

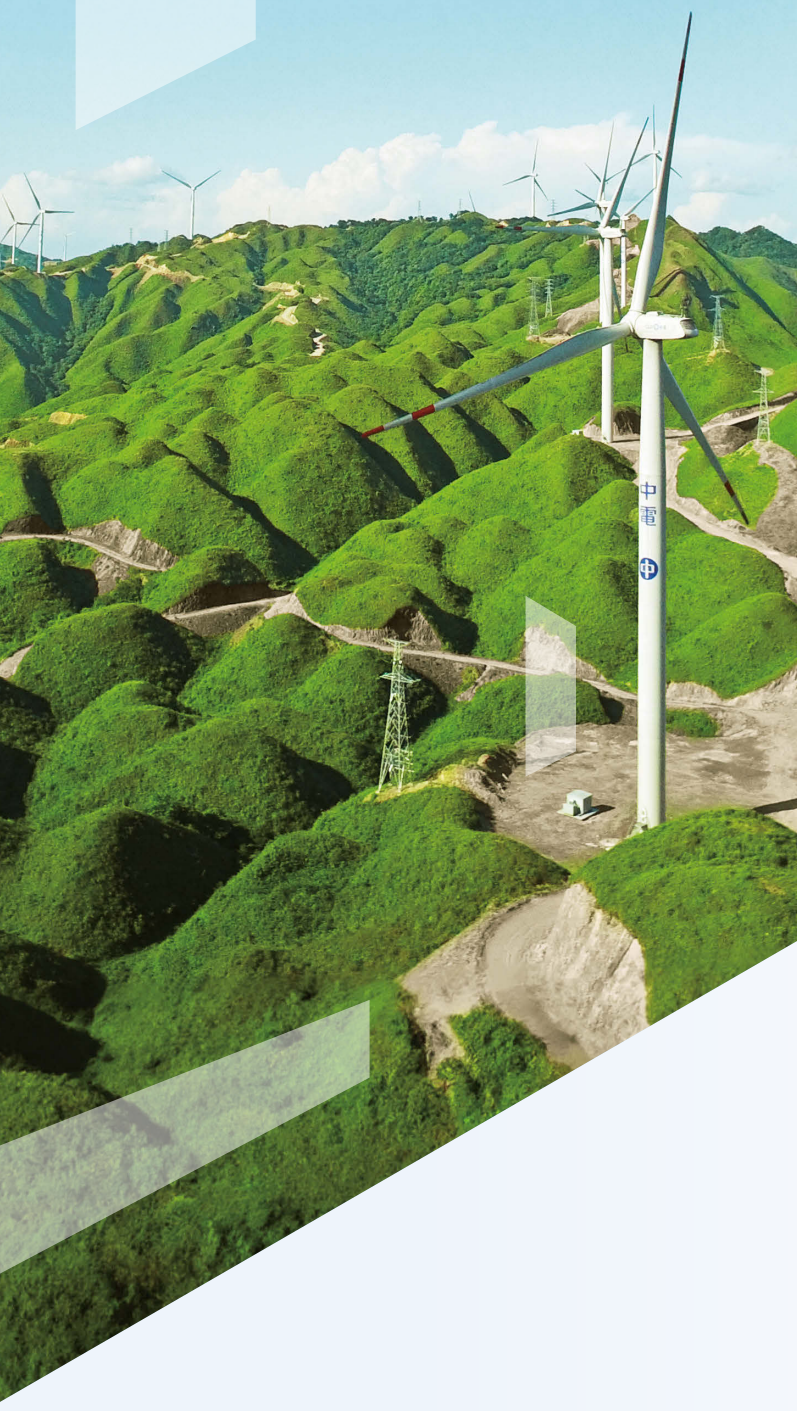
2023
中期報告

CLP  中電

努力當下
放眼未來

集團宗旨

中電致力提供可持續發展的能源方案及服務，為股東、客戶、僱員和廣大社群創優增值。我們的目標是成為亞太區具領導地位及負責任的能源供應商，代代相承。



目錄

- 1 財務摘要
- 2 主席報告
- 4 財務回顧
- 12 業務表現及展望
- 24 企業管治
- 32 簡明綜合中期財務報表
- 55 簡明綜合中期財務報表的
審閱報告
- 56 管制計劃明細表
- 57 集團的業務組合
- 61 投資者參考資料

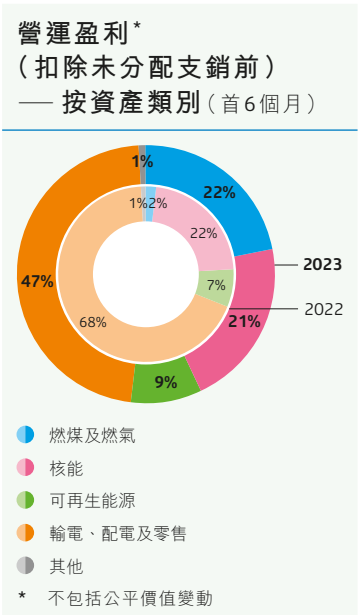
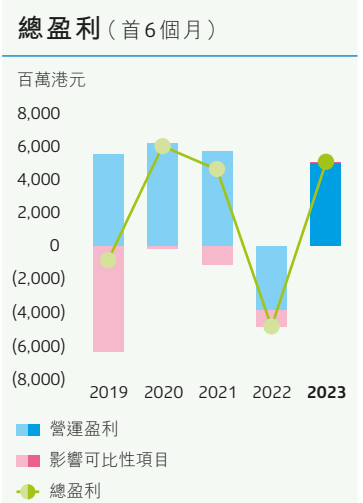
財務摘要

2023年上半年，集團營運盈利在計入公平價值變動前增加19.3%至4,955百萬港元，尤其受惠於香港業務表現穩健、中國內地兩個核電站發電量上升，以及印度的一次性重大有利項目。隨著2022年不尋常的不利公平價值變動(80億港元)不再出現，並在2023年錄得輕微公平價值收益，以及受惠於影響可比性項目的逆轉，今年首六個月集團總盈利由去年同期的4,855百萬港元虧損扭轉為5,060百萬港元盈利。

	6月30日止6個月		增加／ (減少) %
	2023	2022	
期內(百萬港元)			
收入			
香港電力業務	24,252	22,572	7.4
香港以外能源業務	18,161	24,711	(26.5)
其他	889	311	
總計	43,302	47,594	(9.0)
盈利			
香港能源業務	4,050	4,116	(1.6)
與香港能源業務有關 ¹	120	127	
中國內地	1,372	1,240	10.6
澳洲	(590)	(726)	
印度	425	98	333.7
台灣地區及泰國	101	(126)	
香港其他盈利	-	(29)	
未分配財務收入／(開支)淨額	1	(8)	
未分配集團支銷	(524)	(538)	
計入公平價值變動前營運盈利	4,955	4,154	19.3
公平價值變動	17	(8,000)	
營運盈利	4,972	(3,846)	
影響可比性項目	88	(1,009)	
總盈利	5,060	(4,855)	
來自營運活動的現金流入／(流出)淨額	5,922	(2,778)	
每股(港元)			
每股盈利／(虧損)	2.00	(1.92)	
每股股息			
第一期中期	0.63	0.63	
第二期中期	0.63	0.63	
中期股息總計	1.26	1.26	-
比率			
FFO利息倍數 ² (倍)	7	不適用	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	增加／ (減少) %
於匯報期終(百萬港元)			
總資產	234,934	236,026	(0.5)
總借貸	61,228	59,217	3.4
股東資金	105,534	105,498	0.0
每股(港元)			
每股股東資金	41.77	41.76	0.0
比率			
淨負債對總資本 ³ (%)	33.6	32.0	

附註：

- 「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
- FFO(來自營運的資金)利息倍數 = 來自營運的現金流入／(利息支出 + 資本化利息)
- 淨負債對總資本 = 淨負債／(權益 + 來自非控制性權益墊款 + 淨負債)；負債 = 銀行貸款及其他借貸；淨負債 = 負債 - 銀行結存、現金及其他流動資金



「中電將全力支持香港，繼續成為一個充滿活力的國際都會，帶領亞洲地區轉型至淨零未來。」



親愛的股東：

隨著新冠疫情於2023年上半年開始消退，全球經濟迎來逐步復甦跡象。然而，縈繞全球的不確定因素揮之不去，通脹頑強，利率持續上升，均再三提醒我們要對反覆波動的外在環境保持警惕。

期內，集團旗下香港及中國內地的核心業務表現可靠，印度的營運表現良好並錄得一次性收入，而澳洲業務亦逐步復常，EnergyAustralia已簽訂的遠期能源合約的公平價值錄得輕微收益，有別於去年同期出現嚴重虧損的情況。在以上因素帶動下，集團錄得4,972百萬港元的營運盈利，而去年同期則錄得3,846百萬港元的營運虧損。另外，中電在出售St. George's Mansions物業中獲分盈利88百萬港元，使集團期內錄得總盈利5,060百萬港元。

基於集團的穩健表現，董事會宣布派發第二期中期股息每股0.63港元，與第一期中期股息及去年同期的股息相同。

在我們的核心市場，我們繼續就現行管制計劃協議下的2024年至2028年發展計劃與香港政府緊密合作。數十年來，管制計劃協議一直是維持香港電力供應的重要基石，讓我們能夠進行長遠規劃和投資，以配合香港的社會經濟發展。我們將繼續堅守承諾，作出重大投資，配合香港以基建先行的發展，及滿足長遠減碳目標所需，新的發展計劃正好提供一個框架，引領集團未來五年的投資方針。同時，我們期待在未來數月繼續與政府進行管制計劃協議的中期檢討。

中電在香港水域新建造的海上液化天然氣接收站，體現我們致力為香港邁向低碳未來進行投資的決心。隨著浮式儲存再氣化裝置船於4月成功靠泊，接收站現已投入運作。天然氣在推動淨零轉型的過程中發揮關鍵作用，而海上液化天然氣接收站進一步擴大天然氣的供應來源和提升供氣穩定性，有利香港從全球市場採購價格具競爭力的天然氣。

我們在中國內地的業務主要包括核電及可再生能源項目。隨著內地對低碳能源需求愈來愈殷切，中國內地業務錄得堅實表現。今年上半年，陽江核電站和大亞灣核電站均維持穩定的電力供應。有見中央政府決心減碳帶來的重大發展機遇，我們加快擴展可再生能源業務的投資。年內，繼位於雲南省的50兆瓦尋甸二期風場投入運作後，在廣西壯族自治區的150兆瓦博白風場亦已開始動工。我們預計位於江蘇省揚州市發電容量最高可達80兆瓦的太陽能光伏電站則於數月內投產。

在印度，我們與合作夥伴CDPQ共同持股的合營企業Apraava Energy於上半年錄得理想表現，同時積極把握零碳項目的發展機遇。Apraava Energy正在籌劃兩個總發電容量超過550兆瓦的風場，並已獲得在阿薩姆邦及古加拉特邦安裝約3百萬個智能電錶的合約。同時，Apraava Energy取得開發權，在拉賈斯坦邦發展輸電纜及變電站基建，進一步加強在電力供應鏈上的多元化投資。

在澳洲，儘管營運環境逐步復常，批發市場的價格卻依然波動，零售市場則由於購電成本較高而導致利潤下降。期內，EnergyAustralia針對旗下兩間主要發電廠的營運問題採取措施，以改善Mount Piper電廠的燃料供應及雅洛恩電廠的營運可靠度。整體而言，批發電價在上半年的波動收窄，致使EnergyAustralia的遠期售電合約的公平價值錄得輕微收益，有別於去年上半年出現嚴重虧損的情況。隨著之前訂立的遠期售電合約陸續到期，以及EnergyAustralia主要發電資產的營運表現逐漸改善，我們預期EnergyAustralia在今年下半年的整體業績表現將有所回升。

與世界其他市場一樣，高昂的能源成本對澳洲客戶構成沉重壓力，EnergyAustralia將繼續致力提供價格合理的能源，同時為最有需要的家庭提供支援。為此，我們將與政策制定者及所有持份者緊密合作，為澳洲轉型至潔淨能源作出貢獻。根據集團過往經驗，我們深明夥伴合作關係的價值，因此會繼續評估在澳洲締結合作夥伴關係的可能性，以支持我們實現在當地市場的策略重點。

我們於6月宣布，藍凌志先生將於2023年9月30日卸任中電控股首席執行官一職，並將於2024年5月初卸任在集團內的所有職務。我謹代表董事會全體同寅，向藍凌志先生表達摯誠謝意，感謝他在擔任首席執行官的十年期間，發揮出色的領導能力，並作出寶貴貢獻，為中電奠定了堅實基礎，得以延續上世紀的成功佳績。

蔣東強先生將接替藍凌志先生的首席執行官一職，並將於10月出任董事會執行董事。蔣先生最初是以見習工程師的身分在中電開展他的職業生涯，在效力集團30餘年間締造累累卓績，包括自2017年起擔任中華電力總裁。我很高興他將接替藍凌志先生的職務，這反映公司重視人才發展，繼任規劃的流程成效超卓。我亦熱烈歡迎蔣先生加入董事會。

上半年，我們宣布了委任王曉軍女士為中電控股的獨立非執行董事。我在此向王女士表示熱烈歡迎。

今年5月，我很榮幸主持了中電鐘樓文化館的開幕典禮。該文化館位於一座已有80年歷史的建築物內，曾於1940年至2012年間作為中電總部。鐘樓建築現已活化，並向公眾開放，展示香港的電力發展與香港的驕人成就密不可分的關係。對我個人來說，鐘樓文化館勾起我當年與先父羅蘭士嘉道理勳爵一起在這座歷史建築物工作的回憶。先父懷著清晰信念，一心一意滿足需要電力供應的社群。中電鐘樓文化館聊表我們衷心回饋香港社群的一點心意。

我對中電在香港的悠久歷史深感自豪，並對我們在香港的發展前景同樣感到振奮。隨著香港經濟反彈，努力吸引全球各地更多企業及遊客到來，穩定可靠及可持續發展的電力服務將對推動香港發展起著更關鍵作用。中電將竭盡全力，確保香港繼續成為充滿活力的國際都會，並肩負領導角色推動亞洲轉型至淨零未來。



米高嘉道理爵士

香港，2023年8月7日

財務業績分析

	6月30日止6個月		增加／(減少)	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元	百萬港元	%
收入	43,302	47,594	(4,292)	(9.0)
EBITDAF*	9,449	9,676	(227)	(2.3)
所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績	1,931	1,168	763	65.3
綜合EBITDAF*	11,380	10,844	536	4.9
財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷	5,966	2,717	3,249	119.6
計入公平價值變動前營運盈利	4,955	4,154	801	19.3
公平價值調整(除稅後)	17	(8,000)	8,017	
營運盈利	4,972	(3,846)	8,818	不適用
影響可比性項目	88	(1,009)	1,097	
股東應佔盈利	5,060	(4,855)	9,915	不適用

* 不包括影響可比性項目

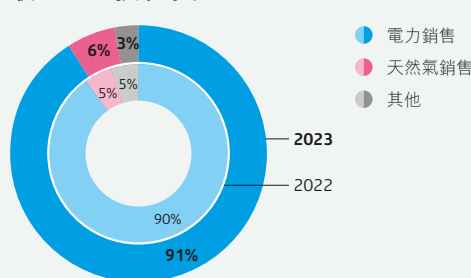
於Apraava Energy權益的會計方法變更對2023年上半年的財務影響

於2022年12月底，集團完成減持Apraava Energy額外10%股權予CDPQ後，其持有Apraava Energy之股權由60%減少至50%，Apraava Energy自此終止作為集團的附屬公司。Apraava Energy現以合營企業的方式入賬，其財務業績不再逐項合併至中電集團的綜合財務報表內。中電分佔其盈利(權益法單項綜合)，但不再分佔其收入和支銷以及債務。若2022年採用權益會計法，集團所佔Apraava Energy截至2022年6月30日止6個月的業績(60%)會為98百萬港元，對比之前的綜合EBITDAF的777百萬港元。

收入

	2023	2022	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港	25,126	22,878	2,248	9.8
澳洲	17,199	21,303	(4,104)	(19.3)
印度	-	2,399	(2,399)	(100.0)
中國內地及其他	977	1,014	(37)	(3.6)
	43,302	47,594	(4,292)	(9.0)

收入 — 按性質



- ▶ 香港：電力業務收入增加(+17億港元)，主要是燃料調整費上調，與高企的燃料價格相符，加上售電量輕微上升，以反映經濟在新冠病毒疫情防控措施解除後反彈；以及亞皆老街物業銷售收入(+498百萬港元)
- ▶ 澳洲：除了因澳元平均匯率下跌6%而帶來約13億港元的影響外，發電收入減少主要是由於2022年上半年批發市場現貨價格在前所未有的電力市場狀況下處於極高位，而2023年批發市場現貨價格有所放緩，以及整體發電量減少(雖然雅洛恩電廠可用率有所改善令發電量增加，但是較低價格環境下燃氣廠發電量下降，以及煤炭供應限制持續和煤炭節約計劃導致Mount Piper電廠發電量減少)；2022年7月／8月及2023年第一季度電價調整帶動零售收入增加(+10億港元)
- ▶ 印度：於2022年12月完成減持後，集團終止合併Apraava Energy，來自印度的收入不再被合併
- ▶ 中國內地：人民幣平均匯率下跌影響(-6.5%)

綜合 EBITDAF *

	2023	2022	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港 *	8,644	8,452	192	2.3
中國內地	2,232	2,106	126	6.0
澳洲	481	146	335	229.5
印度 *	422	777	(355)	(45.7)
台灣地區及 泰國	102	(125)	227	不適用
企業	(501)	(512)	11	(2.1)
	11,380	10,844	536	4.9

* 不包括以下的影響可比性項目：

- 香港：2023年出售亞皆老街物業收益105百萬港元(除稅後為88百萬港元)及2022年海逸坊商場零售部分的重估虧損23百萬港元
- 印度：2022年減持Apraava Energy的計量虧損1,635百萬港元(中電所佔部分為986百萬港元)

