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布的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公布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 2021 年 1 月 1 日至 2021 年 6 月 30 日之中期業績、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 5.2%至 40,729 百萬港元。
- 集團營運盈利減少 7.0%至 5,698 百萬港元，主要由於中國內地和澳洲業務盈利減少。
- 計入影響可比性項目後，集團首六個月總盈利減少至 4,615 百萬港元。
- 宣派第二期中期股息每股 0.63 港元，與 2020 年相同。
- 香港業務表現保持穩健，然而集團的前景仍然充滿挑戰，尤其是因為澳洲的市場狀況及煤炭價格持續高企影響中國內地的業務。

主席報告

當我們正經歷近年一段最具挑戰的日子，我向大家匯報今年上半年中電業務仍取得穩健進展，展現了營運方面的抗逆能力，邁向零碳未來之路更顯明確。我們繼續為社群、客戶及員工提供支援對抗新冠病毒疫情。我衷心感激各位同事在困難時期仍努力不懈，緊守崗位，服務社群。在中電所有業務市場中，印度受疫情的衝擊最為嚴重，當地不少合作夥伴和同事均受到直接影響，我向他們表達最深切的慰問。慶幸的是，印度疫情已有所改善，世界各地也因為推行疫苗接種計劃而令社會穩步復甦，這使我們感到鼓舞。

2021 年上半年，集團的營運盈利為 5,698 百萬港元，較 2020 年同期下跌 7.0%。繼澳洲業務就一宗長時間的訴訟達成和解而錄得一次性的支出，以及雅洛恩煤礦場近期受極端降雨所影響，集團為確保煤礦場安全營運的支銷而提撥準備，致使總盈利減少 23.2%至 4,615 百萬港元。

董事會有信心集團有能力抵禦疫情，推行減碳及數碼化的策略繼續向前邁進。有鑑於此，第一期和第二期中期股息均維持為每股 0.63 港元，與 2020 年同期不變。

我們看到集團業務組合中各項令人振奮的發展，凸顯了中電對實現能源轉型的承諾。

在香港，我們目前正與政府就香港在 2050 年前達致碳中和的路線圖緊密合作，事實上我們在實踐減碳目標方面擔當重要角色。龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪發電機組，以及新的海上液化天然氣接收站的建造工程均進展順利，接收站目前正在鋪設海底輸氣管道。這些項目不僅對香港更潔淨的電力供應帶來貢獻，更可提升未來數十年的能源穩定性。同時，科技進步令離岸風場變得更可行，我們正進一步探索其發展潛力。

減碳為大灣區增加了投資機遇，中電正加快步伐發掘以獨資或合作等不同方式的發展機會。中電是內地電力行業最大的境外投資者，一直把握香港與內地緊密融合所帶來的優勢。大亞灣核電站便是一個絕佳例證，項目開啓了中國內地的核電發展，並在多年來透過提供穩定的零碳電力，提升香港能源系統的可靠度。然而，我們認為大灣區的機遇並不止於發電，而是涵蓋能源管理、交通運輸電氣化、數據中心、新能源基礎建設，以及更廣泛的能源服務。近年，我們為提升技術能力及進一步開發創新潛力作出投資，將有利把握這些新領域的機遇。

在澳洲，中電附屬公司 EnergyAustralia 與維多利亞州政府達成協議，將雅洛恩燃煤電廠的退役時間提前至 2028 年。EneryAustralia 同時宣布興建全球其中一個最大規模的電池儲能設施，有助更多可再生能源併入維多利亞州的能源系統。為協助雅洛恩電廠員工過渡，EnergyAustralia 將與當地社群合作，提供全面的再培訓和支援服務。於上半年，EnergyAustralia 與州政府達成協議，宣布將在新南威爾斯州興建一座混合使用綠色氫氣和天然氣的新電廠，這將是澳洲首家承諾在營運年期內全數抵銷其碳排放的電廠。澳洲加速能源轉型繼續為中電提供投資機會，集團會積極探討優化資本結構的方式，包括在適當情況下建立合作夥伴關係。

我們在香港、大灣區及澳洲的舉措展現了中電在減碳方面不遺餘力，亦同時反映與決策者步伐一致、制定長遠計劃的重要性，以確保能源轉型有序進行，兼顧各方持份者的利益。

今年稍後時間，在英國召開的第 26 屆聯合國氣候變化大會（COP26）將凸顯加快全球減碳力度，以及各國需朝著目標制訂一致政策的重要性。中電正檢視集團能源轉型的進度，並計劃在 COP26 召開之前強化我們的氣候目標。過去數年，隨著氣候變化議題日益受到關注，投資者更看重企業在可持續發展方面的表現。集團歡迎這發展趨勢和當中所帶來與持份者溝通的機會，讓我們可闡釋中電為股東及廣大社群創造長遠、可持續價值的方針，及了解其成效。

今天我們擁有的電力基建，是全球超過一個世紀的努力所建設而成。然而，為了在 2050 年前實現碳中和，整個電力系統需要在不到 30 年內，進行升級改造或以潔淨能源取代。為實現此長遠目標，電力行業必須與價值鏈中的所有持份者，包括政府、金融機構及客戶等緊密合作。隨著新的數碼科技及商業模式為能源市場帶來重大改變，我們亦需強化本身的能力，以管理日益複雜的能源系統，及更能抵禦日漸增加的網絡安全威脅等風險。

6 月，服務集團七年的 EnergyAustralia 常務董事譚凱熙女士榮休，我們感謝她的卓越貢獻，並同時祝賀高文謙先生接替其職位。高文謙先生服務 EnergyAustralia 逾 18 年，他的履新體現了集團對培育人才的承諾，以及嚴謹的繼任規劃。

我們最近亦宣布彭達思先生因健康理由提前退休，他將退任董事會和集團總監兼首席策略及變革總裁職務。彭達思先生在過去多年來對董事會、中電及其股東貢獻良多。我衷心感謝他並祝願他早日康復。

培育青年人是中電建立可持續發展未來的關鍵。在香港，我們為畢業生實習計劃投放更多資源，看到其豐碩成果，令我感到欣慰。中電在 2020 年為應屆畢業生提供的職位增加了一倍，當中已有不少人在中電或其他機構獲得職業生涯中首個長期職位。

今年適值中電 120 周年誌慶，這是一個大好時機，回顧集團所珍惜重視長遠承諾的企業文化、秉持勇氣蛻變演進，以及擁有能茁壯成長的堅韌能力。很多人也會知道，在中電悠久的歷史中，這並不是我們第一次面對變革及轉型。事實上，未來 30 年的發展步伐定必更快，我們必須比從前任何時候都更加靈活、努力。

要帶領中電邁步向前，必須有卓越、具前瞻灼見的領導層。我欣然宣布藍凌志先生已與董事會達成共識，在屆滿一般退休年齡後，將續任他現時的職務。我相信在藍凌志先生和他的團隊的領導下，我們已為中電的變革進程做好準備，充分發揮「新世代的公用事業」的真義。

米高嘉道理爵士

財務表現

香港業務表現穩健，但主要由於中國內地和澳洲業務盈利下降，集團營運盈利減少7.0%至5,698百萬港元。計入2015年出售Iona燃氣廠所引致的訴訟於2021年3月達成和解，及於6月極端暴雨後為確保雅洛恩煤礦場安全營運而提撥準備，集團首六個月的總盈利減少至4,615百萬港元。

	6 月 30 日止 6 個月		**增加 / （減少）**
	2021	2020	
	百萬港元	百萬港元	**%**
香港電力業務	**3,885**	3,751	3.6
與香港電力業務有關*	**134**	102	
中國內地	**962**	1,253	(23.2)
澳洲	**837**	1,194	(29.9)
印度	**111**	108	2.8
東南亞及台灣	**152**	183	(16.9)
香港其他盈利	**20**	(112)	
未分配財務（開支）/ 收入淨額	**(4)**	22	
未分配集團支銷	**(399)**	(372)	
營運盈利	**5,698**	6,129	(7.0)
影響可比性項目	**(1,083)**	(119)	
總盈利	**4,615**	6,010	(23.2)

