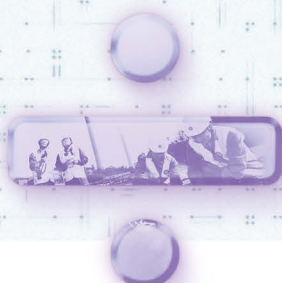
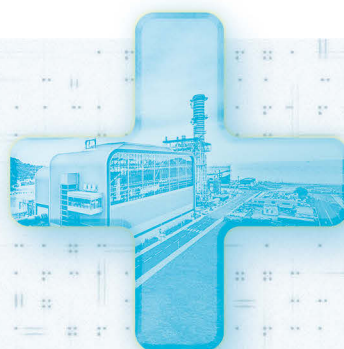


堅實基石創建未來可持續能源



2022
中期報告

股份代號：00002



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。



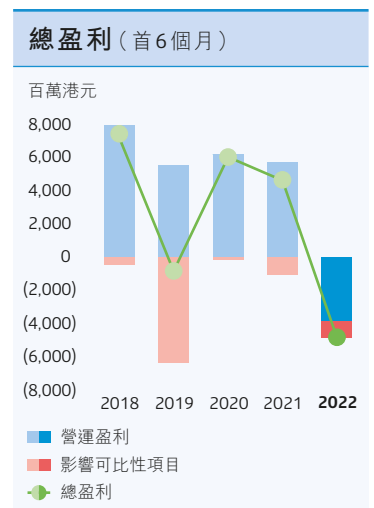
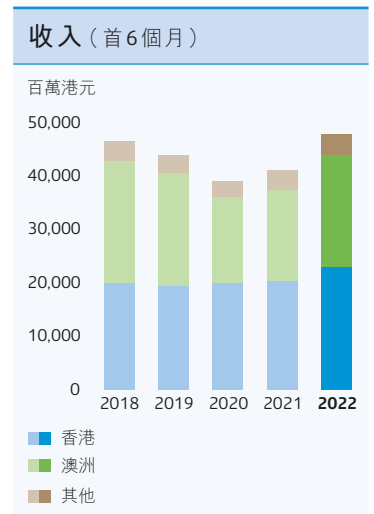
目錄

- 1 財務摘要
- 2 主席報告
- 4 集團的業務組合
- 8 財務回顧
- 16 業務表現及展望
- 28 企業管治
- 36 簡明綜合中期財務報表
- 62 簡明綜合中期財務報表的
審閱報告
- 63 管制計劃明細表
- 64 投資者參考資料

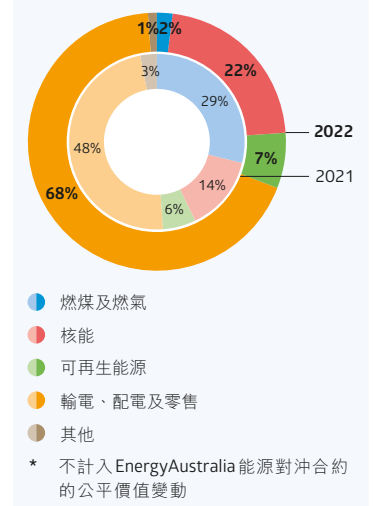
財務摘要

不計入因市場前所未有的波動而導致澳洲能源對沖合約錄得7,957百萬港元的公平價值虧損，及儘管香港業務和中國內地零排放組合表現強勁，集團營運盈利減少25.4%至4,111百萬港元，這主要由於澳洲發電組合盈利下降和煤價持續高企。在計入影響可比性項目後，主要為減持Aprava Energy權益的相關計量虧損986百萬港元，集團今年首六個月的總盈利為4,855百萬港元虧損。

	6月30日止6個月		增加／ (減少) %
	2022	2021	
期內(百萬港元)			
收入			
香港電力業務	22,572	20,044	12.6
香港以外能源業務	24,711	20,399	21.1
其他	311	286	
總計	47,594	40,729	16.9
盈利			
香港能源業務 ¹	4,073	3,864	5.4
與香港能源業務有關 ²	127	134	
中國內地	1,240	962	28.9
澳洲	(8,683)	837	
印度	98	111	(11.7)
東南亞及台灣	(126)	152	
香港其他盈利 ¹	(29)	41	
未分配財務開支淨額	(8)	(4)	
未分配集團支銷	(538)	(399)	
營運盈利	(3,846)	5,698	
影響可比性項目	(1,009)	(1,083)	
總盈利	(4,855)	4,615	
來自營運活動的現金(流出)／流入淨額	(2,778)	6,281	
每股(港元)			
每股(虧損)／盈利	(1.92)	1.83	
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			
EBITDAF利息倍數 ³ (倍)	10	14	



營運盈利*
(扣除未分配支銷前)
— 按資產類別(首6個月)