▶ 香港：利潤因持續投資基建項目以支持減碳和增長而輕微增加

▶ 中國內地：大亞灣和陽江核電站發電量因計劃停運日數減少和需求增加而上升，帶動核電項目利潤增加；尋甸二期風電項目於2023年投產及風資源和太陽能資源增加，然而大部分被水力資源減少所抵銷，可再生能源資產錄得利潤穩定；於2022年11月出售防城港後，扣除其2022年的虧損(36百萬港元)，燃煤項目貢獻因國華項目發電量和電價下降而減少

▶ 澳洲：能源業務改善主要受惠於雅洛恩電廠發電量上升並以較高價格實現，及以較低成本結算因發電量短缺而無法應對的遠期銷售能源合約(因批發電價從2022年創紀錄水平下跌)，部分被燃氣廠及Mount Piper電廠發電量減少所抵銷；客戶業務EBITDAF大幅下跌，主要是由於能源採購的實現成本上升及於2022年因市場價格波動而產生的一次性有利結果(主要是上限合約)不再發生，但部分被自2022年下半年起的售價上調所彌補

▶ 印度：就集團於Apraava Energy權益的會計方法變更的影響(如前頁所述的-679百萬港元)作出調整後，業績上升主要是因為於2023年哈格爾電廠一次性確認被拖欠應收賬款的延遲付款費及額外容量費收入(中電所佔的50%約為3億港元)

▶ 台灣地區及泰國：中電所佔和平電廠業績錄得盈利(2022年為虧損)，這是由於自2022年7月起修訂的能源電價補償機制生效後，2022年上半年因電價補償機制滯後，導致電價上調不足以抵銷煤炭成本上漲的情況不再重演；Lopburi表現維持穩定

財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷

	2023	2022	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港	4,127	3,877	250	6.4
中國內地	735	732	3	0.4
澳洲	1,084	(2,538)	3,622	不適用
印度	(3)	611	(614)	不適用
其他	23	35	(12)	(34.3)
	5,966	2,717	3,249	119.6

▶ 香港：主要是利息因利率和債務上升而增加

▶ 中國內地：有利的利率導致利息減少；較高的盈利導致附屬公司利得稅和陽江項目盈利預扣稅增加

▶ 澳洲：為應對現金流量需求自2022年第二季起提取的大額借貸，於2023年產生全期六個月的利息；稅項抵免大幅減少與有利的公平價值變動相符

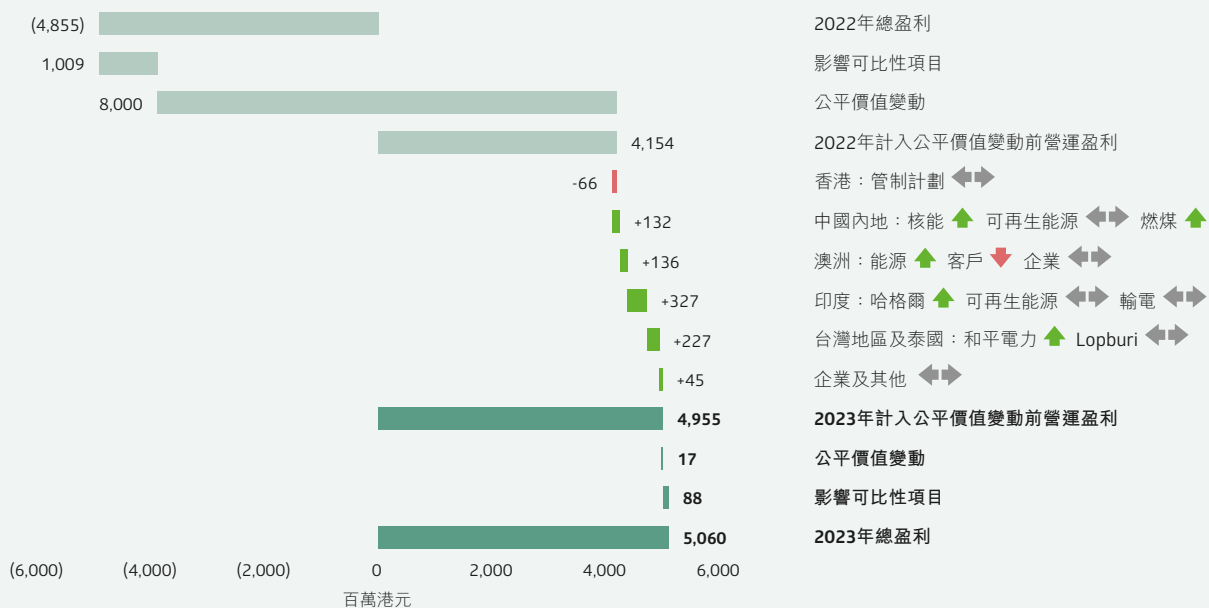
▶ 印度：2022年12月完成減持後，終止合併Apraava Energy(2022年為被合併的100% Apraava Energy的財務開支淨額、稅項、折舊及攤銷)

財務業績分析(續)

公平價值調整

- ▶ 主要與EnergyAustralia不符合會計準則中對沖會計要求的能源衍生合約所產生的輕微有利(2022年為非常不利)的公平價值變動有關
- ▶ 有利的公平價值變動，因澳洲的市場環境已從2022年上半年前所未見的波動情況和價格上升中逐漸穩定下來

股東應佔盈利



財務狀況分析

	2023年	2022年	增加／(減少)	
	6月30日	12月31日	百萬港元	%
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	
固定資產、使用權資產和投資物業	156,572	155,758	814	0.5
商譽及其他無形資產	18,295	18,451	(156)	(0.8)
合營企業及聯營權益	20,784	20,838	(54)	(0.3)
衍生金融工具資產 [#]	5,516	4,050	1,466	36.2
衍生金融工具負債 [#]	6,333	6,715	(382)	(5.7)
應收賬款及其他應收款項	18,152	17,314	838	4.8
應付賬款及其他負債	18,397	19,627	(1,230)	(6.3)
銀行貸款及其他借貸 [#]	61,228	59,217	2,011	3.4
減：銀行結存、現金及其他流動資金 [^]	(2,367)	(4,286)	1,919	44.8
淨債務	58,861	54,931	3,930	7.2

[#] 包括流動及非流動部分

[^] 包括短期存款、限定用途現金及現金及現金等價物

固定資產、使用權資產和投資物業 商譽及其他無形資產

	固定資產、 使用權資產 和投資物業 百萬港元	商譽及 其他 無形資產 百萬港元	
於2023年1月1日的結餘	155,758	18,451	▶ 香港：投資46億港元用於持續推進主要減碳基建項目（包括海上液化天然氣接收站和第二批聯合循環燃氣渦輪機組）、發展／提升輸配電網絡、建立變電站和持續安裝智能電錶
添置	5,521	328	▶ 中國內地：推進一系列可再生能源項目的投資，合共4億港元，包括公道和尋甸二期項目
折舊及攤銷	(4,051)	(307)	▶ 澳洲：8億港元添置主要用於建設Tallawarra B電廠、發電機組（主要為雅洛恩電廠和Mount Piper電廠）的資本工程和客戶相關及其他數碼化的軟件
匯兌差額及其他 [#]	(656)	(177)	
於2023年6月30日的結餘	156,572	18,295	

[#] 澳元及人民幣貶值及出售固定資產

合營企業及聯營權益

- ▶ 香港：為完成碼頭建設，向液化天然氣接收站合營企業提供214百萬港元股東貸款
- ▶ 中國內地：營運穩定，權益減少主要反映集團於合營企業和聯營權益的人民幣折算虧損（約4億港元）
- ▶ 印度：權益增加為應佔Apraava Energy本期業績（4億港元）

財務狀況分析(續)

衍生金融工具

衍生金融工具主要用於對沖外匯、利率及能源價格風險。於2023年6月30日，此等衍生工具的公平價值淨虧損為817百萬港元，這代表此等合約若於期終平倉，集團將要支付的淨額。

- ▶ 香港：交叉貨幣利率掉期衍生工具負債增加，主要是由於在遠期匯率市場，外幣兌港元貶值所致
- ▶ 澳洲：衍生工具從淨負債轉為淨資產，這是由於持續結算價外能源合約及遠期價格較去年底上升，就此，能源購買合約的公平價值收益(+21億港元)計入權益賬，然而能源出售合約的公平價值虧損(-6億港元)則計入損益賬

	面值		衍生工具 資產/(負債)	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
遠期外匯合約	33,287	32,518	(130)	(267)
利率掉期及交叉 貨幣利率掉期 能源合約*	31,848	32,011	(1,800)	(1,370)
不符合對沖會計 現金流量對沖			(3,044)	(3,581)
			4,157	2,553
			(817)	(2,665)

* 集團在日常業務營運中，為對沖能源價格波動的風險而使用衍生金融工具。於2023年6月30日，未結算的能源衍生工具的總面值為電力280,570百萬度(2022年12月31日為333,062百萬度)、原油13百萬桶(2022年12月31日為11百萬桶)及天然氣1,864兆兆焦耳(2022年12月31日為1,919兆兆焦耳)。

應收賬款及其他應收款項 應付賬款及其他負債

- ▶ 香港：應收賬款上升(+23億港元)，主要是由於夏季季節性電力銷售增加；應付款項減少10億港元，這是由於燃料採購相關的應付賬款減少(與燃料價格下降相符)及支付資本性開支負債(與幾個重大項目的進度相符)和年終撥備(如年度賞金)，以及於2023年出售亞皆老街物業時將遞延收入轉入損益賬，但被核電採購應付款的增加所抵銷
- ▶ 中國內地：其他應收款項大幅減少是因為收取出售防城港的16億港元代價，但部分被國家可再生能源項目補貼的應收賬款上升(此等款項通常於下半年收取)，及2023年6月陽江核電應收股息增加所抵銷；營運表現穩定，應付款項結餘保持在相約水平
- ▶ 澳洲：應收款項減少12億港元，主要是因應自2022年底期貨合約有利的公平價值變動，期貨保證金賬戶的現金存款減少24億港元，但部分被較高零售價格和冬季季節性天然氣銷售增加所抵銷；應付款項輕微減少主要是由於上半年結算綠色負債，但部分被應計網絡費用增加及因天然氣銷售增加導致應付採購賬款上升所抵銷

現金流量分析

	6月30日止6個月	
	2023	2022*
	百萬港元	百萬港元
自由現金流		
來自營運的資金	7,500	(1,698)
減：已付所得稅	(1,654)	(1,127)
減：已付財務開支淨額	(1,221)	(1,090)
減：已付維修資本開支	(529)	(720)
加：合營企業及聯營股息	1,072	1,252
	5,168	(3,383)
出售權益所得款	1,623	-
資本性投資(不包括維修資本開支)		
管制計劃資本開支	(4,949)	(5,081)
增長性資本開支	(415)	(1,357)
其他#	(253)	(508)
	(5,617)	(6,946)

* 包括來自Apraava Energy的自由現金流3億港元，主要為6億港元營運資金和已支付的財務開支淨額3億港元；以及Apraava Energy的增長性資本開支7億港元

包括投資於合營企業、添置無形資產，以及於2022年支付新總部的按金

- ▶ 香港：管制計劃業務的營運流入改善(+28億港元)，主要是收取部分於燃料價格高企時未能完全收回的燃料成本；被稅款因繳納時間不同而增加(-5億港元)所抵銷
- ▶ 中國內地：核電聯營維持穩健股息，附屬公司營運現金流量保持穩定；2023年收取出售防城港所得16億港元代價
- ▶ 澳洲：營運現金流量恢復為4億港元流入(2022年為69億港元流出)，這是由於從期貨保證金賬戶收到退款，但部分被價外能源合約結算所抵銷
- ▶ 2023年資本性投資主要包括為發電機組減碳、持續提升／發展香港電網相關基建，以及持續建設中國內地可再生能源項目和澳洲Tallawarra B電廠作出的增長性資本開支

融資及資本資源

中電於2023年上半年適時採取融資措施，使集團在財務上保持高度靈活和雄厚實力，以滿足業務營運的資金需求，同時預留充足儲備，以把握能源轉型帶來的新機遇及應對意外情況。

為確保集團及旗下業務單位的財務狀況持續健全，管理層繼續以高度審慎策略，嚴格檢視流動資金、風險狀況及市場環境，並適時採取行動以識別及緩解風險。為落實有關策略，公司在市場環境愈趨波動時率先採取主動，以優惠條款完成多個重大融資項目，並進一步分散融資的資本來源、幣種、債務期限及工具。

集團維持充裕的流動資金，截至2023年6月30日備有312億港元的未提取銀行貸款額度及24億港元的銀行結餘。於6月底，中電控股持有155億港元的流動資金，而六個月前為135億港元。中電控股預期全年的流動資金將維持在高水平，並會獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的派息及資金流入。集團繼續取得優越的投資級別信用評級，並且財務狀況保持強勁，有助持續投資零碳或低碳能源及相關基建，配合能源轉型所需。

為配合業務需要，中華電力有限公司(中華電力)安排了合共34億港元的貸款額度，其中包括23億港元的一年期銀行貸款額度及另一項11億港元、與減排表現掛鈎的兩年期銀行貸款額度。

青山發電有限公司(青電)率先於去年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。青電於5月及6月根據中電《氣候行動融資框架》，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，為海上液化天然氣接收站項目部分將到期商業貸款作再融資。4月，青電發行一筆離岸人民幣300百萬元(339百萬港元)兩年期定息私人配售債券，並將所得款項掉期為浮息港元貸款，為龍鼓灘發電廠D1燃氣發電項目部分商業銀行貸款作再融資。此項再融資以優惠條款完成，為中電集團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。

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6月30日，中華電力及青電已分別發行面值總額約251億港元及95億港元的票據。

EnergyAustralia為業務營運保持充裕的流動資金，並預留足以應對意外情況的備用資金。6月，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。

今年上半年，中電成功降低中國內地三個可再生能源項目無追索權項目貸款的息率，相關貸款總額為人民幣718百萬元(774百萬港元)。中電亦以具競爭力的息率，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。

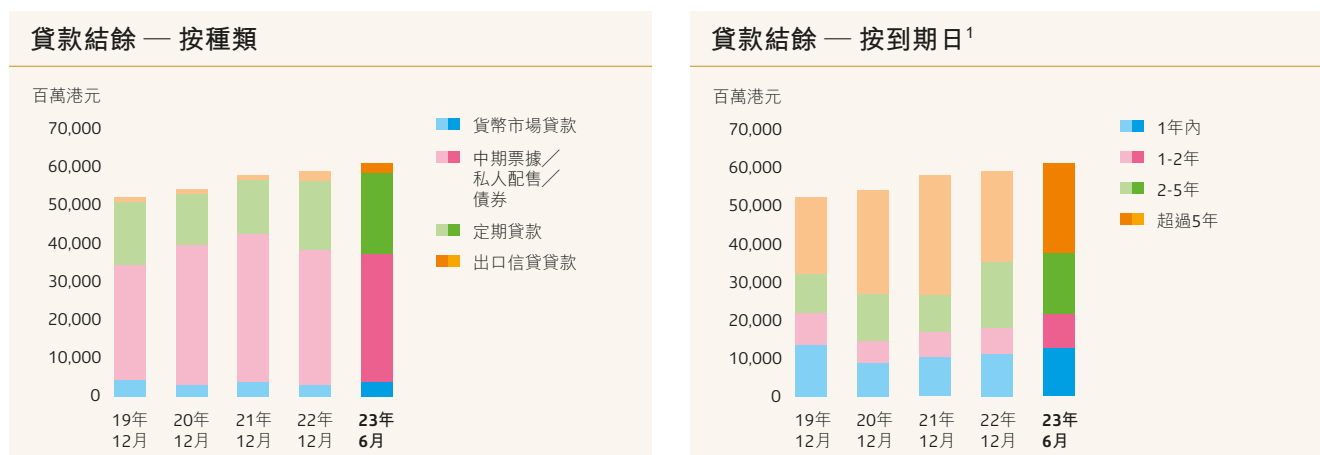
於2023年6月底，集團淨負債對總資金比率為33.6%，於2022年底為32%。截至2023年6月底，集團不含永久資本證券的定息債務佔總債務的比率為54%，而包含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為57%。集團於六個月前的相關比率分別為52%及55%。截至2023年6月30日止六個月，來自營運的資金(FFO)利息倍數為7倍，2022年全年亦為7倍。

2023年6月30日債務狀況

	中電控股 百萬港元	中華電力 百萬港元	青電 百萬港元	其他 附屬公司 百萬港元	中電集團 百萬港元
可用貸款額度 ¹	14,630	34,926	27,196	15,642	92,394
銀行貸款及其他借貸	-	30,697	20,467	10,064	61,228
未提取貸款額度	14,630	4,229	6,729	5,578	31,166

附註：

1 就中期票據計劃，可用貸款額度僅計算截至2023年6月30日止已發行債券的金額。EnergyAustralia的可用貸款額度不包括一項預留作擔保的額度。



附註：

1 循環貸款的到期日按相關貸款額度的到期日計算，不會以當前已提取貸款的年期計算。

信用評級

2023年5月，標準普爾分別確認了中電控股、中華電力及青電的A、A+及AA-信用評級，前景為穩定。

截至本報告日期為止，集團各主要公司的信用評級如下：

	中電控股		中華電力		青電		EnergyAustralia
	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	穆迪
長期信用評級	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
短期信用評級	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

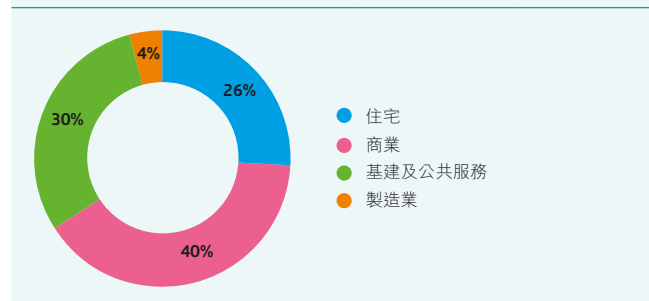
業務表現及展望

香港

2023年上半年，電力需求隨新冠疫情防控措施解除而上升，中華電力有限公司（中華電力）繼續提供可靠的電力供應。香港經歷三年多的隔離狀態後重新開放，加上5月及6月較酷熱的天氣，使售電量按年上升3.7%至16,319百萬度。經濟活動復甦，尤其是餐飲、酒店及零售行業，帶動商業客戶類別的售電量增加6.6%。隨著政府、公共服務以及學校逐漸復常，基建及公共服務客戶類別的售電量增加6.5%。然而，由於市民更多外出用膳和出境旅遊增加，令逗留家中的時間減少，導致住宅客戶類別的用電需求下跌。期內按客戶類別計算的售電量與去年同期相比的變化載列如下：