*「與香港電力業務有關」的業務包括港蓄發及香港支線

個別業務分部的財務表現分析如下：

香港 與較高固定資產平均淨值帶來的准許利潤相符

中國內地 陽江核電站發電量增加，部分被大亞灣核電站於 2021 年 3 月至 4 月按計劃進行換料停運而導致電力輸出量減少所抵銷；可再生能源項目盈利下降，主要由於水電項目資源減少和因出售兩個持少數股權的風電項目而錄得虧損，但被萊蕪三期風電項目（於 2020 年 9 月投入營運）於上半年帶來的新貢獻抵銷；燃煤項目錄得虧損（2020 年為盈利），是由於煤價上升（儘管防城港電廠發電量因需求增加而上升），以及山東項目的營運和維修成本的不利調整

澳洲 能源業務貢獻減少，是由於雅洛恩電廠因極端暴雨後煤礦場暫停生產導致發電量減少，以及天然氣供應成本增加和較低的批發電價；客戶業務貢獻增加，是由於能源採購成本下降，以及新冠病毒疫情穩定後客戶賬款的收回有所改善，使預期信用損失撥備減少

印度

哈格爾電廠容量費收入減少及營運和維修成本上升（因大型維修由 2020 年延期至 2021 年），但大部分影響被於 2020 年 3 月及 4 月收購的兩個太陽能項目於 2021 年帶來全期六個月的溢利，以及利率下降導致利息支出減少所抵銷

東南亞及台灣

因能源電價下降和發電量減少，和平電力業績下跌；由於太陽能資源平穩，Lopburi 太陽能項目營運穩健

影響可比性項目

影響可比性項目主要包括以下兩項來自澳洲的項目，其對盈利的影響合計為 1,042 百萬港元。

3 月，出售 Iona 燃氣廠所引致的訴訟達成和解，和解款項已支付及在損益表中確認為「其他支出」。

6 月，極端暴雨導致流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道水位上漲。其後，在 Morwell 河道結構發現裂縫，未來有可能對煤礦場構成威脅。集團已就勘察 Morwell 河道的損毀程度和評估可能作出的修整方案提撥準備。

訴訟和解及提撥準備的詳情分別載於財務資料附註 4 及 5。

業務表現及展望

香港

中電繼續為香港提供高度可靠的電力供應，同時致力與社群一起對抗新冠病毒疫情，減輕疫情對員工、客戶及有需要人士的影響。2021 年上半年，本地售電量為 16,421 百萬度，較 2020 年同期增加 4.4%。住宅用電量因年初的寒流，以及第二季天氣較為和暖推高了用電量而上升。隨著政府推出疫苗接種計劃及逐步放寬社交距離措施，上班人士及學生重返辦公室及學校，經濟活動因而增加，帶動其他類別客戶的售電量較去年同期上升。期內本地售電量較去年同期的變化按客戶類別載列如下：

	增加／(減少)		所佔本地總售電量比率
住宅	200 百萬度	4.6%	28%
商業	188 百萬度	3.0%	39%
基建及公共服務	270 百萬度	6.1%	28%
製造業	34 百萬度	4.4%	5%

減碳是中電重中之重的工作。為支持香港於 2050 年前實現碳中和的目標，我們正與政府商討，以協助制訂實現減碳目標的初步路線圖。與此同時，龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組於 2020 年投產，令較潔淨的天然氣佔發電燃料組合比例上升，因而大幅降低中電發電的碳強度。儘管新冠病毒疫情持續帶來挑戰，但龍鼓灘發電廠的第二台聯合循環燃氣渦輪機組施工進度良好，前期土木工程進展理想，工程設計、採購及建造合約亦已批出，機組預計於 2023 年投入服務。此外，香港海上液化天然氣接收站項目現正安裝接收站裝置和鋪設海底輸氣管道，預計 2022 年竣工。

中電正就在香港東南水域興建離岸風場的可行性，進行前期研究工作，包括初步場地勘測及技術評估。最新的風力發電機技術令建造成本較低而發電效率較高，使項目變得更加可行，在香港這個土地資源極為匱乏的城市，離岸風力發電相信會是具發展潛力的可再生能源。

中電深明，除了應用低碳發電技術外，協助客戶管理用電和提高能源效益亦是達致全面減碳的重要一環。自現行與政府訂立的管制計劃協議於 2018 年 10 月生效以來，我們已協助本港工商客戶透過「中電綠適樓宇基金」、「能源審核」及「節能設備升級計劃」等能源效益計劃，節省逾 3 億度電力。

「可再生能源上網電價」計劃（「上網電價」計劃）繼續獲得客戶的支持。截至 6 月底，已收到超過 15,900 份申請，其中約 90%的項目已獲批准或已接駁至電網，合計發電容量約為 217 兆瓦。此外，「可再生能源證書」計劃為客戶提供另一種支持可再生能源發展的方式。計劃得到香港瑰麗酒店、恒生銀行及瑞銀等公司支持，購買為期多年、額度大的證書，截至上半年底計劃所獲承諾的售電量已增至約 35 百萬度，相當於減少 12,800 噸碳

排放量或種植約 556,000 棵樹木。

中電不斷投放資源推動數碼化，協助客戶提升能源效益及帶來創新服務。截至 6 月底，中電已為客戶接駁逾 1 百萬個智能電錶，讓更多客戶能夠掌握詳細用電數據，並參與用電需求管理計劃，以優化用電量和減低成本。此外，中電正在新界元朗進行低壓智能電網試驗計劃，運用數碼科技，為太陽能和電池儲能系統等分散式的不同能源進行自動化管理。

我們與香港機場管理局於香港國際機場完成了一個 4 兆瓦電池儲能系統項目，以加強機場電力系統的穩定性及改善其能源管理。中電集團附屬公司中電源動透過參與公開招標，承造項目工程。

中電源動又宣布與牛奶國際簽訂協議，在將軍澳的惠康新鮮食品中心安裝太陽能發電系統。項目預計於 2022 年落成，每年可生產超過 1 百萬度電力，屆時將成為參與中電「上網電價」計劃的香港零售界別中最大型的太陽能發電系統。

香港有五分一的碳排放量來自交通運輸，因此業界進行電氣化是減碳的重要一環。中電於 2020 年推出「智易充 2.0」服務，為有意申請政府資助安裝電動車充電基礎設施的私人住宅大廈停車場，提供一站式的技術支援服務。目前已接獲逾 410 份申請，涵蓋約 108,000 個停車位。我們已為超過 90%的申請完成初步評估。中電並正就年初宣布的《香港電動車普及化路線圖》與政府緊密合作。

為在疫情期間支援有需要人士並鼓勵大眾消費，我們透過「中電社區節能基金」撥款 160 百萬港元，於 2021 年推出多項社區支援計劃。其中一項向接近 80 萬合資格住宅客戶和劏房住戶派發每戶 100 港元的餐飲及消費券。目前有近 70%的消費券經已被使用。

展望

中電繼續專注降低電力業務的碳排放，並善用數碼科技，為客戶提供更智能、更環保的服務，以支持政府於 2050 年前實現碳中和目標。我們將繼續與政府及各持份者攜手，以最佳方法實現減碳目標，同時維持世界級的供電可靠度。

長遠而言，中電正在探討零碳氫氣技術及其供應鏈的發展機會，當綠色氫氣的供應市場變得成熟和商業化後，將燃氣發電基建轉型至使用綠色氫氣。

為支持香港逐步從新冠病毒疫情中恢復過來，中電會繼續透過中電學院，和為本地大專院校畢業生而設的就業計劃，為青年人提供更多發展機會。

中國內地

上半年，內地經濟繼續從新冠病毒疫情的衝擊中恢復過來，中電的零碳發電組合表現穩定，但由於煤炭價格高企，削弱了火電資產的盈利。

廣東省的大亞灣核電站及陽江核電站繼續保持可靠的表現。陽江核電站的發電量較去年同期上升，而大亞灣核電站由於在 3 月和 4 月進行計劃換料需停運，影響了發電量。

由於風資源改善，加上山東省萊蕪三期風場於 2020 年 9 月投產，風力發電量錄得溫和升幅。同時，位於吉林省的乾安三期風場建造工程已經展開。隨著可再生能源技術的成本下降，乾安三期將成為中電在內地首個「平價上網」項目，在沒有國家補貼的情況下營運。我們亦正為項目安裝一個 5 兆瓦的電池儲能系統。3 月，中電出售在遼寧省馬鬃山及曲家溝風場各持有的 24.5%權益，兩個風場均已日漸老化。

