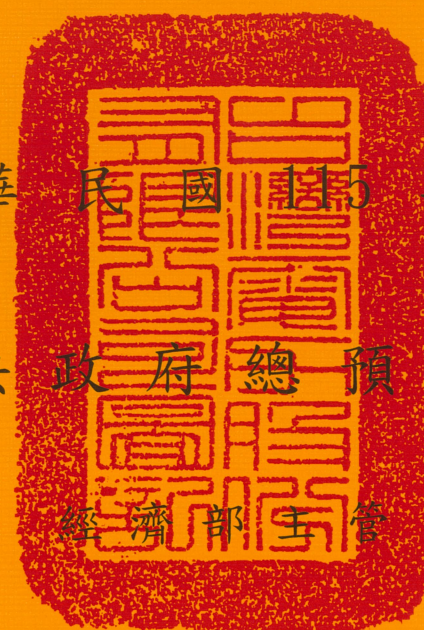


中華民國 115 年度台灣電力股份有限公司附屬單位預算

中華民國 115 年度
中央政府總預算案



台灣電力股份有限公司 附屬單位預算

(營業部分)

台灣電力股份有限公司編

目 次

甲、財務摘要

財務摘要	3
------------	---

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	7
--------------	---

二、願景及策略目標	8
-----------------	---

三、最近5年經營趨勢	8
------------------	---

貳、經營政策

一、關於執行政府政策者	16
-------------------	----

二、關於經營管理者	17
-----------------	----

三、關於供需配合者	17
-----------------	----

四、經營管理及供需配合兼具者	17
----------------------	----

參、業務計畫

一、產銷營運計畫	19
----------------	----

二、事業永續發展計畫	35
------------------	----

三、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	38
---	----

四、長期債務之舉借及償還	73
--------------------	----

五、資金之轉投資及其盈虧之估計	75
-----------------------	----

六、其他重要計畫	77
----------------	----

肆、預算概要

一、營業收支及損益之預計	78
--------------------	----

二、盈虧撥補之預計	79
-----------------	----

三、現金流量之預計	79
-----------------	----

四、補辦預算事項	79
----------------	----

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	80
------------------------	----

二、較上年度預算各項目增減原因說明	89
三、財務狀況分析	91
四、投資報酬分析	93
五、其他有關說明	96

丙、主要表

壹、損益預計表及說明	105
貳、盈虧撥補預計表	108
參、現金流量預計表及說明	109

丁、明細表

壹、損益明細科目

一、銷售收入明細表	115
二、勞務收入明細表	116
三、其他營業收入明細表	118
四、營業外收入明細表及說明	119
五、水力發電費用明細表及說明	121
六、火力發電費用明細表及說明	132
七、再生能源發電費用明細表及說明	145
八、購入電力明細表及說明	155
九、輸電費用明細表及說明	157
十、配電費用明細表及說明	167
十一、其他營業成本明細表及說明	178
十二、業務費用明細表及說明	186
十三、管理費用明細表及說明	197
十四、研究發展費用明細表及說明	208
十五、員工訓練費用明細表及說明	218
十六、營業外費用明細表及說明	226

貳、現金流量明細科目

一、固定資產建設改良擴充明細表	230
-----------------------	-----

二、固定資產建設改良擴充資金來源明細表	234
三、固定資產建設改良擴充計畫預期進度明細表	236
四、資產折舊明細表	240
五、資產變賣明細表及說明	241
六、資產報廢明細表	243
七、資金轉投資及其盈虧明細表	244
八、長期債務舉借明細表	249
九、長期債務償還明細表	250
十、資本增減與股額明細表	251

戊、參考表

一、資產負債預計表	255
二、員工人數彙計表	261
三、用人費用彙計表	262
四、繳納各項稅捐與規費明細表	264
五、增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表	266
六、5年來主要產品銷售量值明細表	267
七、5年來主要產品生產成本明細表	268
八、會費、補助及捐助與分攤費用彙計表	269
九、媒體政策及業務宣導費彙計表	282
十、各項費用彙計表	284
十一、補辦預算明細表	288

己、附 錄

一、一般建築及設備計畫投資明細	291
二、一般建築及設備計畫之分年性項目明細表	306
三、專案計畫工程管理費一覽表	310
四、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 ...	311

甲、財務摘要

本
頁
空
白

台灣電力股份有限公司

甲、財務摘要

中華民國 115 年度

單位：新臺幣億元

項 目	本 年 度	上 年 度	比較增減數	%
經營成績：				
營業總收入	10,023.62	10,047.85	- 24.23	0.24
營業總支出	10,303.86	9,970.48	+ 333.38	3.34
淨利(淨損-)	-280.24	77.37	- 357.61	462.21
盈虧撥補：				
留存事業機關盈餘		77.37	- 77.37	100.00
事業機關負擔虧損	4,539.78	3,803.32	+ 736.46	19.36
現金流量：(註1)				
增加不動產、廠房及設備	2,605.98	2,677.12	- 71.14	2.66
增加長期債務	2,164.20	3,290.31	- 1,126.11	34.23
現金及約當現金淨增	0.23	0.31	- 0.08	25.81
現金及約當現金淨減				
財務狀況：(註2)				
營運資金餘額(註3)	-7,450.02	-6,616.87	- 833.15	12.59
不動產、廠房及設備餘額	21,965.22	20,501.54	+ 1,463.68	7.14
長期負債餘額	12,259.69	11,330.24	+ 929.45	8.20
權 益	2,183.40	2,462.75	- 279.35	11.34

註:1. 現金流量係採現金及約當現金基礎，包括現金及自投資日起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

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：

本公司為配合國家經濟發展，促進工商業繁榮，並提高人民生活水準，除有效運用現有設備，積極開發新電源及健全電力系統，俾穩定供應電力外，並善用公司核心能力及資源，推動相關多角化業務。茲將本公司經營事業範圍分別列示如下：

- (一)C901990 其他非金屬礦物製品製造業。
- (二)D101011 發電業。
- (三)D101071 輸配電業。
- (四)D101081 公用售電業。
- (五)D101091 再生能源售電業。
- (六)E601010 電器承裝業。
- (七)E603010 電纜安裝工程業。
- (八)E603050 自動控制設備工程業。
- (九)E604010 機械安裝業。
- (十)E606010 用電設備檢驗維護業。
- (十一)F199010 回收物料批發業。
- (十二)F299990 其他零售業。
- (十三)F399040 無店面零售業。
- (十四)F399990 其他綜合零售業。
- (十五)F401190 天然氣輸入業。
- (十六)G202010 停車場經營業。
- (十七)G406061 船舶貨物裝卸承攬業。
- (十八)G801010 倉儲業。
- (十九)G903010 電信事業。
- (二十)H701010 住宅及大樓開發租售業。
- (二十一)H701020 工業廠房開發租售業。
- (二十二)H703100 不動產租賃業。
- (二十三)I103060 管理顧問業。
- (二十四)I401010 一般廣告服務業。
- (二十五)IG02010 研究發展服務業。
- (二十六)IG03010 能源技術服務業。

- (二十七)IZ12010 人力派遣業。
- (二十八)J101050 環境檢測服務業。
- (二十九)J101070 放射性廢料處理服務業。
- (三十)J101990 其他環境衛生及污染防治服務業。
- (三十一)J901020 一般旅館業。
- (三十二)JA02051 度量衡器修理業。
- (三十三)JE01010 租賃業。
- (三十四)JZ99050 仲介服務業。

二、願景及策略目標：

本公司願景為「成為卓越且值得信賴的世界級電力事業集團」。為達成該願景，訂定策略目標，包括：

- (一)確保穩定供電
- (二)強化電網韌性
- (三)確保財務永續
- (四)擴大數位應用
- (五)邁向淨零排放
- (六)營造友善環境
- (七)精進用戶服務
- (八)落實職業安全
- (九)提升人力價值
- (十)深化企業責任

三、最近 5 年經營趨勢：

(一)產業整體經營環境

113 年因景氣穩定回溫，以及高效能運算、人工智慧與雲端產業等需求持續擴增，帶動半導體等產業用電增加，本公司 113 年售電量 2,391 億度，較 112 年售電量 2,330 億度，增加 61 億度。預估未來隨著工業生產的增長、空調使用量的增加、交通運輸和工業領域的加速電氣化，以及全球資料中心的擴張，電力需求仍將持續增長。

根據 IEA 在 114 年 2 月發布之「2025 年電力報告」，全球電力需求在 114 至 116 年間將以平均每年 4% 的速度增長；在電力供給方面，再生能源在全球電力供應中的占比持續增加，根據 IEA 預測，114 年再生能源發電將占全球電力供應三分之一，超越燃煤，成為最主要的發電來源，114 年至 116 年間更將滿足約 95% 的全球電力需求成長。

回顧近 5 年，電業經營環境面臨淨零轉型及能源安全等諸多挑戰，展望未來，本公司身為國營公用電業，除遵行政府政策，肩負國計民生，力行能源轉型，戮力穩供、滿足多元用電需求外，並將持續掌握國內外能源情勢及整體經營環境，投入相關預算進行電源建設及強韌電網計畫，多元開發潔淨電力，布建儲能及智慧電網，精進輔助服務與需量反應等，以因應國內逐年成長的電力需求及政府 2050 淨零排放等艱鉅挑戰。

(二)主要營運項目經營趨勢

1. 確保穩定供電，強化電網韌性建設：

(1) 興建燃氣機組確保穩定供電

為達成政府能源政策目標，本公司加速推動「以氣換煤」、「以氣換油」等發電機組改建計畫，目前在建中之燃氣機組計畫包括大潭電廠增建燃氣循環機組發電計畫(3,160MW)、台中電廠新建燃氣機組計畫(2,600MW)、興達電廠燃氣機組更新改建計畫(3,900MW)、協和電廠更新改建計畫(2,000MW~2,600MW)、通霄電廠第二期更新改建計畫(2,700MW~3,300MW)、大林電廠燃氣機組更新改建計畫(1,100MW~1,400MW)及台中電廠第二期新建燃氣機組計畫(4,800MW~5,500MW)，總裝置容量合計約 20,260MW~22,460MW。

(2) 發電機組維護精進策略

A. 計畫性檢修與設備優化：

每年依據各電廠機組的特性，排定詳細的檢修計畫。同時，持續參考現有設備的運轉狀況，進行滾動式檢討，適時推動設備的改善或汰換，以維持最佳運作狀態。

B. 落實設備汰換與備品超前部署：

維護人員嚴格執行機組老舊設備的汰換作業。為避免延誤，提早規劃並申請採購特殊配件，確保維修所需物料能及時到位。

C. 機件檢修時效與進度追蹤：

在機件檢修過程中，維護人員將特別重視時效性，並對檢修進度進行密切追蹤，確保各項工作能準時、高效地完成。

D. 嚴格把關保養與大修品質及工期：

維護人員確實執行機組日常保養工作，對於機組的大修嚴格執行品質管控，並精準控制工期，確保機組能以最佳狀態迅速恢復運轉。

(3) 強化抽蓄機組韌性，確保電網穩定

為因應再生能源供電間歇特性，抽蓄機組對於電力系統供電日益重要，而現行抽蓄機組調度方式已由舊時一抽一發模式，調整為

二抽二發，大觀、明潭抽蓄機組併聯斷路器操作頻率增加，使汰換週期縮減，此情形未來不利於系統調度。為確保供電穩定及安全，刻正進行大觀—明潭開關場改建可行性研究案，兩廠新開關場配置方案架構採每部機組增加一組備用 GCB 方式辦理，透過雙併連斷路器的建置可減少機組停機時間及斷路器操作頻率，目前以 116 年 4 月工程動工為首要目標。

(4) 強化電網韌性建設計畫

303 事故後，本公司提出「強化電網韌性建設計畫」，並於 111 年 8 月 19 日奉行政院核定，計畫三大主軸分別為「推動分散電網工程」、「推動強固電網工程」及「強化系統防衛能力」說明如下：

A. 推動分散電網工程：

主要是降低電網集中的風險，進而提升系統韌性，可分為「電廠直供園區」、「綠能分散供電」、「樞紐節點分群」、「增加配送節點」及「精進區域調度」等五大面向進行。

B. 推動強固電網工程：

主要是提升設備穩定程度，進而提升系統韌性，可分為「電網擴充更新」、「廣增儲能設備」及「變電所屋內化」等三大強固面向進行。

C. 強化系統防衛能力：

針對設備保護及系統防衛訂定了兩項精進策略：「強化防衛縱深」，盤點全系統、各電廠及變電所之聯絡線加裝保護機制，以強化廠網間防衛能力；「即時動態防衛」，更新軟體硬體以提升設備保護之可靠度及穩定度、建置事故資料自動收集系統及建立現場電驛運轉狀態以確保電驛功能正常。

(5) 建置離島儲能系統

離島地區將視用電需求及地方民意推動建置儲能系統，以適時發揮能量轉移之功效，以及因應用電尖峰或機組突發事故時釋放電能，提升離島電網穩定度及彈性調度。

2. 布建智慧電網，擴大數位應用：

(1) 智慧輸電

A. 狀態監測：推動變電所設備(包含變壓器與斷路器等)之狀態監測，及時發現設備異常狀況，並提供警報達到預防維護。

B. 資產管理：推動建置前瞻資產管理及應用分析平台，後續結合大數據分析掌握設備變化趨勢，防範事故發生。

C. 變電所智慧化：變電所導入國際資通訊標準(IEC61850)，提供不同廠牌設備互相溝通的平台並應用 GOOSE 功能，避免兩饋線同時發生事故時造成主斷路器動作跳脫導致加速事故饋線跳脫，達到縮小停電範圍(戶數)以降低「平均停電時間指標(SAIDI)」、「平均停電次數指標(SAIFI)」。

(2) 智慧配電

依據行政院 105 年 9 月 22 日第 3515 次院會准予備查之「低壓智慧型電表(AMI)推動規劃」及 101 年 9 月 3 日核定並歷經 106 年 2 月及 109 年 2 月修訂之「智慧電網總體規劃方案」，本公司應於 119 年完成累計 600 萬具低壓智慧電表布建，目前正持續辦理布建作業中。為因應再生能源高滲透率對電力系統帶來之衝擊，本公司已積極發展分散式能源管理系統及導入智慧變流器自主調控功能，並掌握再生能源即時發電資訊，整合至調度系統進行光電發電量推估及提高光電發電量推估準確度，以利即時彈性調度，維持電網供需平衡；另為提高電網供電可靠度及縮短停電時間，本公司正辦理先進配電管理系統(ADMS)建置，除可遠端監控現場配電饋線自動化開關之狀態，加速事故處理過程，更可進一步整合分散式能源管理系統與 AMI 系統資料，透過潮流分析運算，可全面監視配電饋線電力運轉狀態，確保電力供應之可靠度。

(3) 智慧用戶

配合高壓以上用戶 AMI 布建完成，建置「高壓用戶服務入口網站」，有助用戶即時瞭解用電情形，引導用戶於尖載時段抑低用電，以多元方式協助用戶自主電能管理。另針對低壓已換裝智慧電表用戶，透過「電子帳單服務系統」或「台灣電力 APP」，提供電價方案試算、異常用電通知及視覺化用電圖表等功能，協助用戶自主用電管理，調整用電行為，進而聰明用電。

(4) 擴大數位應用

A. 因應全球 5G、AI 及物聯網等數位科技發展趨勢，於發電端、電網端及需求端三面向持續推動公司數位發展。在發電端、電網端，運用數位科技協助掌握再生能源發電趨勢，並結合數位孿生(Digital Twin)技術即時模擬設備情境，提升預測與決策效率，同時推動電力市場開放，整合交易平台、儲能及需量反應，發展電網資通訊整合、精進區域調度等優化電力調度、提升供電穩定度之數位基礎建設及應用。在需求端則推展家庭能源管理系統(HEMS)、台灣電力 APP、智慧充電站等協助能源管

理、提升客戶體驗之創新數位應用，另台灣電力 APP 提供用電總覽服務，可協助用戶掌握用電資訊，加強自主節電，並導入生成式 AI 與自然語言介面，提供個人化用電建議及互動式客服，加強用戶參與與數據應用價值。

B. 藉由相關電業領域之數位創新及整合，包括邊緣運算以強化即時反應能力、AI 模型於設備異常預測與調度優化之應用，以及資安韌性強化，以期能達到穩定供電、優化管理、創新服務。並進一步發展智慧平台及整合跨領域數位科技，共創能源產業生態圈，使本公司成為具備快速復原能力以及前瞻思維的能源解決方案服務者，協助台灣邁向 2050 淨零轉型之目標。

3. 加強需求面管理，強化節電措施：

需求面管理主要涵蓋「需量反應」及「節約能源」兩方面，需量反應自 76 年起推動迄今，並每年持續檢討精進；而國內節約能源工作則由政府主導帶領，本公司配合政策協力推動，實施各項節能宣導及相關活動。

(1) 需量反應

A. 為增進住商參與需量反應，結合低壓 AMI 表布建應用，113 年 7 ~11 月推動住商自動需量反應試辦方案，於電力系統需要時自動調控用戶家電設備卸載。試辦期間共計 2,319 戶、4,341 台設備參加，累計節電量 1.5 萬度，並將依試辦成果規劃正式方案。

B. 隨再生能源併網量增加，電力系統輕載時間（尤其農曆春節期間）滲透率提高，增加系統調度困難，將進行向上型需量反應措施相關研究和試行方案，引導用戶將用電需求移至系統需要的時段，協助系統供需平衡和增加再生能源使用效益。

(2) 節約能源

A. 為減少用電需求、降低尖峰負載用電，每年持續辦理 1,200 場次各項節約用電宣導會、4,000 戶次百瓩以上用戶訪視服務、2,300 戶次空調節約用電宣導、2 場高壓以上用戶用電技術研討會及 1 場空調運用技術研討會。

B. 依電業法第 47 條第 2 項規定售電業應每年訂定鼓勵及協助用戶節約用電計畫，送電業管制機關備查，據此，本公司乃以需求面管理為主軸，需量反應及節約能源為二大推動方向，訂定年度鼓勵及協助用戶節約用電計畫。

4. 邁向淨零轉型，建構綠色企業：

- (1) 面對氣候變遷浪潮下，淨零排放已成為國際趨勢，我國於 111 年 3 月由國發會正式公布「臺灣 2050 淨零排放路徑及策略總說明」，同年 12 月公布「淨零轉型之階段目標及行動」，並為加強減碳力度，我國於 114 年 1 月 23 日召開國家氣候變遷對策委員會第三次會議，宣布在既有 12 項關鍵戰略基礎上，整合六大部門提出減碳旗艦行動計畫，本公司將依循政府淨零轉型路徑，在未來能源供需上，同步考量經濟成長之電力需求變化、其他部門轉型電氣化、電力供給零碳化 3 大趨勢，依此評估規劃提供穩定及充裕之電力來源。為達成電力淨零目標，本公司以電源端、電網端與需求端三大面向之電力淨零排放策略架構，其推動重點如下：

A. 電源端：

- (A) 積極參與離岸風電與太陽光電案場開發，並透過多元化發展，與不同利害關係人協作，擴大開發綠能，中長期策略則發展地熱、海洋能發電等前瞻無碳技術，與國際團隊合作引進先進技術與經驗，評估合適的開發點位與資源潛力。
- (B) 針對火力機組減排制定策略，採燃氣橋接、減煤備用方式，增設燃氣複循環機組為低碳橋接至零碳燃料之關鍵，同時與國際大廠合作燃氣混氫、燃煤混氫技術示範計畫，為長期火力零碳燃料專燒技術提前布局投入，其中以興達燃氣複循環機組 GT-33 為例，規劃以每年滿載混燒 5% 氫氣、運行 1 小時為目標進行混燒示範，透過氫氣與天然氣的混燒，將能有效降低火力發電的碳足跡，為實現更永續的電力供應貢獻心力。
- (C) 有關碳捕捉與封存(CCS)技術，推動台中電廠減碳技術園區建置規劃(小規模碳捕集廠細部設計、建置教展中心、植物工廠)及碳封存試驗場址之規劃及建置工作。

B. 電網端：

- (A) 配合政府再生能源規劃進程，打造友善綠電併網環境，持續強化電力網工程，開放電網資源共享，以確保國內再生能源極大化併網。本公司刻正配合政府再生能源發展政策滾動檢討併網策略，目前離岸風力開發多集中於中部外海，而太陽光電多聚集於雲嘉南地區，導致併網熱區併接容量不足，因此需要加強電網輸變電能力。具體方式為分

別就風力發電與太陽光電進行併網點及相關電網之加強電力網工程，針對離岸風力需求已規劃桃園、彰工併網點、永興併網點、大潭新開關場及相關併網點以及主幹線等風力發電加強電力網，共新增 7 站 7 線強化工程；因應太陽光電發電併網需求，亦於彰化、雲林、嘉義、臺南、高雄及屏東等沿海一帶再生能源熱點區位規劃 9 站 10 線強化工程。

- (B) 持續建置智慧電網，其中包含智慧電網、智慧變電所及低壓智慧電表等布建工作，透過數據及科技的智慧化應用，強化能源管理服務及提升能源使用效率，規劃多元需求面管理措施，緩解再生能源占比增加之夜間供電壓力。
- (C) 因應大量再生能源併網造成之間歇性問題，積極運用自有場地及電力交易平台之輔助服務採購，建置並廣納儲能設備，以穩定系統頻率，提高調度彈性，達到穩定供電之目標。

C. 需求端：

- (A) 為緩解未來電力需求成長對供給端淨零排放壓力，規劃各項節電措施，包括節能用電診斷、數位智慧服務、台灣電力 APP 等，結合智慧、數位創新工具，讓用戶自主掌握用電管理，進而節約能源，降低電力需求，另為配合政府鼓勵企業落實深度節能，由公營事業率先推動，結合九大部會共同參與，並協助企業導入能源服務公司(ESCO)機制，妥善利用每一度電。
 - (B) 為平衡負載變化，以維持電力系統的穩定運作，需求端將研擬新時間帶差異化費率，並透過電費扣減誘因，讓用戶進而調整用電習慣和時段，達成需量反應移轉負載，達成有效利用再生能源的效益。
- (2) 本公司未來將持續精進環境政策，除將既有「環境政策」制度化，納入「永續環境推動小組」，以完備環境友善行動專案之目標訂定、績效指標追蹤及滾動檢討等機制，俾使本公司環境政策能轉化為具體永續行動，發揮最大綜效。此外，亦將盤點相關成果亮點，適時辦理活動對外揭示或競逐國內、外永續相關獎項，藉由系統性推動與友善環境相關倡議、活動，建立大眾對本公司綠色企業文化之認同，達成內外部環境面向溝通議合。

(三)主要營運項目變動趨勢

單位：百萬度

項 目	111 年度 決算數		112 年度 決算數		113 年度 決算數		114 年度 預算數		115 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 (%)
供 電 量	247,077	100.92	243,460	98.54	250,378	102.84	260,657	104.11	268,785	103.12
售 電 量	236,763	100.60	233,038	98.43	239,067	102.59	245,017	102.49	245,964	100.39

貳、經營政策

一、關於執行政府政策者

- (一)強化服務品質，提升營運及產能效率，確保電力之穩定供應，提高電力系統可靠度；引進高效率發電機組，提升發電效能，推廣新能源及再生能源，提高能源自主占比：
1. 積極建構完善電力基礎建設與發展水力、風力、太陽光電等再生能源，本年度計畫辦理購建固定資產投資計畫 29 項，計編列 261,142,882 千元（含國內再生能源發電相關計畫 11,734,827 千元）。
 2. 配合再生能源推廣，編列相關水力、風力及太陽光電等再生能源購入電力預算 175,058,912 千元。
- (二)加強職業傷病防治、落實職場防災監督檢查效能，強化職業安全衛生；加強職業訓練，提升勞動力素質，提供勞動者終身職涯服務：
1. 計編列工業安全衛生相關支出 677,806 千元(含資本支出 31,964 千元)。
 2. 計編列員工訓練相關支出 1,122,368 千元(含資本支出 113,275 千元)。
- (三)推動溫室氣體自願減量及查驗管理；落實空氣、噪音、廢水管制工作，及資源回收利用；加強河川水庫疏濬，推動植樹造林：
1. 計編列環境保護相關支出 2,513,183 千元（含資本支出 1,508,450 千元）。
 2. 加強水資源多元化經營與保育，提升水資源利用效率，本年度計編列分攤德基水庫集水區第九期治理計畫調查規劃費，及管理委員會行政、業務費 23,500 千元。
 3. 為維持日月潭水庫庫容，並結合水力機組發電兼排淤方式，補助台水公司辦理水里溪取水口改善及增設工程，計編列補助預算 70,000 千元。
- (四)務實、靈活鞏固及維護已加入之國際組織，爭取參與有利我國發展之專業性國際組織：
1. 積極參與國際重要經濟、能源與電業組織及活動，計編列國際組織會費 42,459 千元。
 2. 加入美國電力研究院 EPRI 等國際組織，參與其研究計畫並分攤經費，計編列分攤預算 139,549 千元。
- (五)確保核電安全，核能電廠提升因應地震及海嘯等自然災害之防範能力，主要項目為：
1. 核能電廠海底火山、海底山崩及古海嘯調查暨評估作業經費 12,810 千元。
 2. 核能電廠鄰近區域地震監視網絡計畫等經費 9,000 千元。
- (六)配合政府政策，為推動智慧電網與智慧電表興建，「智慧電網工程」編列 9,077,253 千元(含資本支出 8,519,105 千元)。

二、關於經營管理者：

- (一)持續掌握能源結構改變對經營成本之影響，合理管控運維費及資本支出，並爭取透過電價合理反映成本；確保燃料供應安全，有效降低燃料供應成本；控管材料採購績效與成本，妥適儲備材料庫存，分階段擴大材料永續供應鏈管理範圍及永續作為；積極創造多元穩定之業外收益，提升公司不動產資產價值及拓展新興事業；在符合台電排碳係數目標之前提下，規劃多元綠電商品，以滿足不同類型用戶需求；運用多元籌資管道，降低資金成本，爭取政府協助拓展資金來源，健全財務結構；妥適處理核四資產，朝資產處理損失最小，價值最大原則，爭取政府共同承擔。
- (二)因應電業發展與淨零目標，精進人才招募規劃，深耕校園共育電業人才；落實輪調機制與強化用人成本意識，彈性運用人力以提高人力配置效益；強化團隊合作與培育傳承，依據趨勢聚焦專業訓練，厚植人才永續發展；深化性別平等意識與建構友善職場，凝聚向心力並提升組織留才軟實力。
- (三)為確保人員及作業安全並持續推動健康職場，運用智慧科技加強現場安全關懷，持續辦理職安教育宣導，高風險危害防止，強化承攬商作業安全，要求各層級落實職安管理及發揮職責，並配合政府各項減災政策，營造紀律、關懷、健康與安全工作環境。
- (四)持續深化各類公益活動，強化與電力設施周邊居民關懷與互動；透過多元通路及形式溝通社會關切電力議題、傳播科普知識及深耕能源教育；推動電業文化資產保存活化，促進電業文資共享服務，連結永續發展圖像，深植台電企業社會責任實踐者的形象。

三、關於供需配合者：

配合政府穩定供電政策，推動自有電源如期開發及外部電力充足，優先擴大再生能源發展，積極推動燃氣計畫、自建天然氣接收站，以及燃氣橋接、燃煤備用等傳統機組轉型，同時持續推動水力計畫；精進機組運轉維護能力及排程，如期如質完成機組大修；落實電網設備維護管理及操作標準作業程序，維持系統供電能力；精進負載預測、再生能源發電預測、電力交易平台及電源調度排程等措施，並強化負載端資源運用；與中油公司保持密切聯繫確保燃料供應正常；強化各項風險管控措施，落實分級查核機制。

四、經營管理及供需配合兼具者：

- (一)持續推動強化電網韌性建設計畫，朝兼顧全國融通及區域韌性雙軌並進，以力求分散、持續強固、加強防衛等三大主軸提升電網面對突發事件因應能力，滾動檢討堅實電網等強化工程，以強化整體電網韌性及運轉穩定，並提

高再生能源併網占比；持續推動智慧輸電及配電網路，進行 IEC 61850 變電所建置，整合饋線及變電所自動化，建置先進型配電管理系統，提升電網供電能力與可靠度；積極與國際科研機構進行交流，強化電力技術研發，以提升系統穩定性及強化電網韌性。

- (二)實施數位發展之策略藍圖，精進電業事業領域之數位發展應用，推動公司資料治理機制及資料規範；強化公司資通訊基礎設施，建置新世代光傳輸通信網路(OTN)及雲端資料中心，強化資安防禦網；導入前瞻通信技術(如 5G AIoT)用於發電和電網項目；導入與應用人工智慧等創新數位科技，輔助並強化電力技術；強化大數據儲存、分析與應用；建置再生能源推估監視系統(GEMS)，精進再生能源發電預測。
- (三)遵循政府 2050 淨零排放路徑，廣納國際成熟及前瞻技術趨勢，積極自主及合作開發成熟綠能；搭配零碳技術應用可行性，持續推動電源端低碳轉型；推動電網朝區域平衡架構發展，並配合再生能源極大化，提升綠能併網量及未來綠能高占比之電網策略規劃，因應用電成長及部門電氣化，強化需求端管理精進措施；為減緩淨零轉型過程中影響相關利害關係對象，因應規劃人才調適與社會溝通，推動電力公正轉型，以整合落實於技術、用戶需求、社會轉型等各轉型層面，逐步達成電力淨零排放目標。
- (四)推動新興低碳電源開發計畫，推動前評估分析環境影響，擬定減輕對策及完備環境管理與污染防治策略；並配合電源開發期程規劃，於環評前啟動先行保育研究；持續關注氣候變遷議題，發展低碳減排策略及技術；導入環境生態融合設計，促進電力設施與環境共生共榮；全面導入綠建築概念及提升退役材料循環經濟價值，推動電業循環經濟，朝向與環境共榮之綠色企業；如期如質展開核一、二、三廠各階段除役工作，並積極推動核廢料貯存與處置計畫。
- (五)加強顧客關係管理，提供多元便利服務管道，善用數位科技及生成式 AI 應用，持續創新增值深化服務內涵，以滿足用戶多元化的需求；推動需求面管理，精進推廣需量反應負載管理措施，並搭配多元化宣傳，推廣節約用電及節能服務，另持續與能源管理服務業者合作推動用戶端能源管理系統(xEMS)普及性，引領精進多元性電能增值服務；建置低壓 AMI 平台，協助用戶有效管理能源。

參、業務計畫

一、產銷營運計畫：

(一) 銷售目標：

項 目		數 量 (千度)	金 額 (千元)
售 電 量	電 燈	71,481,704	219,505,354
	電 力	174,482,590	733,396,567
	合 計	245,964,294	952,901,921

115 年度售電量係參酌各類用電近年成長趨勢(用戶數、契約容量及度數等)、經濟成長率、電力需求彈性係數等因素後估編，預計售電量為 245,964,294 千度，較上年度預算 245,017,495 千度增加 946,799 千度(成長率 0.39%)；預計電費收入 952,901,921 千元，較上年度預算 872,639,009 千元增加 80,262,912 千元(成長率 9.20%)。預估 115 年 12 月底用戶數將增至 15,826 千戶，其中電燈用戶 15,482 千戶，電力用戶 344 千戶。115 年度銷售電力主要配合措施如下：

1. 推行節約能源：

- (1) 公司內部推動各項節電措施與落實節能工作，並持續依查核機制按月追蹤檢討。
- (2) 對外透過下列各種管道，加強對用戶節約用電之宣導及服務，並帶動社會節能風氣：
 - A. 辦理各類節約用電宣導會(如媽媽教室、學校與社會團體節電宣導會及社區節電服務等)鼓勵民眾節電，持續辦理 1,200 場次。
 - B. 對百瓩以上用戶訪視服務，提供照明、空調、負載管理及電氣設備等改善建議，辦理 4,000 戶次。
 - C. 對一般連鎖超商及大型賣場等空調用電大戶，宣導冷氣溫度設定、空調設備保養等節約用電方法，提供節能建議降低夏季用電負載，持續辦理 2,300 戶次。
 - D. 提供各類節約用電宣導資料(如冷氣機、電冰箱、高效率燈具等)，向民眾宣導合理及有效使用電能。
 - E. 為協助高壓以上之用戶自主節電管理，透過「節電服務團」主動訪視用戶，以智慧電表用電資料與問卷分析，鼓勵汰換老舊高耗能設備，並依照設備容量、數量、運轉時數及汰換後節能

比例等資訊估算可行之節電潛力。

F. 建立節能診斷專業技術，利用專業檢測儀器完成設備能源消耗檢測與評估，提供診斷服務報告及改善建議，持續辦理節能技術服務實務訓練，並與專業機構合作進行人才培育及取得節能相關證照，精進節能診斷技術及提升整體服務品質。

(3) 規劃逐步減少紙本電費帳單之印製，除持續推廣電子帳單外，另規劃以清單式通知單及繳費憑證取代目前固定委受託及機關戶的電費帳單，以減少紙張消耗及郵遞等碳足跡。

2. 促進電價合理化：

(1) 落實電價調整機制，爭取合理反映電業經營成本，確保電力事業永續經營。依電業法第 49 條規定，公用售電業之電價費率計算公式由中央主管機關訂定，遵循前述公式之電價費率訂定原則及其電價調整機制，提報電價費率檢討方案。

(2) 為維持公司財務健全，依電業法第 53 條、113 年第 1 次電價費率審議會決議及行政院 113 年 7 月 8 日「研商電價優惠及前期政策因素凍漲差額由各主管機關編列預算事宜」會議結論，自 114 年度起，各類電價優惠及凍漲電價之電費差額改由各該目的事業主管機關編列預算支應，避免轉嫁其他用戶負擔之不合理情形。

3. 精進需求面管理：

(1) 滾動檢討和精進需量反應措施，包括住商自動需量反應及向上型需量反應方案。

(2) 督促各區處宣導推廣，提高參與量，有效抑低尖峰負載及確保供電穩定。

4. 加強用戶服務：

(1) 「水電麻吉貼心聯合服務」提供過戶、通訊地址變更、軍眷優待申請或取消、電子帳單申請及委託金融機構代繳等五項簡易案件跨機關申辦服務，落實簡政便民政策。

(2) 提供臨櫃受理、網路申辦、台灣電力 APP 及 1911 客服專線等多元化服務管道，讓用戶用電申請更方便。

(3) 台灣電力 APP 提供各項簡易用電申請、電費查繳、線路設置費與搬家結算電費繳交、案件管理與進度追蹤、重要訊息推播服務、停電報修及服務據點查詢，e 化整合用電服務，結合視覺化用電圖表，供智慧電表用戶隨時掌握用電資訊。

(4) 實施電話禮貌測試，加強服務人員電話禮貌及應對技巧；另實施便民服務業務不定期查核，查核「服務態度」、「服務專業性」、「洽公環境」及「服務設施」等 4 項，落實顧客導向之服

務理念，提升公司形象。

- (5) 開辦「顧客服務研討班」課程，以第一線服務人員為訓練對象，強化同仁之顧客服務觀念與應對技巧，深化以客為尊思維，以提升服務品質及企業形象。
- (6) 持續達成客服中心服務績效指標，以提升服務品質及顧客滿意度。
- (7) 持續推展「企業用戶專人服務」措施，及開辦「企業用戶服務研討班」，以專人服務方式定期拜訪企業用戶，主動瞭解及收集用戶需求與意見，提供用電諮詢服務，並適時向用戶宣導公司政策及新措施的推動，與用戶建立良好雙向溝通，強化顧客關係管理。
- (8) 持續推廣「高壓用戶服務入口網站」宣導用戶註冊使用，以多元方式協助用戶自主電能管理，俾有助抑低尖峰負載及節能減碳。
- (9) 提供用戶多元繳費管道之選擇及減少用戶臨櫃等候繳費時間，持續推廣行動支付繳電費、超商多媒體事務機(KIOSK)補單繳費、專屬帳號匯款等服務，讓用戶無需臨櫃即可輕鬆繳電費，另規劃以下服務：

A. 擴大專屬帳號繳費服務對象：將提供機關戶使用專屬帳號匯款繳付電費，並由系統自動銷檔產製繳費憑證，提供用戶更優質一體化繳費服務。

B. 增加台灣電力 APP 支付管道：為提供用戶多元繳費管道選擇，除原有信用卡繳納方式外，於台灣電力 APP 持續增加行動支付服務家數。

C. 電子帳單服務系統功能精進：為提升使用者體驗，持續精進電子帳單服務系統介面，並逐步推動與公司各平台之會員整合，提高用戶管理帳號友善性。

5. 電費帳務系統重建規劃：

為因應公用售電業開放競爭、漸趨多元之繳費管道等各類挑戰，規劃電費帳務管理系統重建及數位功能擴充，以利提升電費帳務作業效能、推行催收單據無紙化、滿足用戶各式繳費需求及強化內控。

6. 用戶關係管理系統規劃與建置：

為提升服務品質，115 年辦理用戶關係管理系統建置案，蒐集現有系統必要資料，整合用戶資料與歷程，預計建置 3 年完成系統需求發展、開發、測試及上線，達成服務人員快速而精準地提供用戶服務的目標，並滿足用戶客製化自助服務之需求。

(二)生產目標：

1.供電量之估計：

115 年售電量目標考量綠電流失，估列為 245,964,294 千度，公司自用電 819,200 千度(包括事業用電、工程用電、變電所所內用電及電廠外受電)及線路損失 10,932,623 千度(線損率 4.00%)，換算成公用售電業供電量為 268,785,457 千度，較 114 年預算供電量 260,656,769 千度增加 8,128,688 千度，年增率 3.12%。115 年供電量結構如下：

單位：千度

項 目	自 發 電	購 電	合 計	
核 能	0		0	
火 力	168,367,300	43,761,800	212,129,100	
汽 電 共 生		7,456,553	7,456,553	
再生 能源	一 般 水 力	3,872,400	740,682	4,613,082
	太陽能、風力及其他	2,532,316	31,896,366	34,428,682
小 計	174,772,016	83,855,401	258,627,417	
加：儲能發電(抽蓄+電池)	3,163,200	457,300	3,620,500	
減：儲能用電(抽蓄+電池)	3,955,500	576,300	4,531,800	
轉 直 供		11,069,340	11,069,340	
供 電 量			268,785,457	
線 路 損 失 率			4.00%	

2.電源情況：

(1)新增／退休電源

新增電源：

- 興達新 CC#2 機，裝置容量 1,300 千瓩，預定商轉日期 115 年 3 月。
- 台中新 CC#2 機，裝置容量 1,300 千瓩，預定商轉日期 115 年 8 月。

退休電源：

- 海湖#2 機，裝置容量 450 千瓩，預定於 115 年 10 月除役。
- 台中#1 機，裝置容量 550 千瓩，預定於 115 年 12 月除役。
- 台中#2 機，裝置容量 550 千瓩，預定於 115 年 12 月除役。
- 興達#4 機，裝置容量 550 千瓩，預定於 115 年 12 月除役。

(2)115 年預計機組大修

115 年火力機組大修，係依據系統負載、水文、維修人力調配及區域電力平衡情形作最佳之安排；水力機組則於河川流量較小時伺機施行大修，俾使系統供電可靠、發電成本降低。各火力機組大修初步安排如下：

電廠別	預計大修機組	備註	電廠別	預計大修機組	備註
大潭電廠	CC#1 機 742.7 千瓩	(跨年)	台中電廠	一號機 550 千瓩	(跨年)
	CC#2 機 742.7 千瓩			二號機 550 千瓩	
	CC#3 機 724.7 千瓩			三號機 550 千瓩	
	CC#7 機 913 千瓩			四號機 550 千瓩	
	CC#8 機 1,124 千瓩			六號機 550 千瓩	
通霄電廠	新 CC#1 機 892.6 千瓩	(跨年)	林口電廠	七號機 550 千瓩	(跨年)
	新 CC#3 機 892.6 千瓩			新二號機 800 千瓩	
	新 CC#6 機 321.2 千瓩			新三號機 800 千瓩	
興達電廠	CC#3 機 445.2 千瓩	(跨年)	南部電廠	一號機 288.8 千瓩	
	CC#4 機 445.2 千瓩			四號機 251.4 千瓩	
大林電廠	新一號機 800 千瓩	(跨年)	和平電廠	一號機 648.6 千瓩	民營
	六號機 550 千瓩			二號機 660 千瓩	
新桃電廠	CC#1 機 630 千瓩	民營	國光電廠	一號機 480 千瓩	民營
嘉惠電廠	一號機 700 千瓩	民營	星元電廠	一號機 549.1 千瓩	民營
	二號機 510 千瓩				
星彰電廠	一號機 506.9 千瓩	民營	豐德電廠	一號機 506.9 千瓩	民營

3.電力供應：

115 年夏月用電尖峰期間，將以系統備轉容量率維持 10% 為目標，如燃料供應無虞及無重大事故，系統供電應可應付。

4.系統運用：

再生能源(如風、光及川流式水力)及燃煤作基載運轉；中載部分由燃氣、複循環機組、調整池式水力機組供應；水庫式、抽蓄水力及氣渦輪機組作尖載運轉，以降低系統發電成本。

(三)環境保護：

1.預算金額：

115 年共編列預算 2,513,183 千元（其中費用支出 1,004,733 千元，資本支出 1,508,450 千元）。

2.工作目標：

本公司為期將電力設施可能造成之污染減至最低，自計畫之規劃、設

計、施工以至完工運轉階段，均依循政府公布之各項環保法規擬定妥善之環保對策，及藉由縝密之環境影響評估、周全之污染防治措施與落實執行環境監測工作，以防止環境污染，確實達成電力供應與環境保護兼籌並顧之目的。本年度重要工作項目如下：

(1)空氣污染防治方面：	1,384,493 千元
A.台中發電廠第 5~10 號機空污改善工程計畫(資本支出)	1,383,735 千元
B.空污總量管制及排放標準追蹤協調	326 千元
C.各單位溫室氣體盤查查核與減量輔導工作	432 千元
(2)廢棄物處理方面：	193 千元
各單位廢棄物處理工作查核與督導	193 千元
(3)環境調查監測計畫：	483,605 千元
A.環境調查監測(含資本支出 11,770 千元)	12,652 千元
B.環境檢驗試驗	470,953 千元
(4)植樹計畫作業費	43,100 千元
(5)景觀規劃設計方面：	129,438 千元
A.景觀改善規劃設計	2,526 千元
B.景觀美化綠化維護	126,912 千元
(6)海岸整體清潔維護計畫	21,482 千元
(7)其他污染防治計畫或環保活動：	98,380 千元
A.環保電腦設施更新及資訊系統購置(資本支出)	405 千元
B.一般環境保護設備(資本支出)	92,180 千元
C.環保工作考核	3,434 千元
D.辦公室做環保活動	145 千元
E.各單位環境管理系統之輔導建立及績效查核工作	601 千元
F.各單位廢水及噪音改善查核及督導	145 千元
G.環境政策暨友善環境策略推動、宣導與管考	362 千元
H.環境教育設施場所講師鐘點費	1,108 千元
(8)有關環境保護之相關研究：	299,648 千元
A.電力設施附近生態調查監測與保育復育規劃	18,448 千元
B.電力設施計畫環境影響評估	55,080 千元
C.污染防治之管理與技術研究	43,080 千元
D.環教及景觀之規劃	21,440 千元

E.環保政策溝通與落實	14,500 千元
F.綠色企業深化研究	10,000 千元
G.溫室氣體減緩與調適研究	43,440 千元
H.電業水資源與環境管理技術研究	14,120 千元
I.二氧化碳捕集、封存與再利用技術研究	46,980 千元
J.電廠資源永續與煙氣淨化技術研究	32,560 千元
(9)核能環境保護工作：	52,844 千元
A.試驗及檢驗設備(資本支出)	20,360 千元
B.環境監測及資料整理作業	32,074 千元
C.後端核化暨輻防技術交流研討會	410 千元

(四)工業安全衛生：

本公司秉持「尊重生命，關懷健康」之原則，以建構安全工作環境、保障勞工生命安全為首要任務，塑造積極主動、相互關懷、有紀律之工安文化，落實執行工安政策與工安措施，以達成工安目標。

1.預算金額：

115 年共編預算 677,806 千元（其中費用支出 645,842 千元，資本支出 31,964 千元）。

2.工作目標：

- (1)提升工安管理績效，持續改善職業安全衛生管理系統。
- (2)強化消防安全管理及措施，增進防災救災應變能力。
- (3)加強災害預防評估，建立周延工安查核及走動管理機制，提升查核品質，防範災害發生。
- (4)加強安全衛生教育訓練、宣導，提升員工安全衛生知能及意識，以預防職業災害。
- (5)落實危險性機械及設備安全檢查，以確保安全合法使用。
- (6)加強輔導單位工安部門、經辦危險性機械或設備部門等對定檢相關業務認知及落實應辦事宜。
- (7)健全承攬商管理制度，加強承攬商宣導及輔導承攬商自主管理。
- (8)達成工安績效指標之目標值。
- (9)115 年重要工作項目如下：

A.加強消防安全措施(含資本支出 20,132 千元)	423,415 千元
B.工安衛生章則、法令及簡報編製	212 千元

C.工安教材及刊物編製與宣導訓練：	17,888 千元
(A)工安教材及刊物編製與巡迴宣導訓練	3,800 千元
(B)辦理安全衛生週與激勵活動	1,505 千元
(C)夏季工安特別宣導活動	12,583 千元
D.召開各項工業安全衛生及研究改進會議	2,492 千元
E.危險性機具代檢及安全護(工)具購置與試驗：	150,430 千元
(A)辦理危險性機具或設備代行檢查	8,513 千元
(B)充實工安護(工)具、測試儀器與安全試驗設備 (含資本支出 9,752 千元)	141,917 千元
F.辦理工安績效查證、查核與事故調查	17,207 千元
G.辦理員工健康檢查	64,082 千元
H.工安衛生電腦設施更新及資訊系統建置(資本支出)	2,080 千元

(五)研究發展：

本公司研究發展係審視國際前瞻電業發展趨勢，盤點經營發展面臨之挑戰與永續發展關鍵議題進行規劃，並透過前瞻技術布局，釐清未來技術發展方向及策略，強化研發資源投入及成果效益，同時積極與國際科研機構進行交流，連結國際電力發展趨勢，以提升發電端、電網側及用戶端之營運安全，確保供電穩定、強化電網韌性及落實發電機組維護，俾達成零碳永續目標。

1.預算金額：

115 年研究發展總預算為 8,863,414 千元(其中費用支出 7,230,508 千元，資本支出 1,632,906 千元)。

2.工作目標及研究發展重點：

(1) 數位轉型與經營管理

- A. 能源轉型對電力部門之衝擊與因應策略
- B. 用戶經營管理策略與前瞻科技應用規劃

(2) 環境保護與循環經濟

- A. 電化學應用與電池儲能技術研究
- B. 二氧化碳捕集、封存與再利用技術研究
- C. 台中發電廠碳封存先導試驗
- D. 污染防治之管理與技術研究

(3) 低碳發電與能源預測

- A. 分散型能源發電技術應用與整合評估
- B. 水力發電計畫調查規劃研究
- C. 綠能開發計畫調查規劃

- (4) 用戶服務體驗與電能管理
 - A. 配電維護與圖資應用研究
 - B. 需求端智慧電能管理與服務技術研究
- (5) 智慧電網與監測診斷
 - A. 強化電網系統穩定度與可靠度
 - B. 前瞻通訊技術研究
 - C. 電力設備智慧診斷與災害防制技術
- (6) 發電營運與調查規劃
 - A. 電力組件先進再生及延壽更新技術研發
 - B. 火力機組效能提升與氫能發電應用研究

(六)其他重要工作項目：

1.資金籌措及調度：

(1)資金籌措

電力開發所需長期資金，以及因應燃料價格上漲，導致營運資金不足之資金缺口與支應長期借款還本，必須分別籌措外幣及新臺幣資金支應。115 年度購建固定資產預算編列 2,611 億元（包括外幣部分美金 856 百萬元，折合新臺幣 261 億元）、充實營運資金之長期資金缺口及支應長期借款還本 222 億元，共計 2,833 億元，除已籌資金新臺幣 667 億元（自有資金部分）外，待籌資金計新臺幣 2,166 億元，其籌措途徑如下：

A.外幣部分：

以國內、外銀行外幣借款支應，如國內資金充裕，將優先考慮籌措國內銀行借款、基金借款或發行公司債等新臺幣資金結匯支應。

B.新臺幣部分：

(A)國內金融機構借款。

(B)基金借款。

(C)發行公司債。

(2)資金調度

為靈活資金調度，提高資金運用成效，將按下列調撥原則辦理：

A. 經由各金融機構、超商代收代繳之電費收入，直接匯入總處統收帳戶，各區處候收電費收入則逐日匯解總處，藉由現金集中收付，以提高資金運用成效。

B. 擴展資金來源，靈活運用發行商業本票、銀行短期借款週轉額度及透支額度，並隨時掌握直接金融市場(發行商業本票)與間接金融市

場(銀行短期借款)之成本，規劃較佳配置，以提供所需之短期資金。

C. 為支應外購器材、設備及發電用燃料等外匯需求，配合新臺幣資金餘絀及利率高低，調整短期外幣融資期限以抑低資金成本。

(3)財務風險管理

A.利率風險管理

(A) 因應資金市場變化，彈性調整固定利率債務與浮動利率債務比例，降低利率風險。

(B) 密切注意資金市場動向，於適當時機進行利率交換，以規避利率風險。

B.匯率風險管理

本公司外購機器設備及進口燃料，須以外幣支付價款，其可能產生匯率風險，除因各項價款係平均分散於年度各月份支付，本已採自然避險方式規避外，另於新臺幣貶值趨勢較明顯時，酌量進行遠期外匯避險交易，以鎖定成本。

(4)降低資金成本

為提升融資決策績效、降低資金成本，將採行以下管理措施：

A. 密切注意資金市場之變化與趨勢，並伺機檢討既有債項利率條件之合理性，必要時洽降利率或借新還舊以降低資金成本。

B. 隨時蒐集、研究資金市場籌資工具，靈活運用各種資金籌措管道，尋求穩定、低廉的資金來源，降低資金成本。

C. 以公開邀標競比方式發行商業本票及洽借短期銀行借款，再配合資金需求，擇資金成本低者優先動撥，以取得低廉資金俾供營運週轉之用。

2.多角化發展規劃：

本公司多角化目的是將公司的技術及資源再延伸，並支持本業的穩定茁壯與發展，期許成為卓越且值得信賴的世界級電力事業集團。115年度重點業務發展規劃如下：

(1) 電業運維事業

電業運維事業可分為承攬電業運維及承攬外界維修，承攬電業運維部分，本公司對外承攬之水力電廠計有翡翠電廠、石門暨義興電廠、曾文電廠等，並依約進行電廠各項設備維護及保養，以及操作發電機組、大壩閘門等相關設備；另承攬外界維修部分，則是擁有業界領先之技術及長期合作客戶，近年除持續開發新業務(如：氣

渦輪機熱元件再生、氣渦輪機轉子精密檢查等)外，115 年將於穩定供電之前提下，持續提供良好維修服務及積極承攬外界委託案件。

(2) 不動產事業

透過與各級政府機關合作、公司自行主導招商及參與民間開發商整合合建或都更等手段，將低度利用或空置房舍開發為高價值之店面、辦公或住宅產品，並針對開發前、後房地，積極活化出租，為公司帶來持續性收入，115 年度工作重點分述如下：

A. 土地開發業務

持續推動「南港 P/S 宿舍區都更案」及「瑞安街臨停用地」等主導招商都更開發案，並新增規劃「玉成臨停公辦都更案」、「南昌路公辦都更案」及其他小面積土地參與合建或都更案件，以持續提升資產價值。

B. 辦理房地活化出租

本公司低度利用或空置房舍，參與合建、聯合開發或都市更新等所分得建物，以及變電所多目標使用部分建物等，經評估如暫無內部使用需求且具市場性者，將積極辦理活化出租，以提升本公司資產使用效益。

(3) 通信事業

於不影響本公司調度供電安全之前提下，分割光纖資產辦理出租，除能充分利用公司資源，亦減少民間重複投資及建設有線網路。115 年度配合電網建設及市場需求，持續規劃擴充租賃光纖路由，送主管機關審核後增加出租標的，並開發高科技新形態潛在客戶。

(4) 研訓事業

研訓事業可分為承攬外界研究與試驗業務及代辦委訓；其中承攬外界試驗業務包含油煤氣體試驗、相關電氣設備診斷、化學試驗、電力器材試驗、高電壓試驗、電度表與變比器修校、電氣儀表及保護電驛修校、電力設備試驗等服務項目，並以提升檢驗服務水準與品質為目標，滿足顧客需求。

(5) 文創事業

本公司文創秉持循環經濟理念，運用退役發電設備及材料開發文創商品，持續運營品牌官網並開拓電商通路外，更以快閃店等實體展售方式走向人群，觸及更多民眾。115 年度業務重點將透過跨界合作，拓展品牌通路及國際知名度，以傳遞品牌精神與價值。

3. 燃料供需：

(1) 燃料需求量

項 目	單 位	數 量
天 然 氣	百萬立方公尺	19,744
燃 煤	千公噸(固濕基)	21,655
燃 料 油	千公秉	1,039
超 級 柴 油	千公秉	118
原 料 鈾	千磅黃餅	0

(2)燃料來源掌握

- A.天然氣由台灣中油公司負責供應。
- B.115 年度所需進口燃煤目前已掌握長約供應量 11,400 千公噸，來源為印尼、澳洲及哥倫比亞，其餘數量將以新簽長約與現貨方式採購。
- C.燃料油以選擇性招標方式簽訂定期合約供應。
- D.柴油以選擇性招標方式簽訂定期合約供應。
- E.原料鈾評估無使用需求。庫存鈾料於國外加工廠分散貯存(北美及歐洲兩地)，確保安全。

(3)燃料採購及儲運

- A.天然氣方面：目前電廠用氣需求均向台灣中油公司採購。配合政府政策，114 年燃氣發電占比 50%的目標，為進一步掌握天然氣營運自主權及降低發電成本，本公司部分新建機組用氣由本公司自行向國外採購液化天然氣，其中台中電廠新建#1~2 號燃氣機組、協和電廠新建#1~2 號燃氣機組均已與供應商簽署 LNG 購售合約，確保供氣來源。
- B.燃煤方面：
 - (A)煤源國及供應商多元化，並以長約為主，輔以現貨採購，以確保供應安全，此外，亦充分掌握燃煤市場變化，靈活運用每一長約買方數量彈性選擇權($\pm 20\%$)，提升燃煤採購績效。
 - (B)燃煤以自有煤輪、長期船約、短期船約及現貨傭船方式安排運輸抵台，並依各電廠煤質之需要量供應至各電廠。
 - (C)本公司燃煤庫存天數目標值訂定，除符合能源管理法規定外，亦配合燃煤機組之用煤需求及電廠儲煤空間規劃，維持充足之存量，確保燃煤供應安全，穩定供電。
- C.燃料油方面：與得標商台灣中油簽訂定期合約供應，交貨方式依電廠需求分為由供應商派船到廠交貨及本公司指派傭船合約船商到發貨港口碼頭提運至電廠 2 種。

D.柴油方面：與得標商台灣中油簽訂定期合約供應，除離島地區由本公司指派傭船合約船商負責提運外，其餘各廠均依需求量以到廠交貨方式辦理。

E.原料鈾方面：評估無採購需求。庫存鈾料於國外加工廠貯存待後續處置。

(4)提升燃煤採購績效及資訊透明化

A.提升燃煤採購績效

(A)聘請外界能源、經濟與法律專家擔任「燃煤採購審議小組」諮詢委員，提供專業意見並進行討論。

(B)增加競爭

- a.加強開拓新煤源。
- b.適時檢討採購品質規範及契約條款。
- c.掌握國際市場資訊，適時進場採購。

(C)因應市場供需情勢，機動調整長約與現貨比例

每年參考市場供需情勢逐年訂定長約與現貨採購比例。若市場供需情勢寬鬆，致現貨價格低於長約價格時，則機動調整年度長約採購比例，俾可增加採購價格較低廉之現貨煤，以抑低購煤成本。

B.提升燃煤採購資訊透明化

本公司企業網站上公布燃煤採購資訊，包括燃煤採購制度、策略與程序，長約與現貨採購辦理結果與招標文件等，並定時進行資訊更新作業。

4.材料供應：

(1)採購目標

本公司 115 年度營運(公司級)材料需求總量約新臺幣 353.49 億元，詳下表：

115 年度公司級材料供應計畫表

主要材料名稱	單位	數量	金額 (百萬元)
變壓器類	千具	169	13,167
電表類	千具	1,354	3,319
電線、電纜類	公里	18,641	9,888
	公噸	1,987	390
其他類			8,585
合計			35,349

(2)材料採購

- A.依「公司級材料」購料計畫集中購撥各營運單位所需各項器材。非公司級材料分為系統及單位級材料管理層級，由主管處或單位配合業務需要自購運用。
- B.運用供應鏈管理平台(Supply Chain Management, SCM)精進採購履約管理效率，並開放權限供各單位利用 SCM 平台進行邀標公告、採購履約管理等各項功能。
- C.持續執行外購配件、備品、再生品、原廠技師及維修服務統購契約制度，提升採購效率，降低採購成本，穩定供料，減少零星個案採購。
- D.配合公司集中採購政策，持續以材料類別或物料群組為篩選基礎，彙總適合集中採購之項目，達到擴大採購規模、以量制價降低購料成本之目標。
- E.為提升公司採購法規與企業資源規劃整合系統(Enterprise Resource Planning, ERP)諮詢服務品質，運用採購諮詢智能助理系統(Smart Procurement Assistant System, SPAS)，結合文檔索引系統、智能文本分析及智能文字客服，建立多元諮詢管道。

(3)材料管控

- A.為有效控制庫存及提升材料管理績效，本公司導入 ERP 系統，對於「公司級材料」執行物料需求規劃(Material Requirements Planning, MRP)，以供統籌調度庫存或決定請購之用，另導入物料需求預測系統(Material Demand Forecast System, MDFS)，以 AI 人工智慧及數據分析法對於用量具趨勢性之材料作需求預測，提升需求預估準確性以及節省預估人力。
- B.公司級材料採購案交貨條件除國外採購之少數案件外，均全面採開放性及彈性交貨方式，契約另訂有未執行完畢則自動延長履約期限，或部分契約之各項次數間可互相流用之條款，強化契約執行彈性以應需求之變化。
- C.落實採購時用料計畫之審核及事後用料情況之查核，並藉由有效整合系統內各單位安全庫存，以維持妥適庫存、滾動檢討安全存量。
- D.為確保用料品質、維護供電安全及提升採購效率，透過材料品質溯源管理系統(Material Traceability Management System, MTMS)，蒐集材料評鑑、中檢及驗收數據，分析材料供應品質，並透過不良回饋對不良器材水平展開調查，預防故障再次發生。另利用 SCM 結合 ERP，搭配行動裝置及雲端資料庫之運用，完成數位供應鏈第一階段目標。

(4)材料儲運

A.將國外進口器材之海/空運輸及國內之報關與內陸運輸等業務整合為國際物流服務契約，統由單一廠商承做以減少作業介面，提升工作效率，加速通關提運作業，同時提升緊急應變能力，主動掌握電廠大修時程，並搭配貨載追蹤系統追蹤各批器材運況。

B.智慧倉儲效率提升與推廣：

(A)儲運中心透過倉儲管理系統(Warehouse Management System, WMS)，可溯源追蹤各物料不同契約批次之存放情形及配送流向，另導入物聯網(Internet of Things, IoT)以驅動電動無人堆高機(Automated Guided Vehicle, AGV)、電子標籤(Electronic Shelf Labels, ESL)，達到減省作業人力、節能減碳；升級自動化倉儲系統，透過大數據平台監控設備運轉狀況、分析倉儲作業量能，優化運維，並依器材週期性之入出庫頻率，動態調整存放儲格，提升作業效率、節省用電。

(B)轉型為智慧化物流中心，並規劃WMS推廣至輸、供、配系統轄下試辦倉庫，透過串聯ERP、SCM、新配電工程資訊系統(NDCIS)、變壓器設備管理系統(TFMS)與線路開關管理系統(LSMS)，建構倉管人員出入庫之單一操作平台，逐步建構關鍵性器材之器材履歷管理，以達到材料全生命週期管理之長期目標。

C.每年檢討公司級材料項數，依安全存量儲備基準檢討儲運中心之安全存量配置，將儲運中心轉型為物流中心，以高頻度之區域配送方式，予以最佳化運用。

D.持續精進提升供料穩定性之風險防範機制及颱風緊急運補機制，透過需求單位、供料單位、供應商、運輸商等各利害關係人之協作以及資訊系統之輔助，降低缺料風險。

5.落實睦鄰工作：

(1)睦鄰工作

依據本公司「促進電力發展營運協助金執行要點」、「台灣電力股份有限公司睦鄰工作要點」，以及經濟部依電業法訂定之「電力開發協助金運用與監督管理辦法」規定，115年度共編列3,967,704千元（其中費用支出2,784,468千元，資本支出1,183,236千元），主要係捐助地方政府辦理、或受理專案申請辦理公共建設、生活扶助、公益及社福活動等。

(2) 其他落實協助關懷活動

- A. 協助周邊地區公共建設、促進產業發展、節能減碳、學童營養午餐、環境清理、體育文康、維護海洋生態及有利電力開發、興建等事項。
- B. 協助發電廠周邊地區各級學校莘莘學子之獎助學金，另針對家庭發生重大變故之高中職及大專學子提供特別助學金予以協助，以獎掖優秀及家境清寒學生，並落實公司對社會關懷之責任。
- C. 配合地方申請協助推動一鄉一特色產業、民俗節慶及體育文康等大型活動，並於活動中宣導本公司電力開發及節約能源業務，亦可促進地方產業、觀光及文化等事業發展，以提升公司企業形象。
- D. 藉由《源》雜誌篇幅，報導關懷社會相關之鄉土人文、地理史料、民俗風情、族群、教育、生態、環保，以彰顯本公司關懷社會之熱誠。

二、事業永續發展計畫：

(一)永續揭露項目：

1.氣候相關財務揭露(TCFD)

金管會要求上市櫃公司自 112 年起於永續報告書中揭露氣候變遷相關風險之資訊，本公司雖非上市櫃公司，惟身為臺灣主要電力供應者，為加強對氣候變遷相關因應作為及資訊揭露、落實企業永續經營，及促進與利害關係人之溝通，本公司依循氣候相關財務揭露(Task Force on Climate-related Financial Disclosures, TCFD)建議，按治理、策略、風險管理、指標與目標 4 大核心元素，進行管理工作，辦理情形如下表：

