



香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

## 中電控股有限公司

### CLP Holdings Limited

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

## 宣布 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日止全年業績、 宣派股息及暫停辦理股份登記手續

### 財務摘要

- 2023 年集團營運盈利在計入公平價值變動前增加 33.2%至 10,127 百萬港元，受惠於香港及中國內地的核心業務為集團帶來可靠的貢獻，以及海外業務顯著改善。
- 集團的公平價值變動主要與 EnergyAustralia 的遠期能源合約有關，由 2022 年虧損 2,979 百萬港元逆轉至 2023 年收益 2,125 百萬港元，使集團營運盈利達至 12,252 百萬港元，顯著反彈。
- 計及 EnergyAustralia 客戶業務商譽減值及其他影響可比性項目後，總盈利為 6,655 百萬港元，從一年前 924 百萬港元強勁反彈。
- 綜合收入減少 13.4%至 87,169 百萬港元，包括因終止會計合併 Apraava Energy 而減少 5.1%及受澳洲批發現貨價格疲弱影響。
- 2023 年總股息維持於每股 3.10 港元，與 2022 年相同，當中包括由董事會宣派的第四期中期股息每股 1.21 港元，及已支付的首三期中期股息。

### 主席報告

我欣然向大家匯報，在全球經濟、金融市場，以及地緣政治持續複雜多變的環境下，中電於 2023 年成功把握重要機遇，推進集團業務增長。

集團於 2023 年的營運盈利在計入公平價值變動前按年增加 33%至 10,127 百萬港元，凸顯

我們在大部分市場的業務表現穩健。計入數個一次性項目，其中包括 EnergyAustralia 客戶業務非現金商譽減值 5,868 百萬港元，總盈利為 6,655 百萬港元，2022 年則為 924 百萬港元。

董事會宣布派發 2023 年第四期中期股息每股 1.21 港元，與 2022 年相同。2023 年度的總股息維持不變，即每股 3.10 港元。根據集團長久以來的派息政策和慣例，董事會在衡量了集團 2023 年財務表現有所改善，以及需要為能源轉型作持續投資這兩項因素後，決定把 2023 年總股息維持在去年的同一水平。2024 年，我們將致力乘著 2023 年的增長勢頭，按盈利表現的演變為股東帶來回報，同時確保有穩健的財務根基，繼續支持業務增長。

2023 年，我們在所有市場的業務均錄得增長，表現令人鼓舞。我們的五年發展計劃已獲香港特區政府批准，有助中電恪守滿足香港能源需求的承諾，支持城市長遠發展，是一個重要里程碑。這些策略投資將促進香港經濟增長，支持持續減碳，和鞏固香港作為一個具韌力的現代化智慧城市。我們於 9 月成功啟用香港首個海上液化天然氣接收站，讓中電深感自豪。這項設施提升了香港能源供應的穩定性，並確保我們能獲取價格具競爭力的天然氣供應，惠及整個社會。

中國內地方面，我們的業績在核電業務帶動下表現強勁，可再生能源業務組合亦加快擴展。2023 年內，集團籌劃一系列新項目，並有一個新風電和一個太陽能項目投產，足見中電致力滿足國家對可再生能源日益殷切的需求。於 11 月，我率領由中電董事會成員和高層管理人員組成的代表團訪問北京，非常榮幸拜會了國務院港澳事務辦公室主任夏寶龍先生。夏主任對中電長期以來為香港和中國作出的承擔予以肯定，並表示對中電業務的未來充滿信心，令我們深受鼓舞。

我們的印度合營企業 Apraava Energy 在 2023 年取得重大進展，尤其在零碳項目方面。我們計劃在卡納塔克邦興建一個 300 兆瓦的風場，而在古加拉特邦的 Sidhpur 風電項目部分已開始投產，同時，我們的輸電資產持續增長，並進軍智能電錶業務，這些舉措均展現 Apraava Energy 在整個電力供應鏈上力求作出多元化投資的策略。

儘管澳洲能源零售市場的挑戰日益加劇，EnergyAustralia 在經歷 2022 年的能源危機後，營運表現於 2023 年大幅改善，與此同時，提供支援予尋求援助應付生活成本壓力的客戶，數目為歷年最高。中電繼續致力參與澳洲的能源轉型，並把握轉型過程中的發展機遇，建立穩健而可持續的業務。

展望未來，集團業務繼續以減碳為首要重點，並以《氣候願景 2050》為業務策略的主要基石，引領我們在本世紀中葉實現淨零溫室氣體排放。我們於去年底進行檢討，確保《氣候願景 2050》仍切合集團業務的最新發展，並足以應付外部各種風險及不明朗因素。有

賴集團上下眾志成城，為加快業務組合減碳而努力不懈，我們強化了 2030 年的溫室氣體排放目標以進一步加快進程。中電領導團隊將不遺餘力，確保集團能按所需速度及靈活性向前邁進，落實新目標，並抓緊當中機遇。

隨著氣候變化威脅日益加劇，極端天氣事件愈趨頻繁和嚴重，不時對我們營運上的抵禦能力和團隊的應對能力帶來考驗。我衷心感謝在各個業務市場中盡忠職守的團隊，尤其在面對嚴峻考驗時，他們均貫徹卓越服務精神。香港於 9 月接連遭受兩次極端天氣事件來襲，先有近五年來最強風暴超強颱風「蘇拉」吹襲，隨後又發生自 140 年前有紀錄以來最嚴重的暴雨，導致全港多處出現山泥傾瀉及水浸。面對此等惡劣天氣事件，我們的團隊仍展現出無比的專業精神，竭誠盡責，使我們得以維持可靠電力供應，並將客戶所受影響減至最低。

中電在其悠長歷史中所取得的成就，建立於我們不僅注視成果，更重視達致目標的方法。這套理念早在二十年前已正式由中電的「價值觀架構」確立，其中涵蓋我們應如何對待僱員，和如何處理與客戶、投資者、業務夥伴、政府及社會大眾的關係。為配合集團宗旨「照亮美好明天」，我們近期更新了「價值觀架構」，精簡為三大核心價值：從心關懷、追求卓越和勇於承擔。為使這些價值觀變得更具體，我們更清楚說明集團對員工日常工作的期望，及向持份者清晰闡述我們如何營運業務。我們相信，上述改變不僅能幫助員工追求卓越，還能明確傳達我們對僱員、客戶、股東、業務夥伴以至整個社會的承諾與責任。

2023 年 6 月，我宣布委任蔣東強先生為中電控股首席執行官。蔣先生擁有在集團任職逾 30 年的豐富經驗及深厚的專業知識。他在晉升為首席執行官前擔任中華電力總裁。羅嘉進先生接替了蔣先生的職位，羅先生是經驗豐富的專業人才，他自 2001 年加入中電以來曾出任多個高級管理職位，包括最近期為中電中國區總裁。蔣東強先生和羅嘉進先生均與中電淵源深厚，並恪守公司的核心價值觀和企業文化。另一個展示我們管理團隊人才薈萃的例子，是紀安立先生將於 4 月 1 日起被任命接替戴思力先生出任中電控股財務總裁。紀安立先生於 2018 年加入本集團，出任中電源動總裁，2023 年被委任為國際業務總裁。我在此感謝戴思力先生於 2020 年加入中電以來所作出的貢獻。

中電憑藉其優勢，將能在面對未來眾多機遇和不明朗因素下繼續穩步前行。在能源轉型的旅程上須果敢行事，中電已準備就緒，為新世代照亮美好明天。

我謹代表董事會同仁，感謝你們一直以來的支持。

米高嘉道理爵士

## 首席執行官策略回顧

我很榮幸首次以中電控股首席執行官的身分，匯報集團的業績表現。中電擁有卓越穩固的根基，能繼續以更潔淨及可持續的方式，為滿足全球能源需求作出貢獻，並構建下一個光輝新時代。我深感振奮，並會以謙卑的心承接新任務，引領中電邁步向前。

2023 年，中電在全球波動局勢下仍取得十分穩健的表現。集團在香港及中國內地的核心業務，再次帶來可靠的貢獻，而且我們擁有多元化的業務組合，在過去一年我們努力推動澳洲及印度兩國能源轉型，成功鞏固當地的業務根基。在各業務市場，可持續能源方案需求日益殷切，我們積極抓緊當中機遇，為業務凝聚增長動力。在業務運作上，我們一如既往貫徹安全第一。集團於 2023 年因工作引致的傷害率下降，足見我們持續為員工改善工作場所安全的成效。

### 香港

隨著香港於 2023 年走出疫情陰霾，中華電力繼續提供高度可靠、環保且價格合理的電力供應，推動經濟活動復常。年內，我們為香港的經濟和基建發展以及持續減碳作出投資，本地能源業務的營運盈利在計入公平價值變動前按年上升 1.3% 至 8,823 百萬港元。

由於香港經濟逐步復甦，加上夏季氣溫創下紀錄新高，中華電力的售電量較 2022 年上升 1.6% 至 35,392 百萬度。香港撤銷新冠病毒疫情防控措施、訪港旅客重臨，以及大型活動復辦，帶動了酒店、商舖及餐飲業的消費增長，令商業客戶的售電量上升。隨著政府服務、學校活動及交通往來重回常態，基建及公共服務客戶的售電量亦有所增長。然而，由於市民在家時間減少，住宅客戶的用電需求較 2022 年回落。

	按客戶類別劃分的本地售電量	佔本地總售電量百分比	增幅 / (減幅) %
住宅	9,929 百萬度	28%	( 1.8% )
商業	13,673 百萬度	39%	3.3%
基建及公共服務	10,196 百萬度	29%	3.4%
製造業	1,594 百萬度	4%	( 1.3% )