由於日照時間較長，中電的太陽能發電量較去年同期上升，數個太陽能項目包括位於江蘇省泗洪及廣東省梅州的太陽能光伏電站因而受惠。

水電組合發電量則下跌，原因是四川省及廣東省水電項目的水流減弱。另外，廣東省懷集水電站的部分機組進行了計劃維修停運。

截至 2021 年 6 月 30 日，中電在中國內地的風電及太陽能光伏發電項目被延遲發放的國家可再生能源補貼金額達 2,189 百萬港元，2020 年底為 1,774 百萬港元，預計部分補貼將在下半年發放。

由於電力需求上升，加上來自水力發電站的競爭減少，中電位於廣西壯族自治區的防城港電廠今年提高了發電量，但因煤價上升、售電價格走軟，使電廠的利潤受壓。

位於防城港高新科技園區的增量配電網繼續增加其服務範疇，客戶數目持續增多。此項目於 2020 年初投入運作，是中電進軍內地配電業務的首項投資，由啟迪中電智慧能源科技有限公司持有。

中國政府在 3 月宣布的「十四 • 五」規劃當中，設定目標降低國家的碳強度並提升能源效益。中國經濟持續減碳，帶來了新能源基建及智慧能源服務方面的機遇。中電致力滿足市場對多元化能源方案與日俱增的需求，包括中央空調系統、數據中心能源方案、樓宇能源管理系統等，大灣區更是我們的焦點所在。6 月，中電落實一項為廣州東方寶泰購物廣場中央空調系統進行投資及升級的合約，並提供中央空調服務，這是中電在大灣區首個此類型的項目。

展望

中國的經濟正持續從疫情中復甦過來，中電致力維持旗下資產的卓越營運，以滿足客戶的能源需求。隨著內地的能源轉型加快，中電將繼續把握多元化零碳能源方案及新能源基建方面的機會，尤其聚焦大灣區。

展望下半年，煤炭價格有望輕微回落，但預計仍會處於高位，並將繼續影響中電燃煤發電資產的利潤。隨著可再生能源項目的成本持續下降，中電將繼續發掘更多「平價上網」

項目的投資機會，以配合中國政府於 2030 年前碳達峰及於 2060 年前達致碳中和的目標。

澳洲

上半年，EnergyAustralia 推出重要舉措為業務減碳，並支持澳洲轉型至可靠而價格可負擔的潔淨能源。3 月，EnergyAustralia 與維多利亞州政府達成協議，於 2028 年中將雅洛恩電廠退役，即提前四年結束其技術生命周期。雅洛恩電廠退役將使 EnergyAustralia 的二氧化碳排放量減少逾 60%。為確保電廠關閉有序進行，EnergyAustralia 為員工提供全面的支援計劃。EnergyAustralia 又宣布於 2026 年底前在維多利亞州 Jeeralang 電廠附近興建一個 350 兆瓦的大型電池儲能設施，將成為現時全球運作中規模最大的電池儲能設施，有助更多可再生能源融入市場。

5 月，EnergyAustralia 又與新南威爾斯州政府達成協議，在現有 Tallawarra 電廠位置新建一座約 300 兆瓦的發電廠，預計於 2023 / 2024 年度澳洲夏季投產。Tallawarra B 電廠將會是澳洲第一座混合使用綠色氫氣和天然氣的淨零碳排放電廠，電廠的直接碳排放將於其營運期內被抵銷。

同月，位於昆士蘭州的 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能水電項目完成財務安排。項目於 2024 年落成後，EnergyAustralia 將擁有合約權利使用設施的產電量。這是國家電力市場（National Electricity Market）近 40 年來首個全新的抽水蓄能水電項目。

上半年，批發電價大部分時間均處於較低水平，影響了 EnergyAustralia 能源業務的盈利。5 月及 6 月期間，新南威爾斯州和昆士蘭州的電價出現若干波動，但由於 EnergyAustralia 的大部分發電合約已預先按與去年相若的價格訂立，因而減低了影響。這些市場價格變動，也令能源對沖合約的公平價值收益較去年減少。此外，由於雅洛恩電廠提前退役加速折舊支銷，以及重新訂立的天然氣採購協議價格因反映國際價格受到上調，均影響了盈利。隨著早前以較高價格訂立的對沖合約逐漸到期，我們預期利潤將進一步受壓。

由於 Mount Piper 電廠產電量增加，EnergyAustralia 旗下電廠的發電量較 2020 年同期上升。雅洛恩電廠的產電量減少，這是由於 6 月發生極端暴雨和區域水浸，其後煤礦場需採取預防措施而停產。雅洛恩電廠曾一度在低於發電容量的情況下運作，隨後恢復正常。極端降雨導致流經雅洛恩煤礦場的 Morwell 河道水位上漲，雖然煤礦場沒有出現水浸，但在河道結構發現裂縫，未來有可能對煤礦場構成威脅。因此，我們作出撥備用作勘察河道的損毀程度及評估可能作出的修整方案。

Mount Piper 電廠及雅洛恩電廠現正進行大型維修計劃，以提升運作的可靠度及表現，預期 2021 下半年的發電量會因此受限於與去年相若的水平。

上半年度，因呆壞賬開支減少、現有客戶電價的有利調整及太陽能上網電價下調，改善了客戶業務的利潤。然而，電力零售市場競爭激烈，導致新客戶的利潤下降。首六個月，客戶數目下跌少於 1%，較去年同期改善。

新冠病毒疫情持續，EnergyAustralia 繼續為有經濟困難的客戶提供支援。

EnergyAustralia 於 3 月與 Lochard Energy 及相關公司就出售 Iona 燃氣廠的爭議達成和解。根據和解協議，EnergyAustralia 需要支付若干款項，同時 Iona 燃氣廠現時為 EnergyAustralia 提供燃氣儲存服務的合作關係將會延長。

展望

澳洲的決策當局繼續認同需要加大低碳、可靠發電項目方面的投資力度。4 月，能源安全委員會（Energy Security Board）發表研究報告，為澳洲於 2025 年後的能源轉型需要提出四大改革路線，當中包括一項廣泛建議，提倡適時引入新的發電容量，並確保現有電廠繼續運作直至不再需要為止，以增強電力系統的穩定性。5 月的聯邦預算案亦提出多項措施，支持投資在政府科技投資路線圖中，列為優先項目的新興低排放技術。

展望未來，短期內批發電價將持續低迷、市場競爭仍然激烈，零售業務利潤持續受壓。EnergyAustralia 將繼續專注於雅洛恩電廠的有序退役，並推進能源轉型項目，包括 Tallawarra B 電廠的項目及 Jeeralang 電廠附近的電池儲能項目。同時，EnergyAustralia 亦正評估為在 Mount Piper 電廠提供水源的 Lake Lyell 大壩上，建設抽水蓄能水電設施的可行性。此外，EnergyAustralia 正與集團探索開發氫氣及微電網等技術方面的協同效益，藉此加強實力以協助澳洲建構一個以可再生能源為基礎、更潔淨和更現代化的能源新時代。

印度

印度受第二波新冠病毒疫情衝擊，感染個案急增，中電印度致力保護員工的健康及安全，同時為客戶維持可靠的電力服務，公司加強預防措施，包括在各業務運作層面實行接觸者追蹤和檢測。中電控股和中電印度更支援當地社群的抗疫工作，協助向疫情嚴峻的地區提供呼吸機及重要醫療用品。

1 月和 2 月，隨著印度各地的用電需求全面回升，全國高峰用電量創出新紀錄。中電印度在 2020 年收購泰倫加納邦（Telangana）兩個太陽能光伏發電站，拓展了相關業務組合和增加了發電量，同時繼續確保旗下資產的營運表現強勁。公司採用數據分析技術以監察電站的營運，並提升可再生能源資產的表現。

風能發電量較 2020 上半年高。中電印度正為 Tejuva、Chandgarh 及 Harapanahalli 風場進行升級工程，包括安裝設備以提高渦輪機葉片的空氣動力效率。位於古加拉特邦（Gujarat）的 Sidhpur 風電項目已批出新設備的採購合約。然而，由於印度實施封城措施，延誤了項目的工程進度，影響原定於 2022 年初投產的目標。7 月，由於疫情持續，政府准許建設中的可再生能源項目延遲投產日期兩個半月。中電印度將繼續加快 Sidhpur 項目的施工進度，同時評估是否需要向政府要求進一步靈活處理投產日期。

於 6 月底，中電印度因當地配電公司購買可再生能源而被拖欠的應收賬款為 844 百萬港元，而六個月前則為 771 百萬港元，數字反映了第二波疫情的衝擊。

中電印度預計在達成最終協議及符合協定的先決條件後，可於第三季完成收購跨邦郡輸電資產 Kohima Mariani Transmission Limited。政府機構及長期客戶均已批准交易進行。與此同時，中電印度於 2019 年收購的輸電資產 Satpura Transco Private Limited 保持近 100% 的可用率。

