半額補助 1 次，每次以 5 槽為限，每槽補助 1.5 千元，1.5 千元/槽 x 5 槽/站 x 估計 1,300 站，編列 9,750 千元。

(5) 依約補助自願加盟站服裝費，共編列 31,900 千元：

A. 一般站：每站每年補助 11 人次，每人補助 2.5 千元，估計 1,080 站，編列 29,700 千元。

B. 集團站：每站每年補助 10 千元，估計 220 站，編列 2,200 千元。

(6) 加盟站 CIS 及商標燈維修清潔，共編列 32,600 千元：

A. 一般站：(每 2 年補助一次) 40 千元 x (1,080/2) 站/年，編列 21,600 千元。

B. 集團站：50 千元 x 220 站，編列 11,000 千元。

(7) 加盟站服務加值業務：辦理加盟站出國觀摩、海外市調、國內觀摩及其他服務加值專案等

# 台灣中油股份有限公司

## 行銷費用說明

中華民國 111 年度

業務暨其隨行服務工作人員等所需費用，每站每年補助 1 人次，每次補助 45 千元，估計 1,300 站，共編列 58,500 千元。

- (8) **加盟站業務溝通辦理**：辦理加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集等費用，本公司為維繫各加盟站間情誼，不定期舉辦各大小活動，如旅遊、競賽、晚會及社團活動等，邀請各加盟主及其站職員參加，以建立良好溝通管道及工作經驗交流。每站每年補助 3 千元，估計 1,300 站，共編列 3,900 千元。
- (9) **加盟站顧客關係經營**：促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫等費用，為提昇加盟站服務形象，本公司每半年舉辦績優加盟站選拔活動、客戶訪談、年度聯誼會活動等紀念品之贈送。每站每季補助 2 千元，估計 1,300 站，4 季共編列 10,400 千元。
- (10) **加盟站刷卡機定期維護保養費用**：2.8 千元/台 x4,000 台=11,200 千元。
- (11) **加盟站 3S 連線費及維護費補助(自願加盟站)**：12.5 千元 x60 站+16 千元 x500 站+19.5 千元 x560 站，編列 19,670 千元。
- (12) **加盟站 VIP 總部系統行銷活動費用**：依加盟契約規定，VIP 贈點權限收編至本公司 VIP 總部系統管理，行銷活動將由本公司統一規劃(費用負擔方式：加盟站負擔 1 倍，本公司負擔剩餘倍數，如：周年慶 3 倍送活動，加盟站負擔 1 倍，本公司負擔 2 倍)，另考量因應 1 中油 pay 上線後行銷活動頻率增加，分析過往活動贈點情形後，調整 VIP 總部系統行銷活動費用，以每次行銷活動為期約 10 天，每天發放 5,000 萬點 VIP 點數，每年估計舉辦 6 次活動估計，預估年度支出金額為 22,000 千元。
- (13) **直銷客戶油槽清洗及更換自助加油機相關設備**，共編列 2,000 千元。
- A.油槽清洗費用：編列 800 千元。
- B.更換自助加油機相關設備：編列 1,200 千元。
- (14) **液化石油氣事業部辦理經銷商、工業客戶及加盟加氣站間聯誼活動、業務擴展拜訪、商業聯繫及商情蒐集等費用**，概估經銷商及石化業客戶約 6 家(每家估計約 84.5 千元/年)、工業氣客戶約 215 家及加盟加氣站客戶約 17 家(每家估計約 2.444 千元/年)，共編列 1,074 千元。
- (15) **潤滑油事業部經銷商舉辦國內聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用**，共編列 4,410 千元，明細如下：

台灣中油股份有限公司  
行銷費用說明

中華民國 111 年度

- A. 經銷商(或直接客戶)各項訓練費用：編列 400 千元。
  - B. 美耐吉機油專售店建置：編列 800 千元。
  - C. 經銷商(或直接客戶)促銷活動費用：編列 1,200 千元。
  - D. 外銷經銷商補助款：編列 300 千元。
  - E. 其他：編列 1,710 千元。
- 31.各項損失：呆帳損失、油品運輸損失及資產損失等，按實際需要編列1,200千元。
- 32.賠償給付：按實際需要編估770千元。
- 33.其他：按實際需要編估60千元。

## 台灣中油股份有限公司

## 管理費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
1,031,379	1,193,067	用人費用	5203011	1,167,386	1,141,976	25,410
655,948	732,456	正式員額薪資	52030111	738,844	738,844	
10,342	13,594	臨時人員薪資	52030112	15,303	15,303	
41,400	86,829	超時工作報酬	52030113	90,319	90,319	
	-	津貼	52030114	10	10	
164,973	199,538	獎金	52030115	194,134	194,134	
71,628	77,704	退休及卹償金	52030116	78,887	78,887	
87,061	82,927	福利費	52030118	49,866	24,456	25,410
28	19	提繳費	52030119	23	23	
129,337	154,754	服務費用	5203012	167,141	161,555	5,586
17,531	19,987	水電費	52030121	20,039	20,039	
5,194	7,621	郵電費	52030122	7,721	7,721	
8,418	20,306	旅運費	52030123	20,466	20,466	
1,328	5,028	印刷裝訂及公告費	52030124	5,763	5,763	
17,615	28,017	修理保養與保固費	52030125	29,161	29,161	
1,930	2,776	保險費	52030126	2,962	2,962	
38,645	36,646	棧儲、包裝、代理及加工費	52030127	43,868	43,868	
35,312	28,905	專業服務費	52030128	31,575	31,575	
3,165	5,468	公關慰勞費	52030129	5,586	-	5,586
198		行銷推廣費	5101042B			
14,703	19,338	材料及用品費	5203013	21,791	21,791	
5,933	10,479	使用材料費	52030131	9,801	9,801	
8,771	8,859	用品消耗	52030132	11,990	11,990	
9,336	13,662	租金與利息	5203014	17,159	17,159	
2,005	3,084	房租	52030142	5,109	5,109	
2,601	4,071	機器租金	52030143	4,686	4,686	
1,532	2,487	交通及運輸設備租金	52030144	3,308	3,308	
3,198	4,020	什項設備租金	52030145	4,056	4,056	
82,541	51,037	折舊及攤銷	5203015	51,037	51,037	
25,842	24,212	房屋折舊	52030152	24,212	24,212	

## 台灣中油股份有限公司

管理費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
27,266	23,893	機械及設備折舊	52030153	23,893	23,893	
993	695	交通及運輸設備折舊	52030154	695	695	
6,642	2,126	什項設備折舊	52030155	2,126	2,126	
56	111	使用權資產及租賃權益改良折舊	52030156	111	111	
21,742	-	攤銷	52030158	-	-	
139,624	161,182	稅捐與規費	5203016	161,568	161,568	
75,717	122,246	土地稅	52030162	122,246	122,246	
21,806	36,024	房屋稅	52030164	36,024	36,024	
2,369	602	消費與行為稅	52030165	763	763	
38,973		特別稅課	52980266			
759	2,310	規費	52030167	2,535	2,535	
2,792	4,415	會費、捐助與分攤	5203017	4,044	4,044	
2,792	4,353	會費	52030171	3,984	3,984	
	62	捐助	52030172	60	60	
1,409,714	1,597,455	合 計		1,590,126	1,559,130	30,996

# 台灣中油股份有限公司

## 管 理 費 用 說 明

中華民國 111 年度

- 一、本公司本年度管理費用預計1,590,126千元，較上年度預算數1,597,455千元，減少7,329千元，主要係用人費用減少所致。
- 二、用途別科目說明：
- 1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  - 2.水電費：編列20,039千元，內容如下：
    - (1)工作場所電費：辦公大樓等辦公場所電費，編列19,049千元。
    - (2)宿舍電費：主持人宿舍電費，編列120千元。
    - (3)工作場所水費：辦公大樓等辦公場所水費，編列830千元。
    - (4)宿舍水費：主持人宿舍水費，編列40千元。
  - 3.郵電費：編列7,721千元，內容如下：
    - (1)郵費：因業務需要寄送各項資料等遞送郵費，編列3,717千元。
    - (2)電話費：辦公大樓電話費、傳真機費用、行動電話費用等，編列4,004千元。
  - 4.旅運費：編列20,466千元，內容如下：
    - (1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需編列390千元。
    - (2)國內旅費：係國內出差旅費含機票、車票及市內洽公計程車資，編列10,035千元。
    - (3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列9,893千元。
    - (4)貨物運費：公務物品及資料報表之寄運費等，編列148千元。
  - 5.印刷裝訂及公告費：編列5,763千元，主要係辦公信封、文件等之印製費、石油通訊等刊物分攤款、公文函件報表等複印費，檔案照相縮影保存攝製費，以及報表裝訂等費用。
  - 6.修理保養與保固費：編列29,161千元，內容如下：
    - (1)一般房屋修護費：係辦公大樓修理費，因配合辦公大樓之使用須整修與隔間、修繕更新及調整等，編列7,000千元。
    - (2)宿舍修護費：主持人宿舍修護費，編列1,000千元。
    - (3)機械及設備修護費：電梯保養、傳真機、電力設備、空調設備定期檢修及電腦設備修護費等，編列14,346千元。
    - (4)交通及運輸設備修護費：現有公務用車輛修理保養及電話、電話總機保養費等，編列1,055千元。
    - (5)什項設備修護費：辦公機具等設備之修理費，由於部分設備使用年久，須隨時加以修理，

台灣中油股份有限公司  
管 理 費 用 說 明

中華民國 111 年度

編列5,760千元。

7.保險費：編列2,962千元，內容如下：

- (1)一般房屋保險費：依據預估資產及保險類別、費率，編列2,572千元。
- (2)交通及運輸設備保險費：依據交通設備預估資產及保險類別、費率，編列109千元。
- (3)責任保險費：依實際需要編列281千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列43,868千元，主要係辦公室服務員、雜勤工之外包費。

9.專業服務費：編列31,575千元，內容如下：

- (1)會計師及精算師公費：係委託會計師及精算師查核簽證公費，編列11,203千元。
- (2)法律事務費：係一般個案律師費及律師諮詢費，編列4,140千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：係工程技術規格採購審查諮詢及資訊等業務需要，編列1,410千元。
- (4)委託檢驗試驗費：依實際業務需要編列205千元。
- (5)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列2,128千元。
- (6)保警及保全費用：係保全人員服務費用12,489千元。

10.公關慰勞費：本年度編列5,586千元，內容如下：

- (1)公共關係費：為推展業務及爭取油源對外接洽業務所需，編列5,175千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列411千元。

11.使用材料費：編列9,801千元，內容如下：

- (1)物料：係辦公場所、修理工具、材料、電腦報表等，編列4,556千元。
- (2)燃料：依照車輛輛數，按部頒各車耗油標準計算編列5,245千元。

12.用品消耗：編列11,990千元，內容如下：

- (1)辦公用品：包含辦公文具、什項購置，依照實際業務需要編列1,672千元。
- (2)報章雜誌：配合實際業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等編列3,649千元。
- (3)農業與園藝用品：依照實際需要編列300千元。
- (4)服裝：一般工作服按預算員額限額內估列，其餘為特殊服裝費，編列2,567千元。
- (5)食品：為配合開會及活動等業務需要餐點費，編列1,473千元。
- (6)醫療用品及其他用品消耗：係辦公場所清潔用品及處理費、盆景、辦公室擺飾用具及各

台灣中油股份有限公司  
管 理 費 用 說 明

中華民國 111 年度

- 項慶典活動及常備醫療用品費用等，編列2,329千元。
- 13.房租：辦公室及工作現場房屋租金5,109千元。
- 14.機器租金：依年度電腦計畫編列電腦租金及使用費，主要係電腦及軟體租金，編列4,686千元。
- 15.交通及運輸設備租金：編列3,308千元，內容如下：
- (1)車租：係員工參加訪問及公務車不及調度時租車用，編列2,562千元。
  - (2)電信設備租金：係數據線路租金，編列746千元。
- 16.什項設備租金：主要係影印機、傳真機及其他設備等之租金，編列4,056千元。
- 17.折舊：依行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，請參見資產折舊明細表。
- 18.土地稅：係辦公大樓等地價稅，編列122,246千元。
- 19.房屋稅：編列36,024千元，內容如下：
- (1)一般房屋稅：係辦公大樓、金山南路、中山北路等房屋稅，編列35,874千元。
  - (2)宿舍房屋稅：係主持人宿舍房屋稅編列150千元。
- 20.消費與行為稅：編列763千元，內容如下：
- (1)印花稅：係合約用印花稅，編列543千元。
  - (2)使用牌照稅：按實際車輛及現行稅率編列220千元。
- 21.規費：編列2,535千元，內容如下：
- (1)行政規費：主要係股票上市登記費及地政規費、申請執照等規費，編列2,255千元。
  - (2)汽車燃料使用費：係按實際車輛數及現行稅率編列280千元。
- 22.會費：編列3,984千元，內容請參見會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 23.捐助：編列60千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。



台灣中油股份有限公司  
研究發展費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
820,470	1,025,377	用人費用	5298011	1,051,723	1,022,380	29,343
531,621	623,331	正式員額薪資	52980111	655,688	655,688	
1,357	744	臨時人員薪資	52980112	4,163	4,163	
33,831	82,254	超時工作報酬	52980113	89,302	89,302	
950	1,161	津貼	52980114	1,355	1,355	
136,084	166,316	獎金	52980115	169,860	169,860	
42,194	66,898	退休及卹償金	52980116	69,909	69,909	
74,391	84,620	福利費	52980118	61,394	32,051	29,343
44	53	提繳費	52980119	52	52	
280,170	1,024,744	服務費用	5298012	1,211,656	1,210,766	890
28,832	38,990	水電費	52980121	56,570	56,570	-
1,054	1,685	郵電費	52980122	2,203	2,203	
13,425	23,492	旅運費	52980123	22,172	22,172	
1,728	2,381	印刷裝訂及公告費	52980124	2,821	2,821	
67,212	272,864	修理保養與保固費	52980125	333,833	333,833	
2,221	3,406	保險費	52980126	4,335	4,335	-
39,885	48,048	棧儲、包裝、代理及加工費	52980127	49,503	49,503	
122,739	629,389	專業服務費	52980128	732,024	732,024	
944	1,042	公關慰勞費	52980129	1,042	152	890
2,129	3,447	行銷推廣費	5101042B	7,153	7,153	-
118,067	181,757	材料及用品費	5298013	227,492	227,492	-
59,061	88,984	使用材料費	52980131	108,120	108,120	-
59,007	92,773	用品消耗	52980132	119,372	119,372	-
2,336	6,193	租金與利息	5298014	6,529	6,529	
	125	地租及水租	52980141	125	125	
1,725	3,018	機器租金	52980143	3,854	3,854	
406	2,430	交通及運輸設備租金	52980144	1,930	1,930	
206	620	什項設備租金	52980145	620	620	
229,042	338,505	折舊及攤銷	5298015	326,520	326,520	
112	456	土地改良物折舊	52980151	376	376	

台灣中油股份有限公司  
研究發展費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
16,335	31,313	房屋折舊	52980152	24,844	24,844	
187,019	265,667	機械及設備折舊	52980153	262,069	262,069	
4,375	6,553	交通及運輸設備折舊	52980154	4,839	4,839	
8,364	9,180	什項設備折舊	52980155	8,369	8,369	
209	208	使用權資產及租賃權益改良折舊	52980156	208	208	
12,628	25,128	攤銷	52980158	25,815	25,815	
62,657	70,148	稅捐與規費	5298016	71,377	71,377	
54,671	60,525	土地稅	52980162	60,800	60,800	
3,512	3,846	房屋稅	52980164	4,456	4,456	
1,664	1,958	消費與行為稅	52980165	2,060	2,060	
2,810	3,819	規費	52980167	4,061	4,061	
2,136	6,960	會費、捐助與分攤	5298017	8,712	8,712	
961	1,780	會費	52980171	3,042	3,042	
1,175	5,180	分攤	52980173	5,670	5,670	
	50	損失與賠償給付	5101048	-	-	
	50	賠償給付	51010482			
1,514,878	2,653,734	合 計		2,904,009	2,873,776	30,233

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 111 年度

一、本公司本年度研究發展費用預計2,904,009千元，較上年度預算2,653,734千元，增加250,275千元，主要係專業服務費、修理保養與保固費，以及材料及用品費增加所致。

二、按各用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用、員工人數及薪資各有關明細表。

2.水電費：編列56,570千元，內容如下：

(1)工作場所電費：配合研究發展計畫，預計全年耗電量估列50,244千元。

(2)工作場所水費：預計用水量估列6,326千元。

3.郵電費：本年度編列2,203千元，內容如下：

(1)郵費：修繕採購、公文傳送及通信費用，按業務需要編398千元。

(2)電話費：加強各單位間公務聯繫，斟酌業務實際需要編列1,805千元。

4.旅運費：編列22,172千元，內容如下：

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列526千元。

(2)國內旅費：赴野外探勘研究、野外地質採樣、現場採樣及赴有關單位連繫研究發展業務與參加各項會議所需之差旅費，編列11,161千元。

(3)國外旅費：依據本年度出國計畫編列2,435千元。

(4)貨物運費：樣品、圖書、試驗工場及產品試用等運費，編列8,050千元。

5.印刷裝訂及公告費：研究報告資料、表格等印刷，文件、報表、照片等複製，圖書、期刊、報表等裝訂費，編列2,821千元。

6.修理保養與保固費：編列333,833千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：地坪整修、植栽、環境維護保養及辦公區四週山坡地水土保持維護之費用，編列13,700千元。

(2)一般房屋修護費：各辦公大樓油漆粉刷、辦公室空間規劃及隔間改善、防漏修理、清潔、維護及整修等所需費用，編列121,548千元。

(3)其他建築修護費：道路、圍牆、汽車停車場、排水設施、倉庫、危險物品存放屋等維修費用，編列12,500千元。

(4)機械及設備修護費：研究用機械、儀器及公用設備、電腦設備等修護費用，編列121,785千元。

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 111 年度

- (5)交通及運輸設備修護費：公務、工程車輛維護及通訊設備修護等費用，編列6,750千元。
- (6)什項設備修護費：辦公機具、傢俱及公用設備修護費，編列57,550千元。
- 7.保險費：編列4,335千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，依據預估資產及保險類別、費率等估計623千元。
- (2)機械及設備保險費：投保機械設備火險、附加險、意外污染險編列1,848千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險編列779千元。
- (4)什項設備保險費：投保辦公機具、工作機具、傢俱等火險編列320千元。
- (5)責任保險費：投保意外險編列765千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：主要係公證費及辦公處所文件遞送、臨時勞務發包等包工款，按實際需要編列49,503千元。
- 9.專業服務費：編列732,024千元，內容如下：
- (1)技術合作費及權利金：按業務需要編列16,500千元。
- (2)法律事務費：國外投資計畫法律顧問費、訴訟事務費、委託國外專利事務所代辦專利申請等費用，編列8,014千元。
- (3)工程及管理諮詢服務費：鈦酸鋰試量產建置計畫、綠色材料研製、智慧綠能加油站示範計畫、建物整修及屋頂防漏作業工程，及研發成果之專利申請、維護等專業顧問諮詢費用，按實際需要編列15,998千元。
- (4)講課鐘點費：聘請專家學者舉辦專題研討會、講習會之鐘點費及研究報告之稿費，按實際需要編列5,286千元。
- (5)委託調查研究費：委託外界研究之費用，編列500,335千元。
- (6)委託檢驗試驗費：委託研究機構檢驗及分析、研究試驗樣品、車輛檢驗費及聘請外國顧問專家學者定期指導等編列166,439千元。
- (7)教育訓練費：按業務需要編1,050千元。
- (8)電腦軟體服務費：依年度電腦計畫編列，係套裝軟體購置及設計費，編列2,738千元。
- (9)保警及保全費用：廠區安全維護及進出門禁管制保全，依實際業務需要編列15,664千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列1,042千元，內容如下：
- (1)公共關係費：推展研究業務，有關國內外機關團體、專家學者觀摩指導及維持公共關係所

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 111 年度

需費用，編列947千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列95千元。

11.行銷推廣費用：主要係購料、修繕工程招標、甄選研究人員及公益廣告等，按實際業務需要編列7,153千元。

12.使用材料費：編列108,120千元，內容如下：

(1)物料：研究實驗設備所需各項維護材料，編列104,332千元。

(2)燃料：試驗工場及公務、工程車輛所需之燃料，依業務需要編列3,788千元。

13.用品消耗：編列119,372千元，內容如下：

(1)辦公用品：配合研究業務推動之需要及各辦公室所用之文具用品，按實際需要編列870千元。

(2)報章雜誌：購買國外地質、鑛採及化工科技期刊資料、煉油方法、經濟評估、石油石化工業技術、能源及其他研究參考資料，編列56,650千元。

(3)農業與園藝用品：美化辦公室周圍環境種植花木編列650千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：配合研究計畫、各項研究專題所需之實驗用品、化學藥品費編列54,787千元。

(5)服裝：一般工作服、實驗室操作服及特殊工作服費用，編列1,705千元。

(6)食品：配合加強與國內外研究機構技術交流、業務會議等所需，編列2,505千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列285千元。

(8)其他用品消耗：各項事務及什項用品，按實際需要編列1,920千元。

14.地租及水租：依據租用公有土地面積及稅率，按實際需要編列125千元。

15.機器租金：編列3,854千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要係電腦數據電路租金、電腦及軟體租金，及使用海域電腦費，編列3,754千元。

(2)機械及設備租金：按實際需要編列100千元。

16.交通及運輸設備租金編列1,930千元，內容如下：

(1)車租：按實際需要編列1,620千元。

(2)電信設備租金：傳真機等線路租金，編列310千元。

## 台灣中油股份有限公司

研究發展費用說明

中華民國 111 年度

- 17.什項設備租金：複印機、電報交換機及大型晒圖機等租金，按實際需要編列620千元。
- 18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
- 19.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列25,815千元。
- 20.土地稅：係一般土地地價稅，按公告地價乘適用稅率編列60,800千元。
- 21.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,456千元。
- 22.消費與行為稅：編列2,060千元，內容如下：
- (1)營業稅：按實際需要編列660千元。
  - (2)印花稅：主要係研究、採購、營繕工程等合約之印花稅，編列500千元。
  - (3)使用牌照稅：按車輛類別、汽缸容量及其適用稅率估列900千元。
- 23.規費：編列4,061千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列3,480千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其適用稅率估列561千元。
  - (3)空氣汙染防治費及水汙染防治費：依業務需要估列20千元。
- 24.會費：編列3,042千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：編列5,670千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

## 台灣中油股份有限公司

## 員工訓練費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
63,409	82,195	用人費用	5298021	76,367	74,323	2,044
39,789	48,715	正式員額薪資	52980211	45,805	45,805	
833	1,166	臨時人員薪資	52980212	1,176	1,176	
2,551	7,426	超時工作報酬	52980213	8,113	8,113	
	10	津貼	52980214	-	-	
10,628	13,470	獎金	52980215	12,233	12,233	
3,986	4,948	退休及卹償金	52980216	4,584	4,584	
5,620	6,457	福利費	52980218	4,452	2,408	2,044
2	3	提繳費	52980219	4	4	
139,776	183,615	服務費用	5298022	185,814	136,175	49,639
6,901	8,726	水電費	52980221	8,726	8,726	
1,363	1,674	郵電費	52980222	1,675	1,506	169
21,579	28,653	旅運費	52980223	29,331	26,754	2,577
859	2,407	印刷裝訂及公告費	52980224	2,604	1,568	1,036
15,810	29,543	修理保養與保固費	52980225	28,260	28,260	
499	877	保險費	52980226	1,417	1,417	-
10,247	11,150	棧儲、包裝、代理及加工費	52980227	11,810	-	11,810
82,276	100,370	專業服務費	52980228	101,781	67,734	34,047
115	115	公關慰勞費	52980229	115	115	-
128	100	行銷推廣費	5101042B	95	95	
19,548	27,262	材料及用品費	5298023	28,007	12,623	15,384
3,403	6,670	使用材料費	52980231	6,819	1,250	5,569
16,144	20,592	用品消耗	52980232	21,188	11,373	9,815
989	1,916	租金與利息	5298024	2,776	1,536	1,240
104	191	機器租金	52980243	296	296	
726	1,315	交通及運輸設備租金	52980244	1,360	880	480
159	410	什項設備租金	52980245	1,120	360	760
36,496	40,293	折舊及攤銷	5298025	41,347	41,347	
248	249	土地改良物折舊	52980251	250	250	

## 台灣中油股份有限公司

## 員工訓練費用明細表

中華民國 111年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	符號	合 計	固 定	變 動
13,939	14,230	房屋折舊	52980252	13,885	13,885	
4,254	4,500	機械及設備折舊	52980253	5,589	5,589	
7,582	7,590	交通及運輸設備折舊	52980254	7,680	7,680	
8,370	8,900	什項設備折舊	52980255	9,119	9,119	
2,103	4,824	攤銷	52980258	4,824	4,824	
6,351	7,835	稅捐與規費	5298026	7,862	7,862	
2,642	3,000	土地稅	52980262	3,000	3,000	
3,448	4,000	房屋稅	52980264	4,000	4,000	
31	140	消費與行為稅	52980265	140	140	
231	695	規費	52980267	722	722	
9,933	12,085	會費、捐助與分攤	5298027	12,288	12,288	
52	109	會費	52980271	158	158	
1,100	1,500	捐助	52980272	1,500	1,500	
8,781	10,476	分攤	52980273	10,630	10,630	
276,502	355,201	合 計		354,461	286,154	68,307



## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 111 年度

- 一、本公司本年度員工訓練費用預計354,461千元，較上年度預算數355,201千元，減少740千元，主要係用人費用減少所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.用人費用：員工待遇依現行待遇標準估列，請參見用人費用有關明細表。
  - 2.水電費：編列8,726千元，內容如下：
    - (1)工作場所電費：訓練所辦公大樓、教室、學員宿舍之空調及照明費用，配合員工訓練計畫，按預計用電量編列8,294千元。
    - (2)工作場所水費：訓練所工作人員及學員用水，配合員工訓練計畫，按預計用水量編列432千元。
  - 3.郵電費：編列1,675千元，內容如下：
    - (1)郵費：訓練所配合訓練計畫、公文傳送及通信所需費用，編列172千元。
    - (2)電話費：訓練所參酌預計訓練班數及經常性業務需要，編列125千元。
    - (3)數據通信費：訓練所學員宿舍公播系統網路費、數位頻道收視費，及外部網站無線網路費，依業務需要編列1,378千元。
  - 4.旅運費：編列29,331千元，內容如下：
    - (1)國內旅費：員工訓練業務、提高生產力觀摩活動、提案建議活動及差旅費標準編列24,640千元。
    - (2)國外旅費：依據本年度出國計畫編列4,163千元。
    - (3)貨物運費：配合訓練計畫有關訓練器材、參考書籍、圖書及運費，按實際業務需要編列528千元。
  - 5.印刷裝訂及公告費：訓練教材講義及書籍費，提高生產力活動、提案建議活動及配合員工訓練業務需要編列2,604千元。
  - 6.修理保養與保固費：編列28,260元，內容如下：
    - (1)土地改良物維護費：訓練所地坪整修、草坪之定期修剪及種植花木美化環境整修保養，按預計需要編列1,400千元。
    - (2)一般房屋修護費：辦公室、中山堂、圖書室、教室、學員宿舍、學員活動中心等清潔修繕費及辦公大樓、中山樓、竹銘樓、圖書室房屋等之整修，按實際需要編列8,345千元。
    - (3)其他建築修護費：道路、水溝、水池、圍牆等維修費，按實際需要編列700千元。
    - (4)機械及設備修護費：辦公大樓、教室、宿舍、餐廳等之冷氣空調設備之定期保養及訓練

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 111 年度

設備、電腦軟硬體設備等維修費，按實際需要編列7,251千元。

(5)交通及運輸設備修護費：公務車、小貨車、機車、腳踏車及通訊設備等修護費，按實際需要編列5,914千元。

(6)什項設備修護費：辦公機具及傢俱設備、訓練器材、康樂設備及飲水機定期清洗保養等修護費，按實際需要編列4,650千元。

7.保險費：編列1,417千元，內容如下：

(1)一般房屋保險費：投保房屋及裝修火險，按實際需要編列450千元。

(2)機械及設備保險費：投保機械設備火險，按實際需要編列546千元。

(3)交通及運輸設備保險費：投保第三人責任險、乘客險，按實際需要編列20千元。

(4)什項設備保險費：投保辦公機具及傢俱設備火險，按實際需要編列10千元。

(5)現金存款貨物保險費：按實際需要編列1千元。

(6)責任保險費：按實際需要編列390千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列11,810千元，內容如下：

(1)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列64千元。

(2)外包費：主要係公文遞送等勞務性包工款，編列11,746千元。

9.專業服務費：編列101,781千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列5千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列200千元。

(3)講課鐘點費：配合員工訓練業務、提高生產力活動、員工協助之相關講座及提案建議活動需要編列，含講師費、稿費及專題演講費等，編列41,915千元。(包含員工協助方案經費2,129千元)

(4)委託檢驗試驗費：按實際需要編列362千元。

(5)教育訓練費：含委託公民營訓練機構在職訓練費用，員工諮商輔導費、初任專業性職位甄試費用、獎勵進修學分費及補助費、建教合作經費、提高生產力訓練費用及分擔經濟部專研中心費用等，編列54,922千元。

(6)電腦軟體服務費：按實際需要編列287千元。

(7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，編列4,090千元。

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 111 年度

10.公關慰勞費：本年度編列115千元，內容如下：

(1)公共關係費：配合訓練業務推展，擬聘國內外學者專家指導及維持公共關係費用，按業務需要編列109千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列6千元。

11.行銷推廣費用：按實際需要編列95千元。

12.使用材料費：編列6,819千元，內容如下：

(1)物料：配合員工訓練計畫需要編列，含班務費用、提高生產力活動、提案建議活動、技能競賽獎品、訓練器材設備用料，編列5,559千元。

(2)燃料：學生宿舍、餐廳及交通車耗用燃料，配合員工訓練計畫需要編列1,260千元。

13.用品消耗：編列21,188千元，內容如下：

(1)辦公用品：受訓學員文具用品及班務費用等，配合員工訓練計畫需要編列712千元。

(2)報章雜誌：受訓學員參考圖書、中英文期刊、雜誌、外購授課教材等，配合員工訓練計畫需要編列1,966千元。

(3)農業與園藝用品：美化環境用花木、盆景、肥料等費用，按實際需要編列647千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：實驗用品、技能競賽用料、複印機藥品等費用，按實際需要編列202千元。

(5)服裝：編列工作時規定必須穿著之工作服費用、學員宿舍被服等，編列115千元。

(6)食品：配合員工訓練計畫需要編列，含提高生產力發表會、品管圈業務發表會、各項座談會、研習會之飲料、點心費、講師接待費、講師餐費等，編列14,601千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列30千元。

(8)其他用品消耗：配合員工訓練計畫需要編列，含學員康樂用品、照相費、事務用品、品管圈活動什費、提高生產力活動什費、提案建議活動什費等，編列2,915千元。

14.機器租金：電腦租金及使用費，編列296千元。

15.交通及運輸設備租金：預期舉辦外地訓練，租用車輛，編列1,360千元。

16.什項設備租金：配合訓練業務需要，租用相關設備，編列1,120千元。

17.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

18.攤銷：電腦軟體攤銷款，編列4,824千元。

## 台灣中油股份有限公司

員工訓練費用說明

中華民國 111 年度

- 19.土地稅：按公告地價乘適用稅率編列3,000千元。
- 20.房屋稅：按課稅現值乘適用稅率編列4,000千元。
- 21.消費與行為稅：編列140千元，內容如下：
- (1) 印花稅：維修工程、購料及各種合同用印花，按實際需要編列100千元。
  - (2) 使用牌照稅：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
- 22.規費：編列722千元，內容如下：
- (1)行政規費：車輛通行費、過橋費、地政規費等，按實際需要編列642千元。
  - (2)汽車燃料使用費：按車輛類別及其汽缸容量估列，編列40千元。
  - (3)空氣污染防治費：依業務需要估列40千元。
- 23.會費：編列158千元，詳會費捐助與分攤費用彙計表。
- 24.捐助：編列1,500千元，詳會費捐助與分攤費用彙計表。
- 25.分攤：主要係分擔勞教補助費，按公司預計員額之範圍估計，編列10,630千元。(包含員工協助方案經費4,351千元)

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－利息費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
2,591,528	3,416,459	租金與利息	590101	3,102,508	3,102,508	
2,591,528	3,416,459	利息	59010146	3,102,508	3,102,508	
2,591,528	3,416,459	合 計		3,102,508	3,102,508	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－投資性不動產費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
23,284	28,249	服務費用	5998012	19,196	18,783	413
687	832	水電費	59980121	830	417	413
18,420	10,787	修理保養與保固費	59980125	1,736	1,736	
1		保險費	59980126			
4,176	16,630	專業服務費	59980128	16,630	16,630	
52	49	材料及用品費	5998013	60	60	
52		使用材料費	59980131			
	49	用品消耗	59980132	60	60	
8,910	8,193	折舊及攤銷	5998015	8,070	8,070	
8,910	8,193	其他折舊性資產折舊	59980157	8,070	8,070	
97,837	101,187	稅捐與規費	5998016	95,893	95,893	
94,737	97,460	土地稅	59980162	92,719	92,719	
3,067	3,716	房屋稅	59980164	3,160	3,160	
	11	消費與行為稅	59980165	9	9	
33		規費	59980167	5	5	
130,083	137,678	合 計		123,219	122,806	413

台灣中油股份有限公司  
投資性不動產費用說明

中華民國 111 年度

- 一、本公司本年度投資性不動產費用預計123,219千元，較上年度預算數137,678千元，減少14,459千元，主要係修理保養及保固費及土地稅減少所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
- 1.水電費：係出租營業處所之水電費，編列830千元。
  - 2.修理保養與保固費：係出租營業處所保養及設備維修費等，編列1,736千元。
  - 3.專業服務費：係出租營業處所之諮詢服務費，依業務需要編估16,630千元。
  - 4.用品消耗：依業務需要編列60千元。
  - 5.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。
  - 6.土地稅：係出租營業處所之土地地價稅，依公告地價乘適用稅率編列92,719千元。
  - 7.房屋稅：係出租營業處所等之房屋稅，依課稅現值乘適用稅率編列3,160千元。
  - 8.消費與行為稅：依業務需要編列9千元。
  - 9.規費：係出租營業處所等之地政規費，依業務需要編列5千元。

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－匯費手續費及證券發行費明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
295,461	363,581	服務費用	599802	376,300	376,300	
295,461	363,581	棧儲、包裝、代理及加工費	59980227	376,300	376,300	
295,461	363,581	合 計		376,300	376,300	



台灣中油股份有限公司  
營業外費用－租賃費用明細表

中華民國 111 年度

單位:新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
16,923	28,945	用人費用	5998061	26,993	26,612	381
6,285	9,684	臨時人員薪資	59980612	7,840	7,840	
1,628	1,277	超時工作報酬	59980613	1,277	1,277	
5,803	5,565	津貼	59980614	5,549	5,549	
1,611	3,001	獎金	59980615	3,001	3,001	
709	8,386	退休及卹償金	59980616	8,386	8,386	
886	1,031	福利費	59980618	939	558	381
1	1	提繳費	59980619	1	1	
415,516	415,151	服務費用	5998062	420,272	420,272	
8,192	7,142	旅運費	59980623	7,274	7,274	
406,436	407,875	修理保養與保固費	59980625	412,713	412,713	
888	134	棧儲、包裝、代理及加工費	59980627	285	285	
79,714	99,735	材料及用品費	5998063	109,958	109,958	
79,584	99,535	使用材料費	59980631	109,838	109,838	
130	200	用品消耗	59980632	120	120	
6,949	524	折舊及攤銷	5998065	524	524	
5,513	524	機械及設備折舊	59980653	524	524	
190		交通及運輸設備折舊	59980654			
1,246		什項設備折舊	59980655			
12,422		稅捐與規費	5998066			
12,417		房屋稅	59980664			
5		規費	59980667			
34		會費、捐助與分攤	5998067			
34		分攤	59980673			
531,558	544,355	合 計		557,747	557,366	381

# 台灣中油股份有限公司

## 租賃費用說明

中華民國 111 年度

- 一、本公司本年度租賃費用預計557,747千元，較上年度預算數544,355千元，增加13,392千元，主要係使用材料費增加所致。
- 二、按各用途別科目說明如下：
  - 1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。
  - 2.旅運費：編列7,274千元，主要內容如下：
    - (1)國內旅費：係外海浮筒與工作船上架大修監工出差費，編列1,024千元。
    - (2)港埠費：主要係繫泊領港費用及相關船務工作費用，編列6,250千元。
  - 3.修理保養與保固費：係出租管線設備之維修費、外海浮筒拖船及工作船之定期、不定期修護及上架大修預計所需費用等，編列412,713千元。
  - 4.棧儲、包裝、代理及加工費：係佣金匯費及手續費，編列285千元。
  - 5.使用材料費：係工作船與浮筒維修用料，依業務需要編估109,838千元。
  - 6.用品消耗：依業務需要編估120千元。
  - 7.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之使用年限，按直線法提列，參見資產折舊明細表。

## 台灣中油股份有限公司

營業外費用—處分不動產、廠房及設備損失明細表

中華民國 111年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
8,813	14,800	損失與賠償	599826	14,825		14,825
8,813	14,800	各項損失	59982681	14,825		14,825
8,813	14,800	合 計		14,825		14,825

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－資產報廢損失明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
130,721	159,766	損失與賠償	599835	112,830	112,830	
130,721	159,766	各項損失	59983581	112,830	112,830	
130,721	159,766	合 計		112,830	112,830	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－災害損失明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
4,434	125,100	損失與賠償	599836	125,100	125,100	
4,434	125,100	各項損失	59983681	125,100	125,100	
4,434	125,100	合 計		125,100	125,100	

台灣中油股份有限公司  
營業外費用－停工損失明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
111,543	20,786	折舊及攤銷	5998375	32,069	32,069	
6,598	42	土地改良物折舊	59983751	60	60	
16,257	3,647	房屋折舊	59983752	3,943	3,943	
85,935	16,384	機械及設備折舊	59983753	25,589	25,589	
2,302	557	交通及運輸設備折舊	59983754	2,152	2,152	
451	156	什項設備折舊	59983755	325	325	
663,206	535,281	損失與賠償	5998378	570,828	570,828	
663,206	535,281	各項損失	59983781	570,828	570,828	
774,749	556,067	合 計		602,897	602,897	

台灣中油股份有限公司  
什項費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
333,567	402,900	用人費用	5998981	402,536	400,373	2,163
38,892	41,032	正式員額薪資	59989811	42,877	42,877	
838	8,835	臨時人員薪資	59989812	8,759	8,759	
13,914	27,729	超時工作報酬	59989813	27,473	27,473	
36	54	津貼	59989814	56	56	
19,608	19,405	獎金	59989815	18,465	18,465	
3,221	33,122	退休及卹償金	59989816	32,800	32,800	
132	-	資遣費	59989817	-	-	
256,919	272,715	福利費	59989818	272,098	269,935	2,163
6	8	提繳費	59989819	8	8	
680,825	1,729,623	服務費用	5998982	1,330,236	1,329,786	450
20,121	17,910	水電費	59989821	15,474	15,474	
38	58	郵電費	59989822	57	57	
57,508	50,120	旅運費	59989823	69,662	69,662	-
1,098	1,818	印刷裝訂及公告費	59989824	2,340	2,340	
429,243	1,283,371	修理保養與保固費	59989825	935,331	935,331	
384	21,579	保險費	59989826	503	503	
20,027	35,521	棧儲、包裝、代理及加工費	59989827	50,622	50,622	
127,540	290,196	專業服務費	59989828	222,759	222,759	
250	450	公關慰勞費	52980229	470	20	450
24,615	28,600	行銷推廣費	5101042B	33,018	33,018	
112,566	267,313	材料及用品費	5998983	177,674	176,010	1,664
102,563	238,777	使用材料費	59989831	148,820	148,820	
10,003	28,536	用品消耗	59989832	28,854	27,190	1,664
130,477	69,890	租金與利息	5998984	67,035	67,035	
113,787	47,492	地租及水租	59989841	43,938	43,938	
-	315	房租	59989842	320	320	
1,305	1,200	機器租金	59989843	850	850	
33	-	交通運輸設備租金	59989844	-	-	
15,351	20,883	什項設備租金	59989845	21,927	21,927	

台灣中油股份有限公司  
什項費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
3,856	6,798	折舊及攤銷	5998985	6,860	6,860	
763	2,000	土地改良物折舊	59989851	2,000	2,000	
1,666	1,340	房屋折舊	59989852	1,402	1,402	
1,399	3,263	機械及設備折舊	59989853	3,263	3,263	
19	140	交通及運輸設備折舊	59989854	140	140	
9	55	什項設備折舊	59989855	55	55	
44,021	86,065	稅捐與規費	5998986	24,323	24,321	2,000
33,495	10,328	土地稅	59989862	13,867	13,867	
4,878	4,949	房屋稅	59989864	3,757	3,757	
178	8,903	消費與行為稅	59989865	329	329	
5,469	61,885	規費	59989867	6,370	6,368	2,000
541,657	685,513	會費、捐助與分攤	5998987	950,792	950,792	-
536,390	670,216	捐助	59989872	935,373	935,373	-
5,267	13,297	分攤	59989873	13,419	13,419	-
	2,000	補助與獎勵	59989874	2,000	2,000	-
199,552	21,894	損失與賠償給付	5998988	22,946	21,742	1,204
192,008	10,774	各項損失	59989881	10,646	9,442	1,204
7,544	11,120	賠償給付	59989882	12,300	12,300	-
9,186	1,770	其 他	5998989	2,765	2,765	
9,186	1,770	其他費用	59989892	2,765	2,765	
2,055,707	3,271,766	合 計		2,985,167	2,979,684	5,483



台灣中油股份有限公司  
什 項 費 用 說 明

中華民國 111 年度

一、本年度什項費用預算數為2,985,167千元，其中包括：

- 1.防護費用：277,203千元。
- 2.危險性機具代行檢查費用：36,975千元。
- 3.遷建管線經費：533,249千元。
- 4.睦鄰經費：559,492千元。
- 5.分擔退休人員及其配偶暨員工眷屬保險費：249,432千元。
- 6.員工宿舍及交通車費用：35,614千元。
- 7.退休人員三節慰問金：4,786千元。
- 8.專案裁減人員離職金：371千元。
- 9.廢潤滑油及溶劑油容器類回收費：4,262千元。
- 10.代辦商港服務費：1,100千元。
- 11.長途輸油管線檢舉盜油獎金：2,000千元。
- 12.獎助菁英運動員培育費用：10,000千元。
- 13.捐助與補助：38,428千元。
- 14.下腳變賣支出：537千元。
- 15.保全處費用：110,300千元。
- 16.建物工安檢查：3,464千元。
- 17.污染整治費用：482,781千元。
- 18.低收入戶燃料補助：80,200千元。
- 19.綠巨龍夏令營費用：11,167千元。
- 20.文化資產保存費：47,907千元。
- 21.出售剩餘物資盈餘：102千元。
- 22.桃園觀音藻礁生態復育及生態補償：67,375千元。
- 23.僱員招募甄試試務費：14,852千元。
- 24.男子足球隊經費：47,764千元。
- 25.員工協助方案業務：16,004千元。
- 26.生態保育基金：200,000千元。
- 27.林園高中圖資大樓補助款：37,000千元。

# 台灣中油股份有限公司

## 什項費用說明

中華民國 111 年度

28.其他：消費者保護業務、員工申訴業務、性騷擾申訴業務、廉政志工、加油站找零誤差、職員及工員服務獎勵金、捐助國內團體、臨時性對政府機關(購)之捐助、其他分攤費用及物料低估整理等編列112,802千元。