	2022年 6月30日	2021年 12月31日	增加／ (減少) %
於匯報期終(百萬港元)			
總資產	260,522	239,809	8.6
總借貸	62,584	58,215	7.5
股東資金	107,148	113,034	(5.2)
每股(港元)			
每股股東資金	42.41	44.74	(5.2)
比率			
淨負債對總資金 ⁴ (%)	32.7	28.1	

附註：

- 為反映我們在香港致力發展能源和基建方案的業務計劃，中電源動2021年的盈利已從「香港其他盈利」重新分類至「香港能源業務」，以配合本年度的呈報
- 「與香港能源業務有關」的業務包括支援管制計劃業務的港發及香港支線
- EBITDAF利息倍數 = EBITDAF / (利息支出 + 資本化利息)；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
- 淨負債對總資金 = 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 - 現金及現金等價物和短期存款



「在中電而言，我們希望在全球不斷數碼化的環境下擔當領導角色，致力解決能源的挑戰。」

親愛的股東：

2022年首六個月，全球局勢動盪，主要是烏克蘭衝突，加上能源行業加速轉型和新冠病毒疫情仍然影響世界各國，使全球能源與商品價格受到衝擊，令前景不明朗。中電繼續按照我們的長遠策略，應對重重挑戰繼續前行。

正如我們於今年較早時匯報，能源價格高企對澳洲業務的影響尤其顯著。批發電價持續飆升及大幅波動，對所有市場人士均構成影響。發電商減低市場波動風險的其中一個方法是簽訂遠期能源合約，而EnergyAustralia亦採納了這個做法。這些合約在2022年6月30日按市場價格計值。由於批發電價已攀升至高於EnergyAustralia在遠期合約中所協定的價格，EnergyAustralia因此於2022年上半年錄得未變現會計虧損7,957百萬港元。

須指出的重點是，這是一項未變現虧損。於合約結算日，只要EnergyAustralia的發電廠能夠生產合約所需電力，遠期合約原定的價格將會實現，而未變現公平價值虧損將會消除。

鑑於以上情況，儘管香港的核心業務以及中國內地核電和可再生能源業務表現穩定，集團於2022年上半年的營運虧損為3,846百萬港元，而2021年同期營運盈利則為5,698百萬港元。另外，計入於7月與合作夥伴CDPQ簽訂出售Apraava Energy額外10%權益的相關虧損986百萬港元，總盈利減少至虧損4,855百萬港元。有關交易預期將在未來數月完成。第一期和第二期中期股息維持在每股0.63港元，與2021年同期不變，反映董事會對集團的業務策略及能力充滿信心，可以抵禦現時的逆境。

上半年國際燃料價格持續攀升，導致燃料成本增加，世界各地的電費深受影響，香港也難獨善其身。我們預計全球燃料價格將持續波動，為客戶的電價帶來壓力。

今年6月，中電在香港的一條電纜橋起火，令新界西部分客戶的供電中斷。我們對這次電力事故深感抱歉。然而，中電工程團隊迅速復電，以及中電客戶的諒解，均令我深受感動。我亦感謝相關政府部

門和社區持份者在事故中提供協助。這次事故提醒我們，在推動能源轉型的過程中，繼續提升本港電網抗禦力的重要性。

中電繼續全力以赴，應對全球供應鏈中斷及新冠病毒疫情的衝擊，努力將減碳基建項目的延誤減至最低。龍鼓灘發電廠第二台新建600兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組預計於2023年投產。海上液化天然氣接收站的海底電纜及海上碼頭等重要工程環節正繼續推進，項目亦將於2023年完成。

此外，中電工程師正為擬於香港水域興建的風場項目進行岩土勘測工作。該項目將可能成為中電業務組合中首個離岸風場。

為配合集團的首要策略目標，滿足市場對能源方案不斷增加的需求，我們與房地產管理公司ESR HK Limited (ESR) 簽署合作備忘錄，探討如何滿足香港及大灣區對低碳數據中心及物流中心的需求。我們亦快將與智能設備生產商青島特銳德電氣股份有限公司(特銳德)成立合資公司，加快推進大灣區電動車充電網絡建設，推動綠色出行。

在中國內地，中電旗下數個火電項目的利潤受到煤價上漲影響，但核電業務表現穩定，大亞灣核電站及陽江核電站的發電量均見上升。100兆瓦的乾安三期風場連同配備的5兆瓦電池儲能系統開始營運，進一步強化中電在中國內地的可再生能源業務組合。

在印度，中電與CDPQ在過去四年來攜手合作，成功打造Apraava Energy這新品牌。CDPQ於7月同意增持Apraava Energy股權，由原來的40%增至50%，進一步深化雙方的合作關係。這正好展現我們的策略，適當引入策略合作夥伴為明智之舉，我們會