在全球通脹加劇之際，我們深明客戶關注電價，因此致力控制成本及落實多元化的燃料策略，以減輕客戶面對的電價壓力。由於國際燃料價格回落，我們自 2024 年 1 月起將客戶的平均淨電價從一年前的水平調低 7.4%。同時，為了支援有需要的客戶，我們再次透過「中電社區節能基金」撥款逾 200 百萬港元，於 2024 年推出多項計劃推廣節能及扶助弱勢社群，包括為長者及劏房戶提供電費資助。

中華電力的 2024 年至 2028 年發展計劃已於 2023 年 11 月獲香港特區政府批准，預計未來五年涉及的資本開支約 529 億港元，以滿足不斷增長的電力需求及支持政府的施政重點。發展計劃旨在配合香港加快經濟和基建發展、提供可靠的世界級電力網絡、持續加強減碳，以及推動香港轉型成為智慧城市。特區政府重視土地及房屋供應，我們預計在中華電力供電範圍內擬建的公共房屋單位數量，將在五年內增加 50%至超過 15 萬個。此外，香港具備厚潛力成為區域數據中心的樞紐，我們的目標是在 2028 年前，為最多達 18 個大型數據中心接駁和提供電力，相比之前五年期內僅為四家數據中心為多。隨著政府推行城市基建現代化，我們亦正為供電範圍內大型鐵路及道路網絡的升級工程作準備。

中華電力具競爭力的電價及載列於 2024 年至 2028 年發展計劃中的投資項目，均引證管制計劃協議能夠確保香港可以享有具成本效益的世界級電力供應，配合城市的發展。管制計劃協議的中期檢討已於 2023 年完成，期間中華電力和政府同意就協議作出若干修訂，進一步加強規管架構。根據當中一項特別電費紓緩機制，若國際能源危機導致燃料成本急升，中華電力將為有需要的住宅客戶提供額外財政支援。我們亦同意為大範圍停電事故引入新罰款機制，並進一步提升燃料及營運成本相關資訊的透明度。

全球暖化導致極端天氣事件更頻繁和嚴重，因此我們繼續專注加強供電網絡的可靠度及抵禦能力。於 9 月，香港在一星期內接連受超強颱風「蘇拉」及本港自有紀錄以來最嚴重的暴雨侵襲。期間，中華電力供電大致不受影響，凸顯我們系統具強大抵禦能力，以及周全的防備和應急計劃亦卓有成效。

新建的海上液化天然氣接收站已於年內夏季落成啟用，標誌著香港的電力供應在減碳路上向前邁出重要一步。長期停泊在接收站碼頭的浮式儲存再氣化裝置船，是全球最大的同類船舶，有利我們從國際市場取得價格具競爭力的多元化天然氣供應。

為配合逐步淘汰燃煤發電，我們正在龍鼓灘發電廠興建一台先進的聯合循環燃氣渦輪發電機組 D2。此外，我們亦為潔淨能源專線系統進行增容工程，涉及現時連接香港及內地的高壓架空輸電線路，預計於 2025 年完成後，將可為香港輸入更多零碳能源。隨著青山發電 A 廠逐步淘汰燃煤發電，潔淨能源專線系統連同龍鼓灘發電廠的 D2 機組，將有助維持可靠供電。

此外，根據 2024 年至 2028 年發展計劃，中華電力將興建一個容量約 100 兆瓦、達電網級規模的電池儲能系統，紓緩用電高峰期的系統需求，以及支持非化石燃料的電力併網。我們亦計劃在龍鼓灘發電廠進行一個試點項目，探討天然氣混合氫氣發電的可行性。

我們不斷強化數碼能力，向客戶提供節能建議及獎勵等個人化能源服務，當中多項服務是由智能電錶帶動。我們自 2018 年開展的電錶更換計劃，至今已為中華電力的客戶接駁逾 223 萬個智能電錶，計劃預計將於 2025 年完成。

交通運輸業佔全港碳排放總量近五分之一，故推動運輸業電動化是減碳旅程的另一關鍵環節。中電對於推動香港過渡至電動出行新時代一向不遺餘力。我們支持政府推展公共交通及商用車輛電動化，為此，中華電力為九龍巴士（一九三三）有限公司發展電動車隊提供技術意見，同時亦為私人屋苑的客戶安裝電動車充電基礎設施。此外，中華電力還聯同 14 家理念相近的企業及團體組成「電動出行同盟」，致力促進技術交流和加快本港電動商用車普及化。

中華電力提供「可再生能源證書」及能源審核等一系列能源方案，幫助客戶實現業務減碳。我們與多間企業簽訂多年期的「可再生能源證書」合約，促進香港的可再生能源發電，同時讓企業享有減碳的裨益。我們於 2023 年更與星展銀行（香港）有限公司（星展香港）共同推出合作項目，讓星展香港為我們的中小企客戶提供一系列專享銀行優惠，致力為客戶創優增值並從中推廣「可再生能源證書」。

隨著愈來愈多客戶藉獲取與可持續發展表現掛鈎的貸款作項目資金，中華電力協助這些客戶提升能源效益，讓他們實現可持續發展目標。例如，我們為不動產管理公司 ESR Group Limited 進行能源審核並提供節能建議，以助其把舊的冷凍倉庫工廈改造成現代化數據中心。該項目及後獲得與可持續發展表現掛鈎的貸款。此外，中華電力亦為遠東發展有限公司旗下一間酒店進行能源審核，助其獲得首項與可持續發展表現掛鈎的貸款。在中華電力提供能源效益相關服務的支援下，我們的客戶於 2023 年共取得總額約 23 億港元與可持續發展表現掛鈎的貸款。

我們不斷尋找新方法滿足客戶的能源需求。中華電力的服務及價值日益備受肯定，於 2023 年在客戶服務、創新及數碼化轉型等與客戶有關的範疇，獲得本地及海外知名機構頒發 45 個獎項，實在令人欣慰。

集團透過其提供能源基建及方案的附屬公司中電源動，在香港及粵港澳大灣區（大灣區）不斷提升作為「能源服務一體化」方案供應商的地位。中電源動利用其工程專長及先進技術，支援客戶推展可持續發展工作。例如，中電源動與房地產公司恒基兆業地產及華懋集團合作，利用人工智能技術為旗下一個商場打造全新供冷系統，以提高能源效益、降低用電量及減少碳排放。

年內，隨著愈來愈多建築地盤為減少污染及節約成本以電池取代柴油發電機，中電源動獲得 10 多間建築公司共 40 多張電池儲能系統訂單。

香港已走出疫情的陰霾，步入新的增長階段。在這個經濟及基建加速發展的時刻，中電將按照 2024 年至 2028 年發展計劃所定的路線圖，滿足香港日益增長的能源需求，為繼續推動香港蓬勃發展發揮關鍵作用。

## 中國內地

2023 年，集團於中國內地的核電及可再生能源投資項目表現良好，然而主要由於煤電組合錄得虧損，中電中國的營運盈利由 2,229 百萬港元的高水平按年下跌 7.0% 至 2,073 百萬港元。

業務組合中的兩個核電站表現強勁。在強大的電力需求驅動下，陽江核電站的發電量創歷史新高。大亞灣核電站繼續穩定運行，為香港提供零碳能源。大亞灣核電站已運行 30 年，目前正進行大規模計劃停運，其中一台發電機組的維修工程已於 2024 年 1 月順利完成。另一台機組的維修工程亦已展開施工準備，工程將按計劃於夏季用電高峰期開始前完成。

中電中國目前僅存及只擁有少數股權的燃煤發電資產經歷了艱巨的一年。電價低迷，煤價上漲，加上市場上可再生能源供應增加，以及一台發電機組因進行更新工程而停運，令燃煤資產整體使用率下降，財務表現備受影響。

由於新風電和太陽能項目投產的貢獻，使我們在中國內地的可再生能源資產發電量和盈利保持平穩。由於水資源及電價均不如預期，我們於 2023 年為雲南省的大理漾洱水電站減值 115 百萬港元。中電中國的其他水電資產，包括位於廣東省各個懷集水電站及位於四川省的江邊水電站均表現穩定。

2023 年內，我們加快擴展可再生能源組合，以滿足不斷增長的能源需求，配合國家在 2030 年碳達峰及 2060 年前碳中和的「雙碳」目標。中電中國位於雲南省的 50 兆瓦尋甸二期風場及位於江蘇省的 73.7 兆瓦揚州公道太陽能光伏電站均已投產。揚州公道電站配備 8 兆瓦商用電池儲能系統，屬全省首例。位於廣西壯族自治區的 150 兆瓦博白風場已經動工，計劃於 2024 年投入營運。貴州省的 100 兆瓦三都二期風場和位於江蘇省淮安及宜興的兩個 100 兆瓦太陽能項目預計快將動工。

我們所有新投產、在興建和規劃中的項目，均為無需依賴政府補貼營運的「平價上網」項目。就舊有的政府補貼項目，截至 12 月底，中電中國的可再生能源項目附屬公司的應收國家補貼金額累計為 2,426 百萬港元，而 2022 年為 2,111 百萬港元。

除了正在興建的項目外，我們還取得多個可再生能源項目的建設配額，其中三個位於廣西，總容量為 660 兆瓦；另外三個在山東省，總容量為 530 兆瓦。雖然在現階段尚未確定是否所有項目均會開展，但集團堅決致力開發全新項目以擴大可再生能源資產組合。

我們的另一增長策略是把現有項目擴展至周邊地點，以發揮協同效應及實現規模經濟效益。目前我們正探索在尋甸風場、三都風場，以及其他地點增加發電容量的可能性。

中電與瑞安新天地（瑞安）簽署戰略合作框架協議，開創企業合作新局面。瑞安是領先的物業投資者及管理人，專注優質的可持續發展商用物業。合作內容包括雙方簽署為期十年的購電協議，由中電揚州公道太陽能光伏電站，向瑞安的商辦綜合體南京國際金融中心供應可再生能源電力。此份中長期協議是中電在內地簽署的首份同類協議。此外，我們亦與一家著名的全球數據中心運營商簽署了集團目前最大額的「綠色電力證書」，該合約為期五年，有助客戶獲取與可再生能源發電相關的環保裨益。這兩份協議均反映中電致力提供零碳能源解決方案，協助企業客戶實現可持續發展目標。