核心元素	辦理情形
治理	<ul style="list-style-type: none"> • 董事會為本公司永續發展及風險管理最高指導單位，為提高監督功能及強化治理機能，於董事會下設置「永續發展暨風險管理委員會」（永風會），定期審查公司永續發展及風險管理等執行狀況。 • 氣候變遷相關議題由永續發展委員會（永發會）負責管理；另由風險管理委員會每年滾動檢討環境與氣候變遷風險。兩個委員會每年定期向永風會及董事會報告。 • 永發會下設「氣候相關財務揭露專案小組」推動工作。該小組由永發會執行秘書督導、企劃處主政整合，每年定期召開專案小組會議，召集相關單位研議推動氣候變遷管理工作。 • 依循國家 2050 淨零排放路徑，訂定淨零轉型策略，並由董事會審議。
策略	<ul style="list-style-type: none"> • 每年跨系統/事業部鑑別及分析短期（短於 3 年）、中期（3-5 年）及長期（超過 5 年）的氣候風險與機會，並由高階主管依整體公司營運面向考量，篩選出年度重大風險及機會。 • 針對重大實體風險、轉型風險與機會，進行影響評估、因應策略擬定，並評估重大財務影響。
風險管理	<ul style="list-style-type: none"> • 應用 TCFD 架構，建立全公司氣候風險鑑別流程。 • 每年考量氣候變遷趨勢與相關法令規範，跨系統評估重大氣候風險與機會，並擬定因應方案。氣候相關風險/機會評估結果經「氣候相關財務揭露專案小組」審議後納入永續報告書，並向永發會/董事會報告。 • 氣候相關風險已列為風險管理委員會每年滾動檢討項目，以及永發會下各小組不定期研討主題。
指標目標	<ul style="list-style-type: none"> • 參照 TCFD 七大指標類型，針對鑑別之風險與機會制定相應指標與目標。 • 依氣候變遷因應法及相關子法規定進行溫室氣體盤查與揭露溫室氣體排放量，並擬定自主減量計畫。

經綜合考量企業營運發展策略、穩定供電之核心使命及國家能源政策趨勢，為確保資源有效配置及管理效益最大化等因素，篩選出 5 大實體風險、3 大轉型風險及 3 大機會，作為優先關注重點，並擬定相關因應策略、財務影響及指標與目標，揭露於永續報告書。

2. 溫室氣體排放：

(1) 最近一年溫室氣體排放

- A. 為掌握溫室氣體排放量，本公司自 94 年起即開始推動溫室氣體盤查制度，並建置「溫室氣體資訊管理系統」，以彙整全公司溫室氣體排放，並對外揭露年度排放量於本公司網站。
- B. 本公司 113 年全公司排放總量為 9,145 萬公噸 CO₂e，其中火力發電排放量為 9,078 萬公噸 CO₂e。

(2) 未來減碳目標

因應政府推動能源及淨零轉型政策，積極優化發電組合，邁向低碳與零碳能源方向，降低每度電之碳排強度。惟本公司肩負穩定供電責任，且碳排放受用電需求及能源結構等多重因素影響，將持續依循經濟部能源署公告之電力排碳係數目標，推動電力系統碳強度下降，達成法定減碳責任，逐步朝向 2050 淨零願景。

(3) 碳費預算編列情形

本公司 115 年度須繳納碳費以一般費率 300 元/噸 CO₂e 估算，共編列預算 13.1 億元。

(二) 淨零轉型關鍵戰略行動計畫

1. 預算編列情形：配合我國 2050 淨零排放路徑及策略，115 年度淨零轉型十二項關鍵戰略行動計畫及減碳旗艦行動計畫預算編列共計 34,261,595 千元，內容說明如下：

- (1) 去碳燃氫減碳旗艦行動計畫 355,000 千元，主要係與中研院共同合作天然氣去碳燃氫 MW 級混氫發電系統建置及試驗計畫。
- (2) 風電/光電(含成熟綠能)11,452,844 千元，主要係太陽光電、離岸風電、水力發電等案場開發。
- (3) 電力系統與儲能 21,563,886 千元，主要係儲能系統應用、再生能源加強電力網工程、智慧電表及智慧變電所布建等相關電力系統與儲能工程。
- (4) 碳捕捉利用及封存 889,865 千元，主要係減碳技術園區規劃、設計與技術可行性評估及碳捕集技術發展、台中發電廠碳封存先導試驗。

2.其他推動措施：

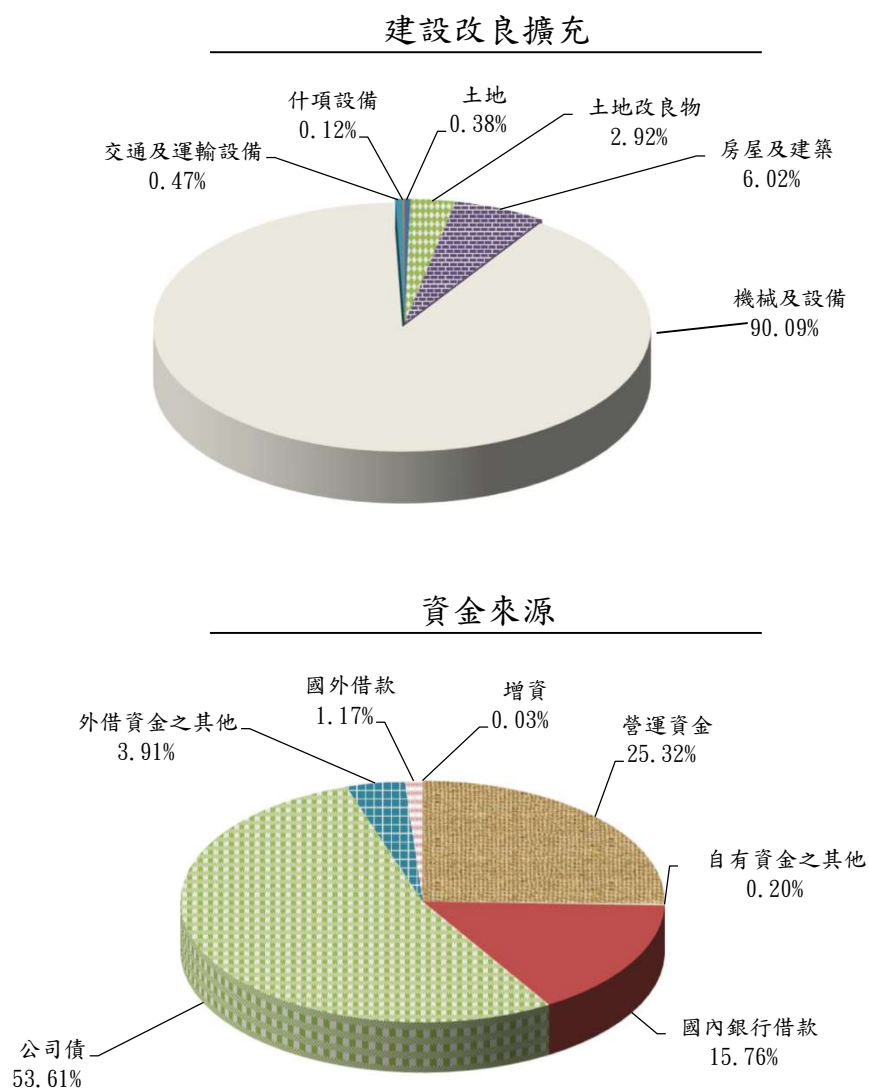
發行永續發展債券為綠色投資計畫募資，可協助本公司各項綠色投資計畫之進行，有助提升環境改善效益，並彰顯本公司對環境友善所作努力。本公司自 106 年起，年年響應綠色金融政策發行綠色債券不中斷，未來將持續配合綠色投資計畫之用款需求，發行綠色債券。

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：

本年度固定資產之建設、改良、擴充預算總額計 261,142,882 千元，包含不動產、廠房及設備 261,142,882 千元及投資性不動產 0 千元，內容說明如下：

(一) 本年度預算總額	261,142,882 千元
1. 專案計畫部分	136,959,935 千元
(1) 繼續計畫	136,511,139 千元
(2) 新興計畫	448,796 千元
2. 一般建築及設備計畫	124,182,947 千元
(1) 分年性項目	35,709,373 千元
(2) 一次性項目	88,473,574 千元
(二) 資金來源	261,142,882 千元
1. 專案計畫部分	136,959,935 千元
(1) 自有資金	44,214,312 千元
(2) 外借資金	92,745,623 千元
2. 一般建築及設備計畫	124,182,947 千元
(1) 自有資金	22,519,671 千元
(2) 外借資金	101,663,276 千元

(三) 115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	115年度預算	資金來源	115年度預算
(一)不動產、廠房及設備	261,142,882	(一)自有資金	66,733,983
土地	1,002,324	營運資金	66,111,690
土地改良物	7,633,044	出售不適用資產	88,000
房屋及建築	15,707,946	增資	534,293
機械及設備	235,254,778	其他	194,408,899
交通及運輸設備	1,230,669	(二)外借資金	41,158,899
什項設備	314,121	國內銀行借款	140,000,000
(二)投資性不動產	0	公司債	3,050,000
		國外借款	10,200,000
		其他	
合計	261,142,882	合計	261,142,882

(四) 專案計畫

1. 繼續計畫

(1) 核能四廠第一、二號機發電工程計畫

A. 計畫目的：

為確保能源供應安全可靠及配合長期電源開發之需要，達成能源多元化目標，充裕系統供電能力。

B. 計畫內容：

本計畫預計於新北市貢寮區鹽寮廠址興建裝置容量各 1,000 千瓩級輕水式核能機組 2 部，決標後為 1,350 千瓩改良式進步型輕水式核能機組 2 部，預訂第一號機於 93 年 7 月 15 日商轉，第二號機於 94 年 7 月 15 日商轉，96 年 7 月 15 日全部完工。因經歷外在環境變化及停復工後重新檢討，並於 91 年 6 月奉行政院同意展延商轉日期至 95 年 7 月 15 日及 96 年 7 月 15 日，完工日期為 98 年 7 月 15 日。復因復建後主要土木廠商更換協力廠商、雜項機械設備製造及安裝工程經多次流廢標、工程不符品管程序重做等 3 項因素影響工期，另因設計介面複雜、工作施作量超出原估計數量而導致計畫進度落後，經再重新檢討，於 95 年 8 月 21 日經行政院院臺經字第 0950039458 號函同意展延商轉日期至 98 年 7 月 15 日及 99 年 7 月 15 日，完工日期為 101 年 7 月 15 日。

為有效管控計畫執行，本公司已採取積極與各分包廠商協商相關工作瓶頸困難解決辦法、配合施工需求增加假日出勤人力努力趕趕工程，並進行跨部門協商及成立現場設計小組，以加速設計修改及解決設計缺失，並在最關鍵之要徑工程上，採取 24 小時輪班作業等。惟持續受到核能相關人才之人力斷層、採用先進之機組型態及最先進之分散式控制暨資訊系統及設計採購施工同步進行之施工模式等基本結構性困難原因、停復工後續處理及陸續發生承攬商因財務危機倒閉、原物料巨幅上漲導致履約爭議不斷、廠商交貨延遲、砂石供應短缺等未能預期或廠商因素影響，雖經本公司採取各項因應措施，但仍無法符合原核定計畫進度，於 98 年 9 月 18 日奉行政院院臺經字第 0980057452 號函同意，商轉日期展延至 100 年 12 月 15 日及 101 年 12 月 15 日，完工日期為 103 年 12 月 15 日。

行政院於 103 年 4 月 28 日宣布「核四 1 號機不施工、只安檢，安檢後封存；核四 2 號機全部停工」，本公司已將龍門(核四)電廠停工計畫及封存計畫陳報經濟部核轉行政院，行政院業於 103 年 8 月 29 日以院臺經字第 1030144079 號函同意。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫以單機容量 1,000 千瓩估算之投資總額為 169,731,033 千元，因決標後機組裝置容量加大，於 93 年 9 月 2 日奉經濟部同意增加 19,042,198 千元，投資總額修正為 188,773,231 千元；另因契約修訂、

匯率、利率、物價上漲、廠址地質條件差異導致須增加工程處理時間及後續設計變更與新增員工宿舍土地收購、興建等因素影響，於 95 年 8 月 21 日經行政院院臺經字第 0950039458 號函同意增加 44,777,946 千元，投資總額修正為 233,551,177 千元。復因工期調整致利息費用等固定支出增加，及執行期間遭遇國際原物料價格巨幅上漲等因素影響，已於 98 年 12 月 14 日奉經濟部經營字第 09803833790 號函同意，增加經費 40,104,728 千元，投資總額修正為 273,655,905 千元。惟為因應日本福島電廠核能事故，台電公司自我安全總體檢等措施，於 101 年 11 月 8 日奉經濟部經營字第 10109024420 號函同意增加投資總額 10,223,231 千元，修正為 283,879,136 千元。截至 103 年度止各年度已編列預算分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
71	8,564,645	2,000,000	6,564,645
72	258,273		258,273
73	157,481		157,481
74	248,328	20,000	228,328
75	1,828,970	379,946	1,449,024
76~83			
84	112,479,644	18,357,301	94,122,343
85	156,652	49,000	107,652
86	162,877	162,877	
87~92			
93	3,922,257	798,000	3,124,257
94	15,710,853	348,000	15,362,853
95	19,053,169	242,000	18,811,169
96	19,268,037	195,000	19,073,037
97	23,123,897	409,000	22,714,897
98	17,157,827	258,905	16,898,922
99	19,645,645	238,946	19,406,699
100	12,001,206	1,218,751	10,782,455
101	10,187,027		10,187,027
102	10,767,118		10,767,118
103	6,524,984		6,524,984
合計	281,218,890	24,677,726	256,541,164

D. 效益分析：

本計畫奉核定之內部報酬率為 4.21%，投資收回年限 21.33 年。

(2) 大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫

A. 計畫目的：

為因應未來台灣電力系統整體需求，配合政府計畫擴大使用天然氣發電政策，及提升大潭電廠營運績效及競爭力，計畫於大潭廠址興建3部燃氣複循環機組。

B. 計畫內容：

本計畫於大潭發電廠內增建總裝置容量 3,160 千瓩之複循環燃氣機組，每部機組包括一台汽輪發電機搭配一台或數台氣渦輪機，使用天然氣為燃料，主要設施包括氣渦輪發電機、汽輪發電機、熱回收鍋爐、冷凝器、生水系統、冷卻水系統及開關場等，預計 115 年 12 月完工。本計畫因新冠肺炎疫情及國內營建業缺工等因素，致工程進度延後，展延 8 號、9 號及 7 號(擴建複循環)商轉時程為 113 年 5 月 1 日、114 年 3 月 1 日及 114 年 5 月 1 日，完工日期及投資總額不變，奉行政院 113 年 1 月 26 日院臺經字第 1121047226 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 110,460,147 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算分配額如下表：

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	1,266,357	423,273	843,084
106	5,876,055		5,876,055
107	261,438		261,438
108	11,524,435		11,524,435
109	17,013,665		17,013,665
110	21,482,266	4,604,472	16,877,794
111	14,116,766		14,116,766
112	5,572,337	5,310,348	261,989
113	7,926,997	4,722,712	3,204,285
114	5,831,546	2,266,000	3,565,546
115	19,588,285	6,324,000	13,264,285
合計	110,460,147	23,650,805	86,809,342

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.86%，投資收回年限 20.3 年。

(3) 協和電廠更新改建計畫

A. 計畫目的：

協和電廠既有機組將於民國 108 年起陸續除役，對於北部供電將產生嚴重影響，為因應長期負載成長需求及北部區域供需平衡，本計畫對紓緩北部供電缺口有其必要性，爰規劃於協和發電廠既有廠址內規劃機組更新改建工程，並興建供應燃料必要之 LNG 接收站。

B. 計畫內容：

本計畫將利用協和發電廠既有廠址，規劃設置高效率燃氣複循環機組，總裝置容量為 260 萬瓩(單一機組 130 萬瓩，共兩部)；另於協和發電廠外海填海造地興建 LNG 接收站，規劃港灣設施以提供 LNG 船舶操航卸收，由本公司購買燃氣提供發電所需，預計 121 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 121,800,555 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	21,637		21,637
108	164,842		164,842
109	460,518		460,518
110	479,666	102,811	376,855
111	636,202		636,202
112	481,788	459,136	22,652
113	478,402	300,284	178,118
114	3,561,463	946,000	2,615,463
115	6,731,551	2,173,000	4,558,551
116	27,680,456	4,152,068	23,528,388
117	19,536,100	2,930,415	16,605,685
118~121	61,567,930	7,206,369	54,361,561
合計	121,800,555	18,270,083	103,530,472

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.92%，投資回收年限 24.8 年。

(4) 興達電廠燃氣機組更新改建計畫

A. 計畫目的：

為配合政府能源政策走向，因應既有機組除役及長期電力負載成長需求，並提升電廠整體營運績效及競爭力，降低二氧化碳與空污排放，爰規劃於興達電廠東南側設置 3 部燃氣複循環機組。

B. 計畫內容：

本計畫興建地點位於高雄市永安區興達電廠東南側之發電設施預定地，規劃興建 3 部裝置容量各為 100~130 萬瓩燃氣複循環機組，總裝置容量共 300~390 萬瓩，預計 117 年 12 月底完工。因環評延後取得及新增法令等因素，導致工程進度延後，展延 1 號機商轉日期至 113 年 2 月及提前 3 號機商轉日期至 114 年 8 月，完工日期及投資總額不變，於 111 年 3 月 24 日奉行政院院臺經字第 1110003697 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 116,873,374 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	26,211		26,211
108	434,312		434,312
109	9,929,097		9,929,097
110	11,626,217	2,491,943	9,134,274
111	25,747,070		25,747,070
112	26,125,336	24,897,024	1,228,312
113	7,474,968	4,469,608	3,005,360
114	8,803,719	2,338,000	6,465,719
115	8,376,551	2,705,000	5,671,551
116	1,999,550	299,933	1,699,617
117	16,330,343	2,449,551	13,880,792
合計	116,873,374	39,651,059	77,222,315

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.81%，投資收回年限 20.2 年。

(5) 台中電廠新建燃氣機組計畫

A. 計畫目的：

為因應國內長期電力負載成長需求及配合政府能源政策，於台中發電廠 9、10 號機之南側空地新建複循環機組，並興建供應燃料必要之 LNG 接收站。

B. 計畫內容：

本計畫規劃設置兩部 2 配 1 之燃氣複循環機組，總裝置容量約 200~260 萬瓩；機組以天然氣為燃料，天然氣將透過本公司自建接收站進行卸收供應，預計 116 年 12 月完工。本計畫因環保證照審核時程延後、都市設計審議等不可抗力因素影響，經檢討後，調整商轉日期，完工日期延後至 121 年 6 月，投資總額維持不變，於 111 年 10 月 5 日奉行政院院臺經字第 1110027999 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 118,061,691 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	100,830		100,830
108	317,527		317,527
109	6,500,378		6,500,378
110	10,134,591	2,172,231	7,962,360
111	3,559,506		3,559,506
112	13,709,146	13,064,595	644,551
113	15,773,112	9,900,474	5,872,638
114	7,778,819	2,066,000	5,712,819
115	5,497,075	1,774,000	3,723,075
116	8,094,965	1,214,245	6,880,720
117	6,216,205	932,431	5,283,774
118~121	40,379,537	6,056,931	34,322,606
合計	118,061,691	37,180,907	80,880,784

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率 1.93%，投資收回年限為 20.6 年。

(6) 通霄電廠第二期更新改建計畫

A. 計畫目的：

為因應長期電力負載成長需求，考量既有機組屆齡退休及兼顧電力發展與環保併進之條件，並提升電廠整體營運績效及競爭力，爰利用既有通霄 4、5 號機除役拆除後空地規劃設置燃氣複循環機組。

B. 計畫內容：

本計畫利用通霄電廠現有廠區土地範圍，待既有 4、5 號機除役，將興建 6 部一對一(1GT+1ST)燃氣複循環機組，總裝置容量共 270~330 萬瓩，預計 119 年 12 月完工。本計畫因疫情、戰爭、國內勞動市場供給不足及近期全球大力搶建燃氣機組，造成 3 大設備製造商產能接近滿載，已轉變為賣方市場等因素影響，需辦理計畫修正機組數量為 5 部，總裝置容量不變，完工日期延後至 121 年 12 月，於 114 年 4 月 2 日奉行政院院臺經字第 1131032880 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為 134,677,061 千元，因近年受疫情、戰爭及近期全球大力搶建燃氣機組等因素導致設備已轉變為賣方市場，於 114 年 4 月 2 日奉行政院同意修正投資總額為 288,211,892 千元。截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	3,428		3,428
109	86,596		86,596
110	206,579	44,278	162,301
111	1,667,523		1,667,523
112	2,548,846	2,429,009	119,837
113	3,777,108	2,263,641	1,513,467
114	28,269,179	7,506,000	20,763,179
115	33,629,649	10,861,312	22,768,337
116	38,364,333	5,754,649	32,609,684
117	45,569,630	6,835,444	38,734,186
118~121	134,089,021	15,831,389	118,257,632
合計	288,211,892	51,525,722	236,686,170

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.07%，投資收回年限 20.8 年。

(7) 大林電廠燃氣機組更新改建計畫

A. 計畫目的：

為因應長期電力負載成長、台商回流及大型企業南移等需求，規劃利用大林電廠既有#3、#4 機除役拆除後空地及廠內剩餘空間設置 2 部燃氣機組，以充裕台灣地區 116 年起電力系統之供電能力，並兼顧負載的平衡與穩定，提高發電效率，並降低二氧化碳與空污排放，以滿足經濟成長及社會發展之電力需求。

B. 計畫內容：

本計畫於大林發電廠既有廠址規劃，設置 2 部 1 配 1 單軸複循環機組及其相關附屬設施規劃，總裝置容量 1,100~1,400 千瓩，預計 117 年 12 月完工。本計畫因疫情、戰爭、塞港等因素造成原物料飆漲及美元匯率變動，增加投資總額，完工期限不變，於 112 年 12 月 8 日奉行政院院臺經字第 1121041370 號函同意辦理。復因燃氣機組轉為賣方市場及國內外原物料價格、人力成本大幅攀升，導致主發電設備採購案招標不順，展延工期至 119 年 12 月完工，於 114 年 6 月 2 日奉行政院院臺經字第 1131032929 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原奉核定投資總額為 45,585,847 千元，因疫情、戰爭、塞港等因素造成原物料飆漲及美元匯率變動，於 112 年 12 月 8 日奉行政院同意修正投資總額為 61,212,510 千元。復因燃氣機組轉為賣方市場及國內外原物料價格、人力成本大幅攀升，於 114 年 6 月 2 日奉行政院同意修正投資總額為 104,862,768 千元。截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	121,731		121,731
112	466,608	444,670	21,938
113	855,355	522,601	332,754
114	13,320,418	3,536,000	9,784,418
115	17,589,008	5,678,000	11,911,008
116	31,089,603	4,663,441	26,426,162
117	17,765,487	2,664,823	15,100,664
118~119	23,654,558	851,470	22,803,088
合計	104,862,768	18,361,005	86,501,763

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.08%，投資收回年限 19.91 年。

(8) 台中電廠第二期新建燃氣機組計畫

A. 計畫目的：

為因應110年立法院「中火以氣換煤」主決議及111年國發會公布「臺灣2050淨零排放路徑及策略總說明」，積極推動燃氣發電計畫，透過高效率低碳排之複循環燃氣機組取代老舊燃煤機組。

B. 計畫內容：

本計畫利用露天煤場改建為室內煤倉後之剩餘空地與燃煤 1、2 號機拆除後之原址做為規劃用地，設置四部燃氣複循環機組，總裝置容量約 480~550 萬瓩，另於臺中接收站站區規劃增建 4 座 16 萬公秉液化天然氣儲槽及相關氣化設施作為燃料供應系統，預計 124 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 239,540,027 千元，截至 114 年度止已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
114	310,721	82,000	228,721
115	728,715	235,000	493,715
116	20,759,399	3,113,910	17,645,489
117	22,226,066	3,333,910	18,892,156
118~124	195,515,126	29,166,173	166,348,953
合計	239,540,027	35,930,993	203,609,034

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.67%，投資收回年限 20.2 年。

(9) 萬里水力發電計畫

A. 計畫目的：

本計畫可就近提供花蓮地區電源，減少由西部及南部轉供輸電的線路損失，加強花蓮地區供電可靠度，並配合政府開發綠能政策，達成經濟部能源署擬訂「全力推動再生能源」目標。

B. 計畫內容：

本計畫擬於花蓮縣萬榮鄉萬里溪中上游河床標高約 398 公尺處，設置高約 6~13 公尺之攔河堰，設閘門蓄水，有效容積 83 萬立方公尺，經長約 6 公里之地下頭水隧道，引水至萬里溪下游左岸半地下電廠發電，廠內裝設豎軸法蘭西斯式水輪發電機組 2 台，總裝置容量 49 千瓩，預計 117 年 12 月完工。惟因部落會議召集時程較長及環評提送時程延後等，於 110 年 6 月 8 日奉經濟部經營字第 11002607070 號函同意展延工期至 122 年 12 月。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 9,596,238 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	25		25
109	23,679		23,679
110	24,244	5,197	19,047
111	24,061		24,061
112	23,838	7,320	16,518
113	17,770	2,251	15,519
114	20,005	5,000	15,005
115	22,664	7,000	15,664
116	94,678	14,202	80,476
117	2,013,630	302,045	1,711,585
118~122	7,331,644	1,031,474	6,300,170
合計	9,596,238	1,374,489	8,221,749

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.97%，投資回收年限 42.82 年。

(10) 大甲溪光明抽蓄水力發電計畫

A. 計畫目的：

配合政府能源政策規劃2025年再生能源發電占比提高至20%，為因應太陽光電及風力發電等間歇性能源占比提高以確保電力系統的安全與供電品質，新建抽蓄水力電廠作為儲能設施。

B. 計畫內容：

本計畫利用大甲溪上游之既有德基水庫為上池，谷關水庫為下池，開發抽蓄水力電廠，於大甲溪德基大壩上游、達盤溪口下游新建取水口，新建銜接頭水隧道、地下式平壓塔及壓力鋼管至谷關壩左岸之馬來山與台8線下方山腹內，於該山腹內新建地下廠房及開關場，並設置2部抽蓄機組，總裝置容量350千瓩，預計124年6月完工。本計畫因場址條件難得，擴大開發規模，裝置容量調增為580千瓩，完工日期延後至127年6月，調增投資總額，於114年6月2日奉行政院院臺經字第1131032874號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原奉核定投資總額為26,488,259千元，因場址條件難得，擴大開發規模，於114年6月2日奉行政院同意修正投資總額為58,061,714千元，截至114年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
113	4,940	3,074	1,866
114	36,668	10,000	26,668
115	281,983	91,000	190,983
116	2,006,121	243,125	1,762,996
117	2,065,331	250,301	1,815,030
118~127	53,666,671	8,111,742	45,554,929
合計	58,061,714	8,709,242	49,352,472

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為2.29%，投資收回年限41.47年。

(11) 離岸風力發電第二期計畫

A. 計畫目的：

配合政府能源政策及「風力發電4年推動計畫」，開發離岸風場發電，替代燃油或燃煤，並減少溫室氣體排放及空氣污染。

B. 計畫內容：

本計畫依經濟部能源局104年7月2日所公告之「離岸風力發電規劃場址申請作業要點」，擬於彰化縣外海第26號潛力場址設置總裝置容量約294.5千瓩之海上風力發電站，預計114年12月完工。本計畫因決標及產業關聯執行方案期程均落後，經重新評估檢討後，110年9月22日依本公司權責核定調整合約簽訂里程碑及分年進度，計畫期程及投資總額不變。復因疫情造成部分國產化廠商期程延後及承攬商首度跨足離岸風電開發經驗不足，經重新評估檢討後，112年11月6日依本公司權責核定調整分年進度，計畫期程及投資總額不變。另因極端天候影響船隻調度及受國際物價上漲及契約實做實算項目數量增加，增加投資總額，完工日期延後至115年12月，於114年7月16日經濟部經營字第11421427060號函陳報行政院審查中。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為57,323,960千元，因受國際物價上漲及契約實做實算項目數量增加，擬修正投資總額為66,077,894千元，截至114年度止各年度已編列預算及本年度所需預算分配額如下表：

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			
108	22,030		22,030
109	65,921		65,921
110	1,916,815	410,847	1,505,968
111	1,955,083		1,955,083
112	1,853,046	1,045,780	807,266
113	22,147,072	2,522,437	19,624,635
114	29,354,461	7,786,846	21,567,615
115	8,763,466	2,829,000	5,934,466
合計	66,077,894	14,594,910	51,482,984

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為4.48%，投資回收年限14.06年。

(12) 綠能第一期計畫

A. 計畫目的：

配合政府能源政策規劃 2025 年再生能源發電占比提高至 20%，於全臺再生能源適宜場域建置風力、太陽光電及光儲能設施。

B. 計畫內容：

本計畫擬興建矽晶型產品為主之太陽光電系統 110 千瓩、陸域風機 48 千瓩以及地熱發電 2 千瓩，總裝置容量約 160 千瓩，預計 113 年 12 月完工。惟因物價上漲，原開發場址受限及納入光儲能等原因，裝置容量調降為 115 千瓩、完工日期延後至 116 年 12 月，於 112 年 12 月 13 日奉經濟部經營字第 11221414510 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額 9,162,200 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	81,958	17,566	64,392
111	783,689		783,689
112	264,343	208,905	55,438
113	1,334,321	678,696	655,625
114	742,278	197,000	545,278
115	2,666,714	860,000	1,806,714
116	3,288,897	18,022	3,270,875
合計	9,162,200	1,980,189	7,182,011

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.04%，投資回收年限 23.4 年。

(13) 第七輸變電計畫

A. 計畫目的：

為配合新電源開發，加強幹線系統及配合各地區負載增加，新建或擴建超高壓變電所、一次變電所、一次配電變電所、二次變電所及相關輸電線路，以期電廠所產生之電力能有效地輸送到負載中心，並將負載中心互聯。本計畫完成後，可符合輸電系統規劃準則之要求，從而維持供電系統安全穩定之運轉，可解決近年來大用戶申請用電時，因輸變電設施不足而無法供電之困難。

B. 計畫內容：

本計畫共新、擴建輸電線路 2,370 回線公里，新、擴建主要變壓器容量 23,560 千仟伏安，拆遷主要變壓器容量 9,570 千仟伏安，預計 104 年 12 月結束。因國內電力負載成長受國際經濟因素影響趨緩，另為因應本公司部分電源開發計畫延後、輸變電計畫工程屢遭抗爭延宕、配合系統規劃準則之修訂及新技術之應用等內、外在因素影響，奉行政院 103 年 6 月 3 日院臺經字第 103003140 號函同意工期展延至 110 年 12 月，奉經濟部 103 年 6 月 17 日經營字第 10300597900 號函同意調整目標規模，新、改、擴建輸電線路 1,966 回線公里，新、改、擴建主要變壓器容量 18,554 千仟伏安，新、改、擴建變電所 103 所。因新北、松湖超高壓變電所因抗爭等外在因素延宕，另配合民營電廠森霸二期機組計畫增加相關電網工程，奉行政院 110 年 9 月 23 日院臺經字第 1100024564 號函同意展延工期至 114 年 12 月，奉經濟部 110 年 10 月 5 日經營字第 11000704890 號函同意調整目標規模，新、改、擴建輸電線路 1,900 回線公里，新、改、擴建主要變壓器容量 17,253 千仟伏安，新、改、擴建變電所 103 所。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為 238,897,214 千元，因配合負載需求及電源開發修正，及輸變電工程屢遭抗爭延宕、配合系統規劃準則之修訂及新技術之應用等內、外在因素影響，於 103 年 6 月 17 日奉經濟部同意減少投資總額為 236,871,164 千元（正研擬修正計畫展延期程及增加投資總額，循行政程序報核），截至 114 年度止各年度已編列預算及本年度所需預算分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
99	40,240,862	2,077,567	38,163,295
100	32,048,526	3,287,811	28,760,715
101	25,326,065		25,326,065
102	21,691,598		21,691,598
103	16,304,752	1,339,137	14,965,615
104	14,523,247	1,534,842	12,988,405
105	9,490,139	3,172,023	6,318,116
106	9,299,424		9,299,424
107	9,370,794		9,370,794
108	11,302,481		11,302,481
109	11,296,820		11,296,820
110	8,719,939	1,869,017	6,850,922
111	3,617,916		3,617,916
112	6,719,674	6,403,741	315,933
113	5,405,564	3,191,569	2,213,995
114	6,314,214	1,678,000	4,636,214
115	3,777,180	1,219,000	2,558,180
合計	235,449,195	25,772,707	209,676,488

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.87%，投資收回年限 32.38 年。

(14) 北區一期電網專案計畫

A. 計畫目的：

配合北部區域負載成長及大規模重劃區位開發之用電需求，新建一次配電變電所、輸電線路及相關電網設施，以期電力能有效地輸送到負載中心，並因應北區新增負載(含政府各項政策)之相關輸變電系統供電。

B. 計畫內容：

本計畫預計新建一次配電變電所 2 所，並裝設變壓器容量 360 千仟伏安及新建輸電線路 24.08 回線公里，原預計 112 年 12 月完工。惟受變電所用地取得困難影響，以及考量與都市發展連結及避免外界抗爭，變電所需採多目標興建，導致工程之內容、預算、期程需調整，故展延工期至 115 年 12 月完工，於 106 年 11 月 16 日奉經濟部經營字第 10603820660 號函同意辦理。復因近年物價上漲、調整樓地板面積、遭遇部落陳抗及與地方政府土地取得延宕等因素，展延工期至 119 年 12 月完工，於 112 年 12 月 15 日奉經濟部經營字第 11221414370 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為 4,898,832 千元，惟受變電所用地取得困難影響，以及考量與都市發展連結及避免外界抗爭，變電所需採多目標興建，於 106 年 11 月 16 日奉經濟部同意修正投資總額為 5,511,156 千元。復因近年物價上漲、調整樓地板面積、遭遇部落陳抗及與地方政府土地取得延宕等因素，於 112 年 12 月 15 日奉經濟部同意修正投資總額為 7,464,580 千元。截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	1,142,877	382,000	760,877
106	3,726		3,726
107	5,225		5,225
108	51,131		51,131
109	145,550		145,550
110	297,418	63,748	233,670
111	258,058		258,058
112	373,303	355,752	17,551
113	328,284	194,213	134,071
114	1,073,663	285,000	788,663
115	752,677	243,000	509,677
116	975,313	146,297	829,016

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
117	306,037	45,906	260,131
118~119	1,751,318	262,698	1,488,620
合計	7,464,580	1,978,614	5,485,966

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.52%，投資收回年限 25 年。

(15) 離岸風力發電加強電力網第一期計畫

A. 計畫目的：

提供桃園離岸風力 1.1GW 及彰化離岸風力 6.5GW 之併網容量，滿足政府 114 年全台離岸風力 3GW 併網目標及離岸風力業者併網需求。

B. 計畫內容：

本計畫預計新建超高壓升壓站 1 所、擴建超高壓變電所 1 所及新建 161kV 開閉所 3 所，總裝設變壓器容量 3,500 千仟伏安，並新擴建輸電線路 550.46 回線公里，預計 114 年 12 月完工。因工區地質影響機具損壞率、天候因素及配合系統停電排程等不可抗力因素，完工日期延後至 116 年 12 月，投資總額不變，於 114 年 5 月 15 日奉經濟部經營字第 11421412560 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 60,679,149 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	265,510		265,510
108	721,573		721,573
109	4,739,172		4,739,172
110	4,391,746	941,319	3,450,427
111	5,495,904		5,495,904
112	7,022,710	1,804,820	5,217,890
113	10,987,840	3,161,722	7,826,118
114	11,255,081	2,983,000	8,272,081
115	3,159,210	1,019,000	2,140,210
116	12,640,403	2,770,811	9,869,592
合計	60,679,149	12,680,672	47,998,477

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 0.20%，投資收回年限為無法收回。惟為執行政府離岸風力政策之加強電力網工程，本計畫需配合辦理。

(16) 北區二期輸變電專案計畫

A. 計畫目的：

配合北部區域負載成長及大規模重劃區位開發之用電需求，新建一次配電變電所、輸電線路及相關電網設施，以期電力能有效地輸送到負載中心，並可因應北區新增負載(含政府各項政策)之相關輸變電系統供電。

B. 計畫內容：

本計畫預計新建玉成、華江、板翠 3 所變電所及樹德變電所裝設配電變壓器，合計變電容量 720 千仟伏安，線路長度 13.6 回線公里，預計 117 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 9,562,068 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	1,383		1,383
109	5,459		5,459
110	16,372	3,509	12,863
111	12,175		12,175
112	19,155	18,255	900
113	13,741	7,966	5,775
114	11,903	3,000	8,903
115	21,644	7,000	14,644
116	5,377,992	806,699	4,571,293
117	4,082,244	587,881	3,494,363
合計	9,562,068	1,434,310	8,127,758

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 3.31%，投資收回年限 27 年。

(17) 中區一期輸變電專案計畫

A. 計畫目的：

本計畫為因應 113~115 年中區負載成長之電網需求，並改善電網供電瓶頸，可滿足新竹縣政府「臺灣知識經濟旗艦園區」、竹科管理局「新竹生醫園區」、臺中市政府「北屯區廊子地區區段徵收重劃區」、「新光地區重劃區」、「廊子地區重劃區」、「臺中市十期重劃區」、「屯捷區段徵收重劃區」、「長春自辦重劃區」、「新都自辦重劃區」、「新興自辦重劃區」等用電需求，並提高大甲、大安地區供電可靠度，同時滿足該地區民生用戶用電自然成長需求。

B. 計畫內容：

計畫內容包含新建十興、大坑、大里、中庄等 4 所變電所，及 161kV 台西~四湖輸電線，合計變電容量 480 千仟伏安，線路長度 63 回線公里，預計 115 年 12 月完工。因近年物價上漲、承攬商停工、遭遇抗爭及與地方政府土地取得延宕等因素，增加投資總額，展延工期至 117 年 6 月完工，於 114 年 2 月 11 日奉經濟部經營字第 11421401830 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為 6,961,471 千元，惟受近年營建物價及變電所發包案單價大幅上漲，於 114 年 2 月 11 日奉經濟部同意修正投資總額為 8,297,471 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	7,524		7,524
109	12,032		12,032
110	11,128	2,385	8,743
111	102,482		102,482
112	582,498	555,111	27,387
113	636,022	372,930	263,092
114	105,875	28,000	77,875
115	365,950	118,000	247,950
116	2,310,160	346,524	1,963,636
117	4,163,800	454,367	3,709,433
合計	8,297,471	1,877,317	6,420,154

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.89%，投資回收年限 28.96 年。

(18) 變電所整所改建一期專案計畫

A. 計畫目的：

在本計畫 9 所變電所由屋外式改建為屋內式後，除可改善建築老舊、鳥獸蛇害與鹽霧害等維護困難外，並持續維持電力供電可靠穩定。另考慮再生能源政策、智慧電網建構及多目標變電所等附加價值，已規劃預留拱位引接空間或土地空間等，將使變電所改建計畫效益極大化，並有助於消弭民眾抗爭及提升公司形象。

B. 計畫內容：

本計畫整所改建計有：南港、中山、台中、鹿港、彰化、北港、台南、岡山及龍崎等 9 所變電所，總變壓器裝設容量合計為 5,700 千仟伏安，輸電線路長度 7.05 公里，預計 123 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 29,352,684 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	7,420		7,420
109	10,564		10,564
110	85,110	18,242	66,868
111	907,686		907,686
112	1,076,575	1,025,959	50,616
113	1,178,561	716,324	462,237
114	3,731,485	990,000	2,741,485
115	3,021,189	975,000	2,046,189
116	4,096,564	614,485	3,482,079
117	3,640,571	546,086	3,094,485
118~123	11,596,959	1,739,544	9,857,415
合計	29,352,684	6,625,640	22,727,044

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 6.02%，投資回收年限 23 年。

(19) 南科超高壓變電所擴建計畫

A. 計畫目的：

配合科技部南部科學工業園區台南園區為建置先進製程環境，及大規模成長之用電需求，擴建南科超高壓變電所。

B. 計畫內容：

本計畫於既設南科超高壓變電所中擴建南科(南)開關場，變電容量1,500千仟伏安，預計114年12月完工。惟因首次辦理靜態虛功補償系統(STATCOM)尚無經驗，需委外辦理技術服務管理工程進度，完工日期延後至116年6月，於113年10月4日奉經濟部經營字第11321441640號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為6,983,527千元，因首次辦理靜態虛功補償系統(STATCOM)尚無經驗，需委外辦理技術服務管理工程進度且近年物價上漲，於113年10月4日奉經濟部同意修正投資總額為8,977,230千元，截至114年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	58,874		58,874
110	68,233	14,625	53,608
111	633,956		633,956
112	1,640,014	1,562,907	77,107
113	2,384,885	1,397,585	987,300
114	1,398,515	372,000	1,026,515
115	600,796	194,000	406,796
116	2,191,957	328,794	1,863,163
合計	8,977,230	3,869,911	5,107,319

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為1.12%，投資回收年限無法收回。惟為滿足南部科學園區建置先進製程用電需求，本計畫需配合辦理。

(20) 南區一期輸變電專案計畫

A. 計畫目的：

配合 110~119 年南部地區工業園區開發及區域負載成長之用電需求並改善區域基礎電網結構，可滿足嘉義縣政府「大埔美精密機械園區」、臺南市政府「七股科技工業區」、「麻豆工業區」、高雄市政府「和發產業園區」等大型開發計畫園區及臨近重劃區開發案之用電需求。

B. 計畫內容：

本計畫包含新建美工、台江、麻工及和春等 4 所一次配電變電所及相關引接線路，合計變電容量 540 千仟伏安，線路長度 16.4 公里，預計 119 年 12 月完工。因配合台南市新吉工業區用電成長，以新吉變電所取代台江變電所，且近年受疫情、戰爭等因素導致物價上漲，調整變電容量 480 千仟伏安，線路長度 16.8 公里，於 113 年 4 月 30 日奉經濟部經營字第 11321417270 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原核定投資總額為 8,201,474 千元，因近年受疫情、戰爭等因素導致物價上漲且新吉變電所施工方法成本較高，於 113 年 4 月 30 日奉經濟部同意修正投資總額為 9,669,720 千元。截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	233,491	50,046	183,445
111	110,679		110,679
112	636,411	606,490	29,921
113	1,090,512	655,193	435,319
114	800,458	213,000	587,458
115	2,736,870	884,000	1,852,870
116	1,947,430	292,115	1,655,315
117	1,480,206	222,031	1,258,175
118~119	633,663	95,049	538,614
合計	9,669,720	3,017,924	6,651,796

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.98%，投資回收年限 27.68 年。

(21) 寶山超高壓變電所新建計畫

A. 計畫目的：

配合科技部新竹科學工業園區寶山二期擴建計畫及大規模成長之用電需求，新建寶山超高壓變電所。

B. 計畫內容：

本計畫新建寶山超高壓變電所，變電容量 2,000 千仟伏安，輸電線路長度 47.8 回線公里，另配合政府推動智慧電網導入智慧化變電所，並設置靜態同步補償設備(STATCOM)及再生能源(太陽光電)等，預計 123 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 14,829,955 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	3,290		3,290
112	184,994	176,297	8,697
113	242,030	146,227	95,803
114	882,680	234,000	648,680
115	956,091	309,000	647,091
116	2,357,769	353,665	2,004,104
117	5,682,927	852,439	4,830,488
118~123	4,520,174	152,865	4,367,309
合計	14,829,955	2,224,493	12,605,462

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 3.16%，投資回收年限 23.99 年。

(22) 離岸風力發電加強電力網計畫(第一階段區塊開發)

A. 計畫目的：

提供桃園、新竹、苗栗、臺中及彰化地區離岸風力上岸後之併網點，可增加 10GW 之併網容量，滿足政府 120 年區塊開發第一階段 9GW 併網目標及離岸風力業者併網需求。

B. 計畫內容：

本計畫預計新建 345kV 開閉所 1 所、161kV 開閉所 1 所及新設 345kV 開關場 1 所，總裝設變壓器容量 3,000 千仟伏安，並新擴建輸電線路 469.6 回線公里，預計 120 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 60,598,408 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
112	250,465	169,560	80,905
113	1,638,771	730,366	908,405
114	5,846,671	1,552,000	4,294,671
115	6,276,901	2,025,000	4,251,901
116	11,250,558	1,687,584	9,562,974
117	8,406,338	1,260,951	7,145,387
118~120	26,928,704	1,664,301	25,264,403
合計	60,598,408	9,089,762	51,508,646

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.28%，投資收回年限為無法回收。惟為執行政府離岸風力政策之加強電力網工程，本計畫需配合辦理。

(23) 變電所改建二期專案計畫

A. 計畫目的：

在本計畫 15 所變電所由屋外式改建為屋內式後，除可改善建築老舊、鳥獸蛇害與鹽霧害等維護困難外，並持續維持電力供電可靠穩定。另考慮再生能源政策、及多目標變電所等附加價值，已規劃預留拱位引接空間或土地空間等，將使變電所改建計畫效益極大化，並有助於消弭民眾抗爭及提升公司形象。

B. 計畫內容：

本計畫整所改建計有：松山、蘆洲、萬隆、汐止、深美、松樹、信義、羅東、花港、新竹、通宵、翁子、中港、雲林及社武等 15 所變電所，總變壓器裝設容量合計為 8,100 千仟伏安，輸電線路長度 10.4 公里，預計 127 年 12 月完工。

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 85,160,651 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
113	94,385	56,774	37,611
114	285,370	76,000	209,370
115	967,015	312,000	655,015
116	4,761,123	714,168	4,046,955
117	4,864,426	729,664	4,134,762
118~127	74,188,332	10,885,493	63,302,839
合計	85,160,651	12,774,099	72,386,552

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.05%，投資收回年限 30.26 年。

(24) 強化電網第一期專案計畫

A. 計畫目的：

為因應近期半導體高科技產業蓬勃發展及臺商回流政策，加速各相關產業工業用電需求，本公司為滿足新竹、臺中、臺南及高雄等科學園區用電成長，提出強化園區負載供電、強化民生負載供電、強化太陽光電併網及強化南北幹線樞紐等四大強韌相關工程。

B. 計畫內容：

本計畫預計新建、擴建開閉所 3 所，新建超高壓變電所 4 所，新建一次配電變電所 5 所及 345kV 興達～南科線，總變壓器裝設容量合計為 7,600 千仟伏安，輸電線路長度 257.5 公里，預計 122 年 12 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 209,832,407 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
113	146,426	88,318	58,108
114	911,508	242,000	669,508
115	4,601,731	1,485,000	3,116,731
116	14,920,669	2,238,100	12,682,569
117	15,477,306	2,321,596	13,155,710
118~122	173,774,767	25,099,847	148,674,920
合計	209,832,407	31,474,861	178,357,546

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 1.92%，投資收回年限 28.4 年。

(25) 第一期低壓 AMI 布建計畫

A. 計畫目的：

配合行政院核定「智慧電網總體規劃方案」中規劃2024年完成300萬戶智慧電表換裝、2030年完成600萬戶(累計)智慧電表換裝之之檢核目標，規劃113至115年新增布建225萬具智慧電表，至115年達全國累計475萬戶智慧電表裝置。

B. 計畫內容：

本計畫規劃 113~115 年每年建置 75 萬具，共 225 萬具智慧電表及智慧電表資料管理系統(MDMS)軟硬體設備。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 8,091,250 千元，截至 114 年度止已編列預算及本年度所需預算分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
113	2,641,780	403,010	2,238,770
114	2,697,083	716,000	1,981,083
115	2,697,084	871,000	1,826,084
合計	8,035,947	1,990,010	6,045,937

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 5.85%，投資收回年限 10 年。

(26) 台中發電廠第 5~10 號機空污改善工程計畫

A. 計畫目的：

為符合113年實施加嚴後之「臺中市電力設施空氣污染物排放標準」，爰引進最新之空氣品質控制系統，將台中電廠第5~10號機組運轉產生之氮氧化物、硫氧化物、粒狀污染物排放濃度降低。

B. 計畫內容：

本計畫針對台中電廠第 5~10 號機共 6 部機組進行脫硝、除塵、脫硫及除汞設備改善，預計 114 年 12 月完工。本計畫因執行初期受疫情影響招標、配合調度停機時程、近年國際原物料價格攀升、國內營造業缺工及基本工資調漲等因素，完工日期延後至 115 年 12 月，投資總額增加為 15,260,167 千元，於 114 年 7 月 4 日經濟部經營字第 11421238530 號函陳報行政院審查中。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原奉核定投資總額為 14,560,167 千元，因近年國際原物料價格攀升、國內營造業缺工及基本工資調漲等因素，投資總額擬修正為 15,260,167 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算及本年度所需預算分配額如下表：

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	32,638		32,638
109	131,766		131,766
110	2,047,379	438,831	1,608,548
111	827,989		827,989
112	2,905,148	2,768,559	136,589
113	5,673,527	3,388,991	2,284,536
114	2,257,985	1,077,000	1,180,985
115	1,383,735	446,000	937,735
合計	15,260,167	8,119,381	7,140,786

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.06%，投資收回年限為無法收回。惟為符合臺中市電力設施空污排放標準，本計畫須配合辦理。

(27) 霧社水庫防淤工程計畫

A. 計畫目的：

霧社水庫淤積嚴重程度已影響發電、灌溉、產業、民生等各標的用水及防洪與觀光功能，本計畫完成後以達成水庫泥砂進出平衡，維持水庫有效庫容及穩定供電目標。

B. 計畫內容：

本計畫興建防淤隧道，庫區抽泥配合汛期進行河道放淤改善淤積，另規劃松林堰專管，避免防淤隧道排淤及河道放淤影響松林堰取水及松林分廠發電功能，預計 116 年 12 月完工。另本計畫原納為經濟部水利署計畫並爭取前瞻特別預算，行政院核復請本公司以營業基金預算支應，為修正相關財務效益及調整分年預算辦理計畫修正，於 110 年 8 月 16 日奉經濟部經營字第 11002609570 號函同意辦理。因受全球疫情與烏俄戰爭影響，原物料及人事成本上漲，且受市場潛在廠商能量飽和及配合環境影響差異分析核定期程等因素，完工日期延後至 120 年 3 月，調增投資總額，奉行政院 114 年 6 月 27 日院臺經字第 1141011610 號函同意辦理。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫原奉核定投資總額為 5,024,153 千元，因受全球疫情與烏俄戰爭影響，原物料及人事成本上漲，於 114 年 6 月 27 日奉行政院同意修正投資總額為 6,280,000 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

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	88,076		88,076
112	264,015	251,602	12,413
113	842,847	519,780	323,067
114	735,449	195,000	540,449
115	711,010	230,000	481,010
116	978,483	146,773	831,710
117	1,015,388	152,308	863,080
118~120	1,644,732	246,710	1,398,022
合計	6,280,000	1,742,173	4,537,827

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為負值，投資收回年限為無法收回。惟為減少水庫淤積、延長水庫壽命並穩定供電，本計畫須配合辦理。

(28) 臺北及高雄中央調度中心大樓新建工程

A. 計畫目的：

為達成國家關鍵基礎設施防恐、安全防護及安全隔離之目的，建置與台電公司總管理處完全分離之實體獨立調度大樓。

B. 計畫內容：

本計畫興建臺北中央調度中心大樓及高雄中央調度中心大樓，用以建立穩定及安全的電力供電系統，預計 119 年 2 月完工。

C. 投資總額、執行期間及各年度分配額：

本計畫奉核定投資總額為 5,921,300 千元，截至 114 年度止各年度已編列預算、本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
112			
113	28	16	12
114	5,206	1,244	3,962
115	606,395	195,000	411,395
116	1,473,223	220,983	1,252,240
117	1,473,220	220,983	1,252,237
118~119	2,363,228	249,969	2,113,259
合計	5,921,300	888,195	5,033,105

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為 2.03%，投資收回年限 24 年。

2. 新興計畫

興達電廠第二期更新改建計畫

A. 計畫目的：

為因應南部電廠除役、114年政府公告「大南方新矽谷推動方案」之供電規劃、未來南部科學園區用電需求及111年國發會公布「臺灣2050淨零排放路徑及策略總說明」，積極推動燃氣發電計畫，透過高效率低碳排之複循環燃氣機組取代老舊燃煤機組。

B. 計畫內容：

本計畫利用興達電廠內露天煤場拆除後空間，設置兩部燃氣複循環機組，總裝置容量約220~280萬瓩，預計123年12月完工。

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235,563,015千元，預計本年度所需預算及以後年度分配額如下表：

單位：新臺幣千元

年度	預算數	資金來源	
		自有資金	外借資金
115	448,796	145,000	303,796
116	15,558,782	2,333,816	13,224,966
117	30,405,200	4,560,778	25,844,422
118~123	189,150,237	28,294,851	160,855,386
合計	235,563,015	35,334,445	200,228,570

D. 效益分析：

本計畫預計內部報酬率為2.46%，投資收回年限18.98年。

(五) 一般建築及設備計畫

為配合業務需要，115 年度一般建築及設備計畫預算共需投資 124,182,947 千元，分別如下：

1. 不動產、廠房及設備部分：

(1) 機械及設備 115,186,719 千元。

A. 發電設備 18,594,631 千元。

B. 輸電設備 41,719,601 千元。

C. 配電設備 51,241,038 千元。

D. 其他機械及設備 3,631,449 千元。

(2) 土地 511,393 千元。

發供電用地 511,393 千元。

(3) 土地改良物 336,743 千元。

A. 發電及業務用土地改良物 336,318 千元。

B. 災害重建工程及設備 425 千元。

(4) 房屋及建築 6,722,092 千元。

A. 生產營業用房屋及其他建築 6,390,001 千元。

B. 辦公房屋 38,617 千元。

C. 宿舍 292,974 千元。

D. 災害重建工程及設備 500 千元。

(5) 交通及運輸設備 1,130,250 千元。

A. 運輸設備 575,910 千元。

B. 通訊設備 553,530 千元。

C. 災害重建工程及設備 810 千元。

(6) 什項設備 295,750 千元。

A. 辦公用具及設備 40,578 千元。

B. 其他什項設備 181,898 千元。

C. 工安設備 2,853 千元。

D. 消防設備 4,518 千元。

E. 公共藝術設置計畫 65,480 千元。

F. 災害重建工程及設備 423 千元。

2. 投資性不動產 0 千元。

四、長期債務之舉借及償還：

(一) 本年度舉借項目及金額：

1. 國內部分：

- (1) 金融機構 53,323,899 千元。
- (2) 公司債 150,000,000 千元。
- (3) 核能發電後端營運基金 10,200,000 千元。

2. 國外部分：

金融機構 3,050,000 千元(折合美金 100,000 千元)。惟如國內資金充裕，部分借款將改籌新臺幣資金結匯支應。

3. 以上共計 216,573,899 千元，包括支應購建固定資產新增舉借 194,408,899 千元，支應長期借款還本新增舉借計 22,165,000 千元。前述預計發行之公司債 150,000,000 千元，將來籌措資金之運用，除支應長期借款還本外，亦將配合固定資產建設改良擴充中各項專案計畫及一般建築及設備計畫之計畫進度及資金需求，在總額內各計畫間相互流用。另本年度公司債發行計畫如下：

- (1) 方式：公開募集或私募公司債。
- (2) 種類：無擔保或有擔保公司債。
- (3) 預計發行期間：不超過 20 年。
- (4) 利率決定方式：授權常務董事會審議訂定。
- (5) 各年度償還資金來源：由營運資金或金融機構借款支應。

(二) 本年度償還項目及金額：

1. 國內部分：

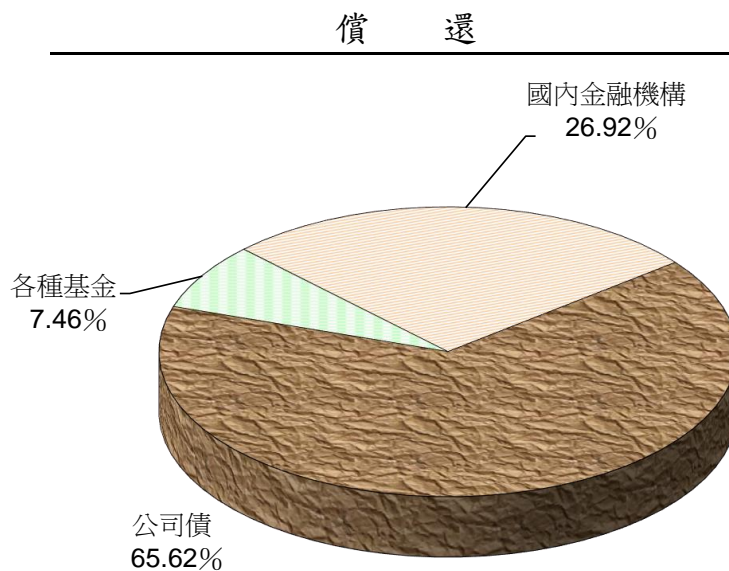
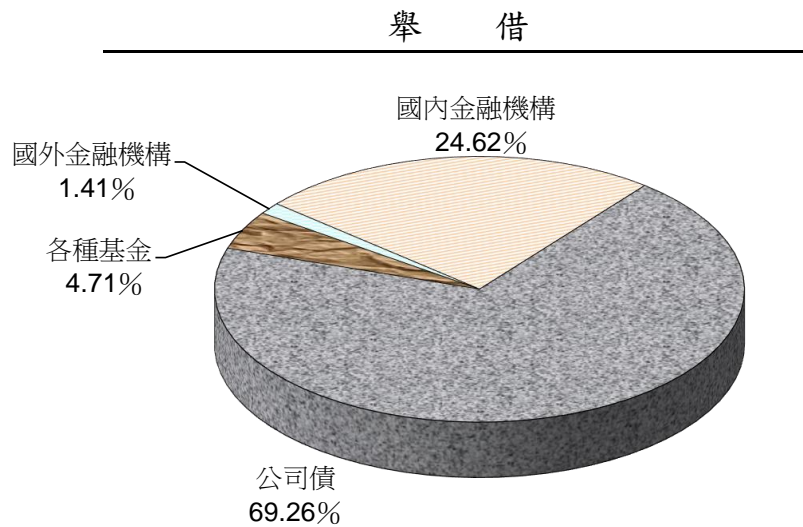
- (1) 金融機構 37,000,000 千元。
- (2) 公司債 90,185,000 千元。
- (3) 核能發電後端營運基金 10,250,000 千元。

2. 國外部分：

無。

以上共計 137,435,000 千元，擬以金融機構借款支應 12,165,000 千元及發行公司債支應 10,000,000 千元，其餘 115,270,000 千元則以營運資金支應

(三) 115年度長期債務之舉借與償還圖表



單位：新臺幣千元

舉借長期債務	115年度預算	償還長期債務	115年度預算
國內部分	213,523,899	國內部分	137,435,000
金融機構	53,323,899	金融機構	37,000,000
公司債	150,000,000	公司債	90,185,000
各種基金	10,200,000	各種基金	10,250,000
國外部分	3,050,000	國外部分	-
金融機構	3,050,000	金融機構	-
合 計	216,573,899	合 計	137,435,000

五、資金之轉投資及其盈虧之估計：

(一) 資金轉投資之估計：

本年度增加投資台灣汽電共生股份有限公司及海盛國際投資股份有限公司，共計 3,704,395 千元：

1. 台灣汽電共生股份有限公司

該公司預計於 115 年度辦理現金增資 2 億股，本公司預計購入 56,397,640 股，將持股比例由 27.51% 提升至 27.66% (112 年現金增資前持股比例)，編列轉投資預算 2,030,315 千元。

2. 海盛國際投資股份有限公司

台電公司為能參與離岸風電區塊開發，採合作開發方式與其餘開發商共同合作開發海盛風場，並配合風場建置進度辦理增資。本公司 115 年度依該公司資料，編列轉投資預算 1,674,080 千元。

(二) 盈虧之估計：

本年度轉投資事業包括臺灣證券交易所股份有限公司、台灣汽電共生股份有限公司、因應澳洲班卡拉煤礦開發計畫成立之班卡拉礦業及銷售 2 家公司、臺灣風能訓練股份有限公司、澎湖綠電股份有限公司及海盛國際投資股份有限公司，共計 7 家。本年度投資利益共計編列 626,951 千元。

1. 臺灣證券交易所股份有限公司

本公司參與臺灣證券交易所之投資，係為配合政策指示，協助建立現代化證券市場，預估 115 年底本公司將持有 58,192,905 股，持股比例 3%；預計配發現金股利每股 2.3 元，股票股利每股 1.2 元，按配息前持有股數 51,957,951 股計算，共計獲配現金股利約 119,503 千元，另股票 6,234,954 股。

2. 台灣汽電共生股份有限公司

該公司預計 115 年度稅後盈餘為 1,741,393 千元，本公司採權益法按 115 年度約當持股比例 27.66%，認列投資收益 481,669 千元；115 年度預計分配現金股利每股 1.7 元，按配息前持有股數 257,316,001 股計算，共獲配現金股利 437,437 千元。現金股利列為採用權益法認列之投資權益調整數減項。

3. 班卡拉礦業及銷售公司

該 2 家公司係因應澳洲班卡拉煤礦開發生產計畫之需，與各合夥人共同出資成立。其成立目的在於班卡拉煤礦之營運而非獲配股利，故 115 年度預計無股利分配。有關該計畫之售煤，本公司依擁有該計畫權益比例 20% 分配售煤收益及分攤成本，相關收支均已併入本公司 115 年度預算，預計稅前售煤獲利 1,798,353 千元。

4. 臺灣風能訓練股份有限公司

該公司預計 115 度稅後盈餘為 4,020 千元，本公司採權益法按 115 年度約當持股比例 20%，認列投資收益 804 千元；115 年度預計不分配股利。

5. 澎湖綠電股份有限公司

該公司預計 115 年度稅後盈餘為 55,501 千元，本公司採權益法按 115 年度約當持股比例 45%，認列投資收益 24,975 千元；115 年度預計不分配股利。

6. 海盛國際投資股份有限公司

該公司 115 年度預計無盈虧及股利分配。

六、其他重要計畫：

(一) 煤礦探勘開發：

本公司遵照政府既定之「台灣地區能源政策」，積極尋找海外投資，開發煤礦，經奉准參與澳洲「班卡拉煤礦」之探勘開發可行性計畫。

班卡拉煤礦經 5 年之詳實探勘，最終可行性研究結果確認礦區煤儲量達 11 億公噸，煤質符合外銷發電用途，可露天方式開採，以每年生產 600 萬公噸煤量，可生產 40 至 60 年。本礦之參與合資人乃於 85 年 9 月 2 日全體一致通過決議「決定開採」，並正式進入開發階段。班卡拉煤礦於 88 年 4 月正式生產煤炭銷售。