本年度預算數2,985,167千元，較上年度預算3,271,766千元，減少286,599千元，主要為遷建油管經費減少所致。

### 二、用途別科目說明：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表、用人費用彙計表。

2.水電費：編列15,474千元，內容如下：

- (1)工作場所電費：係遷建管線等工程電費，按實際需要編列100千元。
- (2)員工宿舍電費：係備勤員工宿舍電費，按實際需要編列12,250千元。
- (3)員工宿舍水費：係備勤員工宿舍水費，按實際需要編列3,124千元。

3.郵電費：編列57千元，內容如下：

- (1)郵費：係遷建管線工程之文件郵遞費，按實際需要編列8千元。
- (2)電話費：係遷建管線工程及備勤員工宿舍之電話費，按實際需要編列49千元。

4.旅運費：編列69,662千元，內容如下：

- (1)國內旅費：主要係配合取締地下油行業務，危險性機械與設備代行檢查業務，遷建管線工程與防護工作，及男子足球隊訓練及參加比賽所需，按實際需要編列19,495千元。
- (2)貨物運費：主要係污染整治及取締地下油行等之配合費用，按實際需要編列50,167千元。

5.印刷裝訂及公告費：工業安全衛生及防護業務需要之手冊、卡片等印刷及裝訂費用，按實際需要編列2,340千元。

6.修理保養及保固費：編列935,331千元，內容如下：

- (1)土地改良物維護費：包括油槽區防火維護等費用，按實際需要編列394,177千元。
- (2)一般房屋修護費：包括辦公地區避難室、消防隊辦公室等修護費，按實際需要編列46,708千元。
- (3)員工宿舍修護費：係備勤員工宿舍修護費用，按實際需要編列4,341千元。
- (4)其他建築修護費：包括防火牆、圍牆、水溝、鐵絲網等之維護費，按實際需要編列2,110千元。

(5)機械及設備修護費：主要係遷建管線及配合工業安全衛生與防護業務所需，按實際需要編

# 台灣中油股份有限公司

## 什項費用說明

中華民國 111 年度

列415,518千元。

(6)交通及運輸設備修護費：包括消防車、交通車、遷建管線工程車輛等修護費，按實際需要編列2,133千元。

(7)什項設備修護費：包括遷建管線工程什項設備維修、消防設備、危險機具代行檢查儀器及備勤員工宿舍之傢俱修理費等，按實際需要編列70,344千元。

7.保險費：編列503千元，內容如下：

(1)宿舍保險費：係備勤宿舍保險費，按實際需要編列105千元。

(2)機械設備保險費：主要係遷建管線工程設備保險費，按實際需要編列148千元。

(3)什項設備保險費：係管線遷移設備保險費，按實際需要編列100千元。

(4)責任保險費：係遷建管線工程之公共意外責任險150千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：編列50,622千元。

(1)佣金匯費及手續費：按實際需要編列200千元。

(2)外包費：係遷建管線所需外包費用，按實際需要編列50,422千元。

9.專業服務費：編列222,759千元，內容如下：

(1)法律事務費：按實際需要編列7,144千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：按實際需要編列7,676千元。

(3)講課鐘點費：係防護訓練及員工協助相關講座之講課鐘點費，按實際需要編列578千元。

(4)委託調查研究費：深澳中心業務相關分析調查，編列40,800千元。

(5)委託檢驗試驗費：包括遷建管線工程之管線檢測工作費、危險性機械及設備代行檢驗費，土質、水質、空氣、廢水、廢油等委託檢驗費，編列148,063元。

(6)教育訓練費：主要係派員接受工業安全衛生及各項消防救護訓練費，代行檢查危險性機械與設備人員委託學術團體訓練費，按實際需要編列16,838千元。

(7)保警及保全費用：按實際需要編列1,660千元。

10.公關慰勞費：按實際需要編列公共關係費470千元。

11.行銷推廣費用：主要係辦理危險機具代檢危險業務宣導、防護費用宣導及睦鄰活動宣導等，按實際需要共計編列33,018千元。

12.使用材料費：編列148,820千元，內容如下：

(1)物料：係消防材料、宿舍、交通車、安管中心通信設備等修護用料，工業標示牌、危險性

# 台灣中油股份有限公司

## 什項費用說明

中華民國 111 年度

機械與設備代行檢查業務及遷建管線工程所需物料等，按實際需要編列142,220千元。

(2)燃料：包括遷建管線工程車輛、巡邏車、消防車、交通車用油等，按實際需要編列6,600千元。

13.用品消耗：編列28,854千元，內容如下：

(1)辦公用品：包括防護業務及遷建管線工程等各項文具費用，按實際需要編列163千元。

(2)報章雜誌：包括遷建管線工程之報費、安管中心書報雜誌等，按實際需要編列296千元。

(3)農業與園藝用品：包括美化環境用花木盆景、肥料等費用，按實際需要編列937千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：係消防業務所需泡沫原液、訓練用乾粉等，參酌實際需要編列185千元。

(5)服裝：係義勇消防隊員及安全管制人員服裝等，按實際需要編列1,541千元。

(6)食品：係安全維護會議及防護訓練、演習工作人員餐點費，按實際需要編列5,093千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列1,045千元。

(8)其他用品消耗：包括防空、防火宣導、工安競賽、工作服清洗、車輛清洗、代檢業務及睦鄰業務等費用，按實際需要編列19,594千元。

14.地租及水租：依租用土地面積及稅率，按實際需要編列43,938千元

15.一般房屋租金：係遷建管線工程之房屋租金，按實際需要編列320千元。

16.機器租金：係遷建管線工程租用挖土機等租金，按實際需要編列850千元。

17.什項設備租金：主要係加油站保全系統租金，按實際需要編列21,927千元。

18.折舊：參見資產折舊明細表。

19.土地稅：編列13,867千元，係員工宿舍基地地價稅，按公告地價乘適用稅率估列。

20.房屋稅：主要係一般房屋及員工宿舍房屋稅，按房屋課稅現值乘適用稅率估列3,757千元。

21.消費與行為稅：為印花稅按實際需要編列329千元。

22.規費：編列6,370千元，內容如下：

(1)行政規費：主要係廢潤滑油及溶劑油容器類回收費，按實際需要編列5,979千元。

(2)空氣污染防制費：按實際需要編列391千元。

23.捐助：編列935,373千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

24.分攤：編列13,419千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

25.補助與獎勵：係長途輸油管線檢舉盜油獎勵金，編列2,000千元。

台灣中油股份有限公司  
什 項 費 用 說 明

中華民國 111 年度

- 26.各項損失：加油站找零誤差及其他資產損失，編列10,646千元。
- 27.賠償給付：包括勞保改公保權益損失補償費、管線修護挖溝路面補償費、地上物損害補償費，及非污染、工安事故賠償費，按實際需要編列12,300千元。
- 28.其他費用：按實際需要編列2,765千元。

台灣中油股份有限公司  
**固定資產建設改良擴充明細表**

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

項 目		不動產、廠房及設備							使用權	合 計
名 稱	編 號	土 地	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸 設 備	什項設備	小 計	資 產	
<b>專案計畫</b>	<b>951</b>	<b>0</b>	<b>4,262,503</b>	<b>980,234</b>	<b>19,176,422</b>	<b>570,255</b>	<b>86,106</b>	<b>25,075,520</b>	<b>98,452</b>	<b>25,173,972</b>
<b>繼續計畫</b>	<b>9511</b>	<b>0</b>	<b>4,262,503</b>	<b>980,234</b>	<b>19,175,552</b>	<b>570,255</b>	<b>86,106</b>	<b>25,074,650</b>	<b>98,452</b>	<b>25,173,102</b>
L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	0	0	0	1,444,806	0	0	1,444,806	0	1,444,806
L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	0	0	2,400	1,279,670	0	0	1,282,070	0	1,282,070
L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	0	3,951,753	729,780	6,926,962	301,532	43,572	11,953,599	75,453	12,029,052
A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	0	0	0	5,992,142	0	3,000	5,995,142	22,999	6,018,141
M10701 煉製事業部桃園煉油廠NO.1鍋爐汰舊更新投資計畫	951110701	0	0	0	75,050	0	0	75,050	0	75,050
L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	0	0	24,430	1,486,453	0	8,000	1,518,883	0	1,518,883
U10801 石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	0	0	10,000	441,905	0	2,000	453,905	0	453,905
A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	0	0	0	0	268,123	0	268,123	0	268,123
L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	0	310,750	213,624	1,177,063	0	29,534	1,730,971	0	1,730,971
E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	0	0	0	149,125	0	0	149,125	0	149,125
L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	0	0	0	80,376	0	0	80,376	0	80,376
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	951111004	0	0	0	122,000	600	0	122,600	0	122,600
<b>新興計畫</b>	<b>9512</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>870</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>870</b>	<b>0</b>	<b>870</b>
M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951211101	0	0	0	720	0	0	720	0	720
U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951211102	0	0	0	150	0	0	150	0	150
<b>一般建築及設備計畫</b>	<b>952</b>	<b>0</b>	<b>74,475</b>	<b>832,117</b>	<b>11,731,375</b>	<b>1,424,782</b>	<b>145,489</b>	<b>14,208,238</b>	<b>1,418,043</b>	<b>15,626,281</b>
分年性項目	9521	0	20,000	675,877	4,083,460	995,403	0	5,774,740	0	5,774,740
一次性項目	9522	0	54,475	156,240	7,647,915	429,379	145,489	8,433,498	1,418,043	9,851,541
<b>合 計</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,336,978</b>	<b>1,812,351</b>	<b>30,907,797</b>	<b>1,995,037</b>	<b>231,595</b>	<b>39,283,758</b>	<b>1,516,495</b>	<b>40,800,253</b>

註：各計畫工程管理費提列標準、金額及計算方式如下：

- 1.L10101天然氣事業部台中廠二期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編2,734千元。
- 2.L10501天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列5,256千元。
- 3.L10502天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列51,455千元。
- 4.A10601高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列20,914千元。
- 5.M10701煉製事業部桃園煉油廠NO.1鍋爐汰舊更新投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列6,985千元。
- 6.L10801天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列13,683千元。
- 7.U10801石化事業部林園石化廠NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列6,484千元。
- 8.A10901四萬噸級成品油輪新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列550千元。
- 9.L10901天然氣事業部台中廠三期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列5,842千元。
- 10.L11001天然氣事業部台中廠四期投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列478千元。
- 11.E11001示範級軟碳製程工場新建投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列1,382千元。
- 12.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，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列2,329千元。
- 13.M11101煉製事業部大林廠汽油減苯及高質化投資計畫，依據中央政府各機關工程管理費支用要點規定，本年度編列147千元。

台灣中油股  
**固定資產建設改良擴**

中華民國

項 目		自 有 資 金					金 計	
名 稱	編 號	營 運 資 金	出 售 不 適 用 資 產	增 資	其 他	小 金 額	%	
<b>專案計畫</b>	<b>951</b>	<b>8,701,996</b>				<b>8,701,996</b>	<b>34.57</b>	
<b>繼續計畫</b>	<b>9511</b>	<b>8,701,920</b>				<b>8,701,920</b>	<b>34.57</b>	
L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	607,340				607,340	42.04	
L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	462,692				462,692	36.09	
L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	3,966,695				3,966,695	32.98	
A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	2,305,537				2,305,537	38.31	
M10701 煉製事業部桃園煉油廠NO.1鍋爐汰舊更新投資計畫	951110701	25,017				25,017	33.33	
L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	471,399				471,399	31.04	
U10801 石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	151,302				151,302	33.33	
A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	94,670				94,670	35.31	
L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	497,558				497,558	28.74	
E11001 示範級軟碳製程工場新建投資計畫	951111001	52,034				52,034	34.89	
L11001 天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫	951111002	26,791				26,791	33.33	
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	951111004	40,885				40,885	33.35	
<b>新興計畫</b>	<b>9512</b>	<b>76</b>				<b>76</b>	<b>8.74</b>	
M11101 煉製事業部大林煉油廠汽油減苯及高質化投資計畫	951211101	5				5	0.69	
U11101 石化事業部煉化轉型產業升級投資計畫	951211102	71				71	47.33	
<b>一般建築及設備計畫</b>	<b>952</b>	<b>9,521,859</b>	<b>104,422</b>			<b>9,626,281</b>	<b>61.60</b>	
分年性項目	9521	774,740				774,740	13.42	
一次性項目	9522	8,747,119	104,422			8,851,541	89.85	
<b>合 計</b>		<b>18,223,855</b>	<b>104,422</b>			<b>18,328,277</b>	<b>44.92</b>	

份有限公司

## 充資金來源明細表

111年度

單位：新臺幣千元

借				資		金		合 計		
國 內		借 款		國 外 借 款	小 計		金 額	%	金 額	%
銀 行 借 款	公 司 債	其 他	金 額		%					
		16,471,976			16,471,976	65.43	25,173,972	100.00		
		16,471,182			16,471,182	65.43	25,173,102	100.00		
		837,466			837,466	57.96	1,444,806	100.00		
		819,378			819,378	63.91	1,282,070	100.00		
		8,062,357			8,062,357	67.02	12,029,052	100.00		
		3,712,604			3,712,604	61.69	6,018,141	100.00		
		50,033			50,033	66.67	75,050	100.00		
		1,047,484			1,047,484	68.96	1,518,883	100.00		
		302,603			302,603	66.67	453,905	100.00		
		173,453			173,453	64.69	268,123	100.00		
		1,233,413			1,233,413	71.26	1,730,971	100.00		
		97,091			97,091	65.11	149,125	100.00		
		53,585			53,585	66.67	80,376	100.00		
		81,715			81,715	66.65	122,600	100.00		
		794			794	91.26	870	100.00		
		715			715	99.31	720	100.00		
		79			79	52.67	150	100.00		
		6,000,000			6,000,000	38.40	15,626,281	100.00		
		5,000,000			5,000,000	86.58	5,774,740	100.00		
		1,000,000			1,000,000	10.15	9,851,541	100.00		
		22,471,976			22,471,976	55.08	40,800,253	100.00		



固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部					
		資 金 來 源					
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金				外 借 資 金
			營 運 資 金	出 不 適 用 資 產	售 增 資	其 他	
<b>專案計畫</b>	<b>951</b>	<b>404,696,382</b>	<b>141,637,663</b>				<b>263,058,719</b>
<b>繼續計畫</b>	<b>9511</b>	<b>314,792,845</b>	<b>109,593,391</b>				<b>205,199,454</b>
L10101 天然氣事業部台中廠二期投資計畫	951110102	19,353,848	4,975,441				14,378,407
L10501 天然氣事業部台中廠至通霄站新設陸管投資計畫	951110501	5,487,361	1,977,578				3,509,783
L10502 天然氣事業部第三座液化天然氣接收站投資計畫	951110502	66,011,854	21,981,862				44,029,992
A10601 高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫	951110601	53,623,210	20,469,233				33,153,977
M10701 煉製事業部桃園煉油廠NO.1鍋爐汰舊更新投資計畫	951110701	1,697,100	565,552				1,131,548
L10801 天然氣事業部永安廠增建儲槽投資計畫	951110801	28,934,761	9,574,859				19,359,902
U10801 石化事業部NO.19鍋爐汰舊更新投資計畫	951110802	2,196,000	732,000				1,464,000
A10901 四萬噸級成品油輪新建投資計畫	951110901	1,329,026	464,559				864,467
L10901 天然氣事業部台中廠三期投資計畫	951110902	17,536,027	5,787,701				11,748,326

份有限公司

## 計畫預期進度明細表

111年度

單位：新臺幣千元  
(含美金千元)

計 畫					預 算 數			
目 標 能 量	進 度 起 訖 年 月	資 金 成 本 率	現 值 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔 全 部 計 畫 %	金 額	佔 全 部 計 畫 %
					<b>25,173,972</b>	<b>6.22</b>	<b>83,457,136</b>	<b>20.62</b>
					<b>(96,906)</b>		<b>(549,543)</b>	
					<b>25,173,102</b>	<b>8.00</b>	<b>83,456,266</b>	<b>26.51</b>
					<b>(96,906)</b>		<b>(549,543)</b>	
於台中廠區內新建3座16萬公秉地上型儲槽及300噸/小時氣化設施，及台中廠至烏溪隔離站21.8公里26吋輸氣陸管與1處開關站，增建台中廠第二席碼頭、相關設施及護岸工程等。	101/7-111/12	5.60%	7.66%	17.50年	1,444,806 (16,940)	7.47	17,753,179 (375,704)	91.73
自台中廠興建1條約35.8公里36吋陸上輸氣幹線及新設二處隔離站與一處開關計量站。	105/7-111/12	4.13%	6.20%	18.74年	1,282,070	23.36	4,162,940	75.86
於觀塘工業區及專用港站址新建外廓防波堤及港埠設施、圍堤造地21公頃、使用既有填區13公頃興建2座16萬公秉地上型LNG儲槽及900噸/時氣化設施，既有填區與外海填區間興建棧橋連接，並自廠界興建36吋陸上輸氣管線至大潭隔離站與現有之陸上輸氣管線銜接。	105/7-114/12	3.76%	4.81%	26.20年	12,029,052 (18,077)	18.22	36,661,867 (103,532)	55.54
自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量143.7萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共33條及相關附屬建物及設備。	106/1-113/10	5.21%	5.63%	24.05年	6,018,141 (38,505)	11.22	15,877,603 (45,591)	29.61
改建現有NO.1 高壓蒸汽鍋爐為260噸/時高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。	107/7-111/6	3.40%	4.54%	13.65年	75,050	4.42	1,697,100	100.00
於永安廠內之儲槽預定地增建2座各20萬公秉地下型薄膜式儲槽及相關附屬設施，並增建2座200公噸/時之氣化設施。	108/1-116/12	3.67%	3.76%	24.66年	1,518,883	5.25	2,041,495	7.06
改建現有NO.19高壓蒸汽鍋爐為350噸/時全燒氣高壓蒸汽鍋爐含排煙脫硝設備。	108/7-112/6	4.68%	6.38%	13.37年	453,905	20.67	1,375,665	62.64
建造4萬噸級成品油輪1艘。	109/7-112/12	4.16%	8.33%	13.99年	268,123 (8,280)	20.17	269,141 (8,280)	20.25
於臺中港西11、12號碼頭後線腹地增建2座地上型全容式儲槽、1,600噸/時之氣化設施(含600噸/時備用機組)及相關附屬設施。	109/1-115/12	4.04%	4.63%	23.71年	1,730,971 (12,883)	9.87	2,895,353 (12,883)	16.51

固定資產建設改良擴充

中華民國

項 目		全 部						
		資 金 來 源						
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金				外 借 資 金	
			營 運 資 金	出 不 適 用 資 產	售 增 資	其 他		
E11001	示範級軟碳製程工場 新建投資計畫	951111001	7,987,529	2,793,400				5,194,129
L11001	天然氣事業部台中廠 港外擴建(四期)投資 計畫	951111002	51,432,375	18,420,149				33,012,226
L11002	天然氣事業部第三座 液化天然氣接收站二 期投資計畫	951111003	52,185,158	19,398,236				32,786,922
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	951111004	7,018,596	2,452,821				4,565,775
<b>新興計畫</b>	<b>9512</b>	<b>89,903,537</b>	<b>32,044,272</b>					<b>57,859,265</b>
M11101	煉製事業部大林煉油 廠汽油減苯及高質化 投資計畫	951211101	7,577,591	2,646,250				4,931,341
U11101	石化事業部煉化轉型 產業升級投資計畫	951211102	82,325,946	29,398,022				52,927,924
<b>一般建築及設備計畫</b>	<b>952</b>	<b>34,760,045</b>	<b>28,655,623</b>	<b>104,422</b>				<b>6,000,000</b>
分年性項目	9521	24,908,504	19,908,504					5,000,000
一次性項目	9522	9,851,541	8,747,119	104,422				1,000,000
<b>合 計</b>		<b>439,456,427</b>	<b>170,293,286</b>	<b>104,422</b>				<b>269,058,719</b>

份有限公司

## 計畫預期進度明細表

111年度

單位：新臺幣千元  
(含美金千元)

目 標 能 量	計 畫				預 算 數			
	進 度 起 訖 年 月	資 金 成 本 率	現 值 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截 至 本 年 度 累 計	
					金 額	佔 全 部 計 畫 %	金 額	佔 全 部 計 畫 %
新建處理12萬噸/年重質油延遲焦化工場及5千噸/年軟碳生產工場等示範級工場單元。	110/1-114/6	3.68%	6.55%	11.40年	149,125	1.87	225,190	2.82
於台中廠西側之臺中港未來北填方區(III)及南填方區(IV)-2即將填築之用地，增建4座18萬公秉地上型全容式LNG儲槽、1,600噸/時之氣化設施、2席LNG卸收碼頭、建築物及相關附屬設施，並以管線橫越南堤路與既有廠區連通相互備援。	110/1-117/12	3.73%	3.19%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收	80,376	0.16	81,376	0.16
於觀塘工業區及專用港站址新建第2席碼頭等港埠設施、並使用既有填區13公頃及外海填區21公頃，興建6座18萬公秉地上型液化天然氣儲槽及1,200噸/時之氣化設施，並與第一期設施銜接及合併操作營運。	110/1-119/12	3.82%	2.67%	於計畫使用壽年(35年)內無法回收			241,050	0.46
興建日煉3萬桶的真空蒸餾單元、8千桶的溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第9柴油加氫脫硫工場設備更新、以及相關附屬設備。	110/7-114/12	3.68%	11.05%	8.60年	122,600 (2,221)	1.75	174,307 (3,553)	2.48
					<b>870</b>		<b>870</b>	
興建日煉3.2萬桶的芳香烴萃取工場(含芳環化裝置)、相關儲槽與公用設施及附屬設備。	111/7-115/12	3.76%	6.90%	11.65年	720	0.01	720	0.01
於林園廠及高值化園區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。	111/1-117/12	3.57%	5.90%	12.40年	150		150	
					<b>15,626,281</b> <b>(4,952)</b>	<b>44.95</b>	<b>20,070,430</b> <b>(4,952)</b>	<b>57.74</b>
					5,774,740	23.18	10,218,889	41.03
	111/1-111/12				9,851,541	100.00	9,851,541	100.00
					<b>40,800,253</b>	<b>9.28</b>	<b>103,527,566</b>	<b>23.56</b>
					<b>(101,858)</b>		<b>(554,495)</b>	

台灣中油股份有限公司  
資產折舊明細表  
中華民國111年度

單位：新臺幣千元

項 目	不動產、廠房及設備						投資性 不動產	合 計
	土地改良物	房屋及建築	機械及設備	交通及運輸設備	什項設備	使用權資產		
前年度決算資產原值	22,259,042	43,794,002	494,994,903	25,892,337	5,475,925	46,552,763	703,246	639,672,218
上年度預計新增資產原值	5,084,308	2,300,131	23,994,179	1,528,977	149,657	688,664		33,745,916
本年度預計新增資產原值	4,316,953	281,073	27,668,866	963,967	40,775	1,516,495		34,225,983
資產重估增值額	49,832	907,195	3,876,249	168,908	68		16,827	5,019,079
累計減損數			30,050	639,718	6,488		1	676,257
本年度資產總額	31,710,135	46,720,255	550,504,147	27,914,471	5,659,937	48,757,922	720,072	711,986,939
折舊方法	直			線				法
折舊率	0.94%	1.80%	2.82%	3.05%	3.84%	2.82%	1.12%	
本年度應提折舊	298,739	845,613	15,638,579	850,499	217,637	1,374,252	8,070	19,233,389
自製材料	1,165	9,975	111,322	10,197	3,245	18,460		154,364
製造費用	202,217	418,827	11,704,347	367,334	118,361	291,353		13,102,439
油氣輸儲費用	53,620	113,794	2,593,351	119,519	31,656	469,573		3,381,513
探勘費用	356	9,196	162,587	11,368	1,188	23		184,718
什項營業成本	96	2,384	234,352	476	1,223	94,044		332,575
行銷費用	38,599	223,151	511,693	326,099	41,970	500,480		1,641,992
管理費用		24,212	23,893	695	2,126	111		51,037
研究發展費用	376	24,844	262,069	4,839	8,369	208		300,705
員工訓練費用	250	13,885	5,589	7,680	9,119			36,523
投資性不動產費用							8,070	8,070
租賃費用			524					524
停工損失	60	3,943	25,589	2,152	325			32,069
什項費用	2,000	1,402	3,263	140	55			6,860
合 計	298,739	845,613	15,638,579	850,499	217,637	1,374,252	8,070	19,233,389

註：本表不含直接材料及成品油運費中油輪折舊費用219,465千元及使用權資產中租用油輪及天然氣船折舊費用433,768千元。

台灣中油股份有限公司  
資產變賣明細表  
 中華民國111年度

單位：新臺幣千元

科目		帳面價值				變賣收入			盈餘或虧損
名稱	編號	成本或重估價值	已提折舊額	減損調整數	淨額	總收入	處理費用	淨收入	
不動產、廠房及設備		674,112	607,441		66,671	123,503	19,081	104,422	37,751
土地	944010	40,778			40,778	83,469	19,081	64,388	23,610
一般土地		40,778			40,778	83,469	19,081	64,388	23,610
機械及設備	944030	21,050	10,870		10,180	305		305	(9,875)
交通及運輸設備	944040	612,284	596,571		15,713	39,729		39,729	24,016
合 計		674,112	607,441	-	66,671	123,503	19,081	104,422	37,751

# 台灣中油股份有限公司

## 資產變賣說明

中華民國 111 年度

### 不動產、廠房及設備：

#### 一、土地：

- (一)係探採事業部所屬苗栗縣苗栗市2筆土地，及苗栗縣頭屋鄉3筆土地，因苗栗縣政府辦理地籍重測時，發現該5筆土地並非有意被佔用，且現地上皆有建物難以拆屋還地，考量佔用土地面積不大，不影響整體使用，編列預算予以變賣。
- (二)係油品行銷事業部經管之新北市淡水區等3筆土地，面積675.6平方公尺，外形細長、曲折不整、管理困難，另坡度大，須依山坡地建築管理辦法辦理，且臨路面寬不足，無法單獨開發，編列預算予以變賣。
- (三)係探採研究所經管之苗栗縣苗栗市等5筆土地，於民國52年間苗栗鎮公所捐贈本公司時就已被毗鄰地所有權人占用，該5筆被占用土地位於本所辦公區之圍牆及擋土牆外，高低落差甚大，基於地形及歷史背景因素，該等長期被占用土地難以規劃利用，為解決被占用問題、避免糾紛及降低土地管理成本，故編列預算予以變賣。

#### 二、機械及設備：

- (一)係探採事業部預計將老舊無使用效益之機械設備辦理報廢後予以變賣。
- (二)係煉製事業部大林廠資產閒置、老舊，已無使用價值，故辦理資產出售。
- (三)係石化事業部預計將老舊無使用效益之機械設備辦理報廢後予以變賣。

#### 三、交通設備：

- (一)係液化石油氣事業部深澳中心現有拖船及帶纜船(深澳3號、深澳5號及深澳6號)，自啟用至今平均使用年齡約28年，其馬力拉力衰退，檢修維護成本增高，其性能將無法因應未來LPG船靠離泊作業時，可能產生航行安全之問題，故編列預算予以變賣。
- (二)係石化事業部預計將小貨車、堆高機等老舊無使用效益資產辦理報廢後予以變賣。

台灣中油股份有限公司  
資產報廢明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

科 目		帳面價值				殘餘價值	報廢損失
項 目	編號	成本或重估 價值	已提折舊額	減損調整數	淨額		
不動產、廠房及設備		5,940,936	5,824,699		116,237	3,407	112,830
土地改良物	946010	20,025	19,206		819	-	819
房屋及建築	946020	2,093,424	2,075,721		17,703	126	17,577
機械及設備	946030	3,217,881	3,132,142		85,739	2,328	83,411
交通運輸設備	946040	418,786	411,136		7,650	873	6,777
什項設備	946050	190,820	186,494		4,326	80	4,246
合 計		5,940,936	5,824,699		116,237	3,407	112,830



## 資金轉投資及其

中華民國 111

轉 投 資 事 業				投 資 金	
名 稱	編號	年終實收 資本總額	發行股數	以前年度 已投資	本年度增減 (+)投資
中美和石油化學股份有限公司	910050	6,883,970	9,010,432	2,686,181	
中殼潤滑油股份有限公司	911530	690,408	172,602	1,084,860	
國光電力股份有限公司	911750	3,278,000	327,800,000	1,475,100	
淳品實業股份有限公司	911735	650,000	65,000,000	318,500	
環能海運股份有限公司	910630	5,135,250	513,525,000	2,404,800	
臺灣證交所股份有限公司	910090	7,884,096	788,409,587	79,200	
台灣國際造船股份有限公司	910620	9,230,555	923,055,493	794,189	
海外投資開發股份有限公司	911510	900,000	90,000,000	52,000	
越南臺海石油公司	911520	300,791 (11,028千美元)		105,277	
卡達燃油添加劑股份有限公司	911540	12,165,770 (380,000千美元)	380,000	2,433,154	
尼米克船東控股股份有限公司	912630	6,057,035 (184,000千美元)	184,000,000	2,793,655	
尼米克船舶管理股份有限公司	912640	3,342 (101千美元)	101,000	1,647	
宏越責任有限公司	912790	1,719,118 (53,500千美元)		687,647	
依序思液化天然氣股份有限公司	912870	195,742,370 (6,411,622千美元)	6,411,621,905	7,010,797	
<b>合計(調整前)</b>				<b>21,927,007</b>	
長期股權投資權益調整					
權益法比例認列損益權益調整					210,000
採權益法獲配之現金股利					
<b>合計(調整後)</b>				<b>21,927,007</b>	<b>210,000</b>

## 盈虧明細表

年度

單位：新臺幣千元

額	持股比率		現金股利或採權益法之關聯企業及合資損益之份額(採用權益認列之子公司、關聯企業投資損益合資損益之份額)			
	年終預計 持有股數	占發行 股數%	本年度預計		上年度 預算總額	前年度決 算總額
			每股(元)	總 額		
2,686,181	3,475,337	38.57 (含特別股)		(77,140)	(63,487)	(309,979)
1,084,860	84,574	49.00		(13,916)	(13,916)	(5,905)
1,475,100	147,510,000	45.00		(40,903)	111,844	116,706
318,500	31,850,000	49.00		39,950	39,163	75,782
2,404,800	246,492,000	48.00		71,706	55,263	117,094
79,200	23,648,429	3.00	1.40	32,300	31,360	52,448
794,189	23,777,487	2.58		0	0	0
52,000	5,200,000	5.78		0	0	0
105,277		35.00		5,080	1,353	7,939
2,433,154	76,000	20.00		336,980	450,264	179,560
2,793,655	82,800,000	45.00		222,716	172,934	135,768
1,647	45,450	45.00		4,611	4,457	5,155
687,647		40.00		(2,104)	(2,160)	(3,476)
7,010,797	168,305,075	2.625		0	0	0
<b>21,927,007</b>				<b>579,280</b>	<b>787,075</b>	<b>371,093</b>
210,000						
<b>22,137,007</b>				<b>579,280</b>	<b>787,075</b>	<b>371,093</b>

台灣中油股份有限公司  
長期債務舉借明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

舉借對象		本年度舉借			預計以後年度償還財源				
名稱	編號	起訖年月	利率	金額	自有資金				外借資金
					營業資金	出售不適用資產	增資	其他	
國內借款	961			50,400,000	50,400,000				
國家行局	9611	111.1		10,400,000	10,400,000				
台灣銀行等	9611005	 111.12		10,400,000	10,400,000				
各種債券	9612	111.1		40,000,000	40,000,000				
公司債		 111.12		40,000,000	40,000,000				
合計				50,400,000	50,400,000				

台灣中油股份有限公司  
長期債務償還明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

科 目		償 還 數 額		
名 稱	編號	合 計	國 內 借 款	國 外 借 款
自 有 資 金	965	23,400,000	23,400,000	
營 運 資 金	9651	23,400,000	23,400,000	
金融機構	96511			
各種債券	96512	23,400,000	23,400,000	
合 計		23,400,000	23,400,000	

台灣中油股份有限公司  
資本增減與股額明細表  
 中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	名 稱	編 號	期 初 資 本 額		本 年 度 增 減 額		期 末 資 本 額				
			實收資本	預收資本	現金	轉 帳	實 收		資 本		預收資本
							股 數	每 股 金 額 (元)	金 額	%	
	中央政府資本	942010	58,300,000				5,830,000,000	10	58,300,000	44.81	
	民股股東資本	942050	71,800,000				7,180,000,000	10	71,800,000	55.19	
合 計			130,100,000				13,010,000,000	10	130,100,000	100	

備註：民股股東資本含以下四項中央政府編列之中油公司民營化釋股預算：

1. 中央政府87年度預算編列釋出本公司股份12.69%，計1,650,000千股，金額16,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
2. 中央政府88年度預算編列釋出本公司股份18%，計2,340,000千股，金額23,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
3. 中央政府91年度預算編列釋出本公司股份15%，計1,950,000千股，金額19,500,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。
4. 中央政府92年度預算編列釋出本公司股份9.54%，計1,240,000千股，金額12,400,000千元，因故尚未執行，保留繼續辦理。

本 頁 空 白

成 本

中華民國

科 目		合 計	天 然 氣		
名 稱	編 號		數 量 (千立方公尺)	單位成本 (元)	總 成 本
<b>工業製品：</b>					
直接材料	97010	514,361,778	23,872,397	8,940.84	213,439,293
直接人工	97020	977,038	23,872,397	10.69	255,115
製造費用	97030	61,231,082	23,872,397	261.92	6,252,712
<b>生產成本</b>	<b>97040</b>	<b>576,569,898</b>	<b>23,872,397</b>	<b>9,213.45</b>	<b>219,947,120</b>
減：自用半成品		9,807,286			
<b>產品成本</b>	<b>97070</b>	<b>566,762,612</b>	<b>23,872,397</b>	<b>9,213.45</b>	<b>219,947,120</b>
加：購入成品成本		110,287,434			
減：自用成品成本(註)		7,598,226	539,007	9,193.80	4,955,524
<b>小 計</b>		<b>669,451,820</b>	<b>23,333,390</b>	<b>9,213.90</b>	<b>214,991,596</b>
加：貨物稅(註)		68,531,949			
加：自用成品成本之貨物稅與空污費					
加：動用存貨		529,092	100,000	5,290.92	529,092
減：外銷退石油管理費		782,192			
<b>合 計</b>		<b>737,730,669</b>	<b>23,433,390</b>	<b>9,197.16</b>	<b>215,520,688</b>
<b>礦產品：</b>		<b>6,425,606</b>			
減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳 收入等與存貨相關之損益		958,988			
<b>銷貨成本淨額</b>		<b>743,197,287</b>	<b>23,433,390</b>	<b>9,197.16</b>	<b>215,520,688</b>

註：1. 自用成品成本內不含貨物稅47,784千元及空污費134千元。

2. 表內減：存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之利益淨計958,988千元，係盤存盈餘4,279,755千元、存貨損失3,323,167千元、出售下腳收入2,400千元增減互抵之數。

股份有限公司

彙總表

111年度

液化石油氣			汽 油			航空燃油(含煤油)		
數 量 (公噸)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本	數 量 (公乘)	單位成本 (元)	總 成 本
334,176	9,691.66	3,238,722	9,323,928	11,747.72	109,534,822	2,126,970	10,222.85	21,743,693
334,176	24.75	8,270	9,323,928	31.22	291,135	2,126,970	26.12	55,564
334,176	2,507.13	837,822	9,323,928	1,991.59	18,569,497	2,126,970	1,740.00	3,700,927
<b>334,176</b>	<b>12,223.54</b>	<b>4,084,814</b>	<b>9,323,928</b>	<b>13,770.53</b>	<b>128,395,454</b>	<b>2,126,970</b>	<b>11,988.97</b>	<b>25,500,184</b>
<b>334,176</b>	<b>12,223.54</b>	<b>4,084,814</b>	<b>9,323,928</b>	<b>13,770.53</b>	<b>128,395,454</b>	<b>2,126,970</b>	<b>11,988.97</b>	<b>25,500,184</b>
235,130	16,195.83	3,808,126	400,240	11,012.08	4,407,476			
40,706	12,223.53	497,571	420	14,216.67	5,971			
<b>528,600</b>	<b>13,990.48</b>	<b>7,395,369</b>	<b>9,723,748</b>	<b>13,656.97</b>	<b>132,796,959</b>	<b>2,126,970</b>	<b>11,988.97</b>	<b>25,500,184</b>
		364,734			53,108,180			73,100
<b>528,600</b>	<b>14,680.48</b>	<b>7,760,103</b>	<b>9,723,748</b>	<b>19,118.67</b>	<b>185,905,139</b>	<b>2,126,970</b>	<b>12,023.34</b>	<b>25,573,284</b>
<b>528,600</b>	<b>14,680.48</b>	<b>7,760,103</b>	<b>9,723,748</b>	<b>19,118.67</b>	<b>185,905,139</b>	<b>2,126,970</b>	<b>12,023.34</b>	<b>25,573,284</b>



台灣中油  
**成 本**  
中華民國

項 目		柴 油		
名 稱	編 號	數 量 (公秉)	單位成本 (元)	總 成 本
<b>工業製品：</b>				
直接材料	97010	5,777,627	12,349.83	71,352,747
直接人工	97020	5,777,627	33.34	192,609
製造費用	97030	5,777,627	2,090.30	12,076,931
<b>本期生產成本</b>	<b>97040</b>	<b>5,777,627</b>	<b>14,473.47</b>	<b>83,622,287</b>
減：自用半成品				
<b>本期生產成品成本</b>	<b>97070</b>	<b>5,777,627</b>	<b>14,473.47</b>	<b>83,622,287</b>
加：購入成品成本		800,000	11,647.30	9,317,837
減：自用成品成本		5,050	13,679.21	69,080
減：存貨				
小 計		<b>6,572,577</b>	<b>14,130.08</b>	<b>92,871,044</b>
加：貨物稅				14,782,950
空污費				
加：動用存貨				
外銷退：石油管理費				
合 計		<b>6,572,577</b>	<b>16,379.27</b>	<b>107,653,994</b>
<b>礦產品：</b>				
減：存貨評價、盤盈虧、出售 下腳收入等與存貨相關之損益				
總 計		<b>6,572,577</b>	<b>16,379.27</b>	<b>107,653,994</b>

股份有限公司

彙 總 表

111年度

單位：新臺幣千元

燃 料 油			石 油 化 學 品			其 他 產 品 (千元)
數 量 (公秉)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	數 量 (公噸)	單 位 成 本 (元)	總 成 本	
1,800,195	9,340.25	16,814,260	3,465,266	18,767.80	65,035,404	13,202,837
1,800,195	35.11	63,196	3,465,266	13.87	48,054	63,095
1,800,195	1,966.73	3,540,509	3,465,266	3,919.92	13,583,577	2,669,107
<b>1,800,195</b>	<b>11,342.09</b>	<b>20,417,965</b>	<b>3,465,266</b>	<b>22,701.59</b>	<b>78,667,035</b>	<b>15,935,039</b>
						9,807,286
<b>1,800,195</b>	<b>11,342.09</b>	<b>20,417,965</b>	<b>3,465,266</b>	<b>22,701.58</b>	<b>78,667,035</b>	<b>6,127,753</b>
269,544	12,808.15	3,452,360	353,833	20,813.87	7,364,633	81,937,002
143,870	11,600.83	1,669,011	5	16,200.00	81	400,988
<b>1,925,869</b>	<b>11,527.95</b>	<b>22,201,314</b>	<b>3,819,094</b>	<b>22,526.70</b>	<b>86,031,587</b>	<b>87,663,767</b>
		92,180			67,749	43,056
					782,192	
<b>1,925,869</b>	<b>11,575.81</b>	<b>22,293,494</b>	<b>3,819,094</b>	<b>22,339.63</b>	<b>85,317,144</b>	<b>87,706,823</b>
						6,425,606
						958,988
<b>1,925,869</b>	<b>11,575.81</b>	<b>22,293,494</b>	<b>3,819,094</b>	<b>22,339.63</b>	<b>85,317,144</b>	<b>93,173,441</b>



台灣中油股份有限公司  
直接材料、人工說明

中華民國 111 年度

一、本年度直接材料、人工預計515,338,816千元，較上年度預算數516,969,350千元，減少1,630,534千元，主要係使用材料費減少。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表及用人費用彙計表。

2.原料：

(1)自製材料：生產費用用途別科目明細詳附表。

A.耗用自產原油成本22,165千元（產量1,465公秉，@15,129.69元）。

B.耗用自產礦品天然氣成本1,180,624千元（產量93,300千立方公尺，@12,654.06元）。

(2)耗用進口原油成本228,550,145千元（耗用量21,062,879公秉，@10,850.85元）。

(3)耗用石油腦61,426,727千元（耗用量5,278,719公秉，@11,636.67元）。

(4)耗用進口甲醇成本378,417千元（耗用量52,880公秉，@7,156.15元）。

(5)耗用進口液化天然氣成本212,258,669千元（耗用量23,898,640千立方公尺，@8,881.62元）。

(6)耗用購入滑脂、溶劑進料油成本2,501,062千元。

(7)耗用進口MTBE成本8,043,969千元（耗用量522,595公秉，@15,392.36元）。

## 台灣中油股份有限公司

## 製造費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
6,574,380	7,420,229	用人費用	5101041	7,375,282	7,116,582	258,700
3,794,151	4,141,827	正式員額薪資	51010411	4,327,681	4,327,681	
43,694	47,597	臨時人員薪資	51010412	40,077	40,077	
631,740	484,254	超時工作報酬	51010413	436,198	436,198	
78,917	88,575	津貼	51010414	86,214	86,214	
1,195,637	1,417,695	獎金	51010415	1,379,389	1,379,389	
117,728	488,464	退休及卹償金	51010416	520,651	520,651	
711,932	751,212	福利費	51010418	584,455	325,755	258,700
581	605	提繳費	51010419	617	617	
8,670,336	10,489,346	服務費用	5101042	11,051,906	7,125,351	3,926,555
4,668,619	5,138,512	水電費	51010421	5,329,010	1,725,352	3,603,658
9,910	13,430	郵電費	51010422	13,469	13,469	
422,603	440,415	旅運費	51010423	401,205	394,760	6,445
7,732	7,896	印刷裝訂及公告費	51010424	8,718	8,718	
2,268,175	3,199,068	修理保養與保固費	51010425	3,333,194	3,333,194	
154,661	259,240	保險費	51010426	272,720	250,941	21,779
456,850	612,810	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	670,774	382,774	288,000
652,622	784,356	專業服務費	51010428	987,583	987,583	
7,493	7,434	公關慰勞費	51010429	7,445	772	6,673
	-	媒體政策及業務宣導費	5101042A	7,464	7,464	
21,672	26,185	行銷推廣費	5101042B	20,324	20,324	
21,739,461	21,817,018	材料及用品費	5101043	21,464,265	1,273,759	20,190,506
21,547,604	21,589,884	使用材料費	51010431	21,236,259	1,085,890	20,150,369
191,857	227,134	用品消耗	51010432	228,006	187,869	40,137
237,292	284,601	租金與利息	5101044	324,215	323,158	1,057
8,846	32,186	地租及水租	51010441	62,524	62,524	
396	5,073	房租	51010442	509	509	
30,374	44,067	機器租金	51010443	43,881	42,881	1,000
190,195	196,411	交通及運輸設備租金	51010444	207,615	207,558	57
7,480	6,864	什項設備租金	51010445	9,686	9,686	
11,851,370	13,168,668	折舊及攤銷	5101045	13,721,475	13,721,475	

