



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 2022 年 1 月 1 日至 2022 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

- 綜合收入增加 20%至 100,662 百萬港元。
- 集團在香港和中國內地核心市場的業務表現強勁，營運盈利合共增加 8 億港元達 109 億港元。
- 集團業績受澳洲業務虧損影響，反映市場在能源轉型時面對的挑戰。在計入 EnergyAustralia 公平價值變動之前和之後，集團營運盈利分別下降 23%至 7,560 百萬港元和 51%至 4,623 百萬港元。
- 影響可比性項目，主要是與減持 Apraava Energy 相關的會計影響，計入後總盈利為 924 百萬港元。
- 2022 年總股息為每股 3.10 港元，與 2021 年相同，當中包括由董事會宣布派發的第四期中期股息每股 1.21 港元，及首三次已支付的中期股息。

### 主席報告

回顧 2022 年，全球備受烏克蘭衝突及其所引發的能源危機困擾，而疫情帶來的影響亦揮之不去。我與中電全體同事均懇切期盼這些危機早日結束。

危機帶來的衝擊席卷全球，本已反覆波動的能源市場尤其首當其衝。在通脹升溫和利率上調的情況下，2022 年成為近年來經濟最困難的一個年頭，大家均面對不同程度的影響。

儘管面對重重挑戰，集團同事上下一心，繼續奮力拼搏，以維持應有的卓越水平，服務社會，我對此深感自豪。作為香港最大的電力供應商，中電在 2022 年初第五波疫情高峰期間，與各政府部門緊密合作，全力以赴，以破紀錄的速度提供電力供應，讓迫切需要的社區隔離及治療設施能及早施工和運作，展示出我們的承擔和敬業精神。

與此同時，中電憑藉其多元化的燃料策略、長遠規劃及穩健根基，減低了能源危機及其他問題的影響。我們亦竭盡所能，繼續支援客戶及社群，避免出現如世界其他地區所受到電價暴漲的衝擊。同時，香港與中國內地業務表現強勁，我們將貫徹既定策略，繼續在這兩個核心市場作出投資。

與 2021 年比較，中電大部分業務的業績穩健持平，但集團的財務表現受到 EnergyAustralia 的營運虧損，以及出售 Apraava Energy 額外 10% 權益所帶來的會計虧損影響。因此，集團在 2022 年的營運盈利由 2021 年的 9,517 百萬港元下跌 51.4% 至 4,623 百萬港元；而總盈利為 924 百萬港元，較去年減少 89.1%。鑑於集團在策略執行上取得進展，而且業績表現大致穩健，董事會已批准派發 2022 年第四期中期股息每股 1.21 港元，與 2021 年相同。2022 年度的總股息維持為每股 3.10 港元。

我們正在與香港政府商討 2024 年至 2028 年的五年發展計劃，是現行管制計劃協議的第二個五年期，亦是一個關鍵性的時刻，當中所需的投資將為香港 2035 年後的減碳路線圖，以及政府於 2050 年前達致碳中和的目標邁出重要一步。我們為低碳未來作出的投資，將繼續著眼於確保客戶享有可靠、安全和穩定的電力服務，同時抓緊香港與內地加強融合所帶來的機遇。

中國內地方面，可再生能源項目及核電投資表現強勁。我們繼續擴展可再生能源發電組合，其中三個發電容量合共 280 兆瓦的風電及太陽能項目已經動工，我們亦就一個 100 兆瓦太陽能項目達成建設及轉讓協議。年內，我們根據集團加快把業務組合中燃煤機組退役的承諾，出售了在防城港燃煤電廠持有的權益。

能源轉型是艱巨的工作，需要投入龐大資金，沒有任何企業能獨力承擔。因此，我們今年即使面對重重難關，仍與業務夥伴、政策制定者及其他持份者保持緊密合作，對此我深感欣慰。

我們進一步加強與 CDPQ 在印度業務的合作夥伴關係，中電與 CDPQ 現各持有 Apraava Energy 的等額股權。引進策略性合作夥伴除了能讓印度業務實現自給自足外，更可獲得額外資源以加快發展零碳項目。此舉亦同時支持中電實行重點投資香港與中國內地兩個核心市場的策略，把握兩地的增長機遇。Apraava Energy 的發展歷程再次印證我們擁有強大執行策略的能力。

在澳洲，EnergyAustralia 於 2022 年下半年持續面對年內較早時出現的營運問題，包括雅洛恩電廠與 Mount Piper 電廠發電量下降，因而對財務表現產生重大影響。EnergyAustralia 將把雅洛恩電廠的大型停運維修計劃提早於 2023 年至 2024 年展開，以應對發電可靠度持續不穩的問題；而 Mount Piper 亦已完成重新磋商主要的供煤合約，當中包括由後備煤礦供煤的安排。這些舉措旨在讓 EnergyAustralia 的營運及財務表現得以重拾正軌。

目前，澳洲電力市場正經歷能源轉型的波動時期。轉型需要大量投資，中電憑藉現有的發電組合及客戶業務，可以充分把握當中機遇，發揮優勢。為使能源轉型順利推進，我們繼續擴大靈活發電容量，同時與政策制定者合作，為實現能源轉型創造最理想的環境。集團現有的業務平台具備締結合作關係的條件，我們將繼續探索這方面的機遇。

年內，中電應對氣候變化威脅的方針繼續發揮效用，我們持續為業務減碳，並按計劃推進《氣候願景 2050》的目標，進展理想。

我們透過創新及電能工程專業發展可持續能源方案，以實現低碳未來的方針已逐步取得成果。我們與青島特銳德電氣股份有限公司合作，設立合營企業，共同投資粵港澳大灣區的電動車充電網絡。與此同時，我們加深與 ESR HK Limited 的合作關係，於大灣區發展可持續數據中心及物流中心。

客戶對可持續能源方案及可更自主控制用量的能源服務需求不斷增加。在未來，中電不再只是能源供應商及生產商，而是提供更廣泛的服務，以滿足客戶的能源需要、協助他們作出更精明的能源選擇，以及為他們實現可持續發展目標提供方案。集團轉以「能源服務一體化」的模式為策略方針，展示我們放眼未來，為新世代推進業務的可持續發展。

在業務演變過程中，我們須投放資源建立一支靈活及創新的團隊，才能蓬勃發展。

董事會在 2022 年宣布多項重要的成員改動。毛嘉達先生服務董事會逾 30 年後榮休，他在這段長時間為董事會作出寶貴貢獻，我在此衷心感謝。包立賢先生接任毛嘉達先生為董事會副主席，而自 1999 年加入中電以來歷任要職的阮蘇少涓女士則獲委任為集團非執行董事及中華電力有限公司主席。此外，我亦歡迎陳智思先生加入董事會。

在期盼 2023 年衝突減少、局勢趨穩的同時，我們繼續聚焦為香港及中國內地業務減碳和提供可持續能源方案，並秉持嚴謹方針，發展其他地區的業務。我們將審時度勢，透過與合適的夥伴合作，進行策略性投資，以把握增長機遇，推進業務長足發展。

米高嘉道理爵士

## 首席執行官策略回顧

在我們匯報 2022 年業績之際，正值面對始於歐洲而隨後蔓延全球的能源危機，而新冠病毒疫情仍持續帶來影響。年內，集團專注應對衝擊，並貫徹策略方針，在營運上落實減碳及數碼化措施。

在這艱巨時期，我們重視的不只是集團業務策略，我們亦秉持中電的價值觀架構，關懷員工、客戶、社群、環境和業務表現；在注重成果的同時，亦重視達致目標的方法。2022 年，我們不僅繼續堅守策略重點，亦展現了我們的核心價值觀。

### 香港

2023 年是香港業務發展的關鍵一年，我們將與香港政府商討 2024 年至 2028 年的五年發展計劃。管制計劃協議為中電在香港核心市場的業務制定了清晰框架，並提供了適度的明確性，讓我們能有信心作出投資，確保客戶享有世界級的電力服務，同時配合政府包括於 2050 年前達致碳中和目標等政策。

我們相信，保持由現時至 2028 年期間的投資力度，以保障香港能源供應的穩定性和可靠度至關重要，而多元化是當中的關鍵策略。因此，中電在數十年前已跨境為香港引進核電，並於近年投資增大龍鼓灘發電廠的發電容量。海上液化天然氣接收站的建造工程早在能源危機出現前已展開，其策略意義超乎當初的想像。該基建凸顯長遠規劃對能源業的重要性，因為投資項目通常需時多年才完成，而使用年期動輒數十年。另外，我們注意到氫能在推動能源轉型方面的潛力不斷提升，因此及早規劃，可讓我們有充足時間改造現有設施，以具成本效益及靈活的方式減少排放。

由於資本投資增加，香港能源業務營運盈利於 2022 年上升 3.2%至 8,403 百萬港元。

當全球能源價格上升且大幅波動時，香港亦無法獨善其身。我們明白市民大眾十分關注電價水平，因此竭盡所能，採取燃料多元化策略，當中核能更發揮重要作用，以減低燃料成本飆升的影響。此外，我們透過嚴格控制成本，得以連續三年將基本電價維持在同一水平。儘管電價於年初上調，但值得注意的是，調整幅度遠低於全球多個地區的增幅。我們亦提供回扣，及推動社會各界節能。中電社區節能基金推出了一系列措施支援有需要家庭，包括撥款 1 億港元設立中電燃料費資助計劃。

作為香港最大的電力公司，中電一向以客為先。我們的策略是致力利用嶄新科技，為客戶提供更環保的能源服務。年內，我們繼續為能源系統數碼化作出投資，範圍涵蓋智能電錶、上網電價計劃，以至電動車充電設施。

我們宣布與華懋集團合作，改造其地標如心廣場的供冷系統，大大提升其能源效益，並以綠色電力證書配合，實現零碳供冷。此外，我們正與房地產公司瑞安集團合作進行一個類似的項目，又與房地產投資信託基金領展資產管理有限公司合作，為旗下建築物提供太陽能發電設施及電池儲能裝置。這些項目體現我們落實業務策略的成果，透過夥伴合作，以「能源服務一體化」的模式，在關鍵地點發展具規模的項目，同時為我們服務的社區減碳。

2022 年 6 月，一宗電纜橋起火事故導致幾區的供電服務中斷，影響不少客戶。我們的工程人員努力不懈，徹夜工作，於翌日早晨恢復正常供電。我們謹此再次為事故造成的不便致歉。根據 2022 年 8 月完成的事務全面調查結果，是次火警很可能是由螢光燈起火的罕見事故所導致。儘管起因罕見，我們仍以十分嚴謹的態度認真看待，並已採納調查小組提出的所有建議。此外，我們已全面檢視公司設施並採取一系列措施，將同類事故再發生的機會減至最低。

### 中國內地

建基於零碳資產組合帶來的貢獻，中國內地業務於 2022 年的表現強勁。年內，營運盈利較去年上升 34.3%至 2,229 百萬港元。

核電投資項目表現穩健，為集團財務業績作出貢獻之餘，亦為香港的能源供應提供保障。其中陽江核電站因電力需求不斷攀升，更錄得破紀錄的發電量。

可再生能源組合的表現持續穩定。乾安三期風場於 2022 年 3 月展開商業營運，而包括尋甸二期風場及博白風場在內的其他可再生能源項目亦取得良好進展。這三個項目均無需依賴政府補貼。與此同時，在江蘇省一個 80 兆瓦太陽能項目已開始施工；而在廣東省，我們以「建設及轉讓」方式簽訂了一個 100 兆瓦的太陽能項目。