本計畫本公司 115 年度之參與權益為 20%，煤礦開發所需經費依開發進度及合資人所占參與權益比分攤。據「班卡拉煤礦」預定之開發計畫進度及本公司權益比本年度編列遞延費用預算新臺幣 1,323,144 千元，俾供支應所需分攤之開發經費，所生產煤炭亦依參與權益比分配實物但採集中銷售。本年度本公司依參與權益比例預計可獲配煤炭 2,209 千公噸，預計售煤收入 7,022,764 千元，應分攤相關營運費用 4,245,160 千元，連同售煤應計攤之分配煤礦權益攤銷數 979,251 千元，均已編入 115 年度產銷營運計畫。

(二) 核能後端除役工作：

預計 115 年度應收歸墊款餘額為 525,518,883 千元；另依 IFRSs 規定估列除役負債準備 535,179,840 千元。

(三) 增資計畫：

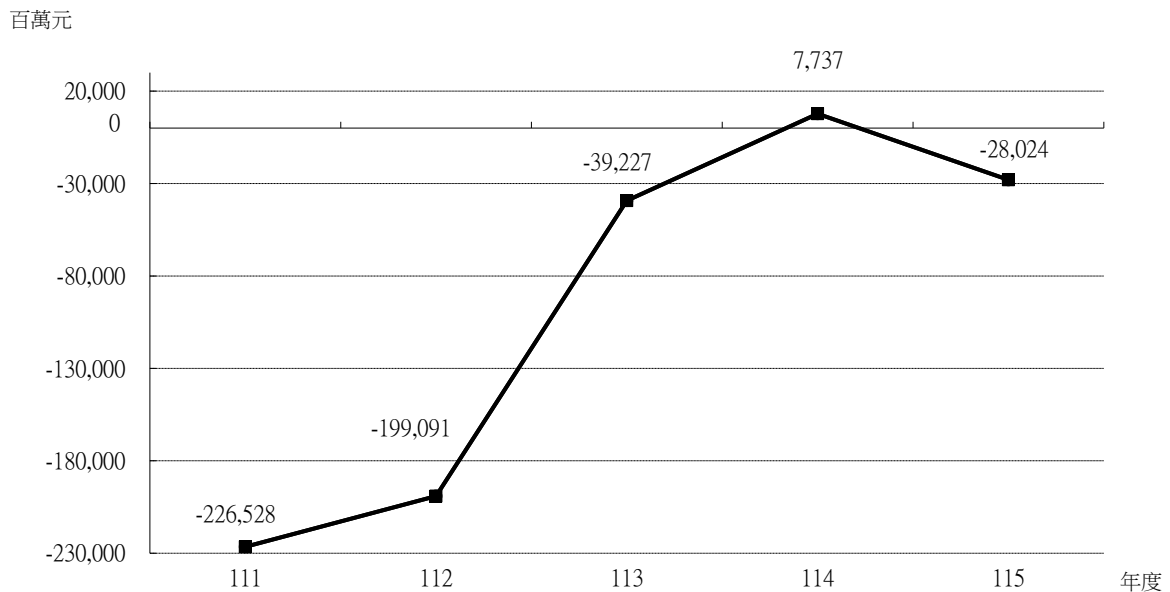
本公司配合國家政策，推動無人載具產業發展，打造軍民兩用科技整合與推廣的產業生態，由經濟部於 115 年以公務預算投資本公司辦理「無人載具產業發展統籌型計畫」88,000 千元。

肆、預算概要

一、營業收支及損益之預計：

本年度預計營業收入985,791,679千元，營業外收入16,571,077千元，收入合計1,002,362,756千元；預計營業成本968,981,957千元，營業費用20,165,580千元，營業外費用41,238,844千元，支出合計1,030,386,381千元；預計本期淨損28,023,625千元。

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

項目	111	112	113	114	115
收入事項					
營業收入	661,878,332	780,992,863	849,565,771	989,536,489	985,791,679
電費收入	645,087,239	716,068,004	832,593,366	872,639,009	952,901,921
勞務收入	46,438	108,385	353,801	571,447	2,247,141
其他營業收入	16,744,655	64,816,474	16,618,604	116,326,033	30,642,617
營業外收入	66,752,517	20,484,906	21,776,208	15,248,804	16,571,077
合計	728,630,849	801,477,769	871,341,979	1,004,785,293	1,002,362,756
支出事項					
營業成本	906,219,620	941,985,425	855,958,146	939,334,406	968,981,957
銷售成本	905,163,547	940,345,076	854,040,318	936,822,204	965,632,194
其他營業成本	1,056,073	1,640,350	1,917,828	2,512,202	3,349,763
營業費用	14,151,850	14,568,513	15,284,438	17,371,118	20,165,580
營業外費用	35,476,132	42,589,158	39,324,249	40,343,036	41,238,844
所得稅費用(利益-)	- 689,160	1,425,229	2,237	-	-
合計	955,158,442	1,000,568,325	910,569,070	997,048,560	1,030,386,381
淨利(淨損-)	- 226,527,593	- 199,090,556	- 39,227,091	7,736,733	- 28,023,625

註：111至113年度為審定決算數，114年度為預算案數。

二、盈虧撥補之預計：

本年度預計本期淨損 28,023,625 千元，連同上年度累積虧損 425,953,971 千元，預計待填補之虧損共計 453,977,596 千元，留待以後年度填補。

三、現金流量之預計：

(一) 營業活動之現金流量：

現金淨流入數為 91,301,625 千元，乃係本年度預計淨損 28,023,625 千元，經調整折舊及攤銷等非現金收支項目、流動資產與流動負債淨增減後之數。

(二) 投資活動之現金流量：

1. 投資活動之現金淨流出數 265,796,789 千元，其中現金流入包括減少基金及長期應收款 922 千元、減少不動產、廠房及設備 505,909 千元，及減少投資性不動產 882,067 千元；現金流出包括無形資產及其他資產淨增 2,883,324 千元、增加投資 3,704,395 千元，及增加不動產、廠房及設備 260,597,968 千元。
2. 上述增加不動產、廠房及設備 260,597,968 千元，係本年度屬固定資產建設改良擴充以現金支應之數，如加計未動用現金部分 544,914 千元，則本年度固定資產建設改良擴充為 261,142,882 千元，係辦理大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫等 28 項專案計畫及一般建築及設備計畫（詳參「固定資產建設改良擴充明細表」）。

(三) 籌資活動之現金流量：

籌資活動之現金淨流入數 174,517,755 千元，其中現金流入係短期債務淨增 97,330,000 千元、增加長期債務 216,420,359 千元，及增加資本 88,000 千元；現金流出係減少長期債務 137,435,000 千元，及其他籌資活動之現金流出 1,885,604 千元。

- (四) 現金及約當現金淨增 22,591 千元，係期末現金 3,773,230 千元，較期初現金 3,750,639 千元增加之數。

四、補辦預算事項：無。

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. 營業收入：電費收入按售電量 245,964,294 千度及平均每度單價 3.8741 元計算，編列 952,901,921 千元；轉直供電能服務收入編列 2,247,141 千元，租賃收入按現行租金標準編列 531,330 千元，政府補助收入編列 11,397,547 千元，什項營業收入編列 18,713,740 千元，營業收入共計 985,791,679 千元。
2. 營業外收入：編列採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額 507,448 千元，及參酌近年實績編列其他營業外收入 16,063,629 千元，共計 16,571,077 千元。

(二) 支出之估計基礎及計算方法：

1. 本年度銷售成本、其他營業成本、業務、管理、研究發展與員工訓練等營業成本及費用之預算，係遵照行政院頒布之中央政府總預算附屬單位預算編製辦法有關規定及需要情形計編 989,147,537 千元。茲分別說明如次：

(1) 用人費用：

本年度營業支出部分之員工預算人數 27,657 人，其用人費用之編列係依照行政院核定「經濟部所屬事業機構用人費薪給管理要點」與經濟部核准待遇標準等有關規定編列。其中考核獎金及績效獎金依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定編列。績效獎金經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，以 1.2 個月薪給編列績效獎金預算。將來考核獎金及績效獎金之核發，於決算時視實際經營成果，依規定覈實併決算辦理。茲就其各明細項目之編列情形分陳如次：

- A. 正式員額薪資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，編列 23,651,691 千元。
- B. 加班費：係員工為日夜運轉、維持供電、趕辦機組歲修、線路緊急修護及臨時事務或急要工作等，暨以有限人力配合業務成長所需之加班，依勞動基準法所支給之延長工時加班費及未休

假加班費，共編列 2,935,406 千元。

- C. 津貼：係依規定支付電力危險工作帶班人員工安責任加給之領班津貼、僻地及離島電業工作員工之僻地津貼、危險工作環境作業人員危險工作津貼，以及包括為加強核能電廠運轉安全發給核能工作人員之核能加給、兼任工程車駕駛加給、地下電廠工作、國外工作差旅津貼、7 人以下服務所主任眷屬代留守服務所，及為日夜運轉維持供電輪值誤餐費等之其他津貼，共計編列 1,069,061 千元。
- D. 獎金：編列 6,139,048 千元，其中：
- (A) 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 2,301,432 千元。
- (B) 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 3,835,720 千元。
- (C) 其他獎金：獎勵金依「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」（經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函）編列 1,896 千元。
- E. 退休及卹償金：編列 3,198,166 千元，其中：
- (A) 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 2,232,001 千元及工員退休金 816,165 千元，共計 3,048,166 千元。
- (B) 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 150,000 千元。
- F. 資遣費：編列 1,444 千元，其中：
- (A) 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 722 千元。
- (B) 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 722 千元。

G. 福利費：編列 3,741,869 千元，其中：

- (A) 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法，及全民健康保險法計算，編列職員保險費 334,772 千元，工員保險費 628,054 千元，職員及其眷屬全民健保費 601,017 千元，工員及其眷屬全民健保費 571,668 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 171,516 千元。綜上，分擔員工保險費計編列 2,307,027 千元。
- (B) 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準之規定，按營業支出員工 27,657 人編列，每人全年 350 元，並參酌實際需要，計編 9,095 千元，健康檢查編列 43,500 千元，另依據游離輻射防護法及勞工健康保護規則等相關規定，編列從事核能電廠、噪音、粉塵及高溫等作業人員特殊健康檢查 39,939 千元，更新急救藥品費編列 5,114 千元，特約醫師及護理員臨廠服務費編列 12,807 千元，共編列 110,455 千元。
- (C) 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素)之萬分之十二提列 774,682 千元，及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 123,377 千元，共計編列 898,059 千元。
- (D) 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 23,387 千元；另編列球隊訓練比賽經費 100,000 千元，共編列 123,387 千元。
- (E) 其他福利費：計編列 302,941 千元，其中：
 - a. 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 252,145 千元。
 - b. 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 39,794 千元。
 - c. 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付

之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 196 千元。

d. 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 10,806 千元。

H. 提繳費：依「積欠工資墊償基金提撥及墊償管理辦法」之規定比率，編列提繳工資墊償費用 2,049 千元。

(2) 服務費用：

A. 水電費：各單位從事發、變電作業及辦公場所與公共宿舍等所需之水費、煤氣費及非屬內部用電轉撥計價之電費，編列 144,513 千元。

B. 郵電費：為加強用戶服務，提升服務品質及業務需要，編列 1,052,770 千元。

C. 旅運費：配合公司業務需要出差、外勤執行工作，及派員出國研究、開會或承攬國外電業設備維修業務等，編列國內、外旅費 235,492 千元及貨物運費 280,567 千元，共計 516,059 千元。

D. 印刷裝訂及公告費：配合經常性業務所需之印刷及裝訂費、公告費，編列 62,872 千元。

E. 修理保養與保固費：按預估營運設備總值 3 兆 7,283 億餘元，參酌以往年度維護費率，估 30,624,082 千元，包括：

(A) 各電廠、變電所及輸配電線路等生產設備之年度歲修、定檢及零星維護工作所需之機械及設備修護費，計編列 28,344,715 千元。

(B) 各廠房、營業及辦公場所等房屋建築、土地改良物、交通運輸與什項設備等所需之修護費用，計編列 2,279,367 千元。

F. 保險費：配合業務需要，編列 237,669 千元，其中房屋、機械設備、運輸及什項設備之保險費 155,125 千元，現金、存放款及貨物保險費 2,804 千元，公共營業廳所公共意外責任之責任保險費 79,740 千元。

G. 棧儲、包裝、代理及加工費：編列 2,015,995 千元，其中委託金融機構代收電費業務、發行有擔保公司債之信用評等費等佣金、匯費及手續費 266,563 千元；委託外界代辦用戶抄表、環

境監測站管理、股務、客服中心業務等代理費 881,195 千元；勞務性工作、廢電線處理，煤堆整理，委外辦理電費單據封裝作業，以及承攬外界委託修護業務，臨時增加之業務等所需之外包費 868,237 千元。

- H. 專業服務費：配合業務需要，編列 6,424,775 千元，其中：
- (A) 會計師及精算師公費 16,903 千元；法律事務費 51,353 千元。
 - (B) 聘請外界專家提供技術支援服務、營運及管理專業諮詢所需之工程及管理諮詢服務費，估列 1,057,117 千元；部分檢驗試驗項目及環境監測等，因限於設備或公信力需要，委託外界辦理之委託檢驗試驗費，估列 462,784 千元。
 - (C) 各單位辦理員工訓練、業務技術資料翻譯及工作手冊撰寫等所需之講課鐘點及稿費、委託考選訓練費計需 376,879 千元(含勞工教育訓練費 16,594 千元)。
 - (D) 委託調查研究費：本公司研究發展之委託研究經費估列 1,699,707 千元，及其他業務有關之調查分析等工作需委託辦理之經費估列 24,950 千元，共計 1,724,657 千元。
 - (E) 電腦軟體服務費：本公司為推行辦公室自動化、配合業務電腦化及資訊運用等工作，部分軟體及系統程式須租用，以及購買或委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體等，計需 716,502 千元；另為業務所需，委託外界維護、修改現有電腦軟體，計需 417,481 千元；共計編列 1,133,983 千元。
 - (F) 保警及保全費用：依原子能法施行細則核能電廠應設置專業警察之規定，及為保護大型水庫、發電廠煤碼頭等主要經濟設施及關鍵基礎設施安全，委託保二總隊提供安全服務，本年度營業支出部分估列 831,518 千元；委託保全公司提供安全監視工作，保全費用計需 769,581 千元，共編列 1,601,099 千元。
- I. 公關慰勞費：編列 30,411 千元，其中：
- (A) 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 26,158 千元。

(B) 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 4,253 千元(含員工聯合婚禮費 1,980 千元)。

J. 媒體政策及業務宣導費：依預算法第 62 條之 1 規定於平面媒體、廣播媒體、網路媒體(含社群媒體)及電視媒體辦理之宣導費用，編列 45,000 千元，內容說明請詳「媒體政策及業務宣導費彙計表」。

K. 推展費：為加強用戶服務，辦理發行有關刊物、宣導節約能源、製作宣導資料、舉辦各項座談會與電力設施參觀等業務宣導費用，編列 180,700 千元。

(3) 材料及用品費：

A. 使用材料費：編列 418,339,107 千元，其中：

(A) 發電用燃料：本年度共編列 415,983,161 千元，所需燃料預算之用量及單價如下表：

項目	用量	單價(元)	金額(千元)
低硫燃料油	1,039,048 公秉	19,814 元/公秉	20,588,104
超級柴油	117,885 公秉	25,638 元/公秉	3,022,336
燃煤	21,654,833 公噸	4,127 元/公噸	89,369,496
天然氣	19,743,646 千 M ³	15.3469 元/M ³	303,003,225
合計			415,983,161

※油氣單價(均扣除營業稅)，其編製基礎如下：

燃料油：115 年度共需 103.9 萬公秉，其中中油自煉 14.4 萬公秉，按其自煉單價 20,210 元/公秉估算；代進口量 89.5 萬公秉，按預估代進口價為 19,751 元/公秉估算。

超級柴油：115 年度共需 11.8 萬公秉，依預估國內售價 25,638 元/公秉計價。

天然氣：115 年度共需 1,460 萬公噸(197.44 億 M³)，統約供應 887 萬公噸(173.02 億 M³)，依預估國內售價 15.7933 元/M³ 估算；大潭電廠 573 萬公噸(24.42 億 M³)部分，依合約特性及國際天然氣市場行情推估價格 12.183 元/M³。

※燃煤：依國際平均煤價 128.54 美元/公噸(6,322kcal/kg)為基準，加計海運費、稅什費及煤場營運費後，燃煤用料價格 4,127 元/公噸。

(B) 其他油物料：本年度編列 2,355,946 千元，包括：

a. 物料：依照實際需要估列各發電廠及其他電力設施運轉材料、作業安全護(工)具及環保設備運轉等所需物料，編列 2,167,844 千元。

b. 汽油及其他用油：參酌各種車輛數，依營業基金預算

共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算及輔助鍋爐等設備所需其他用油，編列 72,801 千元。

C. 油脂：依照實際需要估列發供電設備等所需之透平油、機油等油脂，共計編列 115,301 千元。

B. 用品消耗：共編列 335,542 千元，其中包括辦公文具、什項購置、研究及管理需要所訂購與業務有關期刊書報及各種零星消耗品、業務會議等費用，編列 250,318 千元；保護員工現場工作需要，編列員工工作服 85,224 千元。

C. 商品：編列 356,643,940 千元，其中：

(A) 購入電力：本年度擬收購電力 83,855,401 千度，共計 356,643,340 千元。詳如下表：

項目	度數 (千度)	金額 (千元)
汽電共生	7,456,553	22,190,630
民營電廠	43,761,800	159,393,798
燃煤	8,732,100	28,688,736
燃氣	35,029,700	130,705,062
再生能源	32,637,048	175,058,912
託營水力	714,622	1,526,918
民營水力	26,060	74,664
陸域風力	1,079	9,508
離岸風力	12,176,053	80,210,615
太陽能	19,063,258	90,253,644
生質能、地熱、 廢棄物	655,976	2,983,563
合 計	83,855,401	356,643,340

(B) 文創商品：配合文創商品販售需要，編列文創商品成本 600 千元。

(4) 租金：配合業務需要向外界租用土地、辦公廳、資訊、交通運輸及什項設備等所需租金，全年估計 253,771 千元。

(5) 折舊及攤銷：

A. 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，編列營業成本及費用折舊 110,559,416 千元。

B. 攤銷：係攤銷電腦軟體及共同管道使用權等，計編列 1,612,855 千元。

(6) 稅捐及規費：參酌公告地價及現行稅率估列土地稅、房屋稅、印

花稅、營業稅及牌照稅等 2,141,348 千元；依再生能源發展條例規定，按非再生能源售電量繳交再生能源發展基金，計編 623,553 千元；依能源管理法規定，繳交能源研究發展基金，計編 3,492,494 千元；另道路使用費 853,323 千元；空氣污染防制費 299,134 千元；碳費 1,310,000 千元；山坡地開發利用回饋金、水污染防制費、土壤及地下水污染整治費、汽車燃料使用費及其他各項行政規費等 271,297 千元，以上共計 8,991,149 千元。

(7) 會費、補助、捐助與分攤：營業成本及費用部分編列 3,531,430 千元。(明細請詳「會費、補助及捐助與分攤費用彙計表」)。

(8) 損失與賠償給付：

A. 各項損失：係用戶未繳納電費或其他營業有關款項之呆帳損失，經參酌往年情況，計編列 100,623 千元。

B. 賠償給付：因公務上原因或其他事故必須由本公司負擔對外界之補償，估編 26,769 千元。

(9) 其他：

配合各區營業處辦理竊電查緝所需，估列查緝費用 20,555 千元及給付舉發人(不含員工及三等親以內人員)之稽查獎金 20,652 千元、防止供電線路設備失竊，估編獎勵措施經費 3,780 千元，及植樹計畫作業費 43,100 千元、購入輔助服務支出 8,891,224 千元，以上共計 8,979,311 千元；另本公司各工程部門之自用電，經遵照行政院臺(58)孝二字第 5253 號令規定，在銷售成本項下沖抵 72,045 千元，經扣減後，本項其他費用為 8,907,266 千元。

以上(1)~(9)項共計編列 991,375,448 千元；另本年度配合存貨之處分及盤點，估編出售非固定資產盈餘 1,926,250 千元，報廢非固定資產虧損 10,035 千元，出售下腳收入 308,442 千元，盤存盈餘 3,254 千元，淨益共計 2,227,911 千元，列為成本之減項，經扣減該差額後，本年度營業成本及費用計編列 989,147,537 千元。

2. 本年度營業外費用各項目，經按實際需要計編 41,238,844 千元，說明如下：

(1) 利息費用：

依據長期借款合同、114 及 115 年度電力建設新增借款、營運資金缺口及估計利率，本年度長期借款利息 21,120,785 千元，短期借款利息 8,575,000 千元，其中除資本支出利息 4,408,694 千元已編列在各資本支出工程成本之內，並增列除役負債利息支出 6,971,169 千元及租賃負債利息支出 73,653 千元，營業支出部分計 32,331,913 千元。詳如下表：

項 目	計息本金(千元)	估計利率	利息(千元)
1. 長期借款：			
國內銀行借款	434,913,170	1.96%	8,527,689
公司債	619,496,744	1.45%	9,011,465
核後端基金	234,125,899	1.52%	3,553,083
國外借款	1,522,560	1.88%	28,548
小 計	1,290,058,373	1.64%	21,120,785
2. 短期借款：	490,000,000	1.75%	8,575,000
3. 利息總支出			29,695,785
4. 資本化利息			4,408,694
5. 除役負債利息			6,971,169
6. 租賃負債利息			73,653
7. 利息費用(3-4+5+6)			32,331,913

(2) 其他營業外費用：

- A. 投資性不動產費用：投資性不動產營運費用依實需編列 90 千元。
- B. 匯費、手續費及證券發行費：本年度共編列 280,246 千元，包括資金調撥等所需手續費 169,006 千元，及攤銷公司債發行費用 111,240 千元。
- C. 處分不動產、廠房及設備損失：主係為符合環保承諾變賣汰換設備，編列 408,758 千元。
- D. 資產報廢損失：本年度估計未達耐用年限之輸、配電線路設備，為配合改善線路、用戶申請遷移及架空線路地下化等，估計資產報廢損失數為 1,053,714 千元。
- E. 災害損失：參酌近年之平均災害損失估列 27,180 千元。
- F. 什項費用：本年度依照實際需要編列 7,136,943 千元。(明細請詳營業外費用說明)

二、較上年度預算各項目增減原因說明：

(一) 產銷數量方面：

本年度估計售電量較上年度增加947百萬度，主要係配合用電需求，增加供售電量。

(二) 損益各科目方面：

1. 收入部分：

- (1) 電費收入：預估用電需求，及售電單價依「公用售電業電價費率計算公式」之調整機制編列，致電費收入較上年度增加。
- (2) 服務收入：較上年度預算增加，主要係預估輸、配電相關轉直供電能費率及度數均較上年度增加所致。
- (3) 其他營業收入：較上年度預算減少，主係 114 年編列中央政府總預算補助台電全民電費 1,000 億元，115 年未編列；及增編離島供電虧損補助收入 61.7 億元、丹娜絲颱風及七二八豪雨災後復原重建補助收入 52 億元，並預估再生能源加強電力網工程費收入、核能後端營運收入較上年度增加，增減互抵所致。
- (4) 營業外收入：較上年度預算增加，主要係澳洲班卡拉售煤收入及應收後端基金歸墊款雜項收入增加所致。

2. 支出部分：

(1) 營業成本及費用：

- A. 用人費用：較上年度預算增加，主要係員額增加所致。
- B. 服務費用：主要係配合業務需要，增編設備修理保養與保固費及專業服務費，致服務費用較上年度預算增加。
- C. 材料及用品費：主要係配合政府增氣減煤政策、核三除役，增加燃氣、燃油機組發電量以滿足用電需求，增減互抵後燃料成本增加；及購電支出配合政府推動再生能源政策增加，致增減互抵結果後較上年度預算增加。
- D. 折舊及攤銷：依預估資產計編，較上年度預算增加，主要係大潭電廠增建燃氣複循環機組、興達電廠燃氣機組更新改建計畫等火力計畫及離岸風力發電第二期計畫預計結算轉資所致。
- E. 稅捐及規費：較上年度預算增加，主要係配合業務需要，增編碳費所致。
- F. 會費、補助、捐助與分攤：較上年度預算減少，主要係配合業務

需要，分攤國際機構研究合作經費減少所致。

(2) 營業外費用：

A. 利息費用：較上年度預算增加，主要係預估長期借款計息本金增加及借款利率上升所致。

B. 其他營業外費用：主要係澳洲班卡拉煤礦相關營運費用增編，致較上年度預算增加。

3. 淨利部分：本年度預計稅前淨損 28,024 百萬元，較上年度預算稅前淨利 7,737 百萬元增加虧損 35,761 百萬元，主係 114 年編列補助全民電費 1,000 億元，115 年無此項，以及 115 年度新增編列政府補助離島供電虧損收入 61.7 億元、丹娜絲風災補助 52 億元，其他營業收入減少 85,683 百萬元，預估用電需求增加及售電單價按「公用售電業電價費率計算公式」調整，電費收入增加 80,263 百萬元；另因應核三除役，麥寮、海湖購售電合約到期，增加燃氣、燃油機組發電量及離岸風力、太陽光電購電量，致發購電成本增加 14,495 百萬元；以及為應業務實需，折舊及運維費較 114 年增加 16,435 百萬元所致，致較上年度預算由盈轉虧。

(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：本年度單位生產成本預計為每度 3.5926 元，較上年度預算每度 3.5941 元減少 0.04%，主要係核三除役，麥寮、海湖購售電合約到期，增加燃氣、燃油機組發電量及離岸風力、太陽光電購電量，發購電成本增加，以及為應業務實需，折舊及運維費增加，惟供電量增加，致單位生產成本下降。
2. 單位售價增減原因：本年度單位售電平均價格 3.8741 元，係依據經濟部 106 年 11 月 6 日經能字第 10604605240 號函公告之「公用售電業電價費率計算公式」及調整機制計算，考量營運成本及合理利潤情形調增電價，故單價較上年度增加。

三、財務狀況分析：

(一) 資產之組成：

本年12月31日預計資產總額3,118,892,195千元，較114年底預計數2,962,018,669千元，增加5.30%，計156,873,526千元，其主要原因乃係配合用電需求及改善電力品質，持續辦理各項電力建設，致不動產、廠房及設備資產增加，以及應收核後端基金歸墊款增加等所致。上述資產總額組成內容為：

1. 流動資產 179,201,981 千元，佔資產總額之 5.74%。
2. 基金、投資及長期應收款 20,478,211 千元，佔資產總額之 0.66%。
3. 不動產、廠房及設備 2,196,521,807 千元、使用權資產 11,447,222 千元、及投資性不動產 74,491,532 千元，佔資產總額之 73.18%。
4. 無形資產及其他資產 636,751,442 千元(主要係應收核後端基金歸墊款 525,518,883 千元)，佔資產總額之 20.42%。

(二) 負債之情況：

本年12月31日預計負債總額2,900,552,538千元，佔負債及權益總額之93.00%，較114年底預計數2,715,743,387千元，增加6.81%，計184,809,151千元，主要係因應電力建設資金需求及充實營運資金，增加長期借款，及核能電廠除役成本負債準備增加所致。上述負債總額組成內容為：

1. 流動負債 924,204,022 千元，佔負債及權益總額之 29.63%。
2. 長期負債 1,225,968,697 千元，佔負債及權益總額之 39.31%。
3. 其他負債 750,379,819 千元(主要係除役負債準備 535,977,373 千元)，佔負債及權益總額之 24.06%。

(三) 權益之內容：

本年12月31日預計權益總額218,339,657千元，佔負債及權益總額之7.00%，較114年底預計數246,275,282千元，減少11.34%，計27,935,625千元，主係115年度淨損增加累積虧損所致。上述權益總額組成內容為：

1. 資本 633,529,000 千元，佔負債及權益總額之 20.31%。
2. 資本公積 36,903 千元。
3. 累積虧損-453,977,596 千元，佔負債及權益總額之-14.55%。
4. 累積其他綜合損益 38,751,350 千元，佔負債及權益總額之 1.24%。

(四)最近5年重要財務分析項目及比率

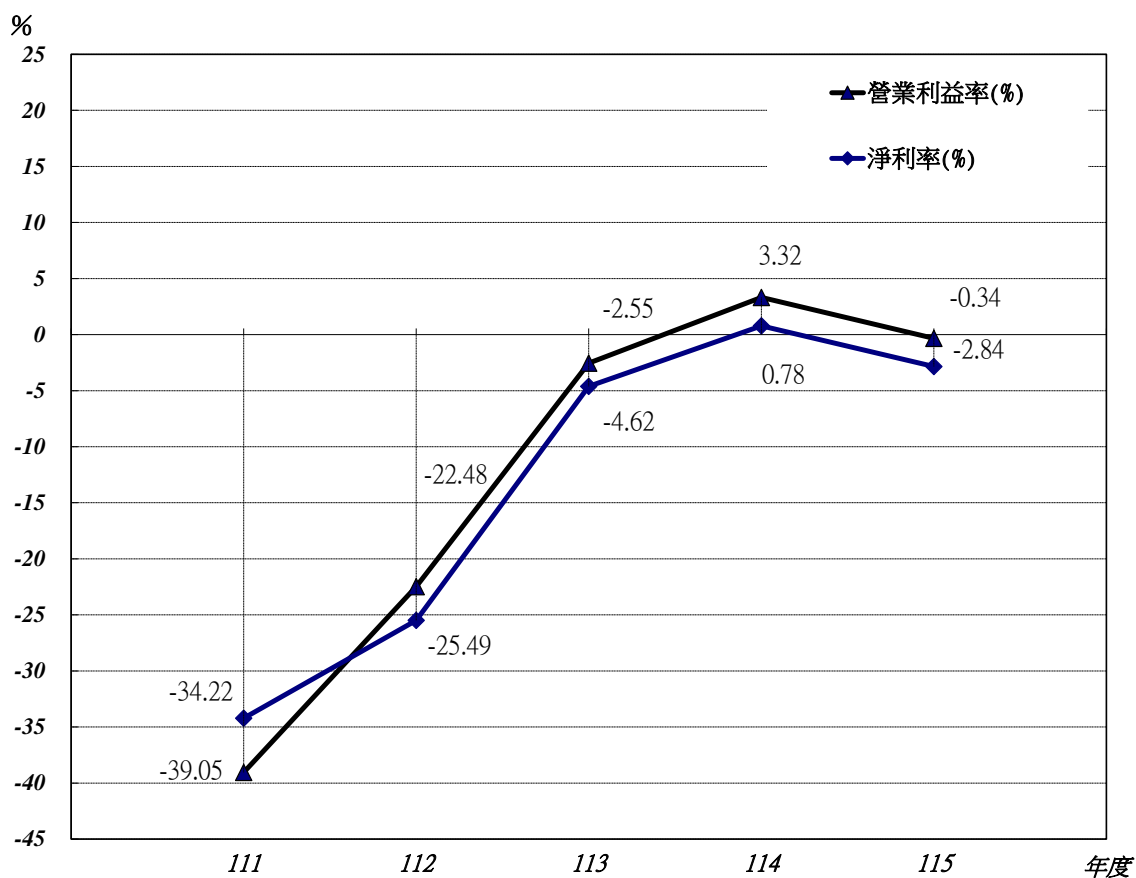
分析項目		最近5年度財務分析				
		111	112	113	114	115
財務結構 %	負債占資產比率	94.52	94.75	92.64	90.02	93.00
	長期資金占 固定資產比率	60.17	64.26	66.03	75.15	65.75
償債能力	流動比率(%)	21.57	21.02	22.78	24.41	19.39
	速動比率(%)	7.91	8.61	9.72	11.22	8.82
	利息保障倍數(倍)	-10.04	-6.08	-0.31	1.24	0.13
經營能力	應收款項週轉率(次)	13.99	15.33	14.47	16.09	13.53
	平均收現日數	26.09	23.81	25.22	22.68	26.98
	存貨週轉率(次)	14.33	13.33	13.63	16.15	14.72
	平均銷貨日數	25.47	27.38	26.78	22.60	24.80
	固定資產週轉率(次)	0.39	0.44	0.45	0.47	0.45
	總資產週轉率(次)	0.28	0.30	0.31	0.33	0.32
現金 流量 %	現金流量比率	-23.43	-10.54	5.84	19.12	9.88
	現金流量允當比率	52.78	26.56	17.42	-2.12	1.96
	現金再投資比率	-4.10	-1.74	0.97	2.53	1.89

註：1. 111至113年度為審定決算數，114年度為預算案數。

2. 表內固定資產為不動產、廠房及設備。

四、投資報酬分析：

(一) 最近5年營業利益率及淨利率圖表：

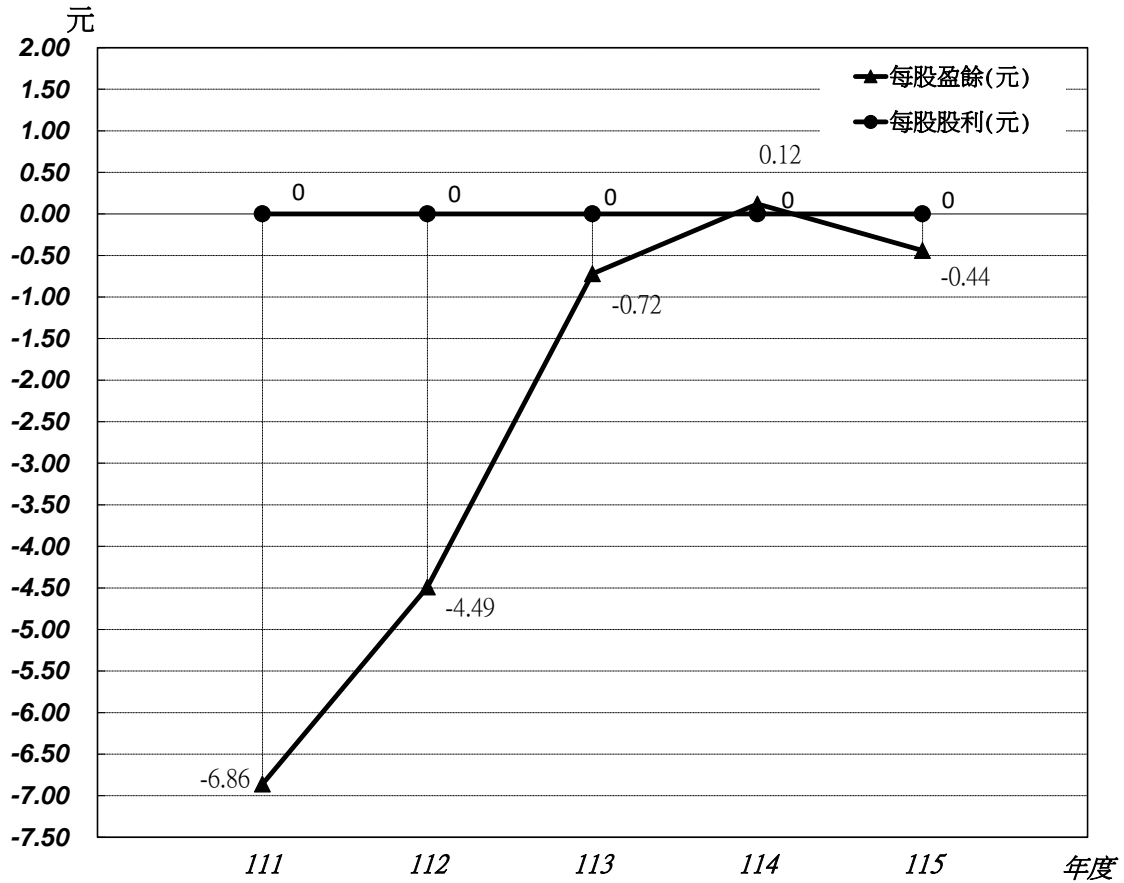


單位：新臺幣千元

項目 \ 年度	111	112	113	114	115
營業利益率(%)	-39.05%	-22.48%	-2.55%	3.32%	-0.34%
營業利益	- 258,493,138	- 175,561,076	- 21,676,813	32,830,965	- 3,355,858
營業收入	661,878,332	780,992,863	849,565,771	989,536,489	985,791,679
淨利率(%)	-34.22%	-25.49%	-4.62%	0.78%	-2.84%
本期淨利(損)	- 226,527,593	- 199,090,556	- 39,227,091	7,736,733	- 28,023,625
營業收入	661,878,332	780,992,863	849,565,771	989,536,489	985,791,679

註：111至113年度為審定決算數，114年度為預算案數。

(二) 最近5年每股盈餘及每股股利圖表：

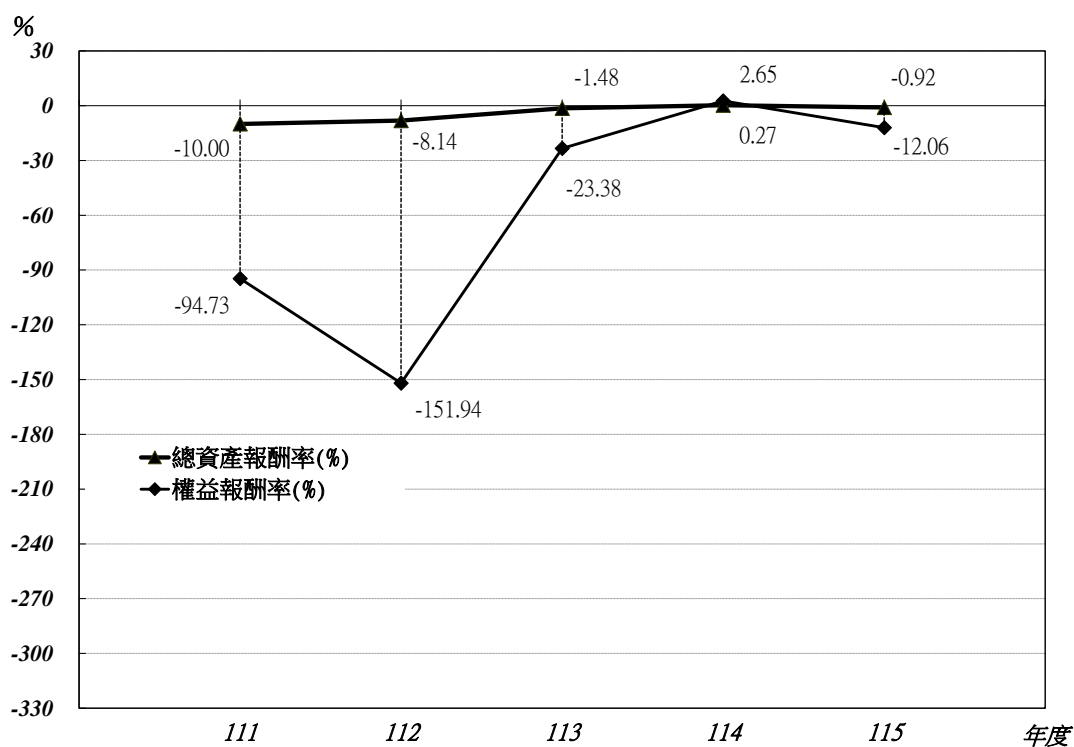


項目 \ 年度	111	112	113	114	115
每股盈餘(元)	-6.86	-4.49	-0.72	0.12	-0.44
淨利(損)-特別股股利(千元)	-226,527,593	-199,090,556	-39,227,091	7,736,733	-28,023,625
普通股流通在外股權(千股)	33,000,000	44,334,904	54,444,536	63,000,000	63,000,000
每股股利(元)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

註：1. 111至113年度為審定決算數，114年度為預算案數。

2. 每股盈餘計算式之淨利係「損益預計表」中之本期淨利(淨損)，不含其他綜合損益。

(三)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	111	112	113	114	115
總資產報酬率(%)	-10.00%	-8.14%	-1.48%	0.27%	-0.92%
本期淨利(損)	- 226,527,593	- 199,090,556	- 39,227,091	7,736,733	- 28,023,625
平均資產總額	2,265,725,213	2,445,604,490	2,646,839,951	2,858,839,084	3,040,455,432
權益報酬率(%)	-94.73%	-151.94%	-23.38%	2.65%	-12.06%
本期淨利(損)	- 226,527,593	- 199,090,556	- 39,227,091	7,736,733	- 28,023,625
平均權益總額	239,141,657	131,030,810	167,753,411	291,683,483	232,307,470

註：111至113年度為審定決算數，114年度為預算案數。

五、其他有關說明：

(一)經營績效獎金：

1. 本(115)年度預算部分：

(1)考核(成)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個月薪資總額核算，計編列4,515,597千元。

(2)績效獎金：

A. 本年度預算稅前淨損28,023,625千元，考量以下政策因素影響金額計可增加稅前淨利68,054,466千元後，則為稅前淨利40,030,841千元。

(A)配合電價費率計算公式所訂漲幅上限，成本上漲超過電價漲幅部分所減少之電費收入影響數67,754,591千元。說明：

a. 依經濟部106年11月6日經能字第10604605240號函公告之「公用售電業電價費率計算公式」，電價按公式每年檢討兩次，調幅上限(含漲幅及跌幅)，每次不超過3%；但於供電成本持續大幅上漲或下跌時，電價費率審議會得視電價穩定基金運用情形，就調幅進行適度調整。

b. 115年度電費收入預算，業依前述電價費率計算公式及調整機制編列，惟經以電價漲幅上限計算，仍未足額反映成本及合理利潤，因電價無法足額調整，致115年台電公司未獲有合理利潤之數額。若依前述電價費率計算公式精神計算，不考慮漲幅上限，電費收入應為1,020,656,512千元，則因漲幅上限致本公司未能足額調整電價所減少之電費收入影響數為67,754,591千元。

(B)配合政策，115年度執行核四資產維護管理之相關費用299,875千元。說明：

龍門(核四)電廠資產維護管理計畫係遵照國家能源政策進行檢討，並視情況持續更新其內容，為維持核四廠資產設備的最大價值，預計115年度所需費用計299,875千元。

(C)以上政策因素影響合計影響金額為68,054,466千元。

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，並依公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則，共編列1.2個月薪資總額之績效獎金，計2,709,358千元。

(3)本年度經營績效獎金係按預算稅前盈虧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。

2.113 年度經營績效獎金（含考核獎金及績效獎金）核發情形：

(1) 考核獎金：

本公司 113 年度工作考成奉行政院核定為甲，考核獎金 2 個月，總額 37.61 億元，支領人數 29,325 人。113 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	323	2,290	16,481	10,231	29,325
金額(億元)	0.01	0.73	21.95	14.92	37.61

註：表列數據皆含資本支出。

(2) 績效獎金：

依經濟部所屬事業經營績效獎金審議會審議結論，本公司 113 年度績效獎金 2.4 個月，總額 45.07 億元，支領人數 29,325 人。

113 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	7	699	1,995	26,624	29,325
金額(億元)	0	0.15	1.53	43.39	45.07

註：表列數據皆含資本支出。

(二)依據立法院第8屆第6會期第18次會議議事錄決議事項，本公司需揭露燃料採購情形及價格、輸配電成本、營運成本，除需應上網公開外，每年應隨同預算書送立法院，為簡化行政流程，爰於預算書中揭露上述資訊，不再隨書另送。

1. 燃料採購情形及價格：

(1) 天然氣：

A. 採購情形：

因目前全台天然氣相關之卸、輸、儲設施皆屬台灣中油公司擁有，為國內唯一天然氣供應商，台電公司發電用所需天然氣，皆由台灣中油公司供應。

B. 採購價格：

台灣中油公司發電用天然氣牌價表列如下(資料月份為 114 年 8 月)：

中油發電用戶天然氣牌價 (元/立方公尺，未稅)
12.7705

註：台灣中油公司依據政府核定之天然氣價格調整機制，按月調整天然氣牌價並於每月最後一日公布(次日生效)，基準熱值為 9,700 kcal/立方公尺。

(2) 燃油：

A. 採購情形：

(A) 燃料油：

台電公司以「選擇性招標」方式辦理各發電廠燃料油採購，經公告徵求建立合格廠商。國內目前僅有台灣中油公司有鋪設管線與協和電廠油槽連接供油，且本公司可指派傭船於大林埔碼頭及蘇澳港岸邊提貨供應離島電廠用油，經審查結果台灣中油公司為唯一合格廠商，並採需求型契約，按實際交貨量予以計價。

(B) 柴油：

台電公司以「選擇性招標」方式辦理各發電廠柴油採購，經公告徵求建立合格廠商，合格廠商計有台灣中油及台塑石化公司。

台電公司後續邀標則檢視各電廠輸油條件限制、數量需求情形，予以整合輸油條件相當者合併採購。

各合約均屬需求型契約，合約期間各電廠得隨時向得標廠商下單訂購，並按實際交貨量予以計價。

B. 採購價格：

(A) 燃料油：

台灣中油公司燃料油牌價表列如下(資料月份為 114 年 8 月)：

中油低硫燃料油牌價 (元/公秉，未稅)
17,908

註：台灣中油公司以自產供應燃料油及進口燃料油為燃料油牌價之調價指標，於每月 5 日公布燃料油牌價(次日生效)。

(B) 柴油：

台灣中油公司柴油牌價表列如下(資料月份為 114 年 8 月 4 日)：

中油柴油牌價 (元/公秉，未稅)
24,762

註：台灣中油公司以 7D3B 為柴油牌價之調價指標，於每週日公布柴油牌價(次日生效)。

(3) 燃煤：

A. 採購情形：

台電公司為國營事業，燃煤採購作業均依「政府採購法」之相關規定，採公平、公開之國際標方式辦理，並以符合招標規範且抵台價格最低者為得標廠商。為使台電公司燃煤採購策略之擬訂更為周延，成立「燃煤採購審議小組」，成員除涵蓋發電、採購、會計、法務等相關部門外，另聘請 5 位包括能源、經濟及法律等外界學者專家，對燃煤採購提出專業建議，俾在確保燃煤電廠供應安全下，兼顧電廠發電需求、環保排放與降低購煤成本。

B. 採購價格：

台電公司已採購 13 個今(114)年起開始交貨之新簽議價型長約，另現有議價型長約第二年起之年度價格部分，持續進行洽議中。此外，截至 114 年 8 月 1 日止，已採購 12 個批次計 61 船次之現貨燃煤。

亞太地區燃煤價格表列如下：

亞太地區燃煤 114 年度迄今(8 月 1 日) 現貨(NEX)平均價格(美元/公噸:國際標準熱值 6,322 千卡/公斤)	
	104.06

(4)核燃料：本公司所有核能機組均停止運轉，故已停止辦理採購。

2. 輸配電成本、營運成本：

台電公司 113 年度電業營運成本

單位：億元

項目	成本
外部購電費用	3,076.96
自發電燃料成本	3,814.75
折舊	953.11
利息	299.71
稅捐及規費	69.31
用人費用	365.98
維護費	289.54
其他營業費用	118.48
其他電業經營相關費用	13.82
其他營業收入(減項)	-143.89
總成本	8,857.76

註：1. 本表係台電公司 113 年經營電業之營運成本，其中屬輸配電成本為 905.07 億元。

2. 本表為審定決算數。

3. 稅捐及規費不含所得稅費用。

(三)依據立法院第9屆第2會期經濟委員會第10次全體委員會議通過提案，國營事業應自107年度之預算書開始揭露設備稼動率之相關資訊，本公司115年度預計發電機組設備使用率列示如下表：

發電機組設備使用率 (容量因數)		115年度
火力	燃煤	67.02%
	燃油	32.61%
	燃氣	66.14%
儲能(抽蓄、電池)		15.88%
再生能源		20.51%
合計		46.84%

註1：再生能源包含慣常水力、風力、太陽光電及汽電共生之垃圾及沼氣、生質能及地熱。

註2：容量因數係依本公司115年度產銷計畫資料計算。

註3：本表數據除火力機組以各月平均值計算外，餘以年底為基準。

(四)電價穩定機制

依電業法第88條規定，為減緩電價短期大幅波動對民生經濟之衝擊，中央主管機關得設置電價穩定基金，其來源之一為公用售電業年度決算調整後稅後盈餘超過合理利潤數。基此，行政院前於106年7月26日及8月2日召開「新版電價公式暨電價穩定基金研商會議」並以秘書長106年8月16日院臺綠能字第1060183823號函送該次會議結論略以，穩定基金宜比照中央銀行兌換準備及各類社會保險責任準備，由台電公司設置電價穩定準備管理。復經濟部於107年2月6日以經授能字第10703001330號函囑台電公司電價穩定準備於106年度開始辦理列帳，另經濟部於107年3月16日召開107年第1次電價費率審議會討論電價穩定準備相關事宜，依會議決議及上開行政院與經濟部函示內容，電價穩定準備由財務報告附註說明改以入帳方式辦理，處理方式與其數額說明如下：

1. 104、105年度決算調整後稅後盈餘超過合理利潤數為會計政策變動並僅調整106年期初保留盈餘及認列負債準備，共829億元。
2. 106年度起決算調整後稅後盈餘超過或未達合理利潤數，其提存及收回於營業外支出及收入項下以「提存電價穩定準備」及「收回電價

穩定準備」列帳。

3. 111 年決算調整後稅後盈餘未達合理利潤數，於營業外收入項下以「收回電價穩定準備」列帳後，電價穩定準備餘額已歸零。

丙、主要表

本
頁
空
白

台灣電力股份有限公司
損益預計表

中華民國 115 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	%
849,565,771	100.00	營業收入	41	985,791,679	100.00	989,536,489	100.00	-3,744,810	-0.38
832,593,366	98.00	銷售收入	4101	952,901,921	96.66	872,639,009	88.19	80,262,912	9.20
832,593,366	98.00	電費收入	410104	952,901,921	96.66	872,639,009	88.19	80,262,912	9.20
353,800	0.04	勞務收入	4102	2,247,141	0.23	571,447	0.06	1,675,694	293.24
353,800	0.04	服務收入	410203	2,247,141	0.23	571,447	0.06	1,675,694	293.24
16,618,604	1.96	其他營業收入	4198	30,642,617	3.11	116,326,033	11.76	-85,683,416	-73.66
538,831	0.06	租賃收入	419802	531,330	0.05	507,851	0.05	23,479	4.62
32,985		政府補助收入	419804	11,397,547	1.16	100,030,481	10.11	-88,632,934	-88.61
16,046,788	1.89	什項營業收入	419898	18,713,740	1.90	15,787,701	1.60	2,926,039	18.53
855,958,146	100.75	營業成本	51	968,981,957	98.29	939,334,406	94.93	29,647,551	3.16
854,040,318	100.53	銷售成本	5101	965,632,194	97.95	936,822,204	94.67	28,809,990	3.08
7,612,466	0.90	水力發電費用	510107	7,878,904	0.80	7,158,653	0.72	720,251	10.06
431,343,455	50.77	火力發電費用	510108	487,522,066	49.45	465,335,539	47.03	22,186,527	4.77
13,060,393	1.54	核能發電費用	510109			5,777,546	0.58	-5,777,546	-100.00
4,956,624	0.58	再生能源發電費用	510110	8,140,975	0.83	4,404,540	0.45	3,736,435	84.83
307,772,839	36.23	購入電力	510111	356,782,007	36.19	351,962,136	35.57	4,819,871	1.37
37,749,750	4.44	輸電費用	510112	47,438,926	4.81	46,617,116	4.71	821,810	1.76
51,544,791	6.07	配電費用	510113	57,869,316	5.87	55,566,674	5.62	2,302,642	4.14
1,917,828	0.23	其他營業成本	5198	3,349,763	0.34	2,512,202	0.25	837,561	33.34
1,917,828	0.23	什項營業成本	519898	3,349,763	0.34	2,512,202	0.25	837,561	33.34
-6,392,375	-0.75	營業毛利(毛損一)	61	16,809,722	1.71	50,202,083	5.07	-33,392,361	-66.52
15,284,438	1.80	營業費用	52	20,165,580	2.05	17,371,118	1.76	2,794,462	16.09
7,281,252	0.86	業務費用	5201	8,552,404	0.87	7,933,667	0.80	618,737	7.80
7,281,252	0.86	業務費用	520101	8,552,404	0.87	7,933,667	0.80	618,737	7.80
2,056,209	0.24	管理費用	5203	3,373,575	0.34	2,203,056	0.22	1,170,519	53.13
2,056,209	0.24	管理費用	520301	3,373,575	0.34	2,203,056	0.22	1,170,519	53.13
5,946,977	0.70	其他營業費用	5298	8,239,601	0.84	7,234,395	0.73	1,005,206	13.89
4,890,553	0.58	研究發展費用	529801	7,230,508	0.73	6,327,181	0.64	903,327	14.28
1,056,424	0.12	員工訓練費用	529802	1,009,093	0.10	907,214	0.09	101,879	11.23
-21,676,813	-2.55	營業利益(損失一)	62	-3,355,858	-0.34	32,830,965	3.32	-36,186,823	-110.22
21,776,208	2.56	營業外收入	49	16,571,077	1.68	15,248,804	1.54	1,322,273	8.67
4,724		財務收入	4901					-	-
4,724		避險工具之利益—公允價值避險	490102					-	-
468,059	0.06	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	507,448	0.05	422,734	0.04	84,714	20.04
468,059	0.06	採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	507,448	0.05	422,734	0.04	84,714	20.04

台灣電力股份有限公司
損 益 預 計 表

中華民國 115 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	%
21,303,425	2.51	其他營業外收入	4998	16,063,629	1.63	14,826,070	1.50	1,237,559	8.35
317,670	0.04	投資性不動產收入	499801	358,826	0.04	328,010	0.03	30,816	9.39
1,349,118	0.16	賠償收入	499802	1,045,939	0.11	932,973	0.09	112,966	12.11
146,388	0.02	利息收入	499804	78,888	0.01	40,680		38,208	93.92
107,768	0.01	股利收入	499805	119,503	0.01	105,098	0.01	14,405	13.71
385,336	0.05	租賃收入	499806	418,976	0.04	499,704	0.05	-80,728	-16.16
65,607	0.01	處分不動產、廠房及設備利益	499826						-
		處分投資性不動產利益	499828	4,548		14,622		-10,074	-68.90
3,347,216	0.39	公允價值調整利益—投資性不動產	499838						-
15,584,322	1.83	什項收入	499898	14,036,949	1.42	12,904,983	1.30	1,131,966	8.77
39,324,249	4.63	營業外費用	59	41,238,844	4.18	40,343,036	4.08	895,808	2.22
30,039,215	3.54	財務成本	5901	32,331,913	3.28	32,084,175	3.24	247,738	0.77
30,039,215	3.54	利息費用	590101	32,331,913	3.28	32,084,175	3.24	247,738	0.77
9,285,034	1.09	其他營業外費用	5998	8,906,931	0.90	8,258,861	0.83	648,070	7.85
		投資性不動產費用	599801	90				90	-
219,265	0.03	匯費、手續費及證券發行費	599802	280,246	0.03	270,506	0.03	9,740	3.60
139,007	0.02	外幣兌換損失	599822						-
4,724		其他評價損失	599825						-
		處分不動產、廠房及設備損失	599826	408,758	0.04	127,532	0.01	281,226	220.51
3,663		處分投資性不動產損失	599828						-
7,451		預期信用減損損失	599829						-
8,800		資產減損損失	599832						-
1,651,422	0.19	資產報廢損失	599835	1,053,714	0.11	1,027,029	0.10	26,685	2.60
37,751		災害損失	599836	27,180		29,297		-2,117	-7.23
7,212,951	0.85	什項費用	599898	7,136,943	0.72	6,804,497	0.69	332,446	4.89
-17,548,041	-2.07	營業外利益（損失—）	63	-24,667,767	-2.50	-25,094,232	-2.54	426,465	-1.70
-39,224,854	-4.62	稅前淨利（淨損—）	64	-28,023,625	-2.84	7,736,733	0.78	-35,760,358	-462.22
2,237		所得稅費用（利益—）	65						-
2,237		所得稅費用（利益—）	6501						-
2,237		所得稅費用（利益—）	650101						-
-39,227,091	-4.62	本期淨利（淨損—）	68	-28,023,625	-2.84	7,736,733	0.78	-35,760,358	-462.22

註：1. 前年度決算數為審定決算數；上年度預算數為預算案數。

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。

台灣電力股份有限公司
損益預計表說明

中華民國 115 年度

一、損益說明：

科 目	說 明
電費收入	參見 115 頁 銷售收入明細表。
勞務收入	參見 116 頁 勞務收入明細表。
其他營業收入	參見 118 頁 其他營業收入明細表。
水力發電費用	參見 121 頁 水力發電費用明細表。
火力發電費用	參見 132 頁 火力發電費用明細表。
再生能源發電費用	參見 145 頁 再生能源發電費用明細表。
購入電力	參見 155 頁 購入電力明細表。
輸電費用	參見 157 頁 輸電費用明細表。
配電費用	參見 167 頁 配電費用明細表。
其他營業成本	參見 178 頁 其他營業成本明細表。
業務費用	參見 186 頁 業務費用明細表。
管理費用	參見 197 頁 管理費用明細表。
研究發展費用	參見 208 頁 研究發展費用明細表。
員工訓練費用	參見 218 頁 員工訓練費用明細表。
營業外收入	參見 119 頁 營業外收入明細表。
處分不動產、廠房及設備利益	參見 241 頁 資產變賣明細表。
處分投資性不動產利益	參見 241 頁 資產變賣明細表。
營業外費用	參見 226 頁 營業外費用明細表。
資產報廢損失	參見 243 頁 資產報廢明細表。

二、其他綜合損益說明：無。

台灣電力股份有限公司

盈虧撥補預計表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
虧損之部	83	453,977,596	
本期淨損	8301	28,023,625	
累積虧損	8302	425,953,971	
填補之部	84	453,977,596	
事業機關負擔者	8406	453,977,596	
待填補之虧損	840605	453,977,596	

台灣電力股份有限公司
現金流量預計表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
營業活動之現金流量	90	91,301,625	
稅前淨利(淨損-)	9003	-28,023,625	係本期淨損。
利息股利之調整	9004	32,133,522	
未計利息股利之稅前淨利(淨損-)	9005	4,109,897	
調整項目	9006	111,282,370	詳註2.
未計利息股利之現金流入(流出-)	9007	115,392,267	
收取利息	9008	78,888	
收取股利	9009	556,940	
支付利息	9010	-24,726,470	詳註3.
營業活動之淨現金流入(流出-)	91	91,301,625	
投資活動之現金流量	92	-265,796,789	
減少基金及長期應收款	9204	922	應收退休人員之勞保補償金減少。
減少不動產、廠房及設備	9205	505,909	見預算書241頁(資產變賣明細表)。
減少投資性不動產	9207	882,067	見預算書241頁(資產變賣明細表)。
無形資產及其他資產淨減(淨增-)	9209	-2,883,324	1.購置電腦軟體及專利權等無形資產 2.參與澳洲班卡拉等煤礦開發經費
增加投資	9213	-3,704,395	增資轉投資公司 見預算書244頁(資金轉投資及其盈虧明細表)。
增加不動產、廠房及設備	9216	-260,597,968	1.固定資產建設改良擴充 (含資本化利息4,408,694千元) 2.工程單位撥用器材等 3.工程單位電腦軟體等無形資產攤銷 見預算書234頁(固定資產建設改良擴充資金來源明細表)
投資活動之淨現金流入(流出-)	93	-265,796,789	

台灣電力股份有限公司
現金流量預計表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項 目		預 算 數	說 明
名 稱	編 號		
籌資活動之現金流量	94	174,517,755	
短期債務淨增(淨減-)	9401	97,330,000	短期債務淨增 97,330,000 千元。
增加長期債務	9405	216,420,359	1.長期債務舉借數 216,573,899 千元。 見預算書249頁(長期債務舉借明細表)。 2.債券發行費用新增 -153,540 千元。
增加資本、公積及填補虧損	9408	88,000	經濟部投資辦理「無人載具產業發展統籌發展型計畫」 88,000 千元。 見預算書251頁(資本增減與股額明細表)。
減少長期債務	9410	-137,435,000	長期債務償還數 -137,435,000 千元。 見預算書250頁(長期債務償還明細表)。
其他籌資活動之現金流出	9415	-1,885,604	租賃負債減少(償還本金) -1,885,604 千元。
籌資活動之淨現金流入(流出-)	95	174,517,755	
現金及約當現金之淨增(淨減-)	97	22,591	
期初現金及約當現金	98	3,750,639	
期末現金及約當現金	99	3,773,230	

註：1.本表係採現金及約當現金基礎，包括現金及自投資日起3個月內到期或清償之債權證券。

2.本表「調整項目」欄所列，包括提列折舊及攤銷、沖轉遞延負債、處理資產損失(利益)、其他、流動資產淨減(淨增)及流動負債淨增(淨減)。

3.支付利息24,726,470千元，係損益表利息費用32,331,913千元，扣除不影響現金流量之除役負債利息費用6,971,169千元，再扣除應付利息增加數634,274千元後計得。認列除役負債利息費用，將同額增加「負債準備」，乃係核能除役成本負債準備之時間成本。

台灣電力股份有限公司
現金流量預計表說明

中華民國 115 年度

- 一、 本表現金及約當現金係包括現金及自投資日起3個月內到期或清償之債權證券。
- 二、 不影響現金流量之投資及籌資活動：
 - (一) 增加短期債務121,885,000千元、減少長期債務121,885,000千元，乃係將預計一年內到期（116年度）應償還長期借款轉列流動負債。
 - (二) 增加其他資產21,143千元，減少「購建中固定資產」21,143千元，乃係設備完工結轉共同管道使用權所致。
 - (三) 增加使用權資產183,344千元，增加租賃負債183,344千元，乃係依國際財務報導準則第16號公報「租賃」認列新增使用權資產及租賃負債所致。

本
頁
空
白

丁、明細表

本
頁
空
白

台灣電力股份有限公司

銷售收入明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

科目及營運項目		單位	數量	單價 (元)	金額
名稱	編號				
電力費收入					
低壓電力費收入		千度	21,268,589	4.4265	94,146,000
高壓需量電力費收入		千度	67,054,239	4.5458	304,813,999
特高壓需量電力費收入		千度	85,258,944	3.8370	327,135,609
臨時電力費收入		千度	821,695	8.1037	6,658,734
追償電力費收入		千度	29,123	12.2416	356,511
小計		千度	174,432,590	4.2028	733,110,853
電燈費收入					
包燈電費收入		千度	1,428,274	2.1602	3,085,363
非營業用表燈電費收入		千度	50,645,408	2.7006	136,774,543
營業用表燈電費收入		千度	19,300,334	4.0904	78,946,344
臨時電燈費收入		千度	64,152	7.1709	460,028
追償電燈費收入		千度	43,536	5.4915	239,076
小計		千度	71,481,704	3.0708	219,505,354
再生能源售電收入					
綠電收入		千度	50,000	5.7143	285,714
小計		千度	50,000	5.7143	285,714
合計		千度	245,964,294	3.8741	952,901,921