	按客戶類別 劃分的 本地售電量	增幅／ (減幅)%
住宅	4,216 百萬度	(2.7%)
商業	6,481 百萬度	6.6%
基建及公共服務	4,858 百萬度	6.5%
製造業	764 百萬度	(0.4%)

佔本地總售電量(百分比)



中華電力致力為客戶提供穩定可靠且價格合理的能源，因此繼續嚴格控制成本及採用多元化的燃料組合和燃料來源，以紓緩電價壓力。為進一步減輕國際燃料價格上漲對客戶的影響，中電於4月及5月為客戶提供「燃料費特別回扣」，把燃料調整費維持在3月份每度電62.8港仙的水平。上述兩個月的燃料調整費在沒有這項回扣下分別為63.5港仙及63.7港仙。隨著國際燃料價格持續趨向穩定，6月及7月的每月燃料調整費亦有所下調。

中華電力同時為有需要的家庭推出多項支援計劃。其中透過「中電燃料費資助計劃」撥款1.1億港元，為15萬個弱勢家庭提供燃料費資助，當中包括50,000個劏房戶。該項計劃是公司於2023年透過「中電社區節能基金」撥款逾2億港元支持的社區計劃之一。其他計劃還包括斥資2千萬港元，為過渡性房屋住戶提供節能電器，以及耗資5百萬港元為劏房戶重鋪電線以便安裝獨立電錶，藉此改善住戶的安全及居住環境。

中電集團於5月為中電鐘樓文化館揭幕，延續與香港市民的深厚聯繫。新的文化館以主題展覽介紹本港電力行業的歷史，以及電力在香港發展中扮演的關鍵角色。展館同時展出由非物質文化遺產辦事處策展的展品。這座位於亞皆老街的文化館，設於昔日為中電總部的標誌性鐘樓建築內，已有80年歷史，現時則肩負弘揚歷史、文化及環保教育的任務。

中華電力繼續投資新的大型基建項目，以支持香港的減碳工作及發展。採用浮式儲存再氣化裝置技術的海上液化天然氣接收站已投入運作，並於7月接收了首批按長期供應協議供港的液化天然氣，有利香港在國際市場上採購價格具競爭力的天然氣。天然氣是碳排放較低的燃料，能夠支持香港能源轉型。在香港西南海域的接收站停泊的浮式儲存再氣化裝置船，是全球最大的同類船舶，用於接收、儲存及將液化天然氣再氣化，然後通過海底輸氣管輸往發電廠。

在龍鼓灘發電廠，建造中的600兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組D2的工程繼續取得進展，預計可於明年全面投產。D2機組連同已於2020年投產的550兆瓦D1機組，將有助維持可靠的低碳電力供應，配合青山發電A廠燃煤機組逐步退役。

此外，中華電力與香港政府繼續就現行管制計劃協議下的第二個五年發展計劃（2024年至2028年）緊密合作。該發展計劃有助落實以合理成本提供世界級的供電服務，以支持香港長遠的經濟及基建發展，同時推動香港能源轉型，邁向更低碳未來。中華電力

亦將透過發展計劃配合政府在增加房屋供應、加速發展新產業和新發展區方面的政策。香港政府已就為期15年的管制計劃協議如期啟動中期檢討，中電將與政府進行具建設性的磋商。

中華電力為推動香港使用可再生能源推出的「可再生能源上網電價」計劃吸引更多客戶申請加入。截至6月底，已獲審批的可再生能源發電容量增至356兆瓦，相當於85,000個住宅客戶一年的用電量。

中華電力繼續為客戶安裝智能電錶，讓客戶透過數碼技術更易讀取和掌握用電量。截至6月底，中電已接駁超過2百萬個智能電錶，佔中電住宅客戶及中小企客戶電錶總數的72%。

中華電力推出廣泛的能源服務及方案，協助客戶減碳及實踐可持續發展，當中包括讓客戶透過購買「可再生能源證書」，支持香港的可再生能源發展。花旗集團承諾於2027年前向中華電力購買達1.064億度電的本地「可再生能源證書」，為期六年，為銀行

減少碳足跡。保柏有限公司亦承諾購買多達1,200萬度電的本地「可再生能源證書」，成為香港首家使用本地可再生能源的醫療保健集團。此外，香港機場管理局、醫院管理局等客戶參加了中華電力「重新校驗約章計劃」的培訓課程，優化轄下電氣裝置的能源效益。自現行管制計劃協議於2018年10月生效以來，中華電力已透過多項能源效益計劃，包括能源審核、「中電綠適樓宇基金」、「節能設備升級計劃」等，幫助工商業客戶節省了5.8億度電，相當於136,600個住戶一年的用電量。

中華電力與星展銀行(香港)有限公司(星展香港)加強合作，支持中小企低碳轉型。在新推出的「中小企·低碳賞不停」計劃下，星展香港將資助合資格的中華電力工商客戶購買中電「可再生能源證書」，並提供優惠存款利率及其他銀行服務優惠。在此之前，中華電力於2022年與星展香港合作提供與節能服務掛鈎的財務方案。



海上液化天然氣接收站於7月正式投入運作，接收了首批按長期供應協議供港的液化天然氣。新設施將有利香港在國際市場上採購價格具競爭力的天然氣。

電動車在香港日趨普及，約佔獲發牌的新私家車中三分之二。中華電力協助香港政府進行公共交通電氣化試驗，並與九龍巴士(一九三三)有限公司(九巴)等公共交通營運商合作推動電氣化。為配合九巴今年投入超過50輛雙層電動巴士，中華電力正與九巴合作，為新的充電設施制定合適的電力規格。中華電力亦為九巴提供技術支援，助其興建兩座多層電動巴士停車場，提供合共850個停車位。

提供綜合能源及基建方案的中電源動集團(中電源動)與汽車租賃公司AVIS合作，推出全港首個一站式電動車租賃及充電服務。新服務可讓車隊營運商、物流公司以至建築業界等商業機構，從AVIS款式眾多的車輛中揀選合適的電動貨車和車輛，而中電源動則提供度身訂造的充電方案，包括充電設施的融資、採購及安裝。在嶄新的「電動車服務一體化」營運模式下，客戶只需繳付月費，便可使用AVIS的車輛租賃和享用中電源動的充電服務，屬全港首創。

為減少香港建築地盤的碳排放，中電源動又為承建商提供電池儲能系統，以取代產生污染的柴油發電機，同時降低營運成本。今年上半年，中電源動獲得超過20張電池儲能系統訂單。

與此同時，中電源動已根據與華懋集團訂立的「能源服務一體化」協議，在樓高80層的如心廣場展開全新水冷式空調系統的建造工程，取代現有的空調系統。新空調系統將於2024年至2027年分階段完成，並將由中電源動提供營運及保養服務。新系統採用人工智能技術，大幅提升能源效益。該項目將按新建系統的用電量，由中電的可再生能源項目提供同量的綠色電力證書，成為香港首個零碳供冷服務項目。

此外，中電源動為樓高35層的瑞安中心安裝新的供冷系統，工程預計於年底前完成，其後將根據與瑞安集團簽訂的「能源服務一體化」協議，為供冷系統提供營運及保養服務。

繼蔣東強先生獲委任為中電控股首席執行官後，原任中國區總裁的羅嘉進先生於7月1日獲委任為中華電力總裁。原任中電源動集團副總裁的吳永豪先生則於同日獲委任為中電源動集團總裁，接替將出任中電控股國際業務總裁的紀安立先生。

展望

在地緣政局充滿不確定性及全球能源市場動盪之際，中華電力將繼續為客戶提供支援，幫助他們應對燃料成本的波動。國際油價已從高位回落，並出現漸趨穩定的跡象。當有關趨勢持續，預計燃料調整費將可隨之下降，減輕客戶面對電價的壓力。中華電力將繼續就管制計劃協議的中期檢討與香港政府進行磋商，並致力以合理價格提供高度可靠的電力供應。此外，中華電力期望今年稍後完成有關新發展計劃的商討，以支持香港的長遠經濟及基建發展，同時推動香港能源轉型，邁向更低碳的未來。

中華電力將進一步強化數碼能力，以協助客戶提升能源效益，降低碳強度，以及運用創新科技達致減碳目的。中電源動亦會繼續抓緊電氣化步伐加速所帶來的新機遇，為企業提供務實、創新的「能源服務一體化」項目及能源基建方案和模式。

中國內地

今年上半年，疫後經濟復甦及政府支持減碳的雙重動力，刺激低碳能源需求急速增長，中電中國的核電及可再生能源業務組合繼續錄得堅實表現。

位於廣東省的兩座核電站以卓越的安全表現和可靠度，為集團業績作出穩健貢獻。為滿足持續增長的用電需求，陽江核電站發電量增加，而大亞灣核電站則繼續為廣東省及香港提供穩定的電力供應。

由於風資源增加，加上位於雲南省的50兆瓦尋甸二期風場開始商業營運，帶動風電項目的發電量上升。尋甸二期風場是無需依賴政府補貼營運的「平價上網」項目。另一方面，受惠於日照時間增長，太陽能發電項目的發電量輕微上升，但由於水資源減弱，水電項目的發電量有所下降。截至6月底，中電中國在可再生能源項目方面未獲發放的國家補貼金額累計2,411百萬港元，而2022年底時為2,111百萬港元。

在第二季度，中電中國取得在廣西壯族自治區和貴州省建設多個風能和太陽能項目的配額，繼續開拓發展可再生能源項目。

第十一屆粵港澳電力企業高峰會

The 11th Guangdong, Hong Kong and Macau Power Industry Summit

香港 Hong Kong 1.6.2023



中電於5月主辦「第十一屆粵港澳電力企業高峰會」，並以「邁向碳中和·擁抱大灣區」為峰會主題。

5月，中電在香港主辦「第十一屆粵港澳電力企業高峰會」，約80位中電、中國南方電網有限責任公司、澳門電力股份有限公司及中國廣核集團有限公司的管理層代表出席，並承諾加強大灣區能源合作，以支持中央政府在2030年前碳達峰及2060年前實現碳中和的雙碳目標。

中電源動於深圳市龍華區設立新辦事處，作為大灣區總部，並配合公司擴展能源基建及建築能源管理業務的需要。2022年，中電源動與龍華區人民政府簽署了合作備忘錄，將為這個華南城市開發數碼化能源項目。

展望

如今年較早時全國人民代表大會所強調，中國致力減少碳排放。由於減碳是中央政府的關注重點，中電中國將繼續探索新機遇，透過一系列新的可再生能源項目擴大零碳能源組合。

7月，中電中國開始動工興建位於廣西博白的150兆瓦新「平價上網」風場項目；而位於江蘇省的揚州公道太陽能光伏電站則會於今年稍後投產，該項目的發電容量達80兆瓦，是中電中國首個「平價上網」的太陽能項目。中電中國亦會尋求簽訂企業購電協議，向客戶直接出售由旗下可再生能源組合生產的電力。大亞灣核電站已營運30年，站內兩台發電機組的其中一台將於下半年展開長時間的計劃停運維修至2024年初，大亞灣核電站今年的發電量將因此受影響。

陳濤先生於7月獲委任為中國區總裁，接替羅嘉進先生。陳先生自2002年加入中電以來，歷任多個高級管理職位，包括在此之前出任核電業務的高級總監。

中電源動將加大力度，為大灣區客戶提供綜合「能源服務一體化」方案，例如電動車充電及中央空調服務，以助區內企業加強可持續發展，同時支持中央政府的減碳目標。

澳洲

今年上半年，EnergyAustralia專注提升燃煤及燃氣發電設施的可靠度及可用率，以滿足市場需求，同時繼續發展重點項目，推動業務轉型，以配合澳洲邁向更低碳能源。

EnergyAustralia旗下兩間最大型發電廠錄得盈利增長，改善了轄下能源業務的財務表現。位於維多利亞州的雅洛恩電廠早前進行維修工程後，可用率提高使營運情況好轉，帶動發電量上升。位於新南威爾斯州的Mount Piper電廠簽訂了新的煤炭供應合約，但為了節省煤炭留待澳洲冬季用電需求較高的月份使用，其產電量受到限制。

澳洲批發電價已從2022年的紀錄高位回落，使2023年遠期銷售合約的結算成本較一年前減少。

燃氣發電組合繼續維持高水平的可靠度及可用率，然而發電量卻下降，是由於今年夏季天氣較為涼快，雅洛恩電廠發電量上升及市況趨穩等因素。

市場價格回軟，加上部分已簽訂的遠期售電合約陸續到期，使6月底按市值計價的狀況較六個月前略為改善，與去年上半年錄得公平價值虧損大相徑庭。然而公平價值變動只是反映某個時間點的狀況，在未來會隨時變化。

客戶業務的利潤因供電成本上漲而受影響。

EnergyAustralia透過訂立遠期購買合約，以減低在向零售客戶供電時所需承受批發市價波動的風險。EnergyAustralia有多份遠期合約是於2022年批發價格高企時簽訂，導致今年上半年的供電成本增加；相對之前一年，EnergyAustralia向零售客戶提供的電力，是於之前價格較低時提早採購。EnergyAustralia在監管機構修訂標準市場價格及維多利亞州標準價格後，因應能源供應成本上升，自2023年7月及8月起調高大部分零售及中小企客戶的電力及天然氣價格。

隨著零售能源市場的競爭更趨劇烈，EnergyAustralia的客戶數目減少約23,000（跌幅約0.9%），不過客戶流失率仍低於市場平均水平。加息及通脹加重了生活開支壓力，客戶壞賬增加，也對零售業務的盈利產生影響。

EnergyAustralia繼續發展靈活發電容量組合，讓電力市場能引進更多可再生能源。在新南威爾斯州，320兆瓦Tallawarra B燃氣及氫能調峰電廠繼續施工，預計可及時於2023／24年澳洲夏季來臨之前投產。維多利亞州政府於2月批准350兆瓦Wooreen電池儲能系統的發展規劃工作，有關項目的最終投資決定將約於年底作出。

兩台大型電池儲能設備預計於2023年第三季投入運作，分別為容量65兆瓦／13萬度電的Riverina及容量25兆瓦／5萬度電的Darlington Point項目。兩個項目均由Edify Energy發展，並由EnergyAustralia簽訂長期儲能服務合約支持。

Genex Power在昆士蘭州發展的250兆瓦Kidston抽水蓄能項目將於2024年竣工，提供儲能服務以配合可再生能源發電，EnergyAustralia已就該項目簽訂購電協議。鄰近Mount Piper電廠的350兆瓦Lake Lyell抽水蓄能項目，連同在廠址內發展一個容量達500兆瓦的電池蓄能項目，現正處於可行性研究階段。

展望

EnergyAustralia將繼續專注提升其發電組合的表現，確保能源供應穩定可靠，且具盈利能力。今年下半年，雅洛恩電廠的兩台發電機組將進行大型停運維修，以提高電廠於2028年退役前的可靠度及可用率。電廠另外兩台機組將於2024年進行類似的維修工程。

EnergyAustralia將透過簽訂涉及多個煤礦的新供煤合約，繼續優化Mount Piper電廠的煤炭供應。隨著更多在市價處於低水平時簽訂的遠期銷售合約於下半年屆滿，加上公司簽訂價格較高的新合約，預期發電資產的財務表現將有所改善。

在過去一年，能源價格飆升，對不少客戶造成影響。EnergyAustralia繼續致力提供價格合理的能源，並向面對困境的家庭伸出援手。EnergyAustralia將繼續與政策制定者及能源供應商緊密合作，協力達成政府的能源政策目標，並專注發展靈活發電容量項目及締結合作夥伴關係，以支持澳洲實現能源轉型。

印度

今年上半年，Apraava Energy 合營企業積極擴展業務，致力實踐支持印度能源轉型的使命，並提升其可再生能源容量，將資產組合多元化，正好應對國內日趨殷切的電力需求。

6月，Apraava Energy 於卡納塔克邦成功投得一個容量約300兆瓦的風能項目。建造工程預期在簽訂購電協議後於今年稍後時間展開。與此同時，Apraava Energy 今年開始分階段將位於古加拉特邦的Sidhpur風場投產，當中107兆瓦的機組自4月起已投入服務。預計風場於2023年底開始將以滿荷251兆瓦運行。

由於風資源減弱及季風期延遲來臨，Apraava Energy 營運的風能組合其發電量較去年同期下降。相比之下，太陽能資產的發電量則有所增加。鑑於當地配電公司支付情況得到改善，Apraava Energy 被拖欠的可再生能源電力應收賬款較六個月前大幅減少逾70%。

Apraava Energy 獲批兩個位於拉賈斯坦邦的全新跨邦輸電項目，令輸電業務組合得以強化。這兩個新項目將包括鋪設約250公里的400千伏全新架空輸電纜，以及建造一個2,500兆伏安的匯流變電站。除兩個新項目外，Apraava Energy 現時還擁有Kohima-Mariani Transmission Limited在印度東北部的跨邦輸電項目，以及Satpura Transco Private Limited在中央邦內的輸電項目，這兩個項目在上半年均錄得穩健的營運表現。

與此同時，Apraava Energy 進一步推動零碳能源業務的多元發展，進軍智能電錶及通訊系統(AMI)市場，並奪得在阿薩姆邦及古加拉特邦安裝共約3百萬個智能電錶的兩份合約。其中在阿薩姆邦的安裝工程已經展開。

位於哈里亞納邦的哈格爾電廠是Apraava Energy 在印度唯一的燃煤電廠，在完成年度維修升級工程後錄得強勁表現。今年上半年，哈格爾電廠與其主要購電商達成協議，使一宗始於2012年有關合約及運行方面的糾紛得到解決，Apraava Energy 因而獲得一筆過的收入，令盈利增加。此外，由於Apraava Energy 位於古加拉特邦的Paguthan燃氣電廠已於2018年底停止商業燃氣發電，Apraava Energy 正在研究能否利用該場地來營運低碳能源項目。

展望

在中電與CDPQ兩家股東的堅定支持下，Apraava Energy 將繼續著眼於可再生能源、輸電及AMI領域的新項目。Apraava Energy 並將物色更多零碳能源項目，繼續支持印度經濟的減碳發展。