另外，儘管受煤價高企的影響，火電資產的盈利因電價上調而增加。

2022 年，我們進一步推進以數碼化為基礎的「能源服務一體化」項目，包括與港鐵軌道交通（深圳）有限公司合作，在其位於深圳龍華區總部大樓發展分佈式太陽能項目，以及對位於北京的一奇集團作出投資，開拓在大灣區的智慧能源科技業務。

為專注零碳項目，我們已出售在防城港電廠持有的 70%股權，此舉可讓我們獲得資金，加快投資潔淨能源項目，繼續按計劃實踐《氣候願景 2050》中的承諾。

中國市場的發展潛力龐大，對集團的貢獻深厚。除了財務貢獻外，中國內地對香港能源供應的穩定性、合理電價，以至可持續發展方面，都扮演日益重要的角色。在多元化策略的

基礎上，綜合能源系統是我們未來能源發展的核心，尤其是考慮到中國政府銳意提高可再生能源整體佔比的明確方針。

展望未來，我們將繼續專注開發新的可再生能源「平價上網」項目，對當地能源供應的保障發揮重要作用，同時著眼提供可持續能源方案及加強與業務夥伴的合作。

## 澳洲

我們的澳洲業務繼續受到前所未見的狀況影響。該市場面對波動加劇已有一段時間，而我們近期的業績表現，包括 2022 年錄得營運虧損 5,267 百萬港元，更是受一籃子因素影響。

簽訂遠期能源合約對能源市場和中電來說，都是行之已久的慣常做法。在一般情況下，若發電資產可滿足合約供電量，這種做法能減低市場波動的風險及提前鎖定盈利。EnergyAustralia 於 2022 年批發電價急升之前，已為大部分售電量簽訂合約，即售電合約的價格遠低於高企的現貨價格。與此同時，雅洛恩電廠及 Mount Piper 電廠分別因非計劃停電及煤炭供應低於合約規定，導致燃煤發電量短缺，EnergyAustralia 因此須以較高成本為遠期合約進行結算，對其財務表現造成負面影響。

另外，由於遠期能源合約根據規定須以市值計價，而當時的能源價格高企，因此導致年底出現重大的公平價值不利變動，但隨著能源價格回落，我們在 2022 年 12 月的狀況已較半年前大有改善。這些未變現虧損是根據我們在某個時間點的持倉合約情況來計算，並會隨時間出現變化。

澳洲零售業務的表現有所改善，吸納的客戶數目增加，而客戶流失率下降，使整體客戶數目有所增長。除了推出紓困措施，支援受 2022 年澳洲東部水災影響的客戶外，我們還繼續幫助面對能源費用增加及生活拮据的客戶。然而，營運環境仍然競爭激烈，並預期繼續會受到政府的高度干預。

我們繼續為推動轉型至潔淨能源作出投資，發展按需求發電容量及靈活發電資產等新能源模式，發揮與可再生能源相輔相成的重要作用。我們與 Edify Energy 合作，在新南威爾斯州發展兩個新電池儲能項目，並研究在 Mount Piper 電廠現址建造 500 兆瓦的電網級規模電池儲能項目。

新南威爾斯州 Tallawarra 電廠的第二台燃氣渦輪機組以及昆士蘭州的 Kidston 抽水蓄能項目繼續按計劃施工。我們已開始規劃維多利亞州的 Wooreen 電池儲能系統，而位於新南威爾斯州 Lake Lyell 的擬建抽水蓄能項目亦已展開技術研究。

在未來一年，我們將聚焦提升雅洛恩電廠的表現以及保障 Mount Piper 電廠的煤炭供應。我們亦正增加靈活發電容量，以支援我們的客戶業務及發電能力，從而建立強大平台，讓其他具投資潛力的公司通過締結夥伴的形式投入澳洲能源市場，支持當地的能源轉型。

## 印度

中電向 CDPQ 出售在 Apraava Energy 的額外 10%權益後，雙方進一步強化了策略合作關係，使印度業務能透過資本更充裕的強大平台，加速擴展潔淨能源投資，包括可再生能源、輸電及智能電錶等項目。然而，中電完成減持 Apraava Energy 的交易後，錄得 3,537 百萬港元的虧損。

古加拉特邦新建 251 兆瓦 Sidhpur 風電項目的工程穩步邁進，預計項目可在 2023 年上半年全面投產。Apraava Energy 將繼續探索可再生能源領域的其他機遇。

風能及太陽能項目的總發電量較 2021 年有所下降，原因是天然資源減弱及出現若干一次性的營運問題，但這些問題大部分已得到解決。哈格爾電廠的營運表現強勁，但對業績的貢獻卻受到容量收費下跌影響。2022 年，Apraava Energy 營運盈利減少 12.7%至 193 百萬港元。在中央政府推出計劃的支持下，當地配電公司年內就購買可再生能源電力而拖欠 Apraava Energy 的逾期應收賬款大幅減少。

印度的輸電資產在增添一項新的跨邦項目後，對集團業績有更大貢獻。我們認為這個範疇潛力優厚，Apraava Energy 可進一步投資輸配電項目。此外，Apraava Energy 準備進軍智能電錶基建市場，以最具競爭力的價格投得兩個在阿薩姆邦及古加拉特邦安裝約 3 百萬個智能電錶的項目。

我們深明印度的能源轉型存在獨特的挑戰和機遇。我們與 CDPQ 更深化的策略合作關係，提供了一個理想平台，為能源轉型作出貢獻之餘，並實現業務進一步增長。

## 努力當下 放眼未來

中電繼續向轉型成為「新世代的公用事業」的目標邁進。我們的策略建基於公司的核心價值觀及明確的淨零路線，無論當前環境出現任何外來的衝擊及難以預料的宏觀經濟轉變，該策略都是我們管理業務的首要方針。當前核心業務表現穩定、符合發展進度，讓我們駕馭挑戰，在力保卓越表現的同時，亦透過投資把握新機遇，從而實現集團本身的能源轉型，並為社會各界提供支援。

全球經歷的能源危機及價格波動，進一步凸顯仔細協調和長遠規劃的重要，以確保我們的焦點繼續投放在員工、客戶、社群、環境與業務表現上。在這時刻，我們必須堅守信念，落實以現有優勢和實力作後盾的策略，並積極把握新機遇推動業務增長。

最後，我希望就中電所有同事在過去一年為客戶、股東及社群付出的努力和貢獻予以肯定。他們在充滿挑戰的艱難時刻，仍然謹守崗位，致力維持營運安全，盡心服務客戶和社群，並互相扶持，我謹此向他們衷心感謝。

經歷種種不明朗的境況，讓我們意識到須以全新角度檢視集團業務所在的市場，並以全新目光自我檢討。公司未來的增長和成功發展已不能單靠個別資產或獨立業務單位的營運，而須依靠一個跨越地域和透過夥伴合作、既整合又多元化的營運方針。我們正昂首闊步，朝這策略方向繼續前行。

**藍凌志**



## 財務表現

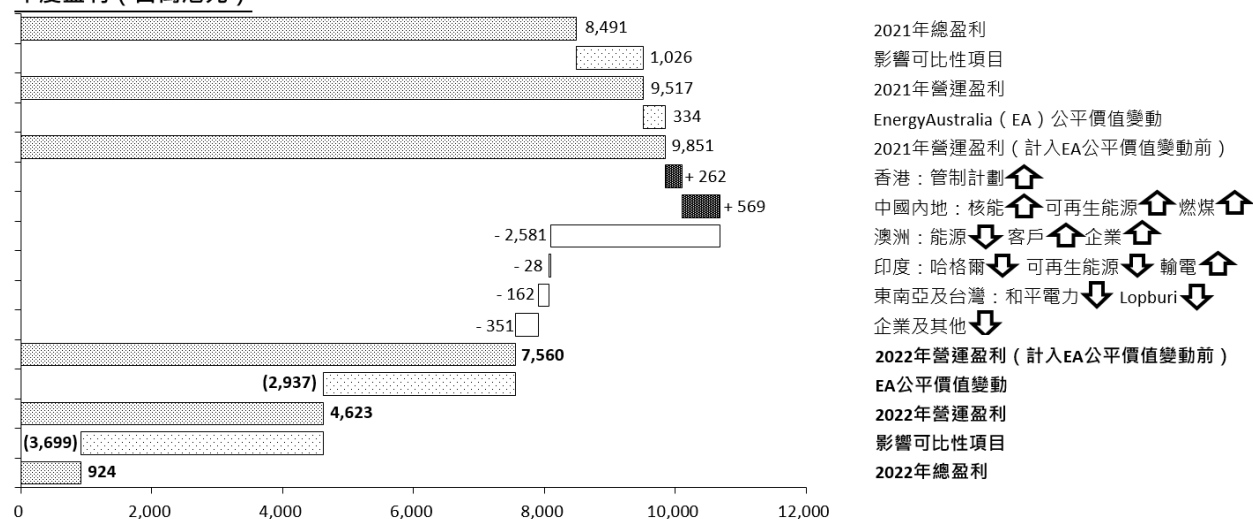
香港和中國內地業務表現強勁，但不足以抵銷澳洲發電組合面對的營運挑戰，導致集團營運盈利（扣除澳洲遠期能源合約的公平價值虧損 2,937 百萬港元前）減少 2,291 百萬港元至 7,560 百萬港元。計入該未變現公平價值虧損和影響可比性項目後，總盈利減少至 924 百萬港元。股息維持在 2021 年相同水平。

	2022 百萬港元	2021 百萬港元	增加/ (減少) %
香港能源業務 <sup>1</sup>	8,403	8,141	3.2
與香港能源業務有關 <sup>2</sup>	263	301	
中國內地	2,229	1,660	34.3
澳洲	(5,267)	(83)	
印度	193	221	(12.7)
東南亞及台灣	11	173	(93.6)
香港其他盈利 <sup>1</sup>	(65)	(18)	
未分配財務開支淨額	(6)	(9)	
未分配集團支銷	(1,138)	(869)	
<b>營運盈利</b>	<b>4,623</b>	<b>9,517</b>	<b>(51.4)</b>
影響可比性項目 <sup>3</sup>	(3,699)	(1,026)	
<b>總盈利</b>	<b>924</b>	<b>8,491</b>	<b>(89.1)</b>

附註：

- 為反映我們在香港致力發展能源和基建方案的業務計劃，中電源動 2021 年的盈利已從「香港其他盈利」重新分類至「香港能源業務」，以配合本年度的呈報方式。
- 「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。
- 包括(i) 減持 Apraava Energy 的虧損及相關調整（3,537 百萬港元）、(ii) 出售防城港項目的虧損（185 百萬港元），以及其他來自香港的影響可比性項目。有關第(i)和(ii)項的更多詳細資料，請分別參閱本公告財務資料附註 5(a)和 6(e)。

### 年度盈利（百萬港元）



個別業務表現的分析載於各業務部分。

## 業務表現及展望

### 香港

#### 概述

2022 年，新冠病毒疫情相關限制措施延長實施，全球利率飆升，宏觀經濟環境充滿挑戰，使香港經濟持續受壓。作為主要的公用事業，中華電力有限公司（中華電力）克盡己任，推出措施紓緩顧客及普羅大眾的經濟壓力，同時維持安全可靠的電力供應。

年內，電力需求輕微下降 1.5% 至 34,824 百萬度，部分原因是 5 月的天氣較涼快致使住宅客戶用電量減少，經濟放緩亦導致工商客戶的電力需求減弱，尤其是食肆、物業管理公司及零售店舖。然而，向數據中心的售電量持續上升抵銷了部分影響。住宅客戶增加，客戶數目由 2021 年的 271 萬增加至 275 萬。