科目及營運項目		數量 單位	國內部分		
名稱	編號		數量	單價(元)	金額
服務收入	410203				
轉供電能輸電服務收入		千度	10,841,314	0.0601	651,512
轉供電能配電服務收入		千度	5,594,443	0.1245	696,374
調度服務收入		千度	11,069,340	0.0009	9,964
轉直供電能傳輸損失收入		千度	11,069,340	0.0509	563,535
輔助服務收入		千度	11,069,340	0.0294	325,756
合計					2,247,141

台灣電力股份有限公司

其他營業收入明細表

中華民國 115 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	
租賃收入	419802	531,330				531,330
其他電氣設備租金收入		440,176				440,176
營業資產租金收入		91,154				91,154
政府補助收入	419804	11,397,547				11,397,547
政府補助離島供電虧損收入		6,170,000				6,170,000
再生能源發電設備購建政府補貼 收入		7,067				7,067
其他政府捐助收入		5,220,480				5,220,480
什項營業收入	419898	18,713,740				18,713,740
線路設置費收入		10,927,535				10,927,535
陸域風力發電加強電力網工程費 收入		26,220				26,220
離岸風力發電加強電力網工程費 收入		1,466,154				1,466,154
太陽光電加強電力網工程費收入		2,066,229				2,066,229
併網型儲能設備加強電力網工程 費收入		2,186				2,186
其他再生能源發電加強電力網工 程費收入		846				846
雜項服務收入		144,562				144,562
石膏副產品收入		77,309				77,309
煤灰副產品收入		250,253				250,253
其他營業雜項收入		226,297				226,297
承攬電業運維收入		545,729				545,729
核能後端營運收入		2,885,980				2,885,980
文創商品收入		1,000				1,000
電信業務專線出租收入		93,440				93,440
合計		30,642,617				30,642,617

台灣電力股份有限公司
營業外收入明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

科 目		新臺幣 部分	外 幣 部 分			合 計	說 明
名 稱	編 號		幣 名	原 幣 金 額	折 合 率		
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	4904	507,448				507,448	
採用權益法認列之關聯企業及合資利益之份額	490401	507,448				507,448	
其他營業外收入	4998	9,040,865	美元	230,254,557	30.50	7,022,764	16,063,629
投資性不動產收入	499801	358,826					358,826
賠償收入	499802	1,045,939					1,045,939
利息收入	499804	78,888					78,888
股利收入	499805	119,503					119,503
租賃收入	499806	418,976					418,976
處分投資性不動產利益	499828	4,548					4,548
什項收入	499898	7,014,185	美元	230,254,557	30.50	7,022,764	14,036,949
合計		9,548,313	美元	230,254,557	30.50	7,022,764	16,571,077

台灣電力股份有限公司
營業外收入說明
中華民國 115 年度

科 目	說 明
採用權益法認列之 關聯企業及合資利 益之份額	係估列轉投資台灣汽電共生股份有限公司、臺灣風能訓練股份有限公司、澎湖綠電股份有限公司及海盛國際投資股份有限公司依權益法認列之投資收益 507,448 千元。(見預算書第 244 頁資金轉投資及其盈虧明細表)
其他營業外收入	編列 16,063,629 千元，其中：
投資性不動產收 入	係編列投資性不動產之租金、權利金等收入 358,826 千元。
賠償收入	承辦廠商未能履約之罰款、用戶遲繳電費依章計收之遲繳利息等，編列 1,045,939 千元。
利息收入	主係各種存款之利息收入編列 78,888 千元。
股利收入	係估列轉投資臺灣證券交易所現金股利 119,503 千元。
租賃收入	出租暫未使用之土地、房屋、設備或器材等之租金收入，計 418,976 千元。
處分投資性不動 產利益	係編列出售投資性不動產利益 4,548 千元。(見預算書第 241 頁資產變賣明細表)
什項收入	主係分配澳洲班卡拉售煤收入 7,022,764 千元、核後端基金貸與台電之利息收入 6,016,275 千元、燃煤快慢卸收入 360,979 千元、過期帳收入 212,725 千元及其他營業外收入 424,206 千元，共計編列 14,036,949 千元。

台灣電力股份有限公司

水力發電費用明細表

中華民國 115 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
1,982,616	1,941,413	用人費用	5101071	2,096,380	2,050,353	46,027
1,097,238	1,153,430	正式員額薪資	51010711	1,256,064	1,256,064	
100,751	102,962	加班費	51010713	113,172	113,172	
47,493	50,131	津貼	51010714	47,708	47,708	
402,356	299,873	獎金	51010715	326,253	326,253	
153,372	151,348	退休及卹償金	51010716	167,287	167,287	
12	74	資遣費	51010717	74	74	
181,291	183,491	福利費	51010718	185,714	139,687	46,027
42,385	46,163	提撥福利金		46,027		46,027
138,906	137,328	分攤保險費及其他		139,687	139,687	
104	104	提繳費	51010719	108	108	
1,639,659	1,323,624	服務費用	5101072	1,691,873	1,691,873	
2,207	3,305	水電費	51010721	3,317	3,317	
5,774	6,062	郵電費	51010722	6,041	6,041	
9,275	8,914	旅運費	51010723	9,892	9,892	
1,481	1,602	印刷裝訂及公告費	51010724	1,500	1,500	
1,251,915	839,385	修理保養與保固費	51010725	1,126,231	1,126,231	
5,178	6,135	保險費	51010726	6,048	6,048	
69,674	70,606	棧儲、包裝、代理及加工費	51010727	87,704	87,704	
290,457	384,100	專業服務費	51010728	446,804	446,804	
1,254	1,648	公關慰勞費	51010729	1,458	1,458	
239	164	媒體政策及業務宣導費	5101072A	335	335	
2,204	1,703	推展費	5101072B	2,543	2,543	
29,787	31,068	材料及用品費	5101073	31,725	31,725	
15,018	16,364	使用材料費	51010731	16,098	16,098	
15,018	16,364	其他油物料		16,098	16,098	
14,770	14,704	用品消耗	51010732	15,627	15,627	
17,736	13,607	租金與利息	5101074	50,275	50,275	
16,939	11,665	地租及水租	51010741	48,202	48,202	
	2	房租	51010742	2	2	
51	14	機器租金	51010743	64	64	
75	1,799	交通及運輸設備租金	51010744	1,791	1,791	
671	127	什項設備租金	51010745	216	216	
3,728,761	3,578,235	折舊及攤銷	5101075	3,738,261	3,738,261	
21,301	27,784	土地改良物折舊	51010751	32,827	32,827	
115,632	106,077	房屋折舊	51010752	123,362	123,362	
3,535,135	3,385,060	機械及設備折舊	51010753	3,508,903	3,508,903	
22,412	22,541	交通及運輸設備折舊	51010754	26,412	26,412	
21,307	19,635	什項設備折舊	51010755	24,854	24,854	

台灣電力股份有限公司

水力發電費用明細表

中華民國 115 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
4,214	4,327	使用權資產及租賃權益改良折舊	51010756	4,246	4,246	
8,759	12,811	攤銷	51010758	17,657	17,657	
39,596	48,406	稅捐與規費	5101076	44,403	44,403	
17,324	20,548	土地稅	51010762	15,749	15,749	
8,934	9,611	房屋稅	51010764	9,907	9,907	
3,155	3,329	消費與行為稅	51010765	2,720	2,720	
10,183	14,918	規費	51010767	16,027	16,027	
164,374	227,372	會費、補助、捐助與分攤	5101077	231,072	231,072	
767	782	會費	51010771	774	774	
136,434	162,790	補助及捐助	51010772	204,448	204,448	
27,173	63,800	分攤	51010773	25,850	25,850	
	226	損失與賠償給付	5101078	269	269	
	226	賠償給付	51010782	269	269	
20,168	-1,366	其他	5101079	-1,366	-1,366	
20,168	-1,366	其他費用	51010791	-1,366	-1,366	
-10,230	-3,932	與存貨相關損益	510107	-3,988	-3,988	
-10,230	-3,932	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5101071	-3,988	-3,988	
7,612,466	7,158,653	合計	TOTAL	7,878,904	7,832,877	46,027

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一) 正式員額薪資：編列 1,256,064 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 683,035 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 573,029 千元。

(二) 加班費：本公司各水力發電廠因趕辦機組修護工作及辦理臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班費，嚴加撙節編列 64,269 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 48,903 千元，共計 113,172 千元。

(三) 津貼：編列 47,708 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 3,610 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 34,341 千元。
3. 危險工作津貼：依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給在噪音、高架及開關場活線作業等環境下之危險工作津貼，依核定辦法配合實際需要編列 279 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為撙節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 513 千元。
5. 其他津貼：本公司各水力發電廠因日夜運轉維持供電，經常逾時輪值，支給深、初夜點心費及誤餐費，及地下電廠工作人員奉經濟部經臺(56)公企字第 19511 號令核准發給地下工作津貼，計編 8,965 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

(四) 獎金：編列 326,253 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整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 個月薪給總額之績效獎金，計編 122,309 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 203,847 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 97 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 167,287 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 114,599 千元、工員退休金 45,003 千元，共計 159,602 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 7,685 千元。

(六) 資遣費：編列 74 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 38 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 36 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

(七) 福利費：編列 185,714 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 17,625 千元，工員保險費 31,535 千元，職員及其眷屬全民健保費 31,642 千元，工員及其眷屬全民健保費 28,704 千元，另依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 8,791 千元，共編列 118,297 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 1,417 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 467 千元；健康檢查編列 2,228 千元；水力機組噪音工作人員體檢費 280 千元；更新急救藥品費 511 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 1,358 千元，共編列 4,844 千元。
3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 46,027 千元。
4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 1,201 千元。
5. 其他福利費計編列 15,345 千元：
 - (1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 13,276 千元。
 - (2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 2,056 千元。
 - (3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 10 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

(4) 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 3 千元。

(八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 108 千元。

二、服務費用：

(一) 水電費：編列 3,317 千元，其中：

1. 其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 94 千元。
2. 工作場所水費：各電廠工作場所等自來水費，按實際需要估列 2,603 千元。
3. 煤氣費：各單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，按需要編列 620 千元。

(二) 郵電費：參酌實際需要情形編列 6,041 千元，其中郵費 787 千元，電話費 1,723 千元，數據通信費 3,531 元。

(三) 旅運費：編列 9,892 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際需要共編列 8,140 千元。
2. 國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國實習、洽公、考察及開會等，依實需編列 725 千元。
3. 貨物運費：主要係器材搬運費等，依業務之需要估列 1,027 千元。

(四) 印刷裝訂及公告費：參酌實際需要編列印刷及裝訂費 1,500 千元。

(五) 修理保養與保固費：編列 1,126,231 千元，其中：

1. 機械及設備修護費：各水力電廠發電機組依預定期程辦理之歲修，及年度中各項發電及其他機械設備辦理之定檢、經常性保養與零星、突發性之維修，計編列 965,871 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 電廠廠房、辦公處所、土地改良物、交通運輸及什項設備等之維護，依實需編列 160,360 千元。

(六) 保險費：依實需共編列 6,048 千元，明細內容如下：

1. 一般房屋保險費：依實需編列 469 千元。

2. 機械及設備保險費：編列電廠發電設備等保險費 3,110 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實需編列 113 千元。

4. 什項設備保險費：依實需編列 256 千元。

5. 責任保險費：依實需編列 2,100 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：依業務需要編列佣金匯費及手續費 2 千元；編列勞務性工作等外包工資，計估編 87,702 千元，共計 87,704 千元。

(八) 專業服務費：編列 446,804 千元，其中：

1. 會計師及精算師公費：按實需編列 2 千元。

2. 法律事務費：按實需編列 1,302 千元。

3. 工程及管理諮詢服務費：委託外界代為辦理水庫與水壩安全評估、新建 GIS 開關場可行性研究、古蹟修護規劃、橋樑檢測及安全評估、水庫水質與藻類監測、水庫智慧化管理平台建置等技術服務工作，共編列 118,735 千元。

4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 947 千元。

5. 委託調查研究費：委託外界代為辦理調查研究工作，估列 840 千元。

6. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗工作，估列 22,256 千元。

7. 電腦軟體服務費：配合業務需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估列 25,706 千元；另配合業務所需，委託外界維護、修改現有

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

電腦軟體所需之維護費，按實需估列 10,474 千元，共編列 36,180 千元。

8. 保警及保全費用：委託保全公司辦理有關水力電廠廠區安全之保全服務費用，估列 114,171 千元，另依派駐大甲溪等電廠保警人數分攤保警費用 152,371 千元，共計編列 266,542 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 1,458 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 1,310 千元。
2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 148 千元。

(十) 媒體政策及業務宣導費：編列 335 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

(十一) 推展費：本項係為電廠文物展示館業宣活動、電廠大型電力宣導活動、鄰近社區居民及機關團體宣導活動暨參與社區活動及各項業務之宣導，經參酌實際需要情形，估編 2,543 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 16,098 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列各電廠所需運轉材料、小型工具及購置安全護(工)具等，編列 8,938 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列汽油 5,110 千元及割草機、舉高機等其他用油 257 千元，共計編列 5,367 千元。
3. 油脂：本項係發電機器上所用透平油、機油等，按實際需要估列 1,793 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

(二) 用品消耗：編列 15,627 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 4,170 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 491 千元。
3. 服裝：水力電廠維護、值班人員及電源保護人員現場工作需要，製發工作服每套需 3,000 元，經依實需套數 1,330 套計算，編列 3,990 千元；機電、土木、水保外勤維護人員業務需要兩具，每套需 600 元，經依實需套數 203 套計算，編列 122 千元，共編列 4,112 千元。
4. 其他：依據業務需要編列 6,854 千元。

四、租金與利息：

(一) 地租及水租：因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 48,202 千元。

(二) 房租：為配合業務需要編列 2 千元。

(三) 機器租金：本公司因業務需要租用電腦相關設備，其租金及使用費計編列 64 千元。

(四) 交通及運輸設備租金：編列 1,791 千元，其中：

1. 車租：配合業務需要編列 13 千元。
2. 電信設備租金：為配合業務需要，租用電信設備等計需租金 98 千元。
3. 航空器租金：颱風後道路中斷、取水口堵塞緊急取水及人員受困急救用途，編列 1,680 千元。

(五) 什項設備租金：依業務需要租用會議場地等所需租金，編列 216 千元。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

五、折舊及攤銷：

- (一) 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 3,720,604 千元。
- (二) 攤銷：攤銷電腦軟體編列 17,657 千元，係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數。

六、稅捐與規費：

- (一) 土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 15,749 千元。
- (二) 房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 9,907 千元。
- (三) 消費與行為稅：編列 2,720 千元，其中：
 - 1. 印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 1,191 千元。
 - 2. 使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 1,529 千元。
- (四) 規費：編列 16,027 千元，其中：
 - 1. 行政規費：本公司繳納電力通信頻率使用費及部分業務需向政府機構洽辦等，其所需之行政規費計編列 5,339 千元。
 - 2. 汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率編列 1,278 千元。
 - 3. 空氣污染防制費：配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費編列 467 千元。
 - 4. 其他規費：本公司依再生能源發展條例規定，按非再生能源售電量繳交再生能源發展基金，計編 8,924 千元，另配合業務需要，山坡地開發利用回饋金編列 19 千元，共計編列 8,943 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

- (一) 會費：編列 774 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

台灣電力股份有限公司
水力發電費用說明
中華民國 115 年度

(二) 補助及捐助：編列 204,448 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

(三) 分攤：編列 25,850 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 269 千元。

九、其他：

其他費用：係本公司水力工程等自用電，估計需 1,366 千元，經遵照行政院台(58)孝二字第 5253 號令規定在水力發電費用項下沖抵，編列-1,366 千元。

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 3,988 千元，係出售下腳收入 627 千元及出售非固定資產盈餘 3,361 千元。

台灣電力股份有限公司

火力發電費用明細表

中華民國 115 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
9,570,433	9,484,404	用人費用	5101081	10,396,123	10,177,904	218,219
5,096,985	5,414,474	正式員額薪資	51010811	5,981,807	5,981,807	
769,179	762,286	加班費	51010813	859,452	859,452	
256,300	272,703	津貼	51010814	261,338	261,338	
1,859,856	1,399,225	獎金	51010815	1,546,453	1,546,453	
740,177	773,632	退休及卹償金	51010816	858,189	858,189	
24	346	資遣費	51010817	352	352	
847,540	861,164	福利費	51010818	887,924	669,705	218,219
221,906	213,022	提撥福利金		218,219		218,219
625,633	648,142	分攤保險費及其他		669,705	669,705	
373	574	提繳費	51010819	608	608	
15,914,459	17,102,188	服務費用	5101082	18,889,409	18,889,409	
119,623	126,776	水電費	51010821	123,645	123,645	
12,830	15,961	郵電費	51010822	15,584	15,584	
140,706	189,721	旅運費	51010823	192,850	192,850	
5,579	5,814	印刷裝訂及公告費	51010824	5,592	5,592	
14,568,878	15,396,085	修理保養與保固費	51010825	17,031,760	17,031,760	
110,223	96,970	保險費	51010826	127,777	127,777	
177,693	162,977	棧儲、包裝、代理及加工費	51010827	196,415	196,415	
763,356	1,091,797	專業服務費	51010828	1,175,666	1,175,666	
4,725	5,200	公關慰勞費	51010829	5,000	5,000	
1,749	784	媒體政策及業務宣導費	5101082A	1,644	1,644	
9,096	10,103	推展費	5101082B	13,476	13,476	
378,575,710	407,394,002	材料及用品費	5101083	418,138,917	2,155,756	415,983,161
378,520,570	407,339,934	使用材料費	51010831	418,079,333	2,096,172	415,983,161
377,104,623	405,284,202	發電用燃料		415,983,161		415,983,161
18,793,384	4,492,783	燃料油		20,588,104		20,588,104
1,533,748	2,950,501	柴油		3,022,336		3,022,336
120,208,874	105,118,671	燃煤		89,369,496		89,369,496
236,568,617	292,722,247	天然氣		303,003,225		303,003,225
1,415,947	2,055,732	其他油物料		2,096,172	2,096,172	
55,140	54,068	用品消耗	51010832	59,584	59,584	
95,556	4,955	租金與利息	5101084	126,705	126,705	
8,334	1,739	地租及水租	51010841	2,055	2,055	
2,069	1,299	房租	51010842	1,964	1,964	
83,900	63	機器租金	51010843	120,462	120,462	
445	758	交通及運輸設備租金	51010844	701	701	
809	1,096	什項設備租金	51010845	1,523	1,523	
26,157,480	28,051,956	折舊及攤銷	5101085	35,130,234	35,130,234	

台灣電力股份有限公司

火力發電費用明細表

中華民國 115 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
692,964	653,303	土地改良物折舊	51010851	750,751	750,751	
2,005,451	1,991,985	房屋折舊	51010852	2,362,229	2,362,229	
22,946,430	24,885,780	機械及設備折舊	51010853	31,159,151	31,159,151	
83,362	96,599	交通及運輸設備折舊	51010854	100,258	100,258	
61,485	64,337	什項設備折舊	51010855	349,034	349,034	
324,408	300,020	使用權資產及租賃權益改良折舊	51010856	324,657	324,657	
43,381	59,932	攤銷	51010858	84,154	84,154	
950,055	1,259,491	稅捐與規費	5101086	2,603,115	2,603,115	
220,295	325,200	土地稅	51010862	290,577	290,577	
126,409	129,723	房屋稅	51010864	129,723	129,723	
16,650	19,885	消費與行為稅	51010865	16,307	16,307	
586,700	784,683	規費	51010867	2,166,508	2,166,508	
1,869,506	2,081,611	會費、補助、捐助與分攤	5101087	2,306,281	2,306,281	
1,091	1,173	會費	51010871	1,100	1,100	
1,868,416	2,069,438	補助及捐助	51010872	2,283,181	2,283,181	
	11,000	分攤	51010873	22,000	22,000	
	500	損失與賠償給付	5101088	688	688	
	500	賠償給付	51010882	688	688	
-84,527	-10,271	其他	5101089	-12,911	-12,911	
-84,527	-10,271	其他費用	51010891	-12,911	-12,911	
-1,705,219	-33,297	與存貨相關損益	510108	-56,495	-56,495	
-1,705,219	-33,297	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5101081	-56,495	-56,495	
431,343,455	465,335,539	合 計	TOTAL	487,522,066	71,320,686	416,201,380

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一) 正式員額薪資：編列 5,981,807 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 3,900,803 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 2,081,004 千元。

(二) 加班費：本公司各火力發電廠因趕辦機組修護工作及辦理臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班費，嚴加撙節編列 644,733 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 214,719 千元，共計 859,452 千元。

(三) 津貼：編列 261,338 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 15,208 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 138,494 千元。
3. 危險工作津貼：依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給在受煤塵污染、高溫、噪音、高架、海上及潛水等危險工作環境下作業之危險工作津貼，依核定辦法配合實際需要編列 12,612 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為撙節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 937 千元。
5. 其他津貼：本公司各火力發電廠因日夜運轉維持供電，經常逾時輪值，支給深、初夜點心費及誤餐費，及地下電廠工作人員奉經濟部經臺(56)公企字第 19511 號令核准發給地下工

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

作津貼，計編 94,087 千元。

(四) 獎金：編列 1,546,453 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整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 個月薪給總額之績效獎金，計編 579,748 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 966,246 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 459 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 858,189 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 651,099 千元、工員退休金 170,741 千元，共計 821,840 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 36,349 千元。

(六) 資遣費：編列 352 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 214 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 138 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

(七) 福利費：編列 887,924 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 99,332 千元，工員保險費 127,435 千元，職員及其眷屬全民健保費 178,331 千元，工員及其眷屬全民健保費 115,993 千元，另依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 41,676 千元，共編列 562,767 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 6,702 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 2,202 千元；健康檢查編列 10,542 千元；火力電廠燃煤粉塵作業、噪音、高溫作業及傳染性疾病等體檢費 1,258 千元；更新急救藥品費 2,496 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 6,490 千元，共編列 22,988 千元。
3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 218,219 千元。
4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 5,680 千元；另編列球隊訓練比賽經費 9,372 千元，共編列 15,052 千元。
5. 其他福利費計編列 68,898 千元：
 - (1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 60,025 千元。
 - (2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 8,816 千元。
 - (3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 47 千元。

(4) 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 10 千元。

(八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 608 千元。

二、服務費用：

(一) 水電費：編列 123,645 千元，其中：

1. 其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 469 千元。
2. 工作場所水費：各電廠工作場所等自來水費，連同發電鍋爐用水及煙氣除硫設備運轉用水等，按實際需要估列 122,416 千元。
3. 煤氣費：各單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，按實需編列 760 千元。

(二) 郵電費：參酌實際需要情形編列 15,584 千元，其中郵費 1,475 千元，電話費 4,372 千元，數據通信費 9,737 千元。

(三) 旅運費：編列 192,850 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際需要共編列 21,942 千元。
2. 國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國實習、洽公、考察及開會等，依實需編列 9,062 千元。
3. 貨物運費：配合業務需要估列器材搬運費，連同電廠廢水污泥餅清運處理費用及油、煤灰及一般事業廢棄物清運處理費，共估列 161,846 千元。

(四) 印刷裝訂及公告費：編列 5,592 千元，其中：

1. 印刷及裝訂費：經參酌實際需要編列 5,579 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 公告費：係本公司各項業務措施公告費，經參酌實際需要情形估列 13 千元。

(五) 修理保養與保固費：編列 17,031,760 千元，其中：

1. 機械及設備修護費：各火力電廠發電機組依預定期程辦理之歲修，及年度中各項發電及其他機械設備辦理之定檢、經常性保養與零星、突發性之維修，計編列 16,170,141 千元。

2. 電廠廠房、辦公處所、土地改良物、交通運輸及什項設備等之維護，依實需編列 861,619 千元。

(六) 保險費：依實需共編列 127,777 千元，明細內容如下：

1. 一般房屋保險費：依實需編列 12,683 千元。

2. 機械及設備保險費：係火力發電廠發電機械及設備等保險費 89,083 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實需編列 101 千元。

4. 什項設備保險費：依實需編列工程綜合保險費等 4,705 千元。

5. 現金、存放款及貨物保險費：有關儲油等保險費，依實需編列 2,637 千元。

6. 責任保險費：依實需編列 18,568 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：編列 196,415 千元，其中：

1. 佣金、匯費及手續費：係向金融機構洽辦業務所需費用，依實需估列 146 千元。

2. 代理費：委託外界代為管理電廠廠區外空氣品質監測工作站等，編列 3,740 千元。

3. 外包費：因業務需要編列勞務性工作及委外收發煤、堆煤整理、煤堆盤測等外包費用，計需 192,529 千元。

(八) 專業服務費：編列 1,175,666 千元，其中：

1. 會計師及精算師公費：配合業務需要，按實需編列 63 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 法律事務費：配合業務需要，按實需編列 14,593 千元。
3. 工程及管理諮詢服務費：委託外界代為辦理本公司電廠水土保持計畫細部設計及污泥貯存場結構安全評估、各類環保業務管理及申報空污許可評估、不中斷系統相關管線遷移之技術服務及灰塘海水底灰應用港區填築委託技術服務等，依實需編列 56,399 千元。
4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 2,214 千元。
5. 委託調查研究費：委託海軍大氣海洋局辦理海圖製作調查研究工作等，依實需編列 23,040 千元。
6. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗及環境監測工作，計估列 192,309 千元。
7. 電腦軟體服務費：配合業務需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估列 128,613 千元；另配合業務所需，委託外界維護、修改現有電腦軟體所需之維護費，按實需估列 50,878 千元，共編列 179,491 千元。
8. 保警及保全費用：委託保全公司辦理火力電廠等廠區安全之保全服務費用，估列 224,318 千元；另依派駐台中等火力電廠保警人數分攤保警費用 483,239 千元，共計估編 707,557 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 5,000 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 4,537 千元。
2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 463 千元。

(十) 媒體政策及業務宣導費：編列 1,644 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

(十一) 推展費：本項係為邀請及招待各機關、社團、學校人員參觀電力設施並宣導公司經營理念、電廠防治污染設備及機組更新擴建等，以使民眾了解電廠營運，進而支持公司電力建設與業務措施及各項業務之宣導，經參酌實際需要情形，估編 13,476 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 418,079,333 千元，其中：

1. 發電用燃料共編列 415,983,161 千元，所需燃料預算按下列之用量及單價編列：

(1) 低硫燃料油：發電用量 1,038,300 公秉，生火起動用量 748 公秉，共需 1,039,048 公秉，按每公秉 19,814 元估算，共計列 20,588,104 千元。

(2) 超級柴油：發電用量 107,200 公秉，生火起動用量 10,685 公秉，共計需 117,885 公秉，按每公秉 25,638 元估算，共計列 3,022,336 千元。

(3) 燃煤：發電用量 21,653,700 公噸，生火起動用量 1,133 公噸，共需 21,654,833 公噸，每公噸用煤成本 4,127 元，共編列 89,369,496 千元。

(4) 天然氣：發電用量 19,739,300 千立方公尺，生火起動用量 4,346 千立方公尺，共需 19,743,646 千立方公尺，平均每立方公尺 15.3469 元估算，共計列 303,003,225 千元。

2. 其他油物料：編列 2,096,172 千元，其中：

(1) 物料：因興達、林口、台中電廠等煙氣除硫環保設備運轉所需物料，依實需編列 600,573 千元；另依照實際需要估列各發電廠所需運轉材料、小型工具及購置安全護(工)具等需 1,361,189 千元，共計 1,961,762 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

(2)汽油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列 18,867 千元。

(3)其他用油：除草機、舉高機、輔助鍋爐燃油等所需用油依照實際需要編列 2,065 千元。

(4)油脂：本項係發電機器上所用透平油、機油等，按實際需要估列 113,478 千元。

(二)用品消耗：編列 59,584 千元，其中：

1.辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 16,649 千元。

2.報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 10,337 千元。

3.服裝：火力電廠工作人員因工作環境特殊現場工作需要，製發工作服每套需 3,000 元，經依實需套數 5,809 套計算，編列 17,427 千元；廠區戶外設備維護作業需要雨具，每套需 600 元，經依實需套數 940 套計算，編列 564 千元；區營業處代管電廠，作業環境極有可能產生電弧危害，為避免電弧灼傷增加人體傷害程度，製發防焰性及棉質工作服，防焰性工作服每套需 5,000 元，經依實需套數 36 套計算，編列 180 千元，棉質工作服每套需 4,000 元，經依實需套數 26 套計算，編列 104 千元，共編列 18,275 千元。

4.其他：依據業務需要編列 14,323 千元。

四、租金與利息：

(一)地租及水租：因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 2,055 千元。

(二)房租：為配合業務需要編列 1,964 千元。

(三)機器租金：本公司因業務需要租用電腦及發電相關設備，其租金及使用費計編列 120,462 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

(四) 交通及運輸設備租金：編列 701 千元，其中：

1. 船租：配合離島輸油作業等業務需要，租用外界船舶業者之船隻所需租金，計需 150 千元。
2. 車租：配合業務需要編列 133 千元。
3. 電信設備租金：配合業務實際需要租用電信設備等之租金，計編列 418 千元。

(五) 什項設備租金：配合業務需要租用會議場所、設備及保險箱等之租金，計編列 1,523 千元。

五、折舊及攤銷：

(一) 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 35,046,080 千元。

(二) 攤銷：攤銷電腦軟體編列 84,154 千元，係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數。

六、稅捐與規費：

(一) 土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 290,577 千元。

(二) 房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 129,723 千元。

(三) 消費與行為稅：編列 16,307 千元，其中：

1. 印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 13,414 千元。
2. 使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 2,893 千元。

(四) 規費：編列 2,166,508 千元，其中：

1. 行政規費：繳納電力通信頻率使用費及部分業務需向政府機構洽辦等，計編列 26,108 千元。
2. 汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計編列 3,308 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

3. 空氣污染防制費：係依環境部訂頒「空氣污染防制費收費辦法」，按本公司各火力發電機組之硫氧化物及氮氧化物預計排放量計算，估編 293,936 千元，另配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費編列 2,211 千元，共計編列 296,147 千元。
4. 水污染防治費：係依「水污染防治法」規定繳納之水污染防治費，估編 50,467 千元。
5. 土壤及地下水污染整治費：係依「土壤及地下水污染整治費收費辦法」規定繳納之土壤及地下水污染整治費，估編 4,155 千元。
6. 碳費：係依「氣候變遷因應法」規定繳納之碳費，估編 1,310,000 千元。
7. 其他規費：本公司依再生能源發展條例規定，按非再生能源售電量繳交再生能源發展基金，計編 475,962 千元，另電力設施使用市區道路及公路之使用費計需 361 千元，計編列 476,323 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

- (一) 會費：編列 1,100 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (二) 補助及捐助：編列 2,283,181 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (三) 分攤：編列 22,000 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 688 千元。

台灣電力股份有限公司
火力發電費用說明
中華民國 115 年度

九、其他：

其他費用編列-12,911千元，其中：

(一) 與縣市政府合作及本公司各單位植樹費用，編列 43,100 千元。

(二) 本公司火力工程等自用電，估計需 56,011 千元，經遵照行政院台(58)孝二字第 5253 號令規定在火力發電費用項下沖抵。

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 56,495 千元，係報廢非固定資產虧損 1,591 千元、出售非固定資產盈餘 48,270 千元及出售下腳收入 9,816 千元增減互抵之數。

台灣電力股份有限公司

再生能源發電費用明細表

中華民國 115 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
369,826	376,897	用人費用	5101101	429,002	411,535	17,467
208,347	202,769	正式員額薪資	51011011	238,504	238,504	
10,032	8,599	加班費	51011013	10,197	10,197	
352	133	津貼	51011014	410	410	
76,529	53,745	獎金	51011015	63,180	63,180	
34,369	41,614	退休及卹償金	51011016	45,940	45,940	
	28	資遣費	51011017	28	28	
40,188	69,954	福利費	51011018	70,686	53,219	17,467
16,198	17,299	提撥福利金		17,467		17,467
23,990	52,655	分攤保險費及其他		53,219	53,219	
9	55	提繳費	51011019	57	57	
997,797	676,140	服務費用	5101102	1,527,809	1,527,809	
260	357	水電費	51011021	360	360	
2,571	2,429	郵電費	51011022	2,720	2,720	
4,319	5,630	旅運費	51011023	6,177	6,177	
643	472	印刷裝訂及公告費	51011024	562	562	
894,292	564,373	修理保養與保固費	51011025	894,392	894,392	
20,801	22,874	保險費	51011026	26,864	26,864	
20,339	20,973	棧儲、包裝、代理及加工費	51011027	26,660	26,660	
53,424	55,653	專業服務費	51011028	566,873	566,873	
302	665	公關慰勞費	51011029	465	465	
239	141	媒體政策及業務宣導費	5101102A	231	231	
608	2,573	推展費	5101102B	2,505	2,505	
5,331	5,846	材料及用品費	5101103	6,778	6,778	
3,270	3,548	使用材料費	51011031	4,397	4,397	
3,270	3,548	其他油物料		4,397	4,397	
2,061	2,298	用品消耗	51011032	2,381	2,381	
6,150	12,391	租金與利息	5101104	13,181	13,181	
3,510	9,275	地租及水租	51011041	9,275	9,275	
1,096	2,460	房租	51011042	2,460	2,460	
17	14	機器租金	51011043	17	17	
1,457	505	交通及運輸設備租金	51011044	1,297	1,297	
69	137	什項設備租金	51011045	132	132	
3,662,677	3,292,893	折舊及攤銷	5101105	6,123,691	6,123,691	
909	420	土地改良物折舊	51011051	853	853	
72,527	83,206	房屋折舊	51011052	83,379	83,379	
3,518,552	2,982,540	機械及設備折舊	51011053	5,806,896	5,806,896	
12,269	14,213	交通及運輸設備折舊	51011054	14,060	14,060	
2,712	1,969	什項設備折舊	51011055	3,192	3,192	

台灣電力股份有限公司

再生能源發電費用明細表

中華民國 115 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
50,857	203,344	使用權資產及租賃權益改良折舊	51011056	207,699	207,699	
4,851	7,201	攤銷	51011058	7,612	7,612	
23,565	25,016	稅捐與規費	5101106	25,378	25,378	
8,114	6,154	土地稅	51011062	7,110	7,110	
1,677	1,860	房屋稅	51011064	1,626	1,626	
762	2,434	消費與行為稅	51011065	2,600	2,600	
13,012	14,568	規費	51011067	14,042	14,042	
12,353	17,161	會費、補助、捐助與分攤	5101107	18,232	18,232	
10	10	會費	51011071	10	10	
12,186	16,978	補助及捐助	51011072	18,222	18,222	
157	173	分攤	51011073			
	400	損失與賠償給付	5101108	400	400	
	400	賠償給付	51011082	400	400	
-117,374	-1,008	其他	5101109	-1,008	-1,008	
-117,374	-1,008	其他費用	51011091	-1,008	-1,008	
-3,701	-1,196	與存貨相關損益	510110	-2,488	-2,488	
-3,701	-1,196	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5101101	-2,488	-2,488	
4,956,624	4,404,540	合計	TOTAL	8,140,975	8,123,508	17,467

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一) 正式員額薪資：編列 238,504 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 199,184 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 39,320 千元。

(二) 加班費：趕辦機組修護工作及辦理臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班費，嚴加摶節編列 3,231 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 6,966 千元，共計 10,197 千元。

(三) 津貼：編列 410 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 207 千元。
2. 危險工作津貼：依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給在受煤塵污染、高溫、噪音、高架、海上及潛水等危險工作環境下作業之危險工作津貼，依核定辦法配合實際需要編列 199 千元。
3. 其他津貼：因辦理臨時事務或急要工作所需之加班，支給誤餐費，計編 4 千元。

(四) 獎金：共編列 63,180 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整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 個月薪給總額之績效獎金，計編 23,679 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 39,464 千元。

3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 37 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 45,940 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 40,501 千元、工員退休金 2,537 千元，共計 43,038 千元。

2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 2,902 千元。

(六) 資遣費：共編列 28 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 20 千元。

2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 8 千元。

(七) 福利費：編列 70,686 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 9,362 千元，工員保險費 8,225 千元，職員及其眷屬全民健保費 16,807 千元，工員及其眷屬全民健保費 7,486 千元，另依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 3,336 千元，共編列 45,216 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 535 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 176 千元；健康檢查編列 841 千元；風力機組噪音工作人員體檢費 104 千元；更新急救藥品費 205 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 543 千元，共編列 1,869 千元。
 3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 17,467 千元。
 4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 454 千元。
 5. 其他福利費：編列 5,680 千元，其中：
 - (1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 5,016 千元。
 - (2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 660 千元。
 - (3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 4 千元。
- (八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 57 千元。

二、服務費用：

- (一) 水電費：編列 360 千元，其中：

1. 其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 106 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

2. 工作場所水費：各風力發電站等工作場所自來水費，按實際需要估列 199 千元。

3. 煤氣費：依需要編列 55 千元。

(二) 郵電費：經參酌實際需要情形編列 2,720 千元，其中郵費 259 千元，電話費 497 千元，數據通信費 1,964 千元。

(三) 旅運費：編列 6,177 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合公司業務需要出差、外勤執行工作等，經參酌實際需要編列 3,276 千元。

2. 國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國實習、洽公、考察及開會等，依實需編列 1,648 千元。

3. 貨物運費：配合業務需要估列搬運器材等費用 1,253 千元。

(四) 印刷裝訂及公告費：參酌實際需要編列印刷及裝訂費 562 千元。

(五) 修理保養與保固費：編列 894,392 千元，其中：

1. 機械及設備修護費：各風力、太陽光電發電機組及其他機械設備辦理定檢、經常性保養與零星、突發性之維修，計編列 836,214 千元。

2. 廠房、辦公處所、土地改良物、交通運輸及什項設備等之維護，依實需編列 58,178 千元。

(六) 保險費：依實需共編列 26,864 千元，明細內容如下：

1. 一般房屋保險費：依實需編列 669 千元。

2. 機械及設備保險費：編列發電設備等保險費 24,821 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實需編列 1 千元。

4. 什項設備保險費：依實需編列 870 千元。

5. 責任保險費：依實需編列 503 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：主係依業務需要編列勞務性工作等外包工資，計估編 26,660 千元。

(八) 專業服務費：編列 566,873 千元，其中：

1. 法律事務費：配合業務需要，按實需編列 1,585 千元。
2. 工程及管理諮詢服務費：主係委託外界辦理合作案場址籌設、投標及後續鑽探調查、辦理風機結構、管排、電力系統等技術服務工作，依實需編列 506,854 千元。
3. 講課鐘點及稿費：委託外界評審委員審、撰稿之酬勞及學術演講之演講費等，計估編 285 千元。
4. 委託調查研究費：委託外界代為辦理離岸風電二期運維工作等研究工作，估列 270 千元。
5. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗工作，計估列 29,795 千元。
6. 電腦軟體服務費：配合業務需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估列 6,814 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體，以維持原程式功能者，估列 10,405 千元，共編列 17,219 千元。
7. 保警及保全費用：委託保全公司辦理之保全服務費用，估列 10,865 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 465 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 414 千元。
2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 51 千元。

(十) 媒體政策及業務宣導費：編列 231 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

(十一) 推展費：本項係為實地參訪風力發電及太陽光電等發電設施、辦理本公司風機周邊海岸淨灘活動、加強外界對本公司再生能源業務之瞭解及各項業務之宣導，經參酌實際需要情形，估編 2,505 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 4,397 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列所需運轉材料、小型工具及購置安全護(工)具等，編列 2,447 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列汽油 1,591 千元及割草機、舉高機等其他用油 359 千元，共計 1,950 千元。

(二) 用品消耗：編列 2,381 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 1,038 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 65 千元。
3. 服裝：開發新能源工作人員現場工作需要，製發工作服每套需 3,000 元，經依實需套數 224 套計算，編列 672 千元；風機運維工作人員戶外工作需要雨具，每套需 600 元，經依實需套數 60 套計算，編列 36 千元，共編列 708 千元。
4. 其他：依據業務需要編列 570 千元。

四、租金與利息：

(一) 地租及水租：因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 9,275 千元。

(二) 房租：為配合業務需要編列 2,460 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

(三) 機器租金：本公司因業務需要租用電腦相關設備，其租金及使用費計編列 17 千元。

(四) 交通及運輸設備租金：配合業務需要編列船租 810 千元、車租 486 千元、電信設備租金 1 千元，共計 1,297 千元。

(五) 什項設備租金：依業務需要租用會議場地等所需租金，編列 132 千元。

五、折舊及攤銷：

(一) 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 6,116,079 千元。

(二) 攤銷：編列 7,612 千元，其中：

1. 編列攤銷電腦軟體 7,575 千元，係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數。

2. 其他攤銷費用 37 千元，主係攤銷雲林四湖風機使用私有地補償費。

六、稅捐與規費：

(一) 土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 7,110 千元。

(二) 房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 1,626 千元。

(三) 消費與行為稅：編列 2,600 千元，其中：

1. 印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 2,284 千元。

2. 使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 316 千元。

(四) 規費：編列 14,042 千元，其中：

1. 行政規費：本公司部分業務需向政府機構洽辦等，其所需之行政規費計編列 12,510 千元。

2. 汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率編列 187 千元。

台灣電力股份有限公司
再生能源發電費用說明
中華民國 115 年度

3. 空氣污染防治費：配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防治費編列 1,271 千元。

4. 其他規費：電力設施使用公路之使用費計需 74 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

(一) 會費：編列 10 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

(二) 補助及捐助：編列 18,222 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 400 千元。

九、其他：

其他費用：係本公司再生能源工程等自用電，估計需 1,008 千元，經遵照行政院台(58)孝二字第 5253 號令規定在再生能源發電費用項下沖抵，編列 -1,008 千元。

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 2,488 千元，係出售非固定資產盈餘 1,895 千元及出售下腳收入 593 千元。

台灣電力股份有限公司

購入電力明細表

中華民國 115 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
307,696,056	351,839,396	材料及用品費	5101113	356,643,340		356,643,340
307,696,056	351,839,396	商品	51011133	356,643,340		356,643,340
24,909,709	22,347,922	購入電力(汽電共生)		22,190,630		22,190,630
59,831,913	40,234,936	購入電力(火力-煤)		28,688,736		28,688,736
103,626,303	130,423,725	購入電力(火力-天然氣)		130,705,062		130,705,062
1,071,940	1,311,981	購入電力(託營水力)		1,526,918		1,526,918
47,245	66,740	購入電力(民營水力)		74,664		74,664
51,031,298	72,211,121	購入電力(風力)		80,220,123		80,220,123
66,135,330	82,484,838	購入電力(太陽光電)		90,253,644		90,253,644
125,010	715,780	購入電力(地熱)		853,148		853,148
917,309	2,042,353	購入電力(其他再生能源)		2,130,415		2,130,415
76,783	122,740	稅捐與規費	5101116	138,667	138,667	
76,783	122,740	規費	51011167	138,667	138,667	
307,772,839	351,962,136	合 計	TOTAL	356,782,007	138,667	356,643,340

台灣電力股份有限公司

購入電力說明

中華民國 115 年度

一、材料及用品費：

係商品一購入電力，擬購入電力 83,855,401 千度，共計 356,643,340 千元(含購電燃料支出 117,656,955千元)，其中：

	度數(千度)	購電 總金額(千元)	購電總金額內含 燃料金額(千元)
(一)汽電共生部分：			
汽電共生	7,456,553	22,190,630	
合 計	7,456,553	22,190,630	
(二)民營電廠部分：			
燃 煤	8,732,100	28,688,736	13,936,433
燃 氣	35,029,700	130,705,062	103,720,522
合 計	43,761,800	159,393,798	117,656,955
(三)再生能源部分：			
託營水力	714,622	1,526,918	
民營水力	26,060	74,664	
陸域風力	1,079	9,508	
離岸風力	12,176,053	80,210,615	
太陽光電	19,063,258	90,253,644	
生質能、地熱、廢棄物	655,976	2,983,563	
合 計	32,637,048	175,058,912	

二、稅捐與規費：

係依再生能源發展條例售電業按非再生能源售電量(來自外購電力部分)須繳交之再生能源發展基金規費，編列138,667千元。

台灣電力股份有限公司

輸電費用明細表

中華民國 115 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
4,682,716	4,555,090	用人費用	5101121	4,906,376	4,787,711	118,665
2,571,733	2,722,117	正式員額薪資	51011211	2,943,990	2,943,990	
260,268	244,634	加班費	51011213	284,675	284,675	
41,066	49,681	津貼	51011214	43,902	43,902	
937,837	711,266	獎金	51011215	769,291	769,291	
347,452	364,323	退休及卹償金	51011216	392,405	392,405	
3,190	190	資遣費	51011217	190	190	
520,960	462,618	福利費	51011218	471,649	352,984	118,665
214,987	117,603	提撥福利金		118,665		118,665
305,974	345,015	分攤保險費及其他		352,984	352,984	
209	261	提繳費	51011219	274	274	
3,872,001	3,737,306	服務費用	5101122	4,162,276	4,162,276	
3,710	4,679	水電費	51011221	4,478	4,478	
19,917	23,415	郵電費	51011222	26,527	26,527	
32,419	29,445	旅運費	51011223	33,096	33,096	
4,236	4,297	印刷裝訂及公告費	51011224	4,215	4,215	
3,204,771	2,952,537	修理保養與保固費	51011225	3,307,810	3,307,810	
17,475	13,493	保險費	51011226	20,151	20,151	
61,576	57,915	棧儲、包裝、代理及加工費	51011227	69,068	69,068	
522,325	645,714	專業服務費	51011228	689,553	689,553	
1,888	2,365	公關慰勞費	51011229	2,665	2,665	
249	3	媒體政策及業務宣導費	5101122A	258	258	
3,437	3,443	推展費	5101122B	4,455	4,455	
64,498	45,979	材料及用品費	5101123	57,595	57,595	
26,332	19,452	使用材料費	51011231	20,187	20,187	
26,332	19,452	其他油物料		20,187	20,187	
38,166	26,527	用品消耗	51011232	37,408	37,408	
19,941	26,154	租金與利息	5101124	23,282	23,282	
8,723	7,744	地租及水租	51011241	7,853	7,853	
4,560	10,014	機器租金	51011243	7,018	7,018	
2,580	3,357	交通及運輸設備租金	51011244	3,357	3,357	
4,079	5,039	什項設備租金	51011245	5,054	5,054	
25,586,369	29,323,280	折舊及攤銷	5101125	29,254,254	29,254,254	
104,692	123,743	土地改良物折舊	51011251	113,245	113,245	
1,373,973	1,386,237	房屋折舊	51011252	1,554,760	1,554,760	
23,304,299	26,761,816	機械及設備折舊	51011253	26,356,416	26,356,416	
133,667	212,699	交通及運輸設備折舊	51011254	319,977	319,977	
49,626	57,002	什項設備折舊	51011255	85,158	85,158	
266,729	287,518	使用權資產及租賃權益改良折舊	51011256	266,677	266,677	

台灣電力股份有限公司

輸電費用明細表

中華民國 115 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
353,385	494,265	攤銷	51011258	558,021	558,021	
539,142	545,353	稅捐與規費	5101126	547,316	547,316	
361,938	365,322	土地稅	51011262	369,471	369,471	
99,115	93,406	房屋稅	51011264	93,558	93,558	
15,005	12,931	消費與行為稅	51011265	13,556	13,556	
63,083	73,694	規費	51011267	70,731	70,731	
284,048	206,517	會費、補助、捐助與分攤	5101127	212,081	212,081	
1,112	1,237	會費	51011271	1,238	1,238	
282,936	205,280	補助及捐助	51011272	210,843	210,843	
56	2,500	損失與賠償給付	5101128	2,500	2,500	
56	2,500	賠償給付	51011282	2,500	2,500	
3,495,933	8,471,403	其他	5101129	8,885,760	8,885,760	
3,495,933	8,471,403	其他費用	51011291	8,885,760	8,885,760	
-794,955	-296,466	與存貨相關損益	510112	-612,514	-612,514	
-794,955	-296,466	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5101121	-612,514	-612,514	
37,749,750	46,617,116	合計	TOTAL	47,438,926	47,320,261	118,665

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 2,943,990 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 1,791,810 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 1,152,180 千元。

(二)加班費：本公司各變電所及一般辦公室場所員工因線路緊急修護及辦理臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班費，嚴加撙節編列 170,853 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 113,822 千元，共計 284,675 千元。

(三)津貼：編列 43,902 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 12,553 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 7,033 千元。
3. 危險工作津貼：本公司為減少停電損失，實施活線作業（即不切斷電流，在線路上工作），以及在高架及山區等危險工作環境下作業，依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給危險工作津貼，依核定辦法按實際需要編列 6,323 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為撙節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 6,081 千元。
5. 其他津貼：本公司各變電所因日夜運轉維持供電，經常逾時輪值，支給深、初夜點心費及誤餐費，計編 11,912 千元。

(四)獎金：編列 769,291 千元，其中：

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整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 個月薪給總額之績效獎金，計編 288,390 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 480,651 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 250 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 392,405 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 293,991 千元、工員退休金 78,596 千元，共計 372,587 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 19,818 千元。

(六) 資遣費：編列 190 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 96 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 94 千元。

(七) 福利費：編列 471,649 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 44,686 千元，工員保險費 82,356 千元，職員及其眷屬全民健保費 80,226 千元，工員及其眷屬全民健保費 74,963 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 22,663 千元，共編列 304,894 千元。

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 3,654 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 1,204 千元；健康檢查 5,747 千元；職業傷害健康檢查 52 千元；更新急救藥品費 102 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 271 千元，共編列 7,376 千元。
3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 118,665 千元。
4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 3,097 千元。
5. 其他福利費：共計編列 37,617 千元，其中：
 - (1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 32,391 千元。
 - (2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 5,187 千元。
 - (3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 26 千元。
 - (4) 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 13 千元。
- (八) 提繳費：依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 274 千元。

二、服務費用：

- (一) 水電費：編列 4,478 千元，其中：

1. 工作場所水費：各供電單位工作場所等自來水費，按實際需要估

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

列 4,228 千元。

2. 煤氣費：各供電單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，依需要編列 250 千元。

(二) 郵電費：參酌實際需要情形編列 26,527 千元，其中郵費 1,487 千元，電話費 7,155 千元，數據通信費 17,885 千元。

(三) 旅運費：編列 33,096 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際需要共編列 18,512 千元。

2. 國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國實習、開會及考察等，依實需編列 6,335 千元。

3. 貨物運費：係器材搬運費等，依業務需要估列 8,249 千元。

(四) 印刷裝訂及公告費：編列 4,215 千元，其中：

1. 印刷及裝訂費：依實際需要編列 4,115 千元。

2. 公告費：係本公司各項業務公告費，經參酌實際需要情形估列 100 千元。

(五) 修理保養與保固費：編列 3,307,810 千元，其中：

1. 機械及設備修護費：辦理供電系統變電所變壓器、保護電驛等設備及輸電線路之定檢、經常性保養與零星、突發性維修工作，依實際需要編列 2,993,576 千元。

2. 供電區營運處各變電所、辦公處所房屋建築、土地改良物、交通運輸、什項設備等維護，編列 314,234 千元。

(六) 保險費：編列 20,151 千元，其中：

1. 一般房屋保險費：依實需編列 4,001 千元。

2. 機械及設備保險費：係變電所變壓器保險費等，計編列 6,111 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實際需要編列 15 千元。

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

4. 什項設備保險費：係什項設備及工程綜合保險費等，計編列 1,117 千元。

5. 責任保險費：依實際業務需要編列 8,907 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：因業務需要編列佣金匯費及手續費 5 千元；編列勞務性工作所需外包工資等，計需 69,063 千元，共計 69,068 千元。

(八) 專業服務費：編列 689,553 千元，其中：

1. 會計師及精算師公費：按實需編列 63 千元。

2. 法律事務費：按實需編列 5,603 千元。

3. 工程及管理諮詢服務費：辦理區域調度中心電能管理系統建置案顧問技術服務案、台灣電力系統慣量量測服務案、預測太陽能發電量服務案、委託外界辦理輸電鐵塔定期監測及鐵塔基礎環境因素安全評估、鑽探等，編列 95,954 千元。

4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 1,112 千元。

5. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗工作，計估列 17,956 千元。

6. 電腦軟體服務費：辦理供電業務營運電腦化等工作，需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估 88,403 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體，計估列 48,986 千元，共計編列 137,389 千元。

7. 保警及保全費用：委託保二總隊辦理強化關鍵基礎設施防護之保警服務編列 195,908 千元，及其他非關鍵基礎設施委託保全公司辦理保全服務費用 235,568 千元，共編列 431,476 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 2,665 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 2,442 千元。

2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 223 千元。

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

(十)媒體政策及業務宣導費：編列 258 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

(十一)推展費：係辦理電力設施參觀及對外界宣導費用計需 4,455 千元。

三、材料及用品費：

(一)使用材料費：編列 20,187 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列各變電所所需運轉材料、輸電作業工具及購置安全護(工)具等，共需 16,624 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列汽油 3,349 千元，及自走式升空車、堆高機等其他用油 208 千元，共編列 3,557 千元。
3. 油脂：本項係機器所用潤滑油等，按實際需要估編 6 千元。

(二)用品消耗：編列 37,408 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 16,364 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 856 千元。
3. 服裝：從事變電設備、輸電線路操作等電氣工作人員，為避免電弧灼傷需穿著棉質工作服，發給工作服每套 4,000 元，經依實需套數 1,757 套計算，並參酌實際需要，編列 7,028 千元；電力調度、輪值、設備維護等技術人員製發工作服每套 3,000 元，依實需套數 1,072 套計算，並參酌實際需要，編列 3,216 千元；變電設備、輸電線路等電氣工作人員戶外工作需要雨具，每套 600 元，依實需套數 2,610 套計算，編列 1,566 千元，共計編列 11,810 千元。
4. 其他：依據業務需要編列 8,378 千元。

四、租金與利息：

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

- (一)地租及水租：本公司因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 7,853 千元。
- (二)機器租金：本公司因業務需要租用電腦及輸電相關設備，其租金及使用費計編列 7,018 千元。
- (三)交通及運輸設備租金：編列 3,357 千元，其中：
- 1.車租：配合業務需要編列 380 千元。
 - 2.電信設備租金：配合業務需要，裝設防情專線、警鈴專線及保全專線等通訊設備及其使用費等，計需租金 2,977 千元。
- (四)什項設備租金：配合業務需要，什項設備使用租金等，編列 5,054 千元。

五、折舊及攤銷：

- (一)折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 28,696,233 千元。
- (二)攤銷：編列 558,021 千元，其中：
- 1.攤銷電腦軟體：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數，計需 269,107 千元。
 - 2.共同管道使用權攤銷之數，計需 288,914 千元。

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 369,471 千元。
- (二)房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 93,558 千元。
- (三)消費與行為稅：編列 13,556 千元，其中：
- 1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 5,609 千元。
 - 2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 7,947 千元。
- (四)規費：編列 70,731 千元，其中：

台灣電力股份有限公司
輸電費用說明
中華民國 115 年度

1. 行政規費：部分業務需向政府機構洽辦與整理公司房地、辦理產權登記等，其所需之行政規費計編列 25,002 千元。
2. 汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 6,530 千元。
3. 空氣污染防制費：係依環境部訂頒「空氣污染防制費收費辦法」，配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費計編列 557 千元。
4. 水污染防制費：係依「水污染防治法」規定繳納之水污染防治費，估編 68 千元。
5. 其他規費：本公司電力設施因使用市區道路及公路應繳交之道路使用費計需 38,574 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

- (一) 會費：編列 1,238 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (二) 補助及捐助：編列 210,843 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 2,500 千元。

九、其他：

其他費用編列 8,885,760 千元，其中：

- (一) 為維持電力供應安全與可靠、確保電力系統穩定、維持電力品質及因應偶發事故，購入輔助服務支出共編列 8,891,224 千元。
- (二) 本公司輸電工程等自用電，估計需 5,464 千元，經遵照行政院台(58)孝二字第 5253 號令規定在輸電費用項下沖抵。

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 612,514 千元，係報廢非固定資產虧損 1,194 千元、出售下腳收入 85,173 千元及出售非固定資產盈餘 528,535 千元增減互抵之數。

台灣電力股份有限公司

配電費用明細表

中華民國 115 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
11,521,683	11,442,597	用人費用	5101131	12,211,259	11,934,583	276,676
6,111,609	6,591,277	正式員額薪資	51011311	7,001,916	7,001,916	
1,077,724	1,085,929	加班費	51011313	1,203,145	1,203,145	
238,700	229,941	津貼	51011314	257,823	257,823	
2,212,865	1,703,786	獎金	51011315	1,807,186	1,807,186	
698,008	743,968	退休及卹償金	51011316	825,863	825,863	
341	442	資遣費	51011317	442	442	
1,181,719	1,086,870	福利費	51011318	1,114,483	837,807	276,676
354,178	277,230	提撥福利金		276,676		276,676
827,541	809,640	分攤保險費及其他		837,807	837,807	
717	384	提繳費	51011319	401	401	
7,884,742	8,028,596	服務費用	5101132	8,647,357	8,647,357	
4,093	4,727	水電費	51011321	4,716	4,716	
118,284	281,608	郵電費	51011322	292,008	292,008	
123,620	107,771	旅運費	51011323	123,029	123,029	
14,172	11,971	印刷裝訂及公告費	51011324	13,798	13,798	
7,231,098	7,186,102	修理保養與保固費	51011325	7,606,322	7,606,322	
3,849	8,560	保險費	51011326	9,028	9,028	
89,909	54,168	棧儲、包裝、代理及加工費	51011327	69,754	69,754	
293,124	367,472	專業服務費	51011328	520,828	520,828	
4,080	4,773	公關慰勞費	51011329	4,826	4,826	
224		媒體政策及業務宣導費	5101132A	196	196	
2,288	1,444	推展費	5101132B	2,852	2,852	
172,457	137,671	材料及用品費	5101133	152,626	152,626	
99,363	68,158	使用材料費	51011331	72,424	72,424	
99,363	68,158	其他油物料		72,424	72,424	
73,094	69,513	用品消耗	51011332	80,202	80,202	
12,767	8,035	租金與利息	5101134	12,841	12,841	
2,001	908	地租及水租	51011341	1,835	1,835	
744	189	房租	51011342	33	33	
708	109	機器租金	51011343	272	272	
1,577	2,650	交通及運輸設備租金	51011344	2,641	2,641	
7,736	4,179	什項設備租金	51011345	8,060	8,060	
32,447,153	35,567,849	折舊及攤銷	5101135	36,419,281	36,419,281	
22,329	22,735	土地改良物折舊	51011351	21,183	21,183	
284,497	264,484	房屋折舊	51011352	278,274	278,274	
31,170,560	34,296,384	機械及設備折舊	51011353	35,002,558	35,002,558	
377,782	413,206	交通及運輸設備折舊	51011354	431,442	431,442	
52,415	57,613	什項設備折舊	51011355	61,355	61,355	

台灣電力股份有限公司

配電費用明細表

中華民國 115 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
32,958	42,222	使用權資產及租賃權益改良折舊	51011356	39,241	39,241	
506,613	471,205	攤銷	51011358	585,228	585,228	
1,255,379	1,309,677	稅捐與規費	5101136	1,308,446	1,308,446	
304,934	312,614	土地稅	51011362	312,614	312,614	
54,144	57,304	房屋稅	51011364	56,874	56,874	
18,936	18,984	消費與行為稅	51011365	19,278	19,278	
877,365	920,775	規費	51011367	919,680	919,680	
39,239	152,920	會費、補助、捐助與分攤	5101137	108,924	108,924	
2,217	2,372	會費	51011371	2,376	2,376	
37,021	150,548	補助及捐助	51011372	106,548	106,548	
41,514	20,853	損失與賠償給付	5101138	20,853	20,853	
41,514	20,853	賠償給付	51011382	20,853	20,853	
-120,682	-4,376	其他	5101139	-4,366	-4,366	
-120,682	-4,376	其他費用	51011391	-4,366	-4,366	
-1,709,460	-1,097,148	與存貨相關損益	510113	-1,007,905	-1,007,905	
-1,709,460	-1,097,148	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5101131	-1,007,905	-1,007,905	
51,544,791	55,566,674	合計	TOTAL	57,869,316	57,592,640	276,676

台灣電力股份有限公司
配 電 費 用 說 明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 7,001,916 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 2,595,920 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 4,405,996 千元。

(二)加班費：本公司變電所等單位及一般辦公室員工，因維持供電或對用戶服務，辦理因線路緊急修護及臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班，嚴加擷節編列 918,148 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 284,997 千元，共計 1,203,145 千元。

(三)津貼：編列 257,823 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，編列 25,060 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 37,677 千元。
3. 危險工作津貼：本公司為減少停電損失，實施活線作業（即不切斷電流，在線路上工作），以及在高架及山區等危險工作環境下作業，依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給危險工作津貼，依核定辦法配合實際需要編列 39,010 千元；另配合「維護公共安全方案」，從事現場實際停電相關工作之津貼依實需編列 70 千元，共計 39,080 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為擷節用人，凡配電現場等工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 74,277 千元。
5. 其他津貼：本公司變電所等單位，因維持供電或對用戶服務，經

台灣電力股份有限公司
配電費用說明
中華民國 115 年度

常逾時輪值及落實勞基法，支給深、初夜點心費及誤餐費，計編 81,729 千元。

(四)獎金：編列 1,807,186 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 677,475 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 1,129,124 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 587 千元。

(五)退休及卹償金：編列 825,863 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 432,380 千元、工員退休金 347,063 千元，共計 779,443 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 46,420 千元。

(六)資遣費：編列 442 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 141 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 301 千元。

(七)福利費：編列 1,114,483 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費

台灣電力股份有限公司
配 電 費 用 說 明
中華民國 115 年度

65,507 千元，工員保險費 245,224 千元，職員及其眷屬全民健保費 117,604 千元，工員及其眷屬全民健保費 224,065 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 52,841 千元，共編列 705,241 千元。

2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 8,559 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 2,808 千元；健康檢查費 13,462 千元；職業傷害檢查費 134 千元；更新急救藥品費 264 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 694 千元，共編列 17,362 千元。

3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 276,676 千元。

4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 7,254 千元；另編列球隊訓練比賽經費 15,559 千元，共編列 22,813 千元。

5. 其他福利費計編列 92,391 千元：

(1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 76,182 千元。

(2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 16,148 千元。

(3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 61 千元。

(八) 提繳費：依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 401 千元。

台灣電力股份有限公司
配電費用說明
中華民國 115 年度

二、服務費用：

(一)水電費：編列 4,716 千元，其中：

- 1.其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 21 千元。
- 2.工作場所水費：係配電單位工作場所等自來水費，按實際需要估列 4,462 元。
- 3.煤氣費：各配電單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，依需要編列 233 千元。