隨著全球各地企業努力尋求減碳，我們認為市場對中電的企業購電協議和「綠色電力證書」的需求將會十分殷切。我們正主動擴展可再生能源組合，以滿足不斷增長的能源需求，尤其是在廣東、廣西、上海、江蘇、浙江等東部和南部地區。

山東省是中電中國業務發展的另一策略重地，集團營運中的風電項目總裝機容量約 600 兆瓦。在中華人民共和國商務部與山東省人民政府於 10 月聯合主辦的第四屆跨國公司領導人青島峰會上，我有幸獲邀發表演講，並承諾支持中國內地潔淨能源的持續發展。此前，山東省省長周乃翔先生於 5 月到訪中電總部時，我們亦已明確表示，中電決心在山東省的減碳進程中擔當更重要的角色。

為把握大灣區可持續能源技術及方案發展所帶來的機遇，中電源動於 2023 年 4 月在深圳市龍華區設立新辦事處，並不斷提升業務能力。中電源動於去年獲得兩個為港鐵（深圳）龍華區車站安裝及營運太陽能發電系統的新項目，是繼 2022 年完成一個同類項目後進一步擴大雙方的合作關係。

9 月，中電源動與領展資產管理有限公司（領展）簽署合作備忘錄，共同為領展在內地大灣區城市的物業項目發展一站式能源方案。

中國在交通運輸業電動化方面繼續保持領先地位，自 2022 年起，中電源動與特來電新能源股份有限公司成立合資公司，開展電動車充電業務。截至 2023 年底，該業務覆蓋東莞、深圳、珠海等大灣區城市，設立超過 180 個充電站，提供逾 5,500 個充電器。

中國崛起成為世界經濟強國，對世界發展具劃時代意義。中電憑藉成熟的核電業務、致力擴展可再生能源組合的決心、堅實的企業合作關係及「能源服務一體化」方案，已具備理想條件，支持國家實現減碳目標，為未來經濟繁榮昌盛譜寫新篇章。



## 澳洲

我們於 2024 年 1 月底宣布，中電預期為其全資附屬公司 EnergyAustralia 的客戶業務商譽進行評估後，作出一項減值支出。其商譽減值反映澳洲能源零售市場於 2023 年下半年競爭加劇，前景更具挑戰性。

儘管如此，EnergyAustralia 的業務已穩步踏上復甦之路。2023 年，公司在計入公平價值變動前，錄得營運虧損 182 百萬港元，較上一年虧損 2,330 百萬港元收窄。主要由於在能源危機前出售的能源合約到期，EnergyAustralia 於 2023 年錄得有利公平價值變動，與 2022 年的重大公平價值虧損成強烈對比。

鑑於年內澳洲的批發電價回復正常，電廠表現改善，以及售電價格上升，使 EnergyAustralia 發電業務表現好轉。在維多利亞州，雅洛恩電廠運作改善，發電量保持穩定，可用率由 2022 年的 67% 增至約 72%。為確保這座已投產 50 年的燃煤電廠維持可靠表現至預定於 2028 年退役，EnergyAustralia 於 2023 年下半年為其四台機組中的兩台進行了停運維修，並計劃於 2024 年為另外兩台機組展開類似維修工程。

位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠維持高可用率，但由於市場需求疲弱及批發電價下跌，令發電量按年減少。Mount Piper 電廠所用的煤炭主要來自附近的 Springvale 礦場。由於礦井地下水質欠佳，窒礙了礦井的排水容量，導致 2023 年下半年出現地下礦井水淹的風險。EnergyAustralia 支持礦場營運商採取緩解措施應對問題，確保 Mount Piper 電廠於 2023 年的煤炭供應及財務表現不致受到重大影響。儘管 EnergyAustralia 於 2023 年已簽訂新的長期合約，由多個煤礦場供煤以增加靈活度，但煤炭供應中斷的風險在未來仍然存在。

EnergyAustralia 的分佈式及靈活產能項目取得重大進展。2024 年 2 月，新建的 320 兆瓦 Tallawarra B 燃氣發電廠正式投產。在用電高峰期間及日照和風力不足時，Tallawarra B 電廠等快速啟動的燃氣發電資產，將在供電方面發揮更關鍵作用。

為了應對 2023/24 年夏季的電力需求，EnergyAustralia 已作出周全規劃，包括 Tallawarra B 電廠投產及在雅洛恩電廠進行輪動維修計劃。

在維多利亞州，EnergyAustralia 繼續推進 Wooreen 電池儲能系統項目，於 2 月獲批准發展，並於 12 月取得併網許可。Wooreen 系統是一個容量為 350 兆瓦的大型電池，可提供四小時電力，預計於 2026 年底前投入服務。

9 月，EnergyAustralia 取得新南威爾斯州最大的儲能系統的商業使用權，包括 Riverina 二期和 Darlington Point 電池。該系統的容量能為約 49,000 個家庭供電兩小時。

為進一步擴展可再生能源組合，EnergyAustralia 與 Genex Power 簽署購電協議，購買位於昆士蘭州的 258 兆瓦 Kidston 三期風電項目的 30%發電量，為期十年。雙方先前已就 250 兆瓦的 Kidston 抽水蓄能項目簽訂能源儲存服務協議。

EnergyAustralia 公布了新南威爾斯州 Lake Lyell 抽水蓄能項目的概念設計。該 335 兆瓦項目能夠為 15 萬個家庭供電長達八小時，若獲批准，預計將於 2025 年下半年動工，需時至少四年完成。

上述的新投資配合 EnergyAustralia 擴展可再生能源組合的計劃，目標是在 2030 年前，把已承諾發展或營運中的可再生能源項目增加至最多 3,000 兆瓦。根據 EnergyAustralia 於 8 月公布的首份氣候轉型行動計劃 (CTAP)，預計公司直接投入或與合作夥伴共同投資的金額將逾 50 億澳元。

EnergyAustralia 公布 CTAP 後，澳洲政府擴大了其產能投資計劃。Wooreen 項目連同另一個位於 Hallet 燃氣發電廠旁的電池項目，將參與該計劃聚焦維多利亞州及南澳州項目的第一輪申請。

雖然 EnergyAustralia 於年內調整電價，其零售業務仍受到供電成本高企及競爭加劇的影響，導致業務貢獻較 2022 年減少。2023 年，EnergyAustralia 客戶數目減少約 20,700 個 (或 0.8%)，然而客戶流失率繼續優於市場平均水平。儘管作出商譽減值，EnergyAustralia 的客戶業務仍然是其綜合業務模式的重要部分。

EnergyAustralia 深明客戶面對通脹的沉重壓力，因此透過各種付款計劃和延期安排，盡最大努力為客戶提供支援，通過 EnergyAssist 和 Rapid Business Assist 計劃，為陷入財政困難的客戶提供援助。

EnergyAustralia 致力專注加強營運表現，進一步推進業務復甦，並將擴展為客戶提供「電錶背後」能源方案的業務，包括電池儲能、太陽能 and 電動車等領域。EnergyAustralia 憑藉為客戶提供簡單的能源方案，並不斷擴大靈活投資組合的策略，承諾會以可持續的方式，參與澳洲重要的能源轉型進程。

## 印度

集團的合營企業 Apraava Energy 在擴展多元化低碳能源業務方面進展良好，支持印度能源業減碳的同時，亦滿足當地不斷增長的電力需求。Apraava Energy 不但成功投得新的風電、太陽能及輸電項目，更成功進軍新興的智能電錶及通訊系統 (AMI) 行業。

Apraava Energy 於 2023 年的財務表現亦大幅改善，哈格爾電廠的營運效率和表現強勁，加上可再生能源組合帶來豐厚貢獻，營運盈利達 301 百萬港元，較 2022 年上升 56.0%。此外，中央邦的國家公用事業公司就購買 Chandgarh 風場的電力償還欠款，使 Apraava Energy 受惠於高息收入，而其他邦份的公用事業公司亦紛紛遵守印度政府新訂立逾期繳款須另繳附加費的規則。

Apraava Energy 於卡納塔克邦投得一個約 300 兆瓦的全新風電項目，以及於拉賈斯坦邦的一個 250 兆瓦太陽能項目，顯示印度的可再生能源市場快速擴張，商機湧現。該太陽能光伏電站是 Apraava Energy 首個全新建造的太陽能發電項目，將於 2024 年首季動工，並於 2026 年投入營運；而卡納塔克邦的風電項目亦預計於 2026 年投入服務。

此外，Apraava Energy 投得三個全新的跨邦郡輸電項目，其中兩個位於拉賈斯坦邦，鋪設約 250 公里長的 400 千伏輸電纜，以及建造一個匯流變電站，可將 2 萬兆瓦的可再生能源電力匯入電網。這兩個項目預計於 2025 年完工。第三個項目位於中央邦，於 2023 年 12 月批出，包括建造一個 4,000 兆伏安 (MVA) 變電站和鋪設約 41 公里長的 765 千伏輸電纜，以滿足全邦不斷增加的電力需求。預期項目於 2024 年稍後時間獲得所需審批後，將需約兩年建成。

智能電錶有助平衡電力市場的供求情況，在印度的能源轉型上扮演重要角色。Apraava Energy 在阿薩姆邦和古加拉特邦投得兩個 AMI 項目，成功立足於這個重要的業務領域。Apraava Energy 將為古加拉特邦及阿薩姆邦的客戶分別安裝超過 230 萬個及約 70 萬個智能電錶。

