

附件一、排放趨勢推估參數假設

本行動方案推估參數假設係依據第二期溫室氣體階段管制目標(行政院 110 年 9 月 29 日核定)使用之趨勢推估參數資料。

一、社經情境假設

我國整體年平均經濟成長率與三級產業 GDP 占比，分別如表 1 與表 2，人口數推估數據如表 3。

(一)年平均經濟成長率

表 1、我國年平均經濟成長率推估

年度	110	111	112	113	114
實質 GDP 成長率(%)	2.49%	2.56%	2.56%	2.65%	2.65%

資料來源：國發會(107)，我國中長程 GDP 推估資料。

(二)細產業經濟成長率

表 2、我國三級產業 GDP 占比推估

年度 \ 產業	農業	工業	服務業
110	1.82%	35.57%	62.60%
111	1.81%	35.55%	62.64%
112	1.79%	35.51%	62.71%
113	1.76%	35.48%	62.76%
114	1.72%	35.46%	62.82%

資料來源：國發會(107)，我國中長程 GDP 推估資料。

(三)人口數推估

表 3、我國人口數推估

年度	110	111	112	113	114
人口數(人)	23,614,052	23,613,775	23,609,086	23,599,316	23,585,049

資料來源：國發會。

二、部門能源消費與電力消費推估結果：綜整各部門主責單位能源消費趨勢推估資料。

(一)能源消費

表 4、部門能源消費推估

單位：千公秉油當量

年度	110	111	112	113	114
能源(自用)	7,300.8	7,280.4	7,236.8	7,128.1	7,031.0
非能源消費	24,116.6	24,116.6	24,116.6	24,116.6	24,116.6
製造	28,289.5	29,218.4	29,396.6	29,576.3	29,934.5

年度	110	111	112	113	114
服務業	6,130.0	6,186.1	6,244.1	6,306.6	6,371.2
住宅	6,790.4	6,760.4	6,817.4	6,788.9	6,784.7
運輸	13,633.3	13,604.7	13,556.2	13,523.2	13,488.1
農業	700.7	697.6	694.0	689.5	684.4
合計	86,961.2	87,864.1	88,061.6	88,129.2	88,410.4

(二)電力消費

表 5、部門電力消費推估

單位：百萬度

年度	110	111	112	113	114
能源(自用)	18,682	18,787	18,508	17,720	16,982
製造	157,017	166,865	168,952	171,039	175,177
服務業	48,016	48,452	48,930	49,442	49,984
住宅	46,630	46,463	46,347	46,225	46,089
運輸	1,743	1,806	1,900	1,997	2,096
農業	3,206	3,198	3,188	3,173	3,154
合計	275,294	285,572	287,826	289,597	293,483

三、供給面再生能源規劃

我國 110~114 年供給面再生能源規劃包含太陽光電、風力發電、地熱能、生質能、水力、氫能及燃料電池等，設置量規劃如表 6 所示。

表 6、我國再生能源設置量規劃

單位：MW

項目 \ 年度	110	111	112	113	114
太陽光電	8,750	11,250	14,000	17,000	20,000
陸域風力	835	925	1,015	1,105	1,200
離岸風力	2,674	2,674	3,126	4,074	5,738
地熱能	160	170	180	190	200
生質能	775	783	789	800	813
水力	2,100	2,100	2,101	2,101	2,150
氫能及燃料電池	25	32	40	48	60
海洋能	0	0	0	0	0
合計	15,319	17,934	21,251	25,318	30,161