#### 2022 年香港售電量

	2022 (百萬度)	2021 (百萬度)	變動	比例
住宅	10,113	10,525	-3.9%	29%
商業	13,233	13,423	-1.4%	38%
基建及公共服務	9,863	9,742	+1.2%	28%
製造業	1,615	1,665	-3.0%	5%
本地總售電量	34,824	35,355	-1.5%	100%

資本投資增加使香港能源業務的營運盈利較去年的 8,141 百萬港元上升 3.2% 至 8,403 百萬港元。

#### 幫助客戶渡過時艱

全球燃料價格升勢不斷，加上烏克蘭戰爭引發全球能源危機，使世界各地電價飆升。新加坡、東京及倫敦的住宅客戶電價在 2021 年初至 2022 年底期間錄得 43% 至 102% 的升幅。在香港，中華電力採取了一系列節流措施及從其電費穩定基金中撥款，使 2023 年基本電價得以連續三年維持在同一水平。儘管如此，燃料成本上升將 2023 年 1 月的平均淨電價推高至每度電 154.4 港仙，較 12 個月前上漲 19.8%。

為紓減電價對客戶構成的財務影響及鼓勵客戶提高能源效益，中華電力從電費穩定基金的結餘中撥款，為住宅客戶及部分商業客戶於 2023 年提供新的「特別節能回扣」，並透過「中電社區節能基金」撥款約 2 億港元，推出多項社區支援計劃幫助弱勢家庭，包括惠及

15 萬個有需要家庭及劏房戶的「中電燃料費資助計劃」。

作為香港最大的電力供應商，中華電力設法幫助客戶和廣大社群渡過時艱。2022 年初，香港爆發第五波新冠病毒疫情，中華電力的工程師不分晝夜，以破紀錄的速度為抗疫中心及設施安排電力供應。員工亦發揮創意及利用數碼科技，為抗疫組織建立數碼管理平台，處理服務申請及義工資料庫。中電義工又向低收入家庭、長者及其他基層客戶派發日用品和抗疫物資。我們還推出一系列支援措施，包括讓備受疫情打擊的餐飲業及零售業中小企延期繳付電費，同時再度推出「中電消費券計劃」來刺激消費，及減輕長者和劏房戶等弱勢家庭的負擔。

中華電力視確保供電服務高度安全可靠為首要任務。然而，6 月發生一宗罕見的停電事故，元朗一條電纜橋起火，使新界西北約 175,000 個客戶的供電受到影響。中華電力成立專家小組對事故進行全面調查，認為事故很大可能是電纜橋上有螢光燈起火，火種跌落下方最接近的通訊電纜，再蔓延至旁邊的通訊及高壓電纜而引起。事故後，中華電力對所有設施進行詳細火警風險評估，並制定跟進措施，防止類似不幸事故再次發生。大部分措施已經實施，其餘將在未來數月內完成。

中華電力向受影響人士衷心致歉，並感謝政府部門及社區領袖提供協助及寶貴意見。為了答謝受影響人士的諒解，我們撥款向受影響的住宅客戶派發總值 2 千萬港元的「心意券」，可在受事故影響的地區使用。

隨著科技進步改變我們的生活和工作模式，中華電力現正將產品及服務數碼化，進一步改善對客戶的支援。2022 年，我們透過電子渠道接受及處理超過 60% 最常見的客戶服務申請，與 2018 年比較，當時的比例僅為 7%。我們希望在未來數年，透過邀請客戶使用改良的數碼平台，提升客戶體驗及交流互動，將該數字提高至 80% 以上。

### *以重要基建塑造未來*

儘管疫情對物流與供應鏈造成挑戰，中華電力仍成功推進多項大型基建項目，以支持香港過渡至潔淨能源，包括天然氣及可再生能源等。

龍鼓灘發電廠正在興建第二台聯合循環燃氣渦輪發電機組，大部分工程設計及採購工作已經完成。新機組 D2 預計在 2024 年全面投產，是可以讓青山發電 A 廠舊有燃煤發電機組於未來數年退役的關鍵。

海上液化天然氣接收站的海上碼頭及海底輸氣管道工程已經完成，預計接收站將於 2023 年後期投入運作，使香港的長遠天然氣供應更加穩定，並可從國際市場購買具價格競爭力的天然氣。

天然氣是幫助香港達成氣候目標的過渡性燃料。香港要達致淨零碳排放的未來，就需要更多可再生能源。中華電力透過兩項主要舉措，向客戶推廣發展本地可再生能源。

中華電力於 2018 年推出「可再生能源上網電價」計劃，客戶對計劃的興趣持續殷切，當中約 93% 的申請已獲批准，使 2022 年底前已獲批准或已接駁至電網的總發電容量約達 336 兆瓦，較六個月前的 309 兆瓦有所上升。

我們的另一舉措是發展大規模可再生能源項目。香港政府的目標是在 2035 年前將可再生能源佔香港發電燃料組合的比例提升達 7.5% 至 10%，隨後再增至 15%。由於香港可用陸地面積有限，要達致目標，離岸風場將可能帶來最大貢獻。中華電力正建議在香港東南水域建設離岸風場，同時繼續探討在大灣區內加強合作，尤其是投資位於中國內地水域距離香港較近的離岸風電項目，以向香港提供可再生能源。此外，我們繼續提升潔淨能源專線系統，以從中國內地進口更多零碳能源，有關工作預計在 2025 年底前完成。

### 愛護地球

減碳是大家必須共同參與的旅程。中華電力除了致力降低發電業務的碳排放外，亦鼓勵及協助客戶減少碳足跡。

我們的「可再生能源證書」計劃讓客戶有機會支持本地可再生能源項目。滙豐在 10 月承諾會於 2022 年至 2027 年間購入共 3 億度可再生能源證書，相當於在這六年間減少逾 117,000 噸碳排放，是該計劃至今最大宗的交易。

中華電力計劃在 2025 年底前把所有住宅及中小企客戶的傳統電錶更換為智能電錶。有關計劃亦取得相當進展，截至 2022 年底，已接駁逾 178 萬個智能電錶，佔合資格家庭及企業總數的 63%。智能電錶提供適時、詳盡的用電資料，讓客戶更妥善地管理用電量。在 2022 年 7 月這個香港有記錄以來最炎熱的月份，約 60 萬個已安裝智能電錶的家庭在 7 月 12 日及 25 日透過參加「炎夏慳住賞」計劃，在用電高峰期間減少了用電量。在兩次為時共四小時的慳電活動中，節省的電力合共約 30 萬度。工商客戶則通過參與其他用電需求管理計劃，同樣降低了用電需求。上述各項計劃大幅降低 7 月 25 日的用電需求，當晚中電系統錄得 7,720 兆瓦電力需求新高。如果沒有上述節能措施，電力需求會提高 130 兆瓦以上，長遠來說，節能措施除了減省額外投資需要外，同時能保持供電穩定可靠。

鑑於商業客戶日益重視可持續發展以及環境、社會及管治 (ESG) 議題，中華電力推出一系列計劃，協助客戶達成 ESG 目標。其中一個舉措是與銀行合作，向商業客戶提供能源管理建議及方案，幫助他們獲取與可持續發展表現掛鈎的銀行貸款及融資。

2022 年 11 月，星展銀行（香港）有限公司（星展香港）與中華電力公布一項合作計劃，協助大小企業轉型至可持續發展的營運模式。星展香港與中華電力均明白中小企面對資源、時間、專業知識和資金不足的掣肘，因此有需要讓這些企業更容易獲取可持續融資。該計劃亦適用於同樣需要專業知識和投入額外資金的能源審核項目。根據計劃，星展香港和中華電力合作，推出靈活創新的企業融資貸款方案，與中華電力的能源管理服務掛鈎，並參考中華電力現時能源管理資助計劃的評估方法，訂立可持續發展績效目標。中華電力擁有全面的能源專業知識，加上星展香港所具備的豐富環保策略顧問及融資經驗，兩間公司可為中小企提供全面的支援及資金，從而推動商界投資節能項目，以可持續方式擴展業務。

交通運輸的溫室氣體排放目前佔香港總體排放量約 20%。為配合香港低碳轉型，中華電力正致力推廣使用電動車。中華電力將繼續提供免費電動車充電設施至 2023 年底，並與香港政府合作，透過兩年多前推出的中電「智易充 2.0」計劃，為客戶安裝新的電動車充電基礎設施提供支援。截至 2022 年底，中華電力接獲逾 500 份政府資助申請，並已完成其中約 96% 的初步評估，涵蓋約 126,000 個在私人屋苑停車場可安裝電動車充電設施的停車位。九龍爵士花園是首個透過這項計劃完成安裝電動車充電設施的中華電力客戶，亦是目前香港規模最大的同類項目。該項目於 2023 年 1 月完成，把逾 300 個現有停車位改裝成可為電動車充電的停車位。

中華電力亦協助九龍巴士（1933）有限公司推動車隊電動化，提供技術支援及指引，在車廠以現有的電力容量，安裝快速充電設施，使項目更符合成本和時間效益。

### *「能源服務一體化」連結客戶所需*

中電源動是中電集團的全資附屬公司，提供綜合能源及基建方案，在香港拓展「能源服務一體化」模式的業務。中電源動首個具基建規模的中央供冷服務項目，是協助華懋集團更換如心廣場的空調系統。如心廣場是一個多用途綜合項目，亦是香港最高的建築物之一。根據「建設·擁有·營運·移交」（BOOT）協議，中電源動將負責重新設計和建造水冷式空調系統，包括引入人工智能（AI）管理系統，及負責 20 年的營運與維修服務。華懋集團除了提升該地標建築物的能源效益外，新建系統的每年用電量，將由中電控股可再生能源項目提供同量的綠色電力證書，使該系統成為香港首個零碳供冷服務項目。

中電源動亦與瑞安集團的上市附屬公司瑞安建業有限公司合作，為瑞安中心這幢位於香港、樓高 35 層的甲級寫字樓安裝新的供冷系統。中電源動將斥資為瑞安中心設計、建設、營運及維修淡水冷卻機組及其人工智能管理系統。

在另一個綠色能源項目中，中華電力及中電源動與 ESR HK Limited 簽署合作備忘錄，在香港及大灣區發展可持續數據中心及物流中心。根據該備忘錄，中華電力及中電源動將運

用其能源和基建方面的專長，協助 ESR 設計、建造及營運可持續數據中心及物流中心。是次合作將有助 ESR 進行綠色融資，例如與可持續發展表現掛鈎的貸款。

## 展望

電力行業屬於資本密集產業，長遠規劃必不可少。中華電力正與香港政府就 2024 至 2028 年的下一個五年發展計劃緊密合作，以支持香港未來發展，及配合在 2050 年之前達致碳中和的路線圖。

新一屆特區政府於 2022 年發表的《施政報告》明確指出，創造促進香港經濟增長的強大動力是首要任務。中華電力將繼續適時提供可靠及具成本效益的能源，推動住宅、工商業、基建及公共設施加快發展，並為新的北部都會區及交椅洲人工島發展項目供電。

中華電力除了努力發展基礎設施，更廣泛採用潔淨能源外，亦不斷探索支持能源轉型的新方式。例如，為確保香港的港口保持競爭力，及配合對航運業不斷提高的減排要求，中華電力正與香港政府及其他夥伴合作，讓停泊在香港的遠洋船可使用液化天然氣作燃料，從而改善香港整體的空氣質素，提升環境效益。

隨著能源儲存技術不斷改進，中華電力亦正在探索如何利用電池儲能系統，支持供電網絡整合更多非化石燃料電力。此外，氫氣在推動未來零碳發電方面具關鍵作用的潛力，我們正密切注視相關發展，並考慮於未來五年內在龍鼓灘發電廠進行混合使用氫氣與天然氣發電的試點項目。