位於古加拉特邦的 251 兆瓦 Sidhpur 風電項目因用地糾紛使輸電基建的安裝工程受阻，導致進度延誤，於 2024 年上半年方能竣工。該項目已分階段逐步投入服務，目前超過一半的發電容量已經投產。

Apraava Energy 的溫室氣體減排目標獲得科學基礎目標倡議組織(SBTi)認證，符合將全球氣溫升幅控制在不超過工業化前水平 1.5°C 的目標。該倡議組織是一個國際認可機構，以推動全球企業減碳為宗旨。Apraava Energy 是印度極少數獲得該項認證的電力公司之一，彰顯其在減碳方面的領導地位。

Apraava Energy 的風電資產全年表現良好，主要是由於風資源增加及 Sidhpur 項目局部投產，使發電量上升 23%。營運中的太陽能資產組合的發電量則較 2022 年增加 12%。

哈格爾電廠是 Apraava Energy 旗下唯一的燃煤資產，是印度運行表現最佳的燃煤電廠之一，並創下破紀錄的發電量。為促進可持續能源發電，哈格爾電廠較印度其他燃煤電廠混合燃

燒更多生物質能發電。該電廠從於 2012 年因合約及營運問題與主要購電商展開持續多年的糾紛中獲得一項中期賠償，因而錄得一次性收入。這項收入已列賬在影響可比性項目中。

在中電集團和 CDPQ 的大力支持下，Apraava Energy 將繼續探索增長機遇，鞏固涵蓋可再生能源電站、輸電和 AMI 項目的業務組合。Apraava Energy 的增長及對減碳的承諾，使它在印度進取的能源轉型過程中扮演具影響力的角色。

## 台灣地區及泰國

年內，位於台灣地區的和平電廠維持可靠運作，財務表現理想，主要受惠於煤價下跌，加上電價補償機制於 2022 年 7 月修訂後電價上調。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的貢獻保持平穩。因此，台灣地區及泰國的營運盈利較去年的 11 百萬港元增長至 307 百萬港元。

和平電廠將繼續專注提升營運能力，並計劃於 2024 年首季為兩台發電機組其中一台進行停運維修。

## 照亮美好明天

能源行業正值巨變，我們盡心竭力，確保中電集團在所有業務市場均能具備優勢，騰飛發展。正如主席所述，減碳是集團的首要目標。這是一項既迫切又複雜的任務，但我們有應對挑戰的決心，並已制定路線圖。在集團策略框架的引領下，我們在過去一年堅定不移地朝著訂下的淨零目標邁進，並配合各市場更廣泛的減碳舉措。

回顧我在中電度過的 35 年寒暑，集團聚焦長遠可持續發展目標明確。我們必須把握當下，提升及重新培訓員工的技能，為迎接變革作好準備。我們亦須確保擁有強大的人才梯隊來滿足需求。我們投入龐大資源，支持員工的專業發展，吸引學生和青年人投身電力行業，以配合全面的人才發展方針。我們已制定長遠策略，致力在員工之間建立濃厚的歸屬感，提倡合作互信的精神，及發掘他們的領導才能，推進集團的業務發展。

減碳進程不單是一項挑戰，它同時帶來多元發展和盈利增長的機會。縱觀我們業務所在的市場，我們正把握種種能夠締造穩健回報的機會，提供低碳能源方案，並確保為各地客戶和社區提供安全、可靠和穩定的能源服務。在業務發展的進程中，集團致力在每個營運層面善用數碼技術，針對我們所在市場的具體情況，優化業務流程，引進新的工作方式，從而為客戶、員工和合作夥伴帶來更加快捷、美好及具成本效益的成果。

減碳和數碼化將重塑電力行業，我們必須努力不懈，培養目光遠大、積極進取的行業領袖，在未來的關鍵歲月裏，繼續推動能源轉型。

我在此衷心感謝所有股東和客戶對中電的信任，同時亦向我們表現出色的同事表達謝意，他們的關愛精神、卓越表現和盡忠職守，是集團成功的關鍵所在。中電的企業文化對我們實現抱負至為重要，我們將推出更多措施，力求保持業務運作高效、以人為本和靈活變通。我們將會更貼近客戶需要，投放更多資源和專業；同時因應業務性質的不斷轉變，確保我們的管治水平與時並進。

縱使全球充斥著眾多不確定性，中電前景依然明朗。集團業務根基雄厚，我們將以堅定的信念，帶領中電繼續增長。我們謹此感謝大家堅定不移的支持，讓集團可以參與塑造未來的能源世界，為所有持份者帶來裨益。

**蔣東強**

## 財務表現

集團營運盈利在計入公平價值變動前增加 33.2%至 10,127 百萬港元，受惠於香港及中國內地的核心業務為集團帶來可靠的貢獻，以及海外業務顯著改善。隨著公平價值變動由虧損 2,979 百萬港元逆轉至收益 2,125 百萬港元，並計及主要為澳洲客戶業務商譽減值 5,868 百萬港元等影響可比性項目後，總盈利為 6,655 百萬港元，從 2022 年 924 百萬港元強勁反彈。

	2023 百萬港元	2022 百萬港元	增加 / (減少) %
香港能源業務	8,536	8,445	1.1
與香港能源業務有關 <sup>1</sup>	287	263	
中國內地	2,073	2,229	(7.0)
澳洲	(182)	(2,330)	
印度	301	193	56.0
台灣地區及泰國	307	11	2,690.9
香港其他盈利	(106)	(65)	
未分配財務收入 / (開支) 淨額	43	(6)	
未分配集團支銷	(1,132)	(1,138)	
計入公平價值變動前營運盈利	<u>10,127</u>	<u>7,602</u>	33.2
公平價值變動	2,125	(2,979)	
營運盈利	<u>12,252</u>	<u>4,623</u>	165.0
影響可比性項目 <sup>2</sup>	<u>(5,597)</u>	<u>(3,699)</u>	
總盈利	<u>6,655</u>	<u>924</u>	620.2

附註：

- 1 「與香港能源業務有關」包括支持管制計劃業務的港蓄發及香港支線。
- 2 包括(i) 澳洲客戶業務商譽減值 5,868 百萬港元、(ii) 哈格爾電廠就有爭議並被拖欠已久應收賬款的延遲付款費及額外容量費收取的現金結算款確認一次性收入 299 百萬港元，以及其他影響可比性項目。有關第(i)項的更多詳細資料，請參閱本公告財務資料附註 5(a)。

個別業務分部的財務表現分析如下：

### 香港

主要反映准許利潤基於較高的管制計劃固定資產平均淨值而增加，及根據當前管制計劃首次賺取的五年節約能源及可再生能源接駁獎勵，部分被較高的利息支出所抵銷

<b>中國內地</b>	儘管陽江項目發電量創新高，但其營運和維修費用增加，以及大亞灣核電站的大型計劃停運，導致核電盈利下降；可再生能源盈利略低於 2022 年是由於水資源減少，但大部分被尋甸二期風電項目和揚州公道太陽能項目投產所抵銷；國華燃煤項目因盤山一台機組計劃停運和 2023 年電價下降而出現虧損（2022 年為溢利）；以及支持可再生能源項目增長以致支銷增加
<b>澳洲</b>	能源業務於 2022 年後在營運和商業上有所改善，2022 年因發電量短缺而無法應對的遠期銷售合約在批發電價創歷史新高的環境下所產生的結算成本，使能源業務受到嚴重不良影響；2023 年，雅洛恩電廠取得較高的實現價格及天然氣組合毛利上升；客戶業務的貢獻減少，是由於 2023 年能源採購的實現成本上升，以及於 2022 年因市場價格波動而產生的一次性有利對沖結果不再發生，部分被自 2022 年下半年開始的數次電價上調所抵銷
<b>印度</b>	集團所佔 Apraava Energy 的業績上升，主要受惠於哈格爾電廠的營運效率和表現強勁；延遲付款費收入上升和可再生能源項目的自然資源增加；以及輸電項目盈利因較低的財務開支而增加
<b>台灣地區及泰國</b>	能源電價補償機制修訂自 2022 年 7 月起生效後，2022 年上半年因電價補償機制滯後，導致煤炭上漲的成本未能完全收回的情況不再重現；所佔和平電廠業績顯著改善至 297 百萬港元；Lopburi 太陽能光伏電站的營運穩健
<b>公平價值變動</b>	由虧損逆轉至收益，主要是由於 2023 年價外能源合約陸續到期，及遠期電價有所放緩（2022 年為飆升）

## 工作場所安全

中電致力保障員工及承辦商的安全。集團於 2023 年根據健康、安全及環境（安健環）的長遠改善策略藍圖，進一步加強工作場所安全。該策略藍圖強調採取積極主動的方法，使工作流程變得更安全。

集團根據人與組織安全績效原則，利用現代化安全管理方法，透過安健環改善策略促進內部學習文化，以提升安全水平。中電為員工安排了一系列工作坊和交流活動，加深他們對相關原則的認識，期望團隊藉着更了解前線人員和他們的工作體驗，制定更安全的工作模式。我們主要針對日常運作的方式，避免只將事故成因簡單歸咎於人為錯誤，而是更透徹了解工作環境中更複雜的潛在問題。此外，集團內部採用了更仔細的分類方法，有助集團更有效整理和深入剖析安全資訊，引導員工持續學習，改進工作安全。

中電繼續致力減低高空作業及物件下墜所帶來的風險，並因應中電在區內業務的具體風險情況，靈活調整策略，實施強化安全措施，使集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」下降，其中香港和澳洲改善最為顯著。

遺憾的是，在 Apraava Energy 位於印度古加拉特邦的 Sidhpur 風電項目，一名承辦商員工在 5 月施工期間，因現場工業機械發生事故而喪生。Apraava Energy 對事故已進行徹底調查，並增加工地審核和培訓等措施，以改善對承辦商的監管及加強工地管理。