哈格爾發電廠繼續表現穩健。今年首季電廠完成自 2012 年投產以來最大規模的維修工程，營運表現因而提升。電廠為是次大修額外聘用了超過 2,000 名合約員工，最終如期完工，期間並無發生損失工時的工傷事故。同時，中電印度繼續探討 Paguthan 燃氣電廠的發展，考慮的方案包括將其出售。Paguthan 電廠在上一份購電協議於 2018 年期滿後，已停止商業營運。

展望

確保員工的健康及安全，是中電印度的首要目標，公司將繼續保持旗下電廠穩健營運，並為電廠附近受疫情影響的社群提供紓困措施。

印度政府向配電公司提供財務支援，有助業界面對新冠病毒疫情的挑戰，以及改善發電商的現金流。而促進於電力交易中心進行實時交易的措施，以及提高太陽能及非太陽能電力買賣的靈活性，讓配電公司得以履行購買潔淨能源的責任，均利好可再生能源行業的發展。

在中電控股及 Caisse de dépôt et placement du Québec 兩個股東的支持下，中電印度正進一步探索可再生能源及輸電業務的投資機會，並為改善正急速發展的印度能源供應鏈作貢獻。

東南亞及台灣

上半年，和平電廠維持可靠運作，並沒有受到 5 月台灣大規模停電的影響。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的營運表現保持穩定。

展望

中電將繼續致力促進和平電廠及 Lopburi 太陽能光伏電站的穩健營運表現，同時繼續探索東南亞及台灣可再生能源領域的潛在投資機會。

人力資源

截至 2021 年 6 月 30 日，中電集團共聘用 8,074 名全職及兼職僱員，而 2020 年同期則為 7,959 名。僱員中共有 3,885 名受僱於中電在香港的受規管電力業務，430 名受僱於在香港的非受規管電力相關業務。中國內地業務的僱員有 616 名，而澳洲、印度、東南亞及台灣的業務則有 2,780 名，另有 363 名受僱於中電控股。截至 2021 年 6 月 30 日止的六個月期間，僱員薪酬總額為 3,349 百萬港元，當中包括退休福利開支 319 百萬港元，而 2020 年同期的僱員薪酬總額為 3,052 百萬港元，包括退休福利開支 292 百萬港元。

面對新冠病毒疫情持續，中電繼續採取全面措施，保障僱員及承辦商員工的健康，並確保業務不受影響。措施包括實施特別工作安排、在工作場所進行體溫測量等進出管制、為員工提供健康教育資訊，以及支持員工接種疫苗。在合適情況下，中電為僱員、承辦商及其家屬安排在工作場所或透過其他選擇接種疫苗。

在香港，中電參與提升整體疫苗接種率的措施。我們配合香港政府的疫苗接種外展服務，方便包括需要輪班或在偏遠地區上班的員工在公司場所接種疫苗，超過 1,200 名僱員、承辦商及家屬參加。為鼓勵更多人接種疫苗，公司還提供有薪假期及向慈善團體作出捐款。中國內地及印度業務也為員工推行類似的疫苗接種安排。

中電繼續專注建立一支靈活和可持續的團隊，為加快能源轉型和爭奪人才帶來的挑戰做好準備。年內，公司繼續去年各項新推出和更新的人才培訓計劃。我們又投放更多資源設立獎學金及導師培訓，藉此吸引及挽留年青人才。2021 年，我們已連續第二年為香港應屆畢業生提供實習職位，並配合香港政府的「大灣區青年就業計劃」，將實習機會擴展至大灣區。以上舉措反映中電對推動長遠人才發展的承諾，以及決心支持員工和業務所在地社群的發展。

在全球能源轉型進程中，中電深明實踐可持續發展是企業的基本責任，因此，我們於今年推行集團勞工標準，闡述中電對遵守國際認可原則及公約的承諾，展現「以人為本」的核心價值。在香港平等機會委員會首次舉辦的「平等機會僱主嘉許計劃」中，中電榮獲「性別平等」及「家庭崗位平等」大獎。這些獎項進一步肯定中電一直以來推動及實踐平等就業機會的努力。

健康與安全

中電於 2021 年上半年繼續致力保障僱員的健康與安全，並加強僱員身心健康的計劃，在各主要市場正籌備或已推出度身訂造的平台。

為協助管理人員就嚴重受傷事件及有可能致命的事故進行監察和趨勢分析，中電推出事故匯報系統。中電又向特定員工提供訓練，加強「安全設計」方面的能力。「安全設計」的原則已融入新電廠及電力設備的設計階段，以在施工前辨認出和緩減日後的營運風險。

為減低與重力相關的風險例如物件墮下，我們在各業務地區成立了工作小組，與前線員工溝通並查找需要改善的地方。

為配合業務發展需要，我們將於 2022 年推出新的健康、安全及環境（HSE）改善策略，並利用數年時間推行，現正展開內部諮詢工作，以識別現有及新增的需要。新策略將以現行健康、安全及環境改善計劃的工作為藍本，並繼續以預防重大傷亡事故為重點。

2021 年上半年，集團僱員及承辦商的「總可記錄工傷事故率」及「損失工時工傷事故率」均較 2020 年同期低，當中香港和中國內地有明顯的改善。

	僱員		僱員和承辦商	
	2021 年 1 月至 6 月 [2]	2020 年 1 月至 6 月 [1]	2021 年 1 月至 6 月 [2]	2020 年 1 月至 6 月 [1]
損失工時工傷事故率	0.05	0.11	0.06	0.09
總可記錄工傷事故率	0.14	0.21	0.20	0.25

附註：

1 2020 年的數字已予修訂，以反映兩宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。

2 自 2021 年起，根據全球報告倡議組織的要求，「損失工時工傷事故率」及「總可記錄工傷事故率」數字只反映與工作有關的受傷事故（不包括職業病和通勤期間的受傷事故）。

環境

中電繼續管理其業務營運和新項目的發展及施工，以減少對環境的影響。中電致力履行其環保承諾，並主動監察新訂立和即將實施的規例，為轉變做好準備。期內，中電沒有發生導致罰款或遭檢控的環保違規事件。

減少氣體排放

中電採用先進科技，使集團符合或超越日益嚴格的氣體排放監管要求。龍鼓灘發電廠新建的聯合循環燃氣渦輪機組採用催化還原技術，有助降低氮氧化物排放量。而同樣的技術將應用於另一台正在興建的聯合循環燃氣渦輪機組。香港提高天然氣在發電燃料組合中的比例，有助降低二氧化碳排放量。

在澳洲，雅洛恩電廠正實施多項環保措施，包括為持續排放監測系統進行升級工程，確保在新牌照下，電廠能符合更嚴緊的氣體排放限值及監管要求。持續排放監測系統有助加強控制氮氧化物、二氧化硫及粒狀物的排放量。印度哈格爾電廠及中國內地防城港電廠的煙氣脫硫機組，繼續協助電廠減少二氧化硫的排放。

可持續用水

中電致力以負責任及可持續的方式善用水資源。防城港電廠在煙氣脫硫運作中循環再用

經處理的污水，採用抑制灰塵的措施和綠化灌溉系統。中國內地的泗洪和淮安太陽能光伏電站，以及印度的 Veltoor 太陽能光伏電站均採用機械人清潔系統，達致零用水除塵。

EnergyAustralia 得到維多利亞州的環境保護局批准，在 6 月暴雨過後，暫時可將雅洛恩煤礦場內 Township Field 池塘的池水排放入拉特羅布河。此次排水將由認可的獨立專家嚴密監察，預計水質所受的影響極微。這項安排有助騰出貯水空間，並在日後出現暴雨時疏導雅洛恩煤礦場附近水道的水流。

氣候變化

中電於上半年推進多項重要的減碳項目。龍鼓灘發電廠的第一台聯合循環燃氣渦輪機組已於 2020 年投產，而第二台機組的土木工程進度良好，預計於 2023 年投入服務。兩台機組的高效能和低碳強度將能大大降低溫室氣體排放量。同時，位於中國內地吉林省的乾安三期風場及位於印度古加拉特邦的 Sidhpur 風場已展開建造工程。