註：本表係呈現行政院 110 年 9 月 29 日核定第二期溫室氣體階段管制目標使用之趨勢推估參數資料，非最新再生能源設置規劃目標值。

附件二、能源部門行動方案推動策略及具體計畫

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
降低電力排放係數相關推動策略與計畫							
1.調整能源結構，發展再生能源，建構低碳能源供給系統及強化科技應用，加速提高綠能發電占比。	1.1.發展再生能源，提高再生能源發電量占比，建構再生能源友善發展環境，並協助各種再生能源樣態設置，鼓勵有助區域供需均衡之分散式電源設置，促進再生能源加速發展。	1.1.1.擴大再生能源設置	1.1.1.1.擴大太陽光電裝置容量	能源局	110-114	1.持續推動太陽光電相關政策及方案，營運單一窗口，盤點可設置空間、規劃電網設置、技術研發及法規制度修訂等強化推動作法，優化設置環境，帶動全民參與太陽光電屋頂設置風潮。 2.我國太陽光電規劃 110 年累計設置 7.7GW、111 年 11.25GW、112 年 14GW、113 年 17GW，至 114 年累計達 20GW 裝置容量，110 至 114 年累計減碳量約可達 3851.7 萬噸 CO ₂ e。	63,076 (基金)
			1.1.1.2.擴大離岸風電裝置容量	能源局	110~114	1.至 114 年累計達 5.6GW 裝置容量。 2.110 至 114 年減碳量約 540 萬噸 CO ₂ e。	50,000 (基金)
			1.1.1.3.風力發電第五期計畫	台電	110-113	1.規劃於彰化崙尾西區設置 5 部風力發電機組及台中港(II)設置 3 部風力發電機組，並預定 111 年起陸續接受安全調度。 2.110 至 113 年減碳量約 4 萬噸 CO ₂ e。	263,710 (國營事業預算)
		1.1.2.推動其他再生能源	1.1.2.1.鯉魚潭水庫景山水力發電計畫	台電	110-112	預計 111 年 12 月完工，112 年減碳量約 0.64 萬噸 CO ₂ e。	6,538 (國營事業預算)
		1.1.2.2.湖山水庫小水力發電計畫	台電	110-111	預計 111 年 12 月完工，112 年減碳量約 0.38 萬噸 CO ₂ e。	7,034 (國營事業預算)	