11 月，維多利亞州工作安全局指控 EnergyAustralia，在 2021 年雅洛恩電廠的一場火災涉嫌干犯了相關的職業健康及安全法規。當時，電廠內的自動消防灑水系統正常操作，撲熄雅洛恩燃煤運輸大樓的火災，電廠及承辦商的員工均無受傷，鄰近社區不受影響，也沒有影響發電。EnergyAustralia 全力配合維多利亞州工作安全局的調查，並主動在事故發生後更改其消防管理系統。

## 人力資源

2023 年底，中電的香港、中國內地及澳洲業務共有 8,041 名全職及兼職僱員，而 2022 年則為 8,318 名。當中包括中電在香港及中國內地兩個核心市場的 5,865 名員工，而 2022 年底則有 5,617 名。截至 2023 年 12 月 31 日止年度，中電的僱員薪酬支出總額為 6,624 百萬港元，當中包括退休福利開支 655 百萬港元，而 2022 年的薪酬總額為 6,360 百萬港元，包括退休福利開支 630 百萬港元。



## 財務資料

財務資料已由審核及風險委員會審閱以及經董事會批核，並由集團的外聘核數師 — 羅兵咸永道會計師事務所與經審計財務報表所載數字核對一致。

### 綜合損益表

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	附註	2023 百萬港元	2022 百萬港元
收入	3	<b>87,169</b>	100,662
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		<b>(30,825)</b>	(40,710)
員工支銷		<b>(4,749)</b>	(4,668)
燃料及其他營運支銷		<b>(27,817)</b>	(41,096)
折舊及攤銷		<b>(8,594)</b>	(8,904)
		<b>(71,985)</b>	(95,378)
其他支出	5	<b>(5,868)</b>	(4,312)
營運溢利	6	<b>9,316</b>	972
財務開支		<b>(2,139)</b>	(2,085)
財務收入		<b>270</b>	243
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		<b>1,147</b>	325
聯營		<b>2,049</b>	2,135
扣除所得稅前溢利		<b>10,643</b>	1,590
所得稅支銷	7	<b>(2,973)</b>	(103)
年度溢利		<b>7,670</b>	1,487
應佔盈利：			
股東		<b>6,655</b>	924
永久資本證券持有人		<b>139</b>	139
其他非控制性權益		<b>876</b>	424
		<b>7,670</b>	1,487
每股盈利，基本及攤薄	9	<b>2.63 港元</b>	0.37 港元

## 綜合損益及其他全面收入報表

截至 2023 年 12 月 31 日止年度

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
年度溢利	7,670	1,487
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兌差額	(222)	(4,608)
現金流量對沖	(2,102)	1,310
對沖成本	220	(171)
所佔合營企業的其他全面收入	-	(1)
於出售附屬公司時重新分類的折算及其他儲備	-	2,505
於出售一家合營企業時重新分類的折算儲備	-	18
	<u>(2,104)</u>	<u>(947)</u>
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值收益 / (虧損)	26	(73)
界定福利計劃的重新計量 (虧損) / 收益	(3)	10
	<u>23</u>	<u>(63)</u>
年度除稅後其他全面收入	<u>(2,081)</u>	<u>(1,010)</u>
年度全面收入總額	<u>5,589</u>	<u>477</u>
應佔全面收入總額：		
股東	4,635	250
永久資本證券持有人	139	139
其他非控制性權益	815	88
	<u>5,589</u>	<u>477</u>

## 綜合財務狀況報表

於 2023 年 12 月 31 日

	附註	2023 百萬港元	2022 百萬港元
<b>非流動資產</b>			
固定資產	10	152,786	147,267
使用權資產	11	7,993	7,582
投資物業		884	909
商譽及其他無形資產		12,854	18,451
合營企業權益及借款		12,518	11,748
聯營權益		9,380	9,090
遞延稅項資產		2,041	2,132
衍生金融工具		1,173	1,943
其他非流動資產		2,492	2,443
		<u>202,121</u>	<u>201,565</u>
<b>流動資產</b>			
存貨 — 物料及燃料		3,327	3,696
可再生能源證書		1,151	804
待售物業		2,193	2,711
應收賬款及其他應收款項	12	13,650	17,314
燃料價格調整條款賬		328	3,543
衍生金融工具		1,077	2,107
短期存款及限定用途現金		22	35
現金及現金等價物		5,182	4,251
		<u>26,930</u>	<u>34,461</u>
<b>流動負債</b>			
客戶按金		(6,880)	(6,633)
應付賬款及其他負債	13	(20,306)	(19,627)
應繳所得稅		(1,063)	(1,577)
銀行貸款及其他借貸		(12,572)	(11,314)
衍生金融工具		(1,658)	(5,310)
		<u>(42,479)</u>	<u>(44,461)</u>
流動負債淨額		<u>(15,549)</u>	<u>(10,000)</u>
扣除流動負債後的總資產		<u>186,572</u>	<u>191,565</u>

## 綜合財務狀況報表 (續)

於 2023 年 12 月 31 日

	附註	2023 百萬港元	2022 百萬港元
<b>資金來源：</b>			
<b>權益</b>			
股本		<b>23,243</b>	23,243
儲備	15	<b>79,088</b>	82,255
股東資金		<b>102,331</b>	105,498
永久資本證券		<b>3,887</b>	3,887
其他非控制性權益		<b>6,164</b>	6,309
		<b>112,382</b>	115,694
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款及其他借貸		<b>44,943</b>	47,903
遞延稅項負債		<b>16,752</b>	16,246
衍生金融工具		<b>1,719</b>	1,405
管制計劃儲備賬	14	<b>2,643</b>	3,094
資產停用負債及退役責任		<b>5,047</b>	4,375
其他非流動負債		<b>3,086</b>	2,848
		<b>74,190</b>	75,871
<b>權益及非流動負債</b>		<b>186,572</b>	191,565

## 附註：

### 1. 一般資料

本公司是一家在香港註冊成立及於香港聯合交易所上市的有限責任公司，主要業務為投資控股，其附屬公司的主要業務為於香港、中國內地和澳洲的發電及供電業務，同時投資於中國內地、印度，以及台灣地區及泰國的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司（中華電力）及青山發電有限公司的財務運作，受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管。因此，集團在香港的電力業務也被稱為管制計劃業務。

集團核數師羅兵咸永道會計師事務所已就初步業績公布所載，集團截至 2023 年 12 月 31 日止年度之綜合財務狀況報表、綜合損益表、綜合損益及其他全面收入報表以及相關附註，與集團該年度經審計綜合財務報表所載數字核對一致。羅兵咸永道會計師事務所就此執行的工作，並不構成鑒證業務，因此羅兵咸永道會計師事務所並無對初步業績公布發表任何意見或鑒證結論。

此 2023 年度初步業績公布所載有關截至 2022 年及 2023 年 12 月 31 日止年度的財務資料並不構成本公司於該等年度的法定年度綜合財務報表，惟摘錄自該等財務報表。根據香港《公司條例》（第 622 章）第 436 條規定所須披露之有關法定財務報表之進一步資料如下：

本公司已按照香港《公司條例》（第 622 章）第 662(3)條及附表 6 第 3 部之規定，向公司註冊處處長呈交截至 2022 年 12 月 31 日止年度之財務報表，並將於適當時候呈交截至 2023 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司核數師已就集團截至 2022 年及 2023 年 12 月 31 日止年度的財務報表出具報告。核數師報告並無保留意見，亦無載有該核數師在不就其報告作保留意見之情況下，以強調方式促請關注之任何事宜作出提述，亦無載有根據香港《公司條例》（第 622 章）第 406(2)、407(2)或 407(3)條須作出之陳述。

### 2. 重要會計政策變更

多項準則修訂於 2023 年生效，其中適用於集團的修訂包括：

- 香港會計準則第 1 號及香港財務報告準則實務說明第 2 號的修訂「會計政策披露」；
- 香港會計準則第 8 號的修訂「會計估計之定義」；
- 香港會計準則第 12 號的修訂「與單項交易產生的資產及負債相關的遞延所得稅」；
- 香港會計準則第 12 號的修訂「國際稅收改革 — 支柱二立法模板」。

## 2. 重要會計政策變更 (續)

集團於 2023 年首次應用上述修訂。採納這些修訂並不會對集團的業績及財務狀況造成重大影響。集團並無因採納此等修訂而變更其重要會計政策或作出追溯調整。

## 3. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，隨時間確認，分析如下：

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	50,288	50,919
管制計劃調撥往 / (自) 收入 (附註)	48	(604)
管制計劃電力銷售	50,336	50,315
香港以外電力銷售	28,828	39,186
澳洲天然氣銷售	5,862	5,183
香港物業銷售	645	421
其他	1,197	1,459
	<u>86,868</u>	<u>96,564</u>
其他收入		
購電協議		
固定容量費	-	400
可變容量費	-	275
能源費	-	3,087
其他	301	336
	<u>301</u>	<u>4,098</u>
	<u>87,169</u>	<u>100,662</u>

附註：根據管制計劃協議，倘於某一期間電費收入毛額低於或超過管制計劃下之經營費用、准許利潤及稅項的總和，不足數額須從電費穩定基金中扣除，而超出之數額則須撥入電費穩定基金。於任何期間，扣除或撥入電費穩定基金的金額確認為收入調整，並以於損益賬確認的管制計劃利潤及開支的金額為限。