EnergyAustralia 決定於 2028 年關閉雅洛恩電廠，即提前四年結束其技術生命周期。根據現時的業務推算，電廠退役將有可能在 2030 年前減低中電的碳強度約 20%。新南威爾斯州的 Tallawarra B 電廠預計於 2023 / 2024 年度澳洲夏季投產，將會成為澳洲第一座混合使用綠色氫氣和天然氣的淨零碳排放電廠，營運期內的所有直接排放將會被抵銷。

中電在完成一項根據在不同氣候情境下政策和要求出現變化的檢視後，將加強《氣候願景 2050》的減碳目標，並於今年稍後聯合國 COP26 氣候峰會前公布。

中電旗下業務單位繼續加強評估氣候變化的風險和影響，同時研究各地的不同情境。為支持全球經濟邁向低碳轉型，中電參與多項國際倡議，包括世界可持續發展工商理事會（WBCSD）SOS 1.5 項目，以助企業盡一己之責，將全球氣溫升幅控制在攝氏 1.5 度內。集團亦參與由氣候相關財務揭露工作小組（TCFD）舉辦的氣候相關情境分析項目。

可持續發展表現

中電於 3 月發表最新一份《可持續發展報告》，繼續聚焦匯報與業務可持續營運有關的議題。報告闡述集團在應對新冠病毒疫情挑戰下，推行減碳、數碼化及團隊轉型的優先策略目標，同時跟從 TCFD 的建議加強訊息披露，向投資者及資本提供者等持份者提供透明、可信的氣候變化相關資料。中電亦參加由 WBCSD、香港會計師公會及可持續發展會計準則委員會舉辦的活動，分享有關 TCFD 所建議匯報準則的實務。

中電對可持續發展的承諾再一次獲得肯定，在多個環境、社會及管治表現的國際股票指數中皆佔一席位，其中包括道瓊斯可持續發展亞太指數、恒生可持續發展企業指數及富時社會責任指數。

創新

中電繼續以能源服務一體化的策略投資創新技術，透過應用最新的能源數碼化工具，為客戶提供低碳及以科技為本的能源服務。隨著能源轉型可為圍繞集團核心電力業務的新興能源服務開闢新機遇，新技術能力和合作夥伴關係是中電加速發展成為「新世代的公用事業」的關鍵。

中電的數碼能源方案業務 Smart Energy Connect（SEC）協助香港更多領先的企業及機構管理能源用量。2021 年上半年，SEC 為醫院管理局引入了能源監控系統，利用人工智能技術，分析用電量數據，找出潛在的機件設備故障，從而改善能源管理。商界方面，SEC 為信和集團安排旗下一個商場安裝先進的供暖、通風和空調控制系統，利用機器學習科技來改善空調設備的表現。

SEC 在為教育界提供能源管理方案方面取得進展，至今已為香港超過 10 所學校設置空氣質素改善系統。碳信用的銷量也有上升，協助客戶抵銷溫室氣體排放量。同時，SEC 的服務範疇增加了新產品和方案，包括提供高效能軟件，讓客戶追蹤及管理多座建築物的能源用量，以補足為單棟建築物而設計的現有技術。

集團加強與創科企業合作，以確保能夠掌握最佳的能源技術，進一步提升中電的營運能力，並在數據中心、微電網及企業購電協議等新崛起的市場中把握機遇。中電亦繼續參與全球能源初創加速計劃（Free Electrons），發掘機會把世界各地優秀的科技作商業發展。此外，我們繼續與創業邦合作，以大灣區為重點，物色中國內地最具前景的能源科技供應商以建立夥伴關係。

展望未來，中電會尋求機會，擴展策略性的投資組合，當中已包括入股一些在全球重要創科樞紐，例如中國內地、美國及以色列等，提供用電需求管理、網絡安全和氫氣儲存技術的科技公司。

財務資料

本公布所載的財務資料摘錄自簡明綜合中期財務報表，為未經審計，但已由集團的外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所（羅兵咸永道）（根據香港審閱準則第 2410 號）以及審核及風險委員會審閱。羅兵咸永道發出無修訂意見的審閱報告將收錄於寄予股東的《中期報告》內。

綜合損益表 — 未經審計
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月

	附註	**2021** **百萬港元**	2020 百萬港元
收入	*2*	**40,729**	38,701
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		**(14,070)**	(13,583)
員工支銷		**(2,568)**	(2,262)
燃料及其他營運支銷		**(12,433)**	(11,246)
折舊及攤銷		**(4,574)**	(4,125)
		(33,645)	(31,216)
其他支出	*4*	**(1,110)**	-
營運溢利	*5*	**5,974**	7,485
財務開支		**(904)**	(888)
財務收入		**48**	77
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業		**194**	545
聯營		**945**	870
扣除所得稅前溢利		**6,257**	8,089
所得稅支銷	*6*	**(1,124)**	(1,576)
期內溢利		**5,133**	6,513
應佔盈利：			
股東		**4,615**	6,010
永久資本證券持有人		**69**	69
其他非控制性權益		**449**	434
		5,133	6,513
每股盈利，基本及攤薄	*8*	**1.83港元**	2.38港元

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計
截至 2021 年 6 月 30 日止 6 個月

	2021 **百萬港元**	2020 百萬港元
期內溢利	**5,133**	6,513
其他全面收入		
可重新分類至溢利或虧損的項目		
折算產生的匯兑差額	**(551)**	(1,455)
現金流量對沖	**317**	(521)
對沖成本	**(25)**	(240)
	(259)	(2,216)
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）	**9**	(68)
界定福利計劃的重新計量收益 / （虧損）	**50**	(1)
	59	(69)
期內除稅後其他全面收入	**(200)**	(2,285)
期內全面收入總額	**4,933**	4,228
應佔全面收入總額：		
股東	**4,482**	3,947
永久資本證券持有人	**69**	69
其他非控制性權益	**382**	212
	4,933	4,228

綜合財務狀況報表 — 未經審計

	附註	**2021年 6月30日 百萬港元**	經審計 2020年 12月31日 百萬港元
非流動資產			
固定資產	*9*	**149,116**	148,454
使用權資產	*10*	**7,170**	7,061
投資物業		**959**	1,000
商譽及其他無形資產		**20,127**	20,559
合營企業權益及借款		**10,717**	11,017
聯營權益		**8,467**	9,181
遞延稅項資產		**507**	571
衍生金融工具		**1,769**	1,697
其他非流動資產		**1,539**	1,300
		200,371	200,840
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		**2,676**	2,872
可再生能源證書		**621**	1,019
發展中物業		**2,978**	2,976
應收賬款及其他應收款項	*11*	**18,407**	13,002
燃料價格調整條款賬		**177**	-
衍生金融工具		**1,175**	1,816
短期存款及限定用途現金		**1,923**	1,550
現金及現金等價物		**6,655**	10,158
		34,612	33,393
流動負債			
客戶按金		**(6,047)**	(5,908)
燃料價格調整條款賬		**-**	(346)
應付賬款及其他負債	*12*	**(18,240)**	(18,141)
應繳所得稅		**(992)**	(1,699)
銀行貸款及其他借貸		**(9,965)**	(8,747)
衍生金融工具		**(656)**	(1,166)
		(35,900)	(36,007)
流動負債淨額		**(1,288)**	(2,614)
扣除流動負債後的總資產		**199,083**	198,226

綜合財務狀況報表 — 未經審計（續）

	附註	**2021年 6月30日 百萬港元**	經審計 2020年 12月31日 百萬港元
資金來源：			
權益			
股本		**23,243**	23,243
儲備	*14*	**88,793**	88,957
股東資金		**112,036**	112,200
永久資本證券		**3,887**	3,887
其他非控制性權益		**9,818**	9,885
		125,741	125,972
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸		**46,525**	45,601
遞延稅項負債		**15,614**	15,429
衍生金融工具		**1,774**	2,135
管制計劃儲備賬	*13*	**2,681**	2,374
資產停用負債及退役責任		**4,048**	3,963
其他非流動負債		**2,700**	2,752
		73,342	72,254
權益及非流動負債		**199,083**	198,226

附註：

1. 編製基準

未經審計的簡明綜合中期財務報表乃按照香港會計師公會頒布的香港會計準則第 34 號「中期財務報告」編製。

集團所採用的會計政策與集團截至 2020 年 12 月 31 日止年度之全年綜合財務報表所應用的貫徹一致。香港財務報告準則第 9 號、香港會計準則第 39 號、香港財務報告準則第 7 號、香港財務報告準則第 4 號及香港財務報告準則第 16 號「利率基準改革」的第二階段修訂於 2021 年 1 月 1 日起生效，對本簡明綜合中期財務報表並無影響。