台灣地區及泰國

台灣地區和平電廠在今年上半年維持可靠營運。儘管電廠在最初數月的財務表現受到高昂的煤價影響，但隨著煤價回落，電廠所受的影響於第二季度開始消減。泰國Lopburi太陽能光伏電站則保持營運穩妥。

展望

位於台灣地區及泰國的電廠均致力維持高水平的營運表現，和平電廠更特別著眼應對煤炭供應及燃料成本的問題。

人力資源

截至2023年6月30日，中電集團共聘用7,879名全職及兼職僱員，而2022年同期則為8,183名¹。在所有僱員中，有5,705名是中電在香港及中國內地兩個核心市場工作的員工，較2022年同期的5,434名有所增加。截至2023年6月30日止的六個月期間，僱員薪酬總額為3,265百萬港元，而2022年同期為3,330百萬港元¹。集團在2023年上半年的退休福利開支為315百萬港元，與2022年同期相若。

為配合集團減碳及把握大灣區發展機遇的首要目標，中電繼續在香港及中國內地招聘更多富經驗的專才及初級員工，以應對人才需求及勞工市場的挑戰。中電亦加大力度，讓員工更深入了解中電在中國內地的可再生能源業務，及國家於社會、經濟及文化方面的發展情況。5月，中電的香港員工組織首個代表團前往內地，參觀太陽能光伏電站、風場和水利發電站，並參與社區活動。這類考察體驗將被納入未來的員工發展培訓計劃。

中電繼續努力營造充滿動力的工作間文化，包括開始推行經更新的績效管理方針及對管理級人員的期望。這些優化措施旨在加強員工對工作成果的問責性，並推動他們於工作上實踐賦權、商業運作和擁抱求新求變的態度。中電在推行新的績效管理方針時，亦力求貫徹以安全、誠信及卓越營運為本的核心價值觀。集團將於今年下半年繼續推行文化轉型的舉措。

中電集團積極倡導知識管理和創新，中華電力於3月首次榮獲「香港最具創新力知識型機構大獎」中最高殊榮的卓越大獎，表揚公司以持續及具成效的政策，鼓勵員工投入創新行列。

中電致力營造多元共融的工作環境。期內，逾1,000名香港和中國內地僱員參與一項意見調查，以助公司評估工作上多元共融的程度及尋求改進空間，調查也顯示出他們十分關心公司在這方面的工作進展。中電本著賦予員工權力的精神，於今年較早時成立了第一個性別平等關注小組，以提升同事對性別平等的意識。

附註：

1 2022年的數據包括Apraava Energy的僱員，該公司於2022年12月成為中電控股的合營企業，不再以附屬公司綜合入賬。

健康與安全

確保工作場所的安全是中電在所有業務所在地秉持的首要目標，集團採取一切合理措施來緩解風險，徹查和應對需要關注的安全事項，以及汲取經驗教訓。

因此，中電對2023年上半年發生的一宗致命事故深表遺憾。該事故於5月發生，涉及Apraava Energy在古加拉特邦Sidhpur風場的一名承辦商。中電對這宗事故深感悲痛，Apraava Energy正採取措施改善安全，包括調查事故，以管理和減少日後的重大風險。中電就致命事故的有關情況已進行全面調查，並將根據調查結果加強營運安全。

此外，中電集團繼續致力落實2022年至2024年度的健康、安全及環境策略，提升工作流程安全。該策略以全面的方式，緩解工作場所內影響安全的主要風險，包括高空作業、物件下墜的風險，及移動設備的相關危害。

數碼化在中電致力提高工作場所安全的過程中發揮日益重要的作用。中電於上半年開展一項評估風險控制成效的試驗計劃，尤其針對物件下墜的風險。該試驗計劃有助核實合適的安全控制措施是否已妥善設置並在集團內獲採納應用，以及能否有效控制可能造成危害的風險。該試驗計劃已圓滿結束，公司將進一步強化功能，把試驗計劃開發成一項常規數碼工具，並在中電的數碼平台上通過更改設定，應用在未來其他主要項目。

加強對營運的認識和學習，對維持工作場所的安全亦至關重要。中電正加強與僱員及承辦商的溝通，希望憑藉他們豐富的知識和經驗來制定更具韌性的工作流程，以減低人員失誤導致的潛在風險，這個做法參考了人與組織績效原則上的國際最佳實務。

2023年上半年，香港和中國內地錄得的工傷事故減少，集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」因而較去年同期下降。中電致力提升工作場所的安全，繼續落實近年推出的措施，包括集團以更積極主動的方式辨識和盡力減低可影響安全的風險。

	僱員		僱員和承辦商	
	2023年 1月至 6月 ^{2,4}	2022年 1月至 6月 ^{1,2}	2023年 1月至 6月 ^{2,4}	2022年 1月至 6月 ^{1,2}
損失工時 傷害率	0.03	0.05	0.08	0.11
總可記錄 傷害率	0.10	0.19	0.17	0.27

附註：

- 2022年的數字已予修訂，以反映一宗事故的重新分類以及工作時數的輕微調整。
- 根據全球報告倡議組織的標準，「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」數字只反映與工作有關的傷害，與工作相關的健康損害和通勤相關的傷害並不包括在內。2023年1月至6月並無錄得與工作相關的健康損害個案(2022年1月至6月錄得五宗)³。期內錄得一宗與工作相關的通勤傷害個案(2022年1月至6月則無錄得該類事故)。
- 2022年的數字已予修訂，以反映兩宗事故的重新分類。
- 中電不再持有Apraava Energy的營運控制權，其已於2022年12月成為中電佔50%權益的合營企業。上表所示的2023年「損失工時傷害率」及「總可記錄傷害率」並無將Apraava Energy計算在內。

環境

為配合減低業務對環境影響的長遠策略，中電繼續積極採取減低對空氣和水污染的措施，利用技術和創新提升業務的可持續發展。

在香港，中華電力繼續優化燃料組合及應用先進技術，確保符合相關污染管制規定。龍鼓灘發電廠的第二台新燃氣發電機組D2，將於明年投入服務，其採用的選擇性催化還原技術可降低氮氧化物的排放，該技術已應用在同廠的D1機組協助減排。

發電過程涉及大量用水，因此改善水資源管理是紓緩環境影響的重要一環。龍鼓灘發電廠內的濾水廠於上半年完成擴容工程，現正進行檢測及調試工作。該項目將於今年稍後投入運作，進一步提高水處理效率。此外，中華電力已在香港五個新變電站安裝雨水回收裝置及自動滴灌系統，以減少變電站的用水量。在可行情況下，日後變電站的設計將會安裝類似的雨水收集系統。

在澳洲，由於2021年6月的特大暴雨導致水位暴漲，令維多利亞州Morwell河道受損，EnergyAustralia已於今年2月完成該河道的大規模維修及保養工程。水利系統一旦發生故障，Morwell河的水流將會淹沒雅洛恩電廠的煤礦場。另外，Springvale水處理廠繼續滿足Mount Piper電廠約80%的日常用水需求，大幅減低取用淡水的需要。

在印度，Apraava Energy的哈格爾電廠於3月在能源與資源研究所(Energy and Resources Institute)、國際水協會(IWA)和聯合國開發計劃署(UNDP)合辦的一項活動中，榮獲卓越用水效率獎。

中電致力履行環保責任及投資減碳項目，同時密切監察及應對不同營運地區的法規變更。2023年上半年，集團並無錄得引致罰款或遭檢控的環保違規事件。

氣候行動

2023年上半年，中電繼續專注能源基建投資，以著力降低其發電組合的碳強度，配合集團《氣候願景2050》的目標。

為支持香港實踐能源轉型，新建的海上液化天然氣接收站已於今年夏季投入運作，大大增加未來為

香港擴闊天然氣供應來源和提升供氣穩定性的機會。該接收站由青山發電有限公司與香港電燈有限公司合資建成，是香港首項同類設施。

此外，龍鼓灘發電廠的第二台聯合循環燃氣渦輪機組預期明年全面投入服務，屆時天然氣在發電燃料組合中的佔比將再增加，有助進一步降低碳排放。隨中華電力青山發電A廠的燃煤機組逐步退役，新機組的投產亦有助維持供電可靠度。

中國內地方面，中電中國繼續擴展可再生能源組合。今年新建的項目包括於上半年投入運作的雲南省50兆瓦尋甸二期風場，以及預期於下半年投產的江蘇省揚州公道太陽能光伏電站，該項目發電容量高達80兆瓦。位於廣西的150兆瓦博白風場則已於今年7月動工。

EnergyAustralia繼續投資靈活發電容量項目，包括澳洲首間可混合使用天然氣和氫氣的發電廠Tallawarra B，預計於2023 / 24年澳洲夏季開始前投產。這些項目將可在更多可再生能源併網的情況下提升供電可靠度。EnergyAustralia透過簽訂長期能源儲存服務合約，可使用在新南威爾斯州由Edify Energy建造的90兆瓦 / 18萬度電電池儲能設備。該電池項目已經竣工，預計於今年下半年併網。

Genex Power將於明年完成位於昆士蘭州的250兆瓦Kidston抽水蓄能項目，屆時EnergyAustralia透過購電協議可使用項目提供的能源，令業務組合進一步壯大。位於維多利亞州的350兆瓦Wooreen電池儲能系統亦獲州政府發出規劃批准，能配合雅洛恩電廠於2028年退役後，繼續維持區內的供電可靠度。

在印度，Apraava Energy加速發展零碳項目，其中兩座新風場即將投入服務。位於古加拉特邦的251兆瓦Sidhpur項目將於下半年全面投產，而另一個位於卡納塔克邦容量約300兆瓦的項目預計於今年稍後動工。此外，Apraava Energy年內還取得兩項合約，包括為印度的電力用戶安裝約3百萬個智能電錶，並簽訂了發展輸電纜及變電站基建的協議，以配合拉賈斯坦邦開發20,000兆瓦可再生能源發電容量。

可持續發展表現

中電於3月發表最新的《可持續發展報告》及《氣候相關披露報告》，以回顧集團於2022年內，如何在瞬息萬變的營商環境中落實以負責任、可持續的方式擴展業務。

中電在《可持續發展報告》中，採用最新的國際最佳實務及雙重重要性評估方法，以進一步優化評估重要主題的方法，包括以更嚴謹的方式識別和評估與環境、社會及管治(ESG)相關的影響、風險和機遇。《可持續發展報告》涵蓋了對人類、環境和經濟影響重大的主題，而年報則聚焦於能夠創造或削弱企業價值的財務重要主題。兩份報告均採納以持份者為本的方針，從持份者的角度闡述中電締造的價值。

中電另行發布的《氣候相關披露報告》繼續根據氣候相關財務披露工作小組(TCFD)的建議，深入闡述集團所採取的氣候行動和策略。該報告亦遵循國際可持續發展準則理事會(ISSB)最新公布的《國際財務報告可持續披露準則第2號——氣候相關披露(徵求意見稿)》所提出的要求。

於「澳大拉西亞年報獎」中，中電年報榮膺主席大獎，表揚其連續十年獲得金獎；而中電的可持續發展報告亦自2019年設立有關獎項以來，每年均榮膺金獎。中電控股憑藉優越的ESG實務，亦躋身多個追蹤企業ESG表現並進行基準比較的國際股份指數，包括道瓊斯可持續發展亞太指數、MSCI ACWI ESG通用指數、恒生可持續發展企業指數，以及富時社會責任指數。

創新

創新及先進方案對滿足客戶在業務營運中實踐減碳的需求至關重要。今年上半年，中電繼續加強應用最新數碼科技，協助客戶管理用電及減少碳足跡。

中華電力的能源數據專家(SEO)平台提供綜合網上工具及數據，讓客戶透過掌握詳盡分析，適時制定有效的能源策略，以管理用電量及提升能源效益。6月，中華電力憑藉SEO平台，在香港管理專業協會及香港電訊有限公司舉辦的「環球創新獎」中榮膺傑出客戶智能特別獎。

與此同時，中電源動繼續提供創新技術，幫助客戶提升能源效益。供冷系統一般佔香港辦公樓宇用電量逾40%，中電源動於上半年與多個客戶簽訂合約，運用中電Smart Energy Connect(SEC)平台提供的PlantPRO技術，為包括九龍貿易中心、南豐紗廠等的多座建築物引入空調系統優化和自動化方案。PlantPRO是一個先進的人工智能系統，利用機器學習技術提高能源效益。該項技術亦將應用於中電源動為如心廣場及瑞安中心提供的供冷服務項目。

PlantPRO在顧問公司Juniper Research舉辦的2023 Future Digital Awards評選中榮獲「最具創新性邊緣運算解決方案」(Most Innovative Edge Computing Solution)的金獎。而SEC平台憑藉其一套協助電動車充電站營運商和車隊擁有人有效管理充電服務的技術，亦榮獲「最佳城市電動車充電解決方案」(Best Urban EV Charging Solution)類別金獎。

中電持續加強與世界各地的創新企業合作，務求保持在能源科技發展方面的領先地位。期內中電再次參與多項能源科技初創加速及偵察計劃，其中包括聚焦中國市場的Phoenix Programme，以及連繫七家國際公用事業公司與能源界初創企業，共同開發及採用創新方案的Free Electrons。

社會表現

中電致力為所服務的廣大社群創造長遠利益，於2023年上半年推行一系列社區項目，聚焦四個範疇，包括改善社群福祉、促進教育及發展、支持文化藝術，以及保護環境。

改善社群福祉

國際燃料價格高企，令全球各地的住宅電費大幅上漲，對長者、失業人士及弱勢家庭的生活影響尤為嚴重。

在香港，中華電力撥款1.1億港元推出燃料費資助計劃，向10萬個合資格家庭包括長者、低收入家庭和殘疾人士，提供每戶600港元的一筆過燃料費資助，以及向50,000個劏房戶提供每戶1,000港元的燃料費資助。此外，中電還撥款5百萬港元為劏房單位重新鋪設電線以便安裝獨立電錶，提升劏房住戶居住環境

的電力安全。由於大部分劏房位於樓齡較高的樓宇，大廈公用地方未必有足夠位置安裝獨立電錶，故中華電力在符合電力安全的前提下，靈活處理申請個案。同時，中華電力為10,000個過渡性房屋住戶提供每戶2,000港元的補貼，讓他們購買節能電器。

中電有「營」飯堂自2011年推出以來，已為長者、低收入家庭及失業人士提供超過100萬份價格低廉的營養熱餐，以緩解他們的經濟負擔。為慶祝計劃派出過百萬份餐膳，中華電力於5月舉辦慶祝活動，並派發近3,000份免費餐膳。中華電力現時與保良局合作，合共開設四間飯堂。

中華電力於6月舉辦多場數碼科技工作坊，通過互動遊戲，讓逾160位長者學習數碼科技，包括瀏覽互聯網資訊、網上訂餐、學習節約能源知識等。此外，中電義工隊還夥拍不同社福機構提供多項社區服務，包括探訪有早期認知障礙症的長者、清潔海灘、為新移民和弱勢青少年提供校外輔導及生涯規劃指導等。

中電中國推出一項為期三年的鄉村振興計劃，旨在改善中電內地資產周邊社區的福祉。其中一個率先推出的項目，是在中電位於山東省的風場附近建設溫室，以提高當地農作物收成。與此同時，中電員工亦繼續為當地民眾提供義工服務，如關懷殘疾兒童等。

在印度，Aprava Energy繼續透過多個社區項目，改善Andhra Lake、哈格爾和Veltoor發電設施附近居民獲取優質醫療服務的機會。今年，這些項目已惠及約28,000名當地居民。

促進教育及發展

教育是社會發展的基石，中電推出一系列以幼稚園至大學學生為對象的公眾教育項目，涵蓋整個教育歷程，透過傳授有關能源、工程和環境的知識，培育下一代。

在香港，中華電力為《看到的電力》幼稚園教材套製作全新的動畫短片，並優化專屬流動應用程式，教導學生電力知識及實踐低碳生活的重要性。



中電自2011年推出有「營」飯堂以來，已為有需要的基層市民提供超過100萬份價格低廉的營養熱餐。

中電E-Playground於2021年推出以來，吸引逾4,200人參觀。訪客從趣味盎然的互動遊戲中獲得獨特的學習體驗，並了解有關電力行業和節約能源的知識。

中電又透過「校園工程師」計劃為中學生舉辦了逾25場講座，加深他們對節能及電能專業的認識。中華電力亦從「中電社區節能基金」中撥款75萬港元，向修讀職業訓練局職業專才教育課程的學生提供資助。

中華電力的員工繼續為香港政府推出的「共創明『Teen』計劃」擔任導師，向弱勢青少年提供指導和支援，並讓他們透過參觀中電設施，加深對電力行業的認識。

「中電新世代·新動力獎勵計劃」繼續向克服逆境的中學生頒發獎學金。每名得獎學生可獲10,000港元獎勵，並參加由資深中電員工擔任導師的師友計劃。

中華電力亦與懲教署合作，為在囚青少年提供職業輔導及培訓，並提供工作實習機會，協助刑滿獲釋的青少年重新融入社會。目前，已有逾130名青少年參與有關計劃。

在印度，Apraava Energy繼續在兩個業務所在的邦份為學生供應午餐，至今有超過23,000名學生受惠。Apraava Energy亦致力培育青年人，其中一個新項目是為哈格爾電廠附近一條村莊提升當地小學教育的質素。

支持文化藝術

中電鐘樓文化館於5月揭幕，成為香港一個新的文化匯聚點。經過多年策劃的文化館設有不同展廳，展示電力行業和嘉道理家族對近代香港社會發展的貢獻。文化館亦設有一個由非物質文化遺產辦事處策劃的「人為·非遺」展廳，介紹長衫、金飾、玉器等多個屬本地非物質文化遺產的工藝。

文化館坐落於九龍區的中電鐘樓內，前身是中電總部，經活化成為博物館。中電鐘樓於2018年獲古物古蹟辦事處評為一級歷史建築，是香港現存為數不多的國際現代主義風格建築之一。文化館亦成為香港社會發展回顧項目的永久總部，提供豐富、翔實的文獻檔案，推動和促進香港歷史的學術研究。

今年，中華電力繼續與本地藝術家及非政府組織合作，推行「變電站美化計劃」。計劃並舉辦導賞團，吸引逾700人參加，藉此了解經美化的配電箱及變電站所在地區的歷史文化，及掌握更多節能資訊。