## 4. 分部資料

集團透過其附屬公司、合營企業及聯營，於五個主要地區營運業務 — 香港、中國內地、澳洲、印度，以及台灣地區及泰國。

## 4. 分部資料 (續)

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 (附註5(b)) 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
<b>截至 2023 年 12 月 31 日止年度</b>							
來自客戶合約的收入	51,980	1,782	33,102	-	3	1	86,868
其他收入	139	64	88	-	-	10	301
收入	<b>52,119</b>	<b>1,846</b>	<b>33,190</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>11</b>	<b>87,169</b>
EBITDAF*	18,165	1,369	(3,561)	(14)	(6)	(1,083)	14,870
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(21)	234	-	619	315	-	1,147
聯營	-	2,049	-	-	-	-	2,049
綜合 EBITDAF	18,144	3,652	(3,561)	605	309	(1,083)	18,066
折舊及攤銷	(5,439)	(825)	(2,281)	-	-	(49)	(8,594)
公平價值變動	(14)	-	3,054	-	-	-	3,040
財務開支	(1,428)	(209)	(477)	-	-	(25)	(2,139)
財務收入	159	14	23	6	-	68	270
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	11,422	2,632	(3,242)	611	309	(1,089)	10,643
所得稅支銷	(1,911)	(379)	(670)	(11)	(2)	-	(2,973)
年度溢利 / (虧損)	9,511	2,253	(3,912)	600	307	(1,089)	7,670
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(139)	-	-	-	-	-	(139)
其他非控制性權益	(868)	(8)	-	-	-	-	(876)
股東應佔盈利 / (虧損)	8,504	2,245	(3,912)	600	307	(1,089)	6,655
不包括：影響可比性項目	(87)	115	5,868	(299)	-	-	5,597
營運盈利	<b>8,417</b>	<b>2,360</b>	<b>1,956</b>	<b>301</b>	<b>307</b>	<b>(1,089)</b>	<b>12,252</b>
資本性添置	11,491	759	3,062	-	-	90	15,402
減值撥備							
固定資產	-	85	-	-	-	-	85
商譽及其他無形資產	12	-	5,868	-	-	-	5,880
應收賬款及其他	18	-	237	-	-	-	255
<b>於 2023 年 12 月 31 日</b>							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	137,930	9,107	14,523	-	-	103	161,663
商譽及其他無形資產	5,935	3,124	3,688	-	-	107	12,854
合營企業權益及借款	2,097	5,021	-	3,510	1,890	-	12,518
聯營權益	-	9,380	-	-	-	-	9,380
遞延稅項資產	2	49	1,990	-	-	-	2,041
其他資產	10,213	4,848	13,200	29	59	2,246	30,595
總資產	<b>156,177</b>	<b>31,529</b>	<b>33,401</b>	<b>3,539</b>	<b>1,949</b>	<b>2,456</b>	<b>229,051</b>
銀行貸款及其他借貸	47,835	5,025	4,655	-	-	-	57,515
本期及遞延稅項負債	16,592	1,165	26	1	31	-	17,815
其他負債	27,531	1,051	12,188	2	2	565	41,339
總負債	<b>91,958</b>	<b>7,241</b>	<b>16,869</b>	<b>3</b>	<b>33</b>	<b>565</b>	<b>116,669</b>

\* EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值變動前盈利。

## 4. 分部資料 (續)

	香港 百萬港元	中國內地 百萬港元	澳洲 百萬港元	印度 (附註5(b)) 百萬港元	台灣地區 及泰國 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
截至 2022 年 12 月 31 日止年度							
來自客戶合約的收入	51,638	1,824	41,778	1,320	4	-	96,564
其他收入	138	53	61	3,833	-	13	4,098
收入	<u>51,776</u>	<u>1,877</u>	<u>41,839</u>	<u>5,153</u>	<u>4</u>	<u>13</u>	<u>100,662</u>
EBITDAF	17,541	1,260	(695)	(2,887)	(6)	(1,087)	14,126
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(21)	327	-	-	19	-	325
聯營	-	2,135	-	-	-	-	2,135
綜合 EBITDAF	<u>17,520</u>	<u>3,722</u>	<u>(695)</u>	<u>(2,887)</u>	<u>13</u>	<u>(1,087)</u>	<u>16,586</u>
折舊及攤銷	(5,388)	(814)	(2,368)	(283)	-	(51)	(8,904)
公平價值變動	(54)	-	(4,196)	-	-	-	(4,250)
財務開支	(973)	(245)	(345)	(498)	-	(24)	(2,085)
財務收入	136	9	34	46	-	18	243
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>11,241</u>	<u>2,672</u>	<u>(7,570)</u>	<u>(3,622)</u>	<u>13</u>	<u>(1,144)</u>	<u>1,590</u>
所得稅 (支銷) / 抵免	<u>(1,893)</u>	<u>(356)</u>	<u>2,303</u>	<u>(155)</u>	<u>(2)</u>	<u>-</u>	<u>(103)</u>
年度溢利 / (虧損)	<u>9,348</u>	<u>2,316</u>	<u>(5,267)</u>	<u>(3,777)</u>	<u>11</u>	<u>(1,144)</u>	<u>1,487</u>
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(139)	-	-	-	-	-	(139)
其他非控制性權益	<u>(848)</u>	<u>(9)</u>	<u>-</u>	<u>433</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(424)</u>
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>8,361</u>	<u>2,307</u>	<u>(5,267)</u>	<u>(3,344)</u>	<u>11</u>	<u>(1,144)</u>	<u>924</u>
不包括：影響可比性項目	<u>(23)</u>	<u>185</u>	<u>-</u>	<u>3,537</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,699</u>
營運盈利	<u>8,338</u>	<u>2,492</u>	<u>(5,267)</u>	<u>193</u>	<u>11</u>	<u>(1,144)</u>	<u>4,623</u>
資本性添置							
減值撥備	12,283	588	2,335	620	-	29	15,855
應收賬款及其他	13	30	195	27	-	-	265
於 2022 年 12 月 31 日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	132,791	9,158	13,628	-	-	181	155,758
商譽及其他無形資產	5,545	3,396	9,510	-	-	-	18,451
合營企業權益及借款	1,910	5,138	-	3,106	1,594	-	11,748
聯營權益	-	9,090	-	-	-	-	9,090
遞延稅項資產	3	83	2,046	-	-	-	2,132
其他資產	<u>14,446</u>	<u>6,510</u>	<u>16,489</u>	<u>632</u>	<u>72</u>	<u>698</u>	<u>38,847</u>
總資產	<u>154,695</u>	<u>33,375</u>	<u>41,673</u>	<u>3,738</u>	<u>1,666</u>	<u>879</u>	<u>236,026</u>
銀行貸款及其他借貸							
本期及遞延稅項負債	48,559	5,531	5,127	-	-	-	59,217
其他負債	16,586	1,191	14	-	32	-	17,823
其他負債	<u>26,856</u>	<u>931</u>	<u>15,002</u>	<u>3</u>	<u>2</u>	<u>498</u>	<u>43,292</u>
總負債	<u>92,001</u>	<u>7,653</u>	<u>20,143</u>	<u>3</u>	<u>34</u>	<u>498</u>	<u>120,332</u>



## 5. 其他支出

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
澳洲能源零售業務商譽減值 <sup>(a)</sup>	5,868	-
出售附屬公司虧損 <sup>(b)</sup>	-	4,312
	<u>5,868</u>	<u>4,312</u>

附註：

- (a) 澳洲的能源零售市場正在經歷多項變化，在 2023 年下半年尤其顯著。EnergyAustralia Holdings Limited ( EnergyAustralia ) 的能源零售業務受到能源零售市場的不利趨勢影響，尤其是利潤因供電成本上升和競爭加劇受壓，及因利息上漲對貼現率產生負面影響。

由於上述因素，集團對 EnergyAustralia 的能源零售業務現金產生單位的使用值進行了評估，以釐定可收回金額。於 2023 年 12 月 31 日，能源零售業務現金產生單位的可收回金額並不足以支持其賬面值。因此，集團於損益賬中就能源零售業務的商譽確認減值 5,868 百萬港元 ( 1,103 百萬澳元 )。

- (b) 於簽訂出售 Apraava Energy Private Limited ( Apraava Energy ) 10% 股權的協議後，Apraava Energy 於 2022 年 6 月 30 日被呈列為持作出售的出售組別，並確認出售組別計量虧損 1,635 百萬港元。於 2022 年 12 月底交易完成時，進一步確認出售虧損 2,677 百萬港元，虧損總額為 4,312 百萬港元。Apraava Energy 隨後終止作為集團的附屬公司，並成為集團的合營企業。

## 6. 營運溢利

營運溢利已扣除 / ( 計入 ) 下列項目 :

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
<b>扣除</b>		
退休福利開支 <sup>(a)</sup>	<b>484</b>	473
核數師酬金		
審計服務		
羅兵咸永道會計師事務所	<b>42</b>	42
其他會計師 <sup>(b)</sup>	-	3
獲許可與審計相關及非審計服務		
羅兵咸永道會計師事務所 <sup>(c)</sup>	<b>8</b>	12
其他會計師 <sup>(b)</sup>	-	-
可變租賃支銷	<b>43</b>	21
出售物業成本	<b>510</b>	325
出售固定資產虧損淨額	<b>393</b>	241
減值		
固定資產 <sup>(d)</sup>	<b>85</b>	-
其他無形資產	<b>12</b>	-
存貨 — 物料及燃料	<b>9</b>	10
應收賬款	<b>246</b>	255
投資物業重估虧損	<b>25</b>	57
出售一家合營企業虧損 <sup>(e)</sup>	-	185
公平價值計入損益賬的投資的公平價值虧損	<b>164</b>	13
<b>計入</b>		
投資物業租金收入	<b>(26)</b>	(26)
權益投資股息	<b>(15)</b>	(14)
非債務相關衍生金融工具的公平價值 ( 收益 ) / 虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備中重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	<b>(392)</b>	(1,693)
燃料及其他營運支銷	<b>(1,316)</b>	(1,691)
現金流量對沖無效部分	<b>(11)</b>	(52)
不符合對沖會計	<b>(1,760)</b>	5,606
匯兌 ( 收益 ) / 虧損淨額	<b>(51)</b>	373