核能屬潔淨能源，憑著供應可靠及價格相對穩定並具競爭力的優點，成為數十年來香港燃料組合中不可或缺的一環。在過去接近 30 年，作為核能的投資者及進口商，中華電力相信核能有潛力成為未來香港及全世界的主要低碳能源之一。我們致力與香港政府及社區緊密合作，支持香港落實長遠減碳措施，包括在需要時從中國內地引進更多核能和可再生能源等零碳能源。

中華電力作為香港最大的電力供應商，任重道遠，將全力協助香港邁向淨零碳排放的未來。中短期而言，增加使用天然氣及淘汰燃煤發電，將為中華電力的溫室氣體排放表現帶來顯著的正面影響。長遠而言，來自離岸風場和核電站的零碳電力，結合氫能的巨大潛力，將引領香港邁向可持續增長，迎來更多潔淨藍天，以及更璀璨的未來。

## 中國內地

### 概述

2022 年，中國經濟面臨來自國內外的雙重挑戰。新冠病毒疫情爆發，導致多個大城市實施封控措施，使零售消費放緩及地產行業降溫。同時，全球需求疲弱亦打擊出口。

然而，中央政府於年底最後數周放寬防疫措施，為邁向 2023 年注入新的增長動力。國內生產總值按年增加 3%，而被視作經濟活動指標重要寒暑表的用電量則保持 3.6% 的穩定增長。

中電中國繼續維持其資產可靠營運，滿足內地的電力需求，營運盈利上升 34.3% 至 2,229 百萬港元，業務表現概述如下：

營運盈利	2022 百萬港元	2021 百萬港元	變幅 %
核電	1,965	1,908	3.0
可再生能源	610	545	11.9
火電	45	(572)	不適用
營運和發展開支	(391)	(221)	76.9
總計	2,229	1,660	34.3

### 核電站帶動增長

中電中國位於廣東省的兩個核電站繼續表現強勁，陽江核電站錄得破紀錄的發電量。由於燃料成本高企，導致部分燃煤發電資產減少發電，加上水力發電站的發電量下降，陽江核電站因而增產以滿足電力需求缺口。另外，該電廠優化換料停運的程序，避免供電受到影響，並受惠於電價上調。大亞灣核電站的兩台機組於 2022 年均進行了計劃換料停運，對比 2021 年只有一台機組換料停運，發電量因而輕微下降。

### 可再生能源項目發電量增加

中電中國可再生能源組合的發電量上升，主要由於乾安三期風場提前展開商業營運，及水資源可用率上升改善水電站表現，抵銷了風資源減弱的影響。

乾安三期風場是中電中國在中國內地首個「平價上網」的可再生能源項目，在沒有國家補貼的情況下營運，也是中電中國首個配備電池儲能系統的項目。乾安三期風場的成功，啟發了中電中國開發其他「平價上網」項目，包括雲南省尋甸二期風場和廣西壯族自治區博白風場。

儘管受到強風和暴雨的影響，尋甸二期風場的八台風力發電機中有四台已經安裝完成，預計風場將在 2023 年第一季末投入使用。此外，博白風場的施工籌備工作於 2022 年下半年開始，預計於 2024 年投入營運。

中電上下協力在中國內地拓展業務及興建新電廠。中電中國就收購江蘇省多個新建的太陽能項目達成協議，首個 80 兆瓦太陽能項目已於第四季開始施工。中電中國亦在廣東省簽訂了協議，將以建設及轉讓方式發展一個 100 兆瓦的太陽能項目。這兩個項目預計於 2023 年投產。

年內，在中央政府支持收回拖欠的國家補貼金額下，中電中國可再生能源項目的應收賬款狀況有所改善。

### *火電項目貢獻增加*

2022 年，儘管燃料成本高企對發電造成影響，但由於電價上調，煤電項目對中電中國的貢獻較去年增加。

按照集團於 2040 年底前淘汰燃煤發電資產的承諾，中電中國以 1,648 百萬港元出售於廣西防城港電廠的 70% 股權，因而錄得虧損 185 百萬港元。防城港電廠是內地效能最高的燃煤發電項目之一，將繼續滿足當地不斷上升的電力需求。

### *在大灣區建立聯繫*

2022 年，中電繼續擴大其服務範疇，以滿足大灣區及其他地區對可持續及綜合能源方案日益增長的需求。中電控股旗下全資附屬公司中電源動已推出多項舉措，旨在協助客戶邁向低碳業務及生活模式，在大灣區能源及基礎設施方案上，成為值得客戶信賴的合作夥伴。

中電源動於 8 月與深圳市龍華區人民政府簽署合作備忘錄，為這南中國城市發展數碼化能源項目。中電源動將為建築物和園區規劃一站式智慧能源項目和方案，開展可再生能源、電動車充電和供冷系統等服務，協助龍華區成為國家級數碼化能源發展先行示範區。中電源動亦將在龍華區設立大灣區總部。

區內的首個項目是由中電源動與港鐵軌道交通（深圳）有限公司（港鐵（深圳））合作發展的分佈式太陽能系統。中電源動以「能源服務一體化」的模式出資、設計和建造系統，包括在港鐵（深圳）總部大樓安裝逾 2,000 塊太陽能板。中電源動將負責該系統的營運和維修，而港鐵（深圳）則能以優惠價格使用系統生產的零碳電力。項目首期已於 9 月投入營運。中電源動正與港鐵（深圳）商討於港鐵（深圳）公司場地內設置更多分佈式太陽能系統。



中電集團亦與智慧城市科技公司一奇集團開展大灣區的智慧能源科技策略合作。中電持有該公司的 5% 股權。

為加快在中國內地推展綠色出行，中電控股與智慧充電網絡營運商青島特銳德電氣股份有限公司設立合資公司，於大灣區投資電動車充電基礎設施網絡。該項目初期的重點區域包括深圳、東莞和珠海。

中電源動與食品和營養補充劑製造商廣東焯鑫生物科技有限公司於 10 月簽訂一份為期 15 年的「建設、營運及轉讓」協議，合作興建一座綜合能源站，為廣東焯鑫位於廣東省的產業園提供冷凍水、蒸汽和壓縮空氣。這是中電於大灣區首個綜合的「能源服務一體化」項目，預計於 2023 年第一季動工。

中電源動為廣州市中心的東方寶泰購物廣場更換先進的中央空調系統，系統在改造工程完成後已於 4 月開始商業運作。新建的製冷設備大大提升空調系統的能源效率超過 50%。這個「能源服務一體化」項目將為中電源動帶來約 15 年的穩定收入。

## 展望

中國已訂立在 2030 年底前碳達峰和 2060 年底前實現碳中和兩大目標，習近平主席在 10 月舉行的中國共產黨全國代表大會上亦重申了這承諾。實現這些目標所需進行的系統性轉型，為零碳排放能源生產和儲存基礎設施的發展提供了重大的投資機會。

中電中國將繼續加強零碳業務的發展，主要是透過增加更多「平價上網」可再生能源項目，以配合減碳策略。中電中國亦將探索開發電池儲能系統，支持配有儲能容量的新可再生能源項目。在重點發展區域方面，除了現有業務營運的沿海省份外，中電中國亦將考慮中央政府指定的新發展地區，以受惠國家政策所帶來的合適機會。

中電中國擁有具規模的風能和太陽能發電組合，能為中國內地的減碳旅程提供有力支援。隨著愈來愈多公司，特別是跨國企業，作出淨零碳排放的承諾，中電中國將通過直接專屬安排或企業可再生能源採購方式，為這些公司提供和採購潔淨能源，協助他們實現承諾。

展望未來，中電中國將繼續擴展可再生能源組合，透過發展全新項目或收購機會提高盈利，並維持現有項目營運穩定可靠。雖然大亞灣核電站將於 2023 年和 2024 年進行若干長時間計劃停運，可能會影響發電量，但預計核電項目現時仍是帶動盈利的主要因素。

中國內地對智慧能源方案的需求將繼續為中電源動在大灣區和內地其他地區的業務拓展帶來令人振奮的機遇。中電源動已準備就緒，利用其專長投資和推行更多「能源服務一體化」項目，協助中國內地塑造新能源未來。

## 澳洲

### 概述

2022 年，澳洲能源市場遭受多方面衝擊，極端天氣事件、發電商發電量波動不穩，加上烏克蘭衝突影響煤炭和天然氣價格，均對供應面造成震盪，導致能源供應緊張及需求失衡，大幅推高電力和天然氣價格。

6 月，澳洲多間主要燃煤發電廠停運，加上寒冷天氣刺激用電需求上升，澳洲能源市場營運商 (AEMO) 因此暫停「全國電力市場」的現貨交易超過一星期，做法前所未有，凸顯了能源市場的異常波動。在市場交易暫停期間，EnergyAustralia 向 AEMO 提供所有可用的發電容量。

在這背景情況下，EnergyAustralia 的燃煤電廠因供煤量低於合約規定，加上電廠非計劃停運導致發電量不足，需以較高成本結算相關的遠期售電合約，盈利因而受到負面影響。

EnergyAustralia 零售業務的盈利和客戶數目均有增長。EnergyAustralia 在市場價格波動前訂立遠期購電合約，較低的能源成本因而帶來一次性財務收益，然而，有關收益未能抵銷因發電量不足所帶來的損失，導致 EnergyAustralia 於 2022 年錄得營運虧損 5,267 百萬港元。

根據規定，遠期合約按較高的市場價格計值，因此出現不利公平價值變動，影響盈利。有關的公平價值虧損是根據於某個特定時間點的合約狀況的未變現會計虧損。EnergyAustralia 於 2022 年全年錄得除稅後公平價值虧損 2,937 百萬港元，較 6 月時匯報的 7,957 百萬港元減少，主要是由於年底時遠期能源價格下跌所致，這例子正好說明這些合約的波動性。遠期售電合約於到期時，會根據所對沖的發電量，以合約的價格進行結算，前提是 EnergyAustralia 的發電資產須能生產合約所需的電力。

由於 2022 年批發電價上升，EnergyAustralia 因價外的期貨能源合約按市值計價須滿足現金保證金催繳要求，面臨營運資金壓力。為滿足這些要求，EnergyAustralia 安排了額外的銀團債務融資額度。

### 支援客戶

因應年內批發電價上漲，EnergyAustralia 宣布從 2022 年 8 月 1 日起，調高大部分非固定價格合約的住宅及小型企業客戶的電價及天然氣價格。有見客戶面對電費上升及生活開支壓力大增，公司繼續致力為客戶提供價格合理和優質的能源服務，並向繳付電費賬單有困難的客戶提供多方面協助。

面對 2022 年的艱難市況，數間規模較小的能源零售商停止營運，當中部分客戶按照澳洲能源監管局及基本服務委員會的 Retailer of Last Resort 機制被轉移至 EnergyAustralia。該機制保護客戶免受零售商倒閉影響，為其安排新供應商。於 12 月底，EnergyAustralia 零售客戶數目達 2.46 百萬個，按年錄得輕微上升。儘管市場動盪，EnergyAustralia 的客戶流失率仍有所改善。

### *恢復發電*

位於維多利亞州的雅洛恩電廠因機組隱患及機件日漸老化，包括發電機組多處管道洩漏，導致非計劃停運增加，發電量減少。Mount Piper 電廠由於供應商的供煤量低於合約規定，故需節省用煤而使發電量下降。儘管下半年供煤情況改善，但 Mount Piper 電廠儲存煤炭以備於高峰時之需而節省用煤，發電量因此低於 2021 年的水平。