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
			1.1.2.3.集集攔河堰南岸聯絡渠道南岸二小水力發電計畫	台電	110-112	預計 112 年 12 月完工，依據可行性研究報告年減碳量約 0.71 萬噸 CO ₂ e。	23,607 (國營事業預算)
			1.1.2.4.全台小水力發電計畫第一期	台電	110-113	本計畫共計 7 個廠址，目前刻正辦理計畫修正中，俟經濟部核定後，將陸續於 112 年至 113 年完工。依據可行性研究報告年減碳量約 3.12 萬噸 CO ₂ e。	263,695 (國營事業預算)
			1.1.2.5.國內生質燃料應用推廣	能源局	111-112	1.建構臺北市與高雄市都會區酒精汽油示範之油品輸儲供銷及車輛使用環境。 2.111-112 年減碳量約 0.02 萬噸 CO ₂ e。	4,000 (基金)
			1.1.2.6.地熱發電推動計畫	能源局	110-114	1.成立地熱推動專案辦公室，協助處理地熱相關法規調和、推廣地熱發電政策等相關事宜，並提供外界地熱相關法規之諮詢服務，以建構友善開發環境。 2.協助國內地熱案場逐步完成探勘及開發，建立國內酸性電廠試驗經驗，並推動示範獎勵辦法，分攤地熱探勘風險。 3.114 年減碳量約 5 萬噸 CO ₂ e。	45,000 (基金)
	1.2. 推動再生能源技術之研發與應用，降低	1.2.1.發展再生能源關鍵技術	1.2.1.1.高效率、智慧型太陽光電產品開發計畫	能源局	110-113	1.開發雙面鈍化接觸(biPC)電池與寬能隙鈍化接觸技術進行整合，簡化製程以降低成本，並提升電池效率達 24.5%以上。 2.開發智慧型太陽光電模組與系統技術，藉由模組等級之監測與快速關斷功能，	31,920 (基金)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
對化石能源的依賴。						確保系統維運與消防救災安全，擴大 PV 系統的裝置量。	
			1.2.1.2.用於高效能矽晶太陽電池的關鍵製程研發設備開發計畫	能源局	110-113	1.建構高效矽晶 TOPCon 太陽電池(轉換效率 $\geq 24\%$)之關鍵製程試量產設備技術，推動國內業者進行關鍵設備技術自主化。 2.開發單站雙關鍵製程之試量產設備技術，簡化 TOPCon 太陽電池之製程步驟以降低成本並節省產線占地面積。	7,600 (基金)
			1.2.1.3.發展氫能與燃料電池及海洋能源技術	能源局	110-114	1.氫能與燃料電池： (1)開發氫氣料源高純度純化過濾技術。 (2)開發我國自有長效型金屬板電池組技術。 (3)完成設計與開發 5kW 燃料電池系統模組化、25kW 系統周邊組件模組化。 2.海洋能源：完成 10kW 波浪發電機組精進開發測試。	42,500 (基金)
			1.2.1.4.太陽光電檢測推動	標檢局	110-111	1.協助及輔導相關廠商取得「臺灣高效能太陽光電模組自願性產品驗證」，系統整合廠商後續可使用該產品建置發電案場，並選擇躉售台電或取得再生能源憑證，使本計畫得以推展太陽光電普及並間接實現減碳量。 2.每年平均協助及輔導廠商取得「臺灣高	1370.8 (公務預算)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
						效能太陽光電模組自願性產品驗證」預估 30 案。	
			1.2.1.5.去碳技術示範及人才培育計畫	能源局	112-113	1. 辦理規劃國家中長期能源與減碳發展情境藍圖，跨部會調和法規制度以排除去碳能源政策推動相關障礙。 2. 加強去碳技術示範，涵蓋綠電產銷與管理驗證平台、智慧能源區域實證平台、氫能示範驗證平台等加強去碳技術示範，工作涵蓋綠電產銷與管理驗證平台、智慧能源區域實證平台、氫能示範驗證平台等所需經費。	29,400 (特別預算)
			1.2.1.6 海事工程特殊設備模擬系統培訓技術開發計畫	能源局	112-114	提升國內海事工程特殊設備專業技術人才培訓能量，建立特殊設備人才培育技術，建立至少三項訓練課程，全程計畫預計培訓 100 人次(含)以上。此外，本計畫將協助產業強化海事工程作業能量及相關操作技術共通性與認證資格，帶動國內海洋科技及產業發展。	24,000 (特別預算)
		1.2.2.推動綠能產業發展	1.2.2.1.離岸風電與太陽光電產業升級轉型推動計畫	工業局	110-111	1.促成離岸風電產業帶動投資新臺幣 160 億元；增加產值 80 億元。 2.促成太陽光電產業投資新臺幣 30 億元；增加產值 160 億元。	160,950 (公務預算)
			1.2.2.2.推動 LED 產業創新應用發	工業局	110-111	預期促成 LED 產業投資 11 億元(含)以上。	2,095.7 (公務預算)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
			展				
			1.2.2.3.高雄興達海洋產業專區水下基礎載運疏濬計畫	能源局	112-113	配合國家綠能建設，協助國內水下基礎之工作船進港，航道(含迴船池)疏浚水深達-8M，海洋棄置去化浚泥約 46.5 萬 M ³ 。	77,900 (特別預算)
			1.2.2.4.高雄海洋科技產業創新專區深水池工程建設	能源局	112-113	創新專區之推動預期將有助於增加經濟產值、就業效益，離岸工程中心預計於 113 至 114 年可促成業界合作 10 家。	10,700 (特別預算)
	1.3. 規範及落實用電大戶設置一定比例再生能源發電設備，善盡企業社會責任。	1.3.1.落實用電大戶設置再生能源義務	1.3.1.1.落實用電大戶設置再生能源義務	能源局	110-114	1.推廣電力用戶利用再生能源之政策規劃。 2.協助能源局推動一定契約容量以上之電力用戶設置一定比例之再生能源發電設備。	10,000 (基金)
	1.4. 提供經濟誘因，引導資金投入再生能源發展，推	1.4.1.檢視再生能源費率與再生能源憑證等機制，提高再生能源發展誘因，與地方政府合作媒合再	1.4.1.1.再生能源憑證計畫	標檢局	110-113	1.110 至 113 年累計擴展 300 案場數以上或 30 億度綠電交易。 2.110 至 113 年累計核發 300 萬張再生能源憑證，相當於 30 億度綠電。	26,245 (公務預算)
1.4.1.2.審定再生能源躉購費率及			能源局	110-114	1.定期檢討及修正各類再生能源躉購費率，及其計算公式。	3,250 (基金)	