(二)郵電費：經參酌實際需要情形編列 292,008 千元，其中郵費 11,758 千元，電話費 21,753 千元，數據通信費 258,497 千元。

(三)旅運費：編列 123,029 千元，其中：

- 1.台澎金馬地區旅費：配電單位工作轄區遼闊遍及全台，配合公司業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際需要共編列 22,920 千元。
- 2.國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國實習、洽公及開會等，依實需估編 1,730 千元。
- 3.貨物運費：係器材搬運費等，依業務需要估列 98,379 千元。

(四)印刷裝訂及公告費：參酌實際需要編列印刷及裝訂費 13,798 千元。

(五)修理保養與保固費：編列 7,606,322 千元，其中：

- 1.機械及設備修護費：二次變電所設備、配電線路維修、用戶用電裝置定期檢驗等，編列 7,126,246 千元。
- 2.其他修護費：區營業處、變電所及服務所之辦公處所維護、交通運輸及什項設備之定檢及保養，編列 480,076 千元。

(六)保險費：依實需共編列 9,028 千元，明細內容如下：

- 1.一般房屋保險費：依實需編列 90 千元。
- 2.機械及設備保險費：依實需編列 365 千元。

台灣電力股份有限公司
配電費用說明
中華民國 115 年度

3. 交通及運輸設備保險費：依實需編列 32 千元。
 4. 什項設備保險費：依實需編列工程綜合保險費等 1,890 千元。
 5. 現金、存放款及貨物保險費：依實需編列 84 千元。
 6. 責任保險費：依實需編列 6,567 千元。
- (七) 棧儲、包裝、代理及加工費：因業務需要編列勞務性工作及配電設備運轉工作所需外包工資等，計編列 69,754 千元。
- (八) 專業服務費：編列 520,828 千元，其中：
1. 會計師及精算師公費：配合業務需要，按實需編列 105 千元。
 2. 法律事務費：按實需編列 7,885 千元。
 3. 工程及管理諮詢服務費：委託外界代為辦理規劃設計服務等，編列 27,671 千元。
 4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 1,965 千元。
 5. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗工作，計估列 19,839 千元。
 6. 電腦軟體服務費：本公司推行辦公室自動化、用戶服務等資訊應用，需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估 252,379 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體，計估列 118,390 千元，共計編列 370,769 千元。
 7. 保警及保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用共編列 92,594 千元。
- (九) 公關慰勞費：編列 4,826 千元，其中：
1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對本公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 4,470 千元。
 2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 356 千元。
- (十) 媒體政策及業務宣導費：編列 196 千元，內容詳媒體政策及業務

台灣電力股份有限公司
配 電 費 用 說 明
中華民國 115 年度

宣導費彙計表。

(十一)推展費：宣導節約用電、智慧電表及民眾用電安全費用，計編列 2,852 千元。

三、材料及用品費：

(一)使用材料費：編列 72,424 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列配電作業工具及購置安全護(工)具等，共計 48,863 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列汽油 21,748 千元，及割草機、舉高機等其他用油 1,805 千元，共編列 23,553 千元。
3. 油脂：本項係發電機器上所用透平油、機油等，按實際需要估列 8 千元。

(二)用品消耗：編列 80,202 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 25,094 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，編列 1,667 千元。
3. 服裝：本公司區營業處配電外線工作，為避免電弧危害，現場工作需穿著棉質工作服，每套 4,000 元，依實需套數 791 套計算，編列 3,164 千元；製發防焰性工作服每套 5,000 元，依實需套數 5,456 套計算，編列 27,280 千元；從事配電設備維護、材料倉儲管理維護人員工作服每套 3,000 元，依實需套數 2,760 套計算，編列 8,280 千元；外線工作人員戶外工作所需雨具，每套 600 元，依實需套數 7,661 套計算，編列 4,597 千元，共編列 43,321 千元。
4. 其他：依據業務需要編列 10,120 千元。

台灣電力股份有限公司
配電費用說明
中華民國 115 年度

四、租金與利息：

- (一)地租及水租：本公司因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 1,835 千元。
- (二)房租：為配合業務需要，租用辦公場所，計需 33 千元。
- (三)機器租金：因業務需要租用電腦相關設備等，其租金及使用費計編列 272 千元。
- (四)交通及運輸設備租金：計編列 2,641 千元，其中：
 - 1.車租：配合業務需要編列 92 千元。
 - 2.電信設備租金：配合業務需要，裝設防情專線、警鈴專線及保全專線等通訊設備及其使用費等，計需 2,549 千元。
- (五)什項設備租金：為配合業務需要租用影印機設備等所需租金，共編列 8,060 千元。

五、折舊及攤銷：

- (一)折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共編列 35,834,053 千元。
- (二)攤銷：編列 585,228 千元，其中：
 - 1.攤銷電腦軟體：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數，計編列 202,068 千元。
 - 2.共同管道使用權攤銷之數，計編列 383,160 千元。

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 312,614 千元。
- (二)房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 56,874 千元。
- (三)消費與行為稅：編列 19,278 千元，其中：

台灣電力股份有限公司
配 電 費 用 說 明
中華民國 115 年度

1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 6,117 千元。

2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 13,161 千元。

(四)規費：編列 919,680 千元，其中：

1.行政規費：辦理電度表檢驗等業務需向政府機構洽辦，繳納電力通信頻率使用費及整理公司房地、辦理產權登記等，其所需之行政規費，估列 85,255 千元。

2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 20,714 千元。

3.空氣污染防治費：係依環境部訂頒「空氣污染防治費收費辦法」，配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防治費，計編列 416 千元。

4.水污染防治費：係依「水污染防治法」規定繳納之水污染防治費，估編 20 千元。

5.土壤及地下水污染整治費：係依「土壤及地下水污染整治費收費辦法」規定繳納之土壤及地下水污染整治費，估編 614 千元。

6.其他規費：本公司電力設施因使用市區道路及公路應繳交之道路使用費計需 812,661 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

(一)會費：編列 2,376 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

(二)補助及捐助：編列 106,548 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，計編列 20,853 千元。

台灣電力股份有限公司
配 電 費 用 說 明
中華民國 115 年度

九、其他：

其他費用編列-4,366千元，其中：

- (一) 配合本公司查緝及處理竊電工作所需之各項支出，編列竊電查緝費用計 50 千元。
- (二) 配合本公司「防止供電線路設備被竊獎勵檢舉要點」規定給付協助線路設備失竊案件破案之竊案檢舉人之獎勵金經費，共編列 3,780 千元。
- (三) 本公司配電工程等自用電，估計需 8,196 千元，經遵照行政院台(58)孝二字第 5253 號令規定在配電費用項下沖抵。

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 1,007,905 千元，係報廢非固定資產虧損 6,093 千元、盤存盈餘 3,134 千元、出售下腳收入 140,397 千元及出售非固定資產盈餘 870,467 千元增減互抵之數。

台灣電力股份有限公司

其他營業成本明細表

中華民國 115 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
1,807,026	2,386,107	用人費用	5198981	3,206,108	3,151,817	54,291
917,108	1,266,796	正式員額薪資	51989811	1,689,035	1,689,035	
71,985	114,764	加班費	51989813	152,313	152,313	
218,443	298,851	津貼	51989814	405,773	405,773	
310,845	327,748	獎金	51989815	438,176	438,176	
156,753	190,164	退休及卹償金	51989816	265,172	265,172	
	67	資遣費	51989817	87	87	
131,832	187,605	福利費	51989818	255,392	201,101	54,291
2,204	41,502	提撥福利金		54,291		54,291
129,628	146,103	分攤保險費及其他		201,101	201,101	
60	112	提繳費	51989819	160	160	
100,167	103,420	服務費用	5198982	121,217	121,217	
250	319	水電費	51989821	331	331	
1,325	856	郵電費	51989822	1,630	1,630	
24,539	16,129	旅運費	51989823	34,891	34,891	
495	268	印刷裝訂及公告費	51989824	517	517	
31,926	29,701	修理保養與保固費	51989825	32,159	32,159	
729	760	保險費	51989826	786	786	
39,580	53,707	棧儲、包裝、代理及加工費	51989827	49,133	49,133	
924	1,131	專業服務費	51989828	1,153	1,153	
191	346	公關慰勞費	51989829	386	386	
209	203	推展費	5198982B	231	231	
4,538	6,707	材料及用品費	5198983	5,536	5,536	
2,913	5,177	使用材料費	51989831	4,169	4,169	
2,913	5,177	其他油物料		4,169	4,169	
1,148	930	用品消耗	51989832	767	767	
477	600	文創商品	51989834	600	600	
381	1,365	租金與利息	5198984	599	599	
368	1,346	交通及運輸設備租金	51989844	580	580	
13	19	什項設備租金	51989845	19	19	
14,901	12,646	折舊及攤銷	5198985	14,497	14,497	
24		土地改良物折舊	51989851	16	16	
3,231	1,425	房屋折舊	51989852	2,455	2,455	
8,212	6,879	機械及設備折舊	51989853	8,229	8,229	
2,674	3,706	交通及運輸設備折舊	51989854	3,066	3,066	
730	618	什項設備折舊	51989855	729	729	
31	18	攤銷	51989858	2	2	
1,053	1,846	稅捐與規費	5198986	1,724	1,724	
711	903	消費與行為稅	51989865	784	784	

台灣電力股份有限公司

其他營業成本明細表

中華民國 115 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
342	943	規費	51989867	940	940	
183	75	會費、補助、捐助與分攤	5198987	45	45	
45	75	會費	51989871	45	45	
138		補助及捐助	51989872			
-10,430		其他	5198989			
-10,430		其他費用	51989891			
10	36	與存貨相關損益	519898	37	37	
10	36	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5198981	37	37	
1,917,828	2,512,202	合計	TOTAL	3,349,763	3,295,472	54,291

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 1,689,035 千元，其中：

1. 職員薪金：係辦理核能電廠除役工作人員、承攬電業運轉人員及對外提供修護、技術等專業服務應計攤之職員薪金，共編列 1,163,648 千元。
2. 工員工資：係辦理核能電廠除役工作人員、承攬電業運轉人員及對外提供修護、技術等專業服務應計攤之工員工資，共編列 523,387 千元。

(二)加班費：辦理核能電廠除役工作、承攬電業運轉、外界委託修護業務及一般辦公室業務，因配合完成時程或趕辦所需之延長工時加班費，酌予估計編列 94,189 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 58,124 千元，共計 152,313 千元。

(三)津貼：係辦理核能電廠除役工作、承攬電業運轉及對外提供修護等專業服務人員，在核能電廠、僻地工作或危險工作環境下從事作業加給，逾時輪值支給深、初夜點心費及誤餐費，及擔任領班人員工安責任加給或兼任工程車駕駛人員之加給等，依奉准標準支給之津貼，計編列 405,773 千元。

(四)獎金：編列 438,176 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整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 個月薪給總額之績效獎金，計編 164,273 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 273,789 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

第 11408406560 號函)編列 114 千元。

(五)退休及卹償金：編列 265,172 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 209,961 千元、工員退休金 46,176 千元，共計 256,137 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 9,035 千元。

(六)資遣費：編列 87 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 56 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 31 千元。

(七)福利費：編列 255,392 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 26,138 千元，工員保險費 30,653 千元，職員及其眷屬全民健保費 46,925 千元，工員及其眷屬全民健保費 27,044 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 10,369 千元，共編列 141,129 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 1,666 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，編列 549 千元；健康檢查編列 2,621 千元；核能電廠除役作業人員游離輻射等特殊健康檢查 37,504 千元；更新急救藥品費 328 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 708 千元，共編列 41,710 千元。
3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 54,291 千元。
4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

要，編列 1,357 千元。

5. 其他福利費：編列 16,905 千元，其中：

(1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 16,857 千元。

(2) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 12 千元。

(3) 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 36 千元。

(八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 160 千元。

二、服務費用：

(一) 水電費：編列 331 千元，其中：

1. 其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 141 千元。

2. 工作場所水費：係承攬電業運維工作及對外提供修護、技術等專業服務應計攤之水費，計需 127 千元。

3. 煤氣費：係承攬電業運維工作及對外提供修護、技術等專業服務應計攤之煤氣費，計需 63 千元。

(二) 郵電費：參酌實際需要情形編列 1,630 千元，其中郵費 187 千元、電話費 334 千元、數據通信費 1,109 千元。

(三) 旅運費：編列 34,891 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合承攬電業運維工作及對外提供修護、技術或代訓等專業服務需要出差、外勤執行工作等，參酌實際情形共編列 28,491 千元。

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

2. 國外旅費：係承攬國外電業委託修護業務需要派員出國從事維修工作等，依實需編列 5,791 千元。
3. 貨物運費：承攬電業運轉及對外提供修護業務，維修器材、設備、工具運送，配合業務需要估列 609 千元。
- (四) 印刷裝訂及公告費：承攬電業運轉及對外提供修護、技術等專業服務之需，編列印刷及裝訂費 517 千元。
- (五) 修理保養與保固費：編列 32,159 千元，其中：
1. 機械及設備修護費：石門、曾文、翡翠託營電廠之發電及其他機械設備維護費，編列 29,458 千元。
 2. 電廠廠房、交通運輸及什項設備等維護，編列 2,701 千元。
- (六) 保險費：依實需共編列 786 千元，明細內容如下：
1. 交通及運輸設備保險費：依實際需要編列 75 千元。
 2. 什項設備保險費：依實際需要編列 704 千元。
 3. 責任保險費：依實際需要編列 7 千元。
- (七) 棧儲、包裝、代理及加工費：因業務需要編列佣金、匯費及手續費 4 千元；承攬電業運轉案所需勞務性工作等外包工資 14,129 千元；承攬外界委託修護業務中，若干介面或不能自辦者，再委外辦理修製之費用，依需要估編 35,000 千元，共編列 49,133 千元。
- (八) 專業服務費：編列 1,153 千元，其中：
1. 講課鐘點及稿費：承攬電業運轉所需之講課鐘點費等，估列 182 千元。
 2. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理檢驗試驗工作，估編 533 千元。
 3. 保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用，編列 438 千元。
- (九) 公關慰勞費：編列 386 千元，其中：
1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 347 千元。

2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 39 千元。

(十) 推展費：參酌實際需要編列 231 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 4,169 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列承攬電業運轉及外界委託修護耗用之材料、小型工具及購置安全工具等，共計編列 3,169 千元。

2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，配合實際需要編列汽油 878 千元及其他用油 117 千元，共計 995 千元。

3. 油脂：本項係發電機器閘門上所用潤滑油等，按實際需要估列 5 千元。

(二) 用品消耗：編列 767 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 360 千元。

2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 47 千元。

3. 其他：依據業務需要編列 360 千元。

(三) 商品：配合本公司文創商品販售所認列之銷貨成本，編列文創商品成本 600 千元。

四、租金與利息：

(一) 交通及運輸設備租金：編列 580 千元，其中：

1. 車租：因承攬外界委託修護業務派赴現場工作等業務需要，編列車租 382 千元。

2. 電信設備租金：配合業務需要，裝設防情專線、警鈴專線及保全專線等通訊設備及其使用費等，計需租金 198 千元。

台灣電力股份有限公司
其他營業成本說明
中華民國 115 年度

(二)什項設備租金：為配合業務需要，編列 19 千元。

五、折舊及攤銷：

(一)折舊：承攬電業運維工作及對外提供修護、技術等專業服務應攤計之折舊，共計 14,495 千元。

(二)攤銷：承攬電業運維工作及對外提供修護、技術等專業服務應攤計之攤銷電腦軟體費用等，共 2 千元。

六、稅捐與規費：

(一)消費與行為稅：編列 784 千元，其中：

1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 630 千元。

2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 154 千元。

(二)規費：編列 940 千元，其中：

1.行政規費：本公司部分業務需向政府機構洽辦等，其所需之行政規費計編列 818 千元。

2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計編列 122 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

會費：編列 45 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨損計 37 千元，係出售非固定資產虧損 37 千元。

台灣電力股份有限公司

業務費用明細表

中華民國 115 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
4,478,104	4,402,760	用人費用	5201011	4,764,471	4,651,168	113,303
2,524,724	2,673,106	正式員額薪資	52010111	2,890,176	2,890,176	
209,067	211,278	加班費	52010113	230,693	230,693	
36,805	41,265	津貼	52010114	38,496	38,496	
915,747	700,370	獎金	52010115	756,784	756,784	
340,864	333,126	退休及卹償金	52010116	381,997	381,997	
69	176	資遣費	52010117	182	182	
450,599	443,223	福利費	52010118	465,913	352,610	113,303
108,076	109,784	提撥福利金		113,303		113,303
342,523	333,439	分攤保險費及其他		352,610	352,610	
228	216	提繳費	52010119	230	230	
2,623,177	2,873,909	服務費用	5201012	3,130,018	3,130,018	
2,819	3,145	水電費	52010121	3,056	3,056	
638,907	625,552	郵電費	52010122	676,938	676,938	
15,768	12,025	旅運費	52010123	14,850	14,850	
20,792	19,600	印刷裝訂及公告費	52010124	20,429	20,429	
303,868	309,715	修理保養與保固費	52010125	329,108	329,108	
31,766	37,087	保險費	52010126	38,853	38,853	
1,209,535	1,243,243	棧儲、包裝、代理及加工費	52010127	1,365,919	1,365,919	
252,361	432,215	專業服務費	52010128	494,557	494,557	
6,049	7,478	公關慰勞費	52010129	7,578	7,578	
32,328	43,387	媒體政策及業務宣導費	5201012A	41,742	41,742	
108,985	140,462	推展費	5201012B	136,988	136,988	
49,189	45,466	材料及用品費	5201013	53,348	53,348	
10,270	14,029	使用材料費	52010131	13,662	13,662	
10,270	14,029	其他油物料		13,662	13,662	
38,919	31,437	用品消耗	52010132	39,686	39,686	
3,621	4,180	租金與利息	5201014	4,407	4,407	
132	132	地租及水租	52010141	471	471	
152	189	房租	52010142	33	33	
359	10	機器租金	52010143	13	13	
903	1,136	交通及運輸設備租金	52010144	1,177	1,177	
2,075	2,713	什項設備租金	52010145	2,713	2,713	
551,326	641,590	折舊及攤銷	5201015	687,422	687,422	
6,017	6,536	土地改良物折舊	52010151	5,731	5,731	
173,705	162,486	房屋折舊	52010152	170,124	170,124	
92,217	78,315	機械及設備折舊	52010153	111,854	111,854	
86,894	72,418	交通及運輸設備折舊	52010154	99,100	99,100	
35,636	39,835	什項設備折舊	52010155	41,748	41,748	

台灣電力股份有限公司

業務費用明細表

中華民國 115 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
2,453		使用權資產及租賃權益改良折舊	52010156	4	4	
154,404	282,000	攤銷	52010158	258,861	258,861	
307,883	309,175	稅捐與規費	5201016	298,958	298,958	
233,871	235,246	土地稅	52010162	232,242	232,242	
49,331	47,901	房屋稅	52010164	42,813	42,813	
11,966	10,089	消費與行為稅	52010165	8,729	8,729	
12,715	15,939	規費	52010167	15,174	15,174	
39,368	14,481	會費、補助、捐助與分攤	5201017	14,481	14,481	
9	5	會費	52010171	5	5	
39,359	14,476	補助及捐助	52010172	14,476	14,476	
2,922	102,049	損失與賠償給付	5201018	102,049	102,049	
2,093	100,623	各項損失	52010181	100,623	100,623	
829	1,426	賠償給付	52010182	1,426	1,426	
18,926	41,047	其他	5201019	41,157	41,157	
18,926	41,047	其他費用	52010191	41,157	41,157	
-793,264	-500,990	與存貨相關損益	520101	-543,907	-543,907	
-793,264	-500,990	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5201011	-543,907	-543,907	
7,281,252	7,933,667	合計	TOTAL	8,552,404	8,439,101	113,303

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 2,890,176 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 1,553,255 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 1,336,921 千元。

(二)加班費：本公司一般辦公場所因辦理臨時事務或急要工作暨以有限人力配合業務增加所需之延長工時加班，嚴加撙節編列 125,381 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 105,312 千元，共計 230,693 千元。

(三)津貼：編列 38,496 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 2,671 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 16,690 千元。
3. 危險工作津貼：依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給危險工作環境下作業之危險工作津貼等，依核定辦法配合實際需要編列 204 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為為撙節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 13,642 千元。
5. 其他津貼：本公司區營業處服務中心及服務所，因維持供電或對用戶服務，經常逾時輪值及落實勞基法，支給深、初夜點心費及誤餐費，計編 5,289 千元。

(四)獎金：編列 756,784 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要

台灣電力股份有限公司
業務費用說明
中華民國 115 年度

點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 283,704 千元。

2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 472,840 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 240 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 381,997 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 253,727 千元、工員退休金 109,320 千元，共計 363,047 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 18,950 千元。

(六) 資遣費：編列 182 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 81 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 101 千元。

(七) 福利費：編列 465,913 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 37,646 千元，工員保險費 85,663 千元，職員及其眷屬全民健保費 67,587 千元，工員及其眷屬全民健保費 77,972 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 21,639 千元，共編列 290,507 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

員工 3,494 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 1,152 千元；健康檢查編列 5,495 千元；職業傷害檢查費 104 千元；更新急救藥品費 205 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 543 千元，共編列 7,499 千元。

3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 113,303 千元。

4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 2,961 千元；另編列球隊訓練比賽經費 15,559 千元，共編列 18,520 千元。

5. 其他福利費計編列 36,084 千元：

(1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 30,887 千元。

(2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 5,172 千元。

(3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 25 千元。

(八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 230 千元。

二、服務費用：

(一) 水電費：編列 3,056 千元，其中：

1. 工作場所水費：係業務單位工作場所等自來水費，按實際需要估列 2,846 千元。

2. 煤氣費：各業務單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，按實需

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

編列 210 千元。

(二) 郵電費：經參酌實際需要情形編列 676,938 千元，其中郵費 628,975 千元，主係依業務需要編列寄送用戶電費繳費與催繳通知單、代繳戶繳訖電費收據及存款不足通知單之費用；電話費 33,534 千元；數據通信費 14,429 千元。

(三) 旅運費：編列 14,850 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：業務單位工作轄區遼闊遍及全台，其配合公司業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，經參酌實際需要編列 12,286 千元。

2. 貨物運費：係器材搬運費等，依業務之需要估列 2,564 千元。

(四) 印刷裝訂及公告費：編列 20,429 千元，其中：

1. 印刷及裝訂費：各業務單位辦理用戶服務及售電業務等，經參酌實際需要編列 20,079 千元。

2. 公告費：係本公司各項業務措施公告費，經參酌實際需要情形估列 350 千元。

(五) 修理保養與保固費：編列 329,108 千元，其中：

1. 機械及設備修護費：區營業處及服務所其他機械設備如資訊設備、堆高機、抽水機等維護所需，計編列 52,165 千元。

2. 其他修護費：區營業處、服務所之辦公處所及環境、交通及運輸設備、什項設備維護檢修，編列 276,943 千元。

(六) 保險費：依實需共編列 38,853 千元，明細內容如下：

1. 一般房屋保險費：依實需編列 583 千元。

2. 機械及設備保險費：依實需編列 123 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實需編列 21 千元。

4. 什項設備保險費：依實需編列工程綜合保險費等 1,900 千元。

5. 現金、存放款及貨物保險費：依實需編列 83 千元。

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

6. 責任保險費：依實需編列 36,143 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：編列 1,365,919 千元，其中：

1. 佣金、匯費及手續費：係委託金融機構代收電費業務所需費用，依實需估列 264,055 千元。
2. 代理費：委託外界抄表、收費及北、中部客服中心人力委外等所需代理費 873,668 千元。
3. 外包費：因業務需要編列勞務性工作等外包工資 90,399 千元；另電費單據封裝等外包費 137,797 千元，共編列 228,196 千元。

(八) 專業服務費：編列 494,557 千元，其中：

1. 會計師及精算師公費：配合業務需要，按實需編列 168 千元。
2. 法律事務費：按實需編列 6,771 千元。
3. 工程及管理諮詢服務費：委託外界代為辦理推動住商自動需量反應措施、新民電力展示館運維規劃及設計工作等，編列 131,362 千元。
4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 1,746 千元。
5. 委託調查研究費：委託外界代為辦理顧客滿意度調查工作，估列 500 千元。
6. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理各項檢驗試驗工作，包含反毒尿液篩檢費用、環保檢測費用及各項機具設備檢驗試驗費用，估列 7,728 千元。
7. 電腦軟體服務費：本公司推行辦公室自動化、用戶服務及電費業務等資訊應用，需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估列 173,261 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體 114,040 千元，共計編列 287,301 千元。
8. 保警及保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用，共編列 58,981 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 7,578 千元，其中：

台灣電力股份有限公司
業務費用說明
中華民國 115 年度

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 7,135 千元。
 2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 443 千元。
- (十) 媒體政策及業務宣導費：編列 41,742 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。
- (十一) 推展費：電業宣導影片製作、增進能源素養知識之教育推廣活動及舞台劇公益表演活動、電力即點 APP 宣導節電等各項宣傳及推廣活動、採購宣導品或製作宣傳文宣等，經參酌實際需要情形，估編 136,988 千元。

三、材料及用品費：

- (一) 使用材料費：編列 13,662 千元，其中：
1. 物料：依照實際需要購置工具等估計 2,290 千元。
 2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，編列汽油 11,115 千元及割草機、舉高機等其他用油 257 千元，共計 11,372 千元。
- (二) 用品消耗：編列 39,686 千元，其中：
1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 22,869 千元。
 2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購有關期刊、書報等，計編列 1,464 千元。
 3. 服裝：本公司為加強對用戶服務品質及對外形象之建立，要求員工於上班時間穿著製發之工作服，每人每套需 3,000 元，依現場工作需要套數 1,112 套計算，編列 3,336 千元；區營業處線路設計、檢驗、土木施工、稽查等外勤工作需要雨具，每套需 600 元，經依實需套數 1 套計算，編列 1 千元，共編列 3,337 千元。
 4. 其他：配合業務需要編列 12,016 千元。

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

四、租金與利息：

- (一)地租及水租：因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 471 千元。
- (二)房租：部分業務單位辦公場所不敷使用，配合業務需要租用辦公場所等，計需 33 千元。
- (三)機器租金：配合業務需要租用大型電腦主機、中文雷射印表機及末端機與週邊設備等，以供電費開票、用戶服務、材料管理及其他計算之用，其租金及使用費計編列 13 千元。
- (四)交通及運輸設備租金：編列 1,177 千元，其中：
1. 船租：配合離島抄表收費等業務需要，租外界船舶業者之船隻所需租金，計需 256 千元。
 2. 車租：為配合業務需要，編列 119 千元。
 3. 電信設備租金：配合業務需要，裝設防情專線、警鈴專線及保全專線等通訊設備及其使用費等，計需租金 802 千元。
- (五)什項設備租金：為配合業務需要，租用事務機等之租金，共編列 2,713 千元。

五、折舊及攤銷：

- (一)折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共編列 428,561 千元。
- (二)攤銷：編列 258,861 千元，其中：
1. 攤銷電腦軟體：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數，計編列 149,562 千元。
 2. 共同管道使用權攤銷之數，計編列 109,299 千元。

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 232,242 千元。

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

(二)房屋稅：依房屋及現行稅率計列一般房屋稅 42,813 千元。

(三)消費與行為稅：編列 8,729 千元，其中：

1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 5,169 千元。

2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 3,560 千元。

(四)規費：編列 15,174 千元，其中：

1.行政規費：本公司部分業務需向政府機構洽辦及為整理公司房地、辦理產權登記等，其所需之行政規費計編列 6,406 千元。

2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 7,007 千元。

3.空氣污染防制費：配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費編列 108 千元。

4.其他規費：電力設施使用市區道路及公路之使用費計需 1,653 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

(一)會費：編列 5 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

(二)補助及捐助：編列 14,476 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

(一)各項損失：係用戶未繳納電費或其他營業有關款項之呆帳損失，經參酌往年情況，估編 100,623 千元。

(二)賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編一般賠償 1,426 千元。

九、其他：

其他費用：各區營業處辦理竊電查緝所需，估列查緝費用 20,505 千元及給付舉發人(不含員工及三等親以內人員)之稽查獎金 20,652 千元，共編列 41,157 千元。

台灣電力股份有限公司
業 務 費 用 說 明
中華民國 115 年度

十、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 543,907 千元，係報廢非固定資產虧損 1,157 千元、盤存盈餘 120 千元、出售下腳收入 71,748 千元及出售非固定資產盈餘 473,196 千元增減互抵之數。

台灣電力股份有限公司

管理費用明細表

中華民國 115 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
1,320,788	1,314,893	用人費用	5203011	2,124,112	2,084,434	39,678
702,662	785,482	正式員額薪資	52030111	1,277,748	1,277,748	
28,261	32,433	加班費	52030113	64,652	64,652	
7,721	5,795	津貼	52030114	12,802	12,802	
265,906	205,897	獎金	52030115	334,420	334,420	
123,209	123,072	退休及卹償金	52030116	200,500	200,500	
5	45	資遣費	52030117	67	67	
192,970	162,070	福利費	52030118	233,767	194,089	39,678
23,374	25,833	提撥福利金		39,678		39,678
169,596	136,237	分攤保險費及其他		194,089	194,089	
54	99	提繳費	52030119	156	156	
230,542	248,706	服務費用	5203012	428,665	428,665	
738	1,579	水電費	52030121	1,577	1,577	
5,172	5,352	郵電費	52030122	7,928	7,928	
12,508	14,295	旅運費	52030123	26,726	26,726	
5,924	5,270	印刷裝訂及公告費	52030124	7,375	7,375	
37,036	41,829	修理保養與保固費	52030125	54,504	54,504	
500	1,198	保險費	52030126	7,516	7,516	
39,721	35,956	棧儲、包裝、代理及加工費	52030127	47,719	47,719	
111,579	123,586	專業服務費	52030128	251,129	251,129	
4,295	5,765	公關慰勞費	52030129	7,639	7,639	
540	503	媒體政策及業務宣導費	5203012A	578	578	
12,529	13,373	推展費	5203012B	15,974	15,974	
31,041	31,867	材料及用品費	5203013	64,255	64,255	
434	551	使用材料費	52030131	25,363	25,363	
434	551	其他油物料		25,363	25,363	
30,607	31,316	用品消耗	52030132	38,892	38,892	
1,093	3,407	租金與利息	5203014	3,866	3,866	
		地租及水租	52030141	2	2	
318	1,088	房租	52030142			
68	30	機器租金	52030143	30	30	
194	626	交通及運輸設備租金	52030144	2,472	2,472	
512	1,663	什項設備租金	52030145	1,362	1,362	
212,704	71,548	折舊及攤銷	5203015	160,123	160,123	
14	58	土地改良物折舊	52030151	112	112	
31,187	30,282	房屋折舊	52030152	32,134	32,134	
10,906	11,276	機械及設備折舊	52030153	59,744	59,744	
2,829	3,269	交通及運輸設備折舊	52030154	4,466	4,466	
4,700	5,510	什項設備折舊	52030155	7,457	7,457	

台灣電力股份有限公司

管理費用明細表

中華民國 115 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
152,431	913	使用權資產及租賃權益改良折舊	52030156	4,242	4,242	
10,637	20,240	攤銷	52030158	51,968	51,968	
232,873	513,198	稅捐與規費	5203016	496,896	496,896	
214,958	256,007	土地稅	52030162	473,610	473,610	
13,148	13,958	房屋稅	52030164	14,010	14,010	
4,031	240,463	消費與行為稅	52030165	1,909	1,909	
300		特別稅課	52030166			
436	2,770	規費	52030167	7,367	7,367	
27,169	19,437	會費、補助、捐助與分攤	5203017	95,056	95,056	
14,985	2,717	會費	52030171	29,017	29,017	
10,181	11,550	補助及捐助	52030172	58,161	58,161	
2,003	5,170	分攤	52030173	7,878	7,878	
	3	損失與賠償給付	5203018	603	603	
	3	賠償給付	52030182	603	603	
-1	-3	與存貨相關損益	520301	-1	-1	
-1	-3	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益	5203011	-1	-1	
2,056,209	2,203,056	合計	TOTAL	3,373,575	3,333,897	39,678

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 1,277,748 千元，其中：

1. 董監事報酬：按董事及獨立董事預估人數及相關規定標準，核實編列 4,442 千元。
2. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 1,119,098 千元。
3. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 154,208 千元。

(二)加班費：一般辦公場所因辦理臨時事務或急要工作以有限人力配合業務成長所需之延長工時加班費，嚴加摺節編列 16,318 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 48,334 千元，共計 64,652 千元。

(三)津貼：編列 12,802 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事支援電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定，核准發給工安責任加給，共計編列 7 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，共計編列 18 千元。
3. 兼任司機加給：本公司為摺節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 3 千元。
4. 其他津貼：總處大樓中央控制室及電腦機房等經常逾時輪值，支給深、初夜點心費及誤餐費，及澳洲辦事處人員之國外差旅津貼等，計編 12,774 千元。

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

(四)獎金：編列 334,420 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 125,376 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 208,961 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 83 千元。

(五)退休及卹償金：編列 200,500 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 179,212 千元及工員退休金 14,720 千元，共計 193,932 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 6,568 千元。

(六)資遣費：編列 67 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 57 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 10 千元。

(七)福利費：編列 233,767 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 25,514 千元，工員保險費 12,739 千元，職員及其眷屬全民健保費 45,805 千元，工員及其眷屬全民健保費 11,595 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

編列 7,578 千元，共編列 103,231 千元。

2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 1,211 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 399 千元；健康檢查編列 1,905 千元；職業傷害檢查費 339 千元；更新急救藥品費 681 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 1,356 千元，共編列 4,680 千元。

3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 39,678 千元。

4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 1,027 千元；另編列球隊訓練比賽經費 59,510 千元，共編列 60,537 千元。

5. 其他福利費計編列 25,641 千元：

(1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 13,581 千元。

(2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 1,308 千元。

(3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 8 千元。

(4) 因公傷殘離職員工、因公亡故員工遺屬及退休人員之照護費及慰問因公死亡遺屬等計編列 10,744 千元。

(八) 提繳費：依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 156 千元。

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

二、服務費用：

(一)水電費：編列 1,577 千元，其中：

- 1.其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 75 千元。
- 2.工作場所水費：係管理單位辦公場所自來水費，按實際需要估列 1,239 千元。
- 3.煤氣費：係管理單位辦公場所所需煤氣費，按實際需要估列 263 千元。

(二)郵電費：參酌實際需要情形編列 7,928 千元，其中郵費 1,600 千元，電話費 3,242 千元，數據通信費 3,086 千元。

(三)旅運費：編列 26,726 千元，其中：

- 1.台澎金馬地區旅費：配合公司業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際需要編列 18,024 千元。
- 2.大陸地區旅費：配合公司業務需要，高階主管赴大陸地區參加國際會議等，參酌實際需要編列 160 千元。
- 3.國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國開會、洽公、考察及實習，依實需估編 7,114 千元。
- 4.貨物運費：係物品之搬運費，依業務需要估列 1,428 千元。

(四)印刷裝訂及公告費：編列 7,375 千元，其中：

- 1.印刷及裝訂費：依業務實際需要編列 7,365 千元。
- 2.公告費：係本公司各項業務公告費，經參酌實際需要情形估列 10 千元。

(五)修理保養與保固費：係總管理處及澳洲辦事處之房屋建築、車輛、電信及辦公設備等維護費，依實需編列 37,910 千元；其他機械及設備修護費 16,594 千元，共編列 54,504 千元。

(六)保險費：依實需共編列 7,516 千元，明細內容如下：

- 1.一般房屋保險費：依實需編列 358 千元。

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

2. 機械及設備保險費：依實需編列 434 千元。

3. 交通及運輸設備保險費：依實際需要編列 8 千元。

4. 什項設備保險費：依實需編列 321 千元。

5. 責任保險費：依實需編列 6,395 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：編列 47,719 千元，其中：

1. 代理費：委託外界辦理本公司一般股務事宜等，編列 3,787 千元。

2. 外包費：因業務需要編列勞務性工作外包費等 41,581 千元。

3. 佣金、匯費及手續費：依實需編列信用評等費、債券上櫃年費及信託費用等，共計 2,351 千元。

(八) 專業服務費：編列 251,129 千元，其中：

1. 會計師及精算師公費：配合業務需要，按實需編列 16,502 千元(含澳洲辦事處 4,841 千元)。

2. 法律事務費：配合業務需要，按實需編列 12,862 千元。

3. 工程及管理諮詢服務費：新事業顧問諮詢費用、土地開發案委外研究費用、房地鑑價報告、文創商品委外設計費用、台電班卡拉公司技術服務費、投資顧問費、長期負載預測作業及能源經濟產業評估，以及核能電廠停止運轉後，仍需持續辦理上級機關要求之調查工作及業務督導等，共計編列 87,839 千元。

4. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費等，估列 7,790 千元。

5. 委託調查研究費：委託外界代為辦理本公司清廉度民意調查等，所需費用編列 300 千元。

6. 委託檢驗試驗費：委託外界代為辦理房屋結構檢查、公共安全檢查申報、消防檢驗等，以及核能電廠停止運轉後，仍需持續辦理上級機關要求之委託外界代為檢驗試驗工作，其費用估列 69,043 千元。

7. 電腦軟體服務費：辦理財務、會計、人事等資訊應用之電腦程式，

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估 24,020 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體，計估列 17,923 千元，共計編列 41,943 千元。

8. 保警及保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用編列 14,850 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 7,639 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 5,143 元。
2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列員工慰勞費 516 千元；舉辦員工聯合婚禮相關費用等，編列員工聯合婚禮費 1,980 千元，共計 2,496 千元。

(十) 媒體政策及業務宣導費：編列 578 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

(十一) 推展費：本公司辦理電力開發宣導、贊助體育活動、舉辦球類活動，達實質宣導效果並提升公司企業形象，經參酌實際需要情形估列 15,974 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 25,363 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列 24,386 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算及業務需要，編列汽油 907 千元及其他用油 70 千元，共計 977 千元。

(二) 用品消耗：編列 38,892 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 3,841 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

列 3,215 千元。

3. 服裝：本公司主管、工安查核人員至工作現場查勘及辦公室、宿舍、守衛、服務生等人員於上班時間穿著需要，製發工作服每套需 3,000 元，經依實需套數 46 套計算，編列 138 千元；通信系統現場勘設、規劃、設計、檢驗、通信設備現場維護等工作需要兩具，編列 1 千元，共計編列 139 千元
4. 其他：依據辦理股東會及人資諮詢與溝通等業務需要編列 31,697 千元。

四、租金與利息：

- (一) 地租及水租：因業務向外界租用土地編列一般土地租金，計編列 2 千元。
- (二) 機器租金：辦理財務、會計、人事等資訊應用需要租用電腦相關設備，其租金及使用費計編列 30 千元。
- (三) 交通及運輸設備租金：編列 2,472 千元，其中：
 1. 車租：配合業務需要編列 1,039 千元。
 2. 電信設備租金：配合業務需要，租用電信設備及保全防護電子服務費用等，依實需編列 723 千元。
 3. 航空器租金：核能電廠停止運轉後，仍需持續辦理上級機關要求之核安演習需要租用航空器等之租金，計編列 710 千元。
- (四) 什項設備租金：本公司為配合業務需要，租用會議場地及各種設備如保險箱等所需租金，共編列 1,362 千元。

五、折舊及攤銷：

- (一) 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 108,155 千元。
- (二) 攤銷：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤之數，計需 51,968 千元。

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 473,610 千元。
- (二)房屋稅：依房屋及現行稅率計列一般房屋稅 14,010 千元。
- (三)消費與行為稅：編列 1,909 千元，其中：
- 1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 1,575 千元。
 - 2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 334 千元。
- (四)規費：編列 7,367 千元，其中：
- 1.行政規費：本公司繳納電力通信頻率使用費及部分業務需向政府機構洽辦，其所需之行政規費計編列 7,073 千元。
 - 2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 276 千元。
 - 3.空氣污染防制費：係依環境部訂頒「空氣污染防制費收費辦法」，配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費計編列 13 千元。
 - 4.水污染防制費：係依「水污染防治法」規定繳納之水污染防治費，估編 5 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

- (一)會費：編列 29,017 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (二)補助及捐助：編列 58,161 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (三)分攤：編列 7,878 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

台灣電力股份有限公司
管 理 費 用 說 明
中華民國 115 年度

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 603 千元。

九、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 1 千元，係出售非固定資產盈餘 1 千元。

台灣電力股份有限公司

研究發展費用明細表

中華民國 115 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
331,568	350,220	用人費用	5298011	376,808	367,623	9,185
191,749	213,539	正式員額薪資	52980111	230,815	230,815	
8,334	7,687	加班費	52980113	9,028	9,028	
16	27	津貼	52980114	134	134	
70,194	56,106	獎金	52980115	60,604	60,604	
33,148	36,817	退休及卹償金	52980116	39,102	39,102	
124	14	資遣費	52980117	15	15	
27,999	35,993	福利費	52980118	37,072	27,887	9,185
7,996	8,796	提撥福利金		9,185		9,185
20,003	27,197	分攤保險費及其他		27,887	27,887	
4	37	提繳費	52980119	38	38	
633,328	1,223,281	服務費用	5298012	2,188,925	2,188,925	
372	903	水電費	52980121	803	803	
9,473	24,285	郵電費	52980122	22,418	22,418	
11,165	30,091	旅運費	52980123	37,315	37,315	
1,492	6,368	印刷裝訂及公告費	52980124	6,807	6,807	
58,235	161,405	修理保養與保固費	52980125	170,932	170,932	
197	461	保險費	52980126	330	330	
29,494	30,047	棧儲、包裝、代理及加工費	52980127	36,950	36,950	
520,835	966,979	專業服務費	52980128	1,911,640	1,911,640	
25	229	公關慰勞費	52980129	179	179	
	18	媒體政策及業務宣導費	5298012A	16	16	
2,038	2,495	推展費	5298012B	1,535	1,535	
51,151	97,335	材料及用品費	5298013	105,811	105,811	
46,832	74,308	使用材料費	52980131	82,758	82,758	
46,832	74,308	其他油物料		82,758	82,758	
4,319	23,027	用品消耗	52980132	23,053	23,053	
331	2,784	租金與利息	5298014	17,266	17,266	
17		機器租金	52980143	4	4	
60	1,362	交通及運輸設備租金	52980144	1,816	1,816	
254	1,422	什項設備租金	52980145	15,446	15,446	
389,465	519,495	折舊及攤銷	5298015	489,773	489,773	
802	494	土地改良物折舊	52980151	769	769	
11,012	10,255	房屋折舊	52980152	10,784	10,784	
344,141	444,959	機械及設備折舊	52980153	421,673	421,673	
5,583	8,737	交通及運輸設備折舊	52980154	6,373	6,373	
3,773	3,962	什項設備折舊	52980155	4,435	4,435	
88	136	使用權資產及租賃權益改良折舊	52980156	93	93	
24,066	50,952	攤銷	52980158	45,646	45,646	

台灣電力股份有限公司

研究發展費用明細表

中華民國 115 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
3,327,770	3,419,427	稅捐與規費	5298016	3,506,639	3,506,639	
30,794	22,918	土地稅	52980162	4,491	4,491	
3,965	5,892	房屋稅	52980164	2,124	2,124	
1,043	1,294	消費與行為稅	52980165	794	794	
3,291,968	3,389,323	規費	52980167	3,499,230	3,499,230	
157,315	714,614	會費、補助、捐助與分攤	5298017	545,258	545,258	
51	16,073	會費	52980171	17,589	17,589	
30,600	330,000	補助及捐助	52980172	330,165	330,165	
126,665	368,541	分攤	52980173	197,504	197,504	
79	29	損失與賠償給付	5298018	29	29	
79	29	賠償給付	52980182	29	29	
-451		其他	5298019			
-451		其他費用	52980191			
-1	-4	與存貨相關損益	529801	-1	-1	
-1	-4	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5298011	-1	-1	
4,890,553	6,327,181	合 計	TOTAL	7,230,508	7,221,323	9,185

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 230,815 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 213,711 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 17,104 千元。

(二)加班費：一般辦公場所因辦理臨時事務或急要工作所需之延長工時加班，嚴加撙節編列 1,951 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 7,077 千元，共計 9,028 千元。

(三)津貼：編列 134 千元，其中：

1. 領班津貼：本公司從事電力危險工作帶班人員奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定編列，核准發給工安責任加給，共計編列 15 千元。
2. 僻地津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作員工人數，共計編列 68 千元。
3. 危險工作津貼：依據經濟部經(77)人字第 15658 號函規定核准發給危險工作環境下作業之危險工作津貼等，依核定辦法配合實際需要編列 9 千元。
4. 兼任司機加給：本公司為為撙節用人，凡工作人員兼任工程車駕駛人員，奉經濟部經(78)人字第 064669 號函等規定核准發給兼任工程車駕駛加給，計編 2 千元。
5. 其他津貼：本公司研發測試逾時輪值，支給深、初夜點心費及誤餐費，計編 40 千元。

(四)獎金：編列 60,604 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 22,719 千元。

2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 37,866 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 19 千元。

(五) 退休及卹償金：編列 39,102 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 36,428 千元、工員退休金 1,155 千元，共計 37,583 千元。
2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 1,519 千元。

(六) 資遣費：編列 15 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 13 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 2 千元。

(七) 福利費：編列 37,072 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 6,216 千元，工員保險費 2,514 千元，職員及其眷屬全民健保費 11,160 千元，工員及其眷屬全民健保費 2,289 千元，另依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 1,754 千元，共編列 23,933 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 280 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 92 千元；健康檢查編列 441 千元；職業傷害檢查費 34 千元；更新急救藥品費 66 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 165 千元，共編列

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

798 千元。

3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 9,185 千元。

4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 238 千元。

5. 其他福利費計編列 2,918 元：

(1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 2,627 千元。

(2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 289 千元。

(3) 依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 2 千元。

(八) 提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 38 千元。

二、服務費用：

(一) 水電費：編列 803 千元，其中：

1. 其他場所電費：非屬內部用電轉撥計價之電費，估計需 1 千元。

2. 工作場所水費：係研究單位辦公場所自來水費，按實際需要估列 2 千元。

3. 煤氣費：各單位辦公場所及公共宿舍所需煤氣費用，依需要編列 800 千元。

(二) 郵電費：參酌實際需要情形編列 22,418 千元，其中郵費 1,354 千元，電話費 1,932 千元，數據通信費 19,132 千元。

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

(三)旅運費：編列 37,315 千元，其中：

1. 台澎金馬地區旅費：配合業務需要出差、外勤執行工作及員工調動等，參酌實際情形共編列 27,221 千元。
2. 國外旅費：為提升研發水準等需要，派員出國實習、考察、洽公及開會等，依實需編列 5,699 千元。
3. 貨物運費：配合業務需要估列 4,395 千元。

(四)印刷裝訂及公告費：依實際需要編列印刷及裝訂費 6,807 千元。

(五)修理保養與保固費：本公司研發部門之房屋建築、土地改良物、車輛、通訊設備及什項設備等之維修，依實需編列 28,620 千元；各項研發設備等其他機械及設備修護費 142,312 千元，共編列 170,932 千元。

(六)保險費：依實需編列交通及運輸設備保險費 80 千元；什項設備保險費 1 千元；責任保險費 249 千元，共編列 330 千元。

(七)棧儲、包裝、代理及加工費：因業務需要編列勞務性工作等外包工資，計需 36,950 千元。

(八)專業服務費：編列 1,911,640 千元，其中：

1. 法律事務費：按實需編列 752 千元。
2. 工程及管理諮詢服務費：委託外界機構辦理展場設計、智慧財產管理及專利諮詢服務、資通系統導入 ISO/CNS 27001 諮詢服務工作等，依實需編列 32,303 千元。
3. 講課鐘點及稿費：辦理學術演講之演講費及工程月刊稿費等，估列 9,438 千元。
4. 委託調查研究費：係編列水力發電計畫調查規劃研究、需求端智慧電能管理與服務技術研究、電力設施計畫環境影響評估、溫室氣體減緩與調適研究、綠能開發計畫調查規劃、用戶經營管理策略與前瞻科技應用規劃、污染防治之管理與技術研究、能源轉型對電力部門之衝擊與因應策略、台中發電廠碳封存先導試驗、突

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

發性研究等，估列 1,699,707 千元。

5. 委託檢驗試驗費：部分儀器需委託外界代為辦理檢驗試驗等，估列 102,820 千元。

6. 電腦軟體服務費：本公司研究發展單位規劃建立研究發展整體資訊系統，有關電腦程式需租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體等，按實需估列 15,860 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體，計估列 44,853 千元，共計編列 60,713 千元。

7. 保警及保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用編列 5,907 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 179 千元，其中：

1. 公共關係費：對本公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 157 千元。

2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 22 千元。

(十) 媒體政策及業務宣導費：編列 16 千元，內容詳媒體政策及業務宣導費彙計表。

(十一) 推展費：係宣導電力研究發展成果等經費，計編列 1,535 千元。

三、材料及用品費：

(一) 使用材料費：編列 82,758 千元，其中：

1. 物料：依照實際需要估列研究工作耗用之材料、小型工具及購置安全護(工)具，共需 79,985 千元。

2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，及配合研究發展工作實際需要編列汽油 2,762 千元及其他用油 11 千元，共計 2,773 千元。

(二) 用品消耗：編列 23,053 千元，其中：

1. 辦公用品：本項包括辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 5,264 千元。

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

2. 報章雜誌：配合研究發展需要，訂購有關期刊、書報等，計編列 11,818 千元。
3. 服裝：本公司各單位綜合研究及水文勘測、試驗工作人員現場工作需要，製發工作服每套需 3,000 元，依實需套數 13 套，編列 39 千元；試驗工作人員現場工作需要雨具，每套需 600 元，依實需套數 2 套計算，編列 1 千元，共編列 40 千元。
4. 其他：依據業務需要編列 5,931 千元。

四、租金與利息：

- (一) 機器租金：因業務需要租用電腦相關設備等，其租金及使用費計編列 4 千元。
- (二) 交通及運輸設備租金：編列 1,816 千元，其中：
 1. 車租：配合業務需要編列 1,145 千元。
 2. 電信設備租金：配合業務需要租用電信設備等之租金，計編列 671 千元。
- (三) 什項設備租金：辦理會議租用場地等，編列 15,446 千元。

五、折舊及攤銷：

- (一) 折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 444,127 千元。
- (二) 攤銷：編列 45,646 千元，其中：
 1. 攤銷電腦軟體：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤數，計需 45,255 千元。
 2. 專利權分年攤銷之數，計 253 千元。
 3. 商標權分年攤銷之數，計編列 138 千元。

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 4,491 千元。
- (二)房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 2,124 千元。
- (三)消費與行為稅：編列 794 千元，其中：
 - 1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 577 千元。
 - 2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 217 千元。
- (四)規費：編列 3,499,230 千元，其中：
 - 1.行政規費：本公司繳納電力通信頻率使用費及部分業務需向政府機構洽辦等所需之行政規費計編列 6,527 千元。
 - 2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 209 千元。
 - 3.其他規費：依能源管理法規定，繳交能源研究發展基金費用 3,492,494 千元。

七、會費、補助、捐助與分攤：

- (一)會費：編列 17,589 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (二)補助及捐助：編列 330,165 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。
- (三)分攤：編列 197,504 千元，內容詳會費、補助及捐助與分攤費用彙計表。

八、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上之原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編 29 千元。

台灣電力股份有限公司
研究發展費用說明
中華民國 115 年度

九、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 1 千元，係出售非固定資產利益 1 千元。

台灣電力股份有限公司

員工訓練費用明細表

中華民國 115 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
229,937	219,267	用人費用	5298021	228,095	223,547	4,548
123,727	135,890	正式員額薪資	52980211	141,636	141,636	
7,278	7,371	加班費	52980213	8,079	8,079	
4,898	743	津貼	52980214	675	675	
44,945	35,125	獎金	52980215	36,701	36,701	
21,172	20,896	退休及卹償金	52980216	21,711	21,711	
	7	資遣費	52980217	7	7	
27,913	19,219	福利費	52980218	19,269	14,721	4,548
4,131	4,528	提撥福利金		4,548		4,548
23,782	14,691	分攤保險費及其他		14,721	14,721	
4	16	提繳費	52980219	17	17	
558,667	484,762	服務費用	5298022	547,297	547,297	
1,992	2,019	水電費	52980221	2,230	2,230	
838	982	郵電費	52980222	976	976	
28,306	34,160	旅運費	52980223	37,233	37,233	
2,956	2,126	印刷裝訂及公告費	52980224	2,077	2,077	
100,155	52,877	修理保養與保固費	52980225	70,864	70,864	
271	326	保險費	52980226	316	316	
57,262	57,585	棧儲、包裝、代理及加工費	52980227	66,673	66,673	
366,754	334,371	專業服務費	52980228	366,572	366,572	
97	190	公關慰勞費	52980229	215	215	
35	126	推展費	5298022B	141	141	
88,769	51,066	材料及用品費	5298023	58,658	58,658	
47,582	20,121	使用材料費	52980231	20,716	20,716	
47,582	20,121	其他油物料		20,716	20,716	
41,187	30,945	用品消耗	52980232	37,942	37,942	
4,896	1,095	租金與利息	5298024	1,349	1,349	
46		地租及水租	52980241	58	58	
3,641		房租	52980242			
1,102	832	交通及運輸設備租金	52980244	1,028	1,028	
106	263	什項設備租金	52980245	263	263	
155,880	130,988	折舊及攤銷	5298025	154,735	154,735	
1,395	1,794	土地改良物折舊	52980251	1,326	1,326	
36,610	33,747	房屋折舊	52980252	35,864	35,864	
92,074	69,780	機械及設備折舊	52980253	86,939	86,939	
3,306	3,056	交通及運輸設備折舊	52980254	3,678	3,678	
19,996	20,053	什項設備折舊	52980255	23,222	23,222	
2,499	2,558	攤銷	52980258	3,706	3,706	
18,939	20,598	稅捐與規費	5298026	19,607	19,607	

台灣電力股份有限公司

員工訓練費用明細表

中華民國 115 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
12,205	12,086	土地稅	52980262	11,967	11,967	
6,034	6,197	房屋稅	52980264	5,793	5,793	
362	365	消費與行為稅	52980265	412	412	
338	1,950	規費	52980267	1,435	1,435	
18		會費、補助、捐助與分攤	5298027			
18		補助及捐助	52980272			
	1	損失與賠償給付	5298028	1	1	
	1	賠償給付	52980282	1	1	
-681	-563	與存貨相關損益	529802	-649	-649	
-681	-563	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與 存貨相關之損益	5298021	-649	-649	
1,056,424	907,214	合計	TOTAL	1,009,093	1,004,545	4,548

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

一、用人費用：

(一)正式員額薪資：編列 141,636 千元，其中：

1. 職員薪金：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 129,400 千元。
2. 工員工資：依照經濟部所屬各事業機構單一薪制規定之標準，共編列 12,236 千元。

(二)加班費：辦公場所員工因辦理臨時事務或急要工作所需之延長工時加班費，嚴加摶節編列 1,327 千元；未休假加班費按平均員工每日薪資及預計未休假加班天數估編 6,752 千元，共計 8,079 千元。

(三)津貼：依據「經濟部所屬事業僻地加給等級劃分規定」，按實際在僻地工作人員工人數，編列僻地津貼 675 千元。

(四)獎金：編列 36,701 千元，其中：

1. 績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，經衡酌經營狀況、用人費負擔情形及調整政策因素後之淨利等，並依「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，共編列 1.2 個月薪給總額之績效獎金，計編 13,759 千元。
2. 考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按 2 個月薪給總額編列考核獎金，計編 22,932 千元。
3. 其他獎金：獎勵金依「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」(經濟部 114 年 4 月 14 日經人字第 11408406560 號函)編列 10 千元。

(五)退休及卹償金：編列 21,711 千元，其中：

1. 退休及離職金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」、勞工退休金條例、勞動基準法、公教人員保險法及國際會計準則第 19 號，編列職員退休金 20,103 千元、工員退休金 854 千元，

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

共計 20,957 千元。

2. 卹償金：依「經濟部所屬事業人員退休撫卹及資遣辦法」及「台灣電力股份有限公司員工執行職務意外傷亡慰問金發給要點」，估列卹償金 754 千元。

(六) 資遣費：編列 7 千元，其中：

1. 職員資遣費：預計資遣職員依規定給付之資遣費，估列 6 千元。
2. 工員資遣費：預計資遣工員依規定給付之資遣費，估列 1 千元。

(七) 福利費：編列 19,269 千元，其中：

1. 分擔員工保險費：按政府規定之公教人員保險法、勞工保險條例、勞工職業災害保險及保護法及全民健康保險法估算，職員保險費 2,746 千元，工員保險費 1,710 千元，職員及其眷屬全民健保費 4,930 千元，工員及其眷屬全民健保費 1,557 千元；依「全民健康保險扣取及繳納補充保險費辦法」，按補充保險費率 2.11%，編列 869 千元，共編列 11,812 千元。
2. 傷病醫藥費：依營業基金預算共同項目編列標準，公傷醫藥費按員工 139 人，每人 350 元計算，並參酌實際需要，估列 46 千元；健康檢查編列 218 千元；職業傷害檢查費 130 千元；更新急救藥品費 256 千元；特約醫師及護理員臨廠服務費 679 千元，共編列 1,329 千元。
3. 提撥福利金：按職工福利金條例規定，以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調整因素等)之萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十計算攤列 4,548 千元。
4. 體育活動費：依營業基金預算共同項目編列標準，並參酌實際需要，編列 118 千元。
5. 其他福利費計編列 1,462 元：
- (1) 依據經濟部 112 年 8 月 29 日經人字第 11208428200 號函，估編休假補助費等 1,303 千元。
- (2) 配合政府鼓勵生育政策，每胎生育補助給付 10 萬元，估編補助 158 千元。

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

(3)依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」函、台灣電力股份有限公司「照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期支領一次退休金生活困難退休人員發給年節照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、年節照護金及月退休金等，依國際會計準則第 19 號規定精算，估編退休福利費 1 千元。

(八)提繳費：係依「積欠工資墊償基金提繳及墊償管理辦法」之規定比率編列提繳工資墊償費用 17 千元。

二、服務費用：

(一)水電費：編列 2,230 千元，其中：

- 1.工作場所水費：各訓練單位訓練及辦公場所等自來水費，按實際需要估列 1,300 千元。
- 2.煤氣費：辦公場所及學員宿舍所需煤氣費用，依需要編列 930 千元。

(二)郵電費：參酌實際需要情形編列 976 千元，其中郵費 287 千元，電話費 434 千元，數據通信費 255 千元。

(三)旅運費：編列 37,233 千元，其中：

- 1.台澎金馬地區旅費：配合業務需要派員受訓等旅費共編列 29,164 千元。
- 2.國外旅費：為提升知識、技能等需要，派員出國研究及實習等，依實需編列 7,252 千元。
- 3.貨物運費：係器材搬運費等，依業務需要估列 817 千元。

(四)印刷裝訂及公告費：經參酌實際需要編列印刷及裝訂費 2,077 千元。

(五)修理保養與保固費：編列 70,864 千元，其中：

- 1.本公司訓練所及電廠模擬中心各項房屋建築、訓練設施經常性修護、改善與環境維護所需維護費，依實需編列 52,340 千元。
- 2.機械及設備修護費：實習、模擬訓練等設備維護費，依實際需要

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

編列 12,138 千元。

3. 交通及運輸設備修護費：依實際需要編列 974 千元。

4. 什項設備修護費：依實際需要編列 5,412 千元。

(六) 保險費：依實需共編列 316 千元，其中：

1. 交通及運輸設備保險費：依實際需要編列 2 千元。

2. 什項設備保險費：依實需編列工程綜合保險費 13 千元。

3. 責任保險費：依實際業務需要編列 301 千元。

(七) 棧儲、包裝、代理及加工費：因業務需要編列勞務性工作等外包工資，計需 66,673 千元。

(八) 專業服務費：編列 366,572 千元，其中：

1. 講課鐘點及稿費：辦理對外代訓相關費用，共編列 99,608 千元。

2. 委託檢驗試驗費：委託外界代為檢驗試驗儀器，計估列 505 千元。

3. 委託考選訓練費：分擔經濟部專研中心及其他訓練單位代辦訓練費用暨本公司辦理各類技術訓練等共編列 251,592 千元。

4. 電腦軟體服務費：本公司推行辦公室自動化、用戶服務及電費業務等資訊應用，需要租用或購買與委託外界設計之 1 萬元以下或使用年限在 2 年以內之電腦軟體，按實需估列 1,446 千元；另為業務需要，委託外界維護、修改現有電腦軟體 1,532 千元，共計編列 2,978 千元。

5. 保警及保全費用：委託保全公司辦理保全服務費用編列 11,889 千元。

(九) 公關慰勞費：編列 215 千元，其中：

1. 公共關係費：本公司配合業務需要，對公司外人員之宴客招待、婚喪賀儀、餽贈等費用，編列 203 千元。

2. 員工慰勞費：對本公司員工之慰勞、餽贈等費用，編列 12 千元。

(十) 推展費：對外界宣導各項業務，參酌實際需要估列 141 千元。

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

三、材料及用品費：

(一)使用材料費：編列 20,716 千元，其中：

1. 物料：各項訓練工作耗用材料費等，依實際需要估列 19,380 千元。
2. 汽油及其他用油：依照各種車輛數，參酌營業基金預算共同項目編列標準訂頒車輛耗油標準計算，及配合訓練工作實際需要，編列汽油 1,218 千元，及割草機、舉高機等其他用油 107 千元，共編列 1,325 千元。
3. 油脂：依實需估列訓練設施所用潤滑油等 11 千元。

(二)用品消耗：編列 37,942 千元，其中：

1. 辦公用品：包括各項訓練之辦公文具、什項購置等，配合業務需要編列 2,355 千元。
2. 報章雜誌：配合業務需要，訂購與業務有關期刊、書報等，計編列 1,848 千元。
3. 服裝：為利訓練業務推展，訓練期間六個月以上之技術訓練班需製發工作服 249 套，每套需 3,500 元，並參酌實際需要，編列 872 千元；檢測人員現場工作需要製發工作服，每套需 3,000 元，經依實需套數 849 套計算，編列 2,547 千元；因應訓練所業務需要每年製發工作服，每套 3,000 元，依實需套數 21 套計算，編列 63 千元，共編列 3,482 千元。
4. 其他：依據訓練業務需要編列 30,257 千元。

四、租金與利息：

- (一)地租及水租：因業務需要向外界租用土地，計編列一般土地租金 58 千元。
- (二)交通及運輸設備租金：配合業務需要編列車租 1,028 千元。
- (三)什項設備租金：係配合業務需要，租用實習場地租金等，計編列 263 千元。