EnergyAustralia 在新南威爾斯州、維多利亞州及南澳州的燃氣發電設施增加發電量以抵銷燃煤發電量的跌幅，運作高度可靠，在市況動盪和價格高企時支持公司的業務組合。烏克蘭戰爭導致天然氣價格上漲，使營運成本大幅上升。EnergyAustralia 擁有兩個電網級規模的電池調度權，在能源急劇波動時期有助確保「全國電力市場」穩定。

EnergyAustralia 於 2022 年錄得六宗違反環保牌照個案。其中三宗個案涉及輕微氣體排放超標，包括一宗涉及 Mount Piper 電廠的粒狀物排放，和兩宗涉及雅洛恩電廠粒狀物及二氧化硫排放。第四及第五宗個案發生於 Mount Piper 電廠的一個 21 天緊急排水事件期間；其中一宗涉及超出每日排水量上限，而另一宗則涉及未有為每周水樣本進行油和油脂測試。就這五宗個案，電廠通知了當地環境保護局（環保局），並已採取糾正和預防措施，以防止類似事件再次發生。當局未就這些個案採取任何行動。

第六宗個案涉及 Jeeralang 電廠的發電機變壓器故障，導致有變壓器油流出電廠，雖然部分變壓器油被截留在廠內的截油器槽內。大部分油污於事件發生當日已被清理。EnergyAustralia 已通報當地環保局，目前正就個案檢討與當局聯繫。

### *推動澳洲能源轉型*

EnergyAustralia 致力發展靈活的發電容量以支持能源轉型。新南威爾斯州的 Tallawarra B 電廠於 2021 年展開建造工程，將成為澳洲首個可抵銷碳排放及可混合使用氫氣和天然氣的發電廠。儘管工程項目承辦商進行自願清盤管理後已易手，但項目施工仍按計劃推展，預計於 2023 年底完工。

在昆士蘭州，EnergyAustralia 與發展商 Genex 簽訂長期能源儲存服務合約，支持發電容量達 250 兆瓦的 Kidston 抽水蓄能項目繼續推展。該項目的儲能可持續供電八個小時，預計

於 2024 年底通電運作。

4 月，EnergyAustralia 與 Edify Energy 簽訂長期能源儲存服務合約，支持在新南威爾斯州建造兩台容量合共 90 兆瓦 / 18 萬度電的大型電池儲能設備。該電池儲能設備預計於 2023 年至 2024 年夏季投入運作。

在維多利亞州，Wooreen 電池儲能項目的發展計劃取得進展，該項目容量高達 350 兆瓦，儲能時間長達四小時，EnergyAustralia 預計於 2023 年底就該項目作出最終投資決定。

EnergyAustralia 亦正探討在 Mount Piper 電廠附近開發兩個靈活發電容量項目，一個是位於 Lake Lyell 的抽水蓄能水電項目，容量高達 335 兆瓦，儲能時間長達八小時；另一個電池儲能項目容量高達 500 兆瓦，儲能時間達四小時。

同時，EnergyAustralia 在「全國電力市場」上與大型風電及太陽能項目簽訂購電協議，發電容量逾 870 兆瓦。

### *家居及商業更智能化*

用電需求管理計劃獎勵客戶於電網的高峰時段減少用電。參與用電需求管理的客戶可通過縮減運作、啟動未被充分利用的發電資產，或利用儲能電池等措施獲取收入。

於 2022 年底，逾 318,000 個住宅客戶參與了 EnergyAustralia 的用電需求管理計劃 PowerResponse，計劃有助客戶節省電費，同時在高峰時段支援電網。另外，有超過 100 個客戶參加了 EnergyAustralia 虛擬電廠計劃，在家中安裝了儲能電池。在電網最需要電力供應時，公司可調度這些客戶的屋頂太陽能系統所產生的能源，客戶可因而獲扣減電費。

2022 年，EnergyAustralia 延長為新南威爾斯州家庭而設的 Solar Home Bundle 計劃，獲逾 200 個家庭參與。參與客戶簽訂為期七年的供電合約，便可免費安裝綜合太陽能發電及電池儲能系統。

此外，於 2022 年，EnergyAustralia 的太陽能及能源效益部門 Echo Group 為澳洲的住宅及商業客戶安裝約 6 兆瓦的可再生能源發電項目，協助客戶減少碳足跡及降低電費支出。

EnergyAustralia 推出的 Go Neutral 計劃，仍然是澳洲獲認可的其中一個最大型碳排放抵銷計劃。年內，逾 81,000 個住宅及商業客戶加入計劃，使參加客戶總數增至 525,300 個。

EnergyAustralia 繼續與墨爾本木球場的潔淨能源合作計劃，提供木球場於 2022 年上半年所有使用的可再生能源電力。木球場是澳洲首個全部以潔淨能源供電運作的大型體育場館。

## 解決安全問題

EnergyAustralia 於 12 月承認三項違反維多利亞州《職業健康與安全法》的檢控，有關檢控與 2018 年雅洛恩電廠操作員 Graeme Edwards 的離世有關。EnergyAustralia 再次對 Edwards 先生的不幸及可避免的致命事故表示深切遺憾和懊悔，並知悉事故對其家庭及同事造成的影響。維多利亞州郡法院於 2023 年 2 月作出判決，EnergyAustralia 被判罰款 150 萬澳元。

## 展望

12 月，聯邦政府和州政府聯合宣布成立能源法案救濟基金，以應對社會就電力和天然氣價格急升的日益關注。該計劃包括對天然氣和煤炭的批發價格設定上限，並特別為零售及小型企業客戶提供援助。

政府官員認為有關措施將有助壓抑天然氣價的預期升幅，並減低 2023 年至 2024 年預期電價上漲的影響。EnergyAustralia 正探討這些政府干預措施對業務的影響，並將與政府合作，減低煤炭和天然氣價格上漲對客戶的壓力。

2023 年全球能源價格料將持續波動。在地緣政治動盪及市場充滿不確定性下，澳洲要推進淨零轉型將面臨巨大且複雜的挑戰。

儘管如此，由於 EnergyAustralia 採取了多項措施，預計營運表現將可提升。

首先，Mount Piper 電廠在重新磋商的主要供煤合約上，新增了 Airly 礦場作為第二煤礦場以支援 Springvale 礦場，從而降低部分煤炭供應風險。其次，為針對解決 2022 年導致雅洛恩電廠被迫停運的主因，電廠將加快進行四台機組的大修，其中兩台機組將於 2023 年進行，另外兩台則於 2024 年進行。

此外，EnergyAustralia 亦降低了雅洛恩電廠訂定遠期合約的目標水平，以減少被迫停運造成的財務風險。

這些措施將有助 EnergyAustralia 提升發電業務的營運表現、改善對中電集團財務表現的貢獻、支持轉型至可再生能源，以及為客戶提供更多價格合理的能源。

## 印度

### 概述

印度強大的國內需求及大量外商投資帶動經濟於 2022 年強勁增長，鞏固了宏觀經濟基礎，並有助經濟在新冠病毒疫情減退下急速反彈。在這背景下，Apraava Energy 繼續聚焦投資

和開發潔淨能源及輸電項目，以配合印度的能源轉型。

Apraava Energy 輸電業務組合憑藉穩定的營運表現及新項目帶來的貢獻，盈利大幅增長。然而，由於 Apraava Energy 的可再生能源和火電業務受天然資源減少、一次性問題及電價下調影響，中電在印度的營運盈利減少 12.7%至 193 百萬港元。中電業務在印度的表現概述如下：

營運盈利	2022 百萬港元	2021 百萬港元	變幅 %
可再生能源	158	186	(15.1)
火電及企業	(3)	28	不適用
輸電	38	7	442.9
總計	193	221	(12.7)

#### 夥伴關係帶來豐碩成果

加拿大的國際投資集團 CDPQ 增加在 Apraava Energy 的策略投資，由 40%提高至 50%，從而加深與中電自 2018 年建立的的合作夥伴關係。交易於 12 月完成，反映雙方的策略及承諾一致，且為 Apraava Energy 提供了一個更強大的平台，以把握印度減碳措施帶來的機遇。

#### 可再生能源項目運作受阻

Apraava Energy 可再生能源組合的表現，因風能和太陽能項目的天然資源不足，及個別項目出現一次性問題而受到影響。在泰米爾納德邦 ( Tamil Nadu ) Theni 風場的一台風力發電機塌下，致使風場運作局部中斷。位於中央邦 ( Madhya Pradesh ) 的 Chandgarh 風場則因合約糾紛而無法運作。馬哈拉施特拉邦 ( Maharashtra ) 的 Gale 及 Tornado 太陽能項目受當地農民與電站原開發商發生土地糾紛而運作中斷，有關糾紛現已得到暫時解決，兩個電站已恢復運作。

古加拉特邦 ( Gujarat ) 的 Sidhpur 風場繼續施工，項目預計於 2023 年 6 月底前投產。

當地配電公司繼續向 Apraava Energy 支付可再生能源電力費用。電力部於 6 月推出一項新計劃，以確保長遠可維持良好的付款紀律。截至 12 月底，拖欠的應收賬款大幅減少至 564 百萬港元，而去年同期則為 883 百萬港元。

#### 拓展業務新領域

Apraava Energy 於 2019 年涉足輸電領域，收購 Satpura Transco Private Ltd ( STPL ) 的全部權益，STPL 擁有一個位於印度中央邦的邦內輸電項目。2021 年 12 月，Apraava Energy 完

成收購 Kohima Mariani Transmission Ltd ( KMTL ) 49%權益，KMTL 擁有一個位於印度東北部的跨邦郡輸電項目。2023 年 2 月，Apraava Energy 進一步增持該公司權益至 74%，並將於 2025 年底前收購餘下的 26%權益。

STPL 及 KMTL 項目於 2022 年的營運表現均穩定可靠，可用率接近 100%。把 KMTL 項目納入 Apraava Energy 的業務組合，有助顯著提升該業務領域的盈利。

為了進一步在零碳領域增長途上實現業務多元化，Apraava Energy 成功以最具有競爭力的價格投得合約，為阿薩姆邦 ( Assam ) 和古加拉特邦兩個地區提供智能電錶基建服務，並預計於短期內簽署正式合約。

### *電廠表現強勁*

位於哈里亞納邦 ( Haryana ) 的哈格爾電廠是 Apraava Energy 在印度唯一的燃煤電廠，在電力需求上升帶動下，電廠於年內營運穩定。然而，由於計劃停運增加及年初的煤炭短缺，電廠的可用率和使用率均低於 2021 年水平。另外，由於根據長期購電協議可收取的容量費由 4 月起減少逾 20%，電廠盈利減少。

儘管如此，哈格爾電廠適時進行了維修工程並改進營運實務，熱效率得以改善，達到自 2019 年其煙氣脫硫裝置投入持續運行以來的最高水平。電廠亦榮獲多個印度和國際獎項，以表揚其在生物多樣性、工作場所健康以及安全和環境表現方面所作出的貢獻。

然而，電廠錄得八宗二氧化硫排放短期超標個案。為控制排放，電廠要求在所有事故發生後減低負荷或關閉機組，但由於該邦郡的電力需求殷切，當局要求電廠繼續保持機組運作。所有超標個案均已呈報監管機構，但監管機構並未實施任何處分或採取任何進一步行動。

位於古加拉特邦的 Paguthan 聯合循環燃氣渦輪發電廠於 2018 年停運，Apraava Energy 一直探索電廠的不同用途，有關進程受到疫情阻礙，但於近數月已重新開展。