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
	動再生能源憑證制度。	生能源供需，活絡市場運作	計算公式			2.提供合理費率，由公用售電業(台電)，以固定價格長期保障收購 20 年，給予業者投資誘因。	
			1.4.1.3.公民電廠推動方案	能源局	110-114	1.已於2019年完成設立公民電廠專責窗口及網頁，協助全民快速了解如何投入公民電廠設置，並針對有意願採直供或轉供模式之公民電廠提供諮詢與輔導。 2.持續盤點及優化公民電廠相關法規與申設程序，營造公民電廠之友善發展環境。 3.推動公民電廠獎勵補助機制(109年11月通過「合作社及社區公開募集設置再生能源公民電廠示範獎勵辦法」)，鼓勵民眾積極參與公民電廠(110-112年每年編列補助5,600萬)。	16,800 (基金)
	1.5.階段性擴大天然氣使用，新(擴)建液化天然氣接收站與推動新建燃氣機組，提高低碳能	1.5.1.提高天然氣卸收能力	1.5.1.1.永安、台中與觀塘天然氣接收站新(擴)建計畫	中油	110-114	完成永安、台中與觀塘天然氣接收站設置規劃，增加天然氣供應量。	12,383,185 (國營事業預算)
			1.5.1.2.台中與協和天然氣接收站新(擴)建計畫	台電	110-114	完成台中與協和天然氣接收站設置規劃，增加天然氣供應量。	9,779,149 (國營事業預算)
		1.5.2.增加天然氣發電	1.5.2.1.增加天然氣發電	台電	110-114	110至114年減碳量約877萬噸CO ₂ e。	0 (國營事業預算)
			1.5.2.2.大潭電	台電	110-114	減碳量計入1.5.2.1.計畫。	21,866,735

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
	源供給比率。		廠、台中電廠與興達電廠新(擴)建燃氣發電機組				(國營事業預算)
	1.6. 逐步降低燃煤發電占比，並於空氣品質嚴重惡化時，在不影響穩定供電下配合降載。	1.6.1.降低燃煤發電占比，並於空氣品質惡化時，在穩定供電下配合降載	1.6.1.1.擴大自主減煤計畫	台電	110-114	1.配合政府增氣減煤之能源轉型政策，減煤主要係以天然氣替代發電。 2.空品不良期間之機組降載減排量無法事先預估盤點，僅可於年度結束再進行結算。	0 (國營事業預算)
	1.7. 研發或導入國際溫室氣體減量技術於既存電廠。	1.7.1.推動溫室氣體減量技術研發	1.7.1.1.實質減碳研發方法	技術處	110-114	1.完成年產50噸以上CO ₂ 捕獲示範系統建置與年產10噸以上氫氣示範系統建置。 2.110至114年減碳量約0.054萬噸CO ₂ e。 3.110至114年預計帶動投資14億元。	124,000 (公務預算)
1.7.1.2.替代石化料源研發方案			技術處	110	開發2項綠色材料比例≥25%之高值化綠色材料改質與應用產品。協助臺灣產業發展符合綠色法規、貿易或標章之綠色材料應用產品。	1,872 (公務預算)	
1.7.1.3.電廠微藻固碳應用(林口電廠與南部電廠)			台電	110-114	電廠設置微藻固碳養殖設施，可結合電廠固碳運作與循環經濟資源利用，屬小型試驗階段。	3,000 (國營事業預算)	