## 台灣中油股份有限公司

## 製造費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
364,679	227,110	土地改良物折舊	51010451	202,217	202,217	
403,848	406,226	房屋折舊	51010452	418,827	418,827	
10,024,600	11,135,877	機械及設備折舊	51010453	11,704,347	11,704,347	
257,418	305,133	交通及運輸設備折舊	51010454	367,334	367,334	
111,452	121,271	什項設備折舊	51010455	118,361	118,361	
250,829	355,145	使用權資產及租賃權益改良折舊	51010456	291,353	291,353	
438,544	617,906	攤銷	51010458	619,036	619,036	
5,356,726	6,014,363	稅捐與規費	5101046	7,141,005	7,141,000	5
814,493	1,144,656	土地稅	51010462	1,130,036	1,130,036	
227,712	235,223	房屋稅	51010464	253,818	253,818	
16,602	20,493	消費與行為稅	51010465	22,267	22,267	
1	-	特別稅課	51010466			
4,297,919	4,613,991	規費	51010467	5,734,884	5,734,879	5
48,527	67,830	會費、捐助與分攤	5101047	125,084	125,084	
903	1,847	會費	51010471	1,917	1,917	
100	4,755	捐助	51010472	64,755	64,755	
47,524	61,228	分攤	51010473	58,412	58,412	
17,241	27,890	損失與賠償給付	5101048	27,850	27,850	
17,241	27,890	賠償給付	51010482	27,850	27,850	
54,495,333	59,289,945	合 計		61,231,082	36,854,259	24,376,823

# 台灣中油股份有限公司

## 製造費用說明

中華民國 111 年度

一、本年度製造費用預計61,231,082千元，較上年度預算數59,346,219千元，增加1,884,863千元，主要係規費、折舊費用及專業服務費增加所致。

二、用途別科目說明如下：

1.用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2.水電費：編列5,329,010千元，內容如下：

(1)動力費：按預計耗電量需要編列4,939,132千元。

(2)工作場所電費：按預計耗電量編列38,237千元。

(3)工作場所水費：按實際需要編列351,641千元。

3.郵電費：編列13,469千元，內容如下：

(1)郵費：主要係工程採購及文書連絡上之郵資，編列1,844千元。

(2)電話費：按實際需要編列11,625千元。

4.旅運費：本年度編列401,205千元。

(1)大陸地區旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列130千元。

(2)國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列20,184千元。

(3)國外旅費：依據本次出國計畫編列2,518千元。

(4)貨物運費：主要係器材、油品、化學藥劑、複製原料及材料等之搬運費，編列357,583千元。

(5)裝卸費：按實際需要編列10千元。

(6)港埠費：主要係進口器材、化學藥劑及材料等之港埠費，按實際需要編列20,780千元。

5.印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列8,718千元。

6.修理保養及保固費：本年度編列3,333,194千元，內容如下：

(1)土地改良物維護費：主要係礦場、廠區之水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列248,148千元。

(2)一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列190,972千元。

(3)員工宿舍修護費：主要備勤宿舍修護費，編列1,500千元。

(4)其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列53,819千元。

(5)機械及設備修護費：主要係煉製設備、儲運機械、儀器、油槽及電腦設備等修護費，編列2,613,975千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 111 年度

- (6)交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、鐵路、工作船及電訊等修護費，編列110,081千元。
- (7)什項設備修護費：主要係化驗設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列114,699千元。
- 7.保險費：編列272,720千元，內容如下：
- (1)一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保火險，編列9,963千元。
- (2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列196,932千元。
- (3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備、油駁船及外海浮筒之保險費用，編列13,366千元。
- (4)現金、存放款及貨物保險費：主要係估列油品火險、材料及庫存器材火險，編列25,513千元。
- (5)責任保險費：係產品、汽車第三人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險、營業中斷險及船東責任險等，編列26,946千元。
- 8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列670,774千元，內容如下：
- (1)包裝費：主要係生產潤滑油、潤滑脂所貼標籤及包裝紙箱，按實際需要編列50,800千元。
- (2)公證費：係指油品之公證費，按實際需要編列2,212千元。
- (3)報關費：主要係指進口器材之報關費用，編列840千元。
- (4)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列737千元。
- (5)加工費：係委託臺灣石化合成公司加工製造MTBE（甲基第三丁基醚）摻配無鉛汽油之費用，編列289,200千元。
- (6)外包費：主要係廠區清潔勞務、辦公室服務人員、拖船操作費、委託外界線上作業、文書處理等臨時外包工作，編列326,985千元。
- 9.專業服務費：編列987,583千元。
- (1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列11,225千元。
- (2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列199,799千元。
- (3)講課鐘點費：參酌業務需要編列1,581千元。
- (4)委託檢驗試驗費：主要係材料、機具、鋼瓶、儀器、車輛、工作船、防治污染等檢驗費，編列465,004千元。



# 台灣中油股份有限公司

## 製造費用說明

中華民國 111 年度

- (5)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列100千元。
- (6)電腦軟體服務費：係依整體電腦系統運作所需購置之軟體費用，編列68,523千元。
- (7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列241,351千元。
- 10.公關慰勞費：本年度編列7,445千元，內容如下：
- (1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列6,542千元。
- (2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列903千元。
- 11.媒體政策及業務宣導費：依預算法第62條之1規定於平面、廣播、網路(含社群)及電視等媒體辦理之政策宣導經費，編列7,464千元。
- 12.行銷推廣費用：主要係購料及修護工程招標廣告費，及模型、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，合計共編列20,324千元。
- 13.使用材料費：本年度編列21,236,259千元，內容如下：
- (1)原料：係各工場摻配之副原料，編列2,870,585千元。
- (2)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列1,755,767千元。
- (3)燃料：根據煉製計畫所需編列16,609,907千元。
- 14.用品消耗：編列228,006千元，內容如下：
- (1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列4,177千元。
- (2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列3,119千元。
- (3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列1,164千元。
- (4)化學藥劑與實際用品：主要係公用水處理、生產蒸氣及化驗油品等藥劑費用，按實際需要編列170,007千元。
- (5)服裝：包括一般工作服、工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套等費用，共編列27,286千元。
- (6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列7,555千元。
- (7)醫療用品：按實際需要編列2,541千元。
- (8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列12,157千元。
- 15.一般土地租金：主要係租用後勁4小段土地、鳳鼻頭段土地、管線用地及桃園國際機場土地等，編列62,524千元。
- 16.一般房屋租金：主要係辦公處所及修井工程隊等房屋租金，編列509千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 111 年度

17.機器租金：本年度編列43,881千元，內容如下：

- (1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列34,666千元。
- (2)機械及設備租金：主要為修護工程挖土機租金，編列9,215千元。

18.交通及運輸設備租金：編列207,615千元，內容如下：

- (1)船租：主要係天然氣貨船之拖船租船費等，編列1,200千元。
- (2)車租：主要係拖車、貨車、卡車、修井工程吊車等車輛租金及緊急公務臨時租車費，編列32,475千元。
- (3)電信設備租金：按實際業務需要編列2,214千元。
- (4)碼頭設備租金：主要係向高雄港務局租用102、103、104、105號碼頭及台中港西13、14、15碼頭等租金，編列171,726千元。

19.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列9,686千元。

20.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。

21.攤銷：編列619,036千元，內容如下：

- (1)攤銷電腦軟體：編列51,518千元。
- (2)其他攤銷費用：編列567,518千元，包括：攤銷水溝整治、線路補助、碼頭設備施工工程費、煉製工場使用之各項觸媒攤銷等。

22.土地稅：係一般土地地價稅及宿舍基地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列1,130,036千元。

23.房屋稅：係一般房屋稅及宿舍房屋稅，按現有房屋、油槽之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列253,818千元。

24.消費與行為稅：編列22,267千元，內容如下：

- (1)營業稅：係依免稅銷貨比例計算之不可扣抵進項營業稅，編列7,090千元。
- (2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列8,923千元。
- (3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列6,254千元。

25.規費：本年度編列5,734,884千元。

- (1)行政規費：主要係空氣污染防治費、工業區公共設施維護費、車輛通行費及辦理地界測量、製圖費等，編列69,650千元。
- (2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列6,549千元。

台灣中油股份有限公司  
製造費用說明

中華民國 111 年度

- (3)商港服務費：按實際需要編列38,590千元。
  - (4)空氣污染防制費:依空污費收費標準估列5,390,078千元。
  - (5)水汙染防制費：依水污費收費標準估列1,570千元。
  - (6)土壤及地下水污染整治費：依土壤及地下水污染整治費收費標準估列227,847千元。
  - (7)石油管理費：按實際需要估列600千元。
- 26.會費：編列1,917千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 27.捐助：編列64,755千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 28.分攤：編列58,412千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。
- 29.賠償：編列27,850千元，內容如下：
- (1)一般賠償：主要係廢水、油氣等污染損害賠償，編列16,050千元。
  - (2)公害賠償：係空氣、廢水、環境等污染罰款，編列11,800千元。

台灣中油股份有限公司  
(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
531,775	636,871	用人費用	1	617,077	532,416	84,661
312,973	383,275	正式員額薪資	11	380,281	336,584	43,697
4,746	5,390	臨時人員薪資	12	5,781	5,781	
32,876	60,338	超時工作報酬	13	57,619	36,107	21,512
95	2,901	津貼	14	817	817	
92,767	95,401	獎金	15	94,677	94,677	
36,195	35,619	退休及卹償金	16	36,631	36,631	
52,085	53,917	福利費	18	41,237	21,785	19,452
39	30	提繳費	19	34	34	
176,476	161,110	服務費用	2	241,511	240,651	860
71,025	36,186	水電費	21	82,781	82,781	
1,471	1,657	郵電費	22	1,729	1,729	
6,274	8,951	旅運費	23	12,154	12,154	
1,187	1,304	印刷裝訂及公告費	24	1,130	1,130	
31,797	26,444	修理保養與保固費	25	48,397	48,397	
4,434	6,423	保險費	26	5,915	5,915	
41,181	55,699	棧儲、包裝、代理及加工費	27	56,275	56,275	
17,575	22,783	專業服務費	28	31,463	31,463	
860	860	公關慰勞費	29	860		860
673	803	行銷推廣費	2B	807	807	
22,413	43,734	材料及用品費	3	33,723	33,723	
18,456	37,510	使用材料費	31	27,844	27,844	
3,957	6,224	用品消耗	32	5,879	5,879	
12,665	18,397	租金與利息	4	17,080	17,080	
6,861	7,531	地租及水租	41	9,225	9,225	
3,961	3,352	機器租金	43	4,288	4,288	
507	6,614	交通及運輸設備租金	44	2,279	2,279	
1,336	900	什項設備租金	45	1,288	1,288	
189,309	182,865	折舊及攤銷	5	156,227	156,227	

台灣中油股份有限公司  
(附表)自製材料生產費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合 計	固 定	變 動
1,114	1,210	土地改良物折舊	51	1,165	1,165	
9,579	4,135	房屋折舊	52	9,975	9,975	
144,324	158,038	機械及設備折舊	53	111,322	111,322	
9,484	3,932	交通及運輸設備折舊	54	10,197	10,197	
2,130	713	什項設備折舊	55	3,245	3,245	
20,044	13,337	使用權資產及租賃權益改良折舊	56	18,460	18,460	
2,634	1,500	攤銷	58	1,863	1,863	
115,379	115,453	稅捐與規費	6	102,688	53,795	48,893
38,750	40,086	土地稅	62	39,949	39,949	
3,026	2,296	房屋稅	64	3,104	3,104	
1,823	1,940	消費與行為稅	65	1,981	1,981	
68,157	68,177	特別稅課	66	54,030	5,327	48,703
3,623	2,954	規費	67	3,624	3,434	190
182	20,693	會費、捐助與分攤	7	22,798	22,798	
112	128	會費	71	128	128	
70	20,565	捐助	72	22,670	22,670	
6,863	6,800	損失與賠償給付	8	11,685	11,685	
6,863	6,800	賠償給付	82	11,685	11,685	
1,055,063	1,185,923	合 計		1,202,789	1,068,375	134,414

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 111 年度

一、本年度陸上礦品製造費用預計1,202,789千元，較上年度預算數1,185,923千元，增加16,866千元，主要係水電費及修理保養與保固費增加所致。

二、用途別科目說明如下：

1. 用人費用：員工待遇依現行標準計列，請參見員工人數及薪資明細表與用人費用彙計表。

2. 水電費：編列82,781千元，內容如下：

(1) 動力費：按預計耗電量需要編列68,726千元。

(2) 工作場所電費：按預計耗電量編列13,057千元。

(3) 工作場所水費：按實際需要編列998千元。

3. 郵電費：編列1,729千元，內容如下：

(1) 郵費：按業務需要編列328千元。

(2) 電話費：按實際需要編列1,401千元。

4. 旅運費：本年度編列12,154千元。

(1) 國內旅費：按旅費報支標準調整及實際需要編列7,102千元。

(2) 貨物運費：主要係修井器材、材料等之搬運費，編列5,052千元。

5. 印刷及裝訂費：主要係帳、表、操作手冊、資料編印及打字、影印、晒圖、複製、沖洗相片與裝訂等費用，編列1,130千元。

6. 修理保養及保固費：本年度編列48,397千元，內容如下：

(1) 土地改良物維護費：主要係礦場、井場整地除草、水土保持及環境美化、道路地面及圍牆整修等費用，編列4,276千元。

(2) 一般房屋修護費：主要係廠區辦公室、倉庫、車庫等修護費，編列8,977千元。

(3) 其他建築修護費：主要係各廠、水塔、水池、泵房等之修護費，編列669千元。

(4) 機械及設備修護費：主要係生產設備、管線、及電腦設備等修護費，編列29,258千元。

(5) 交通及運輸設備修護費：主要係車輛、廣播通訊設備、及電訊等修護費，編列3,688千元。

(6) 什項設備修護費：主要係空調設備、影印機、打字機等辦公機具修護費，編列1,529千元。

7. 保險費：編列5,915千元，內容如下：

(1) 一般房屋保險費：依預估資產及保險類別、費率估列，主要係辦公室、廠房等房屋投保

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 111 年度

火險，編列262千元。

(2)機械及設備保險費：係投保機械設備火險、爆炸險、颱風險、地震險等保險費用，編列3,518千元。

(3)交通及運輸設備保險費：主要係交通運輸設備之保險費用，編列1,155千元。

(4)什項設備保險費：主要係電器設備機具、傢俱、辦公器材等保險費，編列331千元。

(5)現金、存放款及貨物保險費：編列2千元。

(6)責任保險費：係產品、汽車第二人意外責任險、附加乘客險、雇主險、意外污染責任險、器材輸送意外保險等，編列647千元。

8.棧儲、包裝、代理及加工費：本年度編列56,275千元，內容如下：

(1)公證費：按實際需要編列10千元。

(2)佣金、匯費及手續費：按實際需要編列3千元。

(3)外包費：主要係修井、廢井及各項工程之發包，編列56,262千元。

9.專業服務費：本年度編列31,463千元，內容如下：

(1)法律事務費：主要係法律顧問、徵信顧問費及訴訟聘請律師費，編列1,466千元。

(2)工程及管理諮詢服務費：主要係一般機械、電氣、土木、房屋建築設計費、委託工程測量費驗圖表繪製費，編列704千元。

(3)講課鐘點費：參酌業務需要編列562千元。

(4)委託檢驗試驗費：主要係修廢井電測費用、器材管線及車輛之檢驗等，編列7,934千元。

(5)教育訓練費：工安、環保、品保等ISO驗證費及訓練費編列190千元。

(6)電腦軟體服務費：各項資訊設備應用軟體服務，各依實際需要編列3,225千元。

(7)保警及保全費用：係保全人員服務費用，共編列17,382千元。

10.公關慰勞費：本年度編列860千元，內容如下：

(1)公共關係費：地權業務、公關聯繫便餐及致贈外賓禮品等，編列677千元。

(2)員工慰勞費：對員工之婚喪賀儀、傷病慰問等費用，按實際需要編列183千元。

11.行銷推廣費用：主要係購料及修護工程招標廣告費文宣、簡報、海報、宣傳品等設計及製作費，，合計共編列807千元。

12.使用材料費：本年度編列27,844千元，內容如下：

(1)物料：主要係煉製設備、修井及房屋修理等修護用料，編列13,110千元。

台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 111 年度

(2)燃料：根據煉製計畫所需編列14,734千元。

13.用品消耗：編列5,879千元，內容如下：

(1)辦公用品：主要係辦公文具、什項購置等，編列552千元。

(2)報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關書報期刊等，編列612千元。

(3)農業與園藝用品：主要係護坡及美化環境用花木盆景及肥料等費用，按實際需要編列169千元。

(4)化學藥劑與實驗用品：主要係修井用泥漿藥品及防蝕防鏽藥劑費用，按實際需要編列841千元。

(5)服裝：編列工作時需穿著之工作服裝費，另含工業安全衛生裝備、棉衣、特種工作服、雨具、綿紗手套及值夜寢具等費用，共編列1,604千元。

(6)食品：公務逾時餐點費、會議逾時餐點費、來賓及慶典用餐點費，編列1,399千元。

(7)醫療用品：按實際需要編列81千元。

(8)其他用品消耗：主要係慶典活動用品、慰勞物品、車輛椅套及工作服清洗費等，編列621千元。

14.一般土地租金：主要係租用探勘、測勘土地等土地租用，編列9,225千元。

15.機器租金：本年度編列4,288千元，內容如下：

(1)電腦租金及使用費：主要為電腦機器及程式產品租金、終端機租金等，編列3,945千元。

(2)機械及設備租金：主要為管線修護工程挖土機租金，編列343千元。

16.交通及運輸設備租金：編列2,279千元，內容如下：

(1)車租：主要係修井、廢井等工程吊車等車輛租金及其他車輛之租金，編列2,006千元。

(2)電信設備租金：按實際需要編列273千元。

17.什項設備租金：主要係影印機、飲水機、信箱及保管箱等租金，編列1,288千元。

18.折舊：參照行政院頒行「財物標準分類」規定之耐用年限，以直線法提列，請參見資產折舊明細表。

19.攤銷：電腦軟體攤銷編列1,863千元。

20.土地稅：係一般土地地價稅，按現有土地地價稅及預計新增土地之地價稅，編列39,949千元。

21.房屋稅：係一般房屋稅，按現有房屋之房屋稅及預計新增房屋、油槽之房屋稅估列3,104



台灣中油股份有限公司  
自製材料生產費用說明

中華民國 111 年度

千元。

22.消費與行為稅：編列1,981千元，內容如下：

(1)營業稅：按實際需要編列741千元。

(2)印花稅：主要係合約之印花稅，編列279千元。

(3)使用牌照稅：按現有車輛及預計新增車輛所需牌照稅估列961千元。

23.特別稅課：編列54,030千元，主要係礦區稅編列5,327千元及繳納礦區權利金編列48,703千元。

24.規費：本年度編列3,624千元。

(1)行政規費：主要係車輛證照費、工本費、礦區申請規費地政規費、車輛通行費等按業務實際需要，編列2,355千元。

(2)汽車燃料使用費：主要係汽、機車燃料費，表車輛類別及其適用稅率估列1,067千元。

(3)空氣污染防制費：依空污費收費標準估列10千元。

(4)土污費：依土污費收費標準估列2千元。

(5)石油管理費：依石油管理法及自產原油產量編估190千元。

25.會費：編列128千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

26.捐助：編列22,670千元，內容詳會費、捐助與分攤費用彙計表。

27.賠償：主要係一般賠償及井場退租復舊費用等，編列11,685千元。

台灣中油股份有限公司  
(附表)國外礦品生產費用明細表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科 目		本 年 度 預 算 數		
		名 稱	編號	合計	固定	變動
819,774	4,299,269	服務費用	5101042	2,839,717		2,839,717
819,774	4,299,269	棧儲、包裝、代理及加工費	51010427	2,839,717		2,839,717
1,552,965	4,604,268	折舊及攤銷	5101045	3,585,889		3,585,889
1,552,965	4,604,268	攤銷	51010458	3,585,889		3,585,889
2,372,738	8,903,537	合 計		6,425,606		6,425,606

台灣中油股

單位生產

中華民國

前 年 度 決 算 數				項 目				
用 量 實 際 工 分 攤 標 準	單 工 資 實 際 工 分 攤	價 率 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
			合 計	固 定	變 動			
							<b>自製材料</b>	
			395.42		395.42	921110	原 油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			10,564.52	9,671.98	892.54			
			10,959.94	9,671.98	1,287.96			
						921120	礦品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			217.60		217.60			
			6,371.55	5,833.25	538.30			
			6,589.15	5,833.25	755.90			
							<b>成 品</b>	
			7,031.18		7,031.18	921210	成品天然氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			8.96		8.96			
			168.65	131.81	36.84			
			7,208.79	131.81	7,076.98			
			9,390.62		9,390.62	921220	液化石油氣	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			22.77		22.77			
			1,723.70	988.52	735.18			
			11,137.09	988.52	10,148.57			
			9,716.36		9,716.36	921230	車用汽油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			30.00		30.00			
			1,701.70	975.81	725.89			
			11,448.06	975.81	10,472.25			
			9,900.56		9,900.56	921250	航空燃油	直 接 材 料 直 接 人 工 製 造 費 用 單 位 生 產 成 本
			28.09		28.09			
			1,740.03	1,014.73	725.30			
			11,668.68	1,014.73	10,653.95			

份有限公司

成本預計表

111 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數						
用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 工 預 算 分 攤	價 資 率 分 攤	單 位 成 本			用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 工 預 算 分 攤	價 資 率 分 攤	單 位 成 本		
			合 計	固 定	變 動				合 計	固 定	變 動
			820.48		820.48				749.03		749.03
			14,309.22	13,438.91	870.31				12,699.35	11,772.90	926.45
			15,129.70	13,438.91	1,690.79				13,448.38	11,772.90	1,675.48
			686.03		686.03				659.97		659.97
			11,968.03	11,239.95	728.08				11,192.30	10,375.95	816.35
			12,654.06	11,239.95	1,414.11				11,852.27	10,375.95	1,476.32
			8,940.84		8,940.84				9,155.64		9,155.64
			10.69		10.69				15.14		15.14
			261.92	256.64	5.28				233.37	227.03	6.34
			9,213.45	256.64	8,956.81				9,404.15	227.03	9,177.12
			9,691.66		9,691.66				10,525.20		10,525.20
			24.75		24.75				27.95		27.95
			2,507.13	1,215.43	1,291.70				2,274.73	1,145.17	1,129.56
			12,223.54	1,215.43	11,008.11				12,827.88	1,145.17	11,682.71
			11,747.72		11,747.72				11,479.13		11,479.13
			31.22		31.22				34.46		34.46
			1,991.59	1,215.65	775.94				1,849.37	1,099.22	750.15
			13,770.53	1,215.65	12,554.88				13,362.96	1,099.22	12,263.74
			10,206.87		10,206.87				10,437.98		10,437.98
			26.15		26.15				29.45		29.45
			1,736.85	1,058.84	678.01				1,696.61	1,003.81	692.80
			11,969.87	1,058.84	10,911.03				12,164.04	1,003.81	11,160.23

台灣中油股

單位生產

中華民國

前 年 度 決 算 數				項 目				
用 量 時 分 攤 標 準	單 工 分	價 率 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
			合 計	固 定	變 動			
			8,962.05		8,962.05	921260	煤 油	直 接 材 料
			10.11		10.11			直 接 人 工
			1,676.00	978.95	697.05			製 造 費 用
			10,648.16	978.95	9,669.21			單 位 生 產 成 本
			10,101.56		10,101.56	921270	柴 油	直 接 材 料
			28.31		28.31			直 接 人 工
			1,759.90	1,026.32	733.58			製 造 費 用
			11,889.77	1,026.32	10,863.45			單 位 生 產 成 本
			10,094.26		10,094.26	921280	燃 料 油	直 接 材 料
			27.21		27.21			直 接 人 工
			1,819.55	1,057.58	761.97			製 造 費 用
			11,941.02	1,057.58	10,883.44			單 位 生 產 成 本
			7,061.76		7,061.76	921290	柏 油	直 接 材 料
			59.65		59.65			直 接 人 工
			1,441.54	837.38	604.16			製 造 費 用
			8,562.95	837.38	7,725.57			單 位 生 產 成 本
			9,957.91		9,957.91	921310	主 要 烷 烴 類	直 接 材 料
			24.81		24.81			直 接 人 工
			5,058.00	1,778.02	3,279.98			製 造 費 用
			15,040.72	1,778.02	13,262.70			單 位 生 產 成 本
			13,252.29		13,252.29	921320	主 要 烯 烴 類	直 接 材 料
			31.96		31.96			直 接 人 工
			5,709.20	2,137.96	3,571.24			製 造 費 用
			18,993.45	2,137.96	16,855.49			單 位 生 產 成 本

份有限公司

成本預計表

111 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		17,003.60		17,003.60			17,032.00		17,032.00
		15.80		15.80			25.20		25.20
		3,076.40	1,838.40	1,238.00			2,950.80	1,690.20	1,260.60
		20,095.80	1,838.40	18,257.40			20,008.00	1,690.20	18,317.80
		12,349.83		12,349.83			12,156.33		12,156.33
		33.34		33.34			36.52		36.52
		2,090.30	1,276.59	813.71			1,958.29	1,164.02	794.27
		14,473.47	1,276.59	13,196.88			14,151.14	1,164.02	12,987.12
		9,340.25		9,340.25			9,286.94		9,286.94
		35.11		35.11			32.61		32.61
		1,966.73	1,049.31	917.42			2,101.94	1,029.41	1,072.53
		11,342.09	1,049.31	10,292.78			11,421.49	1,029.41	10,392.08
		7,542.86		7,542.86			9,519.14		9,519.14
		45.06		45.06			52.31		52.31
		1,113.63	713.35	400.28			1,344.96	857.53	487.43
		8,701.55	713.35	7,988.20			10,916.41	857.53	10,058.88
		22,086.46		22,086.46			22,554.02		22,554.02
		15.00		15.00			21.70		21.70
		4,642.03	2,003.09	2,638.94			4,766.46	2,040.31	2,726.15
		26,743.49	2,003.09	24,740.40			27,342.18	2,040.31	25,301.87

台灣中油股

單位生產

中華民國

前		年 度 決 算 數			項 目		
用 量 實 際 分 攤 標 準	單 價 實 際 分 攤 率	單 位 成 本			編 號	成 品 及 材 料 名 稱	製 造 成 本 要 素
		合 計	固 定	變 動			
		8,653.53		8,653.53	921330	主要芳香烴類	直接材料
		21.68		21.68			直接人工
		4,345.30	1,527.49	2,817.81			製造費用
		13,020.51	1,527.49	11,493.02			單位生產成本
		11,439.96		11,439.96	927210	溶劑油	直接材料
		346.93		346.93			直接人工
		6,343.68	5,265.25	1,078.43			製造費用
		18,130.57	5,265.25	12,865.32			單位生產成本
		9,516.80		9,516.80	927220	石油腦	直接材料
		16.29		16.29			直接人工
		1,400.43	817.17	583.26			製造費用
		10,933.52	817.17	10,116.35			單位生產成本
		21,640.05		21,640.05	927230	潤滑油脂	直接材料
		298.18		298.18			直接人工
		3,197.14	2,380.26	816.88			製造費用
		25,135.37	2,380.26	22,755.11			單位生產成本
		12,181.95		12,181.95	927290	其他次要石油	直接材料
		226.51		226.51		產 品	直接人工
		4,727.52	3,644.38	1,083.14			製造費用
		17,135.98	3,644.38	13,491.60			單位生產成本
		11,128.10		11,128.10	927310	次要烴烴類	直接材料
		319.51		319.51			直接人工
		5,950.93	4,939.27	1,011.66			製造費用
		17,398.54	4,939.27	12,459.27			單位生產成本
		7,724.45		7,724.45	927390	其他次要石油	直接材料
		12.93		12.93		化 學 品	直接人工
		2,133.52	973.38	1,160.14			製造費用
		9,870.90	973.38	8,897.52			單位生產成本

份有限公司

成本預計表

111 年度

單位：新臺幣元

本 年 度 預 算 數					上 年 度 預 算 數				
用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 率 分 攤 率	單 位 成 本			用 量 預 算 工 分 攤 標 準	單 價 預 算 工 資 率 分 攤 率	單 位 成 本		
		合 計	固 定	變 動			合 計	固 定	變 動
		13,850.49		13,850.49			14,325.87		14,325.87
		9.40		9.40			13.17		13.17
		2,911.05	1,256.14	1,654.91			3,045.60	1,293.49	1,752.11
		16,770.94	1,256.14	15,514.80			17,384.64	1,293.49	16,091.15
		14,590.77		14,590.77			17,890.56		17,890.56
		177.99		177.99			213.24		213.24
		3,206.69	2,329.95	876.74			3,665.07	2,439.82	1,225.25
		17,975.45	2,329.95	15,645.50			21,768.87	2,439.82	19,329.05
		40,001.03		40,001.03			37,386.44		37,386.44
		398.06		398.06			432.95		432.95
		4,602.38	3,396.57	1,205.81			3,889.00	2,998.53	890.47
		45,001.47	3,396.57	41,604.90			41,708.39	2,998.53	38,709.86
		19,835.00		19,835.00			22,213.30		22,213.30
		241.89		241.89			264.72		264.72
		4,359.24	3,167.45	1,191.79			4,550.66	3,029.34	1,521.32
		24,436.13	3,167.45	21,268.68			27,028.68	3,029.34	23,999.34
		9,489.08		9,489.08			9,522.77		9,522.77
		9.57		9.57			13.08		13.08
		1,810.00	959.70	850.30			1,798.77	905.90	892.87
		11,308.65	959.70	10,348.95			11,334.62	905.90	10,428.72



本 頁 空 白

## 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目			111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
737,278,927	資	產	1	812,427,298	760,138,912	52,288,386
142,948,487	流 動 資	產	11	144,104,329	143,650,441	453,888
3,005,624	現	金	1101	2,064,771	3,687,118	(-) 1,622,347
2,905,529	銀行存款		110102	1,964,676	3,587,023	(-) 1,622,347
100,095	零用金及週轉金		110104	100,095	100,095	-
705,307	流 動 金 融 資	產	1104	-	-	-
705,307	其他金融資產-流動		110498	-	-	-
44,313,370	應 收 款	項	1105	45,039,137	45,039,137	-
38,673,294	應收帳款		110504	39,399,061	39,399,061	-
265,061	減:備抵呆帳-應收帳款		110505	265,061	265,061	-
21,049	應收其他退稅款		110510	21,049	21,049	-
379,697	轉投資事業往來		110530	379,697	379,697	-
5,504,391	其他應收款		110598	5,504,391	5,504,391	-
80,176,538	存	貨	1108	81,133,126	80,176,538	956,588
17,204	商品存貨		110801	17,204	17,204	-
1,015,160	在途貨品		110803	1,015,160	1,015,160	-
58,740	在製品		110805	58,740	58,740	-
34,215,494	製成品		110806	35,172,082	34,215,494	956,588
277,922	在建工程		110808	277,922	277,922	-
12,306,922	半製品		110812	12,306,922	12,306,922	-
14,597,675	原 料		110816	14,597,675	14,597,675	-
1,940,301	物 料		110817	1,940,301	1,940,301	-
17,025,395	在途材料		110819	17,025,395	17,025,395	-
1,278,275	減:備抵存貨跌價損失		110821	1,278,275	1,278,275	-
14,560,600	預 付 款	項	1111	15,680,247	14,560,600	1,119,647
1,976,127	預付貨款		111101	1,976,127	1,976,127	-
17,044	用品盤存		111102	17,044	17,044	-
12,417,354	預付費用		111103	13,537,001	12,417,354	1,119,647
150,075	其他預付款		111198	150,075	150,075	-
187,048	短 期 墊	款	1112	187,048	187,048	-
38,084,820	基金、投資及長期應收款		13	37,918,777	37,708,777	210,000
1,595,920	基	金	1301	1,595,920	1,595,920	-

## 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目			111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
1,595,920	其他基金		130198	1,595,920	1,595,920	-
<b>9,239,672</b>	<b>非 流 動 金 融 資 產</b>		<b>1302</b>	<b>9,239,672</b>	<b>9,239,672</b>	-
8,869,340	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產-非流動		130222	8,869,340	8,869,340	-
370,332	透過其他綜合損益按公允價值衡量之 金融資產評價調整-非流動		130223	370,332	370,332	-
<b>11,988,290</b>	<b>採 用 權 益 法 之 投 資</b>		<b>1303</b>	<b>11,822,247</b>	<b>11,612,247</b>	<b>210,000</b>
12,239,160	採用權益法之投資成本		130301	11,557,666	11,557,666	-
(-) 250,870	採用權益法之投資權益調整		130302	264,581	54,581	210,000
<b>2,571</b>	<b>其 他 長 期 投 資</b>		<b>1304</b>	<b>2,571</b>	<b>2,571</b>	-
2,571	什項長期投資		130402	2,571	2,571	-
<b>15,258,367</b>	<b>長 期 應 收 款 項</b>		<b>1305</b>	<b>15,258,367</b>	<b>15,258,367</b>	-
15,258,367	長期應收款		130504	15,258,367	15,258,367	-
<b>434,621,786</b>	<b>不 動 產 、 廠 房 及 設 備</b>		<b>14</b>	<b>459,622,864</b>	<b>438,592,546</b>	<b>21,030,318</b>
<b>288,971,183</b>	<b>土 地</b>		<b>1401</b>	<b>291,085,077</b>	<b>291,125,855</b>	<b>(-) 40,778</b>
41,442,931	土地		140101	43,556,825	43,597,603	(-) 40,778
247,608,729	重估增值-土地		140102	247,608,729	247,608,729	-
80,477	減:累計減損-土地		140105	80,477	80,477	-
<b>4,834,275</b>	<b>土 地 改 良 物</b>		<b>1402</b>	<b>13,675,872</b>	<b>9,638,452</b>	<b>4,037,420</b>
22,259,042	土地改良物		140201	31,660,303	27,343,350	4,316,953
49,832	重估增值-土地改良物		140202	49,832	49,832	-
17,474,599	減:累計折舊-土地改良物		140204	18,034,263	17,754,730	279,533
<b>14,341,531</b>	<b>房 屋 及 建 築</b>		<b>1403</b>	<b>16,820,262</b>	<b>15,871,227</b>	<b>949,035</b>
43,794,002	房屋及建築		140301	45,813,060	46,094,133	(-) 281,073
907,195	重估增值-房屋及建築		140302	907,195	907,195	-
30,359,666	減:累計折舊-房屋及建築		140304	29,899,993	31,130,101	(-) 1,230,108
<b>79,509,030</b>	<b>機 械 及 設 備</b>		<b>1404</b>	<b>89,317,278</b>	<b>74,143,979</b>	<b>15,173,299</b>
494,994,903	機械及設備		140401	546,657,948	518,989,082	27,668,866
3,876,249	重估增值-機械及設備		140402	3,876,249	3,876,249	-
419,332,072	減:累計折舊-機械及設備		140404	461,186,869	448,691,302	12,495,567
30,050	減:累計減損-機械及設備		140405	30,050	30,050	-
<b>7,801,123</b>	<b>交 通 及 運 輸 設 備</b>		<b>1405</b>	<b>9,590,877</b>	<b>8,689,167</b>	<b>901,710</b>
25,892,337	交通及運輸設備		140501	28,385,281	27,421,314	963,967
168,908	重估增值-交通及運輸設備		140502	168,908	168,908	-
17,620,404	減:累計折舊-交通及運輸設備		140504	18,323,594	18,261,337	62,257

## 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目			111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
639,718	減:累計減損—交通及運輸設備		140505	639,718	639,718	
888,962	什 項 設 備		1406	857,816	848,184	9,632
5,475,925	什項設備		140601	5,666,357	5,625,582	40,775
68	重估增值-什項設備		140602	68	68	-
4,580,543	減:累計折舊-什項設備		140604	4,802,121	4,770,978	31,143
6,488	減:累計減損—什項設備		140605	6,488	6,488	
38,275,682	購 建 中 固 定 資 產		1408	38,275,682	38,275,682	-
38,275,682	未完工程		140801	38,275,682	38,275,682	-
38,865,819	使 用 權 資 產		15	38,147,858	38,439,383	(-) 291,525
38,865,819	使 用 權 資 產		1501	38,147,858	38,439,383	(-) 291,525
46,552,763	使用權資產		150101	48,757,922	47,241,427	1,516,495
7,686,944	減:累計折舊-使用權資產		150102	10,610,064	8,802,044	1,808,020
19,235,657	投 資 性 不 動 產		16	19,227,587	19,235,657	(-) 8,070
18,986,481	投資性不動產—土地		1601	18,986,481	18,986,481	-
4,190,875	投資性不動產—土地		160101	4,190,875	4,190,875	
14,847,435	重估增值—投資性不動產(土地)		160102	14,847,435	14,847,435	
51,829	減:累計減損—投資性不動產(土地)		160104	51,829	51,829	
249,176	投資性不動產—房屋及建築		1603	241,106	249,176	(-) 8,070
703,246	投資性不動產—房屋及建築		160301	703,246	703,246	-
16,827	重估增值—投資性不動產(房屋及建築)		160302	16,827	16,827	
470,896	減:累計折舊—投資性不動產(房屋及建築)		160304	478,966	470,896	8,070
1	減:累計減損—投資性不動產(房屋及建築)		160305	1	1	
324,208	無 形 資 產		17	404,092	324,208	79,884
324,208	無 形 資 產		1701	404,092	324,208	79,884
8,653	商 標 權		170101	9,453	8,653	800
315,555	電 腦 軟 體		170105	394,639	315,555	79,084
63,198,150	其 他 資 產		19	113,001,791	82,187,900	30,813,891
53,635,111	遞 延 資 產		1902	105,450,044	72,624,861	32,825,183
50,336,445	油氣權益		190205	101,778,486	69,326,195	32,452,291
3,298,666	其他遞延資產		190298	3,671,558	3,298,666	372,892
8,795,694	遞 延 所 得 稅 資 產		1903	6,784,402	8,795,694	(-) 2,011,292
8,795,694	遞延所得稅資產		190301	6,784,402	8,795,694	(-) 2,011,292
767,345	什 項 資 產		1997	767,345	767,345	-

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目		111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名 稱	編 號			
632,653	催 收 款 項	199702	632,653	632,653	-
484,890	減:備抵呆帳-催收款項	199705	484,890	484,890	-
326,084	暫付及待結轉帳項	199708	326,084	326,084	-
293,498	存出保證金	199721	293,498	293,498	-
<b>737,278,927</b>	<b>資 產 總 計</b>	<b>TOTAL</b>	<b>812,427,298</b>	<b>760,138,912</b>	<b>52,288,386</b>

附註：186信託代理與保證資產及其對應科目 286信託代理與保證負債預計各為79,739,924千元未包括於本表中。

## 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目			111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
443,179,798	負	債	2	513,599,671	462,758,820	50,840,851
204,036,845	流 動	負 債	21	231,085,193	214,691,345	16,393,848
126,279,152	短 期	債 務	2101	146,562,300	131,079,152	15,483,148
335,033	銀行透支		210101	335,033	335,033	-
2,505,081	短期借款		210102	15,505,081	2,505,081	13,000,000
104,900,000	應付商業本票		210103	117,783,148	104,900,000	12,883,148
60,962	減：應付商業本票折價		210104	60,962	60,962	-
18,600,000	應付到期長期負債		210107	13,000,000	23,400,000	(-) 10,400,000
67,409,213	應 付 款 項		2105	74,174,413	73,263,713	910,700
19,040,282	應付帳款		210502	19,040,282	19,040,282	-
127,041	應付代收款		210503	127,041	127,041	-
20,531,964	應付費用		210505	20,531,964	20,531,964	-
4,512,672	應付工程款		210507	4,512,672	4,512,672	-
16,369,236	暫估應付機料款		210508	16,369,236	16,369,236	-
-	應付股(官)息紅利		210512	6,765,200	5,854,500	910,700
6,828,018	其他應付款		210598	6,828,018	6,828,018	-
10,347,783	預 收 款 項		2108	10,347,783	10,347,783	-
3,530,982	預收貨款		210801	3,530,982	3,530,982	-
1,248,381	預收收入		210803	1,248,381	1,248,381	-
5,568,420	預收定金		210805	5,568,420	5,568,420	-
697	流 動 金 融 負 債		2109	697	697	-
594	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債-流動		210901	594	594	-
103	指定為透過損益按公允價值衡量之金融負債-評價調整-流動		210902	103	103	-
111,768,013	長 期 負 債		24	155,086,893	120,692,535	34,394,358
75,150,000	長 期 債 務		2401	124,750,000	87,350,000	37,400,000
75,150,000	應付公司債券		240101	103,350,000	76,350,000	27,000,000
-	長期借款		240104	21,400,000	11,000,000	10,400,000
36,618,013	租 賃 負 債		2402	30,336,893	33,342,535	(-) 3,005,642
36,618,013	租賃負債		240201	30,336,893	33,342,535	(-) 3,005,642
127,374,940	其 他 負 債		28	127,427,585	127,374,940	52,645
32,074,903	負 債 準 備		2801	32,074,903	32,074,903	-
28,481,087	除役、復原及修復成本之負債準備		280118	28,481,087	28,481,087	-
3,593,816	員工福利負債準備		280120	3,593,816	3,593,816	-

## 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計表

中華民國111年12月31日

單位：新臺幣千元

109年12月31日 實際數	科 目			111年12月31日 預計數	110年12月31日 預計數	比 較 增減(-) 數
	名	稱	編 號			
3,928,146	遞 延 負 債		2802	3,980,791	3,928,146	52,645
3,240,983	遞延收入		280201	3,293,628	3,240,983	52,645
687,163	待攤線路補助收入		280202	687,163	687,163	-
84,749,535	遞 延 所 得 稅 負 債		2803	84,749,535	84,749,535	-
1,174,554	遞延所得稅負債		280301	1,174,554	1,174,554	-
83,574,981	估計應付土地增值稅		280302	83,574,981	83,574,981	-
6,622,356	什 項 負 債		2897	6,622,356	6,622,356	-
3,078,918	存入保證金		289701	3,078,918	3,078,918	-
1,592,846	應付保管款		289702	1,592,846	1,592,846	-
1,950,592	暫收及待結轉帳項		289703	1,950,592	1,950,592	-
294,099,129	權 益		3	298,827,627	297,380,092	1,447,535
130,100,000	資 本		31	130,100,000	130,100,000	-
130,100,000	資 本		310	130,100,000	130,100,000	-
130,100,000	資 本		310101	130,100,000	130,100,000	-
852,257	保 留 盈 餘 ( 累 積 虧 損 )		33	5,621,240	4,133,220	1,488,020
3,390,331	已指撥保留盈餘		3301	4,875,392	4,050,070	825,322
3,390,331	法定公積		330101	4,875,392	4,050,070	825,322
-	未指撥保留盈餘		3302	745,848	83,150	662,698
-	累積盈餘		330201	745,848	83,150	662,698
(-)	累 積 虧 損		3303	-	-	-
(-)	累積虧損		330301	-	-	-
(-)	累 積 其 他 綜 合 損 益		34	(-) 238,209	(-) 238,209	-
(-)	國外營運機構財務報表換算之兌換差額		3401	(-) 552,876	(-) 552,876	-
(-)	國外營運機構財務報表換算之兌換差額		340101	(-) 552,876	(-) 552,876	-
314,667	透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產損益		3412	314,667	314,667	-
314,667	透過其他綜合損益按公允價值衡量之權益工具投資損益		341201	314,667	314,667	-
163,385,081	首次採用國際財務報導準則調整數		36	163,344,596	163,385,081	(-) 40,485
163,385,081	首次採用國際財務報導準則調整數		3601	163,344,596	163,385,081	(-) 40,485
163,385,081	首次採用國際財務報導準則調整數		360101	163,344,596	163,385,081	(-) 40,485
737,278,927	負 債 及 權 益 總 計		TOTAL	812,427,298	760,138,912	52,288,386