2021 中期報告雖載有與截至 2020 年 12 月 31 日止年度有關的財務資料作為比較資料，惟該等資料並不構成本公司在該年度的法定年度綜合財務報表，而只是取自有關的財務報表。根據香港《公司條例》（第 622 章）第 436 條，與該等法定財務報表有關須披露的進一步資料如下：

本公司已根據香港《公司條例》（第 622 章）第 662(3)條及附表 6 第 3 部之要求，向公司註冊處處長交付截至 2020 年 12 月 31 日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就 2020 年 12 月 31 日止年度之財務報表發表報告。該核數師報告並無保留意見；並未載有該核數師在不就其報告作保留的情況下以強調的方式促請注意的任何事宜；亦無載有香港《公司條例》（第 622 章）第 406(2)、407(2)或 407(3)條所作出的陳述。

董事會已於 2021 年 8 月 2 日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

2. 收入

集團收入主要為電力及天然氣銷售，按時間段確認，分析如下:

	6月30日止6個月	
	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	**20,324**	19,640
管制計劃調撥自收入（附註）	**(382)**	(46)
管制計劃電力銷售	**19,942**	19,594
香港以外電力銷售	**15,952**	15,049
澳洲天然氣銷售	**2,496**	2,297
其他	**498**	372
	38,888	37,312
其他收入		
購電協議		
固定容量費	**298**	303
可變容量費	**132**	151
能源費	**1,243**	744
其他	**168**	191
	1,841	1,389
	40,729	38,701

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。

3. 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。

集團的業務營運資料按地區載述如下：

	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
2021年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	20,265	870	17,154	597	2	-	38,888
其他收入	61	37	23	1,716	-	4	1,841
收入	20,326	907	17,177	2,313	2	4	40,729
EBITDAF*	8,435	811	638	775	(8)	(367)	10,284
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	38	-	-	166	-	194
聯營	-	945	-	-	-	-	945
綜合EBITDAF	8,425	1,794	638	775	158	(367)	11,423
折舊及攤銷	(2,717)	(395)	(1,131)	(299)	-	(32)	(4,574)
公平價值調整	(7)	-	271	-	-	-	264
財務開支	(478)	(131)	(67)	(221)	-	(7)	(904)
財務收入	14	7	4	20	-	3	48
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	5,237	1,275	(285)	275	158	(403)	6,257
所得稅 (支銷) / 抵免	(933)	(177)	80	(88)	(6)	-	(1,124)
期內溢利 / (虧損)	4,304	1,098	(205)	187	152	(403)	5,133
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(69)	-	-	-	-	-	(69)
其他非控制性權益	(371)	(2)	-	(76)	-	-	(449)
股東應佔盈利 / (虧損)	3,864	1,096	(205)	111	152	(403)	4,615
不包括：影響可比性項目	41	-	1,042	-	-	-	1,083
營運盈利	3,905	1,096	837	111	152	(403)	5,698
於2021年6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	123,504	9,427	14,332	9,764	-	218	157,245
商譽及其他無形資產	5,545	3,794	10,774	14	-	-	20,127
合營企業權益及借款	775	7,840	-	-	2,102	-	10,717
聯營權益	-	8,467	-	-	-	-	8,467
遞延稅項資產	3	88	396	20	-	-	507
其他資產	12,565	4,693	13,689	4,560	42	2,371	37,920
資產總額	142,392	34,309	39,191	14,358	2,144	2,589	234,983
銀行貸款及其他借貸	45,708	5,658	-	5,124	-	-	56,490
本期及遞延稅項負債	14,990	1,241	7	364	4	-	16,606
其他負債	23,327	945	11,104	415	2	353	36,146
負債總額	84,025	7,844	11,111	5,903	6	353	109,242

* 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。

3. 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
2020年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	19,876	814	16,100	519	3	-	37,312
其他收入	58	26	63	1,239	-	3	1,389
收入	19,934	840	16,163	1,758	3	3	38,701
EBITDAF	7,733	776	2,270	793	(9)	(350)	11,213
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(8)	364	(3)	-	192	-	545
聯營	-	870	-	-	-	-	870
綜合EBITDAF	7,725	2,010	2,267	793	183	(350)	12,628
折舊及攤銷	(2,462)	(364)	(983)	(294)	-	(22)	(4,125)
公平價值調整	(15)	-	412	-	-	-	397
財務開支	(464)	(124)	(43)	(253)	-	(4)	(888)
財務收入	5	9	11	26	-	26	77
扣除所得稅前溢利 / (虧損)	4,789	1,531	1,664	272	183	(350)	8,089
所得稅支銷	(845)	(171)	(470)	(90)	-	-	(1,576)
期內溢利 / (虧損)	3,944	1,360	1,194	182	183	(350)	6,513
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(69)	-	-	-	-	-	(69)
其他非控制性權益	(355)	(5)	-	(74)	-	-	(434)
股東應佔盈利 / (虧損)	3,520	1,355	1,194	108	183	(350)	6,010
不包括：影響可比性項目	119	-	-	-	-	-	119
營運盈利	3,639	1,355	1,194	108	183	(350)	6,129
於2020年12月31日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	121,874	9,375	14,917	10,118	-	231	156,515
商譽及其他無形資產	5,545	3,936	11,064	14	-	-	20,559
合營企業權益及借款	693	8,104	-	-	2,220	-	11,017
聯營權益	-	9,181	-	-	-	-	9,181
遞延稅項資產	3	88	460	20	-	-	571
其他資產	10,337	3,699	14,147	4,316	40	3,851	36,390
資產總額	138,452	34,383	40,588	14,468	2,260	4,082	234,233
銀行貸款及其他借貸	43,257	5,769	-	5,322	-	-	54,348
本期及遞延稅項負債	15,515	1,204	104	305	-	-	17,128
其他負債	22,886	1,016	11,940	460	2	481	36,785
負債總額	81,658	7,989	12,044	6,087	2	481	108,261

4. 其他支出

於 2021 年 3 月 11 日，EnergyAustralia Holdings Limited（EnergyAustralia）及其若干附屬公司與 Lochard Energy (Iona Operations Holding) Pty Ltd（Lochard Energy）及其若干相關公司，以及 QIC Private Capital Pty Ltd（QPC）達成和解協議（和解協議）。QPC 在有關交易中代表 Lochard Energy，並被 EnergyAustralia 提出第三方索賠。和解協議代表 Lochard Energy 對 EnergyAustralia 就出售 Iona 燃氣廠提出的所有索賠的全面和最終和解。和解協議主要包括，EnergyAustralia 向 Lochard Energy 及 QPC 支付款項（金額為 185 百萬澳元（1,110 百萬港元）（除稅後為 130 百萬澳元（777 百萬港元））），其次是延長 Iona 燃氣廠現時為 EnergyAustralia 提供天然氣貯存服務的長期商業關係。

5. 營運溢利

營運溢利已扣除 /（計入）下列項目：

	6月30日止6個月	
	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
扣除		
退休福利開支	**249**	220
可變租賃款項支銷	**7**	2
出售固定資產虧損淨額	**125**	40
應收賬款減值	**72**	292
投資物業重估虧損	**41**	119
就Morwell河道解決方案撥備（附註）	**379**	-
匯兌虧損 /（收益）淨額	**6**	(1)
計入		
投資物業租金收入	**(11)**	(14)
來自權益投資的股息	**(15)**	(13)
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	**(665)**	98
燃料及其他營運支銷	**9**	103
現金流量對沖無效部分	**(31)**	66
不符合對沖資格的交易	**(233)**	(525)
以公平價值計入損益賬的投資的公平價值（收益）/ 虧損	**(93)**	10

附註： 2021 年 6 月，雅洛恩燃煤電廠及礦場所在的拉特羅布河谷地區錄得極端暴雨。暴雨導致流經雅洛恩礦場的 Morwell 河道水位上漲。雖然礦場沒有出現水浸，但在 Morwell 河道結構發現裂縫，未來有可能對礦場構成威脅。為確保礦場可安全和持續營運，集團就勘察 Morwell 河道的損毀程度和評估可能作出的修整方案撥備 65 百萬澳元（379 百萬港元）（除稅後為 46 百萬澳元或 265 百萬港元）。於 2021 年 6 月 30 日，由於更長遠的修整工程將取決於預期在未來數月內完成的評估，集團尚未在財務報表中就更長遠的修整工程提撥準備。