## 6. 營運溢利 (續)

附註：

- (a) 年內退休福利開支合共 655 百萬港元 (2022 年為 630 百萬港元) · 其中 167 百萬港元 (2022 年為 157 百萬港元) 已被資本化。
- (b) 2022 年金額為 KPMG India (Apraava Energy 的法定核數師) 在 2022 年 1 月 1 日至 Apraava Energy 出售日期間收取的費用。
- (c) 羅兵咸永道會計師事務所提供的獲許可與審計相關及非審計服務 · 包括《可持續發展報告》的有限度鑒證、持續關連交易的有限度鑒證、規管審查和匯報的有限度鑒證、中電公積金的審計、核數師認證及其他諮詢服務。
- (d) 由於大理漾洱水電站因乾旱天氣和上游用水量增加而導致使用時數減少 · 及電價持續處於低位 · 集團在 2023 年對固定資產確認減值撥備 85 百萬港元。
- (e) 2022 年 11 月 · 集團完成出售其於中電廣西防城港電力有限公司 (防城港) 的全部 70% 權益 · 並確認 185 百萬港元的虧損。

## 7. 所得稅支銷

綜合損益表內的所得稅是指公司及附屬公司的所得稅 · 分析如下：

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
本期所得稅	1,709	1,649
遞延稅項支銷 / (抵免)	<u>1,264</u>	<u>(1,546)</u>
	<u><b>2,973</b></u>	<u><b>103</b></u>

香港利得稅乃根據年度估計應課稅溢利 16.5% (2022 年為 16.5%) 稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法權區的適用稅率計算。

## 8. 股息

	2023		2022	
	每股港元	百萬港元	每股港元	百萬港元
已付第一至三期中期股息	1.89	4,775	1.89	4,775
已宣派第四期中期股息	1.21	3,057	1.21	3,057
	<u><b>3.10</b></u>	<u><b>7,832</b></u>	<u><b>3.10</b></u>	<u><b>7,832</b></u>

董事會於 2024 年 2 月 26 日的會議中 · 宣布派發第四期中期股息每股 1.21 港元 (2022 年為每股 1.21 港元) 。第四期中期股息在財務報表中並不列作應付股息。

## 9. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	2023	2022
股東應佔盈利 (百萬港元)	<u>6,655</u>	<u>924</u>
已發行股份的加權平均股數 (千股)	<u>2,526,451</u>	<u>2,526,451</u>
每股盈利 (港元)	<u>2.63</u>	<u>0.37</u>

截至 2023 年及 2022 年 12 月 31 日止全年度，公司並無任何攤薄性的權益工具，故每股基本及全面攤薄盈利相同。

## 10. 固定資產

年內變動載列如下：

	永久業權 土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2023 年 1 月 1 日的賬面淨值	296	22,433	124,538	147,267
添置	-	1,432	12,309	13,741
調撥及出售	-	(31)	(453)	(484)
折舊	-	(881)	(6,688)	(7,569)
減值支出 (附註 6(d))	-	(85)	-	(85)
匯兌差額	2	(44)	(42)	(84)
<b>於 2023 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b><u>298</u></b>	<b><u>22,824</u></b>	<b><u>129,664</u></b>	<b><u>152,786</u></b>
原值	376	39,363	243,206	282,945
累計折舊及減值	(78)	(16,539)	(113,542)	(130,159)
<b>於 2023 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b><u>298</u></b>	<b><u>22,824</u></b>	<b><u>129,664</u></b>	<b><u>152,786</u></b>

## 11. 使用權資產

年內變動載列如下：

	租賃土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2023 年 1 月 1 日的賬面淨值	6,475	554	553	7,582
添置	352	20	411	783
折舊	(211)	(103)	(62)	(376)
匯兌差額	(8)	-	12	4
<b>於 2023 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b><u>6,608</u></b>	<b><u>471</u></b>	<b><u>914</u></b>	<b><u>7,993</u></b>

## 12. 應收賬款及其他應收款項

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
應收賬款	11,852	10,504
按金、預付款項及其他應收款項#	1,700	6,499
借款予一家合營企業	60	-
應收股息		
合營企業	31	76
聯營	-	228
往來賬		
合營企業	6	6
聯營	1	1
	<u>13,650</u>	<u>17,314</u>

# 包括 EnergyAustralia 的期貨保證金賬戶 2 億港元 ( 2022 年為 EnergyAustralia 的期貨保證金賬戶 34 億港元和出售防城港的應收代價 17 億港元 ) 。

集團已為各零售業務的客戶制訂信貸政策。在香港，賬單在發出後兩星期到期繳付。為了減低信用風險，集團設有政策要求客戶以現金按金或客戶的銀行擔保作抵押，其金額會不時根據客戶的使用情況而釐定，及在正常情況下，金額將不會超過 60 天的最高預期電費金額。在澳洲，集團准許客戶在賬單發出後不多於 45 天內繳付電費，而某些大型工商業客戶最長可達 60 天。售電予中國內地購電商 ( 主要為國有企業 ) 所產生的應收賬款須於賬單發出後 30 至 90 天內繳付。

於 12 月 31 日，應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
30 天或以下*	10,159	9,257
31 – 90 天	735	585
90 天以上	958	662
	<u>11,852</u>	<u>10,504</u>

\* 包括未開賬單收入

**13. 應付賬款及其他負債**

	<b>2023</b>	2022
	<b>百萬港元</b>	百萬港元
應付賬款	<b>6,526</b>	6,511
其他應付款項及應計項目	<b>10,578</b>	8,868
租賃負債	<b>200</b>	229
來自非控制性權益的墊款	<b>589</b>	860
往來賬		
合營企業	<b>3</b>	2
聯營	<b>120</b>	359
遞延收入	<b>2,290</b>	2,798
	<b>20,306</b>	19,627

於 12 月 31 日，應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	<b>2023</b>	2022
	<b>百萬港元</b>	百萬港元
30 天或以下	<b>6,308</b>	6,345
31 – 90 天	<b>191</b>	144
90 天以上	<b>27</b>	22
	<b>6,526</b>	6,511

**14. 管制計劃儲備賬**

集團主要附屬公司中華電力的電費穩定基金、減費儲備金，以及地租及差餉退款，統稱為管制計劃儲備賬。於年終各結餘如下：

	<b>2023</b>	2022
	<b>百萬港元</b>	百萬港元
電費穩定基金	<b>2,529</b>	2,928
減費儲備金	<b>114</b>	40
地租及差餉退款 (附註)	<b>-</b>	126
	<b>2,643</b>	3,094

附註：中華電力就 2001/02 至 2021/22 課稅年度徵收的地租及差餉款額上訴達成和解後，已從香港政府收取合共 3,031 百萬港元的退款。中華電力運用收到的退款總額，為客戶提供地租及差餉特別回扣。於 2023 年 12 月 31 日，所有收到的地租及差餉退款已透過地租及差餉特別回扣提供予客戶。

該等退款被歸類在管制計劃儲備賬中。而向客戶支付的地租及差餉特別回扣，已從該等已收到的退款中抵銷。

## 15. 儲備

年內股東應佔的儲備變動如下：

	折算儲備 百萬港元	現金流量 對沖儲備 百萬港元	對沖 成本儲備 百萬港元	其他儲備 百萬港元	保留溢利 百萬港元	總計 百萬港元
於 2023 年 1 月 1 日的結餘	(7,119)	2,233	(152)	2,194	85,099	82,255
股東應佔盈利	-	-	-	-	6,655	6,655
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	2	(16)	-	-	16	2
合營企業	(105)	-	-	-	-	(105)
聯營	(119)	-	-	-	-	(119)
現金流量對沖						
公平價值虧損淨額	-	(1,128)	-	-	-	(1,128)
重新分類至溢利或虧損	-	(1,568)	-	-	-	(1,568)
上述項目之稅項	-	685	-	-	-	685
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	214	-	-	214
重新分類至溢利或虧損	-	-	14	-	-	14
上述項目之稅項	-	-	(38)	-	-	(38)
投資的公平價值收益	-	-	-	26	-	26
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(3)	(3)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(347)	347	-
股東應佔全面收入總額	(222)	(2,027)	190	(321)	7,015	4,635
轉入固定資產	-	30	-	-	-	30
儲備分配	-	-	-	66	(66)	-
已付股息						
2022 年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2023 年第一至三期中期	-	-	-	-	(4,775)	(4,775)
於 2023 年 12 月 31 日的結餘	<b>(7,341)</b>	<b>236</b>	<b>38</b>	<b>1,939</b>	<b>84,216</b> <sup>(附註)</sup>	<b>79,088</b>

附註： 截至 2023 年 12 月 31 日止年度宣派的第四期中期股息為 3,057 百萬港元（2022 年為 3,057 百萬港元）。扣除第四期中期股息後，集團保留溢利結餘為 81,159 百萬港元（2022 年為 82,042 百萬港元）。

## 16. 承擔

- (A) 於年末，已訂約但尚未發生的固定資產、租賃土地及無形資產的資本開支金額為 10,158 百萬港元（2022 年為 9,686 百萬港元）。
- (B) 集團已就位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能設施簽訂一項長期能源儲存服務協議，將成為該設施的市場營運商。該設施目前正在興建中，能源儲存服務協議附有多項先決條件，必須在租賃生效日前符合，預計會在 2025 年 12 月 31 日前發生。於 2023 年 12 月 31 日，此協議下的預期未貼現合約租賃款項約為 20 億港元（2022 年為 19 億港元）。
- (C) 於 2023 年 12 月 31 日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本 187 百萬港元（2022 年為 199 百萬港元）及 77 百萬港元（2022 年為 163 百萬港元）。
- (D) 於 2023 年 12 月 31 日，集團所佔合營企業和聯營的資本、租賃及其他承擔分別為 5,508 百萬港元（2022 年為 4,190 百萬港元）及 487 百萬港元（2022 年為 638 百萬港元）。