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

本公司111年12月31日預計資產812,427,298千元，負債513,599,671元及業主權益298,827,627千元，茲將各項說明如下：

## 一、科目編列說明：

- 1.銀行存款：係估計委託銀行代收之營業收入油款之活期存款，參酌實際需要編列。
- 2.零用金及週轉金：係定額撥供各廠處、各部門為業務上零星支用之週轉金。
- 3.原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產-流動：係本公司簽訂之遠期外匯合約及油品交換合約之金融商品，係參酌109年12月底預算編列時實際情形編列。
- 4.原始認列時指定為透過損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-流動：係參酌109年12月底預算編列時實際情形編列。
- 5.應收帳款：係應向客戶收取因銷售產品所發生之有關帳款，參酌營業收入及應收帳款收現情形估列。
- 6.轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項，參酌109年12月底預算編列時實際情形預計編列。
- 7.其他應收款：係指應收利息、應收股息、應收離職員工欠款、應收國外旅費差額及其他等，參酌109年12月底預算編列時實際情形及本年度預計數編列。
- 8.商品存貨：係指加油站代理經銷商品之存貨成本，參酌109年12月編製預算時之實際情況估列。
- 9.在途貨品：係指起運點交貨在運送中尚未到岸之成品油，參酌109年12月編製預算時之實際情況估列。
- 10.在製品：係指自製器材及委託外界加工器材之成本，參酌109年12月底預算編製時之情況編列。
- 11.製成品：係指已製造完成供銷售之各種產品成本，參酌109年12月底金額及盤存盈虧預計數編列。
- 12.在建工程：係指承辦工程所投入之各項成本，按109年12月底時金額及預估未來代辦工程情況估列。
- 13.半製品：係指在生產中未完成而得貯供出售或再生產之半製品成本，參酌109年12月編製預算時之實際情況估列。
- 14.原料：(1)係指供直接生產用之各種原料成本。  
(2)111年12月31日預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 15.物料：係指供非直接生產用及修繕、消耗、包裝用之各種物品成本，參酌109年12月底編製預



## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

算時之實際情況估列。

- 16.在途材料：係指本公司購入起運點交貨在運送中尚未到岸之原油及購入或本公司所屬單位間材料相互調撥已起運而尚未到達之各種材料成本，110年底預計數及111年底預計數均參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 17.預付貨款：(1)係指預付物料、油料、油輪等帳款，由於成本項目繁多，須待彙總或分攤，無法立即結算，因此，發生時均借記本科目，俟分批結算後，再與「暫估應付機料款」科目互相結轉。
- (2)111年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 18.用品盤存：係現存備供日常辦公之文具、印刷品、消耗物品等，參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 19.預付費用：係指預付下期受益負擔之各項費用：
- (1)110年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)111年底預計數係參酌111年度費用預算情形估列。
- 20.其他預付款：(1)110年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- (2)111年底預計數係參酌111年度費用預算情形估列。
- 21.短期墊款：係墊付代付之款項，在一年之內可收回者，參酌109年12月底預算編列時之實際情況及111年度預計數估列。
- 22.其他基金：(1)高雄市小港區沿海11里公益基金（大林回饋基金）5億金。
- (2)林園鄉公益基金（林園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- (3)桃園市及龜山鄉公益基金（桃園廠睦鄰回饋基金）5億元。
- 23.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產-非流動：係本公司為長期策略性投資而持有之非(上)市公司股票及國內上市(櫃)公司股票，參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 24.透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產評價調整-非流動：參酌109年12月底編製預算時之實際情況估列。
- 25.採用權益法之投資成本：(1)110年底預計數係參酌資金轉投資及其盈虧明細表之以前年度投資金額編列。
- (2)111年底預計數係110年底預計數。
- 26.採用權益法之投資權益調整：係指長期股權投資採權益法評價與成本之差額，參酌109年底實

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

際數及110年度、111年度預估增加情形估列。

- 27.長期應收款：係指國外礦區長期應收款及其他長期應收款等。
- 28.不動產、廠房及設備：(1)111年度不動產、廠房及設備原值係按109年底實際數加上110年度及111年度預計新增資產建設改良擴充預計增加數，及扣除不動產、廠房及設備預計變賣及報廢原值後之金額編列。  
(2)111年底累計折舊係按109年底實際數加上110年度及111年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 29.使用權資產：(1)111年度使用權資產原值係按109年底實際數加上110年度及111年度預計增加數後之金額編列。  
(2)111年底累計折舊係按109年底實際數加上110年度及111年度提列折舊預計數後之餘額編列。
- 30.投資性不動產：(1)111年度投資性不動產原值係按109年底實際數加上110年度及111年度預計增加數，及扣除投資性不動產預計變賣及報廢原值後之金額編列。  
(2)111年底累計折舊係按109年底實際數加上110年度及111年度提列折舊預計數，扣除變賣及報廢之折舊數後之餘額編列。
- 31.商標權：係指國光牌商標，按109年12月底預算編列時之實際情況加上111年度預計增加數扣除攤銷數編列。
- 32.電腦軟體：凡外購或委託外界設計開發供自用之電腦軟體成本屬之，係按110年底預計數315,555千元加上111年度預計增加數260,764千元，扣除111年度預計攤銷數181,680千元後之餘額編列。
- 33.油氣權益：係110年底預計數加上111年度預計投資合作開發厄瓜多17號礦區215,000千元、美國加州Guardfish礦區240,000千元、尼日Agadem礦區5,240,000千元、澳洲Prelude礦區100,000千元、澳洲Ichthys礦區1,150,000千元、查德BCOIII、BCSIII及BLTI礦區340,000千元、新油田併購30,050,000千元，及扣除礦區生產攤銷數4,882,709千元後之金額編列。
- 34.其他遞延資產：(1)係包含配合港口濬深費用、油輪碼頭施工費、工場使用之各項觸媒及其他僅有使用權之支出款項。  
(2)111年底預計數係按110年底預計數加上111年度預計增加數1,288,612千

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

元，扣除111年度預計攤銷數915,720千元後之餘額編列。

- 35.遞延所得稅資產：係110年底預計數扣除111年度預計攤銷數2,011,292千元後之餘額編列。
- 36.催收款項：係按110年底預計數編列。
- 37.暫付及待結轉帳項：(1)係指暫付性質尚未確定或待結轉相當科目之款項。  
(2)111年底預計數係參酌109年12月底預算編製時之實際情況估列。
- 38.存出保證金：凡存出作保證用之現金屬之，參酌110年底預計數估列。
- 39.銀行透支：凡向銀行短期透支之款項皆屬之，以支付一般費用為目的。
- 40.短期借款：(1)係指向銀行借入之款項，償還期限在一年以內屬之。  
(2)110年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。  
(3)111年底預計數按預計資金調度情況估列。
- 41.應付商業本票：係指因資金調度上需要而發行之商業本票，其償還期限在一年以內者，參酌實際需要編列。
- 42.應付商業本票折價：係指發行商業本票所收現金少於票面額之差額，為應付商業本票之抵銷科目，參酌實際情況估列。
- 43.應付到期長期負債：係指一年內到期之長期負債，由長期負債科目轉列。
- 44.應付帳款：(1)包括應付進口原油、成品油及應付維護物料購料款等。  
(2)110年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。  
(3)111年底預計數係參酌預估業務情形估列。
- 45.應付代收款：包括應付代收薪資所得稅、公務人員保險費及勞工保險費等，參酌實際情形編列。
- 46.應付費用：包括應付原料費、應付自用成品款及應付獎金等，參酌過去數年之趨勢編列。
- 47.應付稅款：係指應付所得稅款。
- 48.暫估應付機料款：係購入機料（物料、油料及成品等）價款尚未確定而暫估應付之買價及運雜費等，參酌109年底實際數估列。
- 49.應付股（官）息紅利：111年度按預算盈餘預計分配股息紅利6,765,200千元(含民股3,733,600千元)。
- 50.轉投資事業往來：係本公司與關係人間之交易往來事項。
- 51.其他應付款：主要係估列應付工程款等，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 52.預收貨款：係指預收客戶訂購貨品之貨款，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

- 53.預收收入：凡預收未實現之佣金、手續費及代操作服務等收入屬之，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 54.應付公司債券：按110年底預計數及111年度預計增加數40,000,000千元，扣除111年度預計轉列應付到期長期負債數13,000,000千元後之餘額估列。
- 55.長期借款：(1)110年底預計數係參酌109年底實際數及110年度預計舉借及償還數估列。  
(2)111年底預計數係按110年底預計數加上111年度預計增加數10,400,000千元，扣除111年度預計轉列應付到期長期負債數0千元後之餘額估列。
- 56.租賃負債：按110年底預計數加上111年度預計增加數1,516,495千元，扣除111年度預計支付本金數4,522,137千元後之餘額估列。
- 57.除役、復原及修復成本之負債準備：係自有資產有明確證據負有拆卸、移除與復原義務者，及租用資產依合約或法令等負有恢復原狀義務者，應估列除役負債。據此原則估列除役成本，包括高廠拆除成本、污染整治及控制場址之整治費除役成本及探採事業部礦區油井封井除役成本。
- 58.員工福利負債準備：係參照精算報告及其他員工福利，及參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 59.遞延收入：係工業局補助款收入(111年度預計補助429,100千元)、商港建設補助款及地上權權利金收入等項目，111年底預計數係按參酌109年12月底編製預算時之實際情形加計111年度預計增加數52,645千元後之餘額編列。
- 60.待攤線路補助收入：係天然氣用戶自負管線工程款，其發生數按規定攤轉收入。
- 61.估計應付土地增值稅：係指土地按公告現值重估增值所提列之土地增值稅準備。
- 62.存入保證金：凡收到客戶廠商存入供保證用之款項屬之，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 63.應付保管款：凡為其他機關或個人代為保管之各種款項屬之，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 64.暫收及待結轉帳項：係指暫收性質尚未確定或待結轉相當科目之款項，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。
- 65.資本：本公司資本含中央政府資本58,300,000千元及民股71,800,000千元。
- 66.法定公積：(1)係依公司法規定按每年度稅前純益扣除所得稅後，加計首次採用IFRS調整數轉

# 台灣中油股份有限公司

## 資產負債預計說明

中華民國 111 年度

列數餘額之10%提列。

(2)按111年度預算稅後純益8,212,735千元，加計首次採用IFRS調整數轉列數40,485千元，提列法定公積825,322千元。

67.特別公積：凡自盈餘中提撥供指定用途之公積屬之，111年底預計無特別公積。

68.累積盈餘：按110年底預計數加上111年度預計增加數662,698千元。

69.國外營運機構財務報表換算之兌換差額：係國外營運機構淨資產自其功能性貨幣換算為新臺幣所產生之兌換差額，參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。

70.透過其他綜合損益公允價值衡量之金融資產損益：參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列。

71.首次採用國際財務報導準則調整數：

(1)110年底預計數係參酌109年12月底編製預算時之實際情形估列，包括員工福利、不動產、廠房及設備、投資性不動產、除役負債、採權益法之投資等。

(2)111年底預計數係依110年底預計數，減列土地變賣之重估增值轉列數40,485千元估列。

二、或有事項之揭露：

本公司與台灣電力股份有限公司(台電公司)於民國九十二年十月六日簽署大潭電廠發電用天然氣買賣合約，合約期間 25 年，自民國九十七年至一二一年。目前年採購量為 168 萬公噸，台電公司有權依大潭電廠發電用天然氣買賣合約調整各年之預定年採購量。台電公司承諾每年提足約定之用氣量並支付氣款(不提貨亦須付款)；除非發生不可抗力事故，本公司須依合約規定之時間，供應台電公司符合品質規定之天然氣量，若違反規定須依規定支付違約金及懲罰性違約金。

合約規定買賣雙方任何一方當事人違反本合約時，他方得請求損害賠償；不履行或違約一方依本合約應支付他方之違約金，視為不履行或違約所生損害賠償總額，但他方能證明其實際所生損害總額超過違約金金額者，以所能證明之損害總額為該一方應負擔之損害賠償總額。本合約自簽約日起，任一方當事人因任一年內所發生之全部違約事由，應對他方負損害賠償或支付違約金責任時，違約一方所需賠償他方所受損害及所失利益之總金額以 230 億元為上限。惟上述賠償總額之上限，如係因故意、重大過失行為或對第三人侵權行為所生之損害賠償責任者，不在此限。

依投標須知規定，本公司提供由銀行開立之履約保證書，保證金額為 15 億元。本公司供應大潭電廠之天然氣因海管工程延宕，未能依合約規定自民國九十七年一月一日起由北部

## 台灣中油股份有限公司

資產負債預計說明

中華民國 111 年度

接收站經海管供應，而改以陸管低壓供氣，台電公司認為該期間其下列項目應向本公司求償：

1. 使用替代燃料所增加之成本。
2. 為改用低壓天然氣，其機組修改以低壓運轉所增加之成本。
3. 台電大潭電廠安裝工程綜合險延長投保之保險費。
4. 台電公司大潭電廠主發電設備與三菱公司合約所受影響衍生商務賠償金額。

本公司已通知台電公司，因本公司工程遭遇不可抗力事由，無法依約供氣非可歸責於本公司，據以淨取免罰責。目前工程延宕之求償尚無確定之金額。

本 頁 空 白

**台灣中油股份有限公司**  
**員工人數彙計表**

中華民國 111 年度

單位：人

科 目	名 稱	符 號	檢 查 號 碼	上 年 度 預 算 數		本 年 度 增 減 數		本 年 度 預 算 數		增 減 原 因
				國 內 部 分	國 外 部 分	國 內 部 分	國 外 部 分	國 內 部 分	國 外 部 分	
	<b>營業支出部分</b>	<b>972</b>	<b>4</b>	17,182		240		17,422		
	<b>生產部分</b>	<b>9721</b>	<b>A</b>	8,641		80		8,721		
	正式職員	97211	6	2,415		106		2,521		
	臨時職員	97212	1	20		(-) 2		18		
	正式工員	97213	7	6,185		(-) 24		6,161		
	臨時工員	97214	2	21		-		21		
	<b>行銷及業務部分</b>	<b>9722</b>	<b>7</b>	6,880		174		7,054		
	正式職員	97221	2	1,604		58		1,662		
	臨時職員	97222	8	14		1		15		
	正式工員	97223	3	5,257		116		5,373		
	臨時工員	97224	8	5		(-) 1		4		
	<b>管理部分</b>	<b>9723</b>	<b>3</b>	914		(-) 83		831		
	正式職員	97231	9	672		(-) 58		614		
	臨時職員	97232	4	11		(-) 1		10		
	正式工員	97233	0	228		(-) 23		205		
	臨時工員	97234	5	3		(-) 1		2		
	<b>研究發展及員工 訓練部分</b>	<b>9724</b>	<b>0</b>	747		69		816		
	正式職員	97241	5	388		39		427		
	臨時職員	97242	A			-				
	正式工員	97243	6	358		30		388		
	臨時工員	97244	1	1		-		1		
	<b>資本支出部分</b>	<b>973</b>	<b>1</b>	248		50		298		
	正式職員	97301	7	168		20		188		
	臨時職員	97302	2			-				
	正式工員	97303	8	80		30		110		
	臨時工員	97304	3			-				
	<b>(綜合)營業支出部分</b>			17,182		240		17,422		
	正式職員			5,079		145		5,224		
	臨時職員			45		(-) 2		43		
	正式工員			12,028		99		12,127		
	臨時工員			30		(-) 2		28		
	<b>合 計</b>	<b>TOTAL</b>		17,430		290		17,720		

註：本公司預計於用人費用科目外進用外包人力總計12,467人，外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。



部門別 名稱	正式員額薪資	臨時人員薪資	超時工作報酬			津貼			獎	
			超時加班費	不休假加班費	值班加班費	僻地津貼	危險津貼	其他津貼	績效獎金	考核獎金
<b>營業支出部門</b>	<b>13,442,383</b>	<b>263,991</b>	<b>901,425</b>	<b>565,614</b>	<b>263,979</b>	<b>39,181</b>	<b>107,601</b>	<b>15,673</b>	<b>1,318,735</b>	<b>2,197,891</b>
<b>自製材料</b>	<b>380,281</b>	<b>5,781</b>	<b>38,289</b>	<b>13,996</b>	<b>5,334</b>	-	<b>817</b>	-	<b>36,549</b>	<b>57,753</b>
職員-國內	132,974	3,532	14,624	7,830	3,050	-	270	-	17,515	30,082
工員-國內	247,307	2,249	23,665	6,166	2,284	-	547	-	19,034	27,671
<b>國外礦品生產費用</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>直接材料</b>	<b>1,550</b>	-	<b>45</b>	<b>94</b>	<b>45</b>	-	-	-	<b>323</b>	<b>248</b>
職員-國內	1,550	-	45	94	45	-	-	-	323	248
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>直接人工</b>	<b>792,326</b>	-	<b>140,561</b>	<b>991</b>	<b>43,160</b>	-	-	-	-	-
職員-國內	138,707	-	15,534	260	4,870	-	-	-	-	-
工員-國內	653,619	-	125,027	731	38,290	-	-	-	-	-
<b>製造費用</b>	<b>4,327,681</b>	<b>40,077</b>	<b>183,722</b>	<b>215,344</b>	<b>37,132</b>	<b>19,140</b>	<b>57,199</b>	<b>9,875</b>	<b>510,751</b>	<b>853,221</b>
職員-國內	1,715,865	10,643	74,304	79,851	15,127	6,887	21,076	3,055	188,931	315,446
工員-國內	2,611,816	29,434	109,418	135,493	22,005	12,253	36,123	6,820	321,820	537,775
<b>油氣輸儲費用</b>	<b>1,844,102</b>	<b>4,061</b>	<b>134,538</b>	<b>75,964</b>	<b>38,078</b>	<b>6,184</b>	<b>8,719</b>	<b>164</b>	<b>180,313</b>	<b>305,129</b>
職員-國內	465,806	1,627	31,974	15,926	11,638	925	770	34	36,280	61,514
工員-國內	1,378,296	2,434	102,564	60,038	26,440	5,259	7,949	130	144,033	243,615
<b>探勘費用</b>	<b>412,860</b>	<b>13</b>	<b>18,188</b>	<b>16,583</b>	<b>3,271</b>	<b>1,782</b>	<b>3,860</b>	<b>47</b>	<b>40,055</b>	<b>65,483</b>
職員-國內	215,494	8	6,312	6,985	3,230	540	1,265	14	18,871	29,551
工員-國內	197,366	5	11,876	9,598	41	1,242	2,595	33	21,184	35,932
陸上	248,952	13	15,645	11,605	3,265	1,782	3,860	47	23,784	41,757
職員-國內	90,237	8	4,381	3,249	3,225	540	1,265	14	6,660	11,692
工員-國內	158,715	5	11,264	8,356	40	1,242	2,595	33	17,124	30,065
海上	39,722	-	58	1,574	-	-	-	-	5,164	5,775
職員-國內	27,910	-	42	1,149	-	-	-	-	3,770	4,216
工員-國內	11,812	-	16	425	-	-	-	-	1,394	1,559
國外	124,186	-	2,485	3,404	6	-	-	-	11,107	17,951
職員-國內	97,347	-	1,889	2,587	5	-	-	-	8,441	13,643
工員-國內	26,839	-	596	817	1	-	-	-	2,666	4,308
什項營業成本	<b>90,493</b>	<b>1,335</b>	<b>7,923</b>	<b>2,738</b>	<b>3,035</b>	-	<b>420</b>	-	<b>8,388</b>	<b>13,575</b>
職員-國內	41,962	928	3,625	821	1,375	-	54	-	2,124	3,540
工員-國內	48,531	407	4,298	1,917	1,660	-	366	-	6,264	10,035
<b>行銷費用</b>	<b>3,998,235</b>	<b>175,483</b>	<b>260,584</b>	<b>166,250</b>	<b>75,679</b>	<b>11,919</b>	<b>34,023</b>	<b>128</b>	<b>382,681</b>	<b>637,825</b>
職員-國內	1,271,995	10,765	35,146	24,296	10,037	1,803	294	88	57,573	95,967
工員-國內	2,726,240	164,718	225,438	141,954	65,642	10,116	33,729	40	325,108	541,858
<b>管理費用</b>	<b>738,844</b>	<b>15,303</b>	<b>50,424</b>	<b>30,228</b>	<b>9,667</b>	-	-	<b>10</b>	<b>72,800</b>	<b>121,334</b>
董(理)監事(國內)	2,093	-	-	-	-	-	-	-	-	-
顧問人員(國內)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	539,905	8,313	35,389	21,085	8,111	-	-	8	51,121	85,202
工員-國內	196,846	6,990	15,035	9,143	1,556	-	-	2	21,679	36,132
<b>研究發展費用</b>	<b>655,688</b>	<b>4,163</b>	<b>38,158</b>	<b>31,567</b>	<b>19,577</b>	-	<b>1,355</b>	-	<b>63,614</b>	<b>106,025</b>
職員-國內	402,729	-	18,477	11,537	4,473	-	396	-	35,537	53,569
工員-國內	252,959	4,163	19,681	20,030	15,104	-	959	-	28,077	52,456
<b>員工訓練費用</b>	<b>45,805</b>	<b>1,176</b>	<b>4,968</b>	<b>2,672</b>	<b>473</b>	-	-	-	<b>4,582</b>	<b>7,636</b>
職員-國內	37,116	-	3,710	1,989	364	-	-	-	3,410	5,683
工員-國內	8,689	1,176	1,258	683	109	-	-	-	1,172	1,953
<b>投資性不動產費用</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
職員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
工員-國內	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>租賃費用</b>	-	<b>7,840</b>	<b>960</b>	-	<b>317</b>	<b>100</b>	-	<b>5,449</b>	<b>1,653</b>	<b>1,338</b>
職員-國內	-	3,520	-	-	-	-	-	-	880	678
工員-國內	-	4,320	960	-	317	100	-	5,449	773	660
<b>什項費用</b>	<b>42,877</b>	<b>8,759</b>	<b>12,640</b>	<b>2,858</b>	<b>11,975</b>	<b>56</b>	-	-	<b>6,337</b>	<b>10,255</b>
職員-國內	932	-	3,471	285	10,880	-	-	-	600	980
工員-國內	41,945	8,759	9,169	2,573	1,095	56	-	-	5,737	9,275
<b>其他成本</b>	<b>111,641</b>	-	<b>10,425</b>	<b>6,329</b>	<b>16,236</b>	-	<b>1,208</b>	-	<b>10,689</b>	<b>18,069</b>
職員-國內	39,206	-	3,653	2,212	3,547	-	383	-	3,761	6,317
工員-國內	72,435	-	6,772	4,117	12,689	-	825	-	6,928	11,752
<b>資本支出部門</b>	<b>247,317</b>	<b>1,162</b>	<b>19,025</b>	<b>9,485</b>	<b>396</b>	<b>2,058</b>	<b>82</b>	-	<b>24,848</b>	<b>41,413</b>
職員-國內	177,779	-	13,646	6,810	268	1,366	56	-	17,778	29,630
工員-國內	69,538	1,162	5,379	2,675	128	692	26	-	7,070	11,783
<b>合計</b>	<b>13,689,700</b>	<b>265,153</b>	<b>920,450</b>	<b>575,099</b>	<b>264,375</b>	<b>41,239</b>	<b>107,683</b>	<b>15,673</b>	<b>1,343,583</b>	<b>2,239,304</b>

註：本公司預計於用人費用科目外進用臨時人力等總計6,395,632千元，包含製造費用383,247千元、油氣輸儲費用178,402千元、探勘費用93,321千元、什項營業成本86,495千元、行銷費用5,502,575千元、管理費用30,479千元、研究發展費用47,023千元、員工訓練費11,746千元、什項費用50,422千元及資本支出11,922千元。外包項目如勤務清潔工作、事務助理員、藥劑師及護理師勞務、測勘探井修井業務勞務、加油運油、電機消防、駕駛、車輛快速保養、複合商店、巡管、看火、油品化驗、灌裝、油輪卸油、操作鍋爐勞務等。

## 份 有 限 公 司

## 彙 計 表

111 年 度

單位：新臺幣千元

金	退休及離職金	卹償金	福 利 費								提繳工資墊償費用	合 計
			分擔保險費		傷病醫藥費	提撥福利金	體育活動費	退休福利費	其他福利費			
			員工	眷退								
34,203	1,354,093	34,928	625,801	252,227	39,639	671,770	9,931	10,869	78,431	1,541	22,229,906	
375	36,613	18	19,129	-	131	19,452	556	10	1,959	34	617,077	
60	14,747	-	11,841	-	22	5,378	175	3	360	-	242,463	
315	21,866	18	7,288	-	109	14,074	381	7	1,599	34	374,614	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,305	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,305	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	977,038	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159,371	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	817,667	
15,417	517,461	3,190	272,253	-	18,497	258,700	4,226	978	29,801	617	7,375,282	
5,655	187,601	1,134	95,678	-	7,103	94,018	1,526	342	10,801	29	2,835,072	
9,762	329,860	2,056	176,575	-	11,394	164,682	2,700	636	19,000	588	4,540,210	
3,928	181,810	3,775	82,018	1,848	3,494	92,514	1,094	33	10,553	222	2,978,541	
462	37,019	300	16,215	536	764	20,551	263	15	2,358	30	705,007	
3,466	144,791	3,475	65,803	1,312	2,730	71,963	831	18	8,195	192	2,273,534	
197	40,218	2,197	18,552	-	233	19,858	104	-	2,813	43	646,357	
55	20,853	-	6,866	-	75	8,695	51	-	1,263	-	320,128	
142	19,365	2,197	11,686	-	158	11,163	53	-	1,550	43	326,229	
197	22,892	2,197	13,140	-	149	13,198	57	-	1,806	34	404,380	
55	7,544	-	2,889	-	22	3,695	16	-	506	-	135,998	
142	15,348	2,197	10,251	-	127	9,503	41	-	1,300	34	268,382	
-	6,171	-	2,130	-	30	2,060	21	-	258	4	62,967	
-	4,171	-	1,597	-	22	1,504	15	-	188	-	44,584	
-	2,000	-	533	-	8	556	6	-	70	4	18,383	
-	11,155	-	3,282	-	54	4,600	26	-	749	5	179,010	
-	9,138	-	2,380	-	31	3,496	20	-	569	-	139,546	
-	2,017	-	902	-	23	1,104	6	-	180	5	39,464	
214	4,675	-	2,945	-	70	4,103	25	-	458	18	140,415	
15	1,118	-	158	-	38	1,115	12	-	128	7	57,020	
199	3,557	-	2,787	-	32	2,988	13	-	330	11	83,395	
11,341	393,708	-	171,846	947	9,411	212,926	2,963	3	24,659	508	6,571,119	
301	122,655	-	26,492	646	2,330	53,082	816	2	6,133	102	1,720,523	
11,040	271,053	-	145,354	301	7,081	159,844	2,147	1	18,526	406	4,850,596	
-	73,887	5,000	20,849	-	295	25,410	387	-	2,925	23	1,167,386	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,093	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	54,432	4,182	13,129	-	239	19,819	302	-	2,278	20	843,535	
-	19,455	818	7,720	-	56	5,591	85	-	647	3	321,758	
221	64,209	5,700	25,532	-	2,199	29,343	451	222	3,647	52	1,051,723	
117	39,356	3,420	9,309	-	1,005	13,442	196	92	1,684	7	595,346	
104	24,853	2,280	16,223	-	1,194	15,901	255	130	1,963	45	456,377	
15	4,584	-	2,087	-	21	2,044	33	-	267	4	76,367	
11	3,644	-	1,428	-	15	1,543	24	-	201	-	59,138	
4	940	-	659	-	6	501	9	-	66	4	17,229	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
10	8,386	-	558	-	-	381	-	-	-	1	26,993	
-	7,858	-	114	-	-	166	-	-	-	-	13,216	
10	528	-	444	-	-	215	-	-	-	1	13,777	
1,873	17,752	15,048	5,294	249,432	4,884	2,163	13	9,623	689	8	402,536	
367	-	5,000	527	81,857	792	323	-	3,671	245	-	109,930	
1,506	17,752	10,048	4,767	167,575	4,092	1,840	13	5,952	444	8	292,606	
612	10,790	-	4,738	-	404	4,876	79	-	660	11	196,767	
148	3,787	-	1,434	-	118	1,432	23	-	206	1	66,228	
464	7,003	-	3,304	-	286	3,444	56	-	454	10	130,539	
380	25,717	-	14,616	3,056	745	11,490	170	71	1,496	10	403,537	
19	18,474	-	10,901	2,057	507	7,804	115	48	1,015	7	288,280	
361	7,243	-	3,715	999	238	3,686	55	23	481	3	115,257	
34,583	1,379,810	34,928	640,417	255,283	40,384	683,260	10,101	10,940	79,927	1,551	22,633,443	

# 台灣中油股份有限公司

## 用人費用說明

中華民國 111 年度

本公司本年度編列之用人費用為22,633,443千元（內含資本支出403,537千元），較上年度用人費用預算23,298,347千元（內含資本支出325,186千元）減少664,904千元，茲將各項目編列標準說明如下：

一、薪資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準編列。

二、超時工作報酬：包括加班、值班費、誤餐費、不休假出勤、輪班人員假日出勤歲修及搶修加班費，依實際業務需要編列。

三、津貼：(1)危險津貼：依危險工作加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(2)僻地津貼：依僻地加給支給標準並按實際業務需要覈實編列。

(3)其他津貼：係以外海作業、海上探勘、淺海震測及其他核定之專案計畫津貼等估列。

四、獎金：(1)績效獎金：按1.2個月薪資總額估列。（績效獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(2)考核獎金：按2.0個月薪資總額估列。（內含年度考績獎金、全勤獎金及工作獎金，考核獎金之核發應於決算時視實際經營成果，依有關規定覈實辦理）

(3)其他獎金：包含獎工及職員工員服務獎勵金，參酌以前年度實際情形及相關規定估列。

A.績效獎金及考核獎金係依據「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」辦理，依預算員額17,720人編列。

B.獎工係依據92年2月14日行政院院授人給字第0920051816號函「元旦、中秋節及颱風放假日輪班出勤人員加發一日之獎工」辦理。

C.職員、工員服務獎勵金係依據101年3月12日經濟部經人字第10103656730號函頒之「經濟部所屬事業機構職員服務獎章(或工員紀念章)及獎勵金發給處理原則」辦理。111年度預計發給符合資格條件者629人。

五、退休及離職金：依照公教人員保險法、勞工退休金條例及國際會計準則公報第19號等規定提列。

六、福利費：(1)分擔保險費：係分擔職員、工員及眷屬保險費，參酌以前年度實際情形估列。

(2)傷病醫藥費：按預算員額每人每年350元編列，另含特殊健康檢查費。（本項費用已全部列入員工協助方案(含資本支出)共編列40,384千元）

(3)提撥福利金：按營業收入之0.08472%及下腳變賣收入之20%提撥。

(4)體育活動費：按預算員額每人每年600元編列。

(5)退休福利費：包括退休人員傷病慰問金、年節特別照護金及符合請領三節慰問金資格者，依據前年度實際情形編列。

(6)其他福利費：含員工旅遊補助款，共編列79,927千元。

台灣中油股份有限公司  
用人費用說明

中華民國 111 年度

七、提繳工資墊償費用：依勞工保險投保薪資總額萬分之五提繳。

台灣中油  
繳納各項稅捐

中華民國

科 目		營 業 總 支 出 部 份			資 本
名 稱	編 號	中央 政府	地方 政府	外國 政府	中央 政府
<b>所得稅</b>	<b>9761</b>	<b>2,011,292</b>			
營利事業所得稅	97611	2,011,292			
<b>土地稅</b>	<b>9762</b>		<b>2,021,998</b>		
一般土地地價稅	97622		1,981,620		
宿舍基地地價稅	97623		40,378		
<b>房屋稅</b>	<b>9764</b>		<b>412,597</b>		
一般房屋稅	97641		408,726		
宿舍房屋稅	97642		3,871		
<b>消費與行為稅</b>	<b>9765</b>	<b>69,034,899</b>	<b>45,292</b>		<b>1,000</b>
關稅	97651	464,609			1,000
貨物稅	97652	68,531,949			
證券交易稅	97656				
營業稅	97657	38,341			
印花稅	97658		19,649		
使用牌照稅	97659		25,643		
<b>特別稅課</b>	<b>9766</b>	<b>54,030</b>			
礦業權費	97661	5,327			
繳納礦產權利金	97663	48,703			
<b>規費</b>	<b>9768</b>	<b>9,229,573</b>	<b>41,181</b>		
行政規費	97681	370,625	41,181		
汽車燃料使用費	97683	34,163			
商港服務費	97684	381,760			
空氣污染防制費	97685	5,436,120			
水污染防制費	97686	1,780			
土壤及地下水污染整治費	97687	249,038			
石油管理費	97688	2,756,087			
<b>總 計</b>		<b>80,329,794</b>	<b>2,521,068</b>		<b>1,000</b>

註：本表營業支出繳納各項稅捐合計82,850,862千元，與「各項費用彙計表」中「稅捐及規費」10,641,033千元之差異數為72,209,829千元，說明如下：

1. 關稅：直接人工及材料表及製造費用中包含進口副原料及成品油等之關稅464,603千元。
2. 貨物稅：銷貨成本表中各項油品之貨物稅68,531,949千元。
3. 行政規費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之行政規費208,050千元。
4. 商港服務費：直接人工及材料表中包含進口原油、天然氣、原油料及成品油等之商港服務費232,046千元。
5. 土壤及地下水污染整治費：直接人工及材料表中包含進口成品油應繳之土壤及地下水污染整治費18,964千元。
6. 石油管理費：直接人工及材料表中包含進口原油依石油管理法應繳納之石油管理費2,751,817千元。

## 股份有限公司

## 與規費明細表

111年度

單位：新臺幣千元

支出部分		代徵部份		合計		
地方政府	外國政府	中央政府	地方政府	中央政府	地方政府	外國政府
				<b>2,011,292</b>		
				2,011,292		
					<b>2,021,998</b>	
					1,981,620	
					40,378	
					<b>412,597</b>	
					408,726	
					3,871	
250		<b>30,209,549</b>		<b>99,245,448</b>	<b>45,542</b>	
				465,609		
				68,531,949		
		30,209,549		30,247,890		
250					19,899	
					25,643	
				<b>54,030</b>		
				5,327		
				48,703		
				<b>9,229,573</b>	<b>41,181</b>	
				370,625	41,181	
				34,163		
				381,760		
				5,436,120		
				1,780		
				249,038		
				2,756,087		
250		<b>30,209,549</b>		<b>110,540,343</b>	<b>2,521,318</b>	

台灣中油股份有限公司  
增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表

中華民國111年度

單位：新臺幣千元

項	目	單位	增購部分		汰舊換新部分		合計		說明
			數量	金額	數量	金額	數量	金額	
小客車	9791	輛	2	3,400	4	4,800	6	8,200	新購部分： 油銷事業部2輛(電動車@1,700千元) 汰舊換新部分： 油銷事業部1輛(電動車@1,700千元) A7-4450 煉製事業部本部2輛(油電混合動力車@850千元) YZ-4502、YZ-4500
	公務小客車	97912	輛	2	3,400	3	3,400	5	
8-9人座小客車	97912	輛			1	1,400	1	1,400	汰舊換新部分： 天然氣事業部本部1輛(@1,400千元) 7P-9518
交通車	9792	輛	2	9,100	7	31,850	9	40,950	新購部分： 天然氣事業部2輛(@4,550千元) 汰舊換新部分： 煉製事業部本部1輛(@4,550千元) XV-873 煉製事業部大林廠4輛(@4,550千元) 616-WB、628-WB、629-WB、630-WB 煉製事業部桃園廠1輛(@4,550千元) 209-WD 石化事業部1輛(@4,550千元) 905-WD
	大型交通車	97921	輛	2	9,100	7	31,850	9	
客貨兩用車	9794	輛	22	15,310	25	19,000	47	34,310	新購部分： 總公司採購處1輛(@700千元) 天然氣事業部10輛(@656千元) 煉製事業部本部1輛(@700千元) 煉製事業部大林廠1輛(@600千元) 煉製事業部桃園廠3輛(@700千元) 液化石油氣事業部1輛(@700千元) 潤滑油事業部1輛(@700千元) 綠能所1輛(@700千元) 汰舊換新部分： 探採事業部3輛(@700千元) W5-7995、0490-HB、W5-7992 天然氣事業部10輛(@700千元) 4951-DR、4953-DR、4955-DR、0410-UW、0417-UW、 4923-QT、4925-QT、4927-QT、4929-QT、4931-QT 煉製事業部桃園廠2輛(@700千元) Z8-3647、7R-4528
	客貨兩用車(5人座)	97943	輛	19	12,760	15	10,500	34	
客貨車兩用車(7-8人座)	97943	輛	3	2,550	9	7,650	12	10,200	新購部分： 總公司環保處1輛(@850千元) 煉製事業部大林廠2輛(@850千元) 汰舊換新部分： 探採事業部3輛(@850千元) 9405-EL、9400-EL、W4-0275 煉製研究所2輛(@850千元) 8915-JB、4836-NL 天然氣事業部1輛(@850千元) 7760-NA 煉製事業部桃園廠1輛(@850千元) 4816-QW 溶劑事業部1輛(@850千元) 2W-4661 潤滑油事業部1輛(@850千元) ZM-4370
四輪傳動客貨兩用車	97943	輛			1	850	1	850	汰舊換新部分： 探採事業部1輛(@850千元) 0487-HB
合計		輛	26	27,810	36	55,650	62	83,460	

註：1. 表內各式車輛如屬電動車及油電混合動力車等低污染性之車種，請於說明欄註明。

2. 公務車輛資訊：

(1) 管理用車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：小客車53輛、交通車66輛、客貨兩用車255輛。

(2) 其他車輛本年度增購及汰舊換新之車種及數量：增購58輛、汰換157輛。

(3) 其他車輛經本表增購及汰舊換新後，各類車種及數量：大貨車37輛、小貨車1,395輛、工程用車84輛、特種車648輛及機車664輛。

台灣中油股份有限公司  
5年來主要產品銷售量值明細表

單位：新臺幣千元

產 品 名 稱 及 年 度	單 位	銷 售 量	單 位 售 價 (元)	銷 售 總 價
<b>(本) 年度預算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	23,433,390	10,006.51	234,486,370
液化石油氣	公 噸	528,600	15,829.62	8,367,538
車用汽油	公 秉	9,723,748	20,857.85	202,816,432
航燃含煤油	公 秉	2,126,970	12,866.62	27,366,917
柴油	公 秉	6,572,577	17,926.87	117,825,742
燃料油	公 秉	1,925,869	12,639.65	24,342,312
石油化學品	公 噸	3,819,094	22,843.07	87,239,836
<b>(上) 年度預算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	22,664,389	10,228.16	231,815,097
液化石油氣	公 噸	554,400	15,921.94	8,827,125
車用汽油	公 秉	10,184,507	20,285.32	206,596,018
航燃含煤油	公 秉	2,361,000	13,121.40	30,979,632
柴油	公 秉	6,965,500	17,574.19	122,413,030
燃料油	公 秉	1,985,206	12,608.85	25,031,170
石油化學品	公 噸	3,821,164	23,060.50	88,117,946
<b>(前) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	23,554,348	8,287.48	195,206,080
液化石油氣	公 噸	588,618	14,476.17	8,520,935
車用汽油	公 秉	8,991,347	19,073.21	171,493,882
航燃含煤油	公 秉	2,083,377	9,250.78	19,272,866
柴油	公 秉	6,569,284	14,043.12	92,253,233
燃料油	公 秉	2,899,797	10,851.10	31,465,974
石油化學品	公 噸	4,147,178	17,230.79	71,459,147
<b>(108) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	21,733,213	11,716.31	254,633,093
液化石油氣	公 噸	573,053	20,426.47	11,705,447
車用汽油	公 秉	9,973,406	23,088.33	230,269,261
航燃含煤油	公 秉	2,523,606	15,661.75	39,524,082
柴油	公 秉	8,234,514	18,785.40	154,688,676
燃料油	公 秉	3,812,626	14,563.07	55,523,540
石油化學品	公 噸	4,253,913	23,058.82	98,090,216
<b>(107) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	22,171,345	11,086.09	245,793,428
液化石油氣	公 噸	589,285	22,561.47	13,295,138
車用汽油	公 秉	10,429,544	23,570.93	245,834,091
航燃含煤油	公 秉	2,418,592	16,896.89	40,866,676
柴油	公 秉	7,139,447	20,183.28	144,097,439
燃料油	公 秉	4,738,428	14,565.17	69,016,015
石油化學品	公 噸	4,281,652	28,417.84	121,675,296



台灣中油股份有限公司  
5年來主要產品生產成本明細表  
中華民國111年度

單位：新臺幣千元

產 品	單 位	生 產 量	單 位 成 本 (元)	生 產 總 值
名 稱 及 年 度				
<b>(本) 年度預算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	23,872,397	9,213.45	219,947,120
液化石油氣	公 噸	334,176	12,223.54	4,084,814
車用汽油	公 秉	9,323,928	13,770.53	128,395,454
航燃含煤油	公 秉	2,126,970	11,988.97	25,500,184
柴油	公 秉	5,777,627	14,473.47	83,622,287
燃料油	公 秉	1,800,195	11,342.09	20,417,965
石油化學品	公 噸	3,465,266	22,701.59	78,667,035
<b>(上) 年度預算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	23,055,881	9,404.15	216,821,046
液化石油氣	公 噸	337,760	12,827.88	4,332,745
車用汽油	公 秉	9,684,687	13,362.96	129,416,038
航燃含煤油	公 秉	2,168,760	12,182.12	26,420,105
柴油	公 秉	6,052,250	14,151.14	85,646,252
燃料油	公 秉	1,460,206	11,421.49	16,677,721
石油化學品	公 噸	3,431,936	23,119.23	79,343,715
<b>(前) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	24,156,799	7,208.79	174,141,312
液化石油氣	公 噸	361,338	11,137.10	4,024,256
車用汽油	公 秉	8,690,627	11,448.06	99,490,790
航燃含煤油	公 秉	2,352,240	11,666.48	27,442,366
柴油	公 秉	5,555,787	11,889.77	66,057,015
燃料油	公 秉	2,906,921	11,941.02	34,711,599
石油化學品	公 噸	3,659,962	16,383.27	59,962,152
<b>(108) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	22,341,125	10,526.16	235,166,263
液化石油氣	公 噸	347,617	17,191.20	5,975,954
車用汽油	公 秉	9,468,840	15,224.60	144,159,347
航燃含煤油	公 秉	2,488,965	16,095.06	40,060,051
柴油	公 秉	6,975,491	15,238.09	106,293,172
燃料油	公 秉	2,241,395	13,705.88	30,720,280
石油化學品	公 噸	3,831,983	22,368.80	85,716,872
<b>(107) 年度決算數</b>				
成品天然氣	千立方公尺	22,665,451	10,665.30	241,733,772
液化石油氣	公 噸	347,638	18,858.88	6,556,062
車用汽油	公 秉	9,318,184	16,125.28	150,258,351
航燃含煤油	公 秉	2,352,763	16,442.05	38,684,236
柴油	公 秉	6,049,761	16,013.73	96,879,215
燃料油	公 秉	2,653,182	13,571.91	36,008,740
石油化學品	公 噸	3,829,470	25,455.48	97,481,001