6. 所得稅支銷

	6月30日止6個月	
	2021	2020
	百萬港元	百萬港元
本期所得稅	**1,048**	1,408
遞延稅項	**76**	168
	1,124	1,576

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以 16.5%（2020 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。

7. 股息

	6月30日止6個月			
	2021		2020	
	每股港元	**百萬港元**	每股港元	百萬港元
已付第一期中期股息	**0.63**	**1,592**	0.63	1,592
已宣派第二期中期股息	**0.63**	**1,592**	0.63	1,592
	1.26	**3,184**	1.26	3,184

董事會於 2021 年 8 月 2 日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股 0.63 港元（2020 年為每股 0.63 港元）。第二期中期股息在中期財務報表中並不列作應付股息。

8. 每股盈利

每股盈利的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2021	2020
股東應佔盈利，百萬港元計	**4,615**	6,010
已發行股份的加權平均股數，千股計	**2,526,451**	2,526,451
每股盈利，港元計	**1.83**	2.38

截至 2021 年 6 月 30 日及 2020 年 6 月 30 日止各六個月期間，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。

9. 固定資產

	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 2021 年 1 月 1 日的賬面淨值	1,134	21,988	125,332	148,454
添置	-	562	4,732	5,294
調撥及出售	-	(26)	(273)	(299)
折舊	-	(403)	(3,591)	(3,994)
匯兑差額	(18)	2	(323)	(339)
於 2021 年 6 月 30 日的賬面淨值	**1,116**	**22,123**	**125,877**	**149,116**
原值	1,227	37,072	233,600	271,899
累計折舊及減值	(111)	(14,949)	(107,723)	(122,783)
於 2021 年 6 月 30 日的賬面淨值	**1,116**	**22,123**	**125,877**	**149,116**

10. 使用權資產

	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 2021 年 1 月 1 日的賬面淨值	5,603	728	730	7,061
添置	303	4	14	321
調撥及出售	-	-	(19)	(19)
折舊	(101)	(42)	(22)	(165)
匯兑差額	1	(15)	(14)	(28)
於 2021 年 6 月 30 日的賬面淨值	**5,806**	**675**	**689**	**7,170**

11. 應收賬款及其他應收款項

	2021年 6月30日 百萬港元	2020年 12月31日 百萬港元
應收賬款	**15,333**	10,868
按金、預付款項及其他應收款項	**2,001**	1,860
應收股息		
合營企業	**190**	139
聯營	**733**	-
權益投資	**14**	-
借款予及往來賬		
合營企業	**135**	134
聯營	**1**	1
	18,407	13,002

11. 應收賬款及其他應收款項（續）

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 百萬港元	2020年 12月31日 百萬港元
30 天或以下*	**13,008**	8,559
31 – 90 天	**575**	601
90 天以上	**1,750**	1,708
	15,333	10,868

* 包括未開賬單收入

12. 應付賬款及其他負債

	2021年 6月30日 百萬港元	2020年 12月31日 百萬港元
應付賬款	**6,632**	6,077
其他應付款項及應計項目	**6,541**	7,136
租賃負債	**219**	219
來自非控制性權益的墊款	**1,094**	1,021
往來賬		
合營企業	**1**	1
聯營	**643**	583
遞延收入	**3,110**	3,104
	18,240	18,141

應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 百萬港元	2020年 12月31日 百萬港元
30 天或以下	**6,327**	5,852
31 – 90 天	**157**	123
90 天以上	**148**	102
	6,632	6,077

13. 管制計劃儲備賬

集團主要附屬公司中華電力有限公司（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。於期 / 年終各結餘如下：

	2021年 6月30日 百萬港元	2020年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	**2,352**	2,019
減費儲備金	**1**	18
地租及差餉退款（附註）	**328**	337
	2,681	2,374

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。中華電力與香港政府就截至 2017/18 年度止的上訴已達成和解，而自 2018/19 年度起的其餘上訴仍有待最終結果。

中華電力運用截至 2017/18 止的所有上訴年度從香港政府收到的退款總額 2,791 百萬港元，於往年為客戶提供地租及差餉特別回扣，金額達至 2,463 百萬港元。

該等退款被歸類為管制計劃儲備賬。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。

14. 儲備

期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2021年1月1日的結餘	(4,534)	118	97	1,529	91,747	88,957
股東應佔盈利	-	-	-	-	4,615	4,615
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(608)	(18)	-	-	18	(608)
合營企業	53	-	-	-	-	53
聯營	52	-	-	-	-	52
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	943	-	-	-	943
重新分類至溢利或虧損	-	(447)	-	-	-	(447)
上述項目之稅項	-	(160)	-	-	-	(160)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	-	-	(42)	-	-	(42)
重新分類至溢利或虧損	-	-	12	-	-	12
上述項目之稅項	-	-	5	-	-	5
投資之公平價值收益	-	-	-	9	-	9
界定福利計劃的重新計量收益	-	-	-	-	50	50
股東應佔全面收入總額	(503)	318	(25)	9	4,683	4,482
轉入固定資產	-	3	-	-	-	3
儲備分配	-	-	-	(15)	15	-
已付股息						
2020年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2021年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於2021年6月30日的結餘	**(5,037)**	**439**	**72**	**1,523**	**91,796**	**88,793**

15. 承擔

(A) 於2021年6月30日，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12,532百萬港元（2020年12月31日為7,930百萬港元）。

(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協議，取得該設施的全面調度權，該協議將於租賃生效日以租賃安排作會計處理。該設施目前正在建設中，協議中亦附有多項必須在租賃生效日前符合的先決條件，並預計不會遲於2025年12月31日發生。於2021年6月30日，協議下預期合約未貼現租賃款項約為22億港元（2020年12月31日為零）。

(C) 集團承諾以代價約789百萬港元（2020年12月31日為800百萬港元）收購位於印度的輸電資產。於2021年6月30日，該交易仍待符合若干先決條件。於2021年6月30日，承諾提供予合營企業而尚未提取的股東貸款額度為895百萬港元（2020年12月31日為982百萬港元）。此外，於2021年6月30日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業分別注入股本56百萬港元（2020年12月31日為71百萬港元）及220百萬港元（2020年12月31日為183百萬港元）。

(D) 於2021年6月30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3,619百萬港元（2020年12月31日為3,665百萬港元）及770百萬港元（2020年12月31日為692百萬港元）。

16. 或然負債

印度風電項目 — WWIL合約

CLP India Private Limited及其附屬公司（中電印度集團）已投資約533兆瓦的風電項目，該等項目與Wind World India Limited（WWIL）一起發展。WWIL的主要股東Enercon GmbH已對WWIL展開法律訴訟，指稱WWIL侵犯其知識產權。Enercon GmbH的控股股東Wobben博士亦對中電印度集團因其作為WWIL的客戶提出訴訟。連同其他申索，Wobben博士正申請禁制令，要求限制中電印度集團使用購自WWIL的部分轉葉。於2021年6月30日，集團對中電印度集團於該等索償的抗辯感到樂觀，並且認為相關法律訴訟將不大可能導致集團有重大的經濟利益流出。

庫務作業情況的補充參考資料

中電於 2021 年上半年積極融資，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狀況，並加強風險緩解措施。為防範未然，中電適時安排重大的融資活動，在沒有造成現金過剩影響的情況下，可以鎖定優惠條款，更得以分散債務期限和融資來源。整體而言，集團維持充裕的流動資金，於 6 月底有 293 億港元的未提取銀行貸款額度及 86 億港元的銀行結餘。

於 2021 年 6 月 30 日，中電控股持有 93 億港元的流動資金。由於獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的持續派息及資金流入，預期中電控股全年將維持高水平的流動資金。

2 月，青電成功發行 300 百萬美元（23 億港元）、票面息率為 2.125%的十年期能源轉型債券，為龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪機組籌集部分資金。該債券按十年期美國國庫券收益率加 0.875%息差定價。這是中電集團以往發行的所有十年期債券中息差最窄的一次，據報也是香港企業發債非公營企業類別債券中最窄的息差。這次能源轉型債券獲全球投資者超額認購逾 4.6 倍，認購額超過 14 億美元。青電是按照中期票據發行計劃及中電的《氣候行動融資框架》(《融資框架》)發行這一批新債券。此外，青電於 3 月根據《融資框架》簽訂共 53 億港元、利率具吸引力的一年期及三年期能源轉型循環貸款協議，以完成龍鼓灘發電廠聯合循環燃氣渦輪機組項目的融資需求。