## 庫務作業情況的補充參考資料

有賴於集團強勁的財務狀況，中電得以不斷為減碳投入資源。儘管年內經濟形勢不明朗且利率波動，集團繼續能夠順利獲取多元化、可持續、具成本效益的資金來源，以適時有序地完成融資活動，支持業務持續增長及發展。

集團維持穩健的流動資金，2023 年底集團備有 309 億港元的未提取銀行貸款額度及 52 億港元的銀行結餘，而 2022 年同期的未提取銀行貸款額度及銀行結餘分別為 316 億港元及 43 億港元，反映我們強勁的財務狀況。於年終，中電控股的流動資金增至 141 億港元，去年同期為 135 億港元。由於獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的股息收入及資金流入，預期於 2024 年中電控股將維持高水平的流動資金狀況。

集團保持良好的投資級別信用評級，標準普爾於 5 月確認了中電控股的 A 信用評級，穆迪維持給予 A2 評級，反映了中華電力可觀的盈利貢獻及集團穩健的流動資金。

標準普爾亦給予中電控股的環境、社會及管治 (ESG) 信用評分為 E-3、S-2、G-1，穆迪評分為 E-3、S-3、G-2。兩所評級機構均表揚中電為切實應對氣候變化及低碳轉型所作出的承諾，以及其穩健的管治及風險管理。

集團於 2022 年底及 2023 年初把握先機採取融資措施以應對未來一年的資金需求。青電於 2022 年 12 月安排了 20 億港元、與減排表現掛鈎的一年期及兩年期銀行貸款額度，以滿足 2023 年的資金需求。2023 年上半年，中華電力安排了 23 億港元的一年期銀行貸款額度和 11 億港元的兩年期與減排掛鈎的銀行貸款額度。

《氣候行動融資框架》(《融資框架》) 仍是中電進行可持續發展融資的主要途徑。該框架規定集團業務為應對氣候變化挑戰可採取債券或貸款的融資方式。青電於 4 月根據《融資框架》發行一筆離岸人民幣 300 百萬元 (339 百萬港元) 的兩年期定息私人配售債券，並將所得款項掉期為港元，為部分現有的銀行貸款作再融資。該債券以優惠融資條款完成，為中電業務首次發行的離岸人民幣債券，令集團融資渠道更加多元化。

5 月及 6 月，青電根據《融資框架》向銀行取得 13 億港元的一年期及兩年期能源轉型貸款額度，為部分現有的貸款作再融資。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達 45 億美元及 20 億美元的債券。截至 2023 年 12 月 31 日，中華電力及青電已分別發行面值合共約 244 億港元及 95 億港元的票據。

於 2023 年，中電管制計劃業務透過可持續發展融資安排的融資約佔 62%，而去年為 68%。

於年終，中華電力及青電的未償還可持續發展融資總額為 322 億港元，其中包括 190 億港元的《融資框架》融資，以及與 14 家銀行簽訂的 132 億港元與減排掛鈎的貸款額度。

中電中國以具競爭力的息率，為一個太陽能發電項目取得人民幣 293 百萬元（316 百萬港元）的在岸無追索權項目貸款額度。中電也成功降低三個可再生能源項目無追索權項目貸款的息率，相關貸款總額達人民幣 718 百萬元（774 百萬港元）。

EnergyAustralia 以具競爭力的條款獲得九間銀行提供共 630 百萬澳元（33 億港元）的三年期貸款額度，為現有貸款額度作再融資。此外，EnergyAustralia 亦將一項金額為 150 百萬澳元（798 百萬港元）的銀行擔保額度的年期延長一年至 2024 年 12 月。

於 2023 年 12 月 31 日，集團可用貸款額度總計為 884 億港元，其中包括澳洲及中國內地附屬公司的 155 億港元。我們從可用貸款額度中提取了 575 億港元，其中包括澳洲及中國內地附屬公司的 97 億港元。集團的淨負債對總資金比率為 31.6%（2022 年為 32.0%），定息債務佔總負債的比率為 57%（2022 年為 52%）（不含永久資本證券）或 60%（2022 年為 55%）（包含永久資本證券）。截至 2023 年 12 月 31 日止年度，來自營運的資金（FFO）利息倍數為 11 倍（2022 年為 7 倍）。

於 2023 年 12 月 31 日，集團用於對沖外匯和利率風險的未到期衍生金融工具面值為 610 億港元，而用於電力、原油和天然氣的未到期能源衍生工具的面值分別為 220,161 百萬、11 百萬桶及 2,407 兆焦耳。這些衍生工具於 2023 年 12 月 31 日的公平價值虧損淨額為 1,127 百萬港元。

## 企業管治

本公司備有自行特別制定的企業管治守則，即《中電企業管治守則》（中電守則），其已載於中電網站，並可應要求提供印刷本。2023年，我們更新了中電守則以反映香港聯合交易所有限公司證券上市規則（上市規則）附錄C1《企業管治守則》的新規定。中電守則在多方面均超越載於《企業管治守則》中的良好企業管治原則，並納入「不遵守就解釋」為基礎的守則條文，以及若干建議最佳常規。

中電只有一項偏離《企業管治守則》的建議最佳常規 — 上市公司應公布及發表季度業績報告。中電發表季度簡報，當中載列重要財務及業務資料，例如售電量、股息及主要的業務進展，而不發表季度業績報告。我們經詳細考慮後採取這個做法，是基於我們認為，季度業績報告對股東來說無重大意義，並且容易令人以短線角度看待公司的業務表現及營運，這與集團業務和投資周期的長遠性質並不配合。

於截至2023年12月31日止財政年度內，除上述闡釋的例外情況，本公司一直遵守《企業管治守則》的守則條文及建議最佳常規。

本集團採納的會計原則和實務，以及截至2023年12月31日止年度的財務報表，已經審核及風險委員會（審核委員會）審議。

為協助審核委員會監察風險管理及內部監控系統，集團內部審計部及獨立核數師對集團監控環境進行測試及編製報告。於2023年1月1日至本公告日期止期間，並沒有發現任何對財務報表的完整性有重大影響的內部監控問題。

審核委員會經分析，認為集團的風險管理及內部監控系統於截至2023年12月31日止年度及截至本公告日期止，均為有效及足夠。

審核委員會收取及審議由集團內部審計高級總監提交的兩類報告，分別為：a) 審計報告對審計單位遵守既定政策和程序的情況進行獨立評核，並評估整體監控的成效，以及b) 特別檢討報告專注於新的業務領域及新出現的風險，並就此提供監控建議。集團內部審計部亦對選定的低風險審計單位進行桌面審查，以提高審計成效和適時與有關單位溝通。2023年，集團內部審計部共完成19項審計、13份特別檢討報告和一份桌面審查，其中一份審計報告顯示審計結果未如理想。所有已識別的監控弱點並不會對財務報表構成重大影響。

《中電證券交易守則》（中電證券守則），主要以上市規則附錄C3的《標準守則》為藍本，守則的規定並不比《標準守則》所訂的標準寬鬆。根據公司作出具體查詢後，所有董事確認於截至2023年12月31日止整個年度內，均已遵守《標準守則》及中電證券守則內所規定的標準。

我們理解一些員工可能在日常工作中接觸到潛在的內幕消息，因此高層管理人員及若干員工（「特定人士」）須遵守中電證券守則的證券交易限制。根據公司作出具體查詢後，所有高層管理人員確認於截至2023年12月31日止整個年度內，均已遵守《標準守則》及中電證券守則內所規定的標準。

## 購買、出售或贖回公司上市股份

於截至2023年12月31日止年度，公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回公司上市股份。

## 第四期中期股息

董事會今日宣布派發2023年度第四期中期股息每股1.21港元（2022年為每股1.21港元），此股息將於經扣除截至2024年3月11日辦公時間完結時任何購回及註銷的股份後，按於2024年3月11日辦公時間完結時全部已發行股份派發。於2023年12月31日，本公司已發行股份共2,526,450,570股。每股1.21港元的第四期中期股息將於2024年3月21日派發予於2024年3月12日已登記於股東名冊內的股東。

公司將於2024年3月12日暫停辦理股份過戶登記手續。凡擬收取第四期中期股息的股東，務請於2024年3月11日星期一下午4時30分前，將過戶文件送達香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖，公司股份過戶處香港中央證券登記有限公司辦理過戶手續。

## 股東周年大會

第26屆股東周年大會（年會）謹定於2024年5月3日星期五上午11時舉行。年會通告將約於2024年3月27日刊載於公司及香港聯交所網站，以及寄予各股東。

公司將於2024年4月29日至2024年5月3日（首尾兩天包括在內），暫停辦理股份過戶登記手續以識別股東代表投票身分。如欲出席年會並於會上投票的股東，務請於2024年4月26日星期五下午4時30分前，將過戶文件送達香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖，公司股份過戶處香港中央證券登記有限公司辦理過戶手續。

承董事會命  
聯席公司秘書  
凌顯猷

香港，2024年2月26日

公司年報（載有董事會報告及截至 2023 年 12 月 31 日止年度之財務報表）和年會通告將分別約於 2024 年 3 月 11 日及 2024 年 3 月 27 日載列於公司網站([www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com))及香港聯交所網站，並將約於 2024 年 3 月 27 日寄發給尚未接獲其同意收取電子版本的登記股東及已選擇收取印刷本的登記股東。

---

## 中電控股有限公司 CLP Holdings Limited

(於香港註冊成立的有限公司)

(股份代號：00002)

於本公告日期，中電控股的董事為：

**非執行董事：** 米高嘉道理爵士、包立賢先生、利約翰先生、  
斐歷嘉道理先生及阮蘇少湄女士

**獨立非執行董事：** 艾廷頓爵士、聶雅倫先生、穆秀霞女士、陳秀梅女士、  
吳燕安女士、顧純元先生、陳智思先生及王曉軍女士

**執行董事：** 蔣東強先生及藍凌志先生