### 展望

在中電和 CDPQ 的支持下，Apraava Energy 具備優越條件，拓展其零碳業務組合，在推動印度能源轉型方面發揮重要作用。Apraava Energy 將繼續專注成為一家可持續發展的電力公司，集中投資低碳增長領域，包括可再生能源發電、輸配電及其他以客為本的能源業務。繼成功投得首批智能電錶項目後，Apraava Energy 計劃爭取國內其他類似項目，把握這快速增長市場的機遇。

雖然中電的目標是於 2040 年底前逐步淘汰所有燃煤發電項目，但 Apraava Energy 仍維持哈格爾電廠在恰當運作水平，並繼續採取措施提高電廠效率。

## 東南亞及台灣

### 概述

台灣和平電廠在 2022 年第一季完成大規模檢修工程後，維持可靠的運作。年內，煤炭成本高企大幅影響電廠對集團業績的貢獻。尤其在上半年，電廠收取的電價不足以抵銷煤炭上升的價格所帶來高昂的成本，以致對集團的貢獻出現負值。自售電價補償機制於 7 月作出修訂後，電廠的利潤壓力得到紓緩，並為電廠於年內帶來輕微溢利。

在其他地區，泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的表現穩定，但隨著電價優惠期結束後令其中一期電站的電價下調，貢獻因而減少。

年內東南亞及台灣業務的營運盈利下跌 93.6%至 11 百萬港元。中電在這市場的表現概述如下：

營運盈利	2022 百萬港元	2021 百萬港元	變幅 %
可再生能源	16	61	(73.8)
火電	3	126	(97.6)
其他	(8)	(14)	42.9
總計	11	173	(93.6)

### 展望

中電將繼續審慎管理區內的投資項目，並確保有關項目的安全和可靠運作。

### 安全

集團更新了健康、安全及環境（安健環）的長遠策略，著眼於透過加強內部培訓以制定更安全的工作流程。新策略將進一步深化中電致力避免致命及嚴重事故的工作，同時增加數碼化，利用軟件方案取代部分人手操作的安全管理流程。此外，該策略亦專注提升業務營運對意外事件的抗逆力。

中電又推出宣傳計劃，提醒員工在高空作業時有關人員和物件下墜的風險，並檢視高風險活動，以提高安全水平。

2022 年，集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較上一年輕微上升，主要與青山發電廠的維修工程有關。另外，EnergyAustralia 的營運安全表現持續改善，傷害率有所下降，而 Apraava Energy 因工程活動增加，致使輕微事故宗數稍微上升。



年內，集團在營運及工程活動上的工時增加逾兩百萬小時。

### 人力資源

2022 年底，中電共有 8,318 名全職及兼職僱員，而 2021 年則為 8,116 名。僱員總數中有 4,063 名從事香港受規管電力業務、1,554 名從事香港及中國內地其他與能源相關業務、2,701 名受聘於澳洲、印度、東南亞及台灣的業務。截至 2022 年 12 月 31 日止年度，中電的僱員薪酬支出總額為 6,360 百萬港元，當中包括退休福利開支 630 百萬港元，而 2021 年的薪酬支出總額為 6,684 百萬港元，包括退休福利開支 652 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 2022 年 12 月 31 日止年度

	附註	2022 百萬港元	2021 百萬港元
收入	3	<u>100,662</u>	<u>83,959</u>
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(40,710)	(28,752)
員工支銷		(4,668)	(5,107)
燃料及其他營運支銷		(41,096)	(28,581)
折舊及攤銷		(8,904)	(9,308)
		<u>(95,378)</u>	<u>(71,748)</u>
其他支出	5	<u>(4,312)</u>	<u>(1,110)</u>
營運溢利	6	972	11,101
財務開支		(2,085)	(1,744)
財務收入		243	108
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		325	(97)
聯營		2,135	2,071
扣除所得稅前溢利		<u>1,590</u>	<u>11,439</u>
所得稅支銷	7	(103)	(1,965)
年度溢利		<u>1,487</u>	<u>9,474</u>
應佔盈利：			
股東		924	8,491
永久資本證券持有人		139	138
其他非控制性權益		424	845
		<u>1,487</u>	<u>9,474</u>
每股盈利，基本及攤薄	9	<u>0.37 港元</u>	<u>3.36 港元</u>

**綜合損益及其他全面收入報表**  
截至 2022 年 12 月 31 日止年度

	2022	2021
	附註 百萬港元	百萬港元
<b>年度溢利</b>	<b>1,487</b>	9,474
<b>其他全面收入</b>		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兌差額	(4,608)	(879)
現金流量對沖	1,310	934
對沖成本	(171)	(109)
所佔合營企業的其他全面收入	(1)	(4)
於出售附屬公司時重新分類的折算及其他儲備	5(a) 2,505	-
於出售一家合營企業時重新分類的折算儲備	6(e) 18	-
	<b>(947)</b>	(58)
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值 ( 虧損 ) / 收益	(73)	100
界定福利計劃的重新計量收益	10	77
	<b>(63)</b>	177
<b>年度除稅後其他全面收入</b>	<b>(1,010)</b>	119
<b>年度全面收入總額</b>	<b>477</b>	9,593
<b>應佔全面收入總額：</b>		
<b>股東</b>	<b>250</b>	8,660
永久資本證券持有人	139	138
其他非控制性權益	88	795
	<b>477</b>	9,593

## 綜合財務狀況報表

於 2022 年 12 月 31 日

	附註	2022 百萬港元	2021 百萬港元
<b>非流動資產</b>			
固定資產	10	147,267	154,058
使用權資產	11	7,582	7,130
投資物業		909	966
商譽及其他無形資產		18,451	19,710
合營企業權益及借款		11,748	10,602
聯營權益		9,090	8,769
遞延稅項資產		2,132	376
衍生金融工具		1,943	2,007
其他非流動資產		2,443	2,303
		<u>201,565</u>	<u>205,921</u>
<b>流動資產</b>			
存貨 — 物料及燃料		3,696	2,941
可再生能源證書		804	1,166
待售物業 / 發展中物業		2,711	2,980
應收賬款及其他應收款項	12	17,314	15,404
可收回所得稅		-	546
燃料價格調整條款賬		3,543	1,116
衍生金融工具		2,107	1,475
短期存款及限定用途現金		35	61
現金及現金等價物		4,251	8,199
		<u>34,461</u>	<u>33,888</u>
<b>流動負債</b>			
客戶按金		(6,633)	(6,254)
應付賬款及其他負債	13	(19,627)	(18,381)
應繳所得稅		(1,577)	(1,349)
銀行貸款及其他借貸		(11,314)	(10,512)
衍生金融工具		(5,310)	(1,302)
		<u>(44,461)</u>	<u>(37,798)</u>
流動負債淨額		<u>(10,000)</u>	<u>(3,910)</u>
扣除流動負債後的總資產		<u>191,565</u>	<u>202,011</u>

## 綜合財務狀況報表 (續)

於 2022 年 12 月 31 日

	附註	2022 百萬港元	2021 百萬港元
<b>資金來源：</b>			
<b>權益</b>			
股本		23,243	23,243
儲備	15	82,255	89,791
股東資金		105,498	113,034
永久資本證券		3,887	3,887
其他非控制性權益		6,309	9,788
		<u>115,694</u>	<u>126,709</u>
<b>非流動負債</b>			
銀行貸款及其他借貸		47,903	47,703
遞延稅項負債		16,246	15,886
衍生金融工具		1,405	1,364
管制計劃儲備賬	14	3,094	3,440
資產停用負債及退役責任		4,375	4,346
其他非流動負債		2,848	2,563
		<u>75,871</u>	<u>75,302</u>
<b>權益及非流動負債</b>		<u>191,565</u>	<u>202,011</u>

## 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、東南亞及台灣的電力項目。

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 2022 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 2022 年度初步業績公布所載有關截至 2021 年及 2022 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 2021 年 12 月 31 日止年度之財務報表，並將於適當時候呈交截至 2022 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 2021 年及 2022 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. 主要會計政策變更

多項準則修訂於 2022 年生效，其中適用於集團的修訂包括：

- 香港財務報告準則第 3 號的修訂「對《概念框架》的參照」；
- 香港財務報告準則第 9 號的修訂「就終止確認金融負債對費用使用『百分之十』的測試」；
- 香港會計準則第 16 號的修訂「物業、廠房及設備 — 作擬定用途前的所得款項」；及
- 香港會計準則第 37 號的修訂「虧損性合約 — 履約成本」。

## 2. 主要會計政策變更 (續)

集團於 2022 年首次應用此等修訂。採納此等修訂並不會對集團的業績及財務狀況造成重大影響。集團毋須因採納此等修訂而變更其會計政策或作出追溯調整。

集團亦實施了國際財務報告準則解釋委員會對有使用限制的活期存款的議程決議，這導致在綜合財務狀況報表中，299 百萬港元的比較數字從限定用途現金重新列報為現金及現金等價物，以及對 2021 年綜合現金流量表作出相關更新。該金額與信託賬戶存款有關，其限制並不妨礙集團可按需要提取結餘。

## 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：

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	50,919	45,222
管制計劃調撥自收入 (附註)	<u>(604)</u>	<u>(1,183)</u>
管制計劃電力銷售	50,315	44,039
香港以外電力銷售	39,186	29,719
澳洲天然氣銷售	5,183	5,121
香港物業銷售	421	-
其他	<u>1,459</u>	<u>1,174</u>
	<u>96,564</u>	<u>80,053</u>
其他收入		
購電協議		
固定容量費	400	593
可變容量費	275	267
能源費	3,087	2,704
其他	<u>336</u>	<u>342</u>
	<u>4,098</u>	<u>3,906</u>
	<u>100,662</u>	<u>83,959</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、以及東南亞及台灣。營運分部按地區劃分。

## 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 百萬港元	東南亞 及台灣 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
<b>截至 2022 年 12 月 31 日止年度</b>							
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)
公平價值調整	(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	(848)	(9)	-	433	-	-	(424)
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	12,283	588	2,335	620	-	29	15,855
減值撥備							
應收賬款及其他	13	30	195	27	-	-	265
<b>於 2022 年 12 月 31 日</b>							
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	14,446	6,510	16,489	632	72	698	38,847
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	48,559	5,531	5,127	-	-	-	59,217
本期及遞延稅項負債	16,586	1,191	14	-	32	-	17,823
其他負債	26,856	931	15,002	3	2	498	43,292
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>

\* EBITDAF 為未計入利息、所得稅、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利。就此而言，公平價值調整，包括非債務相關衍生金融工具中與不符合對沖會計資格的交易，現金流量對沖無效部分及終止指定為現金流量對沖相關的公平價值收益或虧損。