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
			1.7.1.4.固態吸附劑用於電廠碳捕捉技術研發	台電	110-111	發展非溶劑法之二氧化碳捕捉技術，並可作為未來固態吸附劑之二氧化碳現場吸附能力測試平台。	900 (國營事業預算)
			1.7.1.5.推動鈣迴路碳捕捉技術	能源局	110-114	1.鈣迴路碳捕獲系統累計測試運轉時數達1,000小時。 2.減碳量約0.02萬噸CO ₂ e。	31,000 (基金)
		1.7.2.強化CCS等淨煤減碳技術研發與地方公眾溝通	1.7.2.1.二氧化碳捕捉及封存試驗計畫	能源局	112-113	透過試驗計畫，取得本土二氧化碳捕獲及封存之實證場域之科學數據，作為後續地質安全監測及法律條之參據。	6,110 (特別預算)
	1.8.發展分散式電源儲能技術，推動各類型儲能系統布建。	1.8.1.研發儲能技術	1.8.1.1.儲能技術計畫	能源局	110-114	建立儲能系統及組件驗證平台，培養併網級儲能系統服務產業，並使國內具備必要本土組件能量。	41,000 (基金)
			1.8.1.2.液流電池儲能系統技術驗證計畫	能源局	112-113	透過本計畫的技術驗證發與研析規劃我國長時間儲能技術策略與關鍵技術發展，進而促成再生能源極大化應用，並結合再生能源建立區域電網中心，促進我國電網更為穩健、強化韌性及防災應變。	9,800 (特別預算)
			1.8.1.3.MW等級儲能電池健康檢測及評估技術	能源局	112-113	本計畫研發之淨零排放-MW等級儲能電池健康檢測及評估技術，其核心技術包括線上即時檢測所需之通訊及監控技術、儲能案場資安技術、電池檢測技術、電池壽命大數據分析技術以及電池健檢感測元件開	9,800 (特別預算)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
						發及場域驗證，可以補足國內儲能廠商欠缺之儲能健檢技術，可望帶動國內儲能及綠能技術發展，提升國內廠商國際競爭力。	
		1.8.2.儲能系統布建	1.8.2.1.建置大型儲能系統	台電	110-114	1.規劃 114 年自建 160MW 儲能級輔助服務，供系統調度應用。 2.建立非傳統機組參與輔助服務機制，取得 430MW 儲能系統提供輔助服務。	873,500 (國營事業預算)
改善能源效率以降低能源部門(自用)排放量							
2.改善能源生產、輸配效率、使用及推廣節約能源。	2.1.推動既存電廠與煉油廠加速汰舊換新，規範新建或擴建電廠採用最佳可行技術。	2.1.1.提升電廠與煉油廠效率	2.1.1.1.汰除火力發電廠老舊機組降低碳排	台電	110-114	汰除老舊機組，除役期程將依發電系統用電規劃逐步除役，每年將依實績值規劃提報與更新。	預算經費之編列依除役期程規劃，機組拆卸工程於除役後開始進行。
			2.1.1.2.煉油廠能效提昇計畫	中油	110-114	1.推動爐管噴塗高輻射率塗料、廢氣回收處理利用、更新觸媒及反應器、廢熱回收利用、油氣混燃鍋爐改全燃氣與壓縮機增設無段式控制系統等措施。 2.110-114 年減碳量約 15 萬噸 CO ₂ e。	306,222 (國營事業預算)
			2.1.1.3.環保四期油罐車汰換計畫	中油	110-111	將環保四期油罐車汰換為環保六期車輛計 90 輛。	60,441 (國營事業預算)
	2.2.布建低壓用戶智慧電	2.2.1.推動智慧型電表基礎建設	2.2.1.1 智慧型電表基礎建設 AMI 推動方案	台電	110-114	至 114 年累計完成 350 萬具智慧電表安裝。	2,002,200 (國營事業預算)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
	表，並搭配時間電價與需量反應措施，促進全民用電行為改變，114年低壓智慧電表累積布建數量為300萬具。	2.2.2.推動能源產業節能	2.2.2.1.能源用戶訂定節約能源目標及執行計畫規定(針對能源產業)	能源局	110-113	提升能源部門大用戶用電效率，104~113年平均節電率達1%。	80 (基金)
			2.2.2.2.推動能源部門大用戶進行能源查核與節能技術輔導	能源局	110-113	持續提出節約能源方案，降低廠內耗能，104~113年平均節熱率1.5%。	48 (基金)
			2.2.2.3.非生產性節約能源(電、油、水)及生產性節約用電之內部能源管理	台電	110-114	電、油及水之使用量，以不成長為目標。	0
			2.2.2.4.健全我國能源產業溫室氣體減量管理策略與機制	能源局	110-111	研析國際間在長期減量目標與碳定價機制制定方式，以供我國能源部門因應環保署溫管法修法之策略規劃。	220 (基金)
	2.3.售電業應每年訂定鼓勵及協助用戶節約用電計畫。	2.3.1.鼓勵使用者節約能源	2.3.1.1.需求面管理相關計畫	台電	110-114	1.需量反應負載管理措施：提供電費扣減誘因，促使用戶調整用電，達到抑低或移轉尖峰用電。 2.時間電價：反映不同時間供電成本，運用APP、電子帳單系統，協助用戶快速掌握用電資訊，依據價格機制進行用電	25,000 (國營事業預算)