台灣電力股份有限公司
員工訓練費用說明
中華民國 115 年度

五、折舊及攤銷：

- (一)折舊：本年度折舊預算之編列，依資產平均折舊率 3.12% 提列，共計 151,029 千元。
- (二)攤銷：係 1 萬元以上且使用年限在 2 年以上之電腦軟體依耐用年限分攤數，編列攤銷電腦軟體費用 3,706 千元。

六、稅捐與規費：

- (一)土地稅：參酌最近公告地價及稅率計列一般土地地價稅 11,967 千元。
- (二)房屋稅：依房屋及現行稅率估列一般房屋稅 5,793 千元。
- (三)消費與行為稅：編列 412 千元，其中：
 - 1.印花稅：依照業務需要及現行稅率編列 184 千元。
 - 2.使用牌照稅：依現行稅率按車輛數計算編列 228 千元。
- (四)規費：編列 1,435 千元，其中：
 - 1.行政規費：本公司部分業務需向政府機構洽辦等所需之行政規費計編列 1,113 千元。
 - 2.汽車燃料使用費：按車輛數及現行費率計列 167 千元。
 - 3.空氣污染防制費：係依環境部訂頒「空氣污染防制費收費辦法」，配合各單位施工等繳交地方政府之空氣污染防制費計編列 155 千元。

七、損失與賠償給付：

賠償給付：因公務上原因或其他事故，必須由本公司負擔對外界之補償，估編一般賠償 1 千元。

八、與存貨相關損益：

存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計 649 千元，係出售下腳收入 88 千元及出售非固定資產盈餘 561 千元。

台灣電力股份有限公司

營業外費用明細表

中華民國 115 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
30,039,215	32,084,175	財務成本	5901	32,331,913	32,331,913	
30,039,215	32,084,175	利息費用	590101	32,331,913	32,331,913	
9,285,034	8,258,861	其他營業外費用	5998	8,906,931	8,906,931	
		投資性不動產費用	599801	90	90	
219,265	270,506	匯費、手續費及證券發行費	599802	280,246	280,246	
139,007		外幣兌換損失	599822			
4,724		其他評價損失	599825			
	127,532	處分不動產、廠房及設備損失	599826	408,758	408,758	
3,663		處分投資性不動產損失	599828			
7,451		預期信用減損損失	599829			
8,800		資產減損損失	599832			
1,651,422	1,027,029	資產報廢損失	599835	1,053,714	1,053,714	
37,751	29,297	災害損失	599836	27,180	27,180	
7,212,951	6,804,497	什項費用	599898	7,136,943	7,136,943	
39,324,249	40,343,036	合計	TOTAL	41,238,844	41,238,844	

台灣電力股份有限公司
營業外費用說明
中華民國 115 年度

一、財務成本：

利息費用：依據長期借款合同、114 及 115 年度電力建設新增借款、營運資金缺口及估計利率，本年度長期借款利息 21,120,785 千元，短期借款利息 8,575,000 千元，其中除資本支出利息 4,408,694 千元已編列在各資本支出工程成本之內，並增列除役負債利息支出 6,971,169 千元 及租賃負債利息支出 73,653 千元，營業支出部分計 32,331,913 千元。詳如下表：

項 目	計息本金(千元)	估計利率	利息(千元)
1. 長期借款：			
國內銀行借款	434,913,170	1.96%	8,527,689
公司債	619,496,744	1.45%	9,011,465
核後端基金	234,125,899	1.52%	3,553,083
國外借款	1,522,560	1.88%	28,548
小 計	1,290,058,373	1.64%	21,120,785
2. 短期借款：	490,000,000	1.75%	8,575,000
3. 利息總支出			29,695,785
4. 資本化利息			4,408,694
5. 除役負債利息			6,971,169
6. 租賃負債利息			73,653
7. 利息費用(3-4+5+6)			32,331,913

二、其他營業外費用：

- (一) 投資性不動產費用：依實需編列投資性不動產所需營運費用 90 千元。
- (二) 匯費、手續費及證券發行費：依實需編列資金調撥等所需手續費 169,006 千元及攤銷債券發行費 111,240 千元，共計 280,246 千元。
- (三) 處分不動產、廠房及設備損失：係編列出售不動產、廠房及設備損失 408,758 千元。(見預算書第 241 頁資產變賣明細表)
- (四) 資產報廢損失：估計未達耐用年限之輸配電線路設備等，為配合改善線路、用戶申請遷移及架空線路地下化等，資產報廢損失數估列 1,053,714 千元。

台灣電力股份有限公司
營業外費用說明
中華民國 115 年度

(五)災害損失：參酌近年平均災害損失估列 27,180 千元。

(六)什項費用：依照實際需要覈實編列 7,136,943 千元。

1. 服務費用：共編列 4,705,880 千元，其中：

(1)配合澳洲班卡拉煤礦開發計畫業務需要，按本公司擁有該計畫 20% 權益比例，編列班卡拉銷售公司煤礦銷售代理費 592,061 千元，班卡拉礦業公司煤礦開採外包費 3,652,550 千元。

(2)編列派駐澳洲辦事處人員返國述職旅費 290 千元及燃煤快裝卸金支出 460,979 千元，旅運費共計編列 461,269 千元。

2. 材料及用品費：依業務需要編列用品消耗 66,473 千元。

3. 折舊及攤銷：編列攤銷分配煤礦權益 979,251 千元。

4. 稅捐與規費：編列澳洲辦事處國外稅捐 933,087 千元及國外規費 549 千元，共計編列 933,636 千元。

5. 損失與賠償給付：係資產意外事故損失等，估編 20,160 千元，及核四資產維護管理預算編列 299,875 千元，共計估編 320,035 千元。

6. 其他：係估編過期帳支出 131,668 千元。

本
頁
空
白

台灣電力股份
固定資產建設改良
 中華民國

項 目		不動產、廠房		
名 稱	編 號	土 地	土 地 改 良 物	房 屋 及 建 築
專案計畫	951	490,931	7,296,301	8,985,854
繼續計畫	9511	490,931	7,296,301	8,965,854
大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫	951110602		184,889	17,444
協和電廠更新改建計畫	951110705		5,973,113	
興達電廠燃氣機組更新改建計畫	951110706		284,000	2,222,770
台中電廠新建燃氣機組計畫	951110707		13,453	28,113
通霄電廠第二期更新改建計畫	951110807		9,196	98,399
大林電廠燃氣機組更新改建計畫	951111103			710,000
台中電廠第二期新建燃氣機組計畫	951111401		300,000	
萬里水力發電計畫	951110801			
大甲溪光明抽蓄水力發電計畫	951111301			
離岸風力發電第二期計畫	951110701			150,000
綠能第一期計畫	951111002			
第七輸變電計畫	951109901	7,000	6,860	100,518
北區一期電網專案計畫	951110501		2,943	197,377
離岸風力發電加強電力網第一期計畫	951110704		70,400	752,500
北區二期輸變電專案計畫	951110804			4,718
中區一期輸變電專案計畫	951110805		10,000	191,140
變電所整所改建一期專案計畫	951110806		89,644	1,088,734
南科超高壓變電所擴建計畫	951110902			
南區一期輸變電專案計畫	951111001		92,948	1,147,682
寶山超高壓變電所新建計畫	951111101	45,171	90,055	270,000

有限公司
擴充明細表
115 年度

單位:新臺幣千元

及設備					投資性 不動產	合 計
機 械 及 設 備	交 通 及 運 輸 設 備	什 項 設 備	核 能 燃 料	小 計		
120,068,059	100,419	18,371		136,959,935		136,959,935
119,639,263	100,419	18,371		136,511,139		136,511,139
19,381,923	3,230	799		19,588,285		19,588,285
755,298	2,890	250		6,731,551		6,731,551
5,849,916	15,960	3,905		8,376,551		8,376,551
5,442,591	7,100	5,818		5,497,075		5,497,075
33,521,078		976		33,629,649		33,629,649
16,871,487	6,100	1,421		17,589,008		17,589,008
428,615		100		728,715		728,715
22,664				22,664		22,664
281,133	850			281,983		281,983
8,613,466				8,763,466		8,763,466
2,665,499	800	415		2,666,714		2,666,714
3,630,461	32,341			3,777,180		3,777,180
552,357				752,677		752,677
2,333,880	2,430			3,159,210		3,159,210
16,926				21,644		21,644
164,810				365,950		365,950
1,827,006	11,118	4,687		3,021,189		3,021,189
600,796				600,796		600,796
1,496,240				2,736,870		2,736,870
550,815	50			956,091		956,091

台灣電力股份
固定資產建設改良
 中華民國

項 目		不動產、廠房		
名 稱	編 號	土 地	土 地 改 良 物	房 屋 及 建 築
離岸風力發電加強電力網計畫 (第一階段區塊開發)	951111202		40,000	200,000
變電所改建二期專案計畫	951111302		31,018	120,486
強化電網第一期專案計畫	951111303	438,760	97,777	1,060,575
第一期低壓AMI布建計畫	951111304			
台中發電廠第5~10號機空污改善工程計畫	951110808			
霧社水庫防淤工程計畫	951111102			
臺北及高雄中央調度中心大樓新建工程	951111203		5	605,398
新興計畫	9512			20,000
興達電廠第二期更新改建計畫	951211501			20,000
一般建築及設備計畫	952	511,393	336,743	6,722,092
分年性項目			315,954	6,541,540
一次性項目		511,393	20,789	180,552
合 計		1,002,324	7,633,044	15,707,946
(媒體政策及業務宣導費)				

註：上述各專案計畫工程管理費請詳附錄三專案計畫工程管理費一覽表。

有限公司
擴充明細表
115 年度

單位:新臺幣千元

及設備					投資性 不動產	合 計
機 械 及 設 備	交 通 及 運 輸 設 備	什 項 設 備	核 能 燃 料	小 計		
6,031,921	4,980			6,276,901		6,276,901
815,511				967,015		967,015
3,002,069	2,550			4,601,731		4,601,731
2,697,084				2,697,084		2,697,084
1,383,735				1,383,735		1,383,735
700,990	10,020			711,010		711,010
992				606,395		606,395
428,796				448,796		448,796
428,796				448,796		448,796
115,186,719	1,130,250	295,750		124,182,947		124,182,947
28,837,367		14,512		35,709,373		35,709,373
86,349,352	1,130,250	281,238		88,473,574		88,473,574
235,254,778	1,230,669	314,121		261,142,882		261,142,882

台灣電力股
固定資產建設改良

中華民國

項 目		自 有 資 金					
名 稱	編 號	營運資金	出售 不適用 資產	增資	其他	小 計	
						金額	%
專案計畫	951	43,680,019			534,293	44,214,312	32.28
繼續計畫	9511	43,537,019			532,293	44,069,312	32.28
大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫	951110602	6,248,000			76,000	6,324,000	32.28
協和電廠更新改建計畫	951110705	2,147,000			26,000	2,173,000	32.28
興達電廠燃氣機組更新改建計畫	951110706	2,672,000			33,000	2,705,000	32.29
台中電廠新建燃氣機組計畫	951110707	1,753,000			21,000	1,774,000	32.27
通霄電廠第二期更新改建計畫	951110807	10,729,019			132,293	10,861,312	32.30
大林電廠燃氣機組更新改建計畫	951111103	5,609,000			69,000	5,678,000	32.28
台中電廠第二期新建燃氣機組計畫	951111401	232,000			3,000	235,000	32.25
萬里水力發電計畫	951110801	7,000				7,000	30.89
大甲溪光明抽蓄水力發電計畫	951111301	90,000			1,000	91,000	32.27
離岸風力發電第二期計畫	951111201	2,795,000			34,000	2,829,000	32.28
綠能第一期計畫	951111002	850,000			10,000	860,000	32.25
第七輸變電計畫	951109901	1,204,000			15,000	1,219,000	32.27
北區一期電網專案計畫	951110501	240,000			3,000	243,000	32.28
離岸風力發電加強電力網第一期計畫	951110704	1,007,000			12,000	1,019,000	32.25
北區二期輸變電專案計畫	951110804	7,000				7,000	32.34
中區一期輸變電專案計畫	951110805	117,000			1,000	118,000	32.24
變電所整所改建一期專案計畫	951110806	963,000			12,000	975,000	32.27
南科超高壓變電所擴建計畫	951110902	192,000			2,000	194,000	32.29
南區一期輸變電專案計畫	951111001	873,000			11,000	884,000	32.30
寶山超高壓變電所新建計畫	951111101	305,000			4,000	309,000	32.32
離岸風力發電加強電力網計畫(第一階段 區塊開發)	951111202	2,001,000			24,000	2,025,000	32.26
變電所改建二期專案計畫	951111302	308,000			4,000	312,000	32.26
強化電網第一期專案計畫	951111303	1,467,000			18,000	1,485,000	32.27
第一期低壓AMI布建計畫	951111304	860,000			11,000	871,000	32.29
台中發電廠第5~10號機空污改善工程計畫	951110808	441,000			5,000	446,000	32.23
霧社水庫防淤工程計畫	951111102	227,000			3,000	230,000	32.35
臺北及高雄中央調度中心大樓新建工程	951111203	193,000			2,000	195,000	32.16
新興計畫	9512	143,000			2,000	145,000	32.31
興達電廠第二期更新改建計畫	951211501	143,000			2,000	145,000	32.31
一般建築及設備計畫	952	22,431,671		88,000		22,519,671	18.13
分年性項目		9,675,054				9,675,054	27.09
一次性項目		12,756,617		88,000		12,844,617	14.52
合 計		66,111,690		88,000	534,293	66,733,983	25.55

註1：自有資金「營運資金」欄內含自營運單位撥入庫存材料10,621千元(非屬現金來源)；「增資」欄所列88,000千元係經濟部投資本公司辦理「無人載具產業發展統籌型計畫」；「其他」欄所列534,293千元係非現金來源之自營運單位撥入設備淨值0千元、攤配工程單位設備(含使用權資產)折舊527,568千元、攤銷工程單位無形資產6,725千元。

份有限公司

擴充資金來源明細表

115 年度

單位：新臺幣千元

外 借 資 金						合 計	
國 內 借 款			國 外 借 款	小 計		金 額	%
銀 行 借 款	公 司 債	其 他		金 額	%		
19,619,623	66,738,000	4,863,000	1,525,000	92,745,623	67.72	136,959,935	100
19,553,827	66,516,000	4,847,000	1,525,000	92,441,827	67.72	136,511,139	100
2,853,285	9,704,000	707,000		13,264,285	67.72	19,588,285	100
980,551	3,335,000	243,000		4,558,551	67.72	6,731,551	100
1,220,551	4,149,000	302,000		5,671,551	67.71	8,376,551	100
801,075	2,724,000	198,000		3,723,075	67.73	5,497,075	100
4,566,337	15,542,000	1,135,000	1,525,000	22,768,337	67.70	33,629,649	100
2,562,008	8,714,000	635,000		11,911,008	67.72	17,589,008	100
106,715	361,000	26,000		493,715	67.75	728,715	100
3,664	11,000	1,000		15,664	69.11	22,664	100
40,983	140,000	10,000		190,983	67.73	281,983	100
1,276,466	4,342,000	316,000		5,934,466	67.72	8,763,466	100
388,714	1,322,000	96,000		1,806,714	67.75	2,666,714	100
550,180	1,872,000	136,000		2,558,180	67.73	3,777,180	100
109,677	373,000	27,000		509,677	67.72	752,677	100
460,210	1,566,000	114,000		2,140,210	67.75	3,159,210	100
2,644	11,000	1,000		14,644	67.66	21,644	100
53,950	181,000	13,000		247,950	67.76	365,950	100
440,189	1,497,000	109,000		2,046,189	67.73	3,021,189	100
86,796	298,000	22,000		406,796	67.71	600,796	100
397,870	1,356,000	99,000		1,852,870	67.70	2,736,870	100
140,091	473,000	34,000		647,091	67.68	956,091	100
913,901	3,111,000	227,000		4,251,901	67.74	6,276,901	100
141,015	479,000	35,000		655,015	67.74	967,015	100
670,731	2,280,000	166,000		3,116,731	67.73	4,601,731	100
393,084	1,336,000	97,000		1,826,084	67.71	2,697,084	100
201,735	686,000	50,000		937,735	67.77	1,383,735	100
103,010	352,000	26,000		481,010	67.65	711,010	100
88,395	301,000	22,000		411,395	67.84	606,395	100
65,796	222,000	16,000		303,796	67.69	448,796	100
65,796	222,000	16,000		303,796	67.69	448,796	100
21,539,276	73,262,000	5,337,000	1,525,000	101,663,276	81.87	124,182,947	100
5,599,861	19,046,925	1,387,533		26,034,319	72.91	35,709,373	100
15,939,415	54,215,075	3,949,467	1,525,000	75,628,957	85.48	88,473,574	100
41,158,899	140,000,000	10,200,000	3,050,000	194,408,899	74.45	261,142,882	100

註 2：本年度預算261,142,882千元內含外幣856,011千美元（折合新臺幣26,108,336千元）。

註 3：國內借款「其他」欄內列10,200,000千元係核能後端基金借款。

註 4：各計畫外借資金「公司債」欄之金額將配合各計畫進度及資金需求，在公司債預算總額內調整相互流用。

項 目		全 部					
		資 金 來 源 (註3)					
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金			外借資金	
			管 運 資 金	出 售 不 適 用 資 產	增 資 (註2)		其 他
專案計畫	951	2,538,998,855	327,586,427		105,722,602	3,492,615	2,102,197,211
繼續計畫	9511	2,303,435,840	292,253,982		105,722,602	3,490,615	1,901,968,641
核能四廠第一、二號機發電工程計畫	951107101	283,879,136	22,491,761		1,740,000	445,965	259,201,410
大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫	951110602	110,460,147	13,156,891		10,033,060	460,854	86,809,342
協和電廠更新改建計畫	951110705	121,800,555	17,394,663		759,420	116,000	103,530,472
興達電廠燃氣機組更新改建計畫	951110706	116,873,374	9,826,286		29,366,632	458,141	77,222,315
台中電廠新建燃氣機組計畫	951110707	118,061,691	13,831,838		22,965,069	384,000	80,880,784
通霄電廠第二期更新改建計畫	951110807	288,211,892	46,514,779		4,692,650	318,293	236,686,170
大林電廠燃氣機組更新改建計畫	951111103	104,862,768	17,229,734		967,271	164,000	86,501,763
台中電廠第二期新建燃氣機組計畫	951111401	239,540,027	35,926,993			4,000	203,609,034
萬里水力發電計畫	951110801	9,596,238	1,363,918		9,571	1,000	8,221,749
大甲溪光明抽蓄水力發電計畫	951111301	58,061,714	8,705,168		3,074	1,000	49,352,472
離岸風力發電第二期計畫	951110701	66,077,894	10,739,575		3,568,217	287,118	51,482,984
綠能第一期計畫	951111002	9,162,200	1,058,588		887,601	34,000	7,182,011
第七輪變電計畫	951109901	236,871,164	15,907,397		9,595,310	270,000	211,098,457
北區一期電網專案計畫	951110501	7,464,580	1,413,649		549,965	15,000	5,485,966
離岸風力發電加強電力網第一期計畫	951110704	60,679,149	7,504,130		4,966,542	210,000	47,998,477
北區二期輸變電專案計畫	951110804	9,562,068	1,407,089		26,221	1,000	8,127,758
中區一期輸變電專案計畫	951110805	8,297,471	941,276		928,041	8,000	6,420,154
變電所整所改建一期專案計畫	951110806	29,352,684	4,836,357		1,742,283	47,000	22,727,044
南科超高壓變電所擴建計畫	951110902	8,977,230	877,419		2,960,492	32,000	5,107,319
南區一期輸變電專案計畫	951111001	9,669,720	1,729,241		1,261,683	27,000	6,651,796

項 目		全 部					
		資 金 來 源 (註3)					
名 稱	編 號	投 資 總 額	自 有 資 金			外借資金	
			管 運 資 金	出 售 不 適 用 資 產	增 資 (註2)		其 他
寶山超高壓變電所新建計畫	951111101	14,829,955	1,892,969		322,524	9,000	12,605,462
離岸風力發電加強電力網計畫 (第一階段區塊開發)	951111202	60,598,408	8,136,836		899,926	53,000	51,508,646
變電所改建二期專案計畫	951111302	85,160,651	12,711,325		56,774	6,000	72,386,552
強化電網第一期專案計畫	951111303	209,832,407	31,364,543		88,318	22,000	178,357,546
第一期低壓AMI布建計畫	951111304	8,091,250	1,554,000		403,010	33,000	6,101,240
台中發電廠第5-10號機空污改善工程計畫	951110808	15,260,167	1,893,831		6,157,550	68,000	7,140,786
霧社水庫防淤工程計畫	951111102	6,280,000	957,791		771,382	13,000	4,537,827
臺北及高雄中央調度中心大樓新建工程	951111203	5,921,300	885,935		16	2,244	5,033,105
新興計畫	9512	235,563,015	35,332,445			2,000	200,228,570
興達電廠第二期更新改建計畫	951211501	235,563,015	35,332,445			2,000	200,228,570
一般建築及設備計畫	952	244,686,272	46,006,122		103,457,935		95,222,215
分年性項目		156,212,698	33,249,505		103,369,935		19,593,258
一次性項目		88,473,574	12,756,617		88,000		75,628,957
合 計		2,783,685,127	373,592,549		209,180,537	3,492,615	2,197,419,426

註1：「進度起迄年月」欄中除新興計畫係依預算編列起迄年月外，繼續計畫係工程進度列管日期。

註2：「增資」欄所列209,180,537千元係包含112年及113年度經濟部投資本公司辦理「穩定供電建設方案」150,000,000千元及100,000,000千元，及經濟部115年投資本公司辦理「無人載具產業發展統籌型計畫」88,000千元，扣除以前年度結束部分42,647,463千元；另71、74及75年度投資核四計畫1,740,000千元。

註3：配合「穩定供電建設方案」辦理增資，各專案計畫資金來源調整自有資金與外借資金配置。

份有限公司

計畫預期進度明細表

115 年度

單位:新臺幣千元

計	目 標 能 量	進度起迄 年 月 (註1)	畫			預 算 數			
			資 金 成 本 率	內 部 報 酬 率	收 回 年 限	本 年 度		截至本年度累計	
						金 額	占全部 計畫%	金 額	占全部 計畫%
	新建寶山超高壓變電所，變電容量2,000千仟伏安，線路長度47.8回線公里。	111.01-123.12	1.35%	3.16%	23.99年	956,091	6.45	2,269,085	15.30
	新建345kV開閉所1所、161kV開閉所1所及新設345kV開閉場1所，總裝設變壓器容量3,000千仟伏安，並新擴建輸電線路469.6回線公里。	112.01-120.12	1.55%	1.28%	無法收回	6,276,901	10.36	14,012,808	23.12
	15所屋外式變電所於原地或鄰地改建為屋內式並汰換相關供電設備，合計裝設變電容量8,100千仟伏安，線路長度10.4公里。	113.01-127.12	1.50%	2.05%	30.26年	967,015	1.14	1,346,770	1.58
	新建、擴建開閉所3所，新建超高壓變電所4所，新建一次配電變電所5所及345kV興達-南科線，總變壓器裝設容量合計為7,600千仟伏安，輸電線路長度257.5公里。	113.01-122.12	1.76%	1.92%	28.4年	4,601,731	2.19	5,659,665	2.70
	新增布建225萬具智慧電表及其資料管理系統軟硬體設備。	113.01-115.12	1.59%	5.85%	10年	2,697,084	33.33	8,035,947	99.32
	符合臺中市電力設施空污排放加嚴標準。	108.05-115.12	2.64%	2.06%	無法收回	1,383,735	9.07	15,260,167	100.00
	興建防淤隧道及河道放淤工程，增加排淤能力75萬立方公尺/年及河道放淤量60萬立方公尺/年。	111.01-120.03	2.17%	負債	無法收回	711,010	11.32	2,641,397	42.06
	為達成國家關鍵基礎設施防恐、安全防護及安全隔離之目的，建置與台電公司總管理處完全分離之實體獨立調度大樓。	112.01-119.02	1.60%	2.03%	24年	606,395	10.24	611,629	10.33
	裝置容量2,200~2,800千瓩。	115.01-123.12	1.85%	2.46%	18.98年	448,796	0.19	448,796	0.19
						448,796	0.19	448,796	0.19
						124,182,947	50.75	175,591,158	71.76
						35,709,373	22.86	87,117,584	55.77
		115.01-115.12				88,473,574	100.00	88,473,574	100.00
						261,142,882	9.38	1,280,757,011	46.01

台灣電力股份有限公司
資產折舊明細表

中華民國 115 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	其他	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	核 能 燃 料	租 賃 權 益 改 良			
前年度決算資產原值	40,718,151	178,029,433	3,064,474,310	20,871,937	6,138,534	10,251,974	1,331,508	660,317	23,747,689	3,346,223,853
上 年 度 預 計 增 減 資 產 原 值	3,095,303	22,764,306	243,224,708	483,988	275,626	-10,251,952			720,675	260,312,654
本 年 度 預 計 增 減 資 產 原 值	202,095	17,205,839	129,085,293	437,219	50,475	0			183,344	147,164,265
資產重估增值額										
累 計 減 損 數										
本 年 度 資 產 總 額	44,015,549	217,999,578	3,436,784,311	21,793,144	6,464,635	22	1,331,508	660,317	24,651,708	3,753,700,772
折 舊 方 法	平均法	平均法	平均法	平均法	平均法	生產數量法	生產數量法	平均法	平均法	
折舊率(註3)										
本 年 度 應 提 折 舊：										
水 力 發 電 費 用	32,827	123,362	3,508,903	26,412	24,854				4,246	3,720,604
火 力 發 電 費 用	750,751	2,362,229	31,159,151	100,258	349,034				324,657	35,046,080
核 能 發 電 費 用	0	0	0	0	0				0	0
再 生 能 源 發 電 費 用	853	83,379	5,806,896	14,060	3,192				207,699	6,116,079
購 入 電 力										0
輸 電 費 用	113,245	1,554,760	26,356,416	319,977	85,158				266,677	28,696,233
配 電 費 用	21,183	278,274	35,002,558	431,442	61,355				39,241	35,834,053
其 他 營 業 成 本	16	2,455	8,229	3,066	729					14,495
業 務 費 用	5,731	170,124	111,854	99,100	41,748				4	428,561
管 理 費 用	112	32,134	59,744	4,466	7,457			913	3,329	108,155
研 究 發 展 費 用	769	10,784	421,673	6,373	4,435				93	444,127
員 工 訓 練 費 用	1,326	35,864	86,939	3,678	23,222					151,029
小 計	926,813	4,653,365	102,522,363	1,008,832	601,184			913	845,946	110,559,416
營 業 外 費 用										0
小 計										0
合 計	926,813	4,653,365	102,522,363	1,008,832	601,184			913	845,946	110,559,416

註：

1、「本年度資產總額」所列投資性不動產，不含投資性不動產土地72,406,492千元。

2、「本年度應提折舊」：

(1)核能燃料攤銷數因核能除役，故115年無相關費用。

(2)不含攤入工程成本 167,136千元，併入燃煤庫存成本之租賃權益改良(大林煤碼頭) 54,906千元、待攤配電昌輪運費 270,707千元，攤入燃煤成本之燃煤間接費(煤場設備) 2,469,537千元，核四資產維護管理費4,539千元，核一、二、三廠除役轉列核能發電後端營運基金各4,188千元、29,959千元、50,671千元，使用權資產折舊轉列工程成本 360,432千元、轉列燃煤間接費 744,135千元，共計4,156,210千元。

3、依各類設備折舊年數計得之綜合折舊率為3.12%

台灣電力股份有限公司
資產變賣明細表

中華民國 115 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		3,559,263	2,644,596	0	914,667	506,149	240	505,909	-408,758
土地	944010	110,525	0	0	110,525	110,765	240	110,525	0
土地改良物	944015	0	0	0	0	0	0	0	0
房屋及建築	944020	0	0	0	0	0	0	0	0
機械及設備	944030	3,448,738	2,644,596	0	804,142	395,384	0	395,384	-408,758
交通及運輸設備	944040	0	0	0	0	0	0	0	0
什項設備	944050	0	0	0	0	0	0	0	0
投資性不動產	944110	877,519	0	0	877,519	882,358	291	882,067	4,548
土地		877,519	0	0	877,519	882,358	291	882,067	4,548
房屋及建築		0	0	0	0	0	0	0	0
總計		4,436,782	2,644,596	0	1,792,186	1,388,507	531	1,387,976	-404,210

台灣電力股份有限公司

資產變賣說明

中華民國 115 年度

一、不動產、廠房及設備

(一) 土地：

1. 其他被徵收土地及配合資產處理之突發性變賣。
2. 所屬台北市南港區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
3. 所屬新北市五股區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
4. 所屬新北市板橋區土地2處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
5. 所屬新北市鶯歌區土地2處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。

(二) 機械及設備：

1. 係台中發電廠更新改建設備拆除變賣。
2. 係廢機械及設備配合資產處理之變賣。

二、投資性不動產

土地：

1. 所屬臺北市中正區土地2處，係辦理合建招標以土地作價換回房地，故予以變賣。
2. 所屬臺北市文山區土地6處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
3. 所屬新北市板橋區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
4. 所屬桃園市龍潭區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
5. 所屬新竹縣新埔鎮土地3處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
6. 所屬臺中市后里區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
7. 所屬臺中市清水區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
8. 所屬臺中市大里區土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
9. 所屬臺中市豐原區土地6處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
10. 所屬南投縣南投市土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
11. 所屬南投縣集集鎮土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
12. 所屬南投縣國姓鄉土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
13. 所屬彰化縣彰化市土地2處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
14. 所屬彰化縣芬園鄉土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
15. 所屬彰化縣埤頭鄉土地，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
16. 所屬彰化縣芳苑鄉土地2處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。
17. 所屬花蓮縣花蓮市土地4處，係業務上已無再利用價值之廢塔地，故予以變賣。

台灣電力股份有限公司
資產報廢明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

科目 名稱	編 號	帳 面 價 值				殘 餘 價 值	報 廢 損 失
		成 本 或 重 估 價 值	已 提 折 舊 額	減 損 調 整 數	淨 額		
土地改良物	946010	119,828	107,447		12,381		12,381
房屋及建築	946020	305,341	296,700		8,641	752	7,889
機械及設備	946030	25,335,046	24,353,012		982,034	4,423	977,611
交通及運輸設備	946040	770,207	725,619		44,588	4,633	39,955
什項設備	946050	302,395	285,704		16,691	813	15,878
合 計		26,832,817	25,768,482		1,064,335	10,621	1,053,714

註：本表不含固定資產災害事故等損失27,180千元。

台灣電力股
資金轉投資及

中華民國 115

轉 投 資 事 業				投
名 稱	編 號	年終實收 資本總額	發 行 股 數	以前年度 已 投 資
臺灣證券交易所股份有限公司(註4)	910090	19,400,802	1,940,080,175	79,200
台灣汽電共生股份有限公司(註5)	911321	9,302,820	930,282,000	2,009,099
澳洲班卡拉煤礦開發計畫(註6)				
班卡拉礦業公司	911452	澳幣 1,000	10,000	4
班卡拉銷售公司	911453	澳幣 1,000	10,000	4
臺灣風能訓練股份有限公司(註7)	912950	100,000	10,000,000	20,000
澎湖綠電股份有限公司(註8)	913050	100,000	10,000,000	45,000
海盛國際投資股份有限公司(註9)	913100	20,462,374	2,046,237,400	3,441,514
合 計 (調整前)				5,594,821
非流動金融資產評價調整				8,266,690
長期股權投資權益調整				1,836,300
權益法比例認列損益權益調整				6,344,198
採權益法之差額調整數				-33,291
長期股權投資匯率調整				-18,206
採權益法獲配之現金股利				-4,456,401
合 計 (調整後)				15,697,811

份有限公司

其盈虧明細表

年度

單位：新臺幣千元

資 金 額		持 股 比 率		現金股利或採用權益法認列之關聯企業及 合資損益之份額			
本年度增 減(-)投資	投資 淨額	年終預計 持有股數	占發 行股 數 %	本年度預算		上年度 預算總額	前年度 決算總額
				每股(元)	總額		
	79,200	58,192,905	3.00	2.30	119,503	105,098	107,739
2,030,315	4,039,414	257,316,001	27.66	-	481,669	417,398	472,005
	4	2,000	20.00	-	-	-	-
	4	2,000	20.00	-	-	-	29
	20,000	2,000,000	20.00	-	804	1,398	1,288
	45,000	4,500,000	45.00	-	24,975	4,688	-4,483
1,674,080	5,115,594	511,559,400	25.00	-	-	-750	-752
3,704,395	9,299,216	833,572,306			626,951	527,832	575,826
	8,266,690						
70,011	1,906,311						
507,448	6,851,646						
	-33,291						
	-18,206						
-437,437	-4,893,838						
3,774,406	19,472,217						

台灣電力股份有限公司

資金轉投資及其盈虧明細表說明

中華民國 115 年度

註：1. 表內股利項目均不包括股票股利。

2. 轉投資獲配之股票股利自 81 年度起改以備註方式處理，表內「以前年度已投資」金額係包括台電公司實際出資額及 81 年度以前獲配之股票股利。

3. 轉投資臺灣證券交易所股份有限公司及澳洲班卡拉礦業、銷售公司帳務處理自 107 年起改按國際財務報導準則第 9 號「金融工具」辦理。

4. 轉投資臺灣證券交易所股份有限公司：

(1) 原每股面額新臺幣 10,000 元，經 92 年度股東常會通過並經財政部證券暨期貨管理委員會核備及經濟部核准變更為每股面額新臺幣 10 元。

(2) 該公司 115 年度預計分配現金股利每股 2.3 元，股票股利每股 1.2 元，按配息前持有股數 51,957,951 股計算，預計獲配現金股利 119,503 千元，另股票 6,234,954 股。

5. 轉投資台灣汽電共生股份有限公司：

(1) 依行政院主計總處函示，自 83 年度起改採權益法評價。有關帳務處理 IFRS 前依我國財務會計準則第五號「採權益法之長期股權投資會計處理準則」辦理，並於 102 年起改按國際會計準則第 28 號「投資關聯企業及合資」辦理。

(2) 以前年度已投資金額包含 96 年度原編參與該公司現金增資計畫預算 301,455 千元，奉經濟部 97 年 3 月 5 日經計字第 09703927250 號函核准保留至 97 年度繼續執行，嗣經參與該公司 97 年 8 月 29 日及 97 年 9 月 3 日兩次現金增資及 97 年 12 月於集中市場公開購買該公司股票後，累計執行數已達 233,368 千元，未執行預算 68,087 千元；98 年度編列參與該公司增資計畫預算 261,690 千元尚未執行，已獲經濟部 99 年 2 月 25 日經計字第 09903927390 號函核准保留至 99 年度繼續執行；99 年度編列參與該公司增資計畫預算 442,935 千元尚未執行，101 年 1 月及 2 月於集中市場公開購買該公司股票，預算執行 9,845 千元，未執行預算累計 762,867 千元，已獲經濟部 112 年 2 月 13 日經計字第 11207307630 號函核准保留至 112 年度繼續執行。

(3) 該公司 111 年度董事會通過辦理現金增資 30.31 億元(發行股數 1 億股、發行價格 30.31 元)，台電公司業獲經濟部 111 年 9 月 14 日經營字第 11109023430 號函同意動支保留預算 762,867 千元參加增資，並於 112 年度動支 806,846 千元購入該公司 26,619,769 股，其預算不足之部分已獲行政院 112 年 6 月 2 日院授經營字第 11257004560 號函同意於 112 年度先行辦理並補辦 113 年度預算 49,999 千元；未執行預算 6,020 千元，已獲經濟部 114 年 2 月 6 日經計字第 11407306610 號函核准保留至 114 年度繼續執行。

台灣電力股份有限公司

資 金 轉 投 資 及 其 盈 虧 明 細 表 說 明

中華民國 115 年度

- (4)該公司預計於 115 年度辦理現金增資 2 億股，台電公司預計購入 56,397,640 股，將持股比例由 27.51% 提升至 27.66% (112 年現金增資前持股比例)。本次現金增資所需預算為 2,030,315 千元 (以每股 36 元估算)。
- (5)預計該公司 115 年度稅後盈餘為 1,741,393 千元，台電公司採權益法按 115 年度約當持股比例 27.66%，認列投資收益 481,669 千元。
- (6)該公司 115 年度預計分配現金股利每股 1.7 元，按增資後持有股數 257,316,001 股計算，台電公司預計獲配現金股利 437,437 千元，現金股利列為長期股權投資權益調整數減項。

6. 澳洲班卡拉煤礦開發計畫：

- (1)台電公司於 84 年 4 月奉行政院核准投資澳洲班卡拉煤礦，該投資案屬國際性合作投資計畫，由合資人共同簽屬合資契約共組「班卡拉合資企業」，並成立班卡拉礦業、銷售及農業公司三家法人公司 (其中農業公司已於 104 年度完成清算及註銷)，以經營此煤礦開發生產計畫。
- (2)台電公司原投入時擁有權益 10%，於 107 年 12 月增加投資後為擁有權益 20%。
- (3)台電公司依擁有該計畫 20% 權益比例分配售煤收益及分攤成本，本計畫 115 年度預估效益如下：
- A. 售煤收益：115 年度台電公司依擁有該煤礦 20% 權益比例獲配售煤量 2,209 千公噸，預計售煤收入 7,022,764 千元，扣除應分攤班卡拉礦業、銷售公司代理採礦、銷售業務經費，以及應攤銷之煤礦開發成本後，預計稅前純益 1,798,353 千元。其收入、支出及盈餘均已列入台電公司年度預算中。
- B. 轉投資班卡拉礦業及銷售公司：
- 為開發營運需要，由各參與當事人共同成立班卡拉礦業及銷售企業，每家資本額澳幣 1,000 元，合計資本額澳幣 2,000 元，台電公司依權益 20% 轉投資兩家公司計澳幣 400 元，折合新臺幣 8,144 元。礦業及銷售公司所需營運費用由各合資人按擁有該煤礦權益比例分攤，該兩家公司預計無盈虧。

7. 轉投資臺灣風能訓練股份有限公司：

- (1)為滿足國內離岸風電訓練需求，台電公司 107 年度參與臺灣港務公司主導籌設之臺灣風能訓練股份有限公司。
- (2)本項轉投資帳務處理按國際會計準則第 28 號「投資關聯企業及合資」辦理，預計該公司 115 年度稅後盈餘為 4,020 千元，台電公司採權益法按 115 年度約當持股比例 20%，認列投資收益 804 千元。115 年度預計不分配現金及股票股利。

台灣電力股份有限公司

資金轉投資及其盈虧明細表說明

中華民國 115 年度

8. 轉投資澎湖綠電股份有限公司：

- (1) 台電公司為發展澎湖綠能，並推動民眾入股共享之新商業模式，於 111 年度辦理公司設立，成立澎湖綠電股份有限公司。
- (2) 本項轉投資帳務處理按國際會計準則第 28 號「投資關聯企業及合資」辦理，預計該公司 115 年度稅後盈餘為 55,501 千元，台電公司採權益法按 115 年度約當持股比例 45%，認列投資收益 24,975 千元。115 年度預計不分配現金及股票股利。

9. 轉投資海盛國際投資股份有限公司：

- (1) 台電公司為能參與離岸風電區塊開發，採合作開發方式與其他開發商共同合作開發海盛風場，並配合風場建置進度辦理增資，113 年度編列該公司轉投資預算為 2,691,211 千元，已於 113 年 5 月 20 日完成股東協議書簽署，113 年度已完成分批注資 950,015 千元，未執行預算 1,741,196 千元，已獲經濟部 114 年 2 月 6 日經計字第 11407306610 號函核准保留至 114 年度繼續執行。
- (2) 115 年度依該公司資料，編列轉投資預算 1,674,080 千元，預計該公司 115 年度仍為風場建置階段，預估 115 年度無投資損益。

台灣電力股份有限公司
長期債務舉借明細表

中華民國 115 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		金額	自有資金				外借資金
					營運資金	出售不適用資產	增資	其他	
國內借款	961	115.1~115.12		213,523,899	213,523,899				
金融機構	9611	"	1.88%	53,323,899	53,323,899				
各種債券	9612	"		150,000,000	150,000,000				
公司債	9612500	"	1.80%	150,000,000	150,000,000				
各種基金	9615	"		10,200,000	10,200,000				
核能後端基金	9615502	"	1.72%	10,200,000	10,200,000				
國外借款	962	"		3,050,000	3,050,000				
金融機構	9621	"	1.88%	3,050,000	3,050,000				
總計				216,573,899	216,573,899				

註：1. 國外借款部分如國內資金充裕，將改籌新臺幣資金結匯。

2. 本年度預計舉借數216,573,899千元，包括支應購建固定資產新增舉借194,408,899千元，及支應長期借款還本新增舉借22,165,000千元。

3. 本年度公司債發行計畫如下：

方式：公開募集或私募公司債。

種類：無擔保或有擔保公司債。

預計發行期間：不超過20年。

利率決定方式：授權常務董事會審議訂定。

各年度償還資金來源：由營運資金或金融機構借款支應。

台灣電力股份有限公司
長期債務償還明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

償還財源		償還數額		
名稱	編號	合計	國內借款	國外借款
自有資金	965	115,270,000	115,270,000	
營運資金	9651	115,270,000	115,270,000	
外借資金	967	22,165,000	22,165,000	
國內借款	9671	22,165,000	22,165,000	
總計		137,435,000	137,435,000	

台灣電力股份有限公司
資本增減與股額明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項 目		期初資本額		本年度增減額		期 末 資 本 額				
名 稱	編號	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	560,325,665	3,441,000	88,000		56,032,566,508	10	560,325,665	88.94	3,529,000
經濟部		560,325,665	3,441,000	88,000		56,032,566,507	10	560,325,665	88.94	3,529,000
財政部國有財產署 北區分署		0.01				1	10	0.01		
地方政府資本	942020	333,699				33,369,899	10	333,699	0.05	
臺北市政府		333,699				33,369,899	10	333,699	0.05	
其他政府機關資本	942040	59,198,587				5,919,858,655	10	59,198,587	9.40	
臺灣銀行		8,651,920				865,191,972	10	8,651,920	1.37	
臺灣土地銀行		537,894				53,789,413	10	537,894	0.09	
學產基金		8,773				877,270	10	8,773		
其他		50,000,000				5,000,000,000	10	50,000,000	7.94	
民股股東資本	942050	10,142,049				1,014,204,938	10	10,142,049	1.61	
總 計		630,000,000	3,441,000	88,000		63,000,000,000	10	630,000,000	100.00	3,529,000

註：1. 112年度「穩定供電建設方案」中，規劃由本公司以發行特別股方式辦理之未執行預算50,000,000千元，已獲經濟部114年2月6日經計字第11407306610號函核准保留至114年度繼續執行。

2. 115年度增加資本88,000千元，係經濟部投資本公司辦理「無人載具產業發展統籌型計畫」88,000千元。

本
頁
空
白

戊、參考表

本
頁
空
白

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實際數	科目		115年12月31日 預計數	114年12月31日 預計數	比較增減 (-)數
	名稱	編號			
2,728,074,088	資產	1	3,118,892,195	2,962,018,669	156,873,526
169,184,863	流動資產	11	179,201,981	176,129,606	3,072,375
3,732,200	現金	1101	3,773,230	3,750,639	22,591
3,597,986	銀行存款	110102	3,639,016	3,616,425	22,591
72,486	匯撥中現金	110103	72,486	72,486	-
61,727	零用金及週轉金	110104	61,728	61,728	-
68,188,039	應收款項	1105	77,492,890	74,575,318	2,917,572
81,192	應收票據	110501	81,192	81,192	-
64,921,881	應收帳款	110504	74,314,732	71,367,160	2,947,572
45,513	備抵損失 - 應收帳款	110505	45,513	45,513	-
320	應收其他退稅款	110510	320	320	-
214,725	應收收益	110511	214,725	214,725	-
1,297	應收利息	110515	1,297	1,297	-
3,014,138	其他應收款	110598	2,926,137	2,956,137	-30,000
65,236,120	存貨	1108	65,907,356	65,775,144	132,212
5,066	商(藥)品存貨	110801	5,066	5,066	-
32,850	在修品	110807	32,850	32,850	-
30,330,527	物料	110817	30,330,526	30,330,526	-
11,997,404	燃料	110818	12,668,641	12,536,429	132,212
22,936,976	在途材料	110819	22,936,976	22,936,976	-
66,703	備抵存貨跌價	110821	66,703	66,703	-
31,767,470	預付款項	1111	31,767,469	31,767,469	-
4,185,580	預付貨款	111101	4,185,580	4,185,580	-
13,084	用品盤存	111102	13,084	13,084	-
2,275,511	預付費用	111103	2,275,511	2,275,511	-
25,289,925	留抵稅額	111107	25,289,924	25,289,924	-
3,370	預付其他稅款	111108	3,370	3,370	-
261,036	短期墊款	1112	261,036	261,036	-
261,036	短期墊款	111201	261,036	261,036	-
14,066,682	基金、投資及長期應收款	13	20,478,211	16,704,727	3,773,484

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實際數	科目		115年12月31日 預計數	114年12月31日 預計數	比較增減 (-)數
	名稱	編號			
1,000,000	基金	1301	1,000,000	1,000,000	-
1,000,000	其他基金	130198	1,000,000	1,000,000	-
8,345,898	非流動金融資產	1302	8,345,898	8,345,898	-
79,208	透過其他綜合損益按公允價值 衡量之金融資產 - 非流動	130222	79,208	79,208	-
8,266,690	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	8,266,690	8,266,690	-
4,712,946	採用權益法之投資	1303	11,126,319	7,351,913	3,774,406
3,018,093	採用權益法之投資成本	130301	9,220,008	5,515,613	3,704,395
1,694,852	採用權益法認列之投資權益調 整	130302	1,906,311	1,836,300	70,011
7,838	長期應收款項	1305	5,994	6,916	-922
7,838	長期應收款	130504	5,994	6,916	-922
1,887,542,281	不動產、廠房及設備	14	2,196,521,807	2,050,154,042	146,367,765
272,850,195	土地	1401	273,850,837	273,098,884	751,953
101,796,475	土地	140101	102,797,117	102,045,164	751,953
171,053,720	重估增值 - 土地	140102	171,053,720	171,053,720	-
15,081,054	土地改良物	1402	16,774,987	17,392,258	-617,271
40,354,872	土地改良物	140201	43,652,269	43,450,174	202,095
363,279	重估增值 - 土地改良物	140202	363,280	363,280	-
25,637,097	累計折舊 - 土地改良物	140204	27,240,562	26,421,196	819,366
76,416,723	房屋及建築	1403	108,057,535	95,208,361	12,849,174
175,684,424	房屋及建築	140301	215,654,569	198,448,730	17,205,839
2,345,010	重估增值 - 房屋及建築	140302	2,345,009	2,345,009	-
101,612,710	累計折舊 - 房屋及建築	140304	109,942,043	105,585,378	4,356,665
736,182,799	機械及設備	1404	961,634,382	909,869,596	51,764,786
3,034,406,893	機械及設備	140401	3,406,716,894	3,277,631,601	129,085,293
30,067,417	重估增值 - 機械及設備	140402	30,067,417	30,067,417	-
2,328,291,511	累計折舊 - 機械及設備	140404	2,475,149,929	2,397,829,422	77,320,507
7,560,376	交通及運輸設備	1405	7,496,584	7,613,285	-116,701
20,856,593	交通及運輸設備	140501	21,777,800	21,340,581	437,219
15,344	重估增值 - 交通及運輸設備	140502	15,344	15,344	-

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實際數	科目		115年12月31日 預計數	114年12月31日 預計數	比較增減 (-)數
	名稱	編號			
13,311,562	累計折舊 - 交通及運輸設備	140504	14,296,560	13,742,640	553,920
1,627,870	什項設備	1406	1,548,848	1,813,853	-265,005
6,137,591	什項設備	140601	6,463,692	6,413,217	50,475
943	重估增值 - 什項設備	140602	943	943	-
4,510,664	累計折舊 - 什項設備	140604	4,915,787	4,600,307	315,480
129,119	租賃權益改良	1407	9,657	65,476	-55,819
1,331,508	租賃權益改良	140701	1,331,508	1,331,508	-
1,202,389	累計折舊 - 租賃權益改良	140704	1,321,851	1,266,032	55,819
776,387,699	購建中固定資產	1408	827,148,955	745,092,307	82,056,648
755,620,631	未完工程	140801	806,381,887	724,325,239	82,056,648
20,767,068	預付工程及土地款	140802	20,767,068	20,767,068	-
1,306,445	核能燃料	1409	22	22	-
10,251,974	核能燃料	140901	22	22	-
8,945,529	累計攤銷 - 核能燃料	140902	-	-	-
14,389,563	使用權資產	15	11,447,222	13,231,712	-1,784,490
14,389,563	使用權資產	1501	11,447,222	13,231,712	-1,784,490
23,747,689	使用權資產	150101	24,651,708	24,468,364	183,344
9,358,126	累計折舊 - 使用權資產	150102	13,204,486	11,236,652	1,967,834
75,338,149	投資性不動產	16	74,491,532	75,369,051	-877,519
74,042,814	投資性不動產 - 土地	1601	72,406,492	73,284,011	-877,519
4,399,639	投資性不動產 - 土地	160101	2,763,317	3,640,836	-877,519
8,989,923	重估增值 - 投資性不動產(土地)	160102	8,989,923	8,989,923	-
60,653,252	累計公允價值變動數 - 投資性不動產(土地)	160103	60,653,252	60,653,252	-
660,317	投資性不動產 - 房屋及建築	1603	660,317	660,317	-
432,836	投資性不動產 - 房屋及建築	160301	432,836	432,836	-
35,328	重估增值 - 投資性不動產(房屋及建築)	160302	35,328	35,328	-
192,152	累計公允價值變動數 - 投資性不動產(房屋及建築)	160303	192,153	192,153	-
635,018	建造中之投資性不動產	1605	1,424,723	1,424,723	-
635,018	建造中之投資性不動產	160501	1,424,723	1,424,723	-

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實 際 數	科 目		115年12月31日 預 計 數	114年12月31日 預 計 數	比較增減 (-) 數
	名 稱	編號			
1,691,377	無形資產	17	3,306,582	2,584,572	722,010
1,691,377	無形資產	1701	3,306,582	2,584,572	722,010
1,110	商標權	170101	834	972	-138
2,372	專利權	170102	1,971	2,174	-203
1,588,308	電腦軟體	170105	3,148,830	2,481,839	666,991
99,588	其他無形資產	170199	154,947	99,587	55,360
565,861,173	其他資產	19	633,444,860	627,844,959	5,599,901
8,084,057	遞延資產	1902	7,647,769	8,064,143	-416,374
8,084,057	其他遞延資產	190298	7,647,769	8,064,143	-416,374
97,965,890	遞延所得稅資產	1903	97,965,890	97,965,890	-
97,965,890	遞延所得稅資產	190301	97,965,890	97,965,890	-
298,426	待整理資產	1904	298,426	298,426	-
299,252	其他待整理資產	190498	299,252	299,252	-
826	累計減損 - 其他待整理資產	190499	826	826	-
459,512,800	什項資產	1997	527,532,775	521,516,500	6,016,275
758,090	催收款項	199702	758,090	758,090	-
642,339	備抵損失 - 催收款項	199705	642,339	642,339	-
151,551	暫付及待結轉帳項	199708	151,551	151,551	-
457,498,908	應收歸墊款	199719	525,518,883	519,502,608	6,016,275
1,246,007	存出保證金	199721	1,246,007	1,246,007	-
199,601	存出保證品	199723	199,601	199,601	-
300,982	其他什項資產	199798	300,982	300,982	-
2,728,074,088	合 計		3,118,892,195	2,962,018,669	156,873,526

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實際數	科目		115年12月31日 預計數	114年12月31日 預計數	比較增減 (-)數
	名稱	編號			
2,527,277,664	負債	2	2,900,552,538	2,715,743,387	184,809,151
742,748,144	流動負債	21	924,204,022	837,816,678	86,387,344
581,788,392	短期債務	2101	756,117,392	674,337,392	81,780,000
247,677,997	短期借款	210102	418,607,998	321,277,998	97,330,000
216,690,000	應付商業本票	210103	216,690,000	216,690,000	-
1,045,972	應付商業本票折價	210104	1,045,972	1,045,972	-
118,466,366	應付到期長期負債	210107	121,865,366	137,415,366	-15,550,000
156,908,965	應付款項	2105	164,310,600	159,341,383	4,969,217
67,287,410	應付帳款	210502	70,840,496	66,824,784	4,015,712
1,075,009	應付代收款	210503	1,075,009	1,075,009	-
24,307,404	應付費用	210505	25,302,888	24,983,657	319,231
9,283	應付其他稅款	210506	9,283	9,283	-
56,383,878	應付工程款	210507	56,383,878	56,383,878	-
6,946,544	應付利息	210509	9,799,609	9,165,335	634,274
899,437	其他應付款	210598	899,437	899,437	-
4,050,787	預收款項	2108	3,776,030	4,137,903	-361,873
2,693,518	預收收入	210803	2,418,761	2,780,634	-361,873
106	預收定金	210805	106	106	-
1,357,164	其他預收款	210898	1,357,163	1,357,163	-
1,045,574,038	長期負債	24	1,225,968,697	1,133,024,358	92,944,339
1,033,219,938	長期債務	2401	1,216,403,978	1,121,757,379	94,646,599
479,581,879	應付公司債券	240101	547,442,021	468,369,321	79,072,700
548,450,000	長期借款	240104	663,773,899	648,200,000	15,573,899
5,188,058	應付長期工程款	240107	5,188,058	5,188,058	-
12,354,100	租賃負債	2402	9,564,719	11,266,979	-1,702,260
12,354,100	租賃負債	240201	9,564,719	11,266,979	-1,702,260
738,955,482	其他負債	28	750,379,819	744,902,351	5,477,468
551,877,391	負債準備	2801	565,729,498	558,758,329	6,971,169
522,125,266	除役、復原及修復成本之負債準備	280118	535,977,373	529,006,204	6,971,169
29,752,125	員工福利負債準備	280120	29,752,125	29,752,125	-

台灣電力股份有限公司

資產負債預計表

中華民國115年12月31日

單位：新臺幣千元

113年12月31日 實際數	科目		115年12月31日 預計數	114年12月31日 預計數	比較增減 (-)數
	名稱	編號			
17,918,659	遞延負債	2802	15,490,889	16,984,590	-1,493,701
17,918,659	遞延收入	280201	15,490,889	16,984,590	-1,493,701
158,024,298	遞延所得稅負債	2803	158,024,298	158,024,298	-
92,928,374	遞延所得稅負債	280301	92,928,374	92,928,374	-
65,095,924	估計應付土地增值稅	280302	65,095,924	65,095,924	-
11,135,134	什項負債	2897	11,135,134	11,135,134	-
8,434,682	存入保證金	289701	8,434,682	8,434,682	-
628,414	應付保管款	289702	628,414	628,414	-
2,072,038	暫收及待結轉帳項	289703	2,072,038	2,072,038	-
200,796,424	權益	3	218,339,657	246,275,282	-27,935,625
583,083,000	資本	31	633,529,000	633,441,000	88,000
580,000,000	資本	3101	630,000,000	630,000,000	-
580,000,000	資本	310101	630,000,000	630,000,000	-
3,083,000	預收資本	3102	3,529,000	3,441,000	88,000
3,083,000	預收資本	310201	3,529,000	3,441,000	88,000
36,903	資本公積	32	36,903	36,903	-
36,903	資本公積	3201	36,903	36,903	-
36,903	採用權益法認列關聯企業及合資股權淨值之變動數	320105	36,903	36,903	-
-421,074,829	保留盈餘 (或累積虧損)	33	-453,977,596	-425,953,971	-28,023,625
421,074,829	累積虧損	3303	453,977,596	425,953,971	28,023,625
421,074,829	累積虧損	330301	453,977,596	425,953,971	28,023,625
38,751,350	累積其他綜合損益	34	38,751,350	38,751,350	-
31,476,296	不動產重估增值	3406	31,476,296	31,476,296	-
31,476,296	不動產重估增值	340601	31,476,296	31,476,296	-
7,274,687	透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產損益	3412	7,274,687	7,274,687	-
7,274,687	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	7,274,687	7,274,687	-
367	其他權益 - 其他	3498	367	367	-
367	其他權益 - 其他	349801	367	367	-
2,728,074,088	合計		3,118,892,195	2,962,018,669	156,873,526

註: 1.114年12月31日預計數係就預算數按實際業務狀況調整。

2.本公司存入及存出保證之「信託代理與保證資產及負債」預計各為509,479,814千元，乃屬備忘性質之或有資產及或有負債科目，為免虛增資產負債起見，未於本表內列示。

台灣電力股份有限公司
員工人數彙計表
115年度

單位：人

項 目		上年度 預計數		本年度 增減數		本年度 預計數		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	
營業總支出部分	972							為辦理火力電廠新(增)建燃氣複循環計畫、推動智慧電網、綠電併網及儲能應用、推廣需量反應與節約用電、推動饋線自動化、先進配電管理系統與通訊型線路故障指示器整合系統、辦理再生能源、儲能設備、電動車用電申設與管控等相關業務量增加所需，增補人力170名(76名職員，94名工具)，並配合經濟部國營司轉任人員退離相對減列1名正式職員員額後，增加169名(75名職員，94名工具)。
生產部分	9721	22,916		-383		22,533		
正式職員	97211	10,836		-315		10,521		
臨時職員	97212							
正式工具	97213	12,080		-68		12,012		
臨時工具	97214							
業務部分	9722	3,370		124		3,494		
正式職員	97221	1,466		42		1,508		
臨時職員	97222							
正式工具	97223	1,904		82		1,986		
臨時工具	97224							
管理部分	9723	791	2	418		1,209	2	
正式職員	97231	672	2	348		1,020	2	
臨時職員	97232							
正式工具	97233	119		70		189		
臨時工具	97234							
研究發展、員工 訓練及營業外部分	9724	409		10		419		
研究發展及員工 訓練部分	9724	409		10		419		
正式職員	97241	359				359		
臨時職員	97242							
正式工具	97243	50		10		60		
臨時工具	97244							
小 計		27,486	2	169		27,655	2	
資本支出部分	973							
正式職員	97301	2,237		58		2,295		
正式工具	97303	2,358		68		2,426		
小 計		4,595		126		4,721		
合 計		32,081	2	295		32,376	2	

註：1.表內國外部分係本公司參與國外礦產探勘、開發計畫等需派往海外工作人員。

2.上年度預計數係經濟部113年4月29日經人字第11308410980號函核定員額。

3.本年度編列勞務承攬人力員額共計1,142名，包括各單位之辦公室勤務員、炊事員、話務員、駕駛員等勞(服)務性人力，年度實際運用人力數仍應依本公司年度審查核定結果始覈實運用。

部門別		正式員額 薪資	臨時人員 薪資	加班費	津貼	獎金	
名稱	編號					績效獎金	考核獎金
營業總支出部分	974	23,651,691		2,935,406	1,069,061	2,301,432	3,835,720
營業成本部分	97451	19,111,316		2,622,954	1,016,954	1,855,874	3,093,121
銷售成本	974530	17,422,281		2,470,641	611,181	1,691,601	2,819,332
水力發電費用	9745301	1,256,064		113,172	47,708	122,309	203,847
職員	97453013	683,035					
工員	97453014	573,029					
火力發電費用	9745302	5,981,807		859,452	261,338	579,748	966,246
職員	97453023	3,900,803					
工員	97453024	2,081,004					
核能發電費用	9745303	-		-	-	-	-
職員	97453033	-					
工員	97453034	-					
再生能源發電費用	9745304	238,504		10,197	410	23,679	39,464
職員	97453043	199,184					
工員	97453044	39,320					
輸電費用	9745308	2,943,990		284,675	43,902	288,390	480,651
職員	97453083	1,791,810					
工員	97453084	1,152,180					
配電費用	9745309	7,001,916		1,203,145	257,823	677,475	1,129,124
職員	97453093	2,595,920					
工員	97453094	4,405,996					
其他營業成本	9745609	1,689,035		152,313	405,773	164,273	273,789
職員	97456093	1,163,648					
工員	97456094	525,387					
業務費用	974580	2,890,176		230,693	38,496	283,704	472,840
業務費用	9745801	2,890,176		230,693	38,496	283,704	472,840
職員	97458013	1,553,255					
工員	97458014	1,336,921					
管理費用	974582	1,277,748		64,652	12,802	125,376	208,961
管理費用	9745821	1,277,748		64,652	12,802	125,376	208,961
董監事	97458211	4,442					
職員	97458213	1,119,098					
工員	97458214	154,208					
研究發展及員工訓練費用部分	974583	372,451		17,107	809	36,478	60,798
研究發展費用	9745831	230,815		9,028	134	22,719	37,866
職員	97458313	213,711					
工員	97458314	17,104					
員工訓練費用	9745832	141,636		8,079	675	13,759	22,932
職員	97458323	129,400					
工員	97458324	12,236					
合計		23,651,691		2,935,406	1,069,061	2,301,432	3,835,720
資本支出部分	975	4,157,682		421,888	58,797	407,926	679,877
總計		27,809,373		3,357,294	1,127,858	2,709,358	4,515,597

註：1.本表內含國外部分用人費用預算數如下：

正式員額薪資2,945千元，加班費234千元，津貼6,064千元，績效獎金280千元，考核獎金467千元，退休及卹償金507千元，福利費597千元，合計11,094千元。