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
會費	國際組織	1. SIGTTO組織會費	600	參與業務相關組織，可增加專業新知
		小 計	600	
	管理費用	1. 中美經濟合作策進會	30	配合政府政策加強國際經貿關係
		2. 世界能源會中華民國總會	90	與本公司業務有關
		3. 國際進口液化天然氣組織 (GIIGNL)	500	與本公司業務有關
		4. 美國防火協會	10	吸收最新石油防火新知
		5. 美國安全協會	20	吸收最新工安環保新知
		6. 中華民國國際經濟合作協會	50	與石油勞工業務有關
		7. 台俄協會	50	獲取最新資訊與外界交流
		8. 中華民國中歐東歐暨獨立國協經貿協會	4	獲取最新資訊與外界交流
		9. 國際防蝕工程師協會(NACE)	200	與本公司儲運業務有關
		10. 全球產業總工會	600	與本公司工會業務有關
		11. 其他	460	備供其他臨時需要之用。
	小 計	2,014		
	研究發展 費用	1. 日本能源經濟研究所	1,000	參加IEEJ會員，了解國際能經趨勢
2. 美國華人石油協會年費		60	蒐集最新國際資訊，有助於策略規劃	
3. 其他國際相關學會		100	蒐集最新國際資訊，有助於策略規劃	
4. 台灣氣膠研究學會		20	研究技術效益提升	
5. 石油工程師協會		40	掌握國外石油工程最新技術資訊及取得學習資源	
小 計	1,220			
員工訓練 費用	1. 中華民國國際演講協會	70	CPCTC Toastmasters club英語訓練會費	
	小 計	70		
合 計		3,904		
學術團體 會費	礦品製造 費用	1. 中國礦冶工程學會	20	加強鑛冶學術界與事業界聯繫。
		2. 中華民國鑛業協進會	30	有利取得相關最新資訊，協助業務推展。
		3. 其他	10	備供其他臨時需要之用。
	小 計	60		
	製造費用	1. 國家實驗室認證機構	60	CNLA認證機構年費/ISO 17025
		2. ISO認證機構	180	ISO-9000. 14001. 27001. OHSAS及TOSHMS
		3. 中華民國工業安全衛生協會	25	取得最新工安資訊，提高工安水準
		4. 台灣焊接協會	7	業務及技術性交流，提昇焊接技術
		5. ISO-9001品質認證年會	26	辦理認證業務需要
		6. ISO-14001環保認證年會	24	辦理認證業務需要
7. 中華圖書資訊館際合作協會		5	有利吸收圖書最新資訊與技術	
8. ISO-45001安全衛生管理系統認證年費	14	符合法規，落實管理，提升企業形象		
9. 化驗室TAF-CNLA認證年會	40	提升產品檢驗公信力及企業正面形象		
10. 儀器校正實驗室TAF認證年會	26	提升儀器設備校正公信力及企業正面形象		
11. ISO-27001資通安全年會	14	參加資安認證資格，可提高資安形象		
12. OHSAS-18001職安衛管理系統認證年會	12	參加認證可提昇工安，衛生形象		
13. 中華民國環境工程學會	10	業務及技術性交流，提昇環保工程水準		
14. 中華民國環安衛科技學會	6	環安衛學會可提供各項相關專門學科新知		
15. 中國機械工程學會常年會費	10	可提供機械工程相關新知有助業務推動		
16. 中華製程安全學會	10	增設設備策略組PSM推展業務		
17. 台灣職業健康護理學會	6	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定		
18. 中華民國環境職業醫學會	6	為符辦理勞工體格與健康檢查相關規定		
19. 中華民國非破壞檢測協會	26	NDT檢測技術之轉移與證照之養成及考證		
20. 中華民國壓力容器協會	20	危險性設備之用法解釋與代檢工作研討		

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
學術團體 會費	製造費用	21. 中華民國電腦稽核協會	30	稽核業務資訊所需
		22. 中華民國品質管制學會	30	增進環保技術，資訊與經驗之交流
		23. 中華民國環保科技協會	33	增進環保技術，資訊與經驗之交流
		24. 中華民國實驗室認證協會	21	辦理認證業務需要
		25. 財團法人成大化工文教基金會	20	獲取化學相關先進資訊
		26. 其他	4	備供其他臨時需要之用
		小 計	665	
	探勘費用	1. 台灣非洲經貿協會	8	加強經貿聯繫服務，促進油氣探採業務。
		2. 中華民國海下技術協會	15	有利取得相關最新資訊，協助業務推展。
		3. 中華民國海洋學會	10	有利取得相關最新資訊，協助業務推展。
		4. 中華民國地質學會	10	加強地質學術界與事業界聯繫服務。
		5. 中華民國地球物理學會	10	為取得與探勘業務有關之資訊。
		6. 中華民國工業安全衛生協會	5	取得探勘業務安全有關之資訊資料。
		7. 其他	6	備供其他臨時需要之用。
		小 計	64	
	什項營業成本	1. 臺灣海洋污染防治協會	10	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		2. 中華民國海洋事務與政策協會	10	有利取得相關最新資訊，協助業務推展
		小 計	20	
	行銷費用	1. 中華民國品質管制學會	40	與業務相關，必須參加之團體。
		2. 中國化學工程學會	10	獲取化學相關先進資訊
		3. 中華民國工業安全衛生協會	5	取得最新工安資訊，提高工安水準。
		小 計	55	
	管理費用	1. 中華民國阿拉伯文化經濟協會	30	增進中阿關係確保油源
		2. 中印尼文化經濟協會	10	獲取最新資訊與外界交流
		3. 社團法人中國工程師學會	90	因應本公司各類工程業務需要
		4. 中國礦冶工程學會	20	與本公司探勘業務有關
5. 台灣化學工程學會		20	與本公司煉製業務有關	
6. 中國石油學會		20	與本公司探勘煉製業務有關	
7. 社團法人中國化學會		30	與本公司煉製業務有關	
8. 中華民國電腦學會		20	吸收電腦資訊新知	
9. 中華民國工商協進會		50	增進國內企業界交流	
10. 中華民國仲裁協會		12	協助處理糾紛事件減少法律訴訟	
11. 台灣區石油化學工業同業公會		240	與本公司煉製業務有關	
12. 中華民國工業安全衛生協會		3	與本公司工安業務有關	
13. 中華民國結構工程學會		20	與本公司工程業務有關	
14. 財團法人中華民國會計研發基金會		30	與本公司會計業務有關	
15. 財團法人台灣汽電共生協會		20	與本公司工程業務有關	
16. 中華民國化學工業責任照顧協會		150	本公司產品銷售服務有關	
17. 社團法人中華民國內部稽核協會		12	提昇本公司內部稽核管理新知	
18. 台北市度量衡商業同業公會		5	與本公司產品銷售有關	
19. 中華民國紅十字會總會		5	提昇企業形象	
20. 台北市礦油商業同業公會		10	與本公司產品銷售有關	
21. 社團法人台灣土壤及地下水環境保護協會		10	與本公司工安環保有關	
22. 中華民國環境工程協會		10	與本公司工安環保有關	
23. 中華民國企業永續發展協會		120	獲取最新資訊與外界交流	
24. 中華企業環境保護協會		42	獲取最新資訊與外界交流	
25. 中華民國礦油商業同業公會		5	參加商業公會與外界交流	
26. 中華民國標準協會		10	獲取最新資訊與外界交流	

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註		
學術團體 會費	管理費用	27. 社團法人台灣海洋污染防治協會	10	與本公司工安環保有關		
		28. 台灣環境管理會計協會	50	與本公司工安環保有關		
		29. 社團法人台灣安全研究與教育學會	20	與本公司工安環保有關		
		30. 台灣化學災害預防及應變協會	50	與本公司工安環保有關		
		31. 中華文化總會	20	提昇企業形象		
		32. 社團法人中華民國防蝕工程協會	15	與本公司業務有關		
		33. 台灣氣候變遷與能源永續協會	5	與本公司業務有關		
		34. 台灣能源技術服務產業發展協會	10	與本公司業務有關		
		35. 中華生質能源學會	3	與本公司業務有關		
		36. 生質材料產業化聯誼會	20	與本公司業務有關		
		37. 中華民國三三企業交流會	100	與本公司業務有關		
		38. 社團法人台灣破補存再利用協會	5	與本公司業務有關		
		39. 台灣職業衛生學會	20	與本公司工安有關		
		40. 中國勞工安全衛生管理學會	4	與本公司工安有關		
		41. 台灣生技產業聯盟	10	與本公司多角化業務有關		
		42. 高雄市經貿發展協會	80	與本公司業務有關		
		43. 社團法人中華民國南部科學園區產學協會	10	與本公司業務有關		
		44. 社團法人國家生技醫療產業策進會	10	與本公司多角化業務有關		
		45. 台灣企業永續研訓中心	100	提升永續及社會責任素養		
		46. 台灣職業健康護理學會	1	與本公司業務有關		
		47. 中華民國化學工業責任照顧協會	150	本公司產品銷售服務有關		
		48. 社團法人中華民國內部稽核協會	12	提昇本公司內部稽核管理新知		
		49. 其他	166	備供其他臨時需要之用。		
				小 計	1,865	
			研究發展費用	1. 中華民國能源經濟學會	10	研討能源政策，能源環保對經濟發展之關係，有助於正確釐訂能源經濟政策
				2. 台灣經濟研究院學術會	150	掌握國內經濟情勢之發展趨勢
				3. 台灣化學產業協會	250	促進國內產業之互動，掌握公司經營業務之先機
				4. 台灣海洋產學策進會	20	協助本公司進行海藻養殖研究和推廣相關研發成果
				5. 台灣燃料電池夥伴聯盟	50	加強與產業界技術交流
				6. 中華民國產業科技發展協進會	20	加強與學界、產業界之學術交流
				7. 台灣破補存再利用協會	10	規劃破補存、再利用及監測技術產業發展策略，並藉此參與破補存國際組織及技術合作
				8. 中東經貿協會	10	加強與中東地區之經貿交流
				9. 中華民國能源技術服務商業同業公會	30	加強與產業界技術交流
				10. 台灣電池協會	30	加強與產業界技術交流
				11. 財團法人中華經濟研究院	250	參加該機構舉辦之論壇，掌握國內經濟情勢之發展趨勢
				12. 台灣精碳產業協會	30	蒐集國內外精碳材料研發資訊，協助本公司開發碳材市場
				13. 台灣企業永續研訓中心	100	建立與產官學界之友好關係，型塑公司良好形象
				14. 中華民國科技管理學會	20	加強與產、學、研界交流
				15. 台灣電力企業聯合會	30	加強與產業界技術交流
				16. 台灣橋頭科學園區產學策進會	20	加強與產業界技術交流
				17. 土壤及地下水整治技術聯盟(中興大學)	20	加強與產、學、研界交流
				18. 台灣新能源產業促進協會	30	加強與新能源產業界技術交流
				19. 中華民國能源技術服務商業同業公會	20	加強與產、學、研界交流。
				20. 其他相關學會	100	配合要求參加相關學會。
				21. 財團法人全國認證基金會(分析實驗年費)	190	保障認證實驗室權益及獲取相關資料
				22. 國家生技醫療產業策進會	80	有利取得產品品質認證，協助業務推展
				23. 台灣資源再生協會	30	研究技術效益提升
				24. 中華民國鑛冶工程學會	20	吸收石油產品及管理相關資訊
				25. 中華民國地質學會	10	吸收石油產品及管理相關資訊
		26. 中華民國化學會		10	提昇化學新知及取得相關資訊	

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
學術團體 會費	研究發展費用	27. 中華民國地球科學學會	10	提昇地球物理新知及取得相關資訊
		28. 中華民國環境分析學會	10	參與研討會及學習化學分析相關技術資訊
		29. 台灣土壤及地下水環境保護協會	10	參與研討會及學習土壤及地下水污染防治相關技術資訊
		30. 中華民國環境工程學會	8	參與研討會及學習環境工程相關技術資訊
		31. 館際合作	2	掌握圖書期刊及圖書館管理管理相關資訊
		32. 臺灣藻類學會	10	提昇藻類養殖技術及品質管制
		33. 台灣電池學會常年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		34. TOSHMS驗證後之年費	30	提昇技術品質管制
		35. 鋰離子電池產學聯盟年費	30	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		36. 經濟部標準檢驗局台南分局	24	經濟部標準檢驗局台南分局
		37. 台灣氫能產業發展聯盟會費	25	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		38. 台灣超臨界流體協會會費	10	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		39. 先進電池材料產學聯盟會費	10	加強會員間交流以達經驗及資源分享
		40. 其他	71	備供其他臨時需要之用
		小 計	1,820	
	員工訓練 費用	1. 中華民國訓練協會	20	與本公司業務有關
		2. 人力資源發展協會	20	與本公司業務有關
		3. 中華民國圖書館學會	5	圖書資訊交流發展。
		4. 中華民國訓練協會	40	訓練資訊交流提昇競爭力。
		5. 台灣研發管理經理人協會	3	創新研發交流發展
	小 計	88		
	合 計	4,637		
職業團體 會費	礦品製造 費用	1. 苗栗縣醫師公會	8	診療所醫護人員依醫師法必須加入公會。
		2. 苗栗縣護理師護士公會	6	診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會。
		3. 苗栗縣藥師公會及藥劑師公會會費	6	診療所醫護人員依藥師法必須加入公會。
		4. 苗栗縣放射師、檢驗師公會	12	診療所醫護人員依醫事檢驗人員管理規則必須加入公會。
		5. 苗栗縣工業會	24	依工業團體法第50條規定加入。
		6. 苗栗縣醫事放射師公會	7	依醫療業務法必須加入公會。
		7. 其他	5	備供其他臨時需要之用。
		小 計	68	
	製造費用	1. 苗栗縣護理師護士公會	2	錦氣廠採工處醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會。
		2. 苗栗縣勞資協會	6	提供教育訓練及勞資爭議解決方法。
		3. 苗栗縣工業會	48	依工業團體法第50條規定加入。
		4. 護士公會會費	1	診療所醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會。
		5. 地區工業公會	11	與地區產業溝通交流
		6. 台中縣工業會常年會費	50	與地區產業溝通交流
		7. 台中港西碼頭聯誼會	130	與地區產業溝通交流
8. 縣市工業常年會		114	依工業團體法規定加入。	
9. 全國工業總會	85	依工業團體法規定加入。		
10. 醫師,護理師,藥劑師等公會常年會	78	醫護等人員加入公會方能執業。		
11. 中華民國家庭醫學學會	2	該學會提供職業安全衛生護理專業知識、教育資訊等。		
12. 高市臨海工業區廠商協進會	10	提供員工健康保健相關常識。		
13. 嘉義區職業公會	80	與地區產業溝通交流所需。		
14. 醫師護理師等公會常年會費	30	診療所醫護人員加入公會。		
15. 其他	5	備供其他臨時需要之用。		
	小 計	652		
油氣輸儲 費用	1. 苗栗縣工業常年會費	50	依工業團體法第50條規定加入。	
	小 計	50		

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註	
職業團體 會費	探勘費用	1. 新竹縣工業常年會費	15	依工業團體法第50條規定加入。	
		2. 臺灣區鑽井工程工業同業公會	8	依工業團體法第50條規定加入。	
		3. 新竹縣護理師護士公會	1	鑽探工程處醫護人員依護理人員管理規則必須加入公會。	
		4. 其他	3	備供其他臨時需要之用。	
		小 計	27		
	什項營業成本	1. 中華搜救協會	5	5	取得最新搜救資訊，提高搜救應變水準
		小 計	5		
	行銷費用	1. 高雄市經貿協會	100		與本公司業務相關。
		2. 加油站同業公會	2,757		配合石油管理法第17條規定須每一加油站皆加入同業公會
		3. 中華民國漁業機械化協會	10		與本公司業務相關，提升企業形象。
		4. 中國液化石油氣站協會常年會費	80		與本公司業務相關，提升企業形象。
		5. 醫師公會	76		醫師必須是醫師公會會員，其領有醫師執照才能執業。
		6. 連鎖加盟協會	30		1.依據石油管理法第17條第五項規定，加油站業者需加入各縣市同業公會。 2.本公司為連鎖加油站經營者，並加入加盟連鎖協會。
		7. 航空聯合同業公會	95		參加公會可加強與相關單位間的聯繫工作，並藉以解決問題。
		8. 林口工三工業區廠商協進會	14		加入林口工三工業區廠商協進會會費。
		9. 公用瓦斯協會常年會費	160		公用天然氣營業處為中華民國公用瓦斯事業協會會員公司繳付常年會費。
		10. 液化石油氣安全協會	100		與業務相關，必須參加之團體。
		11. 加氣站協會	80		與業務相關，必須參加之團體。
		12. 礦油商業同業公會	65		與業務相關，必須參加之團體。
		13. 其他	20		備供其他臨時需要之用。
	小 計	3,587			
管理費用	1. 中華民國公開發行公司股務協會	50		取得釋股相關資訊。	
	2. 台北市停車場商業同業公會常年會費	15		本公司中油大樓停車場業經台北市停車管理工程處核發停車場登記證，依商業團體法第12條之規定，應加入該地區商業同業公會為會員。	
	3. 印尼石油協會(IPA)	40		與駐地台商維繫商誼、交流和瞭解商機	
	小 計	105			
研究發展 費用	1. 嘉義市護理(師)士公會	2	2	診療所醫護人員須加入方可執業。	
	小 計	2			
	合 計	4,496			
捐助 捐助個人	員工訓練 費用	1. 獎助國內大學優秀學生獎學金	1,500	1,500	培育優秀學生，提昇公司形象。
		小 計	1,500		
	什項費用	1. 獎助菁英運動員培育費用	10,000		培育菁英運動員，提昇公司形象。
		2. 低收入戶燃料補助	80,000		提供政府列冊之低收入戶燃料補助
		3. 男子足球隊球隊比賽獎金	1,050		促進體育運動發展，提升公司形象
4. 睦鄰費用	20,127				
	小 計	111,177			
	合 計	112,677			
捐助國內團體	礦品製造 費用	1. 中國礦冶工程學會	50	50	贊助探採事業部業務有關社團。
		2. 中華民國地質學會	20		贊助探採事業部業務有關社團。
		3. 中阿文經學會	50		贊助探採事業部業務有關社團。

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
捐助國內團體	礦品製造費用	4. 中國石油學會	30	贊助探採事業部業務有關社團。
		5. 臺灣化學工程學會	10	贊助探採事業部業務有關社團。
		6. 其他	10	備供其他臨時需要之用。
		小 計	170	
	製造費用	1. 臨時性捐助地區社團	900	需要地區社團協助。
		2. 臨時性捐助廠區臨近地區社團	120	捐助非睦鄰工作要點規定之公益團體。
		小 計	1,020	
	油氣輸儲費用	1. 國際飛航安全調查協會	30	贊助探採事業部業務有關社團。
		2. 測量學術暨應用研討會	30	贊助探採事業部業務有關社團。
		3. GPS衛星科技研討會	40	贊助探採事業部業務有關社團。
		小 計	100	
	探勘費用	1. 台灣非洲經貿協會	37	贊助探採事業部業務有關社團。
		2. 中華民國海下技術協會	10	贊助探採事業部業務有關社團。
		小 計	47	
	行銷費用	1. 中華民國公用瓦斯事業協會	800	依中華民國公用瓦斯事業協會章程辦理。
		2. 中阿、中印、能源及石油學會	100	與本公司業務相關。
		小 計	900	
	管理費用	1. 雅加達台灣學校	60	鼓勵駐地學子學習中文，維護公司形象
		小 計	60	
	什項費用	1. 臺灣石油工會	5,490	與石油勞工業務有關。
2. 中華民國阿拉伯文化經濟協會		1,000	與石油勞工業務有關。	
3. 中印尼文化經濟協會		1,000	與本公司業務相關。	
4. 中國石油協會		850	與本公司業務相關。	
5. 台灣安全研究與教育協會		250	與本公司業務相關	
6. 財團法人中華民國消費者文教基金會		200	提升公司形象	
7. 中華民國截肢青少年輔健勵進會		300	提升本公司形象	
8. 補助石油事業退休人員協會		1,000	照護退休人員，加強員工關係及企業形象	
9. 太辰企業公司-友情合作站		2,052	本公司與太辰企業公司簽訂之「合作經營加油站合約書」屆滿，該合約書第16條約定：「合約期滿後，加油站之硬體設備歸乙方所有」，依據雙方約定於合約期滿後辦理房屋及相關資產設備轉移予合作站業主，依資產淨值編列捐贈預算2,052千元。	
10. 睦鄰費用		250,731		
11. 生態保育基金		100,000	為加強保護環境生態，推動生物多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金。	
12. 其他		4,478	備供其他臨時需要之用。	
	小 計	367,351		
	合 計	369,648		
捐助政府機關(構)	礦品製造費用	1. 苗栗縣政府	22,500	補助苗栗縣政府推展「苗栗出磺坑歷史礦業現場活化發展計畫」
		小 計	22,500	
	製造費用	1. 林園區各級政府機關(構)學校	63,000	回饋地方建設，並善盡企業社會責任。
		2. 臨時性對政府機關(構)之捐助	735	需要縣市政府所屬機構協助。
	小 計	63,735		
油氣輸儲費用	1. 臨時性對政府機關(構)之捐助	400	需要縣市政府所屬機構協助。	

台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
捐助政府 機關(構)	油氣輸儲費用	小 計	400	
	什項費用	1. 連江縣政府	10,000	捐助連江縣政府之馬祖復興坑道油池整修案費用
		2. 臨時性對政府機關(構)之捐助	25,100	需要縣市政府所屬機構協助。
		3. 桃園市政府	36,000	補助國立海洋大學規劃於桃園科技工業區興建「藻礁暨海洋生態館」
		4. 高雄市林園高中	37,000	回饋地方建設，並善盡企業社會責任。
		5. 生態保育基金	100,000	為加強保護環境生態，推動生物多樣性保育，促成高環境品質及經濟發展共享，善盡企業社會責任，特設生態保育基金。
		6. 睦鄰費用	248,745	
	小 計	456,845		
	合 計	543,480		
分攤其他 費用	製造費用	1. 海洋放流管線廢水排放分攤款.	6,201	防治污染工作分攤款
		2. 高市民族路共同管線維護分攤款	4,508	管線維護分攤款
		3. 大林廠臨海工業區污水處理費分攤款.	30,303	防治污染工作分攤款
		4. 林園廠污水處理分攤款	17,000	防治污染工作分攤款
		5. 其他分攤款	400	備供其他臨時需要之用
		小 計	58,412	
	油氣輸儲 費用	1. 林園廠污水處理分攤款	1,320	防治污染工作分攤款。
		2. 台北市政府工務局共同管道管理維護經費	3,400	南港經貿園區共同管道管理維護費分攤款。
		3. 工業區污染防止處理分攤款	16	防治污染工作分攤款。
		小 計	4,736	
	行銷費用	1. 民航局防護團費分攤款	101	分攤台北、桃園、高雄、金門民航局防護團費及垃圾處理費。
		2. 其他	50	備供其他臨時需要之用。
		小 計	151	
研究發展 費用	研究發展 費用	1. 中華民國能源經濟學會	200	學術資訊與交流
		2. 台管學會年會研討會	100	學術資訊與交流
		3. 美南國建會研討會	60	石油產業技術交流
		4. 美國華人石油協會研討會	50	加強兩岸三地華人間之相互合作，獲取新資訊
		5. 貿易財經問題與對策知識論壇	100	獲得產業資訊與交流
		6. 新能源技術研討會	100	新能源技術研討與資訊交流
		7. 化學暨工程技術研討會	100	學術資訊與技術交流
		8. 產業升級與永續發展研討會	30	獲得學術資訊與交流
		9. 台灣區觸媒材料及反應工程研討會	80	產業資訊與技術交流
		10. 污染防治技術研討會	35	瞭解環境保護及污染整治之技術
		11. 溫室氣體相關研討會	35	獲得產業資訊與技術交流
		12. 石油石化相關研討會	500	獲得產業資訊與技術交流
		13. 企業管理相關研討會	250	獲得產業資訊與技術交流
		14. 台灣國際化學科技產業高峰論壇	150	獲得產業資訊與技術交流
		15. 生質燃料（酒精汽油、生質柴油）相關研討會	500	瞭解發展趨勢及技術交流
		16. 太陽能電池與燃料電池相關研討會	100	瞭解發展趨勢及技術交流
		17. 分攤部屬事業業務相關經費	1,000	分攤部屬事業顧客滿意度調查、公司治理評鑑及其他部屬活動經費
	18. 中華財金高峰論壇	300	獲得產業資訊與交流	
	研究發展 費用	19. 石化高值化相關會議及研討會	500	獲得產業資訊與技術交流
		20. 循環經濟相關研討會	1,000	獲得循環經濟相關資訊與技術交流
		21. 其他	480	備供其他臨時需要之用
小 計		5,670		



台灣中油股份有限公司  
會費捐助與分攤費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

項 目	費 用 別	項 目 及 對 象	金 額	備 註
分攤其他費用	員工訓練費用	1. 分擔勞教補助款	10,630	依勞工教育實施辦法第12條第2項規定提列。
		小 計	10,630	
	什項費用	1. 軍公營工業配合發展會報經費	300	
		2. 分擔勞資會議經費	2,702	
		3. 分擔中石化公司退休人員三節濟助金、慰問金及月退休金等	417	
4. 分擔其他費用	10,000			
小 計	13,419			
合 計	93,018			
獎勵費用	行銷費用	1. 支付嘉惠電廠獎勵金	2,100	依「出資將隔離站升級為配氣站處理要點」支付獎勵金。
		小 計	2,100	
	什項費用	1. 長途輸油管線檢舉盜油獎勵金	2,000	
		小 計	2,000	
合 計	4,100			
補貼用戶費用	行銷費用	1. 經銷商及加盟站舉辦島內及離島聯誼活動、業務宣導訓練及出國考察等補助費用。	5,484	補助加盟站：1. 加盟站經營輔導服務業務辦理 2. 辦理加盟站法定或契約規定之訓練計畫 3. 辦理加盟站法定或契約規定之檢測費用 4. 加盟站清洗油槽補助 5. 補助加盟站統一服裝費 6. 盟站CIS及商標燈、維修清潔 7. 辦理加盟站考察、市場調查暨其隨行服務業者之工作人員等費用 8. 加盟站加油站公會及業務代表溝通研討會、聯誼活動、商情蒐集 9. 促進與加盟站共同經營發展聯誼紀念品、聯誼參訪、業務擴展參訪、商業聯繫 10. 加盟站刷卡機及定期維修保養 11. 加盟站3S連線費及維護費補助 12. 加盟站VIP總部系統行銷活動費用。 補助大客戶：1. 依據台鐵超柴合約規定，得標商需於合約期間內提供各機務段一次油槽清洗服務。2. 配合市場競爭，除油槽清洗外，部份客戶另有提出請求協助更換自助加油機及相關設備之需求。
		2. 補助各加盟站	242,215	
		小 計	247,699	
合 計	247,699			

台灣中油股份有限公司  
媒體政策及業務宣導費彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

科目	預算數	預計執行內容
<b>營業總支出部分</b>	<b>63,319</b>	
勞務成本		
油氣輸儲費用	100	配合政府潔淨能源政策，製作天然氣潔淨能源宣導廣告。
行銷費用		
行銷費用	55,755	1.配合宣導政府重大政策，如：天然氣能源轉型、智慧綠能加油站及電池材料研發、地熱探勘、加強推動行動支付普及政策(中油PAY)、履行企業社會責任等文宣活動、社群媒體經營及輿情監測。 2.配合政府照顧農民及服務消費者，預計協助農民銷售農產品等宣傳活動。 3.配合政府宣導民眾瓦斯使用之安全宣導廣告。
銷貨成本		
銷貨成本	7,464	1.配合政府潔淨能源政策，刊登報紙天然氣潔淨能源宣導廣告。 2.配合政府能源轉型政策，藉由各類媒體廣告，如報紙、雜誌、電視、網路等，宣導軟碳等高值精碳材相關業務與開發。
<b>資本支出部分</b>	-	
<b>總計</b>	<b>63,319</b>	

本 頁 空 白

## 台灣中油股份有限公司

## 各項費用彙計表

中華民國 111 年度

單位：新臺幣千元

前年度 決算數	上年度 預算數	科目名稱	編號	IFRS 用途別	本年度預算數													
					合計	自製材料 生產費用	直接人工及 直接材料	製造費用	油氣輸 儲費用	探勘費用	什項營 業成本	行銷費用	管理費用	研究發 展費用	員工訓 練費用	營業外費用	國外礦品 生產費用	營利事業 所得稅
19,858,063	22,621,506	用人費用	1	1	22,030,834	617,077	977,038	7,375,282	2,978,541	646,357	140,415	6,571,119	1,167,386	1,051,723	76,367	429,529		
11,672,950	13,192,832	正式員額薪資	11	11	13,329,192	380,281	792,326	4,327,681	1,844,102	412,860	90,493	3,998,235	738,844	655,688	45,805	42,877		
271,374	240,730	臨時人員薪資	12	12	263,991	5,781		40,077	4,061	13	1,335	175,483	15,303	4,163	1,176	16,599		
2,165,770	1,877,565	超時工作報酬	13	13	1,697,844	57,619	184,712	436,198	248,580	38,042	13,696	502,513	90,319	89,302	8,113	28,750		
155,135	161,529	津貼	14	14	161,247	817		86,214	15,067	5,689	420	46,070	10	1,355	0	5,605		
3,109,510	3,614,414	獎金	15	15	3,520,888	94,677		1,379,389	489,370	105,735	22,177	1,031,847	194,134	169,860	12,233	21,466		
394,001	1,373,771	退休及卹償金	16	16	1,378,231	36,631		520,651	185,585	42,415	4,675	393,708	78,887	69,909	4,584	41,186		
132	0	資遣費	17	17														
2,087,703	2,159,142	福利費	18	18	1,677,911	41,237		584,455	191,554	41,560	7,601	422,755	49,866	61,394	4,452	273,037		
1,487	1,523	提繳費	19	19	1,530	34		617	222	43	18	508	23	52	4	9		
26,835,321	38,309,224	服務費用	2	2	37,220,248	241,511		11,051,906	5,303,552	3,546,110	1,504,545	9,022,292	167,141	1,211,656	185,814	2,146,004	2,839,717	
5,436,580	5,932,528	水電費	21	21	6,168,422	82,781		5,329,010	387,720	8,051	46,486	212,735	20,039	56,570	8,726	16,304		
69,751	81,455	郵電費	22	22	82,341	1,729		13,469	7,817	1,204	353	46,113	7,721	2,203	1,675	57		
2,866,357	3,419,279	旅運費	23	23	3,112,402	12,154		401,205	1,882,666	41,380	30,115	595,977	20,466	22,172	29,331	76,936		
28,562	30,294	印刷裝訂及公告費	24	24	41,322	1,130		8,718	4,544	903	914	11,585	5,763	2,821	2,604	2,340		
6,707,840	7,932,943	修理保養與保固費	25	25	8,217,340	48,397		3,333,194	1,848,235	43,677	130,773	1,072,030	29,161	333,833	28,260	1,349,780		
271,317	488,781	保險費	26	26	458,958	5,915		272,720	109,768	1,671	7,050	52,617	2,962	4,335	1,417	503		
8,864,885	13,721,623	棧儲、包裝、代理及加工費	27	27	12,131,053	56,275		670,774	183,491	97,009	1,211,029	6,540,370	43,868	49,503	11,810	427,207	2,839,717	
2,339,416	6,406,686	專業服務費	28	28	6,671,687	31,463		987,583	871,537	3,350,214	59,638	266,483	31,575	732,024	101,781	239,389		
22,265	22,265	公關慰勞費	29	29	22,265	860		7,445	778	155	183	5,631	5,586	1,042	115	470		
53,548	66,721	媒體政策及業務宣導費	2A	2A	63,319			7,464	100			55,755						
174,800	206,649	行銷推廣費	2B	2B	251,139	807		20,324	6,896	1,846	18,004	162,996		7,153	95	33,018		
393,014,139	539,805,828	材料及用品費	3	3	538,047,918	33,723	513,158,989	21,464,265	661,687	355,800	964,712	843,760	21,791	227,492	28,007	287,692		
391,920,656	538,510,012	使用材料費	31	31	536,693,922	27,844	513,158,989	21,236,259	603,582	289,930	232,606	761,314	9,801	108,120	6,819	258,658		
488,551	604,657	用品消耗	32	32	627,986	5,879		228,006	58,105	65,870	6,096	82,446	11,990	119,372	21,188	29,034		
604,932	691,159	商品	33	33	726,010						726,010							
3,853,809	5,339,985	租金與利息	4	4	4,761,034	17,080		324,215	285,956	32,933	469,996	434,847	17,159	6,529	2,776	3,169,543		
261,276	308,167	地租及水租	41	41	313,367	9,225		62,524	38,559	1,453	1,000	156,543		125		43,938		
10,773	15,403	房租	42	42	15,879			509	1,112	3,431	0	5,398	5,109	0	0	320		
466,280	666,530	機器租金	43	43	596,355	4,288		43,881	25,350	5,643	416,305	91,202	4,686	3,854	296	850		
489,065	891,207	交通運輸設備租金	44	44	685,090	2,279		207,615	218,842	22,072	52,467	175,217	3,308	1,930	1,360	0		
34,886	42,219	什項設備租金	45	45	47,835	1,288		9,686	2,093	334	224	6,487	4,056	620	1,120	21,927		
2,591,528	3,416,459	利息	46	46	3,102,508											3,102,508		
19,426,916	24,372,993	折舊及攤銷	5	5	25,213,698	156,227		13,721,475	3,386,609	217,437	1,643,542	2,036,092	51,037	326,520	41,347	47,523	3,585,889	
462,868	311,257	土地改良物折舊	50	51	298,739	1,165		202,217	53,620	356	96	38,599		376	250	2,060		
834,567	856,039	房屋折舊	51	52	845,613	9,975		418,827	113,794	9,196	2,384	223,151	24,212	24,844	13,885	5,345		
13,220,446	14,905,369	機械及設備折舊	52	53	15,638,579	111,322		11,704,347	2,593,351	162,587	234,352	511,693	23,893	262,069	5,589	29,376		
627,924	712,148	交通及運輸設備折舊	53	54	850,499	10,197		367,334	119,519	11,368	476	326,099	695	4,839	7,680	2,292		
208,101	211,594	什項設備折舊	54	55	217,637	3,245		118,361	31,656	1,188	1,223	41,970	2,126	8,369	9,119	380		
1,493,983	1,239,000	使用權資產及租賃權益改良折舊	55	56	1,374,252	18,460		291,353	469,573	23	94,044	500,480	111	208				
8,910	8,193	其他折舊性資產折舊	56	57	8,070											8,070		
2,570,117	6,129,393	攤銷	59	58	5,980,309	1,863		619,036	5,096	32,719	1,310,967	394,100	0	25,815	4,824		3,585,889	
6,708,341	9,884,401	稅捐與規費	6	6	10,643,433	102,688		7,141,005	308,220	44,421	74,427	600,357	161,568	71,377	7,862	120,216		2,011,292
	2,264,936	所得稅	61	61	2,011,292													2,011,292
1,579,624	2,032,537	土地稅	62	62	2,021,998	39,949		1,130,036	136,769	38,834	61,949	321,829	122,246	60,800	3,000	106,586		
369,050	383,501	房屋稅	64	64	412,597	3,104		253,818	52,855	3,888	5,828	41,707	36,024	4,456	4,000	6,917		
85,619	94,856	消費與行為稅	65	65	83,639	1,981		22,267	7,340	620	1,868	46,262	763	2,060	140	338		
107,131	68,177	特別稅課	66	66	54,030	54,030												
4,566,917	5,040,394	規費	68	67	6,059,877	3,624		5,734,884	111,256	1,079	4,782	190,559	2,535	4,061	722	6,375		
727,318	1,106,361	會費、捐助與分擔	7	7	1,383,659	22,798		125,084	5,286	138	25	254,492	4,044	8,712	12,288	950,792		
7,923	11,801	會費	71	71	13,037	128		1,917	50	91	25	3,642	3,984	3,042	158	0		
538,306	698,458	捐助與補助	72	72	1,025,805	22,670		64,755	500	47	0	900	60	0	1,500	935,373		
64,351	95,067	分攤	73	73	93,018	0		58,412	4,736	0	0	151		5,670	10,630	13,419		
116,738	301,035	補助與獎勵	74	74	251,799	0		0	0	0	0	249,799				2,000		
13,463,245	1,059,748	損失與賠償給付	8	8	1,044,051	11,685		27,850	147,950	5,287	2,780	1,970				846,529		
13,406,737	1,001,147	各項損失	81	81	980,086	0		0	142,107	0	2,550	1,200				834,229		
56,508	58,601	賠償給付	82	82	63,965	11,685		27,850	5,843	5,287	230	770				12,300		
9,196	1,830	其他	9	9	2,825							60				2,765		
9,196	1,830	其他費用	92	91	2,825							60				2,765		
483,896,347	642,501,876	合計			640,347,700	1,202,789	514,136,027	61,231,082	13,077,801	4,848,483	4,800,442	19,764,989	1,590,126	2,904,009	354,461	8,000,593	6,425,606	2,011,292

台灣中油股份有限公司  
各項費用彙計表說明

中華民國 111 年度

1. 本年度各項費用彙計總數640,347,700千元與損益表各項支出總數800,549,483千元發生差額，係本表未包括購入成品、半成品成本及油氣產品貨物稅，與未扣除本期自用產品所致，其差額調節如下：
- |              |               |
|--------------|---------------|
| 各項費用彙計總數     | 640,347,700千元 |
| 加：購入成品及半成品成本 | 110,287,434千元 |
| 油氣產品貨物稅、空污費  | 68,531,949千元  |
| 動用天然氣存貨      | 529,092千元     |
| 減：自用成品及半成品成本 | 17,405,512千元  |
| 外銷退稅石油基金及空污費 | 782,192千元     |
| 盤存淨盈餘        | 956,588千元     |
| 出售下腳收入       | 2,400千元       |
| 損益表各項支出總數    | 800,549,483千元 |
2. 本表直接材料、人工合計514,136,027千元與直接材料、人工明細表合計數515,338,816千元之差額1,202,789千元，係將直接材料、人工明細表用途別科目原料中之自製材料生產成本1,202,789千元在本彙計表「自製材料生產費用」項下按用途別科目表達所致。
3. 本表用人費用總數22,030,834千元與用人費用彙計表營業支出22,229,906千元之差額199,072千元係用人費用彙計表之其他預付款196,767千元(高雄煉油廠拆除、遷移及復原成本)及直接材料2,305千元(購油單位用人費用)在本表中列入直接材料、人工之用途別科目原料中表達。

### 一般建築及設備投資明細

為配合業務需要，111年度一般建築及設備預算共需投資15,626,281千元，分別如下：

1. 土地改良物74,475千元		
業務用土地改良物54,475千元		
天然氣事業部	南區處土地改良物	50,975 千元
潤滑油事業部	空桶存放區圍牆	3,500 千元
煉製用土地改良物20,000千元		
煉製事業部本部	新材料研發專區基盤工程	1,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	圍牆工程	19,000 千元
2. 房屋及建築832,117千元		
探勘用房屋及建築51,166千元		
探採事業部	灌裝休息室	4,660 千元
	用品倉庫整修	24,546 千元
	多功能維修廠房	21,960 千元
業務用房屋及建築462,578千元		
油品行銷事業部	高雄營業處辦公大樓新建工程	194,534 千元
	加油站房屋改建工程	210,550 千元
天然氣事業部	北區處房屋及建築	1,631 千元
	公用處房屋及建築	5,680 千元
	南區處房屋及建築	50,183 千元
煉製用房屋及建築127,382千元		
煉製事業部本部	市定古蹟宏南舊丁種雙併宿舍修復	14,532 千元
	中油循環技術暨材料創新研發專區材料創新研發中心大樓	7,670 千元
大林煉油廠	大林廠北高雄儲運區綜合大樓	30,000 千元
	消防辦公廳舍增建	43,000 千元
桃園煉油廠	廢棄物處理工場三相分離機房及辦公室新建工程	15,000 千元
	第二動力大樓頂樓建物擴建工程	7,880 千元
石化事業部	車棚及鐵皮屋新建工程	9,300 千元
研究用房屋及建築190,991千元		
煉製研究所	煉研所分析大樓興建	127,065 千元
	危險物品儲存倉庫興建	14,000 千元
綠能科技研究所	綠能研發第一及第二大樓	49,926 千元
3. 機械及設備11,731,375千元		
訓練用機械設備5,610千元		
人訓所	資訊設備	600 千元
	訓練設備	5,010 千元
探勘用機械設備961,368千元		
探採事業部	電測工程車	9,000 千元
	脫水設備	24,014 千元
	天然氣熱值穩定系統備援工程	123,000 千元
	60-3成套鑽機-頂驅系統	12,120 千元
	30級自動化成套鑽機	246,796 千元
	岩心筒	10,814 千元
	6-3/4" 井底馬達	32,361 千元
	下套管工具	38,675 千元
	墊架式水泥混溶泵組	49,900 千元
	油氣探採設備及檢修機具	97,928 千元
	資訊設備	18,803 千元
	消防系統設備	10,311 千元
	管線更新工程	95,350 千元
	三乙二醇天然氣脫水設備	42,000 千元
	三相分離器	10 千元
	油汙泥處理之三相離心機	1,480 千元
	Mobile Service Rig自動化成套設備	148,806 千元
業務用機械設備2,789,256千元		
總公司	總公司資訊設備增購更新	17,277 千元
	智慧型IP檢測偵測設備	1,000 千元
	測繪設備	4,000 千元
	圖技設備	960 千元

	生物復育及評估設備	4,000	千元
	化驗設備	4,000	千元
資訊處電信所	區域網路設備汰換	8,896	千元
	不斷電系統設備汰換	763	千元
	備援光纖路由光放大器汰換	930	千元
油品行銷事業部	多角化機械設備改善	24,717	千元
	電動機車電池交換站建置	390,000	千元
	供油化驗及運輸中心機械設備改善	237,130	千元
	辦公室機械設備改善	1,500	千元
	加油站機械設備改善	283,200	千元
	工安及環保機械設備改善	53,348	千元
	資訊設備	39,863	千元
	航油及油駁機械設備改善	210	千元
	加盟機械設備改善	9,000	千元
天然氣事業部	北區處機械及設備	257,824	千元
	觀塘處機械及設備	16,000	千元
	南區處機械及設備	318,874	千元
	台中廠機械及設備	151,800	千元
	台南配氣站二期統包工程	52,000	千元
	永安廠機械及設備	227,500	千元
	公用處機械及設備	285,253	千元
	永安廠冷能發電設備改建為2座ORV工程	50,000	千元
	永安廠東/北碼頭GANGWAY(舷梯)	20,000	千元
	永安廠一期海水泵2台	20,000	千元
	永安廠三期加氣設備M-273A/B汰換	10,000	千元
	二期海水泵機組含附屬設備4套	128,000	千元
	汰換開架式氣化器(ORV)2台	120	千元
	資訊設備	24,783	千元
液化石油氣事業部	深澳中心機械及設備汰換	63,800	千元
	儀電及設備汰換	16,800	千元
	資訊設備	540	千元
溶劑化學品事業部	生產設備	14,050	千元
	輸儲設備	10,000	千元
	環保儀器檢驗設備	900	千元
	資訊設備	3,177	千元
	工安設檢儀器	300	千元
	塗料設備	1,476	千元
	車輛加裝行車紀錄器、衛星導航、隔熱紙及滅火器	40	千元
潤滑油事業部	資訊設備	1,361	千元
	生產機械及設備改善	20,284	千元
	檢驗設備	6,980	千元
	物流設備	6,600	千元
煉製用機械設備7,147,685千元			
煉製事業部本部	檢測設備	865	千元
	資訊設備	19,669	千元
	油氣回收設備	2,000	千元
	水底吸塵器	80	千元
	曳引機	1,750	千元
	鏟土機	1,800	千元
	割草機	1,680	千元
煉製事業部高雄煉油廠	廢水處理設備改善	4,500	千元
煉製事業部大林煉油廠	煉製設備改善	271,300	千元
	陸運設備改善	41,700	千元
	公用設備改善	24,500	千元
	陸二設備改善	2,000	千元
	儀電設備改善	8,000	千元
	海運設備改善	66,925	千元
	161kV主變壓器容量擴充與改善	56,000	千元
	B-409鍋爐改善案	9,000	千元
	新建第四、第五廢水處理工程	50,000	千元
	中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	50,000	千元