5 月，中華電力發行 24 百萬澳元（144 百萬港元）、票面息率為 2.99%的 15 年期私募債券作一般企業用途。7 月，中華電力發行 300 百萬美元（23 億港元）的十年期債券作一般企業用途。此次發行獲全球投資者超額認購逾 1.6 倍，認購額超過 500 百萬美元。7 月份發行的債券票面息率為 2.25%，發行時按十年期美國國庫券收益率加 0.9%息差定價，具有競爭力。中華電力今年所有債券均根據中期票據計劃發行。此外，中華電力以非常優惠的條款簽訂總額達 25 億港元的三年期至五年期循環貸款協議。

今年所有外幣債券發行所得款項已按優惠的固定利率掉期為港元，從而紓緩外匯及利率風險。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行最高達 45 億美元及 20 億美元的債券。截至 6 月 30 日，兩間公司已分別發行面值合共約 294 億港元及 91 億港元的票據。

中電在香港以外地區的業務，維持穩健的流動資金狀況。EnergyAustralia 以具競爭力的條款，將 300 百萬澳元（17 億港元）營運資金貸款額度的到期日延長三年至 2024 年 6 月，又將 400 百萬澳元（23 億港元）的銀行擔保及償付額度的到期日延長三年至 2024 年 3 月。於 6 月底，EnergyAustralia 維持相當於 18 億港元的銀行結餘及無債務狀態。

中電印度以具競爭力的利率安排了 129 億盧比（13 億港元）的銀行貸款額度，主要用以支持可再生能源項目的發展。

中國內地方面，中電以具競爭力的條款取得人民幣 300 百萬元（360 百萬港元）的兩年期離岸銀行循環貸款額度，以及人民幣 587 百萬元（705 百萬港元）的 15 年期在岸無追索權項目貸款額度。

有賴中電行之有效的財務及庫務方針，集團旗下公司在流動資金、財務條款或債務償還方面並無遭受因新冠病毒疫情帶來的任何不利影響。集團於 2021 年 6 月 30 日的可用貸款額度總計為 858 億港元，其中包括中國內地及印度附屬公司的 137 億港元。在可用貸款額度之中，已動用的貸款額為 565 億港元，其中包括中國內地及印度附屬公司所動用的 108 億港元。於 6 月底，集團淨負債對總資金比率為 27.4%，2020 年底則為 25.1%。集團定息債務佔總債務的比率為 64%（不含永久資本證券），2020 年底為 63%。而包含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為 66%，2020 年底為 65%。截至 2021 年 6 月 30 日止六個月，來自營運的資金（FFO）利息倍數為 10 倍（2020 年 1 月至 6 月則為 8 倍）。

2021 年 5 月和 6 月，標準普爾及穆迪確認了中電控股（分別為 A 及 A2）、中華電力（分別為 A+及 A1）及青電（分別為 AA-及 A1）的信用評級，前景均為穩定。標準普爾認為，香港具備有利、可預測和長遠的規管制度，以及強勁的資產負債表支持在澳洲作出與能源轉型相關的投資，是主要的信用優勢。標準普爾亦指出，為實現潔淨能源轉型目標所作的高額資本支出，可能會讓財務比率受壓，以及澳洲在不斷變化的能源市場狀況中，出現短期盈利壓力。穆迪認同管制計劃協議設下完善的規管框架，讓電價訂立具透明度，並容許成本轉嫁。穆迪還認為，中電控股的財務狀況穩健，有良好的營運記錄，並能夠順利在銀行和資本市場上籌集資金，與此同時，在面對新冠病毒疫情和公用事業碳轉型風險增加的情況下，中電控股在香港以外地區的非規管業務方面仍有風險。

於 2021 年 6 月 30 日，集團用於對沖外匯及利率風險的未到期衍生金融工具面值達 643 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 268,467 百萬度、9 百萬桶和 1,785 兆兆焦耳。這些衍生工具的公平價值為淨盈餘 514 百萬港元，代表此等合約若於 2021 年 6 月 30 日平倉，集團將會收取的淨額。然而，衍生工具的公平價值變動於結算前並不會影響集團的現金流。

企業管治

2021 年上半年摘要

我們一直強調，我們應不斷尋求改進空間，精益求精，讓集團的企業管治實務與時並進。

- 混合模式的股東周年大會（年會）：根據香港政府就上市公司於新冠病毒疫情下進行股東大會與社交距離有關的法例和規定，中電以混合模式舉行 2021 年會，此舉讓股東透過預先登記以親身出席年會，或於網上平台參與年會。今年，登記和非登記股東均可參與網上年會，透過直播觀看會議盛況，於網上平台提問及接近實時地投票，讓股東在此特殊情況下也可表達意見。

- 董事會成員組合更新：我們看到股東對我們不斷努力更新董事會的大力支持，在 2021 年會上約 99.77%的投票通過選舉吳燕安女士和顧純元先生為董事。

- 諮詢回應：我們對香港聯合交易所有限公司（香港聯交所）發表的「檢討《企業管治守則》及相關《上市規則》條文」的諮詢文件作出回應，分享我們的意見。

企業管治實務

《中電企業管治守則》（中電守則）是我們特別為集團制定的企業管治守則（詳見中電網站，或可向公司秘書索取）。中電守則納入並在多方面超越由香港聯交所刊發的《企業管治守則》及《企業管治報告》（聯交所守則）中所提出的良好企業管治原則，以及兩個層次的建議。聯交所守則載於證券上市規則（上市規則）附錄14。

截至2021年6月30日止六個月，我們全面遵守聯交所守則的守則條文及引用其所有原則。中電只有一項偏離聯交所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。雖然我們沒有發表季度業績報告，但發表的季度簡報載有主要的財務及業務資料，例如售電量、股息及主要的業務進展。我們沒有發表季度業績報告的理據已於2020年報第122頁的「企業管治報告」載述。

審核及風險委員會已審閱集團所採納的會計準則和實務，以及截至2021年6月30日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。

公司於2021年5月14日舉行年會，股東於會上以超逾99.31%的高票數支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至2021年12月31日止年度的獨立核數師。

有關中電企業管治實務的進一步資料已載於中電網站的「關於中電」及「投資者關係」欄目。

薪酬 — 非執行董事

在 2020 年報中，我們載列由 2019 年至 2022 年會止出任本公司董事會及董事委員會成員的非執行董事（包括獨立非執行董事）袍金（參閱本公司 2020 年報第 179 頁）。有關釐定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱 2020 年報的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

風險管理和內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已制訂並採納有效的風險管理及內部監控系統。委員會亦持續監察中電集團的風險管理及內部監控模式，及審議由集團內部審計部提交的內部審計報告。有關中電風險管理和內部監控系統的詳情已載於本公司2020年報第143至145頁的「企業管治報告」。

截至2021年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交12份附意見審計報告和三份特別檢討報告，全部附意見審計報告均顯示審計結果理想。並無發現可能對股東有影響的重大事項。

中電控股證券權益

根據公司作出具體查詢後，所有董事確認於2021年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及中電自行編製的《中電證券交易守則》規定的標準。《中電證券交易守則》主要以上市規則附錄10的《標準守則》為藍本，當中的規定並不比《標準守則》所訂的標準寬鬆。

購買、出售或贖回公司上市股份

截至2021年6月30日止六個月期間，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。

第二期中期股息

董事會今日宣布派發2021年第二期中期股息每股0.63港元（2020年為每股0.63港元），此股息將於2021年9月15日派發予於2021年9月6日已登記在股東名冊上的股東。此項每股0.63港元的股息，將按照現時已發行的2,526,450,570股股份派發。

本公司將於2021年9月6日暫停辦理股份過戶登記手續。凡擬收取此項第二期中期股息的人士，務請於2021年9月3日星期五下午4時30分前，將過戶文件送達本公司股份過戶處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖，以辦理過戶手續。

承董事會命
司馬志
公司秘書

香港，2021 年 8 月 2 日

載有財務報表及財務報表附註的中期報告，將於 2021 年 8 月 9 日或之前載列於公司網站 www.clpgroup.com 及香港聯合交易所網站，並將於 2021 年 8 月 17 日寄予股東。

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)

於本公布日期，中電控股的董事為：

非執行董事： 米高嘉道理爵士、毛嘉達先生、利約翰先生、包立賢先生及斐歷嘉道理先生

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、吳燕安女士及顧純元先生

執行董事： 藍凌志先生

新世代・新動力