中電中國與廣西柳州市融水縣政府合作，向當地社區及學生派發了約2,000本黑苗語詞典，保育當地少數民族的文化傳統，讓黑苗語得以傳承下去。該方言詞典由中電中國於2022年印行，是當地首部黑苗方言詞典。

在澳洲，EnergyAustralia為慶祝5月的全國和解周(National Reconciliation Week)，邀請了澳洲原住民和托雷斯海峽島民(Torres Strait Islanders)參加文化學習工作坊、投擲迴旋鏢、升旗儀式等多項活動。此前，EnergyAustralia於2月更新其Innovate Reconciliation Action Plan計劃，加強推動澳洲原住民與非原住民之間的聯繫。

保護環境

推廣節能是應對氣候變化關鍵的一環。在香港，截至2023年上半年，已有超過867,000個中華電力客戶加入「全心傳電」計劃。

「全心全意」計劃的參加者透過節能或惠顧社會企業賺取積分，並透過中電源動的「度度賞」網上平台換購潮流產品及智能家電。

中華電力設於香港城市大學校園的低碳能源教育中心，已接待逾3,000名訪客。中心與教育局合辦多場工作坊，加深教師對氣候變化的認知，並夥拍香港工程師學會推行外展計劃。

與持份者聯繫

中電深明，與不同持份者維持長久而緊密的聯繫，是推動業務增長及實現可持續發展目標的關鍵。因此，與持份者保持良好溝通和合作，至關重要。

在香港，中華電力總裁蔣東強先生及企業發展總裁莊偉茵女士於上半年主持多場簡介會，推動社會各界就多個議題進行交流，並獲接近200位來自傳媒、學術界別、客戶、社福機構、環保團體、專業機構等的代表及持份者參加，就氣候變化、區域能源合作、可再生能源、核能、綠色氫能及能源需求管理等議題作出討論。

蔣先生亦於3月出席了立法會環境事務委員會會議，向議員闡述國際燃料價格高企對香港住宅客戶電價的影響，以及中華電力持續控制成本的措施。

2023年全國人民代表大會會議和中國人民政治協商會議全國委員會會議(兩會)於3月閉幕後，中電邀請多位與會代表分享見解，加深集團對國家政策的了解。

3月，中電接待國家能源局副局長任京東先生及該局其他官員參觀龍鼓灘發電廠。5月，山東省省長周乃翔先生率團來港訪問中電。

6月，國家發展和改革委員會(發改委)區域開放司司長徐建平先生率領發改委代表團來港參觀龍鼓灘發電廠。其他隨行者還包括負責「一帶一路」建設的內地官員、香港政府「一帶一路」辦公室和環境及生態局的代表。

香港聯合交易所有限公司參考國際可持續發展準則理事會發布的氣候相關披露準則，就其新匯報要求進行公眾諮詢，中電已於7月提交意見書回應。中電表示大致支持必須披露氣候相關信息的規定，但包括就有關重大風險和機遇(如適用)而需為當前及預期的財務影響作出量化等披露，則需要進一步指引。

1月，在香港舉行的亞洲金融論壇上，中電控股首席執行官藍凌志先生與《聯合國氣候變化框架公約》前執行秘書長克里斯蒂安娜·菲格雷斯女士(Ms Christiana Figueres)進行交流討論。6月，中電控股非執行董事兼中華電力主席阮蘇少湄女士接受彭博新聞社專訪，介紹集團推動多元共融的工作。

中電行政人員在多個場合發表演講，分享他們對減碳及可持續發展的見解，包括國際金融協會與瑞銀於3月舉行有關可持續融資的研討會，以及國際金融論壇於5月在香港舉行的會議。中電行政人員亦參加了分別由香港公司治理公會和世界可持續發展工商理事會(WBCSD)舉辦、以企業可持續發展為題的不同討論活動，當中包括由後者作為合作夥伴於6月在新加坡舉辦的「生態繁榮週」(Ecosperity Week)。此外，中電還贊助商界環保協會於5月舉行的環保領袖論壇，就碳市場及能源數碼化的發展，為參加者提供交流平台。

2023年上半年摘要

我們一直強調，在集團不斷精益求精的過程中，企業管治實務亦應相向而動，與時並進。

- ▶ **首席執行官繼任：**2023年6月26日，本公司公布首席執行官的繼任安排：蔣東強先生將於2023年10月1日接替藍凌志先生出任首席執行官並獲委任為執行董事；作為交接安排的一部分，蔣先生已自2023年7月1日起出任候任首席執行官，而藍凌志先生將於2023年10月1日開始擔任首席執行官的顧問，並繼續於董事會出任執行董事，直至2024年股東周年大會（年會）日止。
- ▶ **獨立董事會評核：**獨立顧問公司光輝國際於2022年負責制定的董事會評核計劃經已敲定，並在今年5月舉行的董事會會議上獲得通過。董事會評核繼續採用前瞻性方針，當中涵蓋兩大焦點，包括提升策略議題、重點優次和未來方針的一致性，以及探討如何加強董事會與管理團隊的合作以更創佳績。本次評核及規劃工作的摘要報告已上載中電網站。更多詳情將於2023年報中討論。
- ▶ **董事會及董事委員會成員組合更新：**在2023年會上，股東大力支持更新董事會成員組合，並高票通過陳智思先生及阮蘇少涓女士當選，與此同時，羅范椒芬女士因榮休而退任董事會職務。王曉軍女士自2023年5月16日起出任獨立非執行董事。董事委員會的成員近期有所更新，包括審核及風險委員會、財務及一般事務委員會和人力資源及薪酬福利委員會。有關董事會及董事委員會變動的詳情，請參閱本章第25及26頁。
- ▶ **混合模式年會：**經歷過去數年受限於新冠病毒疫情的防控措施後，中電以預先登記安排的形式，開放2023年會給股東親臨現場參與。逾400名股東親身出席年會，近300名股東則於網上參加。網上參與的登記和非登記股東除了觀看年會的直播實況外，更可透過網上平台提出書面問題或作出口頭提問，並接近實時地進行投票。

企業管治實務

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），其建基於中電本身的標準及經驗，並參考聯交所制定的準則。守則全文載於中電網站，並可按要求提供印刷本。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》（企業管治守則）的新規定。

中電守則在多方面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。

截至2023年6月30日止六個月，本公司全面遵守企業管治守則的守則條文及應用其所有原則。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。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2022年報第115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2023年6月30日止六個月的未經審計簡明綜合中期財務報表。

本公司於2023年5月5日舉行年會，股東於會上以超逾99.80%的票數大力支持通過續聘羅兵咸永道會計師事務所擔任本公司截至2023年12月31日止財政年度的獨立核數師。

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。

董事會和高層管理人員

中電董事會

於2023年6月30日，中電控股董事會成員組合載列如下：

非執行董事	獨立非執行董事	執行董事
米高嘉道理爵士	艾廷頓爵士	藍凌志先生
包立賢先生	聶雅倫先生	
利約翰先生	穆秀霞女士	
斐歷嘉道理先生	陳秀梅女士	
阮蘇少湄女士	吳燕安女士	
	顧純元先生	
	陳智思先生	
	王曉軍女士	

於報告期內和截至本報告日期止，董事會組合出現數項變動：

- ▶ 2023年1月1日，阮蘇少湄女士獲委任為本公司非執行董事，包立賢先生則獲委任為董事會副主席；
- ▶ 羅范椒芬女士在本公司於2023年5月5日舉行之年會上並不尋求連任，且於會議結束後退任本公司獨立非執行董事。她決定退任董事職務，是讓本公司可在未來委任新的獨立董事，為董事會帶來新視野；及
- ▶ 王曉軍女士於2023年5月16日獲委任為本公司獨立非執行董事。

正如本公司於2023年6月26日公布，時任中華電力有限公司(中華電力)總裁蔣東強先生將於2023年10月1日接替藍凌志先生出任首席執行官，並獲委任為執行董事。

經股東批准，在2023年會上參選董事的陳智思先生及阮蘇少湄女士成功當選董事，而膺選連任的米高嘉道理爵士、包立賢先生、利約翰先生和聶雅倫先生亦獲得股東通過連任董事。

除上述所披露外，載於2022年報及中電網站的董事資料於報告期內和截至本報告日期止並無重大變動。有關各董事出任中電控股附屬公司的職務，及其於過去三年出任其他公眾公司董事職務的資料，均已於中電網站相關董事簡歷作出更新。

董事委員會

於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合出現數項變動：

- ▶ 包立賢先生自2023年1月1日起獲委任為財務及一般事務委員會主席；
- ▶ 自2023年2月28日起：
 - ▶ 顧純元先生獲委任為人力資源及薪酬福利委員會成員；
 - ▶ 陳秀梅女士出任審核及風險委員會主席；及
 - ▶ 聶雅倫先生退任審核及風險委員會主席，但繼續擔任該委員會成員；
- ▶ 羅范椒芬女士於2023年會結束時退任獨立非執行董事，隨即亦辭任本公司審核及風險委員會、人力資源及薪酬福利委員會和可持續發展委員會成員；及
- ▶ 王曉軍女士於2023年5月16日獲委任為本公司審核及風險委員會和人力資源及薪酬福利委員會的成員。

正如本公司於2023年6月26日公布，自2023年10月1日起，蔣東強先生將獲委任為財務及一般事務委員會和可持續發展委員會的成員。

在董事會批准下，公積及退休基金委員會已於2023年4月1日由董事委員會重組成為管理委員會。

除上述所披露外，於報告期內和截至本報告日期止，董事委員會的成員組合與2022年報(第123、156、164、170及175頁)所載者保持不變。

董事付出的時間及董事承擔

董事已確認於截至2023年6月30日止六個月期間投入了充分時間和關注於本公司事務。

於2023年6月30日，並無董事在超過七間公眾公司(包括本公司在內)擔任董事職務，執行董事並無在任何其他公眾公司出任董事。惟集團鼓勵執行董事參與專業組織和慈善團體，以及擔任公職。

高層管理人員

除以下變動外，於報告期內和截至本報告日期止，高層管理人員的成員組合與載於2022年報第108及109頁的名單保持不變：

- ▶ 蔣東強先生於2023年7月1日獲委任為候任首席執行官，他將接替藍凌志先生出任中電控股首席執行官，自2023年10月1日起生效；
- ▶ 羅嘉進先生於2023年7月1日接替蔣東強先生出任中華電力總裁；及
- ▶ 陳濤先生於2023年7月1日接替羅嘉進先生出任中國區總裁。

所有高層管理人員的簡歷均載於中電網站。

薪酬

非執行董事

在2022年報中，我們載列涵蓋2022年至2025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)的袍金(參閱本公司2022年報第180頁)。有關訂定非執行董事薪酬原則的其他詳情，請參閱2022年報內的「人力資源及薪酬福利委員會報告」。

執行董事及高層管理人員

執行董事及高層管理人員於截至2023年6月30日止六個月的薪酬資料乃根據香港財務報告準則編製，詳情載於第27頁的列表。

披露的有關金額包括2023年首六個月應付或已付的薪酬金額，以及就過往年度的服務和表現而發放的年度和長期賞金。兩項賞金均於每年的上半年度發放。因此，列表中的總額並不相等於有關人士所應收取薪酬(包括公司在年度內應付或已付的款項)的半數。

披露的金額為相關財政年度內用作會計入賬的金額，並不反映有關人士實際收取的現金金額。若支付相關人士的款項涉及超過一個財政年度，會於附註作出闡釋。

為提供清晰的薪酬狀況，薪酬金額分類為經常性項目及非經常性項目。經常性項目為正常情況下支付予執行董事及高層管理人員的年度薪酬，而非經常性項目主要關於執行董事及高層管理人員的委任或終止聘用。

於下表內「薪酬總額」一欄包括以下截至2023年6月30日止六個月的經常性項目：

- (i) 已支付的基本報酬、津貼及利益；
- (ii) 根據公司對上一年業績作預期而應計的2023年度賞金及2022年度賞金調整。該項調整為按2022年表現而於2023年發放的實際年度賞金與2022年度的應計年度賞金之差額；
- (iii) 2020年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2023年1月發放；及
- (iv) 公積金供款。

「其他款項」一欄包括支付由全職轉為兼職工作的高層管理人員合約性款項的非經常性項目。

	經常性薪酬項目				薪酬總額 百萬港元	非經常性 薪酬項目	
	基本報酬、 津貼及利益 ¹ 百萬港元	表現賞金 ²				其他款項 百萬港元	總額 百萬港元
	年度賞金 百萬港元	長期賞金 百萬港元	公積金供款 百萬港元				
截至2023年6月30日止6個月							
首席執行官 (藍凌志先生)	5.5	3.4	4.5	1.4	14.8	-	14.8
財務總裁 (戴思力先生)	3.5	2.1	0.4	0.6	6.6	-	6.6
營運總裁 (柏德能先生)	2.9	2.6	2.2	0.6	8.3	-	8.3
中華電力總裁 (蔣東強先生)	3.1	1.9	2.4	0.8	8.2	-	8.2
中國區總裁 (羅嘉進先生)	2.0	1.4	1.1	0.5	5.0	-	5.0
常務董事(EnergyAustralia) (高文謙先生) ³	3.4	3.4	0.3	0.1	7.2	-	7.2
常務董事(印度) (苗瑞榮先生) ⁴	2.1	1.7	1.7	0.5	6.0	-	6.0
策略、可持續發展及管治總裁 (司馬志先生)	3.0	1.9	2.5	0.7	8.1	-	8.1
企業發展總裁 (莊偉茵女士) ⁵	1.9	1.0	2.3	0.5	5.7	0.2	5.9
人力資源總裁 (貝雅麗女士)	2.6	1.6	2.2	0.5	6.9	-	6.9
總額	30.0	21.0	19.6	6.2	76.8	0.2	77.0

附註：

- 1 非現金利益的金額已包括在上表「基本報酬、津貼及利益」一欄中，當中包括電力津貼、可作個人用途的公司車輛、人壽保險和醫療福利。這些非現金利益的提供主要視乎有關人士的所在地而決定。

- 2 表現賞金包括(a)年度賞金(2023年度應付款項及2022年度調整)及(b)長期賞金(支付2020年度賞金)。年度賞金和長期賞金的支付已獲得人力資源及薪酬福利委員會(薪酬委員會)批准。高文謙先生的年度賞金金額經首席執行官、EnergyAustralia提名及薪酬委員會主席，以及中電集團薪酬委員會委員磋商後，由EnergyAustralia董事會批准。
- 3 高文謙先生的薪酬以澳元計值，按付款月份於月底的港元匯率折算。
- 4 苗瑞榮先生的薪酬以印度盧比計值。本公司為苗瑞榮先生作出短暫性的貨幣寬免安排，於2021年10月1日至2023年9月30日按1港元兌9.5盧比的匯率，以港元支付其50%的基本報酬及年度賞金，剩餘款額則以盧比支付，按付款月份於月底的港元匯率折算。
- 5 莊偉茵女士自2023年1月1日起，由全職轉為兼職工作。她的薪酬反映其兼職工作，其他款項0.2百萬港元反映以現金支付未放年假。

風險管理及內部監控

審核及風險委員會獲董事會授權，確保中電已訂有並遵循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2022年報第138至141頁的「企業管治報告」。

截至2023年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交八份附意見審計報告和兩份特別檢討報告，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對財務報表並無構成重大影響。

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2023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。

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，高層管理人員及若干員工(「特定人士」)均須遵守《中電證券交易守則》內的證券交易限制。根據公司作出具體查詢後，所有高層管理人員確認於2023年1月1日至6月30日整個期間，均已遵守《標準守則》及《中電證券交易守則》規定的標準。

於2023年6月30日，除載於第29頁有關首席執行官所披露的股份權益外，其他高層管理人員並無持有中電控股證券的任何權益。

董事及首席執行官權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第352條規定備存的登記冊所載，各董事及首席執行官於2023年6月30日在公司或《證券及期貨條例》下所指的任何公司相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益／淡倉載列於第29頁的列表及相關解釋附註：

1 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計好倉

各董事及首席執行官於2023年6月30日持有公司股份的權益(依據股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具除外)如下:

董事	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
米高嘉道理爵士	附註1	410,526,125	16.24913
包立賢先生	附註2	10,600	0.00042
利約翰先生	附註3	218,821,853	8.66124
斐歷嘉道理先生	附註4	409,226,125	16.19767
聶雅倫先生	附註5	41,000	0.00162
陳秀梅女士	實益擁有人	20,000	0.00079
陳智思先生	附註6	409,000	0.01619
藍凌志先生(首席執行官)	個人	600	0.00002

附註:

- 米高嘉道理爵士(按《證券及期貨條例》)被視為持有410,526,125股公司股份,並按以下身分持有這些股份:
 - 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份,米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
 - 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份,米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
 - 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份,米高嘉道理爵士是成立人。
 - 三個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份,米高嘉道理爵士是該三個信託的其中一名受益人及成立人。
- 以個人身分持有600股及以實益擁有人身分持有10,000股公司股份。
- 利約翰先生(按《證券及期貨條例》)被視為持有218,821,853股公司股份,並按以下身分持有這些股份:
 - 以實益擁有人身分持有170,000股公司股份。
 - 一個酌情信託最終持有218,651,853股公司股份。利約翰先生以一個信託的其中一個受託人身分被視作持有該218,651,853股公司股份,這信託被視為持有該218,651,853股股份。
- 斐歷嘉道理先生(按《證券及期貨條例》)被視為持有409,226,125股公司股份,並按以下身分持有這些股份:
 - 一個酌情信託最終持有233,044,212股公司股份,斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - 一個酌情信託最終持有170,181,913股公司股份,斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - 一個酌情信託最終持有2,000,000股公司股份,斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - 兩個酌情信託分別最終持有2,000,000股公司股份,斐歷嘉道理先生是該兩個信託的其中一名設定受益人。
- 以實益擁有人身分與配偶共同持有41,000股公司股份。
- 陳智思先生(按《證券及期貨條例》)被視為持有409,000股公司股份,並按以下身分持有這些股份:
 - 亞洲金融集團(控股)有限公司(亞洲金融)的兩間全資附屬公司持有400,000股公司股份,除陳智思先生個人在亞洲金融的0.20%權益外,他被視為擁有亞洲金融約61.84%的權益。
 - 投資公司United Asia Enterprises Inc.持有9,000股公司股份,陳智思先生持有其54.2%股份(包括其配偶的權益)。