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
						管理。 3.辦理節約用電宣導會及節能競賽等活動：屬宣導性質，其節電效益反映於用戶實際用電行為。	
	2.4. 推動智慧電網基礎建設，例如強化電網結構與管理、提升電網可靠度、改善發輸配電效率。	2.4.1.推動智慧電網基礎建設	2.4.1.1.電力市場與系統運作制度研析計畫	能源局	111-113	因應再生能源大量併網，透過推動電能交易市場，並建立再生能源、儲能、電動車及整合多種資源型之電力市場參與機制，以促成系統獲得更多運轉之彈性。	21,000 (基金)
2.4.1.2.智慧電網推動與關鍵技術發展計畫			能源局	111-113	配合能源轉型，建構我國所需之配電網決策支援輔助與優化操作技術、電網系統適用之資安架構、饋線品質調控技術並協助「智慧電網總體規劃方案」之推動。	27,000 (基金)	
2.4.2.改善發輸配電效率		2.4.2.1.改善輸配電運轉效率，減少線路損失	台電	110-114	1.變電所變壓器散熱系統清洗：確保並維持散熱器散熱功效。 2.變電所所內用電之功率因數管制：控管與維持變電所所內變壓器功率因數在不低於 90%運轉。	0	
		2.4.2.2.饋線自動化系統資料應用	台電	110-114	至 114 年自動化饋線下游 5 分鐘內復電事故數占比達 70%。	708,000 (國營事業預算)	
		2.4.2.3.輸電系統資料在規劃運轉及維護之應用	台電	110-114	至 114 年輸電系統設備故障平均時間小於 1.42(小時/年)。	176,180 (國營事業預算)	

行動綱領-政策內涵	推動方案-推動策略	行動方案-推動策略及措施	行動方案-具體措施或計畫	主辦機關	推動期程	預期效益	經費(萬元)
3. 規劃能源供應須兼顧環境品質及地區發展需求。	3.1. 大型投資生產計畫應落實能源使用先期管理，採用商業化最佳可行技術，以提升能源使用效率。	3.1.1. 推動能源先期管理	3.1.1.1. 落實能源開發與使用評估制度	能源局	110-112	每年審查大型投資生產計畫電力類、石油煉製業能源使用說明書，每案檢視達 120 項以上最佳可行技術(BAT)項目，並由審查委員就個案提供優化措施建議， <u>提升能源使用效率</u> 。	4,700 (基金)
		3.1.2. 提升公眾參與機制	3.1.2.1. 協助地方能源治理	能源局	110-114	擴散地方能源治理試點經驗與成果，延續中央地方協力成果，並持續透過地方能源治理平台與分析工具，拓展在地能源議題社會對話網絡，掌握地方電力數據現況及趨勢，作為在地能源策略規劃之重要依據。	1,000 (基金)
			3.1.2.2. 建構參與式能源治理基礎	能源局	110-114	1. 促進能源資料視覺化、科普化、豐富能源教育素材，結合講師增能培訓可擴大教育量能，提升我國公民能源素養，奠定能源領域公民參與之基礎。 2. 整合性之能源資訊、教育、公民參與網站建置，可輔助能源認知、政策與措施的推動。	1,000 (基金)
	3.2. 能源開發行為應依區域與跨域污染物負荷程度，降低溫室氣	3.2.1. 加裝污染防治設備	3.2.1.1. 火力電廠既有機組設備污染防治改善計畫	台電	110-114	1. 台中電廠：113 年室內煤倉建置完成後，粒狀物預計削減量為 12 公噸/年(相較 105 年)。 2. 大潭電廠：111 年空污改善完成後，氮氧化物預計削減量為 2,401 公噸/年(相較 105 年)。	830,000 (國營事業預算)

行動綱領- 政策內涵	推動方案- 推動策略	行動方案- 推動策略及措施	行動方案- 具體措施或計畫	主辦 機關	推動 期程	預期效益	經費 (萬元)
	體排放及 改善空氣 品質，並 考量氣候 變遷相關 環境因 子。						

註：經費欄中括弧內說明經費來源。