	壓縮機關鍵設備專用配件改善	95,000	千元
	二橋課油槽單層浮頂改為雙層浮頂工程	5,000	千元
	D05油槽更新工程	5,000	千元
	D101廢油水槽廢水處理工程	5,000	千元
	馬達及透平機設備改善及汰換	71,470	千元
	換熱器及空氣冷却器汰換	263,300	千元
	轉動機械設備改善	95,000	千元
	儀電計量設備改善	16,000	千元
	煉製設備DCS改善	35,000	千元
	化驗及研發環工設備	42,146	千元
	高松油庫69KV變電站改建	40,000	千元
	資訊設備	16,541	千元
	工安設備改善	7,861	千元
	電氣設備改善	12,000	千元
	閥類設備改善	90,750	千元
	環境保護工程	99,000	千元
	煉一組大修費用	145,000	千元
	煉二組大修費用	58,000	千元
	煉三組大修費用	148,690	千元
	煉四組大修費用	76,000	千元
	煉五組大修費用	337,000	千元
	二橋油庫廢水槽興建工程	50,000	千元
	第11超純水設備新建工程	85,000	千元
煉製事業部桃園煉油廠	反應器R-101更新	160,000	千元
	重油轉化工場裂解塔底油自動逆洗式過濾設備裝置	74,000	千元
	煙道氣測站(含CEMS)分析儀汰舊更新	15,000	千元
	三期太陽能光電系統裝置	21,000	千元
	工安防護設備	10,400	千元
	煉製設備改善	1,125,380	千元
	輸儲設備改善	114,644	千元
	污染防治設備	14,500	千元
	研發及化驗設備	30,900	千元
	公用設備改善	55,600	千元
	資訊設備	5,396	千元
	酸水汽提系統更新	77,540	千元
	第五硫磺工場尾氣煙囪排放改善設備裝置統包工程	30,000	千元
	桃廠3/4號硫化氫廢酸氣燃燒塔排放改善統包工程	65,000	千元
	超純水系統改善工程	48,000	千元
	廢棄物處理工場脫水機汰舊更新工程	24,500	千元
	沙崙儲運課增設水槽工程	20,000	千元
	工業控制系統安全網路暨線路實體隔體	40,358	千元
	DGS系統設備更新	15,000	千元
	修護設備改善	10,500	千元
	堆高機	500	千元
	煉一組大修費用	180,000	千元
	煉二組大修費用	282,000	千元
	煉三組大修費用	292,000	千元
石化事業部	四輕工場廢氣燃燒塔改善工程	210,000	千元
	新三輕工場廢氣燃燒塔改善工程	180,000	千元
	103/104水塔產能擴充工程	70,000	千元
	儲運設備改善	296,900	千元
	煉製設備改善	301,000	千元
	前所儲運設備改善	9,800	千元
	公用設備改善	98,000	千元
	環保設備改善	11,000	千元
	專用配件	432,000	千元
	化驗設備	22,700	千元
	機械修護設備	10,200	千元
	資訊設備	9,340	千元
	大修費用	374,000	千元
	研究發展用機械設備	825,049	千元



煉研所	提升觸媒轉化製程效益設備	1,200 千元	
	UFR-RDS與GHDS觸媒應用研究設備	12,550 千元	
	中質油製程改善與觸媒利用研究設備	4,000 千元	
	林園廠輕裂汽油氫化區操作改善設備	2,500 千元	
	乙烯衍生物製程及聚合技術開發研究設備	2,000 千元	
	潤滑油脂新配方開發與應用設備	8,000 千元	
	能源輸儲計量及燃燒應用技術研究設備	8,500 千元	
	油品性能提升與車用電池檢測技術研究設備	6,000 千元	
	油品品質監測與添加劑配方研究設備	1,200 千元	
	環境淨化及污染改善設備	11,000 千元	
	生物技術研究與生技產品開發設備	21,520 千元	
	輸儲管線安全防護研究設備	4,200 千元	
	煉化廠設備管線安全及加熱爐效能提升研究設備	2,000 千元	
	儀器分析技術在煉油工業之應用研究設備	25,650 千元	
	高階碳系材料應用技術開發設備	48,970 千元	
	電池關鍵材料導入電芯的評估及驗證設備	4,000 千元	
	特用化學品開發及應用研究設備	3,600 千元	
	安環監測及防護設備	145 千元	
	資訊設備	3,790 千元	
	觸媒研發中心設備	9,000 千元	
	探研所	資訊設備	8,691 千元
		四用氣體偵測器	120 千元
		透地雷達儀器系統	1,100 千元
電子式熱處理冷卻系統		800 千元	
硫化學發光檢測氣相層析系統		4,500 千元	
碳氫氮硫氧元素分析儀		3,200 千元	
顯微紅外線光譜儀		4,000 千元	
4合1多功能自動進樣系統		4,000 千元	
熱重分析儀		3,360 千元	
熱差分析儀		1,200 千元	
高壓反應釜		252 千元	
生物整治技術分析及試驗儀器設備		3,700 千元	
環境分析與現場調查設備		4,500 千元	
氣體產生器與發電機		778 千元	
空調用冷卻水塔設備		2,000 千元	
揚水泵浦		2,250 千元	
空調送風機組		4,800 千元	
綠能科技研究所	再生能源組實驗及研究設備	9,800 千元	
	再生能源組實驗及研究設備:生質脂肪酸酯試量產製程設備	20,000 千元	
	材料科技組實驗及研究設備	30,000 千元	
	環保科技組實驗及研究設備	10,000 千元	
	方法工程組碳五提純試量產設備建置	110,000 千元	
	試量產設備調整與增設	5,000 千元	
	品保驗證組檢驗分析設備購置	14,500 千元	
	資訊設備	1,779 千元	
	工安防護設備	1,000 千元	
	再生能源組HMF連續式試量產製程設備	55,000 千元	
鈦酸鋰試量產生產及品質檢測設備	338,894 千元		
工程用機械設備2,407千元			
液化天然氣工程處	資訊設備	1,280 千元	
	工安及焊接品質查驗設備	131 千元	
興建工程處	資訊設備	996 千元	

## 4. 交通及運輸設備1,424,782千元

## 探勘用交通及運輸設備19,185千元

## 探採事業部

監視系統設備	5,506 千元
5人座小客貨兩用車汰換3輛	2,100 千元
7~8人座小客貨兩用車汰換3輛	2,550 千元
四輪傳動客貨兩用車汰換1輛	850 千元
小貨車(超過2000cc)汰換3輛	2,850 千元
平板式半拖車	3,210 千元
燃油機車(125cc-150cc)汰換1輛新購5輛	492 千元
交通及運輸設備	1,607 千元
出磺坑礦場監控系統設備	10 千元
錦青礦場監控系統設備	10 千元

## 業務用交通及運輸設備1,050,566千元

## 總公司

電信設備新增及汰換	300 千元
5人座小客貨兩用車新購1輛	700 千元
環(離)島小噸位油輪建造	137,000 千元
自有油輪塢修預算	96,000 千元
智慧型IP檢測通信設備	800 千元
小貨車(自排)汰換2輛	1,080 千元
7-8人座小客貨兩用車新購1輛	850 千元
柴油車四輪傳動2~5人座雙廂框式貨車新增1輛	1,360 千元
重型電動機車(不含電池)新購1輛	70 千元

## 油品行銷事業部

油罐車汰換71輛新購19輛	602,777 千元
供油、運輸及行銷中心交通及監視設備	12,070 千元
石門供油汰換大貨車1輛	1,530 千元
辦公室交通及運輸設備	242 千元
小貨車(自排)汰換33輛	17,820 千元
重型電動機車(含電池)新購1輛汰換10輛	1,320 千元
電動汽車5人座(含電池)新購2輛汰換1輛	5,100 千元
加油站通訊及監視設備	22,191 千元
桃園台中高雄航油汰換航油車4輛(含航空加油自動化管理系	66,580 千元
航油中心交通及運輸設備	685 千元
台中松山高雄航油汰換航油車4台(含航空加油自動化管理系	20 千元
工安及環保交通及運輸設備	295 千元
精密環境分析鑑識車新購1輛	1,700 千元
小貨車(自排)新購1輛	540 千元
浮油回收車增購1輛	3,500 千元

## 天然氣事業部

廂式小貨車(自排)汰換23輛	12,420 千元
廂式小貨車(超過2000cc)汰換3輛	2,850 千元
框式小貨車(超過2000cc)汰換1輛	950 千元
5人座小客貨兩用車汰換10輛	7,000 千元
燃油機車(125cc-150cc)汰換3輛	246 千元
重型電動機車(含電池)汰換20輛	2,400 千元
7-8人座小客貨兩用車汰換1輛	850 千元
8-9人座小客車汰換1輛	1,400 千元
南區處交通及運輸設備	100 千元
永安廠交通及運輸設備	42,000 千元

## 液化石油氣事業部

小貨車(自排)汰換1輛	540 千元
5人座小客貨兩用車新購1輛	700 千元

## 溶劑化學品事業部

7-8人座小客貨兩用車汰換1輛	850 千元
小貨車(2000cc以下)汰換2輛	1,100 千元

## 潤滑油事業部

小貨車(自排)汰換2輛	1,080 千元
7-8人座小客貨兩用車汰換1輛	850 千元
5人座小客貨兩用車新購1輛	700 千元

## 煉製用交通及運輸設備344,401千元

## 煉製事業部本部

5人座小客貨兩用車新購1輛	700 千元
小貨車(超過2,000cc)汰換1輛	950 千元
小貨車(2,000cc以下)汰換1輛	450 千元
大客車(37~45人座)汰換1輛	4,550 千元
油電混合動力車(1800cc以下)汰換2輛	1,700 千元
兩人座高爾夫球車汰換1輛	340 千元

煉製事業部高雄煉油廠	救護車汰換1輛	1,410 千元
煉製事業部大林煉油廠	電訊設備	9,041 千元
	輕型電動機車(不含電池)汰換1輛新購5輛	360 千元
	大客車(37-45人座)汰換4台	18,200 千元
	7-8人座小客貨兩用車新購2輛	1,700 千元
	重型電動機車(不含電池)汰換2輛新購8輛	700 千元
	小貨車(2000cc以下)汰換8輛	3,600 千元
	三輪爬坡多功能用機車新購3台	600 千元
	救護車汰換2輛	6,000 千元
	600馬力工作船	18,900 千元
	監視器	15,000 千元
煉製事業部桃園煉油廠	2號浮筒上架大修工作	30,000 千元
	備用浮筒	120,000 千元
	監視系統	15,880 千元
	浮筒專用配件	24,000 千元
	5人座小客貨兩用車汰換2台增購3台	3,500 千元
	7-8人座小客貨兩用車汰換1台	850 千元
	小貨車(2000cc以下)汰換11台增購1台	5,400 千元
	17噸卡車新購1台	3,600 千元
	重型電動機車(不含電池)增購8輛	560 千元
	燃油機車(125cc-150cc)汰換10台新購10台	1,640 千元
	大客車(37-45人座)汰換1輛	4,550 千元
石化事業部	消防指揮車新增1輛	5,500 千元
	大客車(37-45人座)汰換1輛	4,550 千元
	曳引車汰換1台	3,500 千元
	板台汰換	840 千元
	小貨車(2000cc以下)汰換5台	2,250 千元
	消防雲梯車汰換1輛	33,500 千元
	無線電對講機	80 千元
研究用交通及運輸設備8,530千元		
煉研所	通信、廣播、監視設備器材	300 千元
	技服組小貨車(超過2000cc)汰換1輛	950 千元
	技服組7-8人座小客貨兩用車汰換1輛	850 千元
	燃潤組7-8人座小客貨兩用車汰換1輛	850 千元
探研所	電信及播音設備	830 千元
	四輪驅動貨卡車汰換1輛	1,400 千元
	精密環境分析鑑識車新購1輛	1,700 千元
綠能科技研究所	小貨車(超過2000cc)汰換1輛	950 千元
	5人座小客貨兩用車新增1輛	700 千元
工程用交通運輸及設備2,100千元		
液化天然氣工程處	廣播控制系統	200 千元
興建工程處	小貨車(超過2000cc)汰換2輛	1,900 千元
5. 什項設備145,489千元		
訓練用什項設備2,054千元		
人訓所	調溫及冷藏設備	136 千元
	雜項設備	1,918 千元
探勘用什項設備5,763千元		
探採事業部	調溫設備	1,782 千元
	什項設備	3,981 千元
業務用什項設備51,793千元		
總公司	什項設備購置	935 千元
	儲運處什項購置	174 千元
油品行銷事業部	供油、化驗及運輸中心什項設備	9,119 千元
	辦公室什項設備	2,978 千元
	加油站什項設備	12,361 千元
	工安什項設備	2,950 千元
	航油中心及油駁什項設備	380 千元

天然氣事業部	北區處什項設備	10,492 千元
	公用處什項設備	2,014 千元
	觀塘處什項設備	5,000 千元
	台中廠什項設備	1,990 千元
	南區處什項設備	2,151 千元
	永安廠什項設備	742 千元
液化石油事業部	什項設備	132 千元
溶劑化學品事業部	調溫設備	300 千元
	雜項購置	75 千元
煉製用什項設備67,956千元		
煉製事業部本部	調溫設備	1,390 千元
	辦公事務機具	560 千元
煉製事業部大林煉油廠	調溫設備	33,542 千元
	辦公事務機俱	891 千元
	傢俱類	1,804 千元
煉製事業部桃園煉油廠	什項設備	7,900 千元
	電子收銀機	1,000 千元
	空調設備	2,447 千元
	消防設備	16,070 千元
	重力體能訓練機	200 千元
	簡報室投影機設備	1,733 千元
石化事業部	調溫設備	364 千元
	什項設備	55 千元
研究發展用什項設備16,391千元		
煉研所	圖書設備	3,500 千元
	調溫及冷藏設備	3,410 千元
	雜項購置	336 千元
	消防設備	400 千元
	危險物品倉庫消防設備	6,000 千元
探研所	什項設備	287 千元
	消防設備	600 千元
	大禮堂投影設備	1,750 千元
	調溫設備	108 千元
綠能科技研究所		
工程用什項設備1,532千元		
液化天然氣工程處	什項設備	1,257 千元
興建工程處	辦公室冷氣機	253 千元
	飲水機	22 千元
6. 使用權資產1,418,043千元		
探勘用使用權資產6,681千元		
探採事業部	使用權資產-土地	6,681 千元
業務用使用權資產1,394,095千元		
總公司	使用權資產-交通及運輸設備	1,319,833 千元
油品行銷事業部	使用權資產-土地	60,737 千元
天然氣事業部	使用權資產-土地	1,702 千元
溶劑化學品事業部	使用權資產-儲槽租賃	11,823 千元
煉製用使用權資產17,267千元		
煉製事業部本部	使用權資產-土地	7,000 千元
	使用權資產-交通及運輸設備	230 千元
煉製事業部大林煉油廠	使用權資產-土地	148 千元
	使用權資產-房屋及建築	9,574 千元
煉製事業部桃園煉油廠	使用權資產-土地	315 千元

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國111年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
土地改良物				837,000	24,000	20,000	793,000
	煉製事業部 本部	M0900-601-3/7 新材料研發專區基盤工程	109至115	793,000	23,000	1,000	769,000
	煉製事業部 桃園煉油廠	M1171-611-1/3 沙崙儲運課圍牆工程	111至113	26,000	0	2,000	24,000
		M1071-621-2/2 圍牆工程	110至111	18,000	1,000	17,000	0
房屋及建築				9,897,565	422,452	675,877	8,799,236
	探採事業部	B1001-022-2/2 灌裝休息室	110至111	4,760	100	4,660	0
		B1001-032-2/4 多功能維修廠房	110至113	72,824	10,000	21,960	40,864
	油銷部	D0606-012-6/8 高雄營業處辦公大樓新建工程	106至113	891,409	273,326	194,534	423,549
		D1008-012-2/2 加油站房屋改建工程	110至111	106,957	88,057	18,900	0
		D1108-012-1/2 加油站房屋改建工程	111至112	288,050	0	191,650	96,400
	煉製研究所	E1013-012-2/3 煉研所分析大樓興建	110至112	377,169	13,875	127,065	236,229
	天然氣事業部	L1102-022-1/4 公用處房屋建築	111至114	175,220	0	5,680	169,540
	煉製事業部 本部	M1000-212-2/2 市定古蹟宏南舊丁種雙併宿舍修復	110至111	29,300	14,768	14,532	0
		M1100-222-1/5 中油循環技術暨材料創新研發專 區材料創新研發中心大樓	111至115	2,400,000	0	7,670	2,392,330
	煉製事業部 大林煉油廠	M1152-122-1/4 新行政大樓及附屬設施興建工程	111至114	2,455,000	0	0	2,455,000
		M1152-132-1/4 大林廠北高雄儲運區綜合大樓	111至114	199,000	0	30,000	169,000
	石化事業部	U1026-012-2/2 車棚及鐵皮屋新建工程	110至111	18,600	9,300	9,300	0
	綠能所	N0982-012-3/6 綠能研發第一及第二大樓	109至114	2,879,276	13,026	49,926	2,816,324
機械及設備				12,398,206	3,706,445	4,083,460	4,608,301
	探採事業部	B0802-103-4/4 電測工程車	108至111	163,380	154,380	9,000	0
		B0902-023-3/3 脫水設備	109至111	60,058	36,044	24,014	0
		B0902-043-3/4 天然氣熱值穩定系統備援工程	109至112	303,000	130,000	123,000	50,000
		B0902-073-3/3 60-3成套鑽機-頂驅系統	109至111	14,220	2,100	12,120	0
		B0902-083-3/5 30級自動化成套鑽機	109至113	824,420	600	246,796	577,024
		B1002-023-2/2 岩心筒	110至111	11,614	800	10,814	0
		B1002-063-2/2 6-3/4"井底馬達	110至111	32,461	100	32,361	0
		B1002-073-2/2 下套管工具	110至111	39,175	500	38,675	0
		B1002-083-2/2 墊架式水泥混溶泵組	110至111	50,000	100	49,900	0
		B1102-063-1/2 三相分離器	111至112	11,770	0	10	11,760
		B1102-073-1/2 油汙泥處理之三相離心機	111至112	14,800	0	1,480	13,320
		B1102-083-1/2 Mobile Service Rig自動化成套 設備	111至112	499,020	0	148,806	350,214
	油銷部	D1103-013-1/2 供油化驗及運輸中心機械設備改善	111至112	371,573	0	237,130	134,443

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國111年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分 年 預 算 數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		D1108-013-1/2 加油站機械設備改善	111至112	296,200	0	283,200	13,000
	天然氣事業部	L1103-063-1/2 台南配氣站二期統包工程	111至112	397,000	0	52,000	345,000
		L1103-083-1/3 永安廠冷能發電設備改建為2座 ORV工程	111至113	510,000	0	50,000	460,000
		L1103-093-1/2 永安廠東/北碼頭GANGWAY(舷梯)	111至112	90,000	0	20,000	70,000
		L1103-103-1/2 永安廠一期海水泵2台	111至112	90,000	0	20,000	70,000
		L1103-113-1/2 永安廠三期加氣設備M-273A/B汰 換	111至112	50,000	0	10,000	40,000
		L1003-063-2/2 二期海水泵機組含附屬設備4套	110至111	160,000	32,000	128,000	0
		L1003-073-2/4 汰換開架式氣化器(ORV)2台	110至113	215,000	36,500	120	178,380
	煉製事業部大林煉油廠	M1153-073-1/3 161kV主變壓器容量擴充與改善	111至113	188,000	0	56,000	132,000
		M1153-083-1/2 B-409鍋爐改善案	111至112	99,000	0	9,000	90,000
		M1153-093-1/3 新建第四、第五廢水處理工程	111至113	850,000	0	50,000	800,000
		M1153-123-1/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	111至112	80,000	0	40,000	40,000
		M1153-143-1/2 二橋課油槽單層浮頂改為雙層浮 頂工程	111至112	40,000	0	5,000	35,000
		M1153-153-1/2 D05油槽更新工程	111至112	26,000	0	5,000	21,000
		M1153-163-1/2 D101廢水水槽廢水處理工程	111至112	30,000	0	5,000	25,000
		M1053-123-2/2 中林課油槽外浮頂更改為內浮頂	110至111	70,000	60,000	10,000	0
		M1053-193-2/2 高松油庫69KV變電站改建	110至111	140,000	100,000	40,000	0
		M1153-623-1/2 煉二組大修費用	111至112	225,000	0	48,000	177,000
		M1153-653-1/2 煉五組大修費用	111至112	98,000	0	65,000	33,000
		M1053-373-2/2 二橋油庫廢水槽興建工程	110至111	70,000	20,000	50,000	0
		M1053-383-2/2 第11超純水設備新建工程	110至111	95,000	10,000	85,000	0
		M1053-623-2/2 煉二組大修費用	110至111	136,000	126,000	10,000	0
		M1053-643-2/2 煉四組大修費用	110至111	126,200	88,200	38,000	0
		M1053-653-2/2 煉五組大修費用	110至111	591,500	319,500	272,000	0
	煉製事業部桃園煉油廠	M0973-013-3/3 反應器R-101更新	109至111	460,000	300,000	160,000	0
		M0973-143-3/3 重油轉化工場裂解塔底油自動逆 洗式過濾設備裝置	109至111	150,000	76,000	74,000	0
		M1073-013-2/2 煙道氣測站(含CEMS)分析儀汰 舊更新	110至111	45,000	30,000	15,000	0
		M1173-103-1/3 酸水汽提系統更新	111至113	387,700	0	77,540	310,160
		M1173-113-1/2 第五硫磺工場尾氣煙囪排放改善 設備裝置統包工程	111至112	96,500	0	30,000	66,500
		M1173-133-1/2 超純水系統改善工程	111至112	98,000	0	48,000	50,000
		M1173-143-1/2 廢棄物處理工場脫水機汰舊更新	111至112	49,000	0	24,500	24,500

**台灣中油股份有限公司**  
**一般建築及設備計畫分年性項目明細表**  
**中華民國111年度**

科目	單位別	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數		
					以前年度 法定預算	本年度	以後年度
		M1173-153-1/2 沙崙儲運課增設水槽工程	111至112	50,000	0	20,000	30,000
	石化事業部	U0827-053-4/4 四輕工場廢氣燃燒塔改善工程	108至111	560,000	350,000	210,000	0
		U0827-063-4/4 新三輕工場廢氣燃燒塔改善工程	108至111	530,000	350,000	180,000	0
		U0827-073-4/5 103/104水塔產能擴充工程	108至112	641,800	245,800	70,000	326,000
		U0927-043-3/3 儲運設備改善	109至111	163,000	33,100	129,900	0
		U1027-033-2/2 公用設備改善	110至111	37,680	21,680	16,000	0
		U1027-043-2/3 儲運設備改善	110至112	158,000	38,000	0	120,000
		U1027-263-2/2 機械修護設備	110至111	20,400	10,200	10,200	0
		U1027-283-2/2 大修費用	110至111	438,700	93,700	345,000	0
		U1127-283-1/2 大修費用	111至112	44,000	0	29,000	15,000
	綠能科技研究所	N0983-093-3/3 再生能源組實驗及研究設備:生質 脂肪酸酯試量產製程設備	109至111	90,000	70,000	20,000	0
		N0983-133-3/3 鈦酸鋰試量生產及品質檢測設 備	109至111	1,310,035	971,141	338,894	0
交通及運輸設備				1,775,733	291,252	995,403	489,078
	儲運處	A0902-024-3/4 環(離)島小噸位油輪建造	109至112	685,000	201,000	137,000	347,000
	探採事業部	B1003-024-2/2 監視系統設備	110至111	10,628	5,122	5,506	0
		B1103-094-1/2 出礦坑礦場監控系統設備	111至112	10,759	0	10	10,749
		B1103-104-1/2 錦青礦場監控系統設備	111至112	4,759	0	10	4,749
	油銷部	D1003-024-2/2 油罐車汰換71輛新購19輛	110至111	602,787	10	602,777	0
		D1015-024-2/2 桃園台中高雄航油汰換航油車4輛	110至111	66,600	20	66,580	0
		D1115-024-1/2 台中松山高雄航油汰換航油車4台	111至112	66,600	0	20	66,580
	煉製事業部大林煉油廠	M1054-254-2/2 2號浮筒上架大修工作	110至111	95,000	65,000	30,000	0
	煉製事業部桃園煉油廠	M1074-014-2/3 備用浮筒	110至112	200,000	20,000	120,000	60,000
	石化事業部	U1028-254-2/2 消防雲梯車汰換1輛	110至111	33,600	100	33,500	0
合計				24,908,504	4,444,149	5,774,740	14,689,615

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
<b>一、通案決議部分：</b>		
1.	鑑於嚴重特殊傳染性肺炎全球疫情持續發展，各國為有效控制疫情，相繼實施封閉式管理，國際間各類活動及交流紛紛取消。爰110年度中央政府總預算案附屬單位預算營業及非營業特種基金通案減列「大陸地區旅費」百分之四十及「國外旅費」百分之五。	本公司已依決議減列「大陸地區旅費」百分之四十及「國外旅費」百分之五。
2.	依108年度審計部中央政府總決算審核報告指出，除臺灣鐵路管理局持續虧損外，其餘14家國營事業皆獲有盈餘；惟部分國營事業經營效能仍待提升或精進，其中台灣糖業股份有限公司因豬隻死亡率未降低、煉製率欠佳、銷售策略未有效執行等，經營績效欠佳；台灣中油股份有限公司非計畫性停爐頻仍、環保措施未達法規標準及工安事故接連發生；台灣電力股份有限公司長期仰賴舉債支應營運所需資金，利息負擔沈重，部分經營績效指標達成情形未如預期；台灣自來水股份有限公司給水投資報酬率呈負值，長期借款未償餘額逐年攀升，無預警停水案件頻傳；臺灣菸酒股份有限公司各類菸酒產品銷售量連年衰退，衍生工廠人力及設備閒置；中華郵政股份有限公司郵政車輛與郵務士之配比未盡合理，部分車輛長期間置或低度利用等，請上述國營事業分別就其經營效能改善方案向立法院財政及相關委員會提出書面改善檢討報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月25日以經營字第11102602220號函，將書面報告送立法院在案。
<b>二、經濟委員會審查決議部分：</b>		
<b>台灣中油股份有限公司</b>		
1.	110年度台灣中油股份有限公司預算案於業務計畫中「產銷營運計畫」項下「工安環保及衛生」編列97億2,311萬2千元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602870號函，將書面報告送立法院在案。
2.	110年度台灣中油股份有限公司預算案於業務計畫中「研究發展支出」編列36億8,740萬5千元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602560號函，將書面報告送立法院在案。
3.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「服務費用」項下「印刷裝訂與廣告費」編列3億5,318	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月25日以經營字第



**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決 議 及 附 帶 決 議		辦 理 情 形
項次	內 容	
	萬元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	11102602390 號函，將書面報告送立法院在案。
4.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「服務費用」項下「專業服務費」編列64億4,368萬6千元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102602740 號函，將書面報告送立法院在案。
5.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「營業成本」項下「其他營業成本」中「探勘費用」編列48億7,500萬元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603310 號函，將書面報告送立法院在案。
6.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「營業外費用」項下「其他營業外費用」編列51億7,311萬3千元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603120 號函，將書面報告送立法院在案。
7.	110年度台灣中油股份有限公司預算案於重大之建設事業中「固定資產之建設改良擴充」項下專案計畫編列244億4,680萬4千元，請向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月26日以經營字第11102602340 號函，將書面報告送立法院在案。
8.	台灣中油股份有限公司近年度雖新獲部分油氣資源量，惟自有油源比重仍偏低，允宜賡續加強提升油氣探勘績效，以確保能源供應安全：按「國營事業管理法」第2條規定：「國營事業以發展國家資本，促進經濟建設，便利人民生活為目的。」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來源。惟我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。查德之奧瑞油田雖然於109年2月21順利開井試俾生產，目前運作正常，第一船原油計95萬桶預計109年12月初運抵台灣。惟該公司海域探勘過去年度(94至108年度)累計虧損逾28億元，顯示海域探勘之成效未臻理想。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，108年度該公司自有油田所獲原油26.5萬公秉(較107年度之自有油源減少3千公秉)占當年度煉產量2,376萬3千公秉之比率僅1.12%；在天	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602910 號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	<p>然氣方面，108年度自有油田所獲天然氣5.2億立方公尺(較107年度之自有油田所獲天然氣增加2.8億立方公尺)，占當年度煉產量223.41億立方公尺之2.33%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣3.93千公噸，占當年度煉產量347.62千公噸之1.13%。台灣中油公司近幾年度自有油源或天然氣占公司煉產量之比重仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低。綜上所述，台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，且拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，允宜加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。爰請台灣中油股份有限公司應於1個月內提出說明書面報告送立法院經濟委員會。</p>	
9.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，確保穩定供應」列為110年度策略目標之一。台灣中油公司宜積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源：我國98%以上天然氣依賴進口，詢據該公司提供資料，108年度進口天然氣約1,658萬噸，其中自卡達(28.17%)、澳洲(26.48%)、馬來西亞(14.96%)、俄羅斯(8.93%)與巴布亞紐幾內亞(8.75%)等5個國家進口數量最多，且以中長期合約居多(占比89.63%)；109年1至8月約進口天然氣1,169萬噸，其中自卡達(28.31%)、澳洲(24.29%)、俄羅斯(16%)、巴布亞紐幾內亞(9.41%)及印尼(6.42%)等5個國家進口數量最多，且以中長期合約居多(占比78.96%)。台灣中油公司宜於貨源穩定供應基礎下，參考國際市場趨勢，逐步調整長、短期合約及現貨市場之配比與採購策略，並積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。天然氣事業存量天數仍偏低，宜妥為因應：台灣中油公司液化天然氣進口後尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳及能否足敷中長</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月26日以經營字第11102602060號函，將書面報告送立法院在案。</p>

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全，並影響下游產業健全發展。鑑於LNG之運輸、儲存需鉅額投資，且天然氣發電成本較高，目前國內LNG營運週轉天數，較煤炭(30天)及石油(60天)安全存量天數相對低。然為預防短期不確定因素發生，如夏季颱風侵襲、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障、政治因素、戰爭等導致供氣中斷問題，維持一定儲氣量以確保天然氣供應安全仍有其必要。綜上，台灣中油公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，允宜賡續研酌調整採購策略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。另近年來天然氣事業最低存量天數偏低，在第三座液化天然氣接收站未投入營運前，宜加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。爰請台灣中油股份有限公司應於1個月內提出處理進度說明書面報告送立法院經濟委員會。</p>	
10.	<p>台灣中油股份有限公司出借土地予各公務機關計266筆，面積19萬4,740平方公尺，110年度預算案預估租金收入損失1億2,983萬3千元。台灣中油公司配合政府國有財產之統籌調配，截至109年8月底止，計無償出借土地266筆予經濟部、經濟部專研中心、經濟部工業局、經濟部中央標準局、高雄市政府及嘉義市政府等公務機關，面積19萬4,740平方公尺(5萬8,908.85坪)。上述出借公務機關土地，經該公司分別依公告地價10%、鐵路用地比照公有地以公告地價5%及毗鄰地號地租率等標準設算，104至109年度預估租金收入分別為1億2,544萬2千元、1億9,495萬5千元、1億9,280萬9千元、1億9,321萬9千元、1億9,321萬9千元及1億6,865萬1千元。另依土地稅減免規則第8條第1項第10款規定：「無償供給政府機關、公立學校及軍事機關、部隊、學校使用之土地，在使用期間以內，全免。」經扣除各年度概估之可減免地價稅各年度分別為3,419萬6千元、4,727萬1千元、4,656萬6千元、4,667萬8千元、</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月27日以經營字第11102602580號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>4,667萬8千元及3,881萬8千元後，各年度租金損失分別為9,124萬6千元、1億4,768萬4千元、1億4,624萬3千元、1億4,654萬1千元、1億4,654萬1千元及1億2,983萬3千元。「國有財產法」第52條之1第3項規定，非公用財產類之不動產為提高利用價值，得專案報經財政部核准與他人所有之不動產交換所有權；為提高國有不動產利用價值，國有財產署已修正「國有非公用不動產交換辦法」，除放寬交換不動產區位限制外，另為因應中央機關公務或公共需要，亦放寬以地易地限制，增列得以國有不動產與他人不動產交換之規定。是以，鑑於台灣中油公司無償出借土地予中央政府機關及地方政府者眾，如能秉持等值、雙贏原則依法辦理不動產交換，應可換入可產生收益之土地，增裕營收，另可減少借用行政相關成本支出並提升國有財產之調配效益。綜上所述，鑑於台灣中油公司出借土地予中央政府機關及地方政府面積頗鉅，且造成每年度減列1億餘元租金收入，允宜依「國有財產法」等相關規定，研議交換地之可行性，換入可產生收益之不動產，以增裕營收。爰請台灣中油股份有限公司應於1個月內提出說明書面報告送立法院經濟委員會。</p>	
11.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案編列「船舶維修費用」1億3,092萬9千元，經查天然氣事業部及油品行銷部107及108年度船舶維修費之預算執行率分別為4.03%及10.77%；71.84%及21.42%，預算執行率偏低；另外，截至109年8月底天然氣事業部及油品行銷部船舶維修費之實支數占比亦僅分別為1.01%及32.84%，惟110年度預算案天然氣事業部及油品行銷部船舶維修費復分別編列1,000萬元及4,667萬4千元，均高於各部門107及108年度之決算數，爰此，請台灣中油股份有限公司確實評估船舶維運需求，核實編列預算。</p>	<p>一、本公司天然氣事業部陸續於106年及107年購置5艘新建拖船，新建船舶尚在保固期間，年度維修成本較舊船大幅降低，惟新建船舶分別自108年及110年保固期陸續屆滿，且永安6號船齡已逾22年，機組老舊，非預期維修費用逐年升高(如SRP推進器檢修)，為確保操船安全及維持正常營運並考量突發維修狀況等維運實需，核實編列預算。</p> <p>二、本公司油品行銷事業部現自有油駁船計9艘，每年均依規劃編列修理費包含船舶年度大修與日常使</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		用修理費，106 年以前因油駁船船齡高，故修理費編列高；107 年新造 5 艘油駁船取代舊船後，修理費大幅減少，108 年部分船隻歲修工作因故延遲至 109 年才完成，導致 108 年執行率偏低。未來將依 107-109 年度船舶修護費用，確實逐船評估營運需求，核實編列預算。
12.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「行銷費用」項下「印刷裝訂與廣告費」之業務宣導費編列1億7,017萬4千元，辦理各類產品用油常識之宣導費、企業形象提昇之宣導費、聯繫費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費等事項，其中經費用於中油VIP會員卡暨中油Pay行動支付及中油捷利卡以增加油品銷售之行銷費用分別為550萬元及1,100萬元。經查截至109年8月底中油VIP會員卡、中油捷利卡及中油聯名卡有效卡數分別為438萬2,317卡、126萬2,404卡及105萬9,361卡，惟有效卡中使用頻率為0次者占比分別為23.88%、71.37%及58.65%，且各項卡類使用頻率為0次者占比逐年增加，顯示台灣中油公司之行銷效益尚待強化，爰此，請台灣中油股份有限公司於3個月內針對上述各類會員卡之行銷效益提出檢討報告與改善計畫送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 2 月 23 日以經授營字第 11120356340 號函，將書面報告送立法院在案。
13.	經查台灣中油股份有限公司近5年之淨利、營業利率及淨利率均逐年遞減，根據「國營事業管理法」第4條規定：「國營事業應依照企業方式經營，以事業養事業，以事業發展事業，並力求有盈無虧，增加國庫收入。」為達成我國國營事業永續發展，同時增加我國國庫之收入，爰建請台灣中油股份有限公司針對近5年之營運狀況，包括淨利逐年減少之檢討與未來改善計畫於3個月內提出書面報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 3 月 17 日以經授營字第 11120358820 號函，將書面報告送立法院在案。
14.	110年度台灣中油股份有限公司預算案預計減少轉投資6億8,149萬4千元，主要係為避免轉投資	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>華威天然氣航運股份有限公司持續虧損，台灣中油公司109年5月經董事會通過辦理華威公司解散清算，預計110年度完成清算作業；而依監察院109年5月7日公告之糾正案文指出，台灣中油公司為提運購自卡達長達25年、每年300萬噸LNG貨氣，於97年10月投資近28億元認購尼米克船東控股公司45%股權，確保其如期完成4艘LNG船之建造，以順利執行25年之貨氣運送；考量尼米克船東控股公司歷年營運收入全來自台灣中油公司，運用國家資金甚鉅，台灣中油公司卻未掌握其為單一最大股東及唯一客戶之優勢派任董事長，完全負責尼米克船東控股公司經營政策，以確保國內天然氣之穩定供應，反而係與日商股東輪流派任董事長，損及公股權益，誠然有失。鑑此，為確保清算作業如期辦理，並針對上列問題研議檢討更佳處理方式，作為日後辦理類似案件之參考，請台灣中油股份有限公司於1個月內提出「轉投資華威公司之解散清算作業計畫」及「監察院109財調0025糾正案文檢討報告」送立法院經濟委員會。</p>	<p>11102603020 號函，將書面報告送立法院在案。</p>
15.	<p>110年度台灣中油股份有限公司「固定資產之建設改良擴充」預算總額398億8,954萬2千元，其中專案計畫部分244億4,680萬4千元包含繼續計畫9項、預算238億4,495萬6千元及新興計畫4項、預算6億0,184萬8千元。而4項新興計畫乃該公司配合政府能源轉型政策規劃及綠色能源產業政策等目標進行規劃，包含「天然氣事業部第三座液化天然氣接收站二期投資計畫」、「天然氣事業部台中廠港外擴建(四期)投資計畫」、「示範級軟碳製程工場新建投資計畫」及「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」，投資總額分別為521.85億元、514.32億元、79.88億元及70.19億元，執行期間4、5至10年不等。4項計畫預計現值報酬率均為正值，然前2項投資總額均逾500億元之計畫淨現值則為負數，且均無法於使用年限35年內回收。又4項新興計畫投資總額合計1,186.24億元，預</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102602210號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	計舉借資金755.59億元，舉債比率達63.7%，致該公司利息負擔更加沉重。鑑此，請台灣中油股份有限公司針對上列問題，於1個月內提出檢討改善報告送立法院經濟委員會，以利掌握興建期程，妥善控管成本，達成計畫目的並積極提升投資效益。	
16.	高雄市彌陀區共有3處加油站，靠海的南寮站為中油公司直營站，主要提供漁港作業船隻及周遭住民加油，其餘兩站則在台17線上，分別為中油公司民營站及台塑公司加油站。考量彌陀人口密集區距離南寮站、永安站與梓官站等直營站均有相當距離，地方民眾殷殷期盼台灣中油公司增設直營加油站已久。鑑此，請台灣中油股份有限公司於1個月內提出「高雄市彌陀區增設直營加油站可行性評估」送立法院經濟委員會，期能儘早提供當地居民可靠且便利的加油服務。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月21日以經營字第11102601310號函，將書面報告送立法院在案。
17.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「固定資產建設改良擴充—專案計畫」包含9項繼續計畫及4項新興計畫，110年度預算合計244億4,680萬4千元，投資總額共3,105億0,504萬7千元。然依審計部108年度總決算審核報告指出，截至108年底，台灣中油公司以往年度投入之專案投資計畫已完成尚未回收者共16項，投資金額合計1,157.96億元，其中投資效益已達預期目標者8項，未達預期目標者3項，原規劃無法於預計年限回收之政策性投資5項，僅半數計畫投資效益達成預期目標，且部分計畫已逾回收年限且實際投資效益與預期相距甚遠，或未達預期目標又未見改善，及部分原規劃無法回收之計畫，實際設備利用率或淨現金流入數較預計減少或為負值。鑑此，請台灣中油股份有限公司針對上列問題於1個月內提出檢討改善報告送立法院經濟委員會，確實檢討未達預期目標問題癥結，並作為以後年度計畫擬編之參考，確保攸關我國能源供應與經濟、工業發展之重大建設計畫，得以縝密規劃、切實執行。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月9日以經營字第11102603560號函，將書面報告送立法院在案。
18.	石油為我國主要能源，亦為我國合纖、塑膠、橡	一、本公司油氣探採技術專業項目廣

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>膠及其他化學品等中下游石化產業基本原料來源。我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，自有油源占公司煉產量之比重甚低，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。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，台灣中油股份有限公司長期以來油氣探勘所獲仍有限，近年雖有新獲油氣資源量，惟海域探勘未見成效。台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，且拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率為該公司主要經營策略目標之一。爰此，台灣中油股份有限公司應加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。</p>	<p>泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探採有別於其他行業，持之以恆方能顯現績效（如近日查德礦區原油運抵國門），探勘、生產周期短則近十年，長則數十年，探勘期需持續投入龐大探勘人力及經費，若探勘成功則可取得油氣資源量，經過佐證後方能成為可供生產的油氣蘊藏量，最後藉由探獲油氣蘊藏量的生產來實現獲利。</p> <p>二、國內海域目前配合早期發現之F構造進行自力探勘，並持續與國際油公司合作，推動臺灣海域合作探勘之台陽石油契約及哈斯基(Husky)台南盆地深水礦區合作案。</p> <p>三、本公司從事國外油氣探採投資，除已制定政治、社會經濟及商業活動等風險評估項目外，亦會依各項評價因子及參據國際知名顧問公司評估統計資料，依油氣生產潛能及風險篩選礦區，審慎評估降低海外投資風險，提高投資效益，維持探採活動之永續發展。</p> <p>四、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探採工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p>
19.	<p>台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策(2025年天然氣發電占比50%)，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，確保穩定供應」列為110年度策略目標之一。鑑於我國98%以上天然氣依賴進口，台灣中油公司宜於貨源穩定供應基礎下，參考國際市場趨勢，逐步調整長、短期合約及現貨市場</p>	<p>一、台灣近 99%天然氣仰賴進口，本公司液化天然氣採購以穩定供應為前提，採中長約為主、短約現貨為輔之策略，尋找穩定且具價格競爭力之 LNG 供應來源，以避免現貨市場價格波動風險，並隨供需調整中、長期合約及短約現貨配比，以</p>