其他的公司董事,包括阮蘇少湄女士、艾廷頓爵士、穆秀霞女士、吳燕安女士、顧純元先生和王曉軍女士,均已各自確認於2023年6月30日並無持有公司或其任何相聯法團的股份權益。

於2023年6月30日,各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的債權證、股本衍生工具的相關股份權益。

2 在公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證中的合計淡倉

於2023年6月30日，各董事及首席執行官概無持有公司或其相聯法團的股份、債權證、股本衍生工具的相關股份權益的淡倉。

公司或其附屬公司於本期間任何時間內，並無參與任何安排，以使公司董事及首席執行官（包括他們的配偶及18歲以下的子女）可藉取得公司或其相聯法團的股份、相關股份或債權證而獲益。

主要股東權益

根據《證券及期貨條例》第XV部第336條規定備存的登記冊所載，各主要股東於2023年6月30日在公司的股份及相關股份的權益／淡倉載列於下表及相關解釋附註：

1 在公司的股份及相關股份中的合計好倉

公司獲悉各主要股東於2023年6月30日持有的公司股份權益如下：

主要股東	持有股份的身分	持有公司普通股 股份總權益	佔公司已發行 股本(%)
Bermuda Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	305,591,730 附註1	12.10
Guardian Limited	受益人／ 受控法團權益	218,651,853 附註3	8.65
Harneys Trustees Limited	受託人／ 受控法團權益	629,177,978 附註3	24.90
Lawrencium Holdings Limited	受益人	170,181,913 附註2	6.74
Lawrencium Mikado Holdings Limited	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Magna Foundation	受益人	233,044,212 附註2	9.22
The Mikado Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	410,526,125 附註2	16.25
Oak CLP Limited	受益人	218,651,853 附註4	8.65
Oak (Unit Trust) Holdings Limited	受託人	218,651,853 附註1	8.65
The Oak Private Trust Company Limited	受託人／ 受控法團權益	218,651,853 附註4	8.65
米高嘉道理爵士	附註5	410,526,125 附註5	16.25
利約翰先生	附註3及6	218,821,853 附註3及6	8.66
斐歷嘉道理先生	附註7	409,226,125 附註7	16.20

附註：

- 1 Bermuda Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak (Unit Trust) Holdings Limited、The Oak Private Trust Company Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
- 2 The Mikado Private Trust Company Limited 不論是以多個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Lawrencium Holdings Limited、Lawrencium Mikado Holdings Limited 及其他公司，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。The Magna Foundation 亦被視為持有 Lawrencium Mikado Holdings Limited 被視作持有的公司股份權益。The Mikado Private Trust Company Limited 持有的公司股份權益包括多個酌情信託持有的股份，米高嘉道理爵士是這些酌情信託的其中一名受益人及／或成立人（見「董事及首席執行官權益」）。
- 3 Harneys Trustees Limited 不論是直接或間接及／或以一個酌情信託的其中一個受託人身分控制 The Mikado Private Trust Company Limited 及 Guardian Limited，均被視為持有這些公司被視作持有的公司股份權益。
Guardian Limited 被視作持有的股份權益與利約翰先生在「董事及首席執行官權益」以一個酌情信託的其中一個受託人身分披露的權益重疊。
- 4 The Oak Private Trust Company Limited 不論是以一個酌情信託的受託人身分及／或直接或間接控制 Oak CLP Limited，均被視為持有這公司被視作持有的公司股份權益。
- 5 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註1。
- 6 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註3。
- 7 請參閱載於「董事及首席執行官權益」的附註4。

於2023年6月30日，公司並無獲悉任何主要股東透過股份期權、認購權證或可換股債券等股本衍生工具持有公司的相關股份好倉。

2 在公司的股份及相關股份中的合計淡倉

於2023年6月30日，公司並無獲悉任何主要股東持有公司的股份或其他相關股份的淡倉。

其他人士權益

於2023年6月30日，公司並無獲悉除主要股東外尚有任何人士持有公司的股份或相關股份的權益或淡倉，而須登記於根據《證券及期貨條例》第XV部第336條規定備存的登記冊。

購買、出售或贖回公司上市股份

截至2023年6月30日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司上市股份。

綜合損益表 — 未經審計

截至2023年6月30日止6個月

	附註	2023 百萬港元	2022 百萬港元
收入	3	43,302	47,594
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(17,259)	(20,164)
員工支銷		(2,362)	(2,496)
燃料及其他營運支銷		(14,098)	(26,704)
折舊及攤銷		(4,358)	(4,719)
		(38,077)	(54,083)
其他支出	5(a)	-	(1,635)
營運溢利／(虧損)	5	5,225	(8,124)
財務開支	6	(1,032)	(869)
財務收入	6	129	77
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業	13	660	33
聯營	14	1,271	1,135
扣除所得稅前溢利／(虧損)		6,253	(7,748)
所得稅(支銷)／抵免	7	(705)	2,794
期內溢利／(虧損)		5,548	(4,954)
應佔盈利／(虧損)：			
股東		5,060	(4,855)
永久資本證券持有人		70	69
其他非控制性權益		418	(168)
		5,548	(4,954)
每股盈利／(虧損)，基本及攤薄	9	2.00港元	(1.92)港元

第38至54頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合損益及其他全面收入報表 — 未經審計

截至2023年6月30日止6個月

	2023 百萬港元	2022 百萬港元
期內溢利／(虧損)	5,548	(4,954)
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	(1,038)	(2,610)
現金流量對沖	639	6,110
對沖成本	4	69
	(395)	3,569
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)	4	(67)
界定福利計劃的重新計量虧損	(13)	(16)
	(9)	(83)
期內除稅後其他全面收入	(404)	3,486
期內全面收入總額	5,144	(1,468)
應佔全面收入總額：		
股東	4,676	(1,245)
永久資本證券持有人	70	69
其他非控制性權益	398	(292)
	5,144	(1,468)

第38至54頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合財務狀況報表 — 未經審計

		2023年 6月30日 百萬港元	經審計 2022年 12月31日 百萬港元
	附註		
非流動資產			
固定資產	10	148,078	147,267
使用權資產	11	7,585	7,582
投資物業		909	909
商譽及其他無形資產	12	18,295	18,451
合營企業權益及借款	13	12,304	11,748
聯營權益	14	8,480	9,090
遞延稅項資產		2,046	2,132
衍生金融工具	15	1,779	1,943
其他非流動資產		2,503	2,443
		201,979	201,565
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		3,558	3,696
可再生能源證書		759	804
待售物業		2,312	2,711
應收賬款及其他應收款項	16	18,152	17,314
燃料價格調整條款賬		2,070	3,543
衍生金融工具	15	3,737	2,107
短期存款及限定用途現金		28	35
現金及現金等價物		2,339	4,251
		32,955	34,461
流動負債			
客戶按金		(6,711)	(6,633)
應付賬款及其他負債	17	(18,397)	(19,627)
應繳所得稅		(812)	(1,577)
銀行貸款及其他借貸	18	(12,848)	(11,314)
衍生金融工具	15	(4,969)	(5,310)
		(43,737)	(44,461)
流動負債淨額		(10,782)	(10,000)
扣除流動負債後的總資產		191,197	191,565

	附註	2023年 6月30日 百萬港元	經審計 2022年 12月31日 百萬港元
資金來源：			
權益			
股本		23,243	23,243
儲備	20	82,291	82,255
股東資金		105,534	105,498
永久資本證券		3,887	3,887
其他非控制性權益		6,209	6,309
		115,630	115,694
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸	18	48,380	47,903
遞延稅項負債		16,337	16,246
衍生金融工具	15	1,364	1,405
管制計劃儲備賬	19	2,259	3,094
資產停用負債及退役責任		4,476	4,375
其他非流動負債		2,751	2,848
		75,567	75,871
權益及非流動負債		191,197	191,565



副主席
包立賢



首席執行官
藍凌志



財務總裁
戴思力

香港，2023年8月7日

第38至54頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合權益變動表 — 未經審計

截至2023年6月30日止6個月

	股東應佔			永久 資本證券 百萬元	其他 非控制性 權益 百萬元	權益總計 百萬元
	股本 百萬元	儲備 百萬元	總計 百萬元			
於2023年1月1日的結餘	23,243	82,255	105,498	3,887	6,309	115,694
期內溢利	-	5,060	5,060	70	418	5,548
期內其他全面收入	-	(384)	(384)	-	(20)	(404)
轉入固定資產	-	9	9	-	4	13
已付股息						
2022年第四期中期	-	(3,057)	(3,057)	-	-	(3,057)
2023年第一期中期	-	(1,592)	(1,592)	-	-	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	-	-	-	(70)	-	(70)
已付其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(502)	(502)
於2023年6月30日的結餘	23,243	82,291	105,534	3,887	6,209	115,630
於2022年1月1日的結餘	23,243	89,791	113,034	3,887	9,788	126,709
期內(虧損)/溢利	-	(4,855)	(4,855)	69	(168)	(4,954)
期內其他全面收入	-	3,610	3,610	-	(124)	3,486
轉入固定資產	-	8	8	-	3	11
已付股息						
2021年第四期中期	-	(3,057)	(3,057)	-	-	(3,057)
2022年第一期中期	-	(1,592)	(1,592)	-	-	(1,592)
分派予永久資本證券持有人	-	-	-	(69)	-	(69)
已付其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(488)	(488)
於2022年6月30日的結餘	23,243	83,905	107,148	3,887	9,011	120,046

第38至54頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

綜合現金流量表 — 未經審計

截至2023年6月30日止6個月

	2023		2022	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
營運活動				
來自營運的現金流入／(流出)淨額	7,500		(1,698)	
已收利息	76		47	
已付所得稅	(1,654)		(1,127)	
來自營運活動的現金流入／(流出)淨額		5,922		(2,778)
投資活動				
資本開支	(5,573)		(6,598)	
已付資本化利息及其他財務開支	(309)		(170)	
出售固定資產所得款	10		5	
添加其他無形資產	(328)		(152)	
購買一項物業的預付款項	-		(338)	
其他金融資產增加	(37)		(42)	
增加合營企業投資及借款	(245)		(578)	
減少合營企業投資及借款	5		-	
出售一家合營企業所得款	1,623		-	
已收股息				
合營企業	50		230	
聯營	1,022		1,022	
權益投資	1		-	
超過三個月到期的銀行存款減少	-		54	
來自投資活動的現金流出淨額		(3,781)		(6,567)
融資活動前的現金流入／(流出)淨額		2,141		(9,345)
融資活動				
長期借貸所得款	8,397		14,991	
償還長期借貸	(4,487)		(5,164)	
短期借貸(減少)／增加	(1,631)		2,140	
支付租賃負債本金部分	(143)		(132)	
已付利息及其他財務開支	(806)		(877)	
結算衍生金融工具	(139)		(21)	
來自其他非控制性權益的墊款增加	9		147	
分派予永久資本證券持有人	(70)		(69)	
已付股東股息	(4,649)		(4,649)	
已付其他非控制性權益股息	(502)		(488)	
來自融資活動的現金(流出)／流入淨額		(4,021)		5,878
現金及現金等價物減少淨額		(1,880)		(3,467)
期初的現金及現金等價物		4,251		8,199
匯率變動影響		(32)		(161)
重新分類至持作出售的出售組別		-		(917)
期終的現金及現金等價物		2,339		3,654

第38至54頁的附註屬本簡明綜合中期財務報表的一部分。

簡明綜合中期財務報表附註

1. 一般資料

本公司(中電控股有限公司)及其附屬公司於本簡明綜合中期財務報表統稱為「集團」。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、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(青電)(統稱為「管制計劃公司」)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。有關現行管制計劃的要點概述於2022年報第305及306頁。

董事會已於2023年8月7日批准發布本簡明綜合中期財務報表。

2. 編製基準

本未經審計之簡明綜合中期財務報表已按照香港會計師公會所頒布的香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

除於本會計期間採納下列概述的香港會計準則及香港財務報告準則修訂外，編製此中期財務報表所採納之會計政策與編製集團截至2022年12月31日止年度之年度財務報表所採納一致：

- ▶ 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」

採納上述準則修訂對集團的業績及財務狀況並沒有造成重大影響。集團並無提前採納任何本會計期間尚未生效的新準則或準則修訂。

2023中期報告雖載有與截至2022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2022年12月31日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就2022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。

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：

	6月30日止6個月	
	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	23,637	21,876
管制計劃調撥至收入(附註)	492	592
管制計劃電力銷售	24,129	22,468
香港以外電力銷售	15,259	20,368
澳洲天然氣銷售	2,742	2,273
香港物業銷售	498	-
其他	515	626
	43,143	45,735
其他收入		
購電協議		
容量費	-	369
能源費	-	1,308
其他	159	182
	159	1,859
	43,302	47,594

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。

	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(a)) 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
2023年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	25,059	927	17,154	-	2	1	43,143
其他收入	67	42	45	-	-	5	159
收入	25,126	969	17,199	-	2	6	43,302
EBITDAF	8,759	825	481	(7)	(3)	(501)	9,554
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	136	-	429	105	-	660
聯營	-	1,271	-	-	-	-	1,271
綜合EBITDAF	8,749	2,232	481	422	102	(501)	11,485
折舊及攤銷	(2,780)	(408)	(1,147)	-	-	(23)	(4,358)
公平價值調整	(15)	-	44	-	-	-	29
財務開支	(653)	(108)	(258)	-	-	(13)	(1,032)
財務收入	96	6	9	4	-	14	129
扣除所得稅前溢利／(虧損)	5,397	1,722	(871)	426	102	(523)	6,253
所得稅(支銷)／抵免	(790)	(225)	312	(1)	(1)	-	(705)
期內溢利／(虧損)	4,607	1,497	(559)	425	101	(523)	5,548
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(70)	-	-	-	-	-	(70)
其他非控制性權益	(413)	(5)	-	-	-	-	(418)
股東應佔盈利／(虧損)	4,124	1,492	(559)	425	101	(523)	5,060
不包括：影響可比性項目	(88)	-	-	-	-	-	(88)
營運盈利	4,036	1,492	(559)	425	101	(523)	4,972
於2023年6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	134,451	8,988	12,969	-	-	164	156,572
商譽及其他無形資產	5,652	3,252	9,391	-	-	-	18,295
合營企業權益及借款	2,144	4,919	-	3,580	1,661	-	12,304
聯營權益	-	8,480	-	-	-	-	8,480
遞延稅項資產	5	78	1,963	-	-	-	2,046
其他資產	14,894	5,152	16,175	4	94	918	37,237
總資產	157,146	30,869	40,498	3,584	1,755	1,082	234,934
銀行貸款及其他借貸	51,164	5,003	5,061	-	-	-	61,228
本期及遞延稅項負債	15,865	1,239	14	-	31	-	17,149
其他負債	25,638	980	13,943	-	2	364	40,927
總負債	92,667	7,222	19,018	-	33	364	119,304

 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因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現金流量對沖而產生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 (附註5(a)) 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
2022年6月30日止6個月							
來自客戶合約的收入	22,825	959	21,265	684	2	-	45,735
其他收入	53	48	38	1,715	-	5	1,859
收入	22,878	1,007	21,303	2,399	2	5	47,594
EBITDAF	8,439	807	146	(858)	(4)	(512)	8,018
所佔扣除所得稅後業績							
合營企業	(10)	164	-	-	(121)	-	33
聯營	-	1,135	-	-	-	-	1,135
綜合EBITDAF	8,429	2,106	146	(858)	(125)	(512)	9,186
折舊及攤銷	(2,808)	(407)	(1,195)	(283)	-	(26)	(4,719)
公平價值調整	(56)	-	(11,367)	-	-	-	(11,423)
財務開支	(388)	(125)	(79)	(266)	-	(11)	(869)
財務收入	51	3	4	16	-	3	77
扣除所得稅前溢利／(虧損)	5,228	1,577	(12,491)	(1,391)	(125)	(546)	(7,748)
所得稅(支銷)／抵免	(732)	(203)	3,808	(78)	(1)	-	2,794
期內溢利／(虧損)	4,496	1,374	(8,683)	(1,469)	(126)	(546)	(4,954)
應佔盈利							
永久資本證券持有人	(69)	-	-	-	-	-	(69)
其他非控制性權益	(406)	(7)	-	581	-	-	168
股東應佔盈利／(虧損)	4,021	1,367	(8,683)	(888)	(126)	(546)	(4,855)
不包括：影響可比性項目	23	-	-	986	-	-	1,009
營運盈利	4,044	1,367	(8,683)	98	(126)	(546)	(3,846)
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	14,446	6,510	16,489	632	72	698	38,847
總資產	154,695	33,375	41,673	3,738	1,666	879	236,026
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	92,001	7,653	20,143	3	34	498	120,332

 影響可比性項目是指重大不尋常的事件，如收購／出售、非流動資產減值、物業估值收益／虧損、為法律糾紛撥備、法規改變，以及自然災害。這些事件對評估集團基本營運表現沒有影響，並作獨立披露，讓讀者對財務業績加深了解和進行比較。影響可比性項目的詳情見於第5頁。

5. 營運溢利／（虧損）

營運溢利／（虧損）已扣除／（計入）下列項目：

	6月30日止6個月	
	2023	2022
	百萬港元	百萬港元
扣除		
退休福利開支	236	244
可變租賃支銷	21	10
出售物業成本	392	-
出售固定資產虧損淨額	57	85
應收賬款減值	128	74
投資物業重估虧損	-	23
出售組別的計量虧損 ^(a)	-	1,635
計入		
投資物業租金收入	(12)	(12)
權益投資股息	(15)	(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重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	(9)	(336)
燃料及其他營運支銷	(854)	(772)
現金流量對沖無效部分	(15)	64
不符合對沖會計	794	11,752
公平價值計入損益賬的投資的公平價值收益	(19)	(16)
匯兌（收益）／虧損淨額	(7)	365

附註：

- (a) 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，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）虧損已確認在損益表的其他支出中。該交易於 2022 年 12 月底完成，Apraava Energy 因此終止作為集團的附屬公司，並成為集團的合營企業。