## 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 百萬港元	東南亞 及台灣 百萬港元	未分配 項目 百萬港元	總計 百萬港元
截至 2021 年 12 月 31 日止年度							
來自客戶合約的收入	44,869	1,747	32,215	1,218	4	-	80,053
其他收入	125	53	56	3,648	-	24	3,906
收入	<u>44,994</u>	<u>1,800</u>	<u>32,271</u>	<u>4,866</u>	<u>4</u>	<u>24</u>	<u>83,959</u>
EBITDAF	17,471	1,539	1,230	1,189	296	(819)	20,906
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(20)	(271)	-	-	194	-	(97)
聯營	-	2,071	-	-	-	-	2,071
綜合 EBITDAF	<u>17,451</u>	<u>3,339</u>	<u>1,230</u>	<u>1,189</u>	<u>490</u>	<u>(819)</u>	<u>22,880</u>
折舊及攤銷	(5,507)	(807)	(2,327)	(617)	-	(50)	(9,308)
公平價值調整	(20)	-	(477)	-	-	-	(497)
財務開支	(907)	(253)	(133)	(436)	-	(15)	(1,744)
財務收入	39	14	7	42	-	6	108
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	<u>11,056</u>	<u>2,293</u>	<u>(1,700)</u>	<u>178</u>	<u>490</u>	<u>(878)</u>	<u>11,439</u>
所得稅 (支銷) / 抵免	<u>(2,040)</u>	<u>(329)</u>	<u>524</u>	<u>(52)</u>	<u>(68)</u>	<u>-</u>	<u>(1,965)</u>
年度溢利 / (虧損)	9,016	1,964	(1,176)	126	422	(878)	9,474
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(138)	-	-	-	-	-	(138)
其他非控制性權益	(789)	(3)	-	(53)	-	-	(845)
股東應佔盈利 / (虧損)	<u>8,089</u>	<u>1,961</u>	<u>(1,176)</u>	<u>73</u>	<u>422</u>	<u>(878)</u>	<u>8,491</u>
不包括：影響可比性項目	34	-	1,093	148	(249)	-	1,026
營運盈利	<u>8,123</u>	<u>1,961</u>	<u>(83)</u>	<u>221</u>	<u>173</u>	<u>(878)</u>	<u>9,517</u>
資本性添置	10,443	826	2,666	174	-	47	14,156
減值撥備							
固定資產	-	-	-	330	-	-	330
應收賬款及其他	11	-	214	31	-	-	256
於 2021 年 12 月 31 日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	126,255	9,960	14,551	11,175	-	213	162,154
商譽及其他無形資產	5,545	3,675	10,476	14	-	-	19,710
合營企業權益及借款	1,191	7,531	-	-	1,880	-	10,602
聯營權益	-	8,769	-	-	-	-	8,769
遞延稅項資產	5	88	246	37	-	-	376
其他資產	12,737	5,375	12,566	3,985	72	3,463	38,198
總資產	<u>145,733</u>	<u>35,398</u>	<u>37,839</u>	<u>15,211</u>	<u>1,952</u>	<u>3,676</u>	<u>239,809</u>
銀行貸款及其他借貸							
本期及遞延稅項負債	46,351	5,856	-	6,008	-	-	58,215
其他負債	15,655	1,220	7	318	35	-	17,235
其他負債	24,291	1,252	11,153	467	2	485	37,650
總負債	<u>86,297</u>	<u>8,328</u>	<u>11,160</u>	<u>6,793</u>	<u>37</u>	<u>485</u>	<u>113,100</u>

## 5. 其他支出

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
出售附屬公司虧損 <sup>(a)</sup>	4,312	-
和解協議 <sup>(b)</sup>	-	1,110
	<u>4,312</u>	<u>1,110</u>

附註：

- (a) 2022 年 12 月底，本公司間接全資附屬公司 CLP GPEC (Mauritius) Holdings Limited，以總代價 66 億盧比之等值美元（625 百萬港元）完成出售於印度的 Apraava Energy Private Limited（Apraava Energy）的 10% 股權予 CDPQ Infrastructures Asia II Pte. Ltd.（「減持」）。集團持有 Apraava Energy 之股權由 60% 減少至 50%。Apraava Energy 及其附屬公司（Apraava Energy 集團）因此終止作為集團的附屬公司（自出售日起終止合併），並成為集團的合營企業。

Apraava Energy 集團於 2022 年 6 月 30 日呈列為持作出售的出售組別，因計量出售組別至其賬面金額與公平價值減出售成本之較低者而產生的 1,635 百萬港元（中電所佔部分為 986 百萬港元）虧損，已被確認及計入出售附屬公司虧損的一部分。此計量虧損已撇減出售組別中商譽及固定資產的賬面金額。

出售附屬公司虧損的計算如下：

	百萬港元
<u>於重新分類至持作出售資產</u>	
初始分類至出售組別的計量虧損	(1,635)
<u>於完成減持（即出售日）</u>	
出售 10% 權益的現金代價	625
50% 保留權益（即合營企業）的公平價值	3,106
40% 非控制性權益的賬面值	2,628
減：出售淨資產賬面金額*	(6,531)
中電所佔儲備重新分類至溢利或虧損	
折算儲備	(2,515)
現金流量對沖儲備	10
於完成減持的出售虧損	<u>(2,677)</u>
出售附屬公司總虧損 <sup>#</sup>	<u>(4,312)</u>

\* 就 Apraava Energy 集團於 2022 年 6 月初始分類至持作出售的出售組別的計量虧損作出調整

<sup>#</sup> 股東應佔出售附屬公司總虧損為 3,663 百萬港元

- (b) 2021 年 3 月，已支付 Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd 對 EnergyAustralia 就出售 Iona 燃氣廠提出的所有索賠的全面和最終和解之款項（「和解協議」）。

## 6. 營運溢利

營運溢利已扣除 / ( 計入 ) 下列項目 :

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
<b>扣除</b>		
退休福利開支 <sup>(a)</sup>	<b>473</b>	510
核數師酬金		
審計服務		
羅兵咸永道會計師事務所	<b>42</b>	41
其他會計師 <sup>(b)</sup>	<b>3</b>	2
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>12</b>	10
其他會計師 <sup>(b)</sup>	-	-
可變租賃支銷	<b>21</b>	15
出售物業成本	<b>325</b>	-
出售固定資產虧損淨額	<b>241</b>	386
減值		
固定資產 <sup>(d)</sup>	-	330
存貨 — 物料及燃料	<b>10</b>	12
應收賬款	<b>255</b>	244
投資物業重估虧損	<b>57</b>	34
出售一家合營企業虧損 / ( 收益 ) <sup>(e)</sup>	<b>185</b>	(307)
Morwell 河道解決方案 <sup>(f)</sup>	-	452
公平價值計入損益賬的投資的公平價值虧損 / ( 收益 )	<b>13</b>	(163)
匯兌虧損 / ( 收益 ) 淨額	<b>373</b>	(8)
<b>計入</b>		
出售一家附屬公司收益	-	(79)
投資物業租金收入	<b>(26)</b>	(25)
權益投資股息	<b>(14)</b>	(15)
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>(1,693)</b>	(1,182)
燃料及其他營運支銷 <sup>(g)</sup>	<b>(1,691)</b>	(39)
現金流量對沖無效部分	<b>(52)</b>	(100)
不符合對沖資格	<b>5,606</b>	631

## 6. 營運溢利 (續)

附註：

- (a) 年內退休福利開支合共 630 百萬港元 (2021 年為 652 百萬港元)，其中 157 百萬港元 (2021 年為 142 百萬港元) 已被資本化。
- (b) KPMG India 自 2017 年 4 月起擔任 Apraava Energy 集團的法定核數師。鑑於 Apraava Energy 集團的經營規模，其審計費用相對較低，集團因此不會視 KPMG India 為集團的主要核數師。集團就非主要核數師提供非審計服務所訂立的政策，是要確保在同一國家內，非審計費用與審計費用的比例不會損害其獨立性。與審計相關及非審計服務的數字反映 KPMG India 由 2022 年 1 月 1 日至出售日 (該期間) 向 Apraava Energy 集團收取的費用。於該期間，KPMG 的其他辦事處亦曾為中電其他地區的業務提供服務，金額為 7 百萬港元 (2021 年為 14 百萬港元)。
- (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、與業務發展相關的會計政策和盈利預測的審閱、EnergyAustralia 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) 2021 年，管理層認為哈格爾電廠的購電協議在屆滿後續約的可能性不大，並確認減值撥備 330 百萬港元。
- (e) 2022 年 11 月，集團以代價人民幣 1,507 百萬元 (1,648 百萬港元) 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。因此，集團確認 185 百萬港元的虧損。應收代價已包括在 2022 年 12 月 31 日的應收賬款及其他應收款項中。  
2021 年，就出售合營企業 OneEnergy Asia Limited 全部權益所確認的收益為 307 百萬港元。
- (f) 2021 年 6 月極端暴雨後，在流經雅洛恩礦場的 Morwell 河道結構發現裂縫，並於 2021 年就維修和損毀評估確認 452 百萬港元支銷。
- (g) 因終止指定若干澳洲能源合約為現金流量對沖，已從現金流量對沖儲備中重新分類 1,500 百萬港元 (2021 年為 34 百萬港元) 的公平價值收益淨額至損益賬。

## 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：

	<b>2022</b>	2021
	百萬港元	百萬港元
本期所得稅	<b>1,649</b>	1,720
遞延稅項 ( 抵免 ) / 支銷	<b>(1,546)</b>	245
	<b>103</b>	1,965

香港利得稅乃根據年度估計應課稅溢利 16.5% ( 2021 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

	<b>2022</b>		2021	
	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	<b>1.89</b>	<b>4,775</b>	1.89	4,775
已宣派第四期中期股息	<b>1.21</b>	<b>3,057</b>	1.21	3,057
	<b>3.10</b>	<b>7,832</b>	3.10	7,832

董事會於 2023 年 2 月 27 日的會議中，宣布派發第四期中期股息每股 1.21 港元 ( 2021 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：

	<b>2022</b>	2021
股東應佔盈利 ( 百萬港元 )	<b>924</b>	8,491
已發行股份的加權平均股數 ( 千股 )	<b>2,526,451</b>	2,526,451
每股盈利 ( 港元 )	<b>0.37</b>	3.36

截至 2022 年及 2021 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 2022 年 1 月 1 日的賬面淨值	1,108	22,408	130,542	154,058
添置	3	1,708	12,853	14,564
調撥及出售	-	(32)	(288)	(320)
折舊	-	(828)	(7,019)	(7,847)
於重新分類至出售組別時的計量虧損 (附註 5(a))	-	(170)	(1,452)	(1,622)
重新分類至出售組別資產 (附註 5(a))	(753)	(378)	(8,154)	(9,285)
匯兌差額	(62)	(275)	(1,944)	(2,281)
<b>於 2022 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b>296</b>	<b>22,433</b>	<b>124,538</b>	<b>147,267</b>
原值	374	38,086	232,606	271,066
累計折舊及減值	(78)	(15,653)	(108,068)	(123,799)
<b>於 2022 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b>296</b>	<b>22,433</b>	<b>124,538</b>	<b>147,267</b>

**11. 使用權資產**

集團的租賃合約包括用於營運的土地及樓宇和各類廠房、機器及設備。年內變動載列如下：

	預付 租賃土地 百萬港元	土地 及樓宇 百萬港元	廠房、 機器 及設備 百萬港元	總計 百萬港元
於 2022 年 1 月 1 日的賬面淨值	5,864	618	648	7,130
添置	878	84	(1)	961
調撥及出售	-	(12)	-	(12)
折舊	(202)	(98)	(52)	(352)
重新分類至出售組別資產 (附註 5(a))	(47)	-	-	(47)
匯兌差額	(18)	(38)	(42)	(98)
<b>於 2022 年 12 月 31 日的賬面淨值</b>	<b>6,475</b>	<b>554</b>	<b>553</b>	<b>7,582</b>

## 12. 應收賬款及其他應收款項

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
應收賬款	10,504	11,707
按金、預付款項及其他應收款項#	6,499	2,526
應收股息		
合營企業	76	190
聯營	228	975
往來賬		
合營企業	6	5
聯營	1	1
	<u>17,314</u>	<u>15,404</u>

# 包括 EnergyAustralia 的期貨保證金賬戶 34 億港元 (2021 年為 11 億港元) · 以及出售防城港應收代價 1,684 百萬港元 (2021 年為零) · 代價的 90% 已於 2023 年 2 月收取 · 其餘將於 2023 年上半年收取。

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 · 集團有政策要求客戶以現金按金或銀行擔保作抵押 · 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 · 而某些大型商業客戶最長可達 90 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：