**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>之配比與採購策略，並積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。另近年來天然氣事業最低存量天數偏低，在第三座液化天然氣接收站未投入營運前，台灣中油股份有限公司應加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。</p>	<p>達降低氣源成本及分散來源之目標。</p> <p>二、本公司自 107 年 8 月 27 日「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定生效起，108、109 及 110 年均符合天然氣事業法 7 天以上之規定。台中廠新建儲槽完工加入營運後，110 年平均存量天數已達 11.6 天。</p> <p>三、配合政府能源轉型政策，刻正積極辦理多項儲槽擴建計畫，如能順利推動，將可符合事業存量逐年提升至 14 天之規定，有助國內天然氣穩定供應。</p>
20.	<p>台灣中油股份有限公司出借土地予各公務機關計266筆，面積19萬4,740平方公尺，110年度預算案預估租金收入損失1億2,983萬3千元。為提高國有不動產利用價值，國有財產署已修正「國有非公用不動產交換辦法」，除放寬交換不動產區位限制外，另為因應中央機關公務或公共需要，亦放寬以地易地限制，增列得以國有不動產與他人不動產交換之規定。是以，鑑於台灣中油公司無償出借土地予中央政府機關及地方政府者面積頗鉅，造成每年度減列約1億餘元租金收入，建議台灣中油股份有限公司宜依法辦理不動產交換，換入可產生收益之土地，以利增裕營收，另可減少借用行政相關成本支出並提升國有財產之調配效益。</p>	<p>一、本公司「無償出借土地供公務機關使用」係應中央或地方政府機關之政策要求，做為廢水海洋放流加壓站、高雄世貿中心展覽館及公共停車場、高雄捷運週邊之路燈設置及自行車停放等符合當地之公共需求使用。</p> <p>二、為保障公司權益，本公司前曾與財政部國有財產署共同嘗試，以交換土地方式辦理其他機關需用中油公司土地案之解決處理，惟歷經數年之努力，終因該署無法提供可產生收益之不動產供交換而作罷。且依國有非公用不動產交換辦法第 8 條第 4 款規定：他人所有已出借之不動產，不得與國有不動產辦理交換。故本公司目前既已出借公務機關之土地，無法與國有地交換。</p> <p>三、本公司無償出借土地供公務機關使用，係因該等借用機關礙於財務、預算等困難無法辦理租用；中油公司雖無償出借，惟每年可減免地價稅成本約3,451萬餘元(110年</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>度)，部分租金損失亦獲經濟部認為影響本公司年度預(決)算盈餘之政策性因素損失，已進一步消弭租金損失幅度。</p> <p>四、依國有非公用不動產交換辦法第 8 條第 4 款規定，本公司目前既已出借公務機關之土地，無法與國有地辦理交換；另亦無其他可與公有土地辦理交換之法令依據。</p>
21.	<p>110 年度台灣中油股份有限公司預算案編列「營業收入」8,144 億 8,237 萬 9 千元，較 109 年度預算數增加 1,669 億 7,055 萬 9 千元，增幅 25.79%。然台灣中油公司目前油品係以國內市場為主，110 年度預計油品外銷比率 36.59%，較 109 年度預計油品外銷比率 34.89% 及 109 年截至 8 月底止之實際外銷比率 30.49%，分別僅高出 1.7% 及 6.1%，顯示擬定油品及石化品之外銷比率仍略保守。另 110 年度預計石化品外銷比率 14.58%，較 109 年度預計石化品外銷比率 15.43% 及 109 年截至 8 月底止石化品實際外銷比率 22.20%，分別減少 0.85% 及 7.62%，與 107 及 108 年度決算石化品外銷比率 15.11% 及 15.80% 相較，亦分別減少 0.53% 及 1.22%，顯示該公司拓展石化品外銷市場成效允宜加強。爰此，建議台灣中油股份有限公司 110 年度預算案擬定拓展油品外銷市場目標應更為積極，且在國內油氣市場穩定供應無虞之前提下，積極拓展油品及石化品等國際市場，以增裕獲利來源。</p>	<p>一、本公司 110 年度預算於 108 年 10 月編列，當時尚未有 Covid-19 疫情發生，故油品外銷比率編列 36.59% 尚較 109 年度預計油品外銷比率 34.89% 稍有成長 1.7%。惟 109 年度受 Covid-19 疫情影響，國際油品市場需求急凍，成品油價格崩跌，外銷油品已無利可圖，全球煉廠紛紛降低煉量因應，該公司為降低損失亦不得不然，109 年度實際外銷比率為 29.85%。110 年疫情雖有舒緩，但各項成品油價差表現在 8 月以前幾乎無利可圖，其中柴油及航空燃油外銷價格則呈現虧損，本公司外銷策略以效益為最大考量，先確保國內市場充分供應後，以計劃性外銷來取代大量外銷；110 年第四季成品油價差雖有明顯回升，惟適逢中油公司重油轉化工廠(RFCC)、烷化工場歲修，亦無餘力增加汽油外銷，本公司仍將積極開發商機，續以多角化貿易挹注營收。</p> <p>二、本公司目前外銷石化品有甲苯及二甲苯，此兩種石化品產量為大林廠五/六媒組產出，因新冠肺炎疫情造成 109 年度汽油價格下跌，連帶影響與其相關之甲苯、二甲苯，</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>其外銷價格與石油腦原料價格相近，幾乎無價差及營利空間，隨著新冠疫苗研發及施打，原油價格已逐步上揚，甲苯及二甲苯石化品應有空間增加銷量，本公司將增產甲苯、二甲苯，提高獲利來源以達成年度營利目標。</p>
22.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案「油氣輸儲費用」項下「修理保養與保固費」及「專業服務費」分別編列14億6,887萬7千元及9億5,167萬7千元，其中屬煉製事業部之管線相關費用計2億2,111萬7千元，較109年度預算數1億6,340萬5千元增加5,771萬2千元(增幅35.32%)，為辦理轄管長途管線陰極防蝕系統改善與檢測保養、長途管線IP檢測、管線衛星定位測量及管線挖掘管理認證訓練等相關工作所需經費。又107及108年度因部分測試站陰極防蝕系統故障之修復作業及長途輸送管線之IP檢測作業延宕，致管線相關費用之執行率僅分別為49.26%及39.69%。然台灣中油公司煉製事業部轄管長途管線之陰極防蝕系統部分測試站故障後迄109年8月底尚未修復，不利管線陰極防蝕檢測工作之進行；另大林廠與桃園廠需辦理IP檢測之長途管線。爰此，建議台灣中油股份有限公司應積極辦理，並落實相關安全管理與巡檢作業，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險。</p>	<p>一、故障修復情形：</p> <p>(一) 本公司桃園廠 9 點測試點所在路段於 110 年 12 月 1 日解除禁挖，111 年 2 月 18 日已恢復測試點量測；大林廠 1 座測試站所在位址禁挖期至民國 112 年，故無法進行開挖施工。</p> <p>(二) 本公司大林廠 21 座測試站因站內的測試點已斷線，修復上需開挖相當大的道路範圍，除施工困難亦可能影響用路人安全，無法修復，但因測試站(點)多且其前後兩點距離約 1 公里保護範圍內，足以涵蓋埋失或斷線的測試站之功能確保管線安全。</p> <p>(三) 其餘測試站與整流站已修復完成。</p> <p>二、本公司持續增設壓力監控系統、巡管點、防蝕測試點，並積極規劃管線汰換工程，全力防阻管線破損情況發生，落實安全管理與巡檢作業：</p> <p>(一) 桃園廠每日分早、中、晚班巡管 3 次，大林廠每日分早、中、小夜、大夜班巡管 4 次，並於天然災害、鋪設新管或改管後加強巡管。不定期配合施工單位辦理套繪、會勘及駐守，請施工單位於打樁、鑽孔或開挖前，先行試挖及探管，確認看到中油公司管線</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>後，方可開始施工。</p> <p>(二) 依本公司規定定期執行檢測作業，以確認陰極防蝕有效性：110年桃廠執行緊密電位檢測 37.8 公里、陰極防蝕整流站檢測 112 站次、測試點檢測 1,300 站次；大林廠執行緊密電位檢測 148.737 公里、陰極防蝕整流站檢測 200 站次、測試點檢測 844 站次。</p> <p>(三) 依本公司規定長途管線每 5 年實施風險評估作業，並依評估結果，擬定風險緩降措施，以維護管線安全：110 年度桃廠管線風險評估長度共計 149.275 公里，大林廠管線風險評估長度共計 531.5375 公里。</p> <p>三、積極辦理管線 IP 檢測： 依本公司規定規劃進行長途管線 IP 檢測作業，110 年度桃廠完成 IP 檢測 2 條、4 條執行中、另有 4 條管線決標待開工；大林廠規劃 106~110 年長途管線進行 IP 檢測作業共計 36 條(工業+石油)，已在 110 年 12 月全數完成檢測工作。</p>
23.	<p>台灣中油股份有限公司110年度賡續配合「量的擴充在國外，質的提升在台灣」及「石化業轉型與循環經濟」及「推動產業創新，促進產業升級」等政府政策，將「致力創新研發，追求永續發展」列為策略目標之一，並以智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務等四大領域為研發工作重點，110年度賡續編列「研究發展支出」36億8,740萬5千元，作為加強探勘技術、煉製、石化高值化、環保、節能減碳、綠能、生物技術及能源經濟等研發經費。經查110年度台灣中油股份有限公司持續編列「研究發展支出」36億8,740萬5千元，惟110年度預計之附加價值率不升反降</p>	<p>一、本公司順應全球經濟環境之變遷，並配合政府能源政策、5+2 產業創新計畫，研究單位除提供生產、行銷等現場部門技術服務之基本任務外，亦逐年擴大投入前瞻研發，現階段研發範疇包含：智慧綠能、高值材料、循環經濟及智慧安環等四大領域。</p> <p>二、研發活動具長期程、大量人力和經費投入、高風險等特性，本公司經過多年的研發投入，目前數項前瞻研發成果已逐漸顯現，包含軟碳及</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>，石化高值化研發成果未能充分反映於產品單價，鈦酸鋰(LTO)電池負極材料商業化進程延宕，允宜審酌業務實需擰節辦理，並應力求將研發成果轉化為實際運用，以提升公司價值。</p>	<p>鈦酸鋰(LTO)負極材料皆已進入試量產工場建置階段。待工場完工後，產品經測試驗證後將成為本公司之新產品。</p> <p>三、LTO 試量產工場相關量化生產設備之採購尚稱順利，惟因目前因受國際鋼鐵原物料高漲及國內勞工人力短缺等因素，廠房統包工程招標遲未能如期決標，以致執行進度稍有落後，目前皆定期追蹤及管控建置進度。</p>
24.	<p>為提高我國自產能源比例，台灣中油股份有限公司長期投入國內、外與海域之油氣探勘工作，以改善國內所需能源倚重進口之現象；110年度預算案「其他營業成本－探勘費用」賡續編列48億7,500萬元，較109年度預算數50億0,118萬4千元減少1億2,618萬4千元(減幅2.52%)，主要係委託檢驗試驗費減少所致。經查110年度台灣中油公司賡續編列「探勘費用」48億7,500萬元，較以前年度決算數據增，允宜審酌執行量能覈實編列，以避免經費鉅額保留。另鑑於海外油氣探勘、佐證、開發及生產等階段時程長且風險高，尤其台灣中油公司近年積極於中東及新南向國家等地合作探勘油氣(如越南、印尼、馬來西亞、緬甸等)，部分地區政治情勢相對不穩定，允應密切留意相關風險並妥為因應，以提升油氣探勘績效。</p>	<p>一、油氣探採技術專業項目廣泛、投資風險高、資金回收時間長等產業特性，使得油氣探採有別於其他行業，持之以恆方能顯現績效(例如查德礦區原油運抵國門)，除審慎評估投資計畫外，維持穩定、充足及持續性編列探勘費用有其必要性。</p> <p>二、本公司年度探勘費用之執行皆為因應國內外探勘計畫而編列，以達成年度挑戰性新增蘊藏量的目標，提高自主能源比率。</p> <p>三、本公司從事國外探採投資，除已制定政治、社會經濟及商業活動等風險評估項目外，亦會依各項評價因子及參據國際知名顧問公司評估統計資料，依油氣生產潛能及風險篩選礦區，審慎評估降低海外投資風險，提高投資效益，維持探採活動之永續發展。</p>
25.	<p>台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，近年度均將推動全員工安及主管安全領導、強化承攬商管理、加強工安查核制度、污染預防改善並消除潛在污染風險等列為公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以達成</p>	<p>一、本公司以追求工安零災害為目標，近五年員工總合災害指數均低於國內製造業，並綜整近期工安事故肇因，提出風險預防、承攬商管理、製程安全管理、工安稽查、緊急應變及事故調查等六大工安管</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>「工安百分百、工安零災害」目標暨成為環境友善企業。110年度預算案編列工業安全支出20億0,390萬元及環境保護相關支出77億1,921萬2千元。經查110年度台灣中油公司編列工業安全及環境保護預算合計97億2,311萬2千元，107至108年度業已投入工業安全及環境保護經費累計175億餘元，109年度亦編列88億餘元辦理工業安全及環境保護工作。惟每年度仍發生多起重大工安及環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，亟待積極檢討強化內部管理，改進相關工安管理機制，以善盡國營企業之社會暨環保責任。</p>	<p>理重點，透過循環改善持續降低工作場所潛在風險，加強企業安全文化，並藉由工安訓練、工安週活動、事故研討會等，提升員工安全知能及勞動法令認知。</p> <p>二、本公司為善盡環境保護之企業責任，訂有各類環境保護作業要點供同仁遵循，舉辦各式環保查核檢視現場作業是否符合環保法規要求，並定期召開環保業務會議，檢討環保罰單違規事件之成因以及責任歸屬，茲說明如下：</p> <p>(一) 環境保護作業要點 本公司就符合現場實際作業性質，針對空氣污染、水污染、廢棄物、土壤及地下水污染、毒化物管理、落實法規、環保查核機制等皆有環境保護作業要點，並定時檢視更新，各單位依實際需要納入作業程序書中應用。</p> <p>(二) 環保查核 本公司由現場單位自主查核至總公司召集委員執行環保巡查，層層把關，檢視現場作業是否符合環境保護作業要點，務使現場各項作業皆能符合環保法規與達成環境保護之目的。</p> <p>(三) 環保罰單檢討 本公司各廠於裁處事件發生後，即召開環保罰單檢討會議，並於每月廠務會議中提出檢討；總公司則於每週業務會報與每季環保業務會議檢討全公司環保罰單事件，要求受罰單位報告罰單原因、提出改善</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>與預防措施等。環保罰單改善報告彙整後提供予各單位環保部門並公布於總公司網頁，以利於檢討罰單成因與規劃預防再發生措施之平行推廣。</p> <p>三、本公司經執行各項管理措施，108年時環保罰單計有 64 件，109 年時計有 28 件，減少幅度約 56%；至 110 年計有 21 件，相較 109 年時減少幅度約 25%，罰單數量逐年降低顯見各項改進措施已初具成效；未來本公司仍將強化環境保護管理，使營運皆能符合環保法規、友善環境，為創造美好的生活環境盡一份心力。</p>
26.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案「油氣輸儲費用」項下「修理保養與保固費」及「專業服務費」分別編列14億6,887萬7千元及9億5,167萬7千元，其中屬煉製事業部之管線相關費用計2億2,111萬7千元，較109年度預算數1億6,340萬5千元增加5,771萬2千元(增幅35.32%)，供辦理轄管長途管線陰極防蝕系統改善與檢測保養、長途管線IP檢測、管線衛星定位測量及管線挖掘管理認證訓練等相關工作所需經費。經查台灣中油公司煉製事業部轄管長途管線之陰極防蝕系統部分測試站故障後迄109年8月底尚未修復，不利管線陰極防蝕檢測工作之進行；另大林廠與桃園廠需辦理IP檢測之長途管線，允宜積極辦理，並落實相關安全管理與巡檢作業，以確保輸油作業安全，消弭潛在公共安全風險。</p>	<p>一、故障修復情形：</p> <p>(一) 本公司桃園廠 9 點測試點所在路段於 110 年 12 月 1 日解除禁挖，111 年 2 月 18 日已恢復測試點量測；大林廠 1 座測試站所在位址禁挖期至民國 112 年，故無法進行開挖施工。</p> <p>(二) 本公司大林廠 21 座測試站因站內的測試點已斷線，修復上需開挖相當大的道路範圍，除施工困難亦可能影響用路人安全，無法修復，但因測試站(點)多且其前後兩點距離約 1 公里保護範圍內，足以涵蓋埋失或斷線的測試站之功能確保管線安全。</p> <p>(三) 其餘測試站與整流站已修復完成。</p> <p>二、本公司持續增設壓力監控系統、巡管點、防蝕測試點，並積極規劃管線汰換工程，全力防阻管線破損情況發生，落實安全管理與</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>巡檢作業：</p> <p>(一) 桃園廠每日分早、中、晚班巡管 3 次，大林廠每日分早、中、小夜、大夜班巡管 4 次，並於天然災害、鋪設新管或改管後加強巡管。不定期配合施工單位辦理套繪、會勘及駐守，請施工單位於打樁、鑽孔或開挖前，先行試挖及探管，確認看到本公司管線後，方可開始施工。</p> <p>(二) 依本公司規定定期執行檢測作業，以確認陰極防蝕有效性：110 年桃廠執行緊密電位檢測 37.8 公里、陰極防蝕整流站檢測 112 站次、測試點檢測 1,300 站次；大林廠執行緊密電位檢測 148.737 公里、陰極防蝕整流站檢測 200 站次、測試點檢測 844 站次。</p> <p>(三) 依本公司規定長途管線每 5 年實施風險評估作業，並依評估結果，擬定風險緩降措施，以維護管線安全：110 年度桃廠管線風險評估長度共計 149.275 公里，大林廠管線風險評估長度共計 531.5375 公里。</p> <p>三、積極辦理管線 IP 檢測： 依本公司規定規劃進行長途管線 IP 檢測作業，110 年度桃廠完成 IP 檢測 2 條、4 條執行中、另有 4 條管線決標待開工；大林廠規劃 106~110 年長途管線進行 IP 檢測作業共計 36 條(工業+石油)，已在 110 年 12 月全數完成檢測工作。</p>
27.	台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣	一、台灣近 99%天然氣仰賴進口，本



**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，確保穩定供應」列為110年度策略目標之一。經查按台灣中油公司提供資料顯示，最近5年度(104至108年度)該公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，108年度上升至7.1天，雖109年1至8月上升至8.7天，惟因平均日銷量逐年遞增下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.2天，在「第三座液化天然氣接收站投資計畫」尚未完工投入營運前，允宜加強儲氣調度彈性審慎因應國內日增之需求，穩定供氣。另為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，允宜賡續研酌調整採購策略，積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。</p>	<p>公司液化天然氣採購以穩定供應為前提，採中長約為主、短約現貨為輔之策略，尋找穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以避免現貨市場價格波動風險，並隨供需調整中、長期合約及短約現貨配比，以達降低氣源成本及分散來源之目標。</p> <p>二、本公司自107年8月27日「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定生效起，108、109及110年均符合天然氣事業法7天以上之規定。台中廠新建儲槽完工加入營運後，110年平均存量天數已達11.6天。</p> <p>三、配合政府能源轉型政策，本公司刻正積極辦理多項儲槽擴建計畫，如能順利推動，將可符合事業存量逐年提升至14天之規定，有助國內天然氣穩定供應。</p>
28.	<p>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來源。惟我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，凸顯我國能源供給及石化產業供應鏈之脆弱。經查台灣中油股份有限公司近幾年度自有油源或天然氣占公司煉產量之比重仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低，台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，且拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，允宜加強對國際能源資源之掌握，並提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全。</p>	<p>一、為掌握自主能源並強化國際競爭力，本公司除持續推動臺灣陸上、海域及國外的油氣探勘工作外，並透過低壓增產、堵水及修井復產等工作穩定目前生產礦區產量及進一步開發提升未來油氣產量。</p> <p>二、本公司現今在全球8國共參與10個礦區的探勘、開發及生產工作，參與礦區主要位於厄瓜多、尼日、查德、美國、印尼及澳大利亞。國外布局以美洲(美國、巴拉圭及宏都拉斯)、新南向政策國家(緬甸、馬來西亞及澳大利亞)、中東及非洲等為新礦區取得優先目標，爭取優良潛能礦區之探勘合作，積極併購及開發新油</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		田，以期提高自主能源比率，確保能源供應安全。
29.	110年度台灣中油股份有限公司編列工業安全及環境保護預算合計97億2,311萬2千元，107至108年度業已投入工業安全及環境保護經費累計175億餘元，109年度亦編列88億餘元辦理工業安全及環境保護工作。惟每年度仍發生多起重大工安及環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，其中又以土壤地下水污染對社會及環境影響最為深遠，列管污染場址整治復育亦需額外耗費大量社會成本及公帑，亟待積極檢討強化內部管理，改進相關工安管理機制，精進改善環境污染之緊急應變處理流程，有效降低環境污染風險，爰建請台灣中油股份有限公司應就工安及環境污染問題檢討，改善緊急應變處理流程，以善盡國營企業之社會暨環保責任，並提出報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月25日以經營字第11102602030號函，將書面報告送立法院在案。
30.	台灣中油股份有限公司係從事煉油與輕油裂解等石化工廠，為「勞動檢查法」第26條第1項所定之危險性工作場所。據資料顯示，105年至109年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞檢後，對台灣中油公司分別提出302項次、145項次、199項次、150項次及91項次缺失，其缺失中因有立即發生危險之虞被處分停工，項次各年度分別為2項次、1項次、3項次、3項次及3項次。又近年來台灣中油公司員工或承攬商屢屢發生職災事件，其中105年至109年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數分別計有11人、14人、12人、9人及5人，108年度更因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，致該年度總合災害指數一員工由107年度之0竄升至3.77，顯示台灣中油公司工安管理工作尚待加強改善。爰建請台灣中油股份有限公司應積極檢討強化內部管理，改進相關工安管理機制，並就如何有效落實「危險性工作場所審查及檢查辦法」及「製程安全評估定期實施辦法」之相關規範提出報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603340號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
31.	<p>依審計部108年度總決算審核報告指出，截至108年底，台灣中油股份有限公司以往年度投入之專案投資計畫已完成尚未回收者共16項，投資金額合計1,157.96億元，其中投資效益已達預期目標者8項，未達預期目標者3項，原規劃無法於預計年限回收之政策性投資5項，達成情形與107年底相同。檢視108年度投資效益未達預期目標之3項計畫，其中煉製事業部大林廠重油轉化工場投資計畫與油品行銷事業部加油站新建、改建及改善投資計畫尚在預期回收年限內者，而石化事業部第三芳香烴萃取及第一轉烷化工場擴產計畫已逾回收年限，且原預計投資報酬率14.37%，實際為負值，與預期效益相距甚遠。如將3項計畫108年度投資效益與107年度比較，僅煉製事業部大林廠重油轉化工場投資計畫已有改善，惟仍未達預期目標，至於石化事業部第三芳香烴萃取及第一轉烷化工場擴產計畫及油品行銷事業部加油站新建、改建及改善投資計畫則未見改善或投資報酬率仍為負值。綜上，截至108年底台灣中油公司完成後尚未回收之重大興建計畫共16項，惟僅半數計畫投資效益達成預期目標，且部分計畫已逾回收年限且實際投資效益與預期相距甚遠，或未達預期目標又未見改善，及部分原規劃無法回收之計畫，實際設備利用率或淨現金流入數較預計減少或為負值。鑑於該公司各項重大興建計畫不僅耗時數年、投入相當人力、物力及財力，且攸關我國能源供應與經濟、工業發展，各項投資決策應縝密規劃、切實執行，爰建請台灣中油股份有限公司應確實檢討未達預期目標問題癥結，積極改善，作為以後年度計畫擬編之參考，並就提升投資效益提出書面報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月10日以經授營字第11120354570號函，將書面報告送立法院在案。</p>
32.	<p>台灣中油股份有限公司86至89年陸續投、增資華威公司，截至108年底投資金額6.81億元，持股比例40%；據說明：如依預估底價出售媽祖輪完成清算後，約可分回5.35億元，扣除投資成本預計損失1.46億元。該公司應按清算規劃時程妥為</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602750號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>處理，爭取最大利益外，並研酌更佳處理方式，如提早就媽祖輪狀況及LNG航運市場預作瞭解，於長期合約到期前完成船隻出租或轉投資公司解散之規劃，或可降低損失，以保障公司權益。依監察院109年5月7日公告之糾正案文指出，台灣中油公司為提運購自卡達長達25年、每年300萬噸LNG貨氣，於97年10月投資近28億元認購尼米克船東控股公司45%股權、以確保其如期完成4艘LNG船之建造得順利執行25年之貨氣運送；尼米克船東控股公司歷年營運收入全來自台灣中油公司，運用國家資金甚鉅，惟台灣中油公司未掌握其為單一最大股東及唯一客戶之優勢派任董事長，完全負責尼米克船東控股公司經營政策，以確保國內天然氣之穩定供應，卻與日商股東輪流派任董事長，損及公股權益，實屬未當，應檢討妥處。綜上，爰建請台灣中油股份有限公司於110年度完成轉投資華威公司之解散清算作業後，應按預定期程妥為辦理，並研議、檢討更佳處理方式俾作為日後辦理類似案件之參考；另該公司為尼米克船東控股公司單一最大股東及唯一客戶，應更積極參與尼米克船東控股公司之營運管理，保障公股權益，並就上開事項檢討後提出報告送立法院經濟委員會。</p>	
33.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案預計營運成本率97.95%，較109年度預算營運成本率96.93%高出1.02個百分點，亦較105至108年度決算比率分別高出3.1個百分點、3.6個百分點、2.23個百分點及2.31個百分點，營運成本率逐年遞增，且104至108年度營運成本率均高於台塑石化(股)公司之營運成本率，容屬偏高。爰建請台灣中油股份有限公司應有效控制營運成本，除適度調整煉製結構外，並應持續洽尋供應穩定，且具價格競爭力之油氣新貨源，並檢討採購策略，參酌市場價格變化將現貨與中長期合約為適度搭配並慎選避險工具，強化採購人員議價談判能力暨充分掌握市場供需等資訊，俾提升油氣採購績效及降低原料成本，並提出報告送立法院經濟</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月22日以經營字第11102601670號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	委員會。	
34.	110年度台灣中油股份有限公司預算案編列「船舶維修費用」1億3,092萬9千元，較109年度預算數1億4,714萬2千元，減少1,621萬3千元(減幅11.02%)，亦較108年度決算數減少1,118萬6千元。截至109年8月底止台灣中油公司所屬船舶(包括油輪、拖船、油駁船及其他工作船等)自有船舶計39艘、租賃船舶1艘，合計40艘，分別隸屬天然氣事業部(10艘)、油品行銷部(9艘)、儲運處(7艘)、煉製事業部(11艘)及液化石油氣事業部(3艘)；其中僅8艘為台灣中油公司自行操作，逾32艘均委外操作。又自有船舶中計有永安6號拖船等13艘均已逾使用年限，船齡老舊若未能審慎維修保養，恐將影響操船安全及正常營運；檢視天然氣事業部及油品行銷部107及108年度船舶維修費之預算執行率分別為4.03%及10.77%；71.84%及21.42%，預算執行率偏低；109年致8月底天然氣事業部及油品行銷部船舶維修費之實支數占比亦僅分別為1.01%及32.84%，惟110年度預算案天然氣事業部及油品行銷部船舶維修費復分別編列1,000萬元及4,667萬4千元，均高於各部門107及108年度之決算數，台灣中油公司應確實評估船舶維運需求，核實編列預算。綜上，台灣中油公司自有船舶計39艘，其中已逾使用年限者計13艘，為確保操船安全及維持正常營運，編列船舶維修費用有其必要；惟天然氣事業部及油品行銷部107及108年度船舶維修費預算執行率偏低，復於110年度預算案編列高額經費，爰建請台灣中油股份有限公司應審酌船舶維運實需，覈實編列預算，並提出報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月26日以經營字第11102602040號函，將書面報告送立法院在案。
35.	台灣中油股份有限公司出借土地予各公務機關計266筆，面積19萬4,740平方公尺，110年度預算案預估租金收入損失1億2,983萬3千元。台灣中油公司配合政府國有財產之統籌調配，截至109年8月底止，計無償出借土地266筆予經濟部、經濟部專研中心、經濟部工業局、經濟部中央	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月26日以經營字第11102602330號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>標準局、高雄市政府及嘉義市政府等公務機關，面積19萬4,740平方公尺。上述出借公務機關土地，經該公司分別依公告地價10%、鐵路用地比照公有地以公告地價5%及毗鄰地號地租率等標準設算，104至109年度預估租金收入分別為1億2,544萬2千元、1億9,495萬5千元、1億9,280萬9千元、1億9,321萬9千元、1億9,321萬9千元及1億6,865萬1千元。另依土地稅減免規則第8條第1項第10款規定：「無償供給政府機關、公立學校及軍事機關、部隊、學校使用之土地，在使用期間以內，全免。」經扣除各年度概估之可減免地價稅各年度分別為3,419萬6千元、4,727萬1千元、4,656萬6千元、4,667萬8千元、4,667萬8千元及3,881萬8千元後，各年度租金損失分別為9,124萬6千元、1億4,768萬4千元、1億4,624萬3千元、1億4,654萬1千元、1億4,654萬1千元及1億2,983萬3千元。「國有財產法」第52條之1第3項規定，非公用財產類之不動產為提高利用價值，得專案報經財政部核准與他人所有之不動產交換所有權；為提高國有不動產利用價值，國有財產署已修正「國有非公用不動產交換辦法」，除放寬交換不動產區位限制外，另為因應中央機關公務或公共需要，亦放寬以地易地限制，增列得以國有不動產與他人不動產交換之規定。是以，爰建請台灣中油股份有限公司於無償出借土地予中央政府機關及地方政府時，秉持等值、雙贏原則依法辦理不動產交換，換入可產生收益之土地，增裕營收，又可減少借用行政相關成本支出，提升國有財產之調配效益，並提出報告送立法院經濟委員會。</p>	
36.	<p>台灣中油股份有限公司近年度配合政策發展石化高值化，持續投入鉅額研發經費，110年度預算案數8億9,070萬3千元，較109年度預算數6億8,922萬7千元及108年度決算數3億2,292萬3千元分別增加2億147萬6千元(增幅29.23%)及5億6,778萬元(增幅175.83%)，推動石化產業高值化研發經費逐年增加，107年度石化研發投入比率</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602900號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>21.35%，108年度降低至17.03%，109及110年度預計投入比率復上升至20.41%及24.16%，期經由國內產、學、研各界合作、共同開發新關鍵性技術與產品，如生質精煉技術(生質航油、脂肪酸酯及生質碳材技術開發)、研發試量產、特用化學品開發—雙環戊二烯衍生物等，降低對特用化學品之進口倚賴度，並協助國內石化廠商試產其研發成果，順利生產客製化、少量高值之關鍵產品，以提高競爭力。惟揆諸110年度台灣中油公司預算石油化學品平均單位售價2萬3,060.5元(每公噸)，相較107與108年度決算單位售價2萬8,417.84元、2萬3,058.82元及109年度預算單位售價1萬8,461.41元，互有增減；雖石油化學品之售價受國際市場供需等因素有所變動，然亦顯示石化產業高值化研發成果，未能有效轉化為實際商業運用，致無法明顯提升該公司石油化學品之附加價值。爰建請台灣中油股份有限公司應就石化高值化策略檢討改進，避免投入過高的經費研發，但卻未能有效收回投資效益，並提出報告送立法院經濟委員會。</p>	
37.	<p>台灣中油股份有限公司液化天然氣(LNG)進口後尚需仰賴後端設備完備方能順利運作。是以，天然氣儲運基礎設備之良窳及能否足敷中長期使用，攸關我國天然氣供應穩定安全，並影響下游產業健全發展。鑑於LNG之運輸、儲存需鉅額投資，且天然氣發電成本較高，目前國內LNG營運週轉天數，較煤炭(30天)及石油(60天)安全存量天數相對低。然為預防短期不確定因素發生，如夏季颱風侵襲、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障、政治因素、戰爭等導致供氣中斷問題，維持一定儲氣量以確保天然氣供應安全仍有其必要。依據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油公司提供資料顯示，最近5年度(104至108年度)台灣中油公司最低事業存量天</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月9日以經營字第11102603590號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，108年度上升至7.1天，雖109年1至8月上升至8.7天，惟因平均日銷量逐年遞增下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.2天。爰建請台灣中油股份有限公司應加強儲氣調度彈性因應國內日增之需求，及維持法規公告最低自備儲槽容量，避免受外來因素影響供氣，並提出報告送立法院經濟委員會。</p>	
38.	<p>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，台灣中油股份有限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，108年度台灣中油公司自有油田所獲原油26.5萬公秉(較107年度之自有油源減少3千公秉)占當年度煉產量2,376萬3千公秉之比率僅1.12%；在天然氣方面，108年度自有油田所獲天然氣5.2億立方公尺(較107年度之自有油田所獲天然氣增加2.8億立方公尺)，占當年度煉產量223.41億立方公尺之2.33%；在液化石油氣方面，自有油田所獲液化石油氣3.93千公噸，占當年度煉產量347.62千公噸之1.13%。台灣中油公司近幾年度自有油源或天然氣占公司煉產量之比重仍未及5%，凸顯自有油氣比重均偏低。台灣中油公司身負國家油氣能源供應之責，且拓展探勘合作，掌握自主油源，提升自主能源比率為該公司主要經營策略目標之一，惟數十年來成效有限，爰建請台灣中油股份有限公司應加強對國際能源資源之掌握，提升油氣探勘成效，以提高自主能源比率及確保能源供應安全，並就上開問題提出報告送立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603140號函，將書面報告送立法院在案。</p>
39.	<p>根據「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，台灣中油股份有限公司在110年底應至少自備15天之儲槽容量，到了116年底要增加至24天之儲槽容量。為避免夏季颱風、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障等各種不確定因素而導致供氣中斷，爰要求經濟部應將120年底的自備儲槽容積天數規定調高至30天以上。</p>	<p>一、經濟部已訂定天然氣安全存量與儲槽容積天數規範，可因應進口受阻、船期延誤及卸收延期等氣源中斷事件。我國現行儲槽容積天數至少16天、114年至少20天、116年將提升至24天，可因應氣源中斷事件，維持天然氣供應穩定。</p>



## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
		二、為維持我國天然氣供應穩定，經濟部積極推動天然氣基礎設施之興建，包含本公司擴建永安與台中接收站，及新建第三接收站；台電公司亦推動新建台中港及協和接收站。考量環評審查時程及興建儲槽均有其不確定性，未來將滾動檢討我國儲槽容積天數目標。
40.	有關「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(110-114)」總預算數70億1,859萬6千元，110年度編列5,170萬7千元。計畫內容包括興建日煉3萬桶的真空蒸餾單元、8千桶溶劑脫柏油單元、改質瀝青及塗料瀝青生產裝置、瀝青儲槽及摻配系統、第九柴油加氫脫硫工場設備更新以及相關附屬設備，為有效監督本計畫之相關工安、環保及施工進度等，台灣中油股份有限公司應每年向立法院經濟委員會提出書面報告，以利追蹤監督。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102602770號函，將書面報告送立法院在案。
41.	有關「高雄港洲際貨櫃二期大林石化油品儲運中心投資計畫(106-113)」總預算數達536億2,321萬元，110年度編列31億8,124萬9千元。本計畫自106年起分區進行地質改良及輸儲設施建置，預計興建各式儲槽共103座，總容量143.7萬公秉，銜接大林廠、林園廠管線共33條及相關附屬建物及設備，為有效監督本計畫之相關工安、環保及施工進度等，台灣中油股份有限公司應每年向立法院經濟委員會提出書面報告，以利追蹤監督。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102603330號函，將書面報告送立法院在案。
42.	台灣中油股份有限公司海外探勘40年，成功於查德石油礦區一路主導探勘、開發到生產，終於2020年12月1日首批原油95萬桶運返高雄大林廠。台灣中油公司2006年起與查德政府簽約取得探勘權，歷經5年多探勘後，於2011年發現數個具經濟開發價值的油田；2017年，奧瑞(Oryx)油田獲查德總統頒發開發生產許可，由台灣中油公司擔任礦區經營人，展開為期25年的開發生產。台灣中油公司在查德所開採的石油礦區，最初的	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102602890號函，將書面報告送立法院在案。

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>股權結構是查德石油公司30%，台灣中油公司70%。2006年查德轉與中國建交，2015年台灣中油公司將持股70%探勘權益出售一半給中國華信能源集團。台灣中油公司僅剩35%股權，是否能穩固查德石油礦區的經營權與未來屬於我國的原油是否皆能順利運返國內，引起國人關心。爰要求經濟部與台灣中油股份有限公司針對查德石油礦區股權出售之決策過程，與自探勘、開發、生產，至未來之營運計畫與投資獲利情形於1個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	
43.	<p>台灣中油股份有限公司首度以國際礦區經營者角色，成功在非洲查德油田探勘到石油，第一桶原油已運抵台灣。但該礦區有陸資股東，外界質疑台灣中油公司經營主導性。台灣中油公司在2016年就轉讓35%股權以1.14億美元(約34.2億新臺幣)出售給中國企業「中國華信公司」，讓台灣中油公司的主導性也受到質疑。目前礦區共有3名股東持有股權：查德政府持有30%，台灣中油公司跟中國華信公司各占35%，據傳中國華信公司入主後，不斷介入、安插人馬意圖箝制公司經營，且查德政府跟我國沒有邦交，台灣中油公司被質疑是引狼入室。經濟部雖強調台灣中油公司擁有主導權，但曾是中國最大民營能源企業的中國華信公司，董事長葉簡明在2018年2月遭中國政府調查後就人間蒸發，至今近3年未公開露面。上海地方法院2020年4月也表示，華信能源及旗下上海華信、海南華信和華信公司財務無力償還債務宣告破產。兩岸關係近期持續緊繃，倘若未來中國出手介入干預這塊油田經營權，台灣中油股份有限公司應把握在查德油田經營的主導權，以維護台灣中油公司股東之權益。</p>	<p>一、本公司以 OPIC 非洲公司名義擔任礦區經營人，在合作公司 3 方簽署之礦區契約及聯合經營協議中皆有明確規範；另在與華信公司間之轉讓協議中亦明定本公司為礦區經營人，該地位受到保障。本公司亦善盡經營人職責，穩定油田生產，顧及合作公司利益，維護本公司權益。</p> <p>二、本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第 11102602890 號函，將書面報告送立法院。</p>
44.	<p>我國98%以上天然氣依賴進口，詢據台灣中油股份有限公司提供資料，108年度進口天然氣約1,658萬噸，其中自卡達(28.17%)、澳洲(26.48%)、馬來西亞(14.96%)、俄羅斯(8.93%)與巴布亞紐幾內亞(8.75%)等5個國家進口數量最多，且以中長期合約居多(占比89.63%)；109年1至8月約</p>	<p>一、本公司液化天然氣採購以中、長期契約為主及短約現貨為輔之策略。</p> <p>二、為擴大並分散液化天然氣進口來源，目前中長期氣源主要來自卡達、澳洲、美國、及巴布亞紐幾</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	進口天然氣1,169萬噸，其中自卡達(28.31%)、澳洲(24.29%)、俄羅斯(16%)、巴布亞紐幾內亞(9.41%)及印尼(6.42%)等5個國家進口數量最多，且以中長期合約居多(占比78.96%)。故台灣中油股份有限公司宜於貨源穩定供應基礎下，應參考國際市場趨勢，逐步調整長、短期合約及現貨市場之配比與採購策略，並積極洽詢穩定且具價格競爭力之LNG供應來源，以降低採購成本及分散風險。	<p>內亞等地區，已分散主要供應來源，未過度集中單一進口來源。再加計現貨、短約方式採購者，整體進口來源遍及中東、東南亞、俄羅斯、澳洲、北美、非洲及歐洲，110年進口來源國達14國(全球LNG出口國計20國-不含葉門)，貨氣進口來源分布全球。</p> <p>三、為充分穩定供應國內天然氣用氣需求，本公司積極尋找供應穩定且具價格競爭力之氣源，並視國際市場供需狀況及國內用氣變化，適當安排長、中、短期契約及現貨採購，迄至110年底已簽署45紙LNG採購預定契約，可隨時視市場臨增用氣需求機動採購氣源。並將持續檢視長期國內整體用氣預估，進行採購規劃以因應未來用氣成長。</p>
45.	鑑於液化天然氣(LNG)之運輸、儲存需鉅額投資，且天然氣發電成本較高，目前國內LNG營運週轉天數，較煤炭(30天)及石油(60天)安全存量天數相對低。然為預防短期不確定因素發生，如夏季颱風侵襲、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障、政治因素、戰爭等導致供氣中斷問題，維持一定儲氣量以確保天然氣供應安全仍有其必要。且依據「天然氣事業法」及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油公司提供資料顯示，最近5年度(104至108年度)該公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，108年度上升至7.1天，雖109年1至8月上升至8.7天，惟因平均日銷量逐年遞增下，LNG存量最高可用天數僅微幅增加至14.2天，在「第三座液化天然氣接收站投資計畫」尚未完工投入營運前，	<p>一、本公司自107年8月27日「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定生效起，108年、109年、110年均符合天然氣事業法7天以上之規定。台中廠新建儲槽完工加入營運後，110年平均存量天數已達11.6天。</p> <p>二、配合政府能源轉型政策，本公司刻正積極辦理多項儲槽擴建計畫，如能順利推動，將可符合事業存量逐年提升至14天之規定，有助國內天然氣穩定供應。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	允宜加強儲氣調度彈性審慎因應國內日增之需求，穩定供氣。	
46.	經查台灣中油股份有限公司於澎湖馬公汽車加油站於109年3月經澎湖縣環保局委外檢測漏管油氣濃度，超過警戒值 500 ppmV 標準，為確保管線及油槽無洩漏之虞，另於109年5月進行油槽自主性檢測試壓，作業過程發現油槽存量異常，約有2.2萬公升油品流失，影響場域附近的土壤及地下水，雖然事發時台灣中油公司已經進行緊急處置，但根據採樣檢驗結果，仍有多項物質污染物達土壤及地下水污染管制標準，於109年7月被環保局公告為土壤及地下汙染控制場址。又經土基會初步評估其污染潛勢評估總分(TOL)值超過規定的1,200分以上，於109年12月初，被行政院環境保護署公告該場域為地下水污染整治場址，依「土壤及地下水污染整治法」台灣中油公司須提出整治計畫。而台灣中油公司109年已新增3個污染控制場址，顯見台灣中油公司對洩漏防治及災害緊急處置尚有不足。爰建請台灣中油股份有限公司應盤點目前污染高風險之場域，加強污染防治措施及緊急應變處置，並就目前已被公告之污染控制及整治場域，提出依「土壤及地下水污染整治法」執行及已送直轄市、縣(市)主管機關審查之控制計畫、整治計畫及其審查結論與各場址污染控制或整治計畫目前執行成效，於1個月內提出報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603060號函，將書面報告送立法院在案。
47.	110年度台灣中油股份有限公司賡續配合「量的擴充在國外，質的提升在台灣」及「石化業轉型與循環經濟」及「推動產業創新，促進產業升級」等政府政策，將「致力創新研發，追求永續發展」列為策略目標之一，並以智慧綠能、高值材料、循環經濟及技術服務等四大領域為研發工作重點，110年度賡續編列「研究發展支出」36億8,740萬5千元，作為加強探勘技術、煉製、石化高值化、環保、節能減碳、綠能、生物技術及能源經濟等研發經費。近年度持續投入鉅額研究發	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603010號函，將書面報告送立法院在案。

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>展經費，惟附加價值率卻呈遞減現象：110年度編列各項「研究發展支出」36億8,740萬5千元，較108年度決算數18億9,587萬6千元及109年度預算數33億7,761萬5千元大幅增加17億9,152萬9千元(增幅94.5%)及3億0,979萬元(增幅9.17%)，惟107及108年度決算之附加價值率分別為16.08%及15.14%，109年度預算之附加價值率降至10.03%，而110年度預算案之附加價值率復降至8.09%，顯示研發成果未能即時轉化為經濟效益。揆諸110年度台灣中油公司預算石油化學品平均單位售價2萬3,060.5元(每公噸)，相較107與108年度決算單位售價2萬8,417.84元、2萬3,058.82元及109年度預算單位售價1萬8,461.41元，互有增減；雖石油化學品之售價受國際市場供需等因素有所變動，然亦顯示石化產業高值化研發成果，未能有效轉化為實際商業運用，致無法明顯提升該公司石油化學品之附加價值。投入研究發展經費發展電池負極材料開發，惟遲未能商業化，允加速進程：該公司近年致力於智慧綠能研發，包括地質資源潛能開發、綠色材料研製－儲能材料、高階碳系材料應用技術開發、特用化學品開發－電池關鍵材料開發等，並已完成具快充性、儲能性之鈦酸鋰電池負極材料試量產工場生產測試，雖陸續提供電動機車廠商進行實車驗證測試，取得佐證數據，再續行強化材料性能，惟遲未能將鈦酸鋰電池負極材料商業化，以取得經濟效益，允宜加速辦理。爰台灣中油股份有限公司應積極檢討處理，並應於1個月內提出說明書面報告送立法院經濟委員會。</p>	
48.	<p>110年度台灣中油股份有限公司「專業服務費」編列64億4,368萬6千元，比109年度預算數63億2,903萬8千元，雖只增加了1億1,464萬8千元，但跟108年度決算數24億8,936萬7千元比較，卻差距了39億5,431萬9千元，但台灣中油公司未就預算數與前年度決算數為何差距如此之大提出詳細說明，恐有浮編之嫌，爰請台灣中油股份有限公司對探勘績效提出書面報告送立法院經濟</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603130號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	委員會。	
49.	110年度台灣中油股份有限公司「油氣輸儲費用」項下「修理保養與保固費」及「專業服務費」分別編列14億6,887萬7千元及9億5,167萬7千元，其中屬煉製事業部之管線相關費用計2億2,111萬7千元，較109年度預算數1億6,340萬5千元增加5,771萬2千元(增幅35.32%)，供辦理轄管長途管線陰極防蝕系統改善與檢測保養、長途管線IP檢測、管線衛星定位測量及管線挖掘管理認證訓練等相關工作所需經費；又107及108年度因部分測試站陰極防蝕系統故障之修復作業及長途輸送管線之IP檢測作業延宕，致管線相關費用之執行率僅分別為49.26%及39.69%。另轄管長途管線之陰極防蝕系統有部分測試站故障後迄未修復，不利每季管線陰極防蝕檢測工作之進行；詢據台灣中油公司資料，截至109年8月止煉製事業部轄管長途管線陰極防蝕測試站計有34站，肇因於測試站遭埋失、檢測線斷裂、電阻側線故障或保護電位未達管制值(至少負於-850mV)等原因無法正常運作，卻因系統相關修復作業遲未完成，致發生防蝕失能情事，其中有測站遭埋失或斷線日期係於104年以前，亟待積極辦理改善，以利管線陰極防蝕檢測工作之進行。長途輸送管線之IP檢測作業，允宜積極辦理，以確保管線輸送安全；煉製事業部大林廠轄管長途管線需施作IP檢測38條於109年2月已全數決標，惟因國內合格IP檢測廠商家數不足且109年受新冠疫情影響使各國技師無法順利來台，導致大林廠管線IP檢測作業延宕，經協調安排，預計大林廠長途管線可於110年6月底前完成檢測作業。桃園廠部分29條長途管線，可執行IP檢測21條、停備用管線4條、無法施作管線4條，雖已依管線風險評估及緊密電位檢測等結果擬定IP檢測實施順序計畫分年執行IP檢測作業，預計於5至7年內完成桃園廠管線一輪IP檢測工作。惟桃園廠轄管自南崁儲運課至林口發電課之輸油管線等，建置迄今已逾26年及45年，尚未能依規定辦理IP檢測作業，無	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月26日以經營字第11102602090號函，將書面報告送立法院在案。