2.其他營業成本內含核一廠、核二廠及核三廠除役用人費用2,885,980千元。

3.辦理用人費用科目外進用臨時人力或勞務承攬之預算、科目及金額：

115年度編列勞務承攬外包費共計741,109千元，主要係各單位之辦公室勤務員、炊事員、話務員、駕駛員等勞(服)務性人力。

份有限公司

彙計表

年度

單位：新臺幣千元

其他獎金	退休、卹償金		資遣費	福利費					提繳工資 墊償費用	合計
	退休及 離職金	卹償金		分擔保 險費	傷病醫 藥費	提撥福 利金	體育活動 費	其他福 利費		
1,896	3,048,166	150,000	1,444	2,307,027	110,455	898,059	123,387	302,941	2,049	40,738,734
1,544	2,432,647	122,209	1,173	1,877,544	96,149	731,345	43,974	236,836	1,608	33,245,248
1,430	2,176,510	113,174	1,086	1,736,415	54,439	677,054	42,617	219,931	1,448	30,039,140
97	159,602	7,685	74	118,297	4,844	46,027	1,201	15,345	108	2,096,380
										683,035
										573,029
459	821,840	36,349	352	562,767	22,988	218,219	15,052	68,898	608	10,396,123
										3,900,803
										2,081,004
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
										-
										-
37	43,038	2,902	28	45,216	1,869	17,467	454	5,680	57	429,002
										199,184
										39,320
250	372,587	19,818	190	304,894	7,376	118,665	3,097	37,617	274	4,906,376
										1,791,810
										1,152,180
587	779,443	46,420	442	705,241	17,362	276,676	22,813	92,391	401	12,211,259
										2,595,920
										4,405,996
114	256,137	9,035	87	141,129	41,710	54,291	1,357	16,905	160	3,206,108
										1,163,648
										525,387
240	363,047	18,950	182	290,507	7,499	113,303	18,520	36,084	230	4,764,471
240	363,047	18,950	182	290,507	7,499	113,303	18,520	36,084	230	4,764,471
										1,553,255
										1,336,921
83	193,932	6,568	67	103,231	4,680	39,678	60,537	25,641	156	2,124,112
83	193,932	6,568	67	103,231	4,680	39,678	60,537	25,641	156	2,124,112
										4,442
										1,119,098
										154,208
29	58,540	2,273	22	35,745	2,127	13,733	356	4,380	55	604,903
19	37,583	1,519	15	23,933	798	9,185	238	2,918	38	376,808
										213,711
										17,104
10	20,957	754	7	11,812	1,329	4,548	118	1,462	17	228,095
										129,400
										12,236
1,896	3,048,166	150,000	1,444	2,307,027	110,455	898,059	123,387	302,941	2,049	40,738,734
230	516,905	12,000	500	359,705	13,085	0	4,075	56,814	357	6,689,841
2,126	3,565,071	162,000	1,944	2,666,732	123,540	898,059	127,462	359,755	2,406	47,428,575

4.各項獎金之編列項目、依據(核准文號或規定)、人數及金額：

- (1)績效獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，在「公營事業機構員工待遇授權訂定基本原則」，所訂用人費用限額內，以1.2個月薪給編列績效獎金預算，營業支出計編列2,301,432千元，資本支出計編列407,926千元。
- (2)考核獎金：依經濟部訂頒「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按2個月薪給編列考核獎金預算，營業支出計編列3,835,720千元，資本支出計編列679,877千元。
- (3)其他獎金：獎勵金預算係依「經濟部所屬事業機構職員服務獎章(或員工紀念章)及獎勵金發給處理原則」(經濟部114年4月14日經人字第11408406560號函)編列，營業支出計編列1,896千元，資本支出計編列230千元。

5.職工福利金計算說明：115年度職工福利金以營業收入(扣除政府補助收入、核能後端營運收入及電價調漲因素)萬分之十二及下腳變賣收入之百分之四十辦理提列。

6.本年度退休金不含民營化增編員工退休準備金，惟決算時仍得在達成法定盈餘及繳庫盈餘目標前提下，依精算退休金情形增加或減少辦理提列。

台灣電力股
繳納各項稅捐
中華民國

科 目		營 業 總 支 出 部 分			資 本
		中央政府	地方政府	外國政府	中央政府
名 稱	編 號				
所得稅	9761				
營利事業所得稅	97611				
土地稅	9762		1,717,831		
一般土地地價稅	97621		1,717,831		
契稅	9763				
契稅	97631				
房屋稅	9764		356,428		
一般房屋稅	97641		356,428		
消費與行為稅	9765		67,089		13,171
關稅	97651				11,044
貨物稅	97652				
營業稅	97655				2,127
印花稅	97656		36,750		
使用牌照稅	97657		30,339		
特別稅課	9766			933,087	1
其他特別稅課	97668			933,087	1
規費	9767	6,022,303	827,498	549	26,202
行政規費	97671	160,351	15,800	549	24,185
汽車燃料使用費	97672		39,798		
商港服務費	97673				27
空氣污染防制費	97674	293,936	5,198		81
水污染防制費	97675	50,560			50
土壤及地下水污染整治費	97676	4,769			
碳費	97678	1,310,000			
其他規費	97678	4,202,687	766,702		1,859
合 計		6,022,303	2,968,846	933,636	39,374

份有限公司
與規費明細表

115年度

單位：新臺幣千元

支出部分		代徵部分		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
193,549					1,911,380	
193,549					1,911,380	
3					3	
3					3	
35,935					392,363	
35,935					392,363	
111,116		7,784,312		7,797,483	178,205	
				11,044		
		7,784,312		7,786,439		
104,793					141,543	
6,323					36,662	
6,000				1	6,000	933,087
6,000				1	6,000	933,087
215,452				6,048,505	1,042,950	549
120,969				184,536	136,769	549
6,794					46,592	
				27		
79,674				294,017	84,872	
				50,610		
				4,769		
				1,310,000		
8,015				4,204,546	774,717	
562,055		7,784,312		13,845,989	3,530,901	933,636

台灣電力股份有限公司

增購及汰舊換新管理用公務車輛明細表

中華民國 115 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
名 稱	編 號		數 量	金 額	數 量	金 額	數 量	金 額	
小 客 車 公務小客車	9791	輛	1	1,570	6	7,720	7	9,290	配合業務需要 (含電動車1輛及 油電混合動力車 3輛)
	97912	"	1	1,570	6	7,720	7	9,290	
交 通 車 大型交通車 中型交通車	9792	輛	3	11,400	9	54,000	12	65,400	配合業務需要
	97921	"			6	42,600	6	42,600	
	97922	"	3	11,400	3	11,400	6	22,800	
客貨兩用車 小型客貨車	9794	輛	64	54,100	21	17,740	85	71,840	配合業務需要
	97943	"	64	54,100	21	17,740	85	71,840	
合 計			68	67,070	36	79,460	104	146,530	

註：1. 管理用公務車輛：至115年底預計交通車180輛，小客車216輛，客貨兩用車1,119輛。

2. 其他車輛：

(1) 115年增購其他車輛44輛(含機車9輛)，汰舊換新其他車輛308輛(含機車143輛)。

(2) 至115年底預計有其他車輛8,008輛(含機車3,427輛)。

台灣電力股份有限公司
5 年來主要產品銷售量值明細表

中 華 民 國 115 年 度

單位：新臺幣千元

產 品		單位	銷 售 量	單位售價 (元)	銷 售 總 值
名稱及年度	編號				
電 力	921010				
(本)年度預算數		度	245,964,294,000	3.8741	952,901,921
(上)年度預算數		度	245,017,495,000	3.5615	872,639,009
(前)年度決算數		度	239,067,485,395	3.4827	832,593,366
(112)年度決算數		度	233,038,421,541	3.0727	716,068,004
(111)年度決算數		度	236,762,719,753	2.7246	645,087,239

台灣電力股份有限公司

5 年來主要產品生產成本明細表

中華民國 115 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	編號				
電 力	921010				
(本)年度預算數		度	268,785,457,000	3.5926	965,632,194
(上)年度預算數		度	260,656,769,000	3.5941	936,822,204
(前)年度決算數		度	250,377,902,322	3.4110	854,040,318
(112)年度決算數		度	243,459,912,221	3.8624	940,345,076
(111)年度決算數		度	247,077,033,507	3.6635	905,163,547

註：電力生產總值係銷售成本。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 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 會費	管理費用	美洲核能協會(ANS)	60	加強國際間聯繫，獲得核能發電新科技資訊。
		核能採購事務委員會(NUPIC)	240	分享NUPIC資料庫內之廠家資訊，建立本公司合格廠家名單，以擴大及穩定各核電廠安全相關設備之備品供應來源。
		世界核燃料市場組織(WNFM)	37	參與該組織對於未來核燃料處置、相關策略之擬定與執行均有助益。並可收集及掌握市場之資訊，先行掌握未來鈾料出售或處理之契機。
		世界核能協會(WNA)	559	參與該協會對於本公司剩餘鈾料之處理，以及合約之協商極有助益。並可透過參與會議之機會，收集並掌握市場之資訊，先行掌握未來鈾料出售或處理之契機。
		世界核能發電協會東京中心(WANO-TC)	17,920	1.本公司與各國經營核能發電機構取得聯繫與進行交流的重要管道。 2.可使用該協會的各項資料庫，如電廠績效指標、設備可靠度、運轉經驗等。 3.可取得該協會出版的各項研究文件、準則與作業典範等。 4.可參加該協會舉辦的各項研討會、訓練課程、國際會議等。
		世界核能發電協會(WANO)	3,617	有助於本公司與各國經營核能發電機構取得聯繫並進行交流。
		國際能源經濟學會(IAEE)	19	加強與國外能源經濟團體之交流聯繫，提升能源經濟與管理技術之研究水準。
		國際高壓大電力系統會議(CIGRE)	40	與世界各國電業及電力機構製造商間發電與高壓輸電技術交流。
		美國電機電子工程師學會(IEEE)	26	可由參加各項研討會及其年報、期刊中獲得電力系統最新動態與資訊。
		美國空氣與廢棄物管理學會(A&WMA)	23	該學會可提供有關空氣污染防治技術、環境管理策略及廢棄物管理暨控制技術等資料。
		美國安全協會(NSC)	16	蒐集國外工安資料，加強本公司工業安全衛生措施。
		世界安全組織(WSO)	6	提供職業場所，環境安全與健康及防範事故之科技與實務。
		日本中央勞動災害防止協會(JISHA)	13	蒐集國外工安資料，加強本公司工業安全衛生措施。
		澳台經貿協會(ATBC)	33	可促進商業資訊交流，協助推廣本公司及我國形象，並藉由澳台經貿協會引薦煤礦投資機會。
			其他零星會費	2,261
	小計	24,870		
研究發展費用	研究發展費用	日本燃料電池開發資訊中心(FCDIC)	73	為掌握國外之燃料電池研發動態，並與世界各國進行資訊交流，以提升我國燃料電池技術水準，早日達成燃料電池普及化之目的。
		國際電力研究資料交換組織(IERE)	55	利用國際性資料交換及合作活動以提升研發成效，解決電力服務工業的中長程問題。
		日本能源經濟研究所(IEEJ)	725	該組織網站具豐富之能源、環境及經濟相關素材及資料，可供瀏覽及查閱，並汲取國際經驗，推動公司發展。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 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	東亞暨西太平洋電力供應事業協會(AESIEAP)	39	提升國家整體形象、推動國際電業間會員國與地區電業之間的交流、促進區域間各電力事業之合作及有關電力之專家知識與技術的交流。		
		彭博新能源財經(BNEF)	8,864	該組織專注於全球能源及電力市場的資訊與研究，成為其會員可獲得研究報告、數據庫、模型及工具等資料，可作為本公司未來經營發展及策略布局之參考。		
		麻省理工學院(MIT)能源倡議未來能源研究中心	6,012	透過該組織之研討會，洞察國際電業發展趨勢、掌握頂尖能源研究機構最新研究方向及成果。		
		美國都寶工程公司國際協會(ICDC)	165	參加該會可以提升電氣設備絕緣試驗之研究及實測之品質，增進經營績效。		
		世界風能協會(WWEA)	7	參加該會可以增進國際風力發電技術合作與交流，對風力資訊平台建置有實質及前瞻性之助益。		
		全球碳捕獲與封存研究院(GCCSI)	50	透過該組織所舉行之研討會議及資訊交換活動，獲得與全球各國交流與合作的最佳平臺。		
		其他零星會費	1,599	依營業基金預算共同項目編列標準，按上述明定項目會費10%編列，以備臨時性業務需要。		
		小計	17,589			
		國際組織會費合計	42,459			
				中華公司治理協會	15	獲取公司治理專業知識，強化經營督導功能、提升公司競爭力。
				中華民國能源經濟學會	14	該學會致力於發展能源經濟與能源管理技術，透過該學會會務之參與有助於促進能源資訊交流與合作。
				中華民國工商協進會	50	協助政府改善國內投資與經營環境，促進兩岸經貿交流，且加強推動經濟自由化與企業全球化。
				中華民國國際經濟合作協會	50	配合政府招商政策參與國際會議，提升本公司國際知名度，瞭解產業動態。
				台灣永續能源研究基金會	100	該基金會積極舉辦永續相關活動論壇，加入該基金會可從中與業界交流互動，提升公司永續競爭力。
				中美經濟合作策進會	30	促進中美工商界間之合作關係，有助於公司發展與技術提升。
				中華民國公開發行公司股務協會	13	可吸收各會員之經驗，透過協會之力量，研討股務業務之法令及作業改進等，有助於股務業務的順利推動。
				中華民國圖書館學會	3	獲取國內外圖書館界動態、學術活動及研討會論文等訊息。
				世界能源會中華民國總會	111	1.獲取有關電力開發及能源管理之最新資訊，促進本公司相關技術之進步。 2.提升本公司在電力技術及能源管理上學術地位。 3.加強與國際間有關電力資訊之交流與合作。
				中華民國氣象學會	10	獲取氣象資訊，為本公司相關單位參考及使用。
				中華民國會計研究發展基金會	30	可獲取會計專業最新發展資訊、參與所舉辦之研討會，加強與各學術團體之聯繫交流，以提升本公司之會計專業水準。
		中國電機工程學會	30	協助推動國內電機工程學術活動。		
		中華民國核能學會	50	加強國內外核能團體之聯繫。		

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
		美洲核能協會中華民國總會	30	加強國內外核能團體之聯繫及交流。
		台灣核能級產業發展協會	22	加強國內外核能團體之聯繫及交流合作。
		中華民國仲裁協會	9	吸取仲裁資訊及相關知識最新發展；加強與公民營機構及商業團體聯繫。
		中華民國環境工程學會	10	獲取廢棄物清理之教育訓練、宣導或技術發展等諮詢與服務。
		中華民國企業永續發展協會	60	可透過該協會結合企業力量，提倡及推動環境保護及資源管理，以達成企業永續發展，提升公司企業形象。
		台灣超微細氣泡協會	12	該協會整合產官學研資源，推動超微細氣泡技術於各產業之應用，加入該協會可獲取超微細氣泡未來應用於碳捕集與封存(CCS)之相關經驗，有助本公司就CCS應用面進行技術研究交流，開創本公司CCS技術嶄新方向。
		中華民國溪流環境協會	10	配合政府環境保護政策，蒐集意見與新知，及提升本公司對水庫上下游河川之維繫及運用。
		中華民國珊瑚礁學會	10	有助於提升本公司對珊瑚礁保育所作之努力及企業形象。
		台灣土壤及地下水環境保護協會	10	該協會可提供本公司土壤及地下水問題之解決，以因應法令標準日益嚴格及防範日後環保抗爭等，並協助產業與政府間之溝通與有關行政事項之服務。
		中華環安衛科技學會	6	獲取環保、安全、衛生技術、健康管理等資訊與經驗交流，促進產業技術水準的提升。
		台灣碳捕存再利用協會	10	獲取碳捕捉、封存及再利用的技術發展資訊，有助本公司溫室氣體減量及電源開發等工作。
		台灣生質能技術發展協會	12	生質燃料被視為可大幅降低溫室氣體淨排放的能源，該協會針對國內廠商提供技術諮詢及輔導規劃，加入該協會有助本公司獲得技術發展相關資訊。
		台灣PM2.5監測與控制產業發展協會	10	響應對國內PM2.5與空污監測、控制技術水準發展等方面的重視，並能展現關懷環境保護及善盡企業社會責任之作為及誠意，透過該協會會務之參與，亦能增加本公司於環保界的互動聯結及影響力。
		台灣循環經濟學會	20	汲取外界規劃落實循環經濟之經驗，找出本公司適合之循環路徑與發展契機，並與產官學研各界團體保持良好關係促進交流合作，以共同促進循環經濟及產業技術提升。
		中華民國工業安全衛生協會	7	協助本公司培養及訓練安全衛生管理人員，以符法令規定。
		台灣安全研究與教育學會	20	協助培養本公司安全衛生管理人員，以符法令規定，並提供工安法令學術資料。
		台灣汽電共生協會	20	該協會係結合國內產官學界共同發展或交流汽電經驗技術，以提高國家整體能源使用效率為目的，參加該會便於蒐集國內外汽電發展資訊，以利負載管理之參考。
		中華民國阿拉伯文化經濟協會	30	本公司基於油價考量，藉由參與該協會對於開拓阿拉伯文化、經濟之交流期能有實質助益。
		台灣智慧電動車及綠能科技協會	30	參與該會可瞭解電動車市場趨勢及技術推展，且有利本公司分析用電需求及研擬因應對策，並可透過協會協助向外界宣導本公司擬定之電動車充電設施用電策略等事宜，增進國內電動車發展。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
		中華民國內部稽核協會	12	獲取內部稽核資訊與專業知識，藉以提升內部稽核功能。
		台灣電力與能源工程協會	30	透過參與該協會所舉辦之各項活動，增加產官學研界間之技術交流與合作，並展現本公司對電力與能源穩定發展之重視。
		台灣智慧型電網產業協會	10	協助整合國內電力電子、電機與資通訊產業能量，推動國內智慧型電網產業發展。
		台灣能源技術服務產業發展協會	20	藉由參加該會使本公司在電能使用效率、用戶需求面、管理策略執行面之業務與技術能貼近現實狀況。
		中華民國燃燒學會	20	增加公司於國內外燃燒界的互動交流及影響力，對於提昇公司形象和發展自主燃調技術均有正面的助益。
		台灣燃料電池夥伴聯盟	100	配合推動國內燃料電池發展工作，有助於本公司確切掌握燃料電池相關發展動向。
		中華民國防蝕工程學會	15	參加該學會可與世界各國進行資訊交流並對於解決本公司發、輸、配電系統設備材料之腐蝕問題，頗有助益。
		台美CCUS產業推動聯盟	50	參加該會有助本公司了解碳捕捉、封存與再利用最新技術發展，以利達成2050淨零轉型目標。
		台灣混凝土學會	50	透過該會可參與各界學術及技術交流，以提升本公司工程品質，並發展綠營建工程及促進混凝土資源永續利用，達成工程減碳目標。
		台灣電力企業聯合會	25	加強本公司與各電力相關機構之電力知識與技術交流、協助本公司推動電業改革相關政策。
		歐洲在台商務協會	60	了解歐洲地區電業技術發展趨勢及脈動，進行電力技術及經驗交流。
		中華民國科技管理協會	12	協助本公司擬定科技管理營運策略，以及同步追求全球化科技創新發展，提升本公司企業價值。
		台灣資通產業標準協會	20	透過參與協會，汲取國內外最新資通信技術、標準、應用發展方向等，加強公司資通信技術交流。
		全國認證基金會(TAF)	429	建立及維持電能標準，有助於提升本公司電力設備檢驗之公信力並強化檢驗技術能力，確保電力設備驗收品質。
		中華圖書資訊館際合作協會	3	增進圖書館間資訊交流，並可借閱科技文獻。
		台灣能源數位轉型產業技術聯盟	100	促進產業合作，提升能源數位轉型產業技術的研發能力與水準。
		彰化縣彰濱產業園區廠協會	12	可透過與綠能產業相關團體互動，並取得所需資訊及協助，對於後續彰濱光電運維及未來離岸風力開發有相當助益。
		台灣風力發電產業協會	20	了解國內風力產業之趨勢，對本公司風力計畫之規劃、設計及後續風機之運轉維護有相當助益。
		中國機械工程學會	15	該學會成員對於機械工程經驗豐富，本公司入會並推薦人選參與交流，對公司業務有助益。
		台灣水利產業發展促進協會	120	配合國家政策，共同合作推動創新技術研發與改良、提高相關產業能力，促進水利經濟蓬勃發展。
		台灣照明學會	1,390	增進照明設備之認識及研究，以達本公司宣導節能之效益。
		中印尼文化經濟協會	10	為因應本公司燃料之需求，充分掌握印尼能源礦業資訊，並可密切與印尼進行經貿資訊交流。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
		台俄協會	50	俄羅斯盛產燃煤及天然氣等能礦資源，參加該協會可增加資訊交流，對本公司未來分散發電燃料來源及確保燃料供應安全有所助益。
		中國礦冶工程學會	20	配合政府能源政策及因應本公司燃料需求，需國內礦業界人士給予協助與建議。參加該會可增進與礦業界人士之聯繫，增加資訊蒐集管道。
		中國土木水利工程學會	50	參與學會各項活動，吸取各方有關土木水利新資訊。
		中國工程師學會	90	該學會不定期舉辦研討會，提供會員最新科技新知、論述及工程經驗交流，對本公司工程業務頗有助益。
		台灣綠建築發展協會	10	本公司可透過學會發揮影響力，俾利公司業務推動順利，除積極參與會務推動，善盡社會責任，兼具贊助學術發展，裨益國家發展。
		臺灣建築學會	10	配合營建教育政策資助學術研究、吸取新知、促進技術交流。
		中華價值管理學會	10	本公司可透過學會發揮影響力，俾利公司業務推動順利，除積極參與會務推動，善盡社會責任，兼具贊助學術發展，裨益國家發展。
		台灣工程法學會	10	可透過加入該會，獲取以法律為主軸，整合與工程有關之土木、建築、機電、財務、會計、管理、保險等相關專業，俾利本公司業務推動順利。
		中華民國隧道協會	20	透過加入該會可獲取各界相關經驗與技術支援，有助於提升本公司於隧道規劃、設計、施工及營運階段之核心能力。
		中華民國電腦學會	30	促進本公司業務資訊電腦化。
		中華民國電腦稽核協會	15	促進本公司資訊安全化。
		美洲保健物理學會台灣總會	20	藉由參加該學會的例行活動會議宣傳本公司經營理念，並吸收輻防新知及技術，促進核能安全。
		中華民國訓練協會	20	可受邀參加該協會舉辦之會議，吸收最新訓練資訊與提高經營績效，並可獲得當前最新教育訓練思潮、方法技術與經驗。
		中華民國勞資關係協進會	20	可受邀參加研討，從中學習促進勞資和諧新知，減少勞資對立與爭議，進而提高生產力與經營績效。
		中華民國全國工業總會雇主委員會	10	可獲知現今與未來的產業發展趨勢，對本公司與業界交流勞動法令相關執行實務助益良多。
		中華人力資源管理協會	15	可參與國內外人力資源管理專業人員間之交流與活動，俾即時學習及瞭解新知，增進管理知能，另有助提升人資人員專業知能，取得工作所需之專業證照，對提升工作品質助益甚大。
		台灣員工協助專業協會	3	該會持續與國際員工協助業務專業資源接軌，對於持續精進本公司員工協助業務以達到員工照護、創造組織員工雙贏局面有所助益。
		其他零星會費	377	依營業基金預算共同項目編列標準，按上述明定項目會費10%編列，以備臨時性業務需要。
		小計	4,147	
		學術團體會費合計	4,147	

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 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	水力發電費用	台灣區電氣工業同業公會	745	依據工業團體法及其施行細則訂定之台灣區電氣工業同業公會章程之規定，發、變、配電之電氣事業均得為會員，並可獲得電氣生產之研究改良與發展之技術。
		各縣市工業會	24	本公司因有電機、機械等設備，為增進技術交流，提升品質而需加入該會為會員。
		醫師、護理師同業公會	3	依據醫師法暨醫院診所管理規則標準規定，醫師及護理人員必需辦理登記請領執照，方能准許為員工醫療服務。
		中華民國環境檢驗測定商業同業公會	2	藉由參與該公會檢測驗證活動與業務推廣，提升企業競爭力，達到企業永續經營的目標。
		小計	774	
	火力發電費用	台灣區電氣工業同業公會	980	依據工業團體法及其施行細則訂定之台灣區電氣工業同業公會章程之規定，發、變、配電之電氣事業均得為會員，並可獲得電氣生產之研究改良與發展之技術。
		各縣市工業會	91	本公司因有電機、機械等設備，為增進技術交流，提升品質而需加入該會為會員。
		醫師、護理師同業公會	24	依據醫師法暨醫院診所管理規則標準規定，醫師及護理人員必需辦理登記請領執照，方能准許為員工醫療服務。
		中華民國環境檢驗測定商業同業公會	4	藉由參與該公會檢測驗證活動與業務推廣，提升企業競爭力，達到企業永續經營的目標。
		台北市度量衡商業同業公會	1	藉由參與公會，增進量測技術與量測標準之技術交流。
	小計	1,100		
	再生能源發電費用	中華民國太陽光電發電系統商業同業公會	10	藉由參與該會可作為與民間溝通管道，促進太陽光電開發。
		小計	10	
	輸電費用	台灣區電氣工業同業公會	1,201	依據工業團體法及其施行細則訂定之台灣區電氣工業同業公會章程之規定，發、變、配電之電氣事業均得為會員，並可獲得電氣生產之研究改良與發展之技術。
		各縣市工業會	10	本公司因有電機、機械等設備，為增進技術交流，提升品質而需加入該會為會員。
		醫師、護理師同業公會	20	依據醫師法暨醫院診所管理規則標準規定，醫師及護理人員必需辦理登記請領執照，方能准許為員工醫療服務。
		中華民國環境檢驗測定商業同業公會	5	藉由參與該公會檢測驗證活動與業務推廣，提升企業競爭力，達到企業永續經營的目標。
		台北市度量衡商業同業公會	2	藉由參與公會，增進量測技術與量測標準之技術交流。
	小計	1,238		
	配電費用	台灣區電氣工業同業公會	2,341	依據工業團體法及其施行細則訂定之台灣區電氣工業同業公會章程之規定，發、變、配電之電氣事業均得為會員，並可獲得電氣生產之研究改良與發展之技術。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註	
補助及捐助	業務費用	醫師、護理師同業公會	24	依據醫師法暨醫院診所管理規則標準規定，醫師及護理人員必需辦理登記請領執照，方能准許為員工醫療服務。	
		中華民國環境檢驗測定商業同業公會	5	藉由參與該公會檢測驗證活動與業務推廣，提升企業競爭力，達到企業永續經營的目標。	
		台北市度量衡商業同業公會	1	藉由參與公會，增進量測技術與量測標準之技術交流。	
		林口工業區廠商協進會	5	林口服務所位於林口工業區，需參加林口工業區廠商協進會。	
		小計	2,376		
	業務費用	林口工業區廠商協進會	5	林口服務所位於林口工業區，需參加林口工業區廠商協進會。	
		小計	5		
	其他營業成本	台灣區電氣工業同業公會	45	依據工業團體法及其施行細則訂定之台灣區電氣工業同業公會章程之規定，發、變、配電之電氣事業均得為會員，並可獲得電氣生產之研究改良與發展之技術。	
		小計	45		
	職業團體會費合計			5,548	
	會費合計			52,154	
捐助個人-睦鄰費用	配電費用	睦鄰費用	10,655	依「台灣電力股份有限公司睦鄰工作要點」辦理。	
		小計	10,655		
	捐助個人-睦鄰費用合計			10,655	
捐助國內團體-一般	研究發展費用	捐助中國工程師學會主辦中美近代工程研討會	150	本公司已參加學會有年，積極參與支持會務推動，善盡社會責任，贊助學術團體裨益國家發展。	
		其他零星捐助	15	依營業基金預算共同項目編列標準，按上述明定項目捐助10%編列，以備臨時性業務需要。	
		小計	165		
	業務費用	捐助全球產業總工會(IGU)	660	該會在蒐集世界各國電源開發資訊、發供電科技及工安衛生之研究，頗有成就，對於我國電力事業之發展甚有助益。	
		捐助台灣照明學會	500	該會推行節約能源及推廣合理照明等工作，對本公司供售電業務助益匪淺。	
		捐助電腦等資訊設備捐贈	2,000	舊電腦等資訊設備轉贈社福機構與弱勢團體。	
其他零星捐助			316	依營業基金預算共同項目編列標準，按上述明定項目捐助10%編列，以備臨時性業務需要。	
小計			3,476		

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
	管理費用	捐助中華公司治理協會年度高峰論壇	50	該會每年舉辦關於公司治理議題之公益性活動，廣邀國內外學者專家共同研討，有助於本公司推動公司治理工作。
		台灣永續能源研究基金會(TCSA)國際論壇	300	為促進本公司與國際交流並提升公司企業形象，捐助該會論壇經費。
		捐助財團法人核能科技協進會辦理海峽兩岸核能合作研討會	300	基於核能安全無國界，本公司有核廢料處理經驗之需求，藉由該協會推動區域核能科技之交流與服務工作，可增加研討會經驗交流、相互學習，有助於本公司提升核能安全。
		捐助各縣市總工會辦理五一勞動節活動經費	200	促進本公司與各縣市總工會間之和諧及配合關係。
		捐助中華民國電力退休人員協進會	4,000	為減緩電力建設之阻力，亟須借重該會會員在推展地方電力建設及業務溝通之豐富經驗，爰編列預算捐助該會。
		捐助台灣電力工會會務活動經費	6,000	為加強電力建設宣導，促進勞資和諧，捐助該會活動經費。
		其他零星捐助	1,085	依營業基金預算共同項目編列標準，按上述明定項目捐助10%編列，以備臨時性業務需要。
		小計	11,935	
		捐助國內團體-一般合計	15,576	
		捐助國內團體-促協金	水力發電費用	促進電力發展營運協助金
小計	19,569			
火力發電費用	促進電力發展營運協助金		121,307	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。
	小計		121,307	
再生能源發電費用	促進電力發展營運協助金		1,800	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。
	小計		1,800	
輸電費用	促進電力發展營運協助金		1,150	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。
	小計		1,150	
捐助國內團體-促協金合計	143,826			
捐助國內團體-睦鄰費用	配電費用		睦鄰費用	85,038
		小計	85,038	
	捐助國內團體-睦鄰費用合計	85,038		

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 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-發電業電協金	火力發電費用	電力開發協助金	31,578	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	31,578	
	再生能源發電費用	電力開發協助金	760	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	760	
捐助國內團體-發電業電協金合計			32,338	
捐助國內團體-輸配電業電協金	輸電費用	電力開發協助金	63	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	63	
	捐助國內團體-輸配電業電協金合計			63
捐助私校-睦鄰費用	配電費用	睦鄰費用	200	依「台灣電力股份有限公司睦鄰工作要點」辦理。
		小計	200	
	捐助私校-睦鄰費用合計			200
補助政府機關-一般	水力發電費用	補助台水公司辦理水里溪取水口改善及增設工程	70,000	為維持日月潭水庫有效庫容，並結合水力機組發電兼排淤方式，使日月潭水庫淤泥通過既有發電引水隧道回歸濁水溪，爰補助台水公司辦理水里溪取水口改善及增設工程。
		其他零星補助	7,000	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	77,000	
	火力發電費用	補助高雄市政府辦理認養高雄市中心公園	3,720	藉由認養高雄市中心公園，持續宣導本公司節能減碳、回饋地方的企業形象，並保持與地方政府良好關係，順利推動各項業務。
		補助澎湖縣政府公共設施管理維護費	360	為本公司澎湖舊電廠土地都市計畫變更回饋作業需要，依都市計畫變更案補助澎湖縣政府公共設施管理維護費。
		其他零星補助	408	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	4,488	
	再生能源發電費用	補助原住民委員會原住民族綜合發展基金及宜蘭縣大同鄉公所	70	為本公司宜蘭仁澤地熱電廠發電回饋作業需要，依原住民族基本法第21條向關係部落諮商取得同意及承諾利益分享機制，提撥回饋金至原民基金及宜蘭縣大同鄉公所。
		其他零星補助	7	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	77	

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註	
補助政府機關-促協金	輸電費用	捐助原住民族綜合發展基金公益經費	850	為本公司苗栗南庄鄉田美到樂山段輸電幹線回饋作業需要，依原住民基本法第21條向關係部落諮商取得同意及承諾利益分享機制，提撥回饋金至原民基金，期許藉由扶助偏鄉部落弱勢及年長族群，建立與當地部落友好互信關係。	
		其他零星補助	85	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。	
		小計	935		
	研究發展費用	大學節能及電力韌性推動計畫	300,000	以企劃評選方式選出北、中、南各一所大學，以捐助形式補助每校1億元經費，建置校園微電網示範場域。	
		其他零星補助	30,000	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。	
		小計	330,000		
	業務費用	補助澎湖縣桶盤等五離島電業營運費	10,000	配合政府照顧偏遠地區居民生活政策，乃報奉經濟部經(90)國營字第09020231760號函核准，補助澎湖縣政府紓解五離島電業營運虧損之財力負擔。	
		其他零星補助	1,000	依營業基金預算共同項目編列標準規定，於指定項目補助款10%估編，以備臨時性業務需要。	
		小計	11,000		
	管理費用	補助臺北市立大學棒球隊	2,500	臺北市立大學棒球隊是國內最具指標性的大專棒球隊之一，為振興國內體育發展，扶植基層棒球運動，深化本公司之社會責任參與，落實企業永續發展，提升本公司企業形象，爰補助該校棒球隊所需經費。	
		小計	2,500		
			補助政府機關-一般合計	426,000	
		水力發電費用	促進電力發展營運協助金	107,879	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。
			小計	107,879	
		火力發電費用	促進電力發展營運協助金	1,753,642	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。
	小計		1,753,642		
	再生能源發電費用	促進電力發展營運協助金	10,376	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。	
		小計	10,376		
	輸電費用	促進電力發展營運協助金	207,700	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。	
		小計	207,700		
	管理費用	促進電力發展營運協助金	43,726	依「台灣電力股份有限公司促進電力發展營運協助金執行要點」辦理。	
		小計	43,726		
		補助政府機關-促協金合計	2,123,323		

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
補助政府機關-睦鄰費用	配電費用	睦鄰費用	10,655	依「台灣電力股份有限公司睦鄰工作要點」辦理。
		小計	10,655	
		補助政府機關-睦鄰費用合計	10,655	
補助政府機關-發電業電協金	火力發電費用	電力開發協助金	372,166	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	372,166	
		補助政府機關-發電業電協金合計	372,166	
	再生能源發電費用	電力開發協助金	5,209	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	5,209	
		補助政府機關-發電業電協金合計	377,375	
補助政府機關-輸配電業電協金	輸電費用	電力開發協助金	995	依「電力開發協助金運用與監督管理辦法」辦理。
		小計	995	
		補助政府機關-輸配電業電協金合計	995	
		補助及捐助合計	3,226,044	
分攤 分攤其他費用	水力發電費用	分攤德基水庫集水區管理委員會行政、業務經費	19,000	依經濟部德基水庫集水區管理委員會設置要點編列。
		分攤德基水庫集水區第九期治理計畫調查規劃費	4,500	經濟部德基水庫集水區管理委員會每5年需辦理一期治理計畫，由本公司及農業部共同分攤調查規劃費。
		其他零星分攤	2,350	按指定項目分攤款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	25,850	
		分攤其他費用合計	25,850	
	火力發電費用	分攤桃園市觀音區保生里海岸保護措施維護費	10,000	依據經濟部國營會100年10月13日經國二字第1000162860號函辦理，分攤觀音區保生里海岸保護措施受颱風、海潮侵蝕破壞其所需之維護費用。
		分攤高雄市事業性海堤監測與安全維護評估費用	10,000	依「高雄市一級海岸保護整合規劃通盤檢討」內容，分攤辦理事業性海堤監測與安全評估維護事項之費用。
		其他零星分攤	2,000	按指定項目分攤款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	22,000	
		分攤其他費用合計	22,000	
	管理費用	分攤國際原子能總署保防視察費(IAEA)	2,200	依原能會(90)會綜字第0012540號函按接受國際原子能總署視察總人日之比例分攤支付國際核子保防視察費用，本核子保防視察費用係依中、美、IAEA三邊核子保防協定支付國際原子能總署。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
		分攤核電廠組件運轉經驗、劣化與老化研究計畫(CODAP)國際合作計畫年費	252	旨在經由各國多邊合作，蒐集各國核電廠組件運轉經驗及組件劣化與老化情形，找到有效的技術與科技來管理與減緩核電廠設備組件劣化，有助於本公司提升核能安全。
		分攤公司治理評鑑委託經費	210	依經濟部國營事業委員會經國一字100年10月12日第10000162850號函，與其他4家部屬事業共同分攤公司治理評鑑委辦經費。
		分攤中華財經高峰論壇經費	250	論壇係由中華經濟研究院主辦，該論壇目的在於透過成立一互動式平台，提供本公司與產官學研間之意見交流，活動內容包括政策高峰會、趨勢研討會、專題演講報告、商管訓練、名人講座、座談會等。
		分攤部屬單位業務經費	4,250	分攤部屬業務檢討會、雙十國慶國旗佈置經費、中華民國各界慶祝五一勞動節籌備會及其他部屬活動經費等。
		其他零星分攤	716	按指定項目分攤款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	7,878	
	研究發展費用	分攤美國電力研究院(EPRI)台灣電力系統設置超高壓直流輸電系統之系統分析研討(PS40E)經費	7,150	超高壓直流輸電系統可有效提升區域融通能力，並避免交流系統下故障電流及電壓補償問題，有效因應能源轉型下電力系統穩定，台電尚無超高壓直流輸電系統實績，藉由本計畫可獲取國外於前期電網規劃經驗，以利未來電網規劃考量。
		分攤美國電力研究院(EPRI)能源與環境分析模組(P201.A)、電力系統轉型之前瞻技術分析(P201.C)經費	11,978	為達成能源轉型目標，整個電力系統需有結構性轉變，加入本計畫將可瞭解再生能源、智慧電網、先進讀表設施(AMI)、儲能技術、微電網、電動車、需量反應、大數據、物聯網等各類創新技術對電力系統、經濟、環境之效益與衝擊，有助於規劃未來低碳智慧電力系統之藍圖。
		分攤美國電力研究院(EPRI)鍋爐和汽輪機蒸汽以及系統水化學(P226)經費	10,998	本公司新建之燃煤電廠採用超超臨界發電技術，為應超超臨界發電設備所承受之溫度與壓力，機組運轉對於水質及爐管材料的要求嚴格，亟需引進系統水處理之相關知識及經驗，以因應電廠運轉與維護所可能面臨之問題。
		分攤美國電力研究院(EPRI)分散式能源整合計畫(P174)經費	12,485	藉由本計畫可以快速提升公司同仁對於分散式能源併網之專業技術能力，並充分掌握國際電業之最新發展趨勢，且對於未來訂定再生能源併聯相關技術規範及策略規劃也具有相當參考價值。
		分攤美國電力研究院(EPRI)氣渦輪機先進元件與技術(P217)經費	11,331	氣渦輪機技術日新月異，在材料的選用與冷卻流道的設計上均有更加嚴格的要求，參與本計畫可引進新機組之相關知識及經驗，發展自有運維技術及維持機組的正常運轉。
		分攤美國電力研究院(EPRI)低碳倡議(LCRI)計畫經費	40,625	參加本計畫可協助本公司在維持穩定供電之前提下，制定低碳轉型路徑圖，主要方式包含評估本公司的發電設備及混燒或專燒100%低碳燃料之能力，制定台灣當前火力發電機組之低碳轉型策略，加速達成本公司淨零排放目標。
		分攤美國電力研究院(EPRI)用過核燃料暨高放射性廢棄物(HLW)經費	4,062	參與本計畫可了解有關用過核燃料乾式貯存系統之老化管理研究部分，包含不銹鋼密封鋼桶應力腐蝕之最新研究成果外，透過交流討論並經驗回饋，了解國際研究趨勢並汲取國際乾式貯存相關經驗。
		分攤美國電力研究院(EPRI)非破壞檢測研究計畫(NDE)經費	2,438	可派員參加該組織之超音波檢測能力驗證考照，並有助解決核能電廠運轉期間解決各種超音波檢測能力驗證問題，以符合法規要求。

台灣電力股份有限公司
會費、補助及捐助與分攤費用彙計表
中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項目	費用別	項目及對象	金額	備註
		分攤美國電力研究院 (EPRI)美國核能維護應用中心組織(NMAC)經費	9,750	參與NMAC組織有助於取得國外核能維護技術資訊，提供國內核能電廠機械、電氣、儀控等相關設備之維護相關參考資料，協助解決國內核能電廠設備維護問題，提升設備可靠度。
		分攤美國電力研究院 (EPRI)MAAP使用者組織(MUG)經費	813	MAAP程式為目前緊急計畫演習主要熱流評估使用程式，藉由參與本計畫所發展之模式可應用於除役電廠緊急計畫變更等相關應用。
		分攤美國電力研究院 (EPRI)地震驗證報告及測試標準化(SQRSTS)經費	2,301	加入SQRSTS可取得所有測試報告等資訊，使本公司執行核電廠耐震評估結果具客觀性，以符合法規及管制機構的要求。
		分攤美國電力研究院 (EPRI)除役專案小組 (Decommissioning)經費	4,225	因核一乾貯獲得重要進展，核一廠反應器及燃料池之用過燃料將規劃移出，未來將進行NSSS區域輻射特性調查與RPV及內部組件拆除等要工作，惟國內尚無經驗，參加本計畫可向EPRI專家小組諮詢請益，以獲得國際參考實例與新進資訊。
		分攤美國電力研究院 (EPRI)蒸汽產生器維護計畫(SGMP)經費	5,143	蒸汽產生器是決定壓水式核能機組安全績效的重要組件，參加本計畫可有效管理蒸汽產生器劣化機制，增進檢測效率，降低維護花費，有效縮短大修工期，延長機組壽命。
		分攤美國電力研究院 (EPRI)整合策略系統規劃(ISSP)架構於台電系統之應用經費	16,250	ISSP模型可完整評估我國電力系統之可靠性與韌性，實現更可靠、更有韌性的電力系統，特別是在資源結構變化、負載電氣化以及極端事件威脅增加等不確定性增加的情況下。
		分攤國科會前瞻技術產學合作計畫	40,000	與大專院校及學術研究機構以產學合作方式共同投入前瞻技術研發，可強化關鍵技術布局並進行長期關鍵技術研發人才培育。
		其他零星分攤	17,955	按指定項目分攤款10%估編，以備臨時性業務需要。
		小計	197,504	
		分攤其他費用合計	253,232	
		分攤合計	253,232	
會費、補助及捐助與分攤		總計	3,531,430	

台灣電力股份有限公司
媒體政策及業務宣導費彙計表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

科目	預算數	預計執行內容
營業總支出部分	45,000	
水力發電費用	335	宣導本公司抽蓄、小水力等水力發電計畫，營造友善環境，落實生態保育及形塑綠色企業。
火力發電費用	1,644	配合政府能源轉型、淨零轉型等政策，強化溝通重大電源開發計畫、機組更新改建等議題。
再生能源發電費用	231	為達低碳潔淨能源發展及能源轉型目標，宣導太陽光電、風力及地熱等再生能源計畫。
輸電費用	258	強化電網韌性，推動電力交易平台(輔助服務及備用容量交易等)、智慧電網及儲能等議題宣導。
配電費用	196	強化電網韌性，推動電力交易平台(輔助服務及備用容量交易等)、智慧電網及儲能等議題宣導。
業務費用	41,742	<ol style="list-style-type: none"> 1. 宣導節能減碳與用電安全，行動支付、台灣電力APP及智慧電表等服務應用。 2. 宣導需量反應及時間電價等多元方式，引導民眾節電。 3. 轉譯專業艱澀的電力術語，溝通電業議題，強化與社會各階層利害關係人之溝通。 4. 履行企業社會責任、深耕綠能教育及傳遞正確能源知識等相關文宣及社群媒體之經營。
管理費用	578	宣導本公司以永續零廢棄為目標，致力提高能源、資源使用效率，推動電力業退役材料再生、循環再利用的創新研發，落實循環經濟與永續發展。
研究發展費用	16	傳達智慧科技、淨零前瞻電力技術研究等議題。
資本支出部分	-	
總計	45,000	

本
頁
空
白

前年度 決算數	上年度 預算數	科目名稱	本 年 度					
			合 計	水力發電 費 用	火力發電 費 用	核能發電 費 用	再生能源 發電費用	輸 電 費 用
38,474,430	38,200,538	用人費用	40,738,734	2,096,380	10,396,123		429,002	4,906,376
20,662,389	22,127,674	正式員額薪資	23,651,691	1,256,064	5,981,807		238,504	2,943,990
2,643,409	2,654,328	加班費	2,935,406	113,172	859,452		10,197	284,675
1,031,478	1,069,232	津貼	1,069,061	47,708	261,338		410	43,902
7,506,795	5,745,163	獎金	6,139,048	326,253	1,546,453		63,180	769,291
2,838,964	2,930,702	退休及卹償金	3,198,166	167,287	858,189		45,940	392,405
4,166	1,444	資遣費	1,444	74	352		28	190
3,785,409	3,670,030	福利費	3,741,869	185,714	887,924		70,686	471,649
1,035,282	895,477	提撥福利金(含下腳)	898,059	46,027	218,219		17,467	118,665
2,750,127	2,774,553	分攤保險費及其他	2,843,810	139,687	669,705		53,219	352,984
1,819	1,965	提繳費	2,049	108	608		57	274
41,237,681	42,087,894	服務費用	46,209,822	1,691,873	18,889,409		1,527,809	4,162,276
137,933	149,105	水電費	144,513	3,317	123,645		360	4,478
819,884	991,362	郵電費	1,052,770	6,041	15,584		2,720	26,527
1,122,991	1,176,969	旅運費	977,328	9,892	192,850		6,177	33,096
60,825	60,318	印刷裝訂及公告費	62,872	1,500	5,592		562	4,215
28,987,067	28,344,553	修理保養與保固費	30,624,172	1,126,231	17,031,760		894,392	3,307,810
259,822	298,328	保險費	237,669	6,048	127,777		26,864	20,151
5,969,601	6,109,367	棧儲、包裝、代理及加工費	6,429,612	87,704	196,415		26,660	69,068
3,673,186	4,701,784	專業服務費	6,424,775	446,804	1,175,666		566,873	689,553
24,275	30,408	公關慰勞費	30,411	1,458	5,000		465	2,665
35,831	45,000	媒體政策及業務宣導費	45,000	335	1,644		231	258
146,267	180,700	推展費	180,700	2,543	13,476		2,505	4,455
691,328,809	760,798,356	材料及用品費	775,385,062	31,725	418,138,917		6,778	57,595
383,239,514	408,626,905	使用材料費	418,339,107	16,098	418,079,333		4,397	20,187
381,474,600	406,292,399	發電用燃料	415,983,161		415,983,161			
18,793,384	4,492,783	燃料油	20,588,104		20,588,104			
1,533,748	2,950,501	柴油	3,022,336		3,022,336			
120,208,874	105,118,671	燃煤	89,369,496		89,369,496			
236,568,617	292,722,247	天然氣	303,003,225		303,003,225			
4,369,977	1,008,197	核能						
1,764,914	2,334,506	其他油物料	2,355,946	16,098	2,096,172		4,397	20,187
392,762	331,455	用品消耗	402,015	15,627	59,584		2,381	37,408
307,696,533	351,839,996	商品	356,643,940					
24,909,709	22,347,922	購入電力(汽電共生)	22,190,630					
59,831,913	40,234,936	購入電力(火力-煤)	28,688,736					
103,626,303	130,423,725	購入電力(火力-天然氣)	130,705,062					
1,071,940	1,311,981	購入電力(託營水力)	1,526,918					
47,245	66,740	購入電力(民營水力)	74,664					
51,031,298	72,211,121	購入電力(風力)	80,220,123					
66,135,330	82,484,838	購入電力(太陽光電)	90,253,644					

有限公司

彙計表

115 年度

單位：新臺幣千元

預		算 數							
配 電 用 費	購 電 入 力	銷 售 成 本	其 他 營 業 成 本	業 務 費 用	管 理 費 用	研 究 發 展 費 用	員 工 訓 練 費 用	營 業 外 用 費	所 得 稅 費 用
12,211,259		30,039,140	3,206,108	4,764,471	2,124,112	376,808	228,095		
7,001,916		17,422,281	1,689,035	2,890,176	1,277,748	230,815	141,636		
1,203,145		2,470,641	152,313	230,693	64,652	9,028	8,079		
257,823		611,181	405,773	38,496	12,802	134	675		
1,807,186		4,512,363	438,176	756,784	334,420	60,604	36,701		
825,863		2,289,684	265,172	381,997	200,500	39,102	21,711		
442		1,086	87	182	67	15	7		
1,114,483		2,730,456	255,392	465,913	233,767	37,072	19,269		
276,676		677,054	54,291	113,303	39,678	9,185	4,548		
837,807		2,053,402	201,101	352,610	194,089	27,887	14,721		
401		1,448	160	230	156	38	17		
8,647,357		34,918,724	121,217	3,130,018	428,665	2,188,925	547,297	4,874,976	
4,716		136,516	331	3,056	1,577	803	2,230		
292,008		342,880	1,630	676,938	7,928	22,418	976		
123,029		365,044	34,891	14,850	26,726	37,315	37,233	461,269	
13,798		25,667	517	20,429	7,375	6,807	2,077		
7,606,322		29,966,515	32,159	329,108	54,504	170,932	70,864	90	
9,028		189,868	786	38,853	7,516	330	316		
69,754		449,601	49,133	1,365,919	47,719	36,950	66,673	4,413,617	
520,828		3,399,724	1,153	494,557	251,129	1,911,640	366,572		
4,826		14,414	386	7,578	7,639	179	215		
196		2,664		41,742	578	16			
2,852		25,831	231	136,988	15,974	1,535	141		
152,626	356,643,340	775,030,981	5,536	53,348	64,255	105,811	58,658	66,473	
72,424		418,192,439	4,169	13,662	25,363	82,758	20,716		
		415,983,161							
		20,588,104							
		3,022,336							
		89,369,496							
		303,003,225							
72,424		2,209,278	4,169	13,662	25,363	82,758	20,716		
80,202		195,202	767	39,686	38,892	23,053	37,942	66,473	
	356,643,340	356,643,340	600						
	22,190,630	22,190,630							
	28,688,736	28,688,736							
	130,705,062	130,705,062							
	1,526,918	1,526,918							
	74,664	74,664							
	80,220,123	80,220,123							
	90,253,644	90,253,644							

前年度 決算數	上年度 預算數	科目名稱	本 年 度					
			合 計	水力發電 費 用	火力發電 費 用	核能發電 費 用	再生能源 發電費用	輸 電 費 用
125,010	715,780	購入電力(地熱)	853,148					
917,309	2,042,353	購入電力(其他再生能源)	2,130,415					
477	600	文創商品成本	600					
30,203,176	32,165,360	租金與利息	32,585,684	50,275	126,705		13,181	23,282
39,693	32,163	地租及水租	69,751	48,202	2,055		9,275	7,853
8,020	5,234	房租	4,492	2	1,964		2,460	
89,834	10,270	機器租金	127,880	64	120,462		17	7,018
9,304	16,272	交通及運輸設備租金	16,860	1,791	701		1,297	3,357
17,111	17,246	什項設備租金	34,788	216	1,523		132	5,054
30,039,215	32,084,175	利息	32,331,913					
97,610,381	103,280,797	折舊及攤銷	113,262,762	3,738,261	35,130,234		6,123,691	29,254,254
873,475	842,772	土地改良物折舊	926,813	32,827	750,751		853	113,245
4,258,905	4,247,679	房屋折舊	4,653,365	123,362	2,362,229		83,379	1,554,760
88,498,612	93,858,329	機械及設備折舊	102,522,363	3,508,903	31,159,151		5,806,896	26,356,416
741,328	866,822	交通及運輸設備折舊	1,008,832	26,412	100,258		14,060	319,977
270,301	292,362	什項設備折舊	601,184	24,854	349,034		3,192	85,158
835,853	855,870	使用權資產及租賃權益改良折舊	846,859	4,246	324,657		207,699	266,677
2,131,907	2,316,963	攤銷	2,703,346	17,657	84,154		7,612	558,021
8,279,166	8,670,819	稅捐與規費	9,924,785	44,403	2,603,115		25,378	547,316
1,632,493	1,778,480	土地稅	1,717,831	15,749	290,577		7,110	369,471
386,969	388,737	房屋稅	356,428	9,907	129,723		1,626	93,558
75,170	313,705	消費與行為稅	67,089	2,720	16,307		2,600	13,556
1,167,384	777,141	特別稅課	933,087					
5,017,149	5,412,756	規費	6,850,350	16,027	2,166,508		14,042	70,731
2,870,200	3,669,210	會費、補助、捐助與分攤	3,531,430	231,072	2,306,281		18,232	212,081
44,175	57,165	會費	52,154	774	1,100		10	1,238
2,661,847	3,158,315	補助及捐助	3,226,044	204,448	2,283,181		18,222	210,843
164,177	453,730	分攤	253,232	25,850	22,000			
2,094,708	1,630,746	損失與賠償給付	1,937,079	269	688		400	2,500
2,052,232	1,604,208	各項損失	1,910,310					
42,477	26,538	賠償給付	26,769	269	688		400	2,500
3,506,134	8,552,019	其他	9,038,934	-1,366	-12,911		-1,008	8,885,760
3,506,134	8,552,019	其他費用	9,038,934	-1,366	-12,911		-1,008	8,885,760
-5,037,853	-2,007,179	與存貨相關損益	-2,227,911	-3,988	-56,495		-2,488	-612,514
-5,037,853	-2,007,179	存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益	-2,227,911	-3,988	-56,495		-2,488	-612,514
2,237		所得稅費用(利益-)						
2,237		所得稅費用(利益-)						
910,569,070	997,048,560	合 計	1,030,386,381	7,878,904	487,522,066		8,140,975	47,438,926

註：一、前年度決算數細數加計與小計、合計之差係四捨五入之故。

二、表內存貨評價、盤盈虧、出售下腳收入等與存貨相關之損益，淨益計2,227,911千元，係盤存盈餘-材料3,254千元、出售非固定資產盈餘1,926,250千元、出售下腳收入308,442千元、報廢非固定資產虧損10,035千元增減互抵之數。

三、本年度國外旅費45,646千元、大陸地區旅費160千元、公共關係費26,158千元、員工慰勞費4,253千元(含員工聯合婚禮費1,980千元)。

有限公司

彙計表

115年度

單位：新臺幣千元

預算數									
配費用	購電力	銷售成本	其他營業成本	業務費用	管理費用	研究發展費用	員工訓練費用	營業外費用	所得稅費用
	853,148	853,148							
	2,130,415	2,130,415							
			600						
12,841		226,284	599	4,407	3,866	17,266	1,349	32,331,913	
1,835		69,220		471	2		58		
33		4,459		33					
272		127,833		13	30	4			
2,641		9,787	580	1,177	2,472	1,816	1,028		
8,060		14,985	19	2,713	1,362	15,446	263		
								32,331,913	
36,419,281		110,665,721	14,497	687,422	160,123	489,773	154,735	1,090,491	
21,183		918,859	16	5,731	112	769	1,326		
278,274		4,402,004	2,455	170,124	32,134	10,784	35,864		
35,002,558		101,833,924	8,229	111,854	59,744	421,673	86,939		
431,442		892,149	3,066	99,100	4,466	6,373	3,678		
61,355		523,593	729	41,748	7,457	4,435	23,222		
39,241		842,520		4	4,242	93			
585,228		1,252,672	2	258,861	51,968	45,646	3,706	1,090,491	
1,308,446	138,667	4,667,325	1,724	298,958	496,896	3,506,639	19,607	933,636	
312,614		995,521		232,242	473,610	4,491	11,967		
56,874		291,688		42,813	14,010	2,124	5,793		
19,278		54,461	784	8,729	1,909	794	412		
								933,087	
919,680	138,667	3,325,655	940	15,174	7,367	3,499,230	1,435	549	
108,924		2,876,590	45	14,481	95,056	545,258			
2,376		5,498	45	5	29,017	17,589			
106,548		2,823,242		14,476	58,161	330,165			
		47,850			7,878	197,504			
20,853		24,710		102,049	603	29	1	1,809,687	
				100,623				1,809,687	
20,853		24,710		1,426	603	29	1		
-4,366		8,866,109		41,157				131,668	
-4,366		8,866,109		41,157				131,668	
-1,007,905		-1,683,390	37	-543,907	-1	-1	-649		
-1,007,905		-1,683,390	37	-543,907	-1	-1	-649		
57,869,316	356,782,007	965,632,194	3,349,763	8,552,404	3,373,575	7,230,508	1,009,093	41,238,844	

台灣電力股份有限公司

補辦預算明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

項 目	金 額	辦 理 年 度	說 明
一、固定資產之建設、改良、 擴充		無	
二、資金之轉投資		無	
三、資產之變賣		無	
四、長期債務		無	

己、附 錄

本
頁
空
白

台灣電力股份有限公司
一般建築及設備計畫投資明細
中華民國115年度

為配合業務需要，115年度一般建築及設備計畫預算共需投資124,182,947千元，分別如下：

1. 不動產、廠房及設備124,182,947千元

(1) 機械及設備115,186,719千元

A. 發電設備18,594,631千元

(A) 核能發電設備272,500千元

核二電廠	氣渦輪機組設備更換計畫－備用設備	2,500 千元
	氣渦輪機組設備更換計畫預算	1,000 千元
核三電廠	氣渦輪機組設備更換計畫－備用設備	9,000 千元
	氣渦輪機組設備更換計畫預算	9,000 千元
	核三~瀾力線#18、#125鐵塔更新工程	500 千元
	核三~大鵬一二路#38、#39鐵塔更新工程	500 千元
	核三~瀾力線#20、#25鐵塔更新工程	90,000 千元
	核三~大鵬一二路#5、#7鐵塔更新工程	90,000 千元
	核三~大鵬三路#72~78、#86~#95、#95~#100鐵塔更新工程	70,000 千元

(B) 火力發電設備15,845,293千元

發電處統籌	汽力機組設備更換計畫－備用設備	750,596 千元
	汽力機組設備更換計畫	336,585 千元
	複循環機組設備更換計畫－備用設備	11,962,047 千元
	複循環機組設備更換計畫	338,800 千元
	內燃力機組設備更換計畫－備用設備	48,140 千元
	內燃力機組設備更換計畫	28,000 千元
	大林琉球分廠機組設備汰換工程	108,161 千元
	大林電廠161kV大林~南工一、二、四路地下化	560,000 千元
	興達電廠複循環機組345kV電纜採購帶安裝	188,600 千元
	興達電廠複循環機組345kV IMB採購帶安裝	118,000 千元
	台中電廠#9、#10機345kV XLPE電纜更新工程	132,066 千元
	台中電廠#5~#8吹灰控制系統設備更新	23,400 千元
	塔山電廠第一至四號機增設空氣污染防制設備	250,195 千元
	塔山電廠金門發電廠麒麟分廠新建23kV開關場工程	120,001 千元
	協和珠山分廠更新4部柴油機組計畫	880,702 千元

(C) 水力發電設備1,840,096千元

發電處統籌	慣常水力機組設備更換計畫－備用設備	134,156 千元
	慣常水力機組設備更換計畫	671,711 千元
	抽蓄水力機組設備更換計畫－備用設備	83,650 千元
	抽蓄水力機組設備更換計畫	271,000 千元
	大觀電廠武界壩排洪設施改造工程	200,000 千元
	大觀電廠明湖下池水庫壩體加高工程	23,579 千元
	大觀電廠機組電驛備品採購附帶安裝測試	11,000 千元
	明潭電廠#4主變壓器及其附屬設備採購帶安裝	445,000 千元

(D) 其他發電設備614,742千元

再生能源處	風力機組設備更換計畫－備用設備	96,252 千元
-------	-----------------	-----------

	風力機組設備更換計畫	406,890 千元
	太陽光電機組設備更換計畫－備用設備	5,600 千元
	太陽光電機組設備更換計畫	6,000 千元
	第三型太陽光電發電設備	75,000 千元
	第三型風力發電設備	25,000 千元
	(E)災害重建工程及設備	22,000 千元
B.	輸電設備	41,719,601 千元
(A)	調度中心設備	231,400 千元
電力調度處	中央調度監控系統更新(顧問技術服務)	18,500 千元
	中央調度中心調度監控系統更新(第一期)	50,000 千元
	電力市場管理系統(MMS)	100,000 千元
	中央調度中心調度監控系統輔助設備	20,000 千元
	再生能源推估監視系統伺服器汰換	5,000 千元
緊急供電中心	緊急應變中心暨緊急指揮中心設施更新	35,400 千元
工安處統籌	高雄中央調度機房消防自動噴灑系統	2,500 千元
(B)	變電所及區域調度中心設備	7,187,718 千元
供電處統籌	變電所及區域調度中心設備預算	6,295,985 千元
	區域調度中心電能管理系統建置	108,720 千元
	樹德P/S開關場下陷永久性改善工程	35,600 千元
	汐止E/S#1~4ATr變壓器汰換工程	340,000 千元
	龍潭E/S(北)161kV開關場設備汰換工程	100,000 千元
	龍崎E/S#3、#4ATr汰換	20,000 千元
	仁德等三所IEC61850汰換採購	19,716 千元
	台南P/S 23kV GIS採購暨汰換安裝	55,000 千元
	龍崎 E/S#3 & amp#4ATr汰換基礎工程	42,697 千元
	四維D/S 161kV GIS汰換	170,000 千元
(C)	輸電線路設備	34,277,483 千元
發電處統籌	萬大電廠鉅工線鐵塔塔基更新工程	14,556 千元
供電處統籌	地下導管及導線工程	4,811,477 千元
	應外界申請輸電遷建工程	2,067,766 千元
	鐵塔、電桿及架空導線工程	2,689,097 千元
輸工處統籌	161kV週美D/S潭美C/S二回線工程	922,300 千元
	中原D/S裝設工程(電抗器)	7,193 千元
	自立D/S裝設工程(電抗器)	9,085 千元
	松湖臨時E/S新建工程	45,600 千元
	保生D/S裝設工程(終端設備)	7,000 千元
	龍潭E/S裝設工程(STATCOM)	454,403 千元
	頂坪S/S裝設工程(變壓器)	53,087 千元
	長發D/S裝設工程(變壓器)	165,452 千元
	自立D/S裝設工程(變壓器)	206,515 千元
	樹林DS裝設(萬省CS)工程(終端設備)	9,090 千元
	梅湖P/S裝設工程(線路側電抗器)	153,500 千元
	頂湖E/S裝設工程	503,500 千元
	鳳林E/S裝設工程(STATCOM)	671,707 千元