 不符合對沖會計條件的衍生金融工具的公平價值收益／虧損淨額主要與 EnergyAustralia 的能源合約有關。詳情請參閱財務回顧第 6 及 8 頁。

6. 財務開支及收入

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	518	315
其他借貸	525	569
電費穩定基金(附註)	45	3
客戶按金	21	-
租賃負債	21	25
與債務相關衍生金融工具的公平價值變動淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備重新分類	67	227
從對沖成本儲備重新分類	(14)	(8)
現金流量對沖無效部分	(7)	(2)
公平價值對沖		
公平價值虧損淨額	63	476
從對沖成本儲備重新分類	1	7
公平價值對沖無效部分	(4)	1
不符合對沖會計	7	(29)
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值收益淨額	(63)	(476)
融資活動的匯兌虧損／(收益)淨額	6	(168)
財務支出	156	112
	1,342	1,052
扣除：資本化金額	(310)	(183)
	1,032	869
財務收入		
利息收入		
銀行存款	32	20
借款予合營企業及其他	97	57
	129	77

附註：根據管制計劃協議的條款，中華電力須就電費穩定基金的平均結餘，按一個月香港銀行同業拆息率的全年平均值計算，存入其財務報表中的減費儲備金。

7. 所得稅(支銷)／抵免

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
本期所得稅支銷	(896)	(750)
遞延稅項抵免	191	3,544
	(705)	2,794

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以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

	6月30日止6個月			
	2023		2022	
	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2023年8月7日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股0.63港元(2022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。

9. 每股盈利／(虧損)

每股盈利／(虧損)的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2023	2022
股東應佔盈利／(虧損)(百萬港元)	5,060	(4,855)
已發行股份的加權平均股數(千股)	2,526,451	2,526,451
每股盈利／(虧損)(港元)	2.00	(1.92)

截至2023年及2022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／(虧損)相同。

10. 固定資產

	永久業權		廠房、機器及設備	
	土地 百萬港元	樓宇 百萬港元	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	-	524	4,782	5,306
調撥及出售	-	(5)	(80)	(85)
折舊	-	(438)	(3,432)	(3,870)
匯兌差額	(5)	(84)	(451)	(540)
於2023年6月30日的賬面淨值	291	22,430	125,357	148,078
原值	367	38,451	235,881	274,699
累計折舊及減值	(76)	(16,021)	(110,524)	(126,621)
於2023年6月30日的賬面淨值	291	22,430	125,357	148,078

11. 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2023年1月1日的賬面淨值	6,475	554	553	7,582
添置	211	3	1	215
折舊	(104)	(52)	(25)	(181)
匯兌差額	(12)	(9)	(10)	(31)
於2023年6月30日的賬面淨值	6,570	496	519	7,585

12. 商譽及其他無形資產

	商譽 ^(a) 百萬港元	容量 使用權 ^(b) 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
於2023年1月1日的賬面淨值	13,888	3,362	1,201	18,451
(調整)/添置	-	(1)	329	328
攤銷	-	(141)	(166)	(307)
匯兌差額	(154)	-	(23)	(177)
於2023年6月30日的賬面淨值	13,734	3,220	1,341	18,295
原值	19,905	5,746	5,904	31,555
累計攤銷及減值	(6,171)	(2,526)	(4,563)	(13,260)
於2023年6月30日的賬面淨值	13,734	3,220	1,341	18,295

附註：

(a) 商譽主要從收購澳洲能源零售業務，以及香港電力業務收購青電所產生，分別為8,119百萬港元(2022年12月31日為8,271百萬港元)及5,545百萬港元(2022年12月31日為5,545百萬港元)。

(b) 容量使用權是指直至2034年，廣州從化的廣州蓄能水電廠第一期水電蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

13. 合營企業權益及借款

集團於合營企業所佔的業績、權益及借款如下：

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
集團所佔溢利及全面收入總額		
Apraava Energy (附註5(a))	429	-
神華國華國際電力股份有限公司(神華國華)	27	51
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan)	90	(130)
深港天然氣管道有限公司(深港管道)	68	88
其他	46	24
	660	33

	Apraava Energy 百萬港元	神華國華 百萬港元	香港接收 站公司 百萬港元	OneEnergy Taiwan 百萬港元	深港管道 百萬港元	其他 百萬港元	總計 百萬港元
於2023年6月30日							
集團所佔資產淨額	3,580	2,204	-	1,482	979	1,947	10,192
商譽	-	-	-	-	-	30	30
合營企業權益	3,580	2,204	-	1,482	979	1,977	10,222
借款予合營企業	-	-	2,064 ^(附註)	-	-	18	2,082
	3,580	2,204	2,064	1,482	979	1,995	12,304
於2022年12月31日							
集團所佔資產淨額	3,106	2,255	-	1,404	1,087	1,994	9,846
商譽	-	-	-	-	-	35	35
合營企業權益	3,106	2,255	-	1,404	1,087	2,029	9,881
借款予合營企業	-	-	1,850 ^(附註)	-	-	17	1,867
	3,106	2,255	1,850	1,404	1,087	2,046	11,748

附註：根據香港液化天然氣接收站有限公司(香港接收站公司)股東之間的協議，股東按持股比例向香港接收站公司提供股東借款額度，作為建設液化天然氣接收站的融資。給予香港接收站公司的借款並無抵押，利息以市場利率為基準。液化天然氣接收站啟用後將分期償還貸款，最終到期日為液化天然氣接收站相關資產的可用年限完結時。於2023年6月30日，集團作為持有香港接收站公司70%股權的股東，承諾提供而尚未被提取的股東借款額度為218百萬港元(2022年12月31日為296百萬港元)。

集團就合營企業權益相關的資本、租賃及其他承擔載於附註21(C)及(D)。

14. 聯營權益

集團於聯營所佔的業績及資產淨額如下：

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
集團所佔溢利及全面收入總額		
廣東核電合營有限公司(廣東核電)	547	490
陽江核電有限公司(陽江核電)	724	645
	1,271	1,135
	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
集團所佔資產淨額		
廣東核電	1,330	1,796
陽江核電	7,150	7,294
	8,480	9,090

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註21(D)。

15. 衍生金融工具

	2023年6月30日		2022年12月31日	
	資產 百萬港元	負債 百萬港元	資產 百萬港元	負債 百萬港元
現金流量對沖				
遠期外匯合約	48	109	3	207
交叉貨幣利率掉期	-	1,352	33	1,011
利率掉期	65	-	59	-
能源合約	4,734	577	3,152	599
公平價值對沖				
交叉貨幣利率掉期	2	445	6	377
利率掉期	-	70	-	80
不符合對沖會計				
遠期外匯合約	13	82	20	83
能源合約	654	3,698	777	4,358
	5,516	6,333	4,050	6,715
流動部分	3,737	4,969	2,107	5,310
非流動部分	1,779	1,364	1,943	1,405
	5,516	6,333	4,050	6,715

16. 應收賬款及其他應收款項

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
應收賬款	14,281	10,504
按金、預付款項及其他應收款項 [#]	2,830	6,499
應收股息		
合營企業	214	76
聯營	805	228
權益投資	14	-
往來賬		
合營企業	7	6
聯營	1	1
	18,152	17,314

[#] 包括EnergyAustralia的期貨保證金賬戶10億港元(2022年12月31日為34億港元)及出售中電廣西防城港電力有限公司的應收代價1億港元(2022年12月31日為17億港元)。

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
30天或以下*	13,208	9,257
31 – 90天	442	585
90天以上	631	662
	14,281	10,504

* 包括未開賬單收入

17. 應付賬款及其他負債

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
應付賬款 ^(a)	6,048	6,511
其他應付款項及應計項目	8,119	8,868
租賃負債 ^(b)	225	229
來自非控制性權益的墊款	869	860
往來賬		
合營企業	2	2
聯營	724	359
遞延收入	2,410	2,798
	18,397	19,627

17. 應付賬款及其他負債(續)

附註：

(a) 應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
30天或以下	5,799	6,345
31-90天	197	144
90天以上	52	22
	6,048	6,511

(b) 於2023年6月30日，租賃負債非流動部分634百萬港元(2022年12月31日為726百萬港元)包括在其他非流動負債中。

18. 銀行貸款及其他借貸

集團銀行貸款及其他借貸的償還期限如下：

	銀行貸款		其他借貸*		總計	
	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
1年內	11,429	8,275	1,419	3,039	12,848	11,314
1-2年	6,296	5,728	2,666	880	8,962	6,608
2-5年	6,566	5,866	9,392	11,742	15,958	17,608
超過5年	3,556	3,870	19,904	19,817	23,460	23,687
	27,847	23,739	33,381	35,478	61,228	59,217

* 代表中期票據

於2023年6月30日，集團未動用的銀行貸款和透支額度為312億港元(2022年12月31日為316億港元)。

19. 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。於期／年終各結餘如下：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,214	2,928
減費儲備金	45	40
地租及差餉退款(附註)	-	126
	2,259	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6月30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。

20. 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	-	-	-	-	5,060	5,060
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(634)	(54)	-	-	54	(634)
合營企業	(164)	-	-	-	-	(164)
聯營	(240)	-	-	-	-	(240)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	1,804	-	-	-	1,804
重新分類至溢利或虧損	-	(792)	-	-	-	(792)
上述項目之稅項	-	(344)	-	-	-	(344)
對沖成本						
公平價值虧損淨額	-	-	(14)	-	-	(14)
重新分類至溢利或虧損	-	-	8	-	-	8
上述項目之稅項	-	-	1	-	-	1
投資之公平價值收益	-	-	-	4	-	4
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(13)	(13)
物業出售時重估收益變現	-	-	-	(266)	266	-
股東應佔全面收入總額	(1,038)	614	(5)	(262)	5,367	4,676
轉入固定資產	-	9	-	-	-	9
儲備分配	-	-	-	33	(33)	-
已付股息						
2022年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2023年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於2023年6月30日的結餘	(8,157)	2,856	(157)	1,965	85,784	82,291
於2022年1月1日的結餘	(5,372)	1,011	(3)	1,642	92,513	89,791
股東應佔虧損	-	-	-	-	(4,855)	(4,855)
其他全面收入						
折算產生的匯兌差額						
附屬公司	(1,699)	(266)	-	-	266	(1,699)
合營企業	(437)	-	-	-	-	(437)
聯營	(309)	-	-	-	-	(309)
現金流量對沖						
公平價值收益淨額	-	9,470	-	-	-	9,470
重新分類至溢利或虧損	-	(855)	-	-	-	(855)
上述項目之稅項	-	(2,541)	-	-	-	(2,541)
對沖成本						
公平價值收益淨額	-	-	73	-	-	73
重新分類至溢利或虧損	-	-	4	-	-	4
上述項目之稅項	-	-	(13)	-	-	(13)
投資之公平價值虧損	-	-	-	(67)	-	(67)
界定福利計劃的重新計量虧損	-	-	-	-	(16)	(16)
股東應佔全面收入總額	(2,445)	5,808	64	(67)	(4,605)	(1,245)
轉入固定資產	-	8	-	-	-	8
儲備分配	-	-	-	53	(53)	-
已付股息						
2021年第四期中期	-	-	-	-	(3,057)	(3,057)
2022年第一期中期	-	-	-	-	(1,592)	(1,592)
於2022年6月30日的結餘	(7,817)	6,827	61	1,628	83,206	83,905

21. 承擔

- (A) 於2023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9,745百萬港元(2022年12月31日為9,686百萬港元)。
- (B) 於2023年6月30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2023年6月30日，此協議下的預期未貼現合約租賃款項約為19億港元(2022年12月31日為19億港元)。
- (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年下半年發生。於2023年6月30日，這些協議下的預期未貼現合約租賃款項約為4億港元(2022年12月31日為4億港元)。
- (C) 於2023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193百萬港元(2022年12月31日為199百萬港元)及130百萬港元(2022年12月31日為163百萬港元)。
- (D) 於2023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4,230百萬港元(2022年12月31日為4,190百萬港元)及604百萬港元(2022年12月31日為638百萬港元)。

22. 關聯方交易

期內，集團與關聯方進行的較主要交易如下：

- (A) 截至2023年6月30日止六個月，向廣東大亞灣核電站購買核電的金額為3,731百萬港元(2022年為3,324百萬港元)。
- (B) 給予合營企業的借款及股東借款額度載於附註13。於2023年6月30日，其他應收及應付予關聯方的款額分別載於附註16及17。於2023年6月30日，集團並無向該等實體作出或獲得其提供任何重大金額的擔保(2022年12月31日為零)。

22. 關聯方交易（續）

(C) 主要管理人員的薪酬總額如下：

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
袍金	7	7
經常性薪酬項目（附註）		
基本報酬、津貼及利益	30	30
表現賞金		
年度賞金	21	26
長期賞金	20	25
公積金供款	6	6
非經常性薪酬項目（附註）		
其他款項	-	8
	84	102

附註：請參照「企業管治」中第27頁的薪酬項目。

於2023年6月30日，主要管理人員包括十三名（2022年6月30日為十二名）非執行董事、一名（2022年6月30日為一名）執行董事，以及九名（2022年6月30日為九名）高層管理人員。

23. 金融工具的公平價值估計及級別

(A) 公平價值級別

在會計準則規定下，集團按公平價值計量的金融工具須按下列三個級別進行分析：

	第一級別 百萬港元	第二級別 百萬港元	第三級別 百萬港元	總計 百萬港元
於2023年6月30日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	269	-	35	304
以公平價值計入損益賬的投資	2	-	725	727
遠期外匯合約	-	61	-	61
交叉貨幣利率掉期	-	2	-	2
利率掉期	-	65	-	65
能源合約	2,199	781	2,408	5,388
	2,470	909	3,168	6,547
金融負債				
遠期外匯合約	-	191	-	191
交叉貨幣利率掉期	-	1,797	-	1,797
利率掉期	-	70	-	70
能源合約	3,204	1,010	61	4,275
	3,204	3,068	61	6,333

23. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(A) 公平價值級別(續)

	第一級別 百萬港元	第二級別 百萬港元	第三級別 百萬港元	總計 百萬港元
於2022年12月31日				
金融資產				
以公平價值計入其他全面收入的投資	265	-	35	300
以公平價值計入損益賬的投資	2	-	676	678
遠期外匯合約	-	23	-	23
交叉貨幣利率掉期	-	39	-	39
利率掉期	-	59	-	59
能源合約	252	1,596	2,081	3,929
	<u>519</u>	<u>1,717</u>	<u>2,792</u>	<u>5,028</u>
金融負債				
遠期外匯合約	-	290	-	290
交叉貨幣利率掉期	-	1,388	-	1,388
利率掉期	-	80	-	80
能源合約	3,702	1,155	100	4,957
	<u>3,702</u>	<u>2,913</u>	<u>100</u>	<u>6,715</u>

集團的政策是在導致調撥的事件發生或情況出現變化當日，確認公平價值級別的撥入／撥出。截至2023年及2022年6月30日止各六個月期間，第一級別及第二級別之間並無調撥。

 第一、第二及第三級別的定義可參考2022年報第301頁。

(B) 用以釐定公平價值的估值方法

用於計量第二級別和第三級別公平價值的估值方法和數據如下：

金融工具	估值方法	重大數據
以公平價值計入損益賬的投資	近期以公平原則進行的交易或基金的資產淨值	不適用
遠期外匯合約	貼現現金流量	可觀察得到的匯率
交叉貨幣利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的匯率及掉期利率
利率掉期	貼現現金流量	相關貨幣可觀察得到的掉期利率
能源合約	貼現現金流量	經紀報價及可觀察得到的交易所買賣掉期和上限價格曲線；及長期的遠期電價及上限價格曲線

23. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(B) 用以釐定公平價值的估值方法(續)

用於計量能源合約公平價值的無法觀察重大數據，包括長期的遠期電價及上限價格曲線。EnergyAustralia的財務部設有一個小組，因應財務報告需要對非物業資產進行估值，當中包括第三級別公平價值的估值。該小組直接向EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會匯報。EnergyAustralia第三級別的遠期能源合約的估值，是利用在流動性市場內可觀察得到的短期遠期曲線，及長期的遠期電價及上限價格曲線(由內部採用無法觀察得到的數據來計算及產生)來進行。該短期的遠期曲線至少每六個月進行一次檢討，以配合集團每半年一次的匯報日。由於缺乏市場流動性，長期的遠期曲線由EnergyAustralia的財務總裁和審核及風險委員會每年檢討一次。小組亦會每月進行公平價值變動分析以確保其合理性。

(C) 第三級別金融工具之變動及敏感度分析

	2023年6月30日止6個月			2022年6月30日止6個月		
	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元	投資 百萬港元	能源合約 百萬港元	總計 百萬港元
期初結餘	711	1,981	2,692	565	847	1,412
收益/(虧損)總額計入						
損益賬並呈列為燃料及 其他營運支銷(附註)	16	192	208	19	533	552
其他全面收入	(5)	438	433	(2)	3,819	3,817
購買	38	-	38	37	-	37
結算	-	(264)	(264)	-	(900)	(900)
期終結餘	760	2,347	3,107	619	4,299	4,918

附註：其中，於2023年6月30日持有的資產及負債相關，並計入損益賬的未變現收益為289百萬港元(2022年為307百萬港元)。

長期能源合約的估值對電力批發市場價格的假設非常敏感。以下列出在所有其他變量保持不變下，能源合約結餘的敏感度分析：

	2023年 6月30日 百萬港元	2022年 12月31日 百萬港元
第三級別能源合約結餘將會增加，倘 電價上調15%(2022年12月31日為15%)	837	836
電價上調30%(2022年12月31日為30%)	1,673	1,688
第三級別能源合約結餘將會減少，倘 電價下調15%(2022年12月31日為15%)	(820)	(844)
電價下調30%(2022年12月31日為30%)	(1,638)	(1,677)

簡明綜合中期財務報表的審閱報告



致中電控股有限公司董事會

(於香港註冊成立的有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱列載於第32至54頁的簡明綜合中期財務報表(「中期財務報表」)，此中期財務報表包括中電控股有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)於2023年6月30日的綜合財務狀況報表與截至該日止六個月期間的綜合損益表、綜合損益及其他全面收入報表、綜合權益變動表和綜合現金流量表，以及附註，包括重大會計政策信息和其他解釋信息。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定，就中期財務資料擬備的報告必須符合以上規則的有關條文以及香港會計師公會頒布在香港會計準則第34號「中期財務報告」。貴公司董事須負責根據香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備及列報該等中期財務報表。我們的責任是根據我們的審閱對該等中期財務報表作出結論，並僅按照我們協定的業務約定條款向閣下(作為整體)報告我們的結論，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

審閱範圍

我們已根據香港會計師公會頒布的香港審閱準則第2410號「由實體的獨立核數師執行中期財務資料審閱」進行審閱。審閱中期財務資料包括主要向負責財務和會計事務的人員作出查詢，及應用分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠較根據《香港審計準則》進行審計的範圍為小，故不能令我們可保證我們將知悉在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們不會發表審計意見。

結論

按照我們的審閱，我們並無發現任何事項，令我們相信貴集團的中期財務報表未有在各重大方面根據香港會計準則第34號「中期財務報告」擬備。

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Fuban', is written over a horizontal line.