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	法知悉該等管線之管壁狀態，致未能規劃周妥之管線維修、汰換計畫，為利對管線進行完整性評估，允宜積極辦理確保管線輸送安全。爰請台灣中油股份有限公司應積極檢討處理，並應於1個月內提出說明書面報告送立法院經濟委員會。	
50.	2020年8月24日份有限公司高雄大林廠外海發生船隻卸油污染事件，因海上輸油浮蛇管破裂，外洩約4公秉輕質原油。中油表示，事故發生即成立緊急中心處理，目前已將原油清除完畢。2020年10月21日台灣中油股份有限公司林園廠四輕機組20日早上壓縮機跳車，燃燒塔冒火光及黑煙，這也是該廠去年第4次事故，高市環保局前往稽查，依違反《空污法》加重裁處500萬元罰鍰。環保局表示，經現場監測，這起事件並未明顯影響周邊空氣品質。2020年12月13日台灣中油股份有限公司桃園煉油廠11日傍晚傳出意外，工作人員打開儲放酸水的水槽時，油氣發生自燃，頂蓋被噴飛掉在地上，水槽頂部也變形，所幸無人受傷。廠方表示，已檢討事故發生原因，未來水槽也會比照油槽模式，避免意外再度發生。爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求110年度台灣中油股份有限公司「工安預算」向立法院經濟委員會提出「如何降低工安事故件數檢討」書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月9日以經營字第11102603570號函，將書面報告送立法院在案。
51.	台灣中油股份有限公司兼營油品批發與零售，目前油品係以國內市場為主，詢據該公司資料，110年度預計油品外銷比率36.59%，較109年度預計油品外銷比率34.89%及109年截至8月底止之實際外銷比率30.49%，分別僅高於1.7個百分點及6.1個百分點，擬定拓展油品外銷市場目標允宜更積極；另110年度預計石化品外銷比率14.58%，較109年度預計石化品外銷比率15.43%及109年截至8月底止石化品實際外銷比率22.20%，分別減少0.85個百分點及7.62個百分點，與107及108年度決算石化品外銷比率15.11%及15.80%相較，亦分別減少0.53%及1.22%，顯示該公司拓展石化品外銷市場成效允宜加強。綜上，台灣中油	一、本公司110年度預算於108年10月編列，當時尚未有Covid-19疫情發生，故油品外銷比率編列36.59%尚較109年度預計油品外銷比率34.89%稍有成長1.7%。惟109年度受Covid-19疫情影响，國際油品市場需求急凍，成品油價格崩跌，外銷油品已無利可圖，全球煉廠紛紛降低煉量因應，本公司為降低損失亦不得不然，109年度實際外銷比率為29.85%。110年疫情雖有舒緩，但各項成品油價差表現在8月以

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	股份有限公司110年度預算案擬定油品及石化品之外銷比率仍略保守，在國內油氣市場穩定供應無虞下，積極拓展油品及石化品等國際市場，以增裕獲利來源。	<p>前幾乎無利可圖，其中柴油及航空燃油外銷價格則呈現虧損，本公司外銷策略以效益為最大考量，先確保國內市場充分供應後，以計劃性外銷來取代大量外銷；110年第四季成品油價差雖有明顯回升，惟適逢本公司重油轉化工廠(RFCC)、烷化工場歲修，亦無餘力增加汽油外銷，本公司仍將積極開發商機，續以多角化貿易挹注營收。</p> <p>二、本公司目前外銷石化品有甲苯及二甲苯，此兩種石化品產量為大林廠五/六媒組產出，因新冠肺炎疫情造成109年度汽油價格下跌，連帶影響與其相關之甲苯、二甲苯，其外銷價格與石油腦原料價格相近，幾乎無價差及營利空間，隨著新冠疫苗研發及施打，原油價格已逐步上揚，甲苯及二甲苯石化品應有空間增加銷量，本公司將增產甲苯、二甲苯，提高獲利來源以達成年度營利目標。</p>
52.	110年度台灣中油股份有限公司「營業收入」增加25.79%，「營業成本」卻增加28.12%，顯示營業成本編列偏高，台灣中油股份有限公司應積極洽詢穩定且具價格競爭力之油氣供應來源，以降低成本及分散風險。	<p>一、本公司110年度營業成本增加主要係：</p> <p>(一) 配合工場大修規劃調整產能利用率及考量國內油品市場需求，110年度事業計畫原油煉量較109年度增加3.06%，致故營業成本隨同增加。</p> <p>(二) 配合110年度不動產、廠房及設備增加投資，故折舊費用隨同增加；部分設備有工安因素考量，依規定縮短耐用年限，致折舊費用增加。</p> <p>(三) 另為推動業務多元、增益收</p>



**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>入，致力推動多角化，多角化支出增加，及厄瓜多礦區因產量增加致操作費用增加，致相關營業成本增加。</p> <p>二、 本公司降低營業成本措施：</p> <p>(一) 成本面：多元進料來源，以調整煉製結構降低成本；掌握國際能源市場供需變化，強化採購人員議價談判能力，積極洽詢新油氣，分散其進口來源及降低成本，另增加中、長期合約採購，並輔以短約或現貨交易；亦將持續強化天然氣設施、管線輸氣能量。</p> <p>(二) 費用面：多年來均致力於降低費用，如針對管制性費用進行節約，每月追蹤執行情形，以管控費用、撙節支出。</p>
53.	<p>台灣中油股份有限公司於110年度「水電費」編列59億7252萬8千元，較108年度預算59億3334萬4千元，雖只增列了3,918萬4千元，但相較於108年度決算55億1,394萬3千元比較，卻增加了4億5,858萬5千元。爰請台灣中油股份有限公司於1個月向立法院經濟委員會提出節能減碳檢討書面報告。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月9日以經營字第11102603550號函，將書面報告送立法院在案。</p>
54.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案，行銷費用項下印刷裝訂與廣告費，辦理各類產品用油常識之宣導費、企業形象提昇之宣傳費、聯繫費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費等事項，其中經費用於中油VIP會員卡暨中油Pay行動支付及中油捷利卡以增加油品銷售之行銷費用分別為5,030萬元，及1,100萬元。惟查截至109年8月底中油VIP會員卡、中油捷利卡及中油聯名卡累計發行人數分別為921萬9,482卡、230萬9,100卡及170萬6,540卡，有效卡數438萬2,317卡、126萬2,404卡及105萬9,361卡；有效卡中使用頻率為0者占比分別為23.88%、71.37%</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603090號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>及58.65%，與108年底中油VIP會員卡、中油捷利卡及中油聯名卡有效卡中之同比率13.04%、60.05%及50.68%相較，分別增加10.84%、11.32%及7.97%，亦較107年底中油VIP會員卡、中油捷利卡及中油聯名卡相同比率分別增加9.39%、6.21%及10.19%。有效卡中使用頻率為0次者占比逐年增加，相關贈點行銷措施對提升中油會員卡有效卡數使用頻率，尚待強化。爰請台灣中油股份有限公司針對VIP會員卡等相關會員活動提出活用改善計畫，並向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	
55.	<p>110年度台灣中油股份有限公司預算案，油氣輸儲費用項下修理保養與保固費及專業服務費分別編列14億6,887萬7千元及9億5,167萬7千元，其中屬煉製事業部之管線相關費用計2億2,111萬7千元，較109年度預算數1億6,340萬5千元增加5,771萬2千元，增幅達35.32%。惟查107年度及108年度管線相關費用之執行率僅分別僅為49.26%及39.69%。爰要求台灣中油股份有限公司應積極辦理長途輸送管線之IP檢測作業，以確保管線輸送安全。</p>	<p>一、 故障修復情形：</p> <p>(一) 本公司桃園廠 9 點測試點所在路段於 110 年 12 月 1 日解除禁挖，111 年 2 月 18 日已恢復測試點量測；大林廠 1 座測試站所在位址禁挖期至民國 112 年，故無法進行開挖施工。</p> <p>(二) 本公司大林廠 21 座測試站因站內的測試點已斷線，修復上需開挖相當大的道路範圍，除施工困難亦可能影響用路人安全，無法修復，但因測試站(點)多且其前後兩點距離約 1 公里保護範圍內，足以涵蓋埋失或斷線的測試站之功能確保管線安全。</p> <p>(三) 其餘測試站與整流站已修復完成。</p> <p>二、 本公司持續增設壓力監控系統、巡管點、防蝕測試點，並積極規劃管線汰換工程，全力防阻管線破損情況發生，落實安全管理與巡檢作業：</p> <p>(一) 桃園廠每日分早、中、晚班巡管 3 次，大林廠每日分早、中、小夜、大夜班巡管 4 次，並於</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>天然災害、鋪設新管或改管後加強巡管。不定期配合施工單位辦理套繪、會勘及駐守，請施工單位於打樁、鑽孔或開挖前，先行試挖及探管，確認看到本公司管線後，方可開始施工。</p> <p>(二) 依本公司規定定期執行檢測作業，以確認陰極防蝕有效性：110 年桃廠執行緊密電位檢測 37.8 公里、陰極防蝕整流站檢測 112 站次、測試點檢測 1,300 站次；大林廠執行緊密電位檢測 148.737 公里、陰極防蝕整流站檢測 200 站次、測試點檢測 844 站次。</p> <p>(三) 依本公司規定長途管線每 5 年實施風險評估作業，並依評估結果，擬定風險緩降措施，以維護管線安全：110 年度桃廠管線風險評估長度共計 149.275 公里，大林廠管線風險評估長度共計 531.5375 公里。</p> <p>三、積極辦理管線 IP 檢測： 依本公司規定規劃進行長途管線 IP 檢測作業，110 年度桃廠完成 IP 檢測 2 條、4 條執行中、另有 4 條管線決標待開工；大林廠規劃 106~110 年長途管線進行 IP 檢測作業共計 36 條(工業+石油)，已在 110 年 12 月全數完成檢測工作。</p>
56.	<p>台灣中油股份有限公司自 2003 年起與查德政府接洽，開始油氣潛能礦區探勘工作；歷經動亂，終在 2011 年發現數個具經濟開發價值油田；2017 年油田獲查德頒發開發生產許可，由台灣中油股份有限公司擔任礦區經營人進行開發與生產，第</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第 11102603150 號函，將書面報告送立法院在案。</p>

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	<p>一桶油在109年初生產，並於109年12月將95萬桶原油運抵國門，當時被中油視為海外投資探勘40年來的重要里程碑。不過台灣中油股份有限公司2015年決定將原有70%礦區權益一半、35%釋股，轉讓中國海南華信，傳出較原只願轉讓28%提高，引發外界抨擊內情不單純，恐與中國有連結，國會立委也提出質疑，並要求經濟部將調查報告送立法院經委會，經濟部指出，由於當初經手的主管多已退休，部分退休高層認為一切合法，不須說明，不願回應；另也有經辦人退休多年，手機換了，並搬了家，找不到人；也就是透過行政調查有其極限，加上司法單位曾調閱資料，所以將進一步深入調查的資訊送立院時，也一併呈給司法單位。爰此，面對國際油礦油源競爭態勢，為了解台灣中油股份有限公司於非洲查德礦區股權移轉給中國華信過程爭議，落實國會對政策監督之目的，要求台灣中油股份有限公司提出「台灣中油股份有限公司於非洲查德礦區股權移轉中國華信相關問題檢討及國外油氣探勘經營策略檢討」書面報告（必要時得召開秘密會議）。</p>	
57.	<p>台灣中油股份有限公司石化體系上下游對最大宗基本原料乙烯的新計價公式已正式上路，因僅小幅修改，石油腦成本等三大區塊所占比重不變，依109年每月實際價格普遍低於原料現貨行情來看，有助台聚等近十家下游控制成本，為今年營運加分。據了解，石化廠的上游基本原料占整體生產成本約由75%至80%不等，只要一有所變化，勢必牽動各業者產銷獲利消長。因此，石化基本原料計價公式調整協商一向是台灣中油股份有限公司上下游每年的重頭戲。109年第4季期間，台灣中油股份有限公司與下游各石化廠歷經數次開會商討，凝聚出小幅修改的共識，並自110年1月開始實施至年底。業者表示，回顧109年市場變化，上下游受新冠肺炎疫情全球大流行衝擊，一度導致石化原料品需求銳減、價格急挫，業界哀鴻遍野。所幸，隨著大陸企業加快復工腳步</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月9日以經營字第11102603580號函，將書面報告送立法院在案。</p>

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	、歐美地區重啟經濟，激勵加工業布局原料庫存，讓業界營運大為好轉。而基於110年市況仍然存在有諸多變數，上下游協議以微調方式處理乙烯計價公式，進一步觀察市場未來變化。其中，三大計價區塊和比重都維持不變，包括石油腦生產成本占43%、亞洲原料現貨行情占27%，和亞洲平均合約價區塊占30%；僅小幅調整亞洲平均合約價區塊中的韓國、泰國合約價的百分比。有鑑於石化產業深受原料及市場變化影響，爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出「石化產品經營策略」書面報告。	
58.	110年度台灣中油股份有限公司預算「管理費用—專業服務費—工程及管理諮詢服務費」原列126萬1千元用於工程、管理及資訊業務等諮詢。然中油公司無論是浮動油價、天然氣價格等，民眾都只知道計算公式原理、參數，卻始終無法驗證相關漲跌數據資訊是否正確，有違政府公開透明原則，亦規避全民監督。請中油公司研議相關油價公式透明化之可行方案，於3個月內以書面報告送經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月22日以經營字第11102605920號函，將書面報告送立法院在案。
59.	110年度台灣中油股份有限公司預算案編列各項「研究發展支出」36億8,740萬5千元，乃營業支出加上資本支出兩部分組成，較108年度預算數18億9,587萬6千元及109年度預算數33億7,761萬5千元大幅增加17億9,152萬9千元（增幅94.50%）及3億979萬元，（增幅分別為94.5%及9.17%）。惟107及108年度決算之附加價值率分別為16.08%及15.14%，109年度預算之附加價值率降至10.03%，而110年度預算案之附加價值率復降至8.09%，顯示相關研發成果未能即時轉化為經濟效益。爰要求台灣中油股份有限公司提出提高附加價值率之方法向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102602730號函，將書面報告送立法院在案。
60.	110年度台灣中油股份有限公司預算「研究發展費用—專業服務費—電腦軟體服務費」原列212	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月23日以經授營字

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決 議 及 附 帶 決 議		辦 理 情 形
項次	內 容	
	萬2千元，然中油公司無論是浮動油價、天然氣價格等，民眾都只知道計算公式原理、參數，卻始終無法驗證相關漲跌數據資訊是否正確，有違政府公開透明原則，亦規避全民監督。請台灣中油股份有限公司研議相關油價公式透明化之可行方案，於3個月內以書面報告送立法院經濟委員會。	第 11120359410 號函，將書面報告送立法院在案。
61.	110年度中央政府總預算案，經濟部主管台灣中油股份有限公司附屬單位預算（營業部分）「利息費用」編列34億2,245萬9千元，根據110年度立法院預算中心評估報告指出，該公司利息負擔沉重，應研擬降低資金籌措成本措施，降低利率風險，避免利息費用侵蝕盈餘。鑑於上述問題實有檢討必要，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出檢討報告以降低公司財務負擔。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 22 日以經營字第 11102601730 號函，將書面報告送立法院在案。
62.	110年度台灣中油股份有限公司什項費用項下編列遷建管線經費11億6,243萬3千元，經查107年度遷建管線預算數為7億1,464萬4千元，預算執行率為36.65%；108年預算數為8億0,208萬9千元，執行率為27.17%；109年預算數為8億0,830萬8千元，由歷年資料觀之，管線遷建預算逐年增加，執行率卻表現不佳，實有檢討空間，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第 11102602570 號函，將書面報告送立法院在案。
63.	110年度台灣中油股份有限公司什項費用項下編列遷建管線經費11億6,243萬3千元，經查107年度遷建管線預算數為7億1,464萬4千元，預算執行率為36.65%；108年預算數為8億0,208萬9千元，執行率為27.17%；109年預算數為8億0,830萬8千元，綜觀歷年資料，管線遷建預算逐年增加，執行率卻表現不佳，實有檢討空間，請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出檢討報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第 11102602660 號函，將書面報告送立法院在案。
64.	110年度台灣中油股份有限公司預算案編列遷建管線經費11億6,243萬3千元，較109年度預算編列數8億0,830萬8千元增加3億5,412萬5千元(增幅43.81%)，亦較107及108年度經費增幅分別達	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 1 月 28 日以經營字第 11102602650 號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	62.66%及44.93%，經費逐年遞增；惟107及108年度遷建管線經費執行率分別僅36.65%及27.17%，109年至8月底止實支數計1億9,631萬4千元占預算數之24.29%，執行率均未及4成。請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出檢討報告。	
65.	台灣中油股份有限公司每年花費3,000萬元委外經營足球隊，連續4年將投入1億3千萬元經費支持足球運動，目標是取得亞足聯俱樂部認證(AFC)。但以現行勞務委外的模式，台灣中油股份有限公司球隊每2年就會變更法人登記，在俱樂部認證上也會有難度。而目前新冠疫情全球流行，各國際球賽多已暫停，為提振國內體育風氣，爰請台灣中油股份有限公司積極支持體育活動。	<p>一、台灣中油足球隊109年7月草創成軍之初，為配合國家足球產業發展，先以勞務委外模式之經營方式加入企業乙組參與比賽，並與得標廠商簽訂為期2年之勞務合約(111年6月30日合約到期)，配合110年12月22日修正通過之「運動產業發展條例」第七條：「為促進職業或業餘運動業之發展，各級政府與公營事業得配合國家體育政策及運動產業發展綱領，出資經營運動團隊。前項運動團隊應聘僱具有體育專業或經營管理經驗之人員，並得以法人方式經營。」之相關規範，朝「成立獨立法人作為經營主體、專業人力聘用及強化屬地連結」方向經營，除於高雄市培養在地足球隊外，對於高雄市體育總會舉辦之各項運動賽事，亦將廣為推廣支持，為地方、國家運動產業發展盡一份心力。</p> <p>二、本公司致力於協助地方發展、關懷弱勢團體、協助培植國家優秀運動員及運動團體，除成立台灣中油男子足球隊外，近年來持續支持並贊助社區、學校及團體舉辦各類體育活動不餘遺力，藉此帶動全民運動風氣，鼓勵全民規律運動、體能促進並培養民眾參與體育活動風氣。110年共計補</p>

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
		<p>助近千件體育活動或競賽，合計補助金額約 3000 萬元，獎助菁英運動員及獎助偏鄉運動校隊以促進體育運動發展，扶植偏鄉體育人才，110 年獎助個人 17 位及 11 所學校運動校隊，獎助金額達 875 萬元。</p> <p>三、 110 年本公司贊助之運動菁英選手在國際體壇上發光發熱，長期贊助桌球選手林昀儒及鄭怡靜於 2020 年東京奧運奪得桌球混雙項目銅牌佳績，本公司與有榮焉；110 年再度榮獲體育署頒發體育推手獎金質獎殊榮(體育推手獎開辦以來，本公司共榮獲體育署頒發 7 次贊助類金質獎、1 次贊助類長期贊助獎之肯定)。</p> <p>四、 未來將繼續秉持「取之於社會、用之於社會」精神，致力提升環境品質、協助地方發展、關懷弱勢團體及促進體育運動發展，以善盡企業社會責任，本公司身為國營事業，支持體育活動意在拋磚引玉，期盼以有限的贊助經費，發揮最大效益，號召更多民間企業團體成為體育推手，投入贊助國內體育的行列，挖掘與協助有潛力的年輕選手繼續為國爭光。</p>
66.	110年度中央政府總預算案，經濟部主管台灣中油股份有限公司附屬單位預算(營業部分)「固定資產之建設、改良、擴充」總額編列398億8,954萬2千元，根據110年度立法院預算中心評估報告指出，新增4項專案計畫，舉債比例偏高，且部分投資計畫投資金額逾500億元，卻無法回收，顯不具經濟效益。為妥適控管成本，請向立法院經濟委員會提出報告，俾利計畫目的及預期效益	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 2 月 7 日以經營字第 11102603360 號函，將書面報告送立法院在案。



## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	之達成，並提升投資效益。	
67.	台灣中油股份有限公司110年度預算案「固定資產建設改良擴充—專案計畫」，110年度預算合計244億4,680萬4千元，依審計部108年度總決算審核報告指出，截至108年底台灣中油股份有限公司完成後尚未回收之重大興建計畫共16項，惟僅半數計畫投資效益達成預期目標，且部分計畫已逾回收年限且實際投資效益與預期相距甚遠，或未達預期目標又未見改善，及部分原規劃無法回收之計畫，實際設備利用率或淨現金流入數較預計減少或為負值。鑑於該公司各項重大興建計畫不僅耗時數年、投入相當人力、物力及財力，且攸關我國能源供應與經濟、工業發展，各項投資決策宜縝密規劃、切實執行；該公司允宜確實檢討未達預期目標問題癥結，爰針對台灣中油股份有限公司「固定資產建設改良擴充—專案計畫」，請向立法院經濟委員會提出報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月10日以經授營字第11120354550號函，將書面報告送立法院在案。
68.	依審計部108年度總決算審核報告指出，截至108年底，台灣中油股份有限公司以往年度投入之專案投資計畫已完成尚未回收者共16項，投資金額合計1,157.96億元，其中投資效益已達預期目標者8項，未達預期目標者3項，原規劃無法於預計年限回收之政策性投資5項，爰請台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出改善報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月10日以經授營字第11120354560號函，將書面報告送立法院在案。
69.	110年台灣中油股份有限公司單位預算，「固定資產建設改良擴充—專案計畫」預算數編列244億4,680萬4千元。依審計部108年度總決算審核報告指出，截至108年底，台灣中油股份有限公司以往年度投入之專案投資計畫已完成尚未回收者共16項，投資金額合計1,157.96億元，然其中投資效益已達預期目標者8項，未達預期目標者為3項，原規劃無法於預計年限回收之政策性投資5項。爰此，請向立法院經濟委員會提出相關改善報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月10日以經授營字第11120354540號函，將書面報告送立法院在案。
70.	總投資金額上看2,500億元的「台灣中油股份有限公司印尼投資案」傳有新夥伴，除了初始成員台灣中油股份有限公司和印尼國營石油公司	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102603720號函，將書面報告送立法

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>Pertamina兩大巨頭，近期，南韓樂金化學（LG Chem）也有意參一腳，可能從兩方合作變成三國攜手，據了解，由於三方都想占大股，未來可能形成三足鼎立，各持股約1/3，但實際細節仍待討論。台灣中油股份有限公司表示，現在投資計畫仍處於初步的可行性評估階段，未來三方簽訂新前約後，會成立合資公司，全案將繼續往前推進，但目前暫時還沒有明確的時間表。印尼投資案的規模為年產100萬噸乙烯，原本中油和Pertamina依照出資比例各分得同比例的乙烯等上游原料，雙方再各自尋找中小游石化業者合作。台灣中油股份有限公司原本是希望扮演母雞帶小雞的角色，率領國內泛中油體系的石化廠一起到印尼投資，但國內廠商響應程度未如預期，目前只有中石化、申豐的投資意願較明確，考量下游生產線的規模無法全數去化上游乙烯產能，台灣中油股份有限公司一直有在接洽日本、德國、南韓等其他國家的石化廠商一起合作，最後以樂金化學的合作意願最為積極。由於LG化學曾為全球前十大化工公司之一，本身就有中下游的布局，未來加入後，有利上游乙烯的去化，對於台灣中油股份有限公司印尼投資案而言，陣容將更加堅強。爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求台灣中油股份有限公司110年度「資金轉投資及其盈虧」，並向立法院經濟委員會提出「中油前6年轉投資計畫營運效益檢討」書面報告。</p>	<p>院在案。</p>
71.	<p>配合2025年非核減煤、天然氣發電量達50%的政策目標，台灣中油股份有限公司計畫在桃園大潭海岸新建第三天然氣接收站。自第三天然氣接收站施工開始1年內，已經發生3起施工意外，且其中2起皆是船隻擱淺，顯見此海域的海象難以掌握，大幅增加施工的困難度及危險性。而在83年，台灣中油股份有限公司評估觀塘作為天然氣接收站時，就已經發現其有冬天海象不佳，潮差過大，安全天數短等缺點，假若如期完成後，在天候不佳時也會產生無法供電的疑慮，難以確保</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月25日以經營字第11102606540號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>供電的穩定性。再者，桃園大潭海岸擁有孕育 7,600 年的珍貴藻礁生態，3 次工安意外造成 5,000 平方公尺的藻礁遭破壞，若在此地建造接收站，不僅會破壞開發區內的生態環境，也有極度可能會因施工意外造成鄰近海域生態資源的嚴重衝擊。三接遷址公投（主文為：你是否同意中油第三天然氣接收站遷離桃園大潭藻礁海岸及海域？）第二階段連署已經開始，一旦 8 月底通過公投，第三天然氣接收站則必須遷離現有大潭場址，若屆時再評估其他替代方案恐為時已晚，影響 2025 非核家園之能源配比。據此，台灣中油股份有限公司應儘速另尋適合的緊急應變替代方案，永久浮動碼頭替代方案，及另地建造接收站之替代場址。爰要求台灣中油股份有限公司應於 3 個月內提出包括各相關替代方案的評估書面報告。</p>	
72.	<p>鑑於台灣中油股份有限公司於 109 及 110 年度，發生多起工安意外，台灣中油股份有限公司高雄煉油廠進行拆除作業時，挖土機駕駛遭崩落槽體砸中不幸身亡、台灣中油股份有限公司大林廠水下作業員因輸氣管脫落而不幸身亡。母論是環境傷害或是造成人員傷亡，都不是所有人所樂見的，也因此可見中油對於工業環境安全仍需加強管理。台灣中油股份有限公司應推動風險管理機制，加強管理工安教育訓練、緊急應變能力，並且落實針對職業災害進行統計、分析，並且研擬相關解決辦法，預防事故再度發生。爰請台灣中油股份有限公司應於 3 個月內，針對工安意外減災減量，提交書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 3 月 22 日以經授營字第 11120359240 號函，將書面報告送立法院在案。</p>
73.	<p>台灣中油股份有限公司刻正進行宏南舊丁種雙併宿舍修復工程，宏南舊丁種雙併宿舍為 1940 年代日治時期末期宿舍之丁種宿舍，雖經歷 70 年來日治、國民政府時代替換，仍留存日治時期之原樣，具有見證歷史時代意義，高雄市政府亦列為市定古蹟。台灣中油股份有限公司曾委託國立高雄大學進行調查研究，提出「文史紀錄展覽空間」、「建築構造展示空間」、「藝術家駐點工作</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 3 月 15 日以經營字第 11102605770 號函，將書面報告送立法院在案。</p>

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	室」及「社區藝術創作教室」等建議，當地民眾與文史工作者亦有諸多不同建議，惟迄今台灣中油股份有限公司對宏南舊丁種雙併宿舍之規劃仍未清楚說明。鑑於台灣中油股份有限公司已發包宏南舊丁種雙併宿舍修復工程，卻未清楚對外說明未來該古蹟及整體周邊園區之活化方式與規劃內容，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內提出相關書面報告予立法院經濟委員會。	
74.	我國訂於2025年實現非核家園目標，並達成再生能源20%、天然氣50%，及燃煤30%的能源發電比，國內天然氣需求量勢必將提升，而台灣中油股份有限公司也分別於高雄、台中及桃園各設置天然氣接收站，以利天然氣之接收及儲存。然天然氣仰賴船隻運送，受氣候因素影響甚大，若未來因天候不佳導致天然氣運輸船無法進港，致使國內氣源不足、供氣緊迫，將影響國內50%占比之天然氣發電供應。爰此，請台灣中油股份有限公司會同台灣電力股份有限公司及經濟部考量未來遭遇氣源不足、供氣緊迫之可能性，針對天然氣運輸船因故於短期（1至3天）及長期（1週以上）未能供應天然氣能源之情形分別研擬相關因應措施，並檢討國內天然氣安全存量天數之相關規範，於6個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年4月28日以經營字第11102608390號函，將書面報告送立法院在案。
75.	氫氣能源具備可高度重複利用性，被視為重要潔淨能源之一。台灣中油股份有限公司亦啟動綠色能源相關開發，在氫能燃料電池的產業鏈可扮演安全有效率之氫氣供應角色。為推進台灣中油股份有限公司綠色轉型，請於3個月內針對開發氫能源製造及建立新能源車之能源補給站與智慧網絡，提出中長期策略發展規劃評估，送交立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月22日以經營字第11102606060號函，將書面報告送立法院在案。
76.	台灣中油股份有限公司近年來因違反環保法規，105至109年8月遭裁罰件數合計208件，罰鍰總金額計4,548萬7千元；其中以108年度66件、裁罰金額1,406萬1千元最高。又近年來該公司員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中105至109年8	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月22日以經授營字第11120359230號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決議及附帶決議內容	辦理情形
	<p>月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數分別計有11人、14人、12人、9人及5人，108年度更因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，110年度台灣中油股份有限公司編列工業安全及環境保護預算合計97億2,311萬2千元，107至108年度業已投入工業安全及環境保護經費累計175億餘元，109年度亦編列88億餘元辦理工業安全及環境保護工作。惟每年度仍發生多起重大工安及環境污染事故，更屢因違反相關環保法規而遭處罰，亟待積極檢討強化內部管理，改進相關工安管理機制，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告，說明如何提升改善該公司工安及環保工作，以善盡國營企業之社會暨環保責任。</p>	
77.	<p>台灣中油股份有限公司106至110年淨利分別為403億1,156萬4千元，342億9,879萬3千元，324億4,281萬9千元，113億5,436萬元，91億3,477萬元，獲利呈現逐年下降，顯示經營績效欠佳，爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告，說明如何提升經營績效。</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月9日以經營字第11102605330號函，將書面報告送立法院在案。</p>
78.	<p>台灣鄰近海域蘊藏油氣豐富，雖台灣中油股份有限公司擁有台灣海域專屬鑽探權，且作業相當早就啟動，但20多年來尚未有明確成果。其中，台灣中油股份有限公司及中國海洋石油集團(中海油)聯合探勘的「台潮石油」合約，因鄰近海峽中線鑽探曾引爭議，經過20年、6次合約延長，因結果未具商業價值，已經喊停。目前台灣中油股份有限公司與法國道達爾公司合作的「台陽石油」案仍持續合作，台灣中油股份有限公司表示，考量台灣海域石油蘊藏量豐富，加上希望增進能源自主與台灣鑽探技術進步，因此重啟台灣海域油氣探勘計畫，目前在台南盆地與潮汕盆地為與道達爾的台陽石油合作案，台南盆地也與加拿大哈斯基能源合作。因政府能源政策設定2025年天然氣占比5成，自有天然氣來源變得重要，</p>	<p>本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年1月28日以經營字第11102603030號函，將書面報告送立法院在案。</p>

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	因此重啟油氣探勘計畫。台灣中油股份有限公司表示，台南盆地在過去的地球物理調查中，已證實有天然氣達60億立方公尺，目前正與外商合作分別針對盆地不同地區探勘，若有所得則有機會共同開發。台西盆地方面，目前正重新檢視地質作業所得資料及規劃探勘作業範圍，將以更精準方式鑽井測定。爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出「如何加強台灣海域油氣探勘提高自有油氣供應檢討」報告。	
79.	受到汽機車引擎效率越來越好，電動機車逐步興起，以及油價高低影響，2018年跌破千萬，剩下998萬公乘左右，為傳統油品拉起警報。原本預期汽油隨著電動車興起要逐步走低，但因新冠疫情刺激國內油品消耗大增，根據經濟部最新統計，2020年整年全台發油量衝到1,015萬公乘，比2019年多出1.4%，創下3年來最高。台灣中油股份有限公司認為，疫情會延續到下半年，雖然今年95無鉛零售價可能到28元以上，但預估汽油銷量仍會成長。目前電動車影響汽油銷量約0.2%，還算很小，且疫苗要到下半年才可能在台灣開打，不能出國因素仍在，國際油價高峰甚至會估到70美元等，對於油品銷售持審慎樂觀態度。爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求台灣中油股份有限公司向立法院經濟委員會提出「面對電動車未來發展趨勢之油品銷售策略檢討」書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102602920號函，將書面報告送立法院在案。
80.	近年來天然氣事業最低存量天數偏低，在第三座液化天然氣接收站未投入營運前，宜加強儲氣調度彈性，以確保供氣穩定。台灣中油股份有限公司為主要天然氣供應者，為充分穩定供應國內需求，應隨時尋找具價格競爭力之供應來源，以分散風險。爰此，請台灣中油股份有限公司針對「天然氣採購策略調整規劃方案」，於3個月內提出書面報告送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月22日以經授營字第11120359320號函，將書面報告送立法院在案。
81.	110年度台灣中油股份有限公司預算案「行銷費	本公司已依決議研擬相關書面報告，經

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	用」項下「印刷裝訂與廣告費」之業務宣導費編列1億7,017萬4千元，辦理各類產品用油常識之宣導費、企業形象提昇之宣導費、聯繫費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費等事項，惟台灣中油股份有限公司之行銷效益有待商榷。爰此，請台灣中油股份有限公司針對行銷效益提出檢討及改善計畫，於3個月內提出書面送立法院經濟委員會。	濟部業於 111 年 2 月 25 日以經授營字第 11120356870 號函，將書面報告送立法院在案。
82.	我國自有能源甚少，97%以上之能源均仰賴進口，為強化能源安全，政府應積極推動能源多元化政策，然探勘工程耗費龐鉅，風險甚高，近年雖有新獲油氣資源量，惟探勘仍未見巨大成效。爰此，台灣中油股份有限公司應針對提升油氣探勘成效，確保能源供應安全，於3個月內提出書面送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 3 月 1 日以經授營字第 11120356890 號函，將書面報告送立法院在案。
83.	台灣中油股份有限公司配合「強化國營事業工業安全衛生、環境保護及災害防救工作，防範事故發生」政策，近年度均將推動全員工安及主管安全領導、強化承攬商管理、加強工安查核制度、污染預防改善並消除潛在污染風險等列為台灣中油股份有限公司重要經營政策之一，並持續編列鉅額經費以達成「工安百分百、工安零災害」目標暨成為環境友善企業。經查近年來台灣中油股份有限公司員工或承攬商屢屢發生職災事件；其中105至109年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數分別計有11人、14人、12人、9人及5人，108年度更因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，致該年度總合災害指數一員工由107年度之0竄升至3.77，顯示工安管理工作尚待加強改善。爰要求台灣中油股份有限公司針對改善工安環境提出具體計畫，並於3個月內向立法院經濟委員會及社會福利及衛生環境委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 2 月 24 日以經授營字第 11120356490 號函，將書面報告送立法院在案。
84.	有鑑台灣中油股份有限公司近年推動多項投資計畫，資金需求殷切，致近年長、短期債務餘額占資產總額比率呈逐年攀升趨勢，110年度利息費用預算數34.22億元雖較109年度預算數35.44	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於 111 年 3 月 4 日以經授營字第 11120357450 號函，將書面報告送立法院在案。

## 經濟部主管營業基金

### 立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表 中華民國 110 年度

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
	億元減少1.22億元，惟較108年度決算數31.35億元增加2.87億元，增幅9.15%，利息負擔依然沉重。爰要求台灣中油股份有限公司於確保資金調度無虞情況下，持續研擬降低資金籌措成本措施，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告，以降低公司財務負擔。	
85.	有鑑110年度台灣中油股份有限公司預計完成轉投資華威公司之解散清算作業，台灣中油股份有限公司應按預定期程妥為辦理，並宜研議、檢討更佳處理方式俾作為日後辦理類似案件之參考；另該公司為尼米克船東控股公司單一最大股東及唯一客戶，卻未積極參與尼米克船東控股公司之營運管理，損及公股權益，經監察院糾正在案，爰要求台灣中油股份有限公司檢討妥處，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月4日以經授營字第11120357440號函，將書面報告送立法院在案。
86.	依據身心障礙者權益保障法第69條第1項之規定身心障礙福利機構或團體、庇護工場，所生產之物品及其提供之服務，於合理價格及一定金額以下者，各級政府機關、公立學校、公營事業機構及接受政府補助之機構、團體、私立學校應優先採購。故為保障身心障礙者權益，善盡社會企業責任，推動庇護工場的永續發展，爰要求台灣中油股份有限公司所轄之場、站、辦公地點應優先採購身心障礙、弱勢及農漁民福利機構或團體、庇護工廠所生產之物品，另加油集點兌換商品部分亦優先引進身心障礙、弱勢及農漁民福利機構或團體、庇護工廠所生產之物品，以上之採購金額每年不得低於20%。	<ul style="list-style-type: none"> <li>一、 本公司經銷商品，除原有簽約之社福團體及農漁會外，亦積極洽詢新團體與其合作的可能性。</li> <li>二、 配合政府照顧農民政策，採購各地農產品以協助穩定農產品價格並去化庫存。</li> <li>三、 配合社福活動，認購庇護工場衛生紙，推廣弱勢團體商品。</li> </ul>
87.	110年度台灣中油股份有限公司預算案編列遷建管線經費11億6,243萬3千元，以供辦理油氣等各類輸送管線遷建工程之需，而遷建管線經費逐年遞增，自107年7億1,464萬4千元增至110年11億6,243萬3千元，惟其107及108年度執行率偏低，執行率分別僅有36.65%及27.17%。爰要求台灣中油股份有限公司應審酌實需覈實編列預算，俾以提高預算執行效率，並於2個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月15日以經授營字第11120355280號函，將書面報告送立法院在案。



**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

項次	決 議 及 附 帶 決 議 內 容	辦 理 情 形
88.	110年度台灣中油股份有限公司預算編列「研究發展支出」36億8,740萬5千元，作為加強探勘技術、煉製、石化高值化、環保、節能減碳、綠能、生物技術及能源經濟等研發經費。查台灣中油股份有限公司近年來持續投入鉅額研究發展經費，然其附加價值率卻呈遞減，107及108年度決算之附加價值率分別為16.08%及15.14%，109年度預算之附加價值率降至10.03%，顯見相關研發成果未能及時轉化為經濟效益，如投入研究發展經費發展電池負極材料開發，惟遲未能商業化。爰請台灣中油股份有限公司應儘速將研發成果轉化為實際運用，以提升公司價值，並於2個月內向立法院經濟委員會提出改善之書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月15日以經授營字第11120355290號函，將書面報告送立法院在案。
89.	110年度台灣中油股份有限公司預算案，行銷費用項下印刷裝訂與廣告費之業務宣導費編列1億7,017萬4千元，辦理各類產品用油常識之宣導費、企業形象提昇之宣導費、聯繫費、國內外展覽費、公益活動費、廣告媒體託播費等事項，而其中經費用於中油VIP會員卡暨中油Pay行動支付及中油捷利卡以增加油品銷售之行銷費用分別為5,030萬元及1,100萬元。經查，截至109年8月底中油VIP會員卡、中油捷利卡及中油聯名卡累計發行有效卡數分別為438萬2,317張、126萬2,404張及105萬9,361張，然近年來，有效卡中使用頻率為0次者占比逐年上升，顯見台灣中油股份有限公司行銷效益仍須強化。爰要求台灣中油股份有限公司應重新檢視上述會員卡使用率逐年下降之情事並研議如何改善，於2個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月14日以經授營字第11120355050號函，將書面報告送立法院在案。
90.	台灣中油股份有限公司近年度勞動主管機關執行勞動檢查時，提出缺失項次均達百件以上，據台灣中油股份有限公司提供之數據顯示，105至109年8月各縣市勞工局勞動檢查處等單位執行勞檢後，對該公司分別提出302項次、145項次、199項次、150項次及91項次缺失，且該公司員工及承攬商屢屢發生職災事件，其中105至109年8月該公司員工及承攬商因職災而導致傷亡人數	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月15日以經授營字第11120355270號函，將書面報告送立法院在案。

**經濟部主管營業基金**

**立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度**

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內容	
	分別計有11人、14人、12人、9人及5人，108年度更因探採部鑽探工程處錦水84號井場員工發生工安意外之死亡事故，顯見台灣中油股份有限公司之公安管理工作尚待加強改善。爰要求台灣中油股份有限公司就如何改善降低上述之工安意外，並於2個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	
91.	台灣中油股份有限公司為配合政府擴大天然氣使用之能源政策，以及充分穩定供應國內天然氣新增需求，將「多元能源來源，確保穩定供應」列為110年度策略目標之一。目前國內LNG營運週轉天數，較煤炭（30天）及石油（60天）安全存量天數相對低。然為預防短期不確定因素發生，如：夏季颱風侵襲、冬季東北季風、海域封鎖、船隻故障、政治因素、戰爭等導致供氣中斷問題，維持一定儲氣量以確保天然氣供應安全仍有其必要。依據天然氣事業法及能源局公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」規定，天然氣生產及進口事業迄111年底應至少自備15天之儲槽容量，嗣後年度逐漸遞增至24天之儲槽容量；惟按台灣中油股份有限公司提供資料顯示，最近5年度（104至108年度）該公司最低事業存量天數均低於8天，107年度最低事業存量天數僅為5.8天，108年度上升至7.1天。如何有效增加安全存量，台灣中油股份有限公司應提出具體之對策。爰要求台灣中油股份有限公司於3個月內提出書面報告，送立法院經濟委員會。	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年3月25日以經授營字第11120359550號函，將書面報告送立法院在案。
92.	台灣中油股份有限公司表示，北部液化天然氣接收站原新建計畫環境影響說明書，2004年經環保署備查，計畫為54.3公頃並預留儲槽用地。2012年在相同場址，進行天然氣接收站第二期計畫環境影響說明書，在廠內預留儲槽用地再增建3座天然氣槽及相關設施。天然氣事業部台中廠第二期投資計畫由於管線調整及配合未來台電中火新建燃氣機組計畫備援因此提出環差申請。環差主要變更有4點，包括(1)因應中油未來台中廠第三期計畫內容，	本公司已依決議研擬相關書面報告，經濟部業於111年2月7日以經營字第11102603350號函，將書面報告送立法院在案。

經濟部主管營業基金

立法院審議中央政府總預算案附屬單位預算所提決議及附帶決議辦理情形報告表  
中華民國 110 年度

決議及附帶決議		辦理情形
項次	內 容	
	<p>需在舊有廠區更改配置，(2)廠內配置調整，含增設停車棚、現場控制盤遮雨棚及天然氣備援管線，與台電中火新建燃氣機組計畫天然氣接收站互相備援，(3)因廠內人員增加，衍生對用水量及污水量影響，(4)調整環境保護對策。但環評委員認為，中油環差申請雖提出揮發性有機物(VOC)標準加嚴，但報告對揮發性有機物檢測措施未完整敘述，為此要求中油應提出具體措施，甚至需更新設備，使用低洩漏或無洩漏的新型設備。爰此，為落實國會對國營事業之監督目的，促成該公司營運目標之達成，要求台灣中油有限公司110年度「天然氣事業部台中廠第二期投資計畫」向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	