鳳林E/S裝設工程(自耦變壓器)	76,800 千元
瑞芳S/S裝設工程(變壓器)	3,500 千元
頂湖(西)E/S轄區供電系統改善工程	115,000 千元
樂善~頂湖(西)改接至頂湖(東)工程	38,000 千元
161kV南亞南樹CS輸電線路新建工程	400,000 千元
69kV雙溪~頭城線抽換耐熱導線工程	100,000 千元
大潭~富岡改觀音及白玉~觀音改富岡工程	17,060 千元
161kV楊梅D/S~景揚C/S工程	180,000 千元
161kV聖亭~龍廣一路改接工程	6,000 千元
161kV大潭(乙)~觀音一回線改至中大工程	200,000 千元
161kV大安~雙星二回線工程	162,000 千元
161kV龍顯~聖亭擴線工程	200,000 千元
161kV週美~松山二進二出松湖(臨)工程	50,000 千元
南港義捷二進二出玉成臨新建工程	43,000 千元
南崁頂湖東改至頂湖南工程	100,000 千元
161kV松樹~航捷南地下電纜工程	95,000 千元
聖亭~展茂~欣揚A~積B3~聖亭環路工程	1,109,128 千元
核一~汐止T接松湖(臨)新建工程	36,500 千元
345kV大安~松湖(臨)二回線電纜工程	164,000 千元
69kV頂湖~南一C/S、南三C/S分歧一回線(長一局)工程	16,400 千元
161kV坪頂~樂善一回線新建工程	20,000 千元
中大D/S裝設工程(終端設備)	20,000 千元
西濱D/S裝設工程(SHR所屬終端設備)	20,000 千元
161kV龍潭北~聖亭換線工程	44,207 千元
西濱臨S/S裝設工程(變壓器)	80,000 千元
樂善D/S~華亞金C/S~美光晶金C/S~「亞氣二C/S」新建工程	71,000 千元
玉里~長濱二回線新建工程	4,000 千元
南湖P/S 161kV GIS裝設工程	18,500 千元
竹園E/S裝設工程(STATCOM)	135,500 千元
峨眉中寮南霧峰線一進一出義和工程	351,000 千元
161kV樟樹~聯發科~樟樹U/G工程	138,000 千元
隘口D/S NO. 4 D. TR裝設工程	95,300 千元
新豐D/S NO. 4 D. TR裝設工程	95,200 千元
竹園E/S NO. 2、NO. 3 D. TR裝設工程	188,500 千元
345kV中寮(北)~霧峰部分更換導線工程	133,000 千元
鹿西D/S NO. 3 D. TR裝設工程	18,500 千元
鹿東D/S NO. 4 D. TR裝設工程	20,000 千元
彰竹D/S裝設工程(電抗器)	12,400 千元
彰林E/S終端設備裝設(花壇線)工程	43,000 千元
彰濱E/S NO. 1、2 A. TR汰換工程	260,000 千元
黎明D/S NO. 4 D. TR裝設工程	96,250 千元
69kV鐵路局鐵甲C/S變更責任分界點工程	29,000 千元
161kV峨眉~積寶二~積寶四~亞氣三工程	45,000 千元

161kV南湖~龍秀、竹園線南湖端擴建工程	25,000 千元
345kV龍潭北~天輪~中寮段二回線抽換耐熱導線工程	368,000 千元
161kV南湖~龍秀、竹園線龍秀端擴建工程	1,000 千元
161kV南湖~龍秀、竹園線竹園端擴建工程	49,000 千元
161kV航太~新積一臨時線工程	180,000 千元
161kV中火G/S~中氣三C/S二回線工程	197,500 千元
通霄~銅中及銅中~青山分歧擴線工程	1,400 千元
通霄~房裡及房裡~卓蘭分歧擴線工程	51,000 千元
房裡~卓蘭、翁子線改接工程	5,000 千元
161kV大雅~潭寶一進一出大雅擴工程	24,000 千元
峨眉~龍潭、峨眉~中寮分歧霧峰改接工程	20,000 千元
埔里~水里一進一出鉅工新建工程	10,000 千元
161kV彰林~花壇二回線新建工程	725,158 千元
161kV彰工~亞彰~彰工工程	250,000 千元
161kV中港~中火一回線耐熱(紅)工程	25,000 千元
大雅擴一次配電變電所新建工程	15,000 千元
鉅工發電廠裝設工程	3,000 千元
南湖P/S NO. 1、NO. 2 D. TR裝設工程	40,000 千元
345kV中港~霧峰分歧線更換耐熱導線	115,000 千元
潭寶D/S 161kV矽品六x2裝設工程	30,228 千元
航太D/S 161kV興積一x2裝設工程	31,000 千元
健民D/S 裝設工程(電抗器)	95,200 千元
樹下D/S NO2. D. TR裝設工程	98,500 千元
中港E/S 345kV中科線及中寮、霧峰線裝設工程(終端設備)	55,000 千元
161kV苗栗~苗春二回線新改建工程	80,000 千元
69kV聯亞科技股份有限公司(聯亞一C/S)輸電線路新建工程	23,600 千元
161kV潭寶~矽品六線新建工程	170,000 千元
161kV竹工~六家線一路新建工程	400,000 千元
161kV峨眉~亞氣三一進一出積寶二新建工程	78,000 千元
161kV后里~后里分歧線二回線擴線工程	14,000 千元
161kV房裡~卓蘭、翁子線及161kV銅中~青山、翁子線部分線路段擴線工程	15,000 千元
山上P/S 161kV新化線x2裝設工程	17,000 千元
澎湖P/S 161kV NO. 4 SH. R裝設工程	60,000 千元
台東P/S 161kV STATCOM裝設工程	45,000 千元
仁武E/S NO. 2及NO. 3 D. TR裝設工程	60,650 千元
高雄E/S 345kV NO. 1 A. TR裝設工程	248,000 千元
美山D/S NO. 3 D. TR裝設工程	45,800 千元
二甲D/S NO. 1 DTR裝設工程	75,000 千元
糠榔D/S 161kV嘉積線x2裝設工程	5,500 千元
七股S/Y NO. 1 D. TR裝設工程	108,000 千元
嘉民E/S 161kV終端設備裝設工程	213,800 千元

仁武E/S 345kV NO. 4 A. TR裝設工程	151,000 千元
龍崎E/S裝設工程	420,000 千元
經貿D/S NO. 2 D. TR裝設工程	120,000 千元
龍子D/S NO. 3 D. TR裝設工程	125,000 千元
楠旗D/S #3、#4 D. TR 裝設工程	235,000 千元
龍崎~山上線及龍崎~二甲線改接工程	110,000 千元
龍崎~台南二回線改接工程	8,000 千元
161kV台積電南積九輸電線路工程	66,000 千元
161kV南科(南)~南積四環路改接工程	31,500 千元
161kV南科(南)~南積五環路改接工程	32,000 千元
看西預埋管路工程	50,000 千元
161kV南淡C/S輸電線路新建工程	81,000 千元
七工預埋管路工程	80,000 千元
69kV鐵岡CS輸電線路新建工程	100,000 千元
161kV仕豐~捷七輸電線路工程	300,000 千元
穩懋C/S輸電線路新建工程	55,000 千元
161kV雄積三四臨時輸電線路工程	2,000,000 千元
69kV晉瑜企業輸電線路新建工程	4,000 千元
161kV海軍司令部輸電線路新建工程	300,000 千元
嘉積一、二輸電線路新建工程	330,000 千元
161kV華新港C/S輸電線路新建工程	27,800 千元
嘉義~仁愛架空換線工程	3,700 千元
345kV龍崎~仁武線換線工程	220,000 千元
161kV雄積五、六C/S臨時線新建工程	1,500,000 千元
345kV超三路延伸至瀾力E/S工程	1,195,697 千元
161kV南積八 C/S正式線路新建工程	400,000 千元
345kV天輪~龍崎(北)改接至龍崎(南)工程	120,000 千元
七工D/S新建工程	2,565 千元
新營P/S裝設工程	2,700 千元
嘉民E/S GCS基礎土建工程	10,470 千元
金山S/S裝設工程(變壓器)(太陽光電電力網)	80,000 千元
台區一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	554,500 千元
161kV虎科~台區二回線新建工程(太陽光電電力網)	361,472 千元
161kV北港~宜梧二回線新建工程(太陽光電電力網)	60,000 千元
宜梧一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	20,000 千元
宜梧R/S屋外型模組化設備裝設工程(太陽光電電力網)	7,500 千元
布袋一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	77,250 千元
山上P/S線路改接及匯流排延伸工程(太陽光電電力網)	21,000 千元
貴舍一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	138,640 千元
七股S/Y光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	158,480 千元
保寧一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	306,750 千元
麻工D/S #2電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	120,000 千元
麻工D/S裝設工程(太陽光電電力網)	140,000 千元
柳營D/S NO. 3 D. TR裝設工程(太陽光電電力網)	140,000 千元

保定D/S NO. 4 D. TR裝設工程(太陽光電電力網)	150,000 千元
161kV麻工~東學二回線新建工程(太陽光電電力網)	90,000 千元
161kV嘉民~柳營二回線更換導線工程(太陽光電電力網)	352,500 千元
161kV北門先~東學先二回線新建工程(太陽光電電力網)	473,000 千元
161kV七股~南科三、四路新建工程(太陽光電電力網)	200,000 千元
161kV南科~麻工二回線擴線工程(太陽光電電力網)	800,000 千元
高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	21,620 千元
北門一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	6,930 千元
(D)災害重建工程及設備	23,000 千元
C. 配電設備	51,241,038 千元
(A)配合用戶申請配電工程	9,773,657 千元
配電處統籌 配合用戶申請配電工程	9,773,657 千元
(B)配電設備擴充改善工程	41,402,381 千元
配電處統籌 二次變電所工程	5,753,564 千元
配電設備零星擴充及改善工程	20,396,746 千元
配電調度工程	1,440,624 千元
表變工程	13,811,447 千元
(C)災害重建工程及設備	65,000 千元
D. 其他機械及設備	3,631,449 千元
(A)施工設備及修理機具	369,730 千元
發電處統籌 施工設備及修理機具	63,460 千元
供電處統籌 施工設備及修理機具	31,756 千元
配電處統籌 施工設備及修理機具	178,562 千元
核二電廠 施工設備及修理機具	4,500 千元
工安處統籌 施工設備及修理機具—工安	100 千元
新事業開發室 施工設備及修理機具	130 千元
訓練所 施工設備及修理機具	120 千元
電力修護處 施工設備及修理機具	68,727 千元
南部修護處 施工設備及修理機具	8,900 千元
中部修護處 施工設備及修理機具	12,735 千元
電力通信處 施工設備及修理機具	140 千元
綜合研究所 施工設備及修理機具	600 千元
(B)試驗及檢驗設備	746,104 千元
發電處統籌 試驗及檢驗設備	59,465 千元
供電處統籌 試驗及檢驗設備	118,926 千元
配電處統籌 試驗及檢驗設備	176,977 千元
秘書處 試驗及檢驗設備	34 千元
營建處統籌 試驗及檢驗設備	800 千元
電源開發處 試驗及檢驗設備	620 千元
電驛室 試驗及檢驗設備	6,690 千元
再生能源處 試驗及檢驗設備	950 千元
工安處統籌 試驗及檢驗設備—工安	939 千元
核能發電處 試驗及檢驗設備	26,489 千元
放射試驗室 試驗及檢驗設備	20,360 千元

訓練所	試驗及檢驗設備	23,250 千元
電力修護處	試驗及檢驗設備	29,050 千元
南部修護處	試驗及檢驗設備	9,240 千元
中部修護處	試驗及檢驗設備	10,800 千元
電力通信處	試驗及檢驗設備	3,794 千元
綜合研究所	試驗及檢驗設備	238,800 千元
綜合施工處	試驗及檢驗設備	20 千元
輸工處統籌	試驗及檢驗設備	18,900 千元
(C) 什項其他機械設備 289,272 千元		
發電處統籌	倉庫設備	625 千元
	醫療設備	150 千元
供電處統籌	倉庫設備	4,030 千元
	自用建築物配電站	5,000 千元
	醫療設備	13 千元
業務處統籌	桃園區處配電材料大樓新建工程	1,000 千元
	桃園區處配電材料大樓臨時安置工程	5,000 千元
	自用建築物配電站	1,568 千元
	醫療設備	588 千元
配電處統籌	倉庫設備	21,340 千元
材料處	倉庫設備	3,700 千元
	印刷設備	80 千元
工安處統籌	醫療設備—工安	1,900 千元
中部資料處理中心	彰化雲建置案之機電及消防工程	42,000 千元
	彰化雲端資料中心機房建置設備採購案	191,043 千元
秘書處	自用建築物配電站	8,126 千元
新事業開發室	倉庫設備	192 千元
訓練所	印刷設備	120 千元
	醫療設備	72 千元
南部修護處	倉庫設備	2,400 千元
電力通信處	倉庫設備	125 千元
再生能源處	倉庫設備	200 千元
(D) 環境保護設備 109,957 千元		
環保處統籌	一般環境保護設備—一般環保	92,180 千元
	一般環境保護設備—環境調查監測	11,770 千元
工安處統籌	一般環境保護設備—工安	3,960 千元
發電處統籌	一般環境保護設備	75 千元
供電處統籌	一般環境保護設備	150 千元
業務處統籌	一般環境保護設備	138 千元
放射試驗室	一般環境保護設備	1,500 千元
中部修護處	一般環境保護設備	112 千元
電力通信處	一般環境保護設備	72 千元
(E) 研究發展設備 1,376,776 千元		
綜合研究所	減碳園區小規模二氧化碳捕集廠製程設備	570,000 千元
統籌	電力組件先進再生及延壽更新技術研發	240,000 千元

	火力機組效能提升與氫能發電應用研究	9,500 千元
	電業水資源與環境管理技術研究	14,276 千元
	電化學應用與電池儲能技術研究(I)	155,000 千元
	二氧化碳捕集、封存與再利用技術研究	33,000 千元
	MW級混氫型氣渦輪發電測試系統建置案	355,000 千元
(F)資料處理設備	736,768 千元	
資訊處統籌	資訊系統處虛擬化平台優化	72,400 千元
	資訊系統處UNIX系統伺服器資料庫移轉	7,500 千元
	資訊系統處企業網路機房交換器汰換	16,500 千元
	資訊系統處防火牆軟硬體優化	42,010 千元
	資訊系統處總管理處無線網路設備汰換	13,381 千元
	資訊系統處公司級對外服務網路防禦設備新增	48,180 千元
	資訊系統處資料知識管理平台建置	8,000 千元
	資訊系統處視訊會議系統設備汰換	28,500 千元
	資訊系統處中、南資中心應用程式防火牆汰換	15,200 千元
	資訊系統處整體資訊設備汰舊換新	9,796 千元
	中部資料處理中心電腦應用業務推廣及設備維護	1,277 千元
	南部資料處理中心電腦應用業務推廣及設備維護	119 千元
	業務處客服中心系統維運計畫	13,338 千元
	業務處掌上型電腦抄表設備暨電費帳務處理設備汰舊換新及新增計畫	20,598 千元
	業務處新營業櫃檯作業電腦化系統(NCPS)資料庫重建計畫	26,336 千元
	業務處電費帳務管理系統重建及功能擴充計畫	83,510 千元
	業務處綜合資訊系統實施及開展延用	2,513 千元
	業務處資訊平台暨客戶管理系統建置計畫	60,048 千元
	業務處營業櫃檯受理作業無紙化系統推廣計畫	6,945 千元
	業務處電費催收手提小電腦及數據通訊服務採購計畫	13,200 千元
	配電處電腦設備新增與汰換	68,965 千元
	配電處週邊設備新增與汰換	13,534 千元
	配電處網路設備新增與汰換	12,176 千元
	董事會檢核室資訊設備更新及維護	148 千元
	秘書處資訊業務計畫	3,275 千元
	秘書處台電總管理處監視錄影系統更新計畫	4,119 千元
	秘書處台電總管理處音聲逃生指示燈廣播主機建置計畫	2,448 千元
	企劃處業務資訊系統設備汰舊換新	518 千元
	公眾服務處電腦資訊設備與周邊軟、硬體年度購置與汰換	1,054 千元
	人力資源處人資部門資訊軟硬體更新暨資訊系統維護	240 千元
	訓練所電腦教室資訊設備汰換計畫	3,188 千元
	訓練所電腦應用業務推廣及設備維護計畫	2,249 千元
	法律事務室資訊設備汰換及日常運轉維護	352 千元
	會計處資訊設備維護及更新計畫	437 千元
	財務處財務及地權業務電腦化之實施、開發	642 千元
	燃料處燃料供應資訊設備汰換	898 千元
	材料處資訊軟硬體設備新增、汰換與維護	924 千元

政風處日常運轉維護及資訊設備汰換	405 千元
新事業開發室資訊系統更新及維護	379 千元
營建處數位應用發展基礎建設建置計畫	1,791 千元
綜合施工處資訊設備汰換更新與系統維護	1,804 千元
發電處發電單位主要資訊軟硬體設備汰換及新增	30,124 千元
發電處發電單位營運資訊網路及週邊設備汰換及新增	14,015 千元
電驛室IT場域資訊相關軟硬體新增汰換維護計畫	5,324 千元
電力修護處資訊電腦設備汰換及增購	2,600 千元
電力修護處中分處資訊設備汰換	1,343 千元
電力修護處南分處資訊設備汰換與升級	981 千元
再生能源處營運部門辦公室自動化系統維護	2,004 千元
環境保護處電腦設施更新及資訊系統維護	405 千元
電源開發處電源開發規劃應用資訊系統	763 千元
核能發電處辦公室資訊自動化計畫	1,244 千元
放射試驗室電腦全面升級Windows 11	1,788 千元
核能安全處電腦網路設備擴充及汰換	1,710 千元
核能後端營運處系統建置及設備汰換	1,018 千元
核能技術處電腦區域網路系統汰換及改善	599 千元
系統規劃處電力規劃系統之擴建與維護	1,040 千元
供電處供電系統資訊設備新增汰換	44,079 千元
供電處供電系統週邊設備新增汰換與軟體購置及系統維護	6,200 千元
電力調度處硬軟體版本升級暨新增資訊設備採購計畫	1,288 千元
電力通信處辦公室自動化資訊設備之新增汰換(含網路)	1,556 千元
工業安全衛生處資訊系統更新與維護	2,080 千元
促進電力發展營運協助金審議委員會電協金管理資訊系統之維護及擴展	209 千元
綜合研究所資訊設備更新	5,199 千元
綜合研究所網路設備更新及維護	2,112 千元
綜合研究所資訊安全軟體採購	190 千元

(G)其他機械及設備災害重建工程及設備2,842千元

(2)土地511,393千元

發供電用地511,393千元

供電處統籌	鐵塔鋼管桿電桿線路基地購置	54,153 千元
	龍潭倉庫用地購置	30,000 千元
業務處統籌	彰化區處田斗巡修課辦公處土地購置	426,240 千元
核三電廠	鐵塔鋼管桿電桿線路基地購置	1,000 千元

(3)土地改良物336,743千元

A. 發電及業務用土地改良物336,318千元

發電處統籌	台中發電廠既有連絡橋(龍昌橋)改建工程	159,496 千元
供電處統籌	台北供電區處樹德P/S開關場下陷永久性改善工程	17,500 千元
	嘉南供電區處台南P/S改建臨時工房道路工程	33 千元
業務處統籌	桃園區處配電材料大樓圍牆新建工程	1,000 千元
	桃園區處配電材料大樓臨時安置所圍牆新建工程	3,000 千元
	台中區處中東變電所圍牆新建工程	6,870 千元

	高雄區處仁武材料堆置場地坪鋪設工程	20,364 千元
核三電廠	防海嘯擋堤新建工程	20 千元
輸工處統籌	竹園E/S裝設工程(STATCOM)	12,000 千元
	七工D/S新建工程	5,989 千元
	新營P/S裝設工程	6,300 千元
	大雅擴一次配電變電所新建工程	15,000 千元
	宜梧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	30,000 千元
	台區一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	10,000 千元
	布袋一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	5,215 千元
	貴舍一次配電變電所新建土建統包工程(太陽光電電力網)	9,660 千元
	七股S/Y光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	9,721 千元
	保寧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	15,750 千元
	高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	3,780 千元
	北門一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	4,620 千元
B. 災害重建工程及設備425千元		
(4)房屋及建築6,722,092千元		
A. 生產營業用房屋及其他建築6,390,001千元		
發電處統籌	明潭電廠新增機組修理工場及倉庫新建工程	254,474 千元
	林口電廠35,000噸生水槽新建工程(兩座)	5,710 千元
	林口電廠特殊備品倉庫新建工程	9,000 千元
	興達電廠棚架新建工程	100,000 千元
供電處統籌	台北供電區處樹德P/S開關場下陷永久性改善工程	350,000 千元
	台北供電區處員山變電所電梯汰換工程	2,650 千元
	新桃供電區處電梯汰換工程	12,000 千元
	花東供電區處電梯新建工程	9,000 千元
	台中供電區處工甲變電所電動大小門重建工程	2,150 千元
	台中供電區處中市變電所電動大小門增建工程	3,000 千元
	嘉南供電區處台南P/S改建土建臨時工房活動房屋	165 千元
業務處統籌	北市區處配電及業務大樓中央空調汰換工程	14,000 千元
	桃園區處配電材料大樓新建工程	219,071 千元
	桃園區處配電材料大樓臨時安置工程	80,000 千元
	桃園區處新坡S/C房舍修繕	1,978 千元
	新竹區處配電暨材料大樓新建工程	300,000 千元
	台中區處清水服務所興建工程	73,600 千元
	台中區處水湳配電大樓新建工程	999,443 千元
	台中區處豐原分處海豐巡修大樓新建工程	69,275 千元
	台中區處中東變電所變電材料倉庫新建工程	3,850 千元
	台中區處通風倉庫整修工程	750 千元
	台南區處善化巡修中心新建工程	151 千元
	屏東區處中央空調設備汰換工程	99,629 千元
	屏東區處舊調度大樓電梯汰換工程	3,150 千元
	宜蘭區處新建材料暨檢修大樓新建工程	426,142 千元
	北南區處新店服務所新建工程	67 千元

	北南區處信南大樓電梯汰換工程	5,000 千元
	北北區處淡水服務所及區域巡修中心新建工程	256,536 千元
	北西區處信南大樓電梯汰換工程	3,320 千元
	南投區處業務大樓電梯汰換工程	10,260 千元
	南投區處魚池服務所新建工程	3,513 千元
	雲林區處台西服務所新建工程	55,002 千元
	雲林區處材料貯存大樓新建工程	466,600 千元
	新營區處麻豆服務所倉庫新建工程	1,300 千元
	新營區處新西材料儲存場遮雨棚新建工程	1,000 千元
	金門區處配電暨材料大樓新建工程	178,284 千元
秘書處統籌	總管理處頂樓空氣調節箱更新工程	11,615 千元
輸工處統籌	大雅擴一次配電變電所新建工程	120,000 千元
	中區施工綜合營運大樓及工房改建工程	400,000 千元
	竹園E/S裝設工程(STATCOM)	6,000 千元
	七工D/S新建工程	76,950 千元
	新營P/S新建土建統包工程	81,000 千元
	台區一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	230,000 千元
	宜梧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	200,000 千元
	布袋一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	67,500 千元
	高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	48,600 千元
	北門一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	26,950 千元
	貴舍一次配電變電所新建土建統包工程(太陽光電電力網)	124,200 千元
	七股S/Y光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	12,151 千元
	保寧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	202,500 千元
核三電廠	緊急應變作業場所新建工程	2,000 千元
訓練所	訓練所本部多功能活動中心大樓興建工程	63,319 千元
綜合研究所	減碳園區小規模二氧化碳捕集控制中心	5,900 千元
電力修護處	熱段組件再生大樓新建工程	571,246 千元
中部資料處理中心	雲端資料中心(彰化)建置	120,000 千元
B. 辦公房屋38,617千元		
供電處統籌	花東供電區處台東分隊新建辦公大樓	38,617 千元
C. 宿舍292,974千元		
發電處統籌	林口電廠大修宿舍新建工程	1 千元
	協和珠山電廠單身備勤宿舍新建工程	46,243 千元
業務處統籌	彰化區處華陽備勤大樓改建工程	7,000 千元
	北南區處景星大樓結構補強及備勤房屋裝修工程	167,000 千元
	鳳山區處備勤房屋新建工程	72,730 千元
D. 災害重建工程及設備500千元		
(5)交通及運輸設備1,130,250千元		
A. 運輸設備575,910千元		
發電處統籌	小貨車(四輪傳動)汰換1輛	1,500 千元

	電動汽車小貨車汰換4輛	4,400 千元
	電動汽車小貨車新增3輛	3,300 千元
	燃油機車新增1輛	90 千元
	電動機車汰換57輛	5,760 千元
供電處統籌	大貨車新增1輛	5,000 千元
	小貨車汰換8輛	7,600 千元
	小貨車新增5輛	6,800 千元
	小貨車(四輪傳動)汰換10輛	15,000 千元
	小型工程車汰換5輛	4,450 千元
	小型工程車新增2輛	1,780 千元
	小型工程車(四輪傳動)汰換7輛	10,500 千元
	昇空工程車汰換2輛	12,380 千元
	燃油機車新增2輛	180 千元
	電動機車汰換1輛	90 千元
	電動機車新增6輛	530 千元
	手推車新增8輛	214 千元
業務處統籌	大貨車新增2輛	10,828 千元
	小貨車汰換1輛	636 千元
	小型工程車汰換51輛	45,390 千元
	小型工程車新增5輛	4,450 千元
	小型工程車(四輪傳動)汰換8輛	12,000 千元
	小型工程車(四輪傳動)新增2輛	3,000 千元
	電纜試驗車汰換1輛	1,500 千元
	燃油機車汰換65輛	5,850 千元
	電動機車汰換10輛	820 千元
配電處統籌	大型工程車汰換4輛	11,360 千元
	大型工程車新增1輛	2,840 千元
	吊臂工程車汰換3輛	16,330 千元
	吊臂工程車新增4輛	21,822 千元
	昇空工程車汰換40輛	221,910 千元
	昇空工程車新增4輛	21,880 千元
工安處統籌	消防車汰換1輛	12,000 千元
核能安全處	電動機車汰換3輛	270 千元
南部修護處	小貨車汰換1輛	950 千元
電力通信處	小型工程車汰換4輛	3,560 千元
秘書處統籌	大型交通車汰換2輛(興達發電廠)	14,200 千元
	大型交通車汰換1輛(通霄發電廠)	7,100 千元
	大型交通車汰換1輛(大林發電廠)	7,100 千元
	中型交通車汰換1輛(卓蘭發電廠)	3,800 千元
	中型交通車汰換1輛(大潭發電廠)	3,800 千元
	8-9人座燃油小客車汰換1輛(高屏供電區營運處)	1,570 千元
	8-9人座燃油小客車汰換1輛(電力修護處中部分處)	1,570 千元
	5人座小客貨兩用車新增1輛(電力調度處)	800 千元
	5人座小客貨兩用車新增10輛(嘉南供電區營運處)	8,000 千元

5人座小客貨兩用車汰換2輛(嘉南供電區營運處)	1,600 千元
5人座小客貨兩用車汰換1輛(花東供電區營運處)	800 千元
5人座小客貨兩用車汰換1輛(綜合施工處)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增1輛(高雄區營業處)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增2輛(台北西區營業處)	1,600 千元
5人座小客貨兩用車汰換1輛(雲林區營業處)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增2輛(台北供電區營運處)	1,600 千元
5人座小客貨兩用車汰換2輛(核能發電處)	1,600 千元
5人座小客貨兩用車新增4輛(台中供電區營運處)	3,200 千元
5人座小客貨兩用車新增1輛(電力修護處)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增1輛(興達發電廠)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增2輛(新桃供電區營運處)	1,600 千元
5人座小客貨兩用車新增1輛(訓練所)	800 千元
5人座小客貨兩用車新增4輛(再生能源處)	3,200 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(桃園區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換2輛(新營區營業處)	1,700 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(石門發電廠)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(石門發電廠)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換2輛(塔山發電廠)	1,700 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(台東區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(綜合施工處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(高雄區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(宜蘭區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(台北西區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(雲林區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(大甲溪發電廠)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(台北供電區營運處)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(台中供電區營運處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(興達發電廠)	850 千元
8人座小客貨兩用車汰換1輛(彰化區營業處)	850 千元
8人座小客貨兩用車新增1輛(電驛室)	850 千元
四輪傳動小客貨兩用車新增5輛(嘉南供電區營運處)	4,650 千元
四輪傳動小客貨兩用車新增1輛(電力通信處)	930 千元
四輪傳動小客貨兩用車新增1輛(台北供電區營運處)	930 千元
四輪傳動小客貨兩用車新增2輛(高屏供電區營運處)	1,860 千元
四輪傳動小客貨兩用車汰換3輛(東部發電廠)	2,790 千元
四輪傳動小客貨兩用車新增1輛(苗栗區營業處)	930 千元
電動小客車汰換1輛(台南區營業處)	1,850 千元
油電混合動力車汰換1輛(苗栗區營業處)	910 千元

B. 通訊、港灣及搬運設備553,530千元

發電處統籌	通訊設備	15,340 千元
	港灣設備	30,000 千元
供電處統籌	通訊設備	2,570 千元
配電處統籌	通訊設備	31,291 千元

秘書處	通訊設備	120 千元
電驛室	通訊設備	300 千元
核三電廠	通訊設備	30,000 千元
南部修護處	通訊設備	90 千元
電力通信處	通訊設備	443,619 千元
再生能源處	通訊設備	200 千元

C. 災害重建工程及設備810千元

(6)什項設備295,750千元

A. 辦公用具及設備40,578千元

發電處統籌	辦公用具及設備	7,494 千元
供電處統籌	辦公用具及設備	4,809 千元
業務處統籌	辦公用具及設備	14,695 千元
秘書處	辦公用具及設備	9,482 千元
中部資料處理中心	辦公用具及設備	369 千元
訓練所	辦公用具及設備	823 千元
中部修護處	辦公用具及設備	150 千元
電力通信處	辦公用具及設備	70 千元
綜合研究所	辦公用具及設備	664 千元
再生能源處	辦公用具及設備	2,022 千元

B. 其他什項設備181,898千元

發電處統籌	其他什項設備	38,690 千元
供電處統籌	其他什項設備	26,069 千元
業務處統籌	其他什項設備	63,227 千元
	桃園區處配電材料大樓新建工程	1,000 千元
	桃園區處配電材料大樓臨時安置工程	2,000 千元
材料處	其他什項設備	3,768 千元
秘書處	其他什項設備	13,036 千元
資訊處	遠信雲端資料中心資訊機房建置案	3,132 千元
工安處統籌	桃園區處新坡S/C房舍修繕	1,114 千元
新事業開發室	其他什項設備	2,187 千元
綜合施工處	其他什項設備	300 千元
中部資料處理中心	其他什項設備	198 千元
	彰化雲端資料中心裝修工程	8,380 千元
核能發電處	其他什項設備	245 千元
放射試驗室	其他什項設備	500 千元
訓練所	其他什項設備	10,201 千元
電力修護處	其他什項設備	1,300 千元
中部修護處	其他什項設備	253 千元
南部修護處	其他什項設備	168 千元
再生能源處	其他什項設備	3,105 千元
綜合研究所	其他什項設備	2,665 千元
電力通信處	其他什項設備	360 千元

C. 工安設備2,853千元

工安處統籌	其他什項設備－工安	2,853 千元
D. 消防設備	4,518千元	
工安處統籌	其他什項設備－消防	4,518 千元
E. 公共藝術設置計畫	65,480千元	
營建處統籌	公共藝術設置計畫	65,480 千元
F. 災害重建工程及設備	423千元	
2. 投資性不動產	0千元	

台灣電力股份有限公司

一般建築及設備計畫之分年性項目明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

預算科目	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數			備註
				以前年度 法定預算	本年度	以後年度	
土地改良物	台中發電廠既有連絡橋(龍昌橋)改建工程	113.01~119.12	813,346	206,050	159,496	447,800	發電處
土地改良物	樹德P/S開闢場下陷永久性改善工程	112.01~116.12	71,175	36,175	17,500	17,500	供電處
土地改良物	嘉南供電區處台南P/S改建臨時工房道路工程	112.01~118.12	2,017	1,851	33	133	"
土地改良物	桃園區處配電材料大樓圍牆新建工程	115.01~119.12	22,000		1,000	21,000	業務處
土地改良物	桃園區處配電材料大樓臨時安置所圍牆新建工程	114.01~115.12	8,000	5,000	3,000		"
土地改良物	台中區處中東變電所圍牆新建工程	113.03~116.12	26,012	710	6,870	18,432	"
土地改良物	防海嘯擋堤新建工程	102.10~117.12	390,834	41,436	20	349,378	核三電廠
土地改良物	竹園E/S裝設工程(STATCOM)	113.01~115.12	41,510	29,510	12,000		輸工處
土地改良物	七工D/S新建工程	113.06~117.12	39,904	5,985	5,989	27,930	"
土地改良物	新營P/S裝設工程	115.01~117.01	380,664		6,300	374,364	"
土地改良物	大雅擴一次配電變電所新建工程	113.01~116.12	22,000	1,000	15,000	6,000	"
土地改良物	宜梧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	112.01~116.12	60,500	30,000	30,000	500	"
土地改良物	台區一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	50,000	35,000	10,000	5,000	"
土地改良物	布袋一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	110.01~116.12	52,465	42,000	5,215	5,250	"
土地改良物	貴舍一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	64,700	38,640	9,660	16,400	"
土地改良物	七股S/Y光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	114.01~115.12	121,512	111,791	9,721		"
土地改良物	保寧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	52,500	23,625	15,750	13,125	"
土地改良物	高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	110.01~116.12	12,600	8,190	3,780	630	"
土地改良物	北門一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	111.01~115.12	92,400	87,780	4,620		"
房屋及建築	明潭電廠機電修理工場及倉庫新建工程	113.01~121.12	2,305,628	6,538	254,474	2,044,616	發電處
房屋及建築	林口電廠35,000噸生水槽新建工程(兩座)	112.01~117.12	372,840	5,710	5,710	361,420	"
房屋及建築	林口電廠特殊備品倉庫新建工程	112.01~117.12	402,200	9,016	9,000	384,184	"
房屋及建築	林口電廠大修宿舍新建工程	111.01~116.12	45,000	12	1	44,987	"
房屋及建築	興達電廠棚架新建工程	114.12~116.12	160,000	30,000	100,000	30,000	"
房屋及建築	協和珠山電廠單身備勤宿舍新建工程	112.01~118.12	273,296	31,220	46,243	195,833	"
房屋及建築	樹德P/S開闢場下陷永久性改善工程	111.01~116.12	1,033,413	633,413	350,000	50,000	供電處
房屋及建築	台南P/S改建土庫臨時工房活動房屋	112.01~118.12	10,173	9,360	165	648	"
房屋及建築	花東供電區營運處台東分隊新建辦公大樓	113.01~115.12	55,041	16,424	38,617		"
房屋及建築	桃園區處配電材料大樓新建工程	111.01~119.12	2,618,000	73,600	219,071	2,325,329	業務處
房屋及建築	桃園區處配電材料大樓臨時安置工程	113.01~115.12	166,000	86,000	80,000		"
房屋及建築	新竹區處配電材料大樓新建工程	109.01~122.12	1,650,000	604,968	300,000	745,032	"
房屋及建築	台中區處清水服務所興建工程	108.01~117.03	134,990	12,190	73,600	49,200	"
房屋及建築	台中區處水滷配電大樓新建工程	109.01~118.09	3,143,071	1,192,783	999,443	950,845	"
房屋及建築	台中區處豐原分處海豐巡修大樓新建工程	111.01~117.12	297,397	6,536	69,275	221,586	"
房屋及建築	台中區處中東變電所變電材料倉庫新建工程	113.03~116.12	14,598	410	3,850	10,338	"
房屋及建築	台中區處通風倉庫整修工程	113.03~115.12	9,750	9,000	750		"
房屋及建築	彰化區處華陽備勤大樓改建工程	110.01~115.06	122,078	115,078	7,000		"
房屋及建築	台南區處善化巡修中心新建工程	112.01~116.12	324,347	34,572	151	289,624	"
房屋及建築	宜蘭區處新建材料暨檢修大樓新建工程	112.01~118.01	929,256	167,721	426,142	335,393	"
房屋及建築	北南區處景星大樓結構補強及備勤房屋裝修工程	115.01~116.12	250,310		167,000	83,310	"
房屋及建築	北南區處新店服務所新建工程	115.01~122.12	426,004		67	425,937	"
房屋及建築	北北區處淡水服務所及區域巡修中心新建工程	112.09~116.06	724,683	437,768	256,536	30,379	"
房屋及建築	南投區營業處魚池服務所新建工程	115.01~119.12	140,662		3,513	137,149	"
房屋及建築	鳳山區處備勤房屋新建工程	110.01~116.12	222,046	2,228	72,730	147,088	"
房屋及建築	雲林區處台西服務所新建工程	113.06~116.10	139,618	77,635	55,002	6,981	"
房屋及建築	雲林區處材料貯存大樓新建工程	112.01~117.03	1,053,888	199,308	466,600	387,980	"
房屋及建築	金門區處配電材料大樓新建工程	111.01~118.12	1,020,630	95,019	178,284	747,327	"
房屋及建築	核三電廠緊急應變作業場所新建工程	102.01~117.12	2,129,103	100,992	2,000	2,026,111	核三電廠
房屋及建築	訓練所本部多功能活動中心大樓興建工程	109.01~118.12	992,139	396,872	63,319	531,948	訓練所
房屋及建築	熱段組件再生大樓新建工程	110.01~116.12	1,347,134	655,766	571,246	120,122	電力修護處
房屋及建築	雲端資料中心(彰化)建置	109.01~116.12	767,721	498,165	120,000	149,556	中資中心
房屋及建築	減碳園區小規模二氧化碳捕集控制中心	111.01~117.12	28,000	13,100	5,900	9,000	綜合研究所
房屋及建築	大雅擴一次配電變電所新建工程	112.01~115.12	326,000	206,000	120,000		輸工處
房屋及建築	中區施工綜合營運大樓及工房改建工程	110.01~119.12	1,930,000	336,573	400,000	1,193,427	"
房屋及建築	竹園E/S裝設工程(STATCOM)	113.01~115.12	288,235	282,235	6,000		"
房屋及建築	七工D/S新建工程	113.06~117.12	513,000	76,950	76,950	359,100	"
房屋及建築	新營P/S新建土庫包工工程	115.01~117.01	135,938		81,000	54,938	"
房屋及建築	台區一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	712,400	250,000	230,000	232,400	"
房屋及建築	宜梧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	112.01~116.12	550,000	100,000	200,000	250,000	"
房屋及建築	布袋一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	109.03~116.12	675,000	540,000	67,500	67,500	"
房屋及建築	高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	108.01~116.12	162,000	105,300	48,600	8,100	"
房屋及建築	北門一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	111.01~115.12	539,000	512,050	26,950		"

台灣電力股份有限公司

一般建築及設備計畫之分年性項目明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

預算科目	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數			備註
				以前年度 法定預算	本年度	以後年度	
房屋及建築	貴舍一次配電變電所新建土建統包工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	828,000	496,800	124,200	207,000	"
房屋及建築	七股S/V光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	114.01~115.12	151,890	139,739	12,151		"
房屋及建築	保寧一次配電變電所新建工程(太陽光電電力網)	114.01~116.12	675,000	303,750	202,500	168,750	"
發電設備	大觀發電廠武界壩排洪設施改造工程	111.01~121.12	4,971,159	1,205,944	200,000	3,565,215	發電處
發電設備	大觀電廠明湖下池水庫壩體加高工程	112.01~115.12	193,199	169,620	23,579		"
發電設備	大觀電廠機組電驛備品採購附帶安裝測試	115.01~116.12	14,300		11,000	3,300	"
發電設備	明潭電廠#4主變壓器及其附屬設備採購帶安裝	114.01~116.12	593,420	89,500	445,000	58,920	"
發電設備	大林電廠161kV大林-南工一、二、四路地下化	113.12~115.12	1,708,122	1,148,122	560,000		"
發電設備	大林琉球分廠機組設備汰換工程	112.01~115.12	267,846	159,685	108,161		"
發電設備	興達電廠複循環機組345kV電纜採購帶安裝	114.01~117.12	943,000	377,200	188,600	377,200	"
發電設備	興達電廠複循環機組345kV IMB採購帶安裝	114.01~117.12	590,000	236,000	118,000	236,000	"
發電設備	協和珠山分廠更新4部柴油機組計畫	109.01~116.12	2,222,934	1,283,801	880,702	58,431	"
發電設備	台中電廠#9、#10機345kV XLPE電纜更新工程	111.01~115.12	833,734	701,668	132,066		"
發電設備	台中電廠#5-#8吹灰控制系統設備更新	114.01~115.12	31,200	7,800	23,400		"
發電設備	塔山電廠第一至四號機增設空氣污染防治設備	111.01~116.12	744,643	476,306	250,195	18,142	"
發電設備	塔山電廠金門發電廠麒麟分廠新建23kV開關場統包工程	111.01~117.12	618,520	210,020	120,001	288,499	"
發電設備	核三-瀾力線#18、#125鐵塔更新工程	114.01~115.12	70,500	70,000	500		核三電廠
發電設備	核三-大鵬一二路#38、#39鐵塔更新工程	114.01~115.12	70,500	70,000	500		"
發電設備	核三-瀾力線#20、#25鐵塔更新工程	115.01~116.12	90,500		90,000	500	"
發電設備	核三-大鵬一二路#5、#7鐵塔更新工程	115.01~116.12	90,500		90,000	500	"
發電設備	核三-大鵬三路#72-78、#86-#95、#95-#100鐵塔更新工程	115.01~116.12	70,500		70,000	500	"
輸電設備	中央調度監控系統更新(顧問技術服務)	108.01~116.12	62,444	40,444	18,500	3,500	電力調度處
輸電設備	中央調度中心調度監控系統更新(第一期)	107.01~115.12	390,998	340,998	50,000		"
輸電設備	電力市場管理系統(MMS)	109.01~117.12	368,148	211,783	100,000	56,365	"
輸電設備	緊急應變中心暨緊急指揮中心設施更新	114.01~115.12	76,400	41,000	35,400		緊供中心
輸電設備	區域調度中心電能管理系統建置	115.01~122.12	543,600		108,720	434,880	供電處
輸電設備	樹德P/S開關場下陷永久性改善工程	111.01~116.12	722,769	66,569	35,600	620,600	"
輸電設備	汐止E/S #1-4ATr變壓器汰換工程	112.01~116.12	1,360,000	600,000	340,000	420,000	"
輸電設備	龍潭E/S(北)161kV開關場設備汰換工程	114.01~118.12	945,300	535,300	100,000	310,000	"
輸電設備	龍崎E/S #3、#4ATr汰換工程	110.01~117.12	445,374	9,970	20,000	415,404	"
輸電設備	仁德等三所IEC61850汰換採購案	113.01~115.12	49,668	29,952	19,716		"
輸電設備	台南P/S 23kV GIS採購暨汰換安裝	114.01~115.12	99,000	44,000	55,000		"
輸電設備	龍崎 E/S #3 & #4 A.TR汰換基礎工程	115.01~117.12	106,742		42,697	64,045	"
輸電設備	四維D/S 161kV GIS汰換	114.01~115.12	340,000	170,000	170,000		"
輸電設備	161kV週美D/S潭美C/S二回線工程	114.01~116.12	1,568,500	238,438	922,300	407,762	輸工處
輸電設備	中原D/S裝設工程(電抗器)	113.01~116.12	110,000	85,788	7,193	17,019	"
輸電設備	自立D/S裝設工程(電抗器)	113.01~116.12	110,000	80,077	9,085	20,838	"
輸電設備	松湖臨時E/S新建工程	112.01~116.12	860,000	731,014	45,600	83,386	"
輸電設備	保生D/S裝設工程(終端設備)	113.01~116.12	155,000	123,000	7,000	25,000	"
輸電設備	龍潭E/S裝設工程(STATCOM)	113.01~116.12	2,000,000	57,452	454,403	1,488,145	"
輸電設備	頂坪S/S裝設工程(變壓器)	115.12~116.06	95,000		53,087	41,913	"
輸電設備	長發D/S裝設工程(變壓器)	115.01~116.05	250,000		165,452	84,548	"
輸電設備	自立D/S裝設工程(變壓器)	115.01~116.05	250,000		206,515	43,485	"
輸電設備	樹林DS裝設(萬省CS)工程(終端設備)	115.01~116.05	16,000		9,090	6,910	"
輸電設備	梅湖P/S裝設工程(線路側電抗器)	114.01~115.06	290,438	136,938	153,500		"
輸電設備	頂湖E/S裝設工程	114.01~116.06	1,633,500	714,145	503,500	415,855	"
輸電設備	鳳林E/S裝設工程(STATCOM)	113.01~116.12	1,990,000	50,000	671,707	1,268,293	"
輸電設備	鳳林E/S裝設工程(自耦變壓器)	115.07~116.12	935,000		76,800	858,200	"
輸電設備	瑞芳S/S裝設工程(變壓器)	113.01~116.12	75,000	25,000	3,500	46,500	"
輸電設備	頂湖(西)E/S轄區供電系統改善工程	113.01~116.12	420,000	5,000	115,000	300,000	"
輸電設備	樂善-頂湖(西)改接至頂湖(東)工程	115.01~116.12	90,000		38,000	52,000	"
輸電設備	161kV南亞南樹CS輸電線路新建工程	113.01~115.02	623,089	223,089	400,000		"
輸電設備	69kV雙溪-頭城線抽換耐熱導線工程	113.01~115.03	150,000	50,000	100,000		"
輸電設備	大潭-富岡改觀音及白玉-觀音改富岡工程	114.01~116.12	287,000	10,000	17,060	259,940	"
輸電設備	161kV楊梅D/S-景揚C/S工程	113.01~115.12	481,250	301,250	180,000		"
輸電設備	161kV聖亭-龍廣一路改接工程	114.01~116.09	21,100	5,600	6,000	9,500	"
輸電設備	161kV大潭(乙)-觀音一回線改至中大工程	114.01~116.12	2,089,000	5,000	200,000	1,884,000	"
輸電設備	161kV大安-雙星二回線工程	113.01~116.05	770,000	38,750	162,000	569,250	"
輸電設備	161kV龍顯-聖亭擴線工程	115.01~116.12	380,000		200,000	180,000	"
輸電設備	161kV週美-松山二進二出松湖(臨)工程	113.01~116.12	220,000	167,790	50,000	2,210	"
輸電設備	南港義捷二進二出玉成臨新建工程	113.01~116.02	216,000	10	43,000	172,990	"
輸電設備	南坎頂湖東改至頂湖南工程	115.03~116.10	151,000		100,000	51,000	"

台灣電力股份有限公司

一般建築及設備計畫之分年性項目明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

預算科目	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數			備註
				以前年度 法定預算	本年度	以後年度	
輸電設備	161kV松樹~航捷南地下電纜工程	110.09~116.12	3,603,847	844,545	95,000	2,664,302	"
輸電設備	聖亭~展茂~欣揚A~積B3~聖亭環路工程	112.01~116.03	2,233,690	721,665	1,109,128	402,897	"
輸電設備	核一~汐止T接松湖(臨)新建工程	113.01~116.12	936,204	322,780	36,500	576,924	"
輸電設備	345kV大安~松湖(臨)二回線電纜工程	114.01~116.12	1,325,000	304,800	164,000	856,200	"
輸電設備	161kV坪頂~樂善一回線新建工程	115.01~120.12	2,450,000		20,000	2,430,000	"
輸電設備	中大D/S裝設工程(終端設備)	115.03~118.01	49,000		20,000	29,000	"
輸電設備	西濱D/S裝設工程(SHR所屬終端設備)	115.11~117.10	125,000		20,000	105,000	"
輸電設備	161kV龍潭北~聖亭換線工程	115.01~116.12	124,743		44,207	80,536	"
輸電設備	樂善D/S-華亞金C/S-美光晶金C/S-「亞氣二C/S」新建工程	110.01~116.01	138,100	13,995	71,000	53,105	"
輸電設備	玉里~長濱二回線新建工程	115.08~120.12	550,000		4,000	546,000	"
輸電設備	南湖P/S 161kV GIS裝設工程	113.01~115.12	363,000	344,500	18,500		"
輸電設備	竹園E/S裝設工程(STATCOM)	111.01~116.06	2,031,899	1,829,090	135,500	67,309	"
輸電設備	峨眉中寮南霧峰線一進一出義和工程	112.01~116.12	972,000	310,000	351,000	311,000	"
輸電設備	161kV樟樹~聯發科~樟樹U/G工程	115.01~116.12	158,000		138,000	20,000	"
輸電設備	隘口D/S NO.4 D. TR裝設工程	115.01~116.12	140,000		95,300	44,700	"
輸電設備	新豐D/S NO.4 D. TR裝設工程	115.01~116.12	141,900		95,200	46,700	"
輸電設備	竹園E/S NO.2、NO.3 D. TR裝設工程	115.01~116.12	301,900		188,500	113,400	"
輸電設備	345kV中寮(北)-霧峰部分更換導線工程	110.01~116.12	780,441	559,441	133,000	88,000	"
輸電設備	鹿西D/S NO.3 D. TR裝設工程	114.01~116.12	160,500	37,000	18,500	105,000	"
輸電設備	鹿東D/S NO.4 D. TR裝設工程	114.01~116.12	167,500	50,000	20,000	97,500	"
輸電設備	彰竹D/S裝設工程(電抗器)	114.01~116.12	214,000	126,000	12,400	75,600	"
輸電設備	彰林E/S終端設備裝設(花壇線)工程	115.01~117.12	46,000		43,000	3,000	"
輸電設備	彰濱E/S NO.1、2 A. TR汰換工程	115.01~116.12	1,000,000		260,000	740,000	"
輸電設備	黎明D/S NO.4 D. TR裝設工程	115.01~116.12	141,900		96,250	45,650	"
輸電設備	69kV鐵路局鐵甲C/S變更責任分界點工程	113.01~115.12	145,000	116,000	29,000		"
輸電設備	161kV峨眉~積寶二~積寶四~亞氣三工程	113.01~115.12	185,000	140,000	45,000		"
輸電設備	161kV南湖~龍秀、竹園線南湖端擴建工程	113.01~115.12	129,000	104,000	25,000		"
輸電設備	345kV龍潭北~天輪~中寮段二回線抽換耐熱導線工程	115.01~116.12	6,700,000		368,000	6,332,000	"
輸電設備	161kV南湖~龍秀、竹園線龍秀端擴建工程	115.01~116.12	76,000		1,000	75,000	"
輸電設備	161kV南湖~龍秀、竹園線竹園端擴建工程	113.01~115.12	316,100	267,100	49,000		"
輸電設備	161kV中火G/S~中氣三C/S二回線工程	113.01~115.12	640,000	442,500	197,500		"
輸電設備	通霄~銅中及銅中~青山分歧擴線工程	114.01~116.12	206,000	1,000	1,400	203,600	"
輸電設備	通霄~房裡及房裡~卓蘭分歧擴線工程	114.01~116.12	175,000	20,000	51,000	104,000	"
輸電設備	房裡~卓蘭、翁子線改接工程	115.01~116.12	23,000		5,000	18,000	"
輸電設備	161kV大雅~潭寶一進一出大雅擴工程	115.01~116.12	50,000		24,000	26,000	"
輸電設備	埔里~水里一進一出鉅工新建工程	110.01~116.12	112,000	92,030	10,000	9,970	"
輸電設備	161kV彰林~花壇二回線新建工程	112.04~116.12	6,400,000	540,800	725,158	5,134,042	"
輸電設備	161kV彰工~亞彰~彰工工程	113.11~116.12	749,320	434,320	250,000	65,000	"
輸電設備	161kV中港~中火一回線耐熱(紅)工程	112.01~115.12	76,000	51,000	25,000		"
輸電設備	大雅擴一次配電變電所新建工程	113.01~117.12	254,000	1,000	15,000	238,000	"
輸電設備	345kV中港~霧峰分歧線更換耐熱導線	111.02~115.12	350,000	235,000	115,000		"
輸電設備	潭寶D/S 161kV砂品六x2裝設工程	115.01~116.12	42,000		30,228	11,772	"
輸電設備	航太D/S 161kV興興一x2裝設工程	115.01~116.04	414,522		31,000	383,522	"
輸電設備	健民D/S 裝設工程(電抗器)	115.09~117.12	140,000		95,200	44,800	"
輸電設備	樹下D/S NO2. D. TR裝設工程	115.03~116.12	140,000		98,500	41,500	"
輸電設備	中港E/S 345kV中科線及中寮、霧峰線裝設工程(終端設備)	112.12~116.12	980,000	795,111	55,000	129,889	"
輸電設備	161kV苗栗~苗春二回線新建工程	115.02~116.03	87,400		80,000	7,400	"
輸電設備	69kV聯亞科技股份有限公司(聯亞-C/S)輸電線路新建工程	115.12~116.05	27,000		23,600	3,400	"
輸電設備	161kV竹工~六家線一路新建工程	113.01~116.06	4,030,000	1,928,000	400,000	1,702,000	"
輸電設備	161kV峨眉~亞氣三一進一出積寶二新建工程	110.01~116.05	350,000	95,000	78,000	177,000	"
輸電設備	161kV后里~后里分歧線二回線擴線工程	111.12~115.02	32,000	18,000	14,000		"
輸電設備	161kV房裡~卓蘭、翁子線及161kV銅中~青山、翁子線部分線路段擴線工程	115.01~116.06	34,000		15,000	19,000	"
輸電設備	山上P/S 161kV新化線x2裝設工程	114.01~116.12	222,000	64,574	17,000	140,426	"
輸電設備	澎湖P/S 161kV NO.4 SH. R裝設工程	113.01~116.12	93,000	18,000	60,000	15,000	"
輸電設備	台東P/S 161kV STATCOM裝設工程	115.01~116.12	2,460,000		45,000	2,415,000	"
輸電設備	仁武E/S NO.2及NO.3 D. TR裝設工程	115.01~116.12	189,000		60,650	128,350	"
輸電設備	高雄E/S 345kV NO.1 A. TR裝設工程	114.01~116.12	320,000	30,000	248,000	42,000	"
輸電設備	美山D/S NO.3 D. TR裝設工程	114.01~116.12	91,000	15,000	45,800	30,200	"
輸電設備	二甲D/S NO.1 DTR裝設工程	115.01~116.12	123,000		75,000	48,000	"
輸電設備	七股S/Y NO.1 D. TR裝設工程	115.01~116.12	164,000		108,000	56,000	"
輸電設備	嘉民E/S 161kV終端設備裝設工程	114.01~117.12	1,960,740	301,240	213,800	1,445,700	"

台灣電力股份有限公司

一般建築及設備計畫之分年性項目明細表

中華民國 115 年度

單位：新臺幣千元

預算科目	工程項目名稱	期間	投資總額	分年預算數			備註
				以前年度 法定預算	本年度	以後年度	
輸電設備	仁武E/S 345kV NO. 4 A. TR裝設工程	114.01~116.12	360,000	50,000	151,000	159,000	"
輸電設備	龍崎E/S裝設工程	115.01~116.12	520,000		420,000	100,000	"
輸電設備	經貿D/S NO. 2 D. TR裝設工程	115.01~116.12	250,000		120,000	130,000	"
輸電設備	龍崎~山上線及龍崎~二甲線改接工程	114.01~116.12	175,000	20,000	110,000	45,000	"
輸電設備	龍崎~台南二回線改接工程	114.01~116.12	18,000	8,000	8,000	2,000	"
輸電設備	161kV台積電南積九輸電線路工程	115.01~116.12	220,800		66,000	154,800	"
輸電設備	161kV南科(南)-南積四環路改接工程	113.01~115.12	141,500	110,000	31,500		"
輸電設備	161kV南科(南)-南積五環路改接工程	113.01~115.12	152,000	120,000	32,000		"
輸電設備	看西預埋管路工程	115.01~116.12	120,000		50,000	70,000	"
輸電設備	161kV南淡C/S輸電線路新建工程	115.01~116.12	281,000		81,000	200,000	"
輸電設備	七工預埋管路工程	115.01~116.12	150,000		80,000	70,000	"
輸電設備	69kV鐵岡CS輸電線路新建工程	112.01~116.12	300,700	100,000	100,000	100,700	"
輸電設備	161kV仕豐~捷七輸電線路工程	112.01~115.12	907,140	607,140	300,000		"
輸電設備	穩懋C/S輸電線路新建工程	112.01~116.12	135,000	60,000	55,000	20,000	"
輸電設備	161kV雄積三四臨時輸電線路工程	113.01~116.12	3,350,000	1,000,000	2,000,000	350,000	"
輸電設備	69kV晉瑜企業輸電線路新建工程	112.01~115.12	28,000	24,000	4,000		"
輸電設備	161kV海軍司令部輸電線路新建工程	113.01~116.12	821,000	171,000	300,000	350,000	"
輸電設備	嘉積一、二輸電線路新建工程	114.01~115.12	660,000	330,000	330,000		"
輸電設備	161kV華新港C/S輸電線路新建工程	114.01~115.12	139,000	111,200	27,800		"
輸電設備	345kV龍崎~仁武線換線工程	113.01~116.12	950,000	410,000	220,000	320,000	"
輸電設備	161kV雄積五、六C/S臨時線新建工程	112.01~116.12	5,101,580	1,247,840	1,500,000	2,353,740	"
輸電設備	345kV起三路延伸至瀾力E/S工程	111.12~115.12	1,711,718	516,021	1,195,697		"
輸電設備	161kV南積八 C/S正式線路新建工程	114.01~116.12	690,000	240,000	400,000	50,000	"
輸電設備	345kV天輪~龍崎(北)改接至龍崎(南)工程	114.01~116.12	220,000	50,000	120,000	50,000	"
輸電設備	七工D/S新建工程	113.06~117.12	17,100	2,565	2,565	11,970	"
輸電設備	新營P/S裝設工程	115.01~117.01	27,190		2,700	24,490	"
輸電設備	嘉民E/S GCS基礎土建工程	115.04~116.04	349,000		10,470	338,530	"
輸電設備	金山S/S裝設工程(變壓器)(太陽光電電力網)	115.01~116.09	100,000		80,000	20,000	"
輸電設備	台區一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	115.01~116.12	653,500		554,500	99,000	"
輸電設備	161kV虎科~台區二回線新建工程(太陽光電電力網)	110.04~116.06	6,691,000	5,083,816	361,472	1,245,712	"
輸電設備	161kV北港~宜梧二回線新建工程(太陽光電電力網)	112.01~115.12	1,138,110	1,078,110	60,000		"
輸電設備	宜梧一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	115.01~116.12	21,500		20,000	1,500	"
輸電設備	宜梧R/S屋外型模組化設備裝設工程(太陽光電電力網)	114.01~115.12	290,000	282,500	7,500		"
輸電設備	布袋一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	110.01~116.12	604,195	299,134	77,250	227,811	"
輸電設備	山上P/S線路改接及匯流排延伸工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	147,000	8,362	21,000	117,638	"
輸電設備	貴舍一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	472,600	316,562	138,640	17,398	"
輸電設備	七股S/Y光電線及電抗器裝設工程(太陽光電電力網)	110.01~116.12	330,378	60,948	158,480	110,950	"
輸電設備	保寧一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	113.01~116.12	522,500	130,125	306,750	85,625	"
輸電設備	161kV麻工~東學二回線新建工程(太陽光電電力網)	112.01~116.12	1,839,000	1,699,000	90,000	50,000	"
輸電設備	161kV嘉民~柳營二回線更換導線工程(太陽光電電力網)	113.12~119.12	756,000	295,480	352,500	108,020	"
輸電設備	161kV北門先~東學先二回線新建工程(太陽光電電力網)	114.01~116.12	1,310,000	284,000	473,000	553,000	"
輸電設備	161kV七股~南科三、四路新建工程(太陽光電電力網)	114.01~115.12	3,655,000	3,455,000	200,000		"
輸電設備	161kV南科~麻工二回線擴線工程(太陽光電電力網)	114.01~116.12	1,365,000	286,650	800,000	278,350	"
輸電設備	高樹開閉所新建工程(太陽光電電力網)	110.01~116.12	25,400	3,510	21,620	270	"
輸電設備	北門一次配電變電所(R/S)新建工程(太陽光電電力網)	111.01~115.12	138,600	131,670	6,930		"
其他機械及設備	桃園區營業處配電材料大樓工程	114.01~116.12	20,000	1,000	1,000	18,000	業務處
其他機械及設備	桃園區營業處配電材料大樓臨時安置工程	114.01~115.12	8,000	3,000	5,000		"
其他機械及設備	中部資料處理中心彰化雲建置案之機電及消防工程	109.01~116.12	194,037	95,188	42,000	56,849	中資中心
其他機械及設備	中部資料處理中心彰化雲端資料中心機房建置設備採購案	112.06~115.12	487,542	296,499	191,043		"
其他機械及設備	減碳園區小規模二氧化碳捕集廠製程設備	111.01~117.12	1,105,000	293,000	570,000	242,000	綜合研究所
其他機械及設備	MW級混氫型氣渦輪發電測試系統建置案	114.01~117.12	780,500	18,000	355,000	407,500	"
什項設備	桃園區處配電材料大樓新建工程	113.01~119.12	20,000	1,000	1,000	18,000	業務處
什項設備	桃園區處配電材料大樓臨時安置工程什項設備	114.01~115.12	4,000	2,000	2,000		"
什項設備	遠信雲端資料中心資訊機房建置案	115.01~116.12	84,674		3,132	81,542	資訊處
什項設備	彰化雲端資料中心裝修工程	113.01~115.12	21,213	12,833	8,380		中資中心
合計			156,212,698	51,408,211	35,709,373	69,095,114	

台灣電力股份有限公司
專案計畫工程管理費一覽表

單位：新臺幣千元

工 程 名 稱	工程管理費限額	115年度 工程管理費預算
繼續計畫：		
大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫	521,642	94,636
協和電廠更新改建計畫	561,753	3,166
興達電廠燃氣機組更新改建計畫	564,408	108,887
台中電廠新建燃氣機組計畫	561,986	38,081
通霄電廠第二期更新改建計畫	1,345,618	2,599
大林電廠燃氣機組更新改建計畫	506,995	6,122
台中電廠第二期新建燃氣機組計畫	1,136,455	6,590
萬里水力發電計畫	44,019	812
大甲溪光明抽蓄水力發電計畫	259,741	980
離岸風力發電第二期計畫	317,861	17,699
綠能第一期計畫	46,912	14,110
第七輸變電計畫	1,207,397	2,932
北區一期電網專案計畫	29,706	317
離岸風力發電加強電力網第一期計畫	294,920	3,210
北區二期輸變電專案計畫	39,910	79
中區一期輸變電專案計畫	41,914	1,067
變電所整所改建一期專案計畫	143,859	14,537
南科超高壓變電所擴建計畫	45,174	2,600
南區一期輸變電專案計畫	45,468	3,400
寶山超高壓變電所新建計畫	73,052	601
離岸風力發電加強電力網計畫(第一階段區塊開發)	293,614	11,365
變電所改建二期專案計畫	414,329	4,085
強化電網第一期專案計畫	1,025,221	375
第一期低壓AMI布建計畫	41,956	-
台中發電廠第5-10號機空污改善工程計畫	75,508	612
霧社水庫防淤工程計畫	31,428	260
臺北及高雄中央調度中心大樓新建工程	29,933	987
115年新興計畫：		
興達電廠第二期更新改建計畫	1,113,507	100

上述各計畫均依「中央政府各機關工程管理費支用要點」規定，按0.5%-3%估算工程管理費。

台灣電力股份有限公司

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 114 年度

決 議 及 附 帶 決 議	辦 理 情 形
項 次 內 容	
114 年度中央政府總預算案附屬單位預算尚未經立法院審議通過。	