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2023年8月7日

管制計劃明細表 — 未經審計

中華電力及青電與電力有關的業務均受與香港政府簽訂的管制計劃協議規管，其內容摘要載於2022年報第305及306頁。以下賬項依照管制計劃及管制計劃公司相互的協議計算。

	6月30日止6個月	
	2023 百萬港元	2022 百萬港元
管制計劃業務收入	23,712	21,940
支銷		
營運開支	2,408	2,413
燃料	10,217	8,926
購買核電	2,954	2,738
資產停用撥備	53	61
折舊	2,737	2,771
營運利息	493	369
稅項	788	741
	19,650	18,019
除稅後溢利	4,062	3,921
客戶按金增加的利息	15	-
借入資本利息	728	499
管制計劃業務利潤	4,805	4,420
撥自電費穩定基金	545	653
准許利潤	5,350	5,073
扣除利息		
上述客戶按金增加	15	-
上述借入資本	728	499
電費穩定基金撥往減費儲備金	45	3
	788	502
利潤淨額	4,562	4,571
分配如下：		
中華電力	3,014	3,033
青電	1,548	1,538
	4,562	4,571
中華電力所佔利潤淨額		
中華電力	3,014	3,033
佔青電權益	1,084	1,077
	4,098	4,110

集團的業務組合

中電的業務涵蓋能源價值鏈每個主要環節，包括零售、輸電、配電，以及多元化的發電組合。下表載列於2023年6月30日，中電在各個市場的總發電及儲能容量和主要業務¹。

香港	中國內地	澳洲	印度	台灣地區及泰國	總計
8,268兆瓦	7,036兆瓦	5,789兆瓦	1,699兆瓦	285兆瓦	23,077兆瓦

香港

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量(權益/長期購電)
客戶服務 為九龍、新界和香港大部分離島地區逾277萬個客戶提供電力和客戶服務	香港	100%	-	-
輸電及配電 555公里的400千伏線路、1,657公里的132千伏線路、22公里的33千伏線路及14,593公里的11千伏線路 運行中的變壓器共68,778兆伏安、241個總變電站及15,479個副變電站	香港	100%	-	-
天然氣 龍鼓灘發電廠為全球最大型聯合循環燃氣發電廠之一，包括一台550兆瓦及八台各337.5兆瓦的機組。同時亦正興建一台600兆瓦的新機組	香港	70%	3,850兆瓦	3,850兆瓦
煤 青山發電廠設有三台各350兆瓦及四台各677兆瓦的燃煤發電機組。另外一台350兆瓦的機組 ² 可供緊急使用	香港	70%	4,108兆瓦	4,108兆瓦
其他 「香港支線」項目，包括一條20公里的管道（當中19公里為海底部分）及相關天然氣輸送站和接收站，透過國家管網西氣東輸二線管道，從深圳大鵬島輸送天然氣至龍鼓灘發電廠 香港液化天然氣接收站有限公司發展、擁有及營運海上液化天然氣接收站，並提供再氣化及相關服務予青山發電有限公司和香港電燈有限公司 竹篙灣發電廠設有三台各100兆瓦可使用柴油推動的燃氣渦輪發電機組，主要作後備用途 新界西堆填區堆填沼氣發電項目設有五台各2兆瓦的機組，採用廢物產生的沼氣發電	香港	40%	-	-
	香港	49%	-	-
	香港	70%	300兆瓦	300兆瓦
	香港	70%	10兆瓦	10兆瓦

中國內地

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量(權益/長期購電)
核能 廣東大亞灣核電站，共有兩台各984兆瓦的壓水式反應堆。根據長期購電安排，生產的70%電力供應香港，其餘30%售予廣東省 ³ 陽江核電站，共有六台各1,086兆瓦的發電機組	廣東	25%	1,968兆瓦	1,577兆瓦
	廣東	17%	6,516兆瓦	1,108兆瓦
風力 南澳二期風場 南澳三期風場 三都風場 長嶺二期風場 大通風場 乾安一期風場 乾安二期風場	廣東	25%	45兆瓦	11兆瓦
	廣東	25%	15兆瓦	4兆瓦
	貴州	100%	99兆瓦	99兆瓦
	吉林	45%	49.5兆瓦	22兆瓦
	吉林	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
	吉林	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
	吉林	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦

附註：

- 營運中及興建中的項目按權益計算，加上長期購電容量和購電安排。數據經進位調整，故總計可能出現輕微差異。香港部分載列管制計劃業務資產（「香港支線」項目除外）。
- 容量為350兆瓦的青山發電廠A1機組於2022年5月31日使用年限屆滿後已進入備用狀態，僅在緊急情況下運行。
- 就提高供港核電量比率達成協議，2014年的比率上調至略高於70%；2015年至2023年則上調至約80%，餘下的電量繼續售予廣東省。

中國內地(續)

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量(權益/長期購電)
乾安三期風場 ⁴	吉林	100%	100兆瓦	100兆瓦
雙遼一期風場	吉林	49%	49.3兆瓦	24兆瓦
雙遼二期風場	吉林	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
中電萊州一期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
中電萊州二期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
東營河口風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
華電萊州一期風場 ⁵	山東	45%	37.5兆瓦	17兆瓦
萊蕪一期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
萊蕪二期風場	山東	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
萊蕪三期風場	山東	100%	50兆瓦	50兆瓦
利津一期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
利津二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
蓬萊一期風場	山東	100%	48兆瓦	48兆瓦
榮成一期風場	山東	49%	48.8兆瓦	24兆瓦
榮成二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
榮成三期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
威海一期風場	山東	45%	19.5兆瓦	9兆瓦
威海二期風場	山東	45%	49.5兆瓦	22兆瓦
沾化一期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
沾化二期風場	山東	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
崇明風場	上海	29%	48兆瓦	14兆瓦
尋甸一期風場	雲南	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
尋甸二期風場 ⁶	雲南	100%	50兆瓦	50兆瓦
水力				
懷集水電站	廣東	84.9%	129兆瓦	110兆瓦
江邊水電站	四川	100%	330兆瓦	330兆瓦
大理漾洱水電站	雲南	100%	49.8兆瓦	49.8兆瓦
太陽能⁷				
金昌太陽能光伏電站	甘肅	100%	85兆瓦	85兆瓦
梅州太陽能光伏電站	廣東	100%	36.1兆瓦	36.1兆瓦
淮安太陽能光伏電站	江蘇	100%	12.8兆瓦	12.8兆瓦
泗洪太陽能光伏電站	江蘇	100%	93.4兆瓦	93.4兆瓦
揚州公道太陽能光伏電站 ⁸	江蘇	100%	80兆瓦	80兆瓦
凌源太陽能光伏電站	遼寧	100%	17兆瓦	17兆瓦 ¹
西村一期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦	42兆瓦 ¹
西村二期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦	42兆瓦
煤				
北京一熱電廠 ⁹	北京	30%	-	-
三河一期及二期電廠	河北	16.5%	1,330兆瓦	219兆瓦
準格爾二期及三期電廠	內蒙古	19.5%	1,320兆瓦	257兆瓦
綏中一期及二期電廠	遼寧	15%	3,760兆瓦	564兆瓦
神木電廠 ¹⁰	陝西	49%	-	-
荷澤二期電廠	山東	29.4%	600兆瓦	176兆瓦
聊城一期電廠	山東	29.4%	1,200兆瓦	353兆瓦
盤山電廠	天津	19.5%	1,060兆瓦	207兆瓦

4 乾安三期風場於2022年3月開始商業營運。

5 華電萊州一期風場有兩台風力發電機於2023年退役，總容量由40.5兆瓦減至37.5兆瓦。

6 尋甸二期風場於2023年3月開始商業營運。

7 除非另有說明，太陽能項目總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。

8 揚州公道太陽能光伏電站的施工籌備工作於2022年12月展開。中電於2022年購入該註冊容量最高可達80兆瓦的綠地項目。

9 北京一熱電廠已於2015年3月20日停止營運。

10 神木電廠已於2018年2月28日停止營運。

中國內地 (續)

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
儲能				
按長期購電協議，中電的香港電力業務持有使用廣州蓄能水電廠第一期發電容量的一半權利	廣東	-	1,200兆瓦	600兆瓦
位於揚州公道太陽能光伏電站的電池儲能系統	江蘇	100%	8兆瓦	8兆瓦
位於乾安三期風場的電池儲能系統	吉林	100%	5兆瓦	5兆瓦
位於尋甸二期風場的電池儲能系統	雲南	100%	5兆瓦	5兆瓦
其他				
防城港增量配電網 ¹¹	廣西	22.05%	-	-
東方寶泰購物廣場中央空調系統	廣東	-	-	-

澳洲

資產及服務	地點	中電權益 (權益/長期購電)	總容量	中電所佔淨容量 (權益/長期購電)
客戶服務				
為244萬個客戶提供電力和天然氣服務	新南威爾斯州、昆士蘭州、南澳州及維多利亞州	100%	-	-
風力				
Cathedral Rocks風場 ¹²	南澳州	50%	62兆瓦	31兆瓦
天然氣				
Tallawarra燃氣電廠 ¹³ ，包括興建中的Tallawarra B電廠	新南威爾斯州	100%	740兆瓦	740兆瓦
Hallett燃氣電廠	南澳州	100%	235兆瓦	235兆瓦
Jeeralang燃氣電廠	維多利亞州	100%	440兆瓦	440兆瓦
Newport燃氣電廠	維多利亞州	100%	500兆瓦	500兆瓦
煤				
Mount Piper燃煤電廠	新南威爾斯州	100%	1,430兆瓦	1,430兆瓦
雅洛恩燃煤電廠及褐煤露天礦場	維多利亞州	100%	1,480兆瓦	1,480兆瓦
可再生能源長期購電¹⁴				
Boco Rock風場	新南威爾斯州	100%	113兆瓦	113兆瓦
Bodangora風場	新南威爾斯州	60%	113兆瓦	68兆瓦
Coleambally太陽能光伏電站	新南威爾斯州	70%	150兆瓦	105兆瓦
Gullen Range風場	新南威爾斯州	100%	166兆瓦	166兆瓦
Manildra太陽能光伏電站	新南威爾斯州	100%	46兆瓦	46兆瓦
Taralga風場	新南威爾斯州	100%	107兆瓦	107兆瓦
Ross River太陽能光伏電站	昆士蘭州	80%	116兆瓦	93兆瓦
Waterloo風場一期	南澳州	100%	111兆瓦	111兆瓦
Gannawarra太陽能光伏電站	維多利亞州	100%	50兆瓦	50兆瓦
Mortons Lane風場 ¹⁵	維多利亞州	100%	20兆瓦	20兆瓦
儲能				
有權將電量儲存至全天候運作的Ballarat電池儲能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾20,000個家庭一小時的高峰用電需求	維多利亞州	100%	30兆瓦/ 30千度電	30兆瓦/ 30千度電
有權將電量儲存至Gannawarra電池儲能系統及從中調度電量。該系統每次充電後，可滿足逾16,000個家庭兩小時的高峰用電需求	維多利亞州	100%	25兆瓦/ 50千度電	25兆瓦/ 50千度電
其他				
Pine Dale黑煤礦場	新南威爾斯州	100%	-	-

11 該項目公司興建及營運防城港高科技園區增量配電網項目，啟迪中電智慧能源科技(深圳)有限公司是該項目的股東之一。

12 由於Cathedral Rocks風場一台風力發電機於2023年1月受起火事故影響，總容量由64兆瓦減至62兆瓦。

13 容量為320兆瓦的Tallawarra B電廠預計如期於2023至2024年澳洲夏季完成。

14 長期購電指從中電並無持有權益或營運控制權的風場和太陽能光伏電站所購買的電力。

15 EnergyAustralia就Mortons Lane風場的購電協議已於2023年6月30日終止。

印度¹⁶

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量
風力				
Mahidad風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Samana一期風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Samana二期風場	古加拉特邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Sidhpur風場 ¹⁷	古加拉特邦	50%	251兆瓦	125.4兆瓦
Harapanahalli風場	卡納塔克邦	50%	39.6兆瓦	19.8兆瓦
Saundatti風場	卡納塔克邦	50%	72兆瓦	36兆瓦
Chandgarh風場	中央邦	50%	92兆瓦	46兆瓦
Andhra Lake風場	馬哈拉施特拉邦	50%	106.4兆瓦	53.2兆瓦
Jath風場	馬哈拉施特拉邦	50%	60兆瓦	30兆瓦
Khandke風場	馬哈拉施特拉邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Bhokrani風場	拉賈斯坦邦	50%	102.4兆瓦	51.2兆瓦
Sipla風場	拉賈斯坦邦	50%	50.4兆瓦	25.2兆瓦
Tejuva風場	拉賈斯坦邦	50%	100.8兆瓦	50.4兆瓦
Theni一期風場	泰米爾納德邦	50%	49.5兆瓦	24.8兆瓦
Theni二期風場	泰米爾納德邦	50%	48兆瓦	24兆瓦
太陽能⁷				
Gale太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	50%	50兆瓦	25兆瓦
Tornado太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	50%	20兆瓦	10兆瓦
Cleansolar Renewable Energy Private Limited	泰倫加納邦	50%	30兆瓦	15兆瓦
Divine Solren Private Limited	泰倫加納邦	50%	50兆瓦	25兆瓦
Veltoor太陽能光伏電站	泰倫加納邦	50%	100兆瓦	50兆瓦
天然氣				
Paguthan 電廠 ¹⁸ 為聯合循環燃氣發電廠，以天然氣作燃料，石腦油作為替代燃料	古加拉特邦	50%	655兆瓦	327.5兆瓦
煤				
哈格爾電廠設有兩台各660兆瓦的超臨界燃煤發電機組	哈里亞納邦	50%	1,320兆瓦	660兆瓦
輸電				
Satpura Transco Private Ltd.經營一條240公里長的400千伏雙回路邦內輸電線路	中央邦	50%	-	-
Kohima-Mariani Transmission Ltd.經營位於印度東北部一條254公里長的400千伏雙回路跨邦輸電線路，並在那加蘭邦的Kohima擁有一個400/220千伏的氣體絕緣開關設備變電站	阿薩姆邦、那加蘭邦及曼尼普爾邦	37% ¹⁹	-	-

台灣地區及泰國

資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量
太陽能⁷				
Lopburi太陽能光伏電站	泰國	33.3%	63兆瓦	21兆瓦
煤				
和平電廠	台灣地區	20%	1,320兆瓦	264兆瓦

16 中電於2022年12月完成出售Apraava Energy額外10%權益。交易完成後，中電與CDPQ各持有Apraava Energy的50%股權。

17 Sidhpur風場於2023年4月起分階段投產。

18 Paguthan電廠2023年並無獲得可觀的商業發電額度。

19 Apraava Energy於2023年2月購入Kohima-Mariani Transmission Ltd.額外25%權益，股權增加至74%。

投資者參考資料

2023年中期業績及第二期中期股息的主要日期

刊發日期

公布中期業績及第二期中期股息 2023年8月7日

中期報告上載網站： 2023年8月14日

▶ 中電網站(www.clpgroup.com)
(「投資者關係」欄目)

▶ 聯交所網站
(www.hkexnews.hk)

寄發中期報告予股東 2023年8月22日

股息相關日期

除淨日期 2023年9月4日

股份過戶文件送達過戶處登記
截止時間 2023年9月5日
(下午4時30分前)

股份截止過戶日期 2023年9月6日

股息派發日期 2023年9月15日

公司股份過戶處

香港中央證券登記有限公司

地址：香港灣仔皇后大道東183號
合和中心17M樓

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

查詢：www.computershare.com/hk/zh/online_feedback

公司通訊¹的語文版本和收取方式

閣下可要求索取此中期報告的印刷本，或有別於閣下已選擇的另一個語文版本；及要求更改²日後收取公司通訊的語文版本（即中文本及／或英文本）及／或收取方式（即收取印刷本或透過本公司網站查閱電子版本）。

閣下可隨時以書面通知本公司或本公司股份過戶處，亦可電郵至cosec@clp.com.hk或clp.ecom@computershare.com.hk作出以上要求，費用全免。

附註：

1 公司通訊指本公司的中期報告／年報、季度簡報、通告、文件或其他股東刊物（包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則內所指的「公司通訊」）。

2 若閣下希望更改指示適用於下一批公司通訊，必須向本公司發出不少於七日的書面通知。否則，有關指示將適用於稍後發出的公司通訊。

股份上市

中電控股股份：

▶ 於香港聯合交易所上市；

▶ 是滬港通及深港通的合資格港股通股份；及

▶ 以美國預託收據在美國進行直接買賣交易。

公司股份編號

香港聯合交易所：00002

彭博：2 HK

路透社：0002.HK

美國預託收據編號：CLPHY

CUSIP參考編號：18946Q101

聯絡我們

地址：香港九龍紅磡海逸道8號

電話：(852) 2678 8228 (股東熱線)

傳真：(852) 2678 8390 (公司秘書)

電子郵箱：cosec@clp.com.hk (公司秘書)
ir@clp.com.hk (投資者關係總監)

如閣下以聯名方式持有股份，需要由本公司股東名冊上就該等聯名股份的所有聯名持有人作出該通知及簽署，方為有效。

閣下如未能查閱公司通訊電子版本，可向本公司索取印刷本，我們將郵寄給閣下，費用全免。



中電控股有限公司
CLP Holdings Limited

香港九龍紅磡海逸道 8 號
電話：(852) 2678 8111
傳真：(852) 2760 4448
www.clpgroup.com

股份代號：00002