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
30 天或以下*	9,257	9,285
31 – 90 天	585	670
90 天以上	662	1,752
	<u>10,504</u>	<u>11,707</u>

\* 包括未開賬單收入

**13. 應付賬款及其他負債**

	<b>2022</b>	2021
	百萬港元	百萬港元
應付賬款	<b>6,511</b>	6,119
其他應付款項及應計項目	<b>8,868</b>	7,504
租賃負債	<b>229</b>	217
來自非控制性權益的墊款	<b>860</b>	832
往來賬		
合營企業	<b>2</b>	1
聯營	<b>359</b>	564
遞延收入	<b>2,798</b>	3,144
	<b>19,627</b>	18,381

於 12 月 31 日，應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	<b>2022</b>	2021
	百萬港元	百萬港元
30 天或以下	<b>6,345</b>	5,800
31 – 90 天	<b>144</b>	219
90 天以上	<b>22</b>	100
	<b>6,511</b>	6,119

**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>2022</b>	2021
	百萬港元	百萬港元
電費穩定基金	<b>2,928</b>	3,109
減費儲備金	<b>40</b>	3
地租及差餉退款 (附註)	<b>126</b>	328
	<b>3,094</b>	3,440

附註：中華電力不同意政府就 2001/02 課稅年度起所徵收的地租及差餉款額。繼於 2020 年就 2017/18 年度止的上訴達成和解後，中華電力與香港政府進一步就餘下 2018/19 至 2021/22 年度的上訴達成和解。

繼餘下 2018/19 至 2021/22 年度的上訴與香港政府達成和解後，中華電力就 2018/19 至 2020/21 年度的上訴已收取 200 百萬港元退款，及就 2021/22 年度的上訴將收取 40 百萬港元退款。中華電力運用香港政府就所有上訴年度總額 3,031 百萬港元的退款，為客戶提供地租及差餉特別回扣。包括年內已支付的特別回扣 442 百萬港元，中華電力為客戶提供的地租及差餉特別回扣金額合計已達 2,905 百萬港元。

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 2022 年 1 月 1 日的結餘	(5,372)	1,011	(3)	1,642	92,513	89,791
股東應佔盈利	-	-	-	-	924	924
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(2,779)	(109)	-	-	109	(2,779)
合營企業	(857)	-	-	-	-	(857)
聯營	(644)	-	-	-	-	(644)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	4,766	-	-	-	4,766
重新分類至溢利或虧損	-	(2,962)	-	-	-	(2,962)
上述項目之稅項	-	(508)	-	-	-	(508)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	-	-	(238)	-	-	(238)
重新分類至溢利或虧損	-	-	59	-	-	59
上述項目之稅項	-	-	30	-	-	30
投資的公平價值虧損	-	-	-	(73)	-	(73)
界定福利計劃的重新計量收益	-	-	-	-	10	10
所佔合營企業的其他全面收入	-	(1)	-	-	-	(1)
出售附屬公司 (附註 5(a))	2,515	(10)	-	789	(789)	2,505
出售一家合營企業 (附註 6(e))	18	-	-	-	-	18
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(219)	219	-
股東應佔全面收入總額	(1,747)	1,176	(149)	497	473	250
轉入固定資產	-	46	-	-	-	46
儲備分配	-	-	-	55	(55)	-
已付股息						
2021 年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2022 年第一至三期中期	-	-	-	-	(4,775)	(4,775)
於 2022 年 12 月 31 日的結餘	<b>(7,119)</b>	<b>2,233</b>	<b>(152)</b>	<b>2,194</b>	<b>85,099</b> <sup>(附註)</sup>	<b>82,255</b>

附註： 截至 2022 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 (2021 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 82,042 百萬港元 (2021 年為 89,456 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 9,686 百萬港元（2021 年為 13,150 百萬港元）。

(B) 於 2022 年 12 月 31 日，已承諾但尚未生效的資產租賃如下：

(i) Kidston 抽水蓄能設施

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 2022 年 12 月 31 日，此協議下的預期末貼現合約租賃款項約為 19 億港元（2021 年為 21 億港元）。

(ii) Riverina 電池儲能系統

集團已簽訂兩項長期電池儲能服務協議，將成為兩個位於新南威爾斯州合共容量 90 兆瓦 Riverina 電池儲能系統的市場營運商。該設施目前正在興建中，預計租賃生效日會在 2023 年 12 月發生。於 2022 年 12 月 31 日，這些協議下的預期末貼現合約租賃款項約為 4 億港元（2021 年為零）。

(C) 於 2022 年 12 月 31 日，承諾為一家合營企業提供而尚未提取的股東貸款額度為 296 百萬港元（2021 年為 518 百萬港元）。此外，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本 199 百萬港元（2021 年為 54 百萬港元）及 163 百萬港元（2021 年為 203 百萬港元）。

(D) 於 2022 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 4,190 百萬港元（2021 年為 4,219 百萬港元）及 638 百萬港元（2021 年為 782 百萬港元）。

## 庫務作業情況的補充參考資料

中電於 2022 年積極融資，以配合其營運及發展需要。為確保財務狀況持續穩健，中電繼續定期審慎檢視其流動資金水平及風險管理狀況，並因應情況一貫地積極採取行動，以保持強健的財務狀況。為防範未然，公司亦安排重大的融資活動並鎖定優惠條款，同時分散債務期限組合和融資來源。

因此，截至 2022 年 12 月 31 日，集團未提取貸款及銀行結餘分別由六個月前的 195 億港元及 37 億港元增至 316 億港元及 43 億港元，使集團流動資金更充裕。與此同時，中電控股於 2022 年 12 月 31 日持有 135 億港元流動資金，較 2022 年 6 月 30 日持有的 60 億港元增加逾一倍。集團預計將於 2023 年繼續維持這較高水平的流動資金，並將獲得附屬公司、合營企業及聯營的股息收入，以及安排合適金額的債務融資。

中電秉承審慎的融資及庫務管理理念，於第一季度適時採取融資措施，在市場流動資金於 2022 年 3 月開始收緊之前取得所需的大部分資金，過程中並實現與可持續發展相關的效益。這有助確保中電能以更具社會責任的方式，透過具吸引力的商業條款，締造出財務增長空間。舉例而言，150 億日元（10 億港元）的三年期跨境武士銀團貸款額度具有減排掛鈎的特點，而所得款項已透過與可持續發展掛鈎的衍生工具全數掉期為港元。該金融衍生工具據報是香港公司獲安排的首項同類型金融衍生工具之一。

中電控股、中華電力及青電隨後安排合共 90 億港元的新融資。三家公司均以具競爭力的條款分別簽訂 47 億港元、10 億港元及 33 億港元的中短期銀行額度，進一步提升了中電控股的財務空間，並提高公司尋求商機及應付意外情況的能力。上述管制計劃業務所獲得的貸款額度，繼續支持在香港的資本及營運開支，以配合香港政府及中電的減碳承諾，並加入了與若干現有貸款融資類似的 ESG 特徵。

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 2022 年 12 月 31 日，兩間公司已分別發行面值合共約 275 億港元及 91 億港元的票據。

2022 年 3 月至 7 月，澳洲遠期能源市場的異常波動和價格上漲，一度為 EnergyAustralia 帶來巨大的挑戰，需要在極短時間內應付其能源合約的保證金催繳要求。中電控股憑著在金融市場的良好網絡，全力支持 EnergyAustralia 於 7 月取得 10 億澳元（55 億港元）的無追索權銀團貸款額度。該貸款額度分為循環現金預支貸款及攤還定期貸款，以滿足 EnergyAustralia 不同時段的資金要求，並為業務注入資金流動性。EnergyAustralia 亦於 4 月將其循環銀行貸款額度從 2.5 百萬澳元（14 百萬港元）增至 750 百萬澳元（40 億港元），並於 12 月安排 300 百萬澳元（16 億港元）的銀行擔保額度，以滿足其需要。

於中國內地，中電與現有及新貸款機構商議後同意降低四個可再生能源項目的融資成本，並延長貸款年期。因此，獲得再融資的無追索權項目貸款額度達到人民幣 11 億元（12 億港元），提升了有關投資的經濟價值。此外，我們還為兩個可再生能源項目安排合共人民幣 12 億元（13 億港元）的新增無追索權項目貸款額度。

於 2022 年 12 月 31 日，本集團持有 908 億港元的融資額度，其中 171 億港元用於澳洲及中國內地附屬公司。我們從可用融資額度中提取了 592 億港元，其中 107 億港元與澳洲及中國內地附屬公司有關。本集團的淨負債對總資金比率為 32.0%（2021 年為 28.1%），定息債務佔總負債的比率為 52%（2021 年為 61%）（不含永久資本證券）或 55%（2021 年為 64%）（包含永久資本證券）。截至 2022 年 12 月 31 日止年度，來自營運的資金（FFO）利息倍數為 7 倍（2021 年為 12 倍）。

中電於 12 月完成向 CDPQ 策略性出售於 Apraava Energy 所持的額外 10% 權益後，Apraava Energy 現時按集團的合營企業列賬，其債務結餘已從中電的整體負債組合中剔除。此項交易將進一步加強中電投資於可再生能源及減碳項目的融資能力。Apraava Energy 以具競爭力的利率安排了 550 億盧比（52 億港元）的貸款額度，主要為現時的輸電及可再生能源項目貸款再融資。

中電深明維持優越的投資級別信用評級對達至業務及氣候目標的重要性。2022 年 7 月，標普確認了中電控股的 A 信用評級，並認為中電於香港的受規管業務保持良好狀況，但公司的財務狀況可能會受到疲弱的澳洲市場所拖累。2022 年 10 月，穆迪表示中電控股在目前 A2 信用評級範圍內維持穩健的財務狀況和良好的資金流動性。12 月，穆迪給予 EnergyAustralia 首個 Baa2 信用評級，前景為穩定，並指出其發電機組對全國電力市場的貢獻以及中電母公司支持的重要性。同月，EnergyAustralia 中止標普的信用評級服務。標普當時給予的信用評級為 BBB-，前景為負面。

於 2022 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價值為 645 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為 333,062 百萬度、11 百萬桶及 1,919 兆焦耳。這些衍生工具於 2022 年 12 月 31 日的公平價值虧損淨額為 2,665 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），其已載於我們的網站，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14《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2022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2022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2022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2022年12月31日止年度及截至本公告日期止，均饒富成效，並為完備。

審核委員會亦收取及審議由集團內部審計高級總監提交的報告。集團內部審計部發表兩類報告：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受審計單位溝通。2022年，集團內部審計部共完成22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。

中電採納自行制定的《證券交易守則》（中電證券守則），主要以上市規則附錄10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2022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2022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2022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2022年度第四期中期股息每股1.21港元（2021年為每股1.21港元），此股息將於經扣除截至2022年3月13日辦公時間完結時任何購回及註銷的股份後，按於2023年3月13日辦公時間完結時全部已發行股份派發。於2022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2023年3月23日派發予於2023年3月14日已登記於股東名冊內的股東。

公司將於2023年3月14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2023年3月13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25屆股東周年大會（年會）謹定於2023年5月5日星期五上午11時舉行。年會通告將約於2023年3月29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2023年5月2日至2023年5月5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2023年4月28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，2023年2月27日

公司年報（載有董事會報告及截至 2022 年 12 月 31 日止年度之財務報表）將約於 2023 年 3 月 13 日載列於公司網站 [www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com) 及香港聯交所網站。年報和年會通告將約於 2023 年 3 月 29 日寄予股東，並將載列於公司網站。

---

## 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、羅范椒芬女士、穆秀霞女士、  
陳秀梅女士、吳燕安女士、顧純元先生及陳智思先生

**執行董事：** 藍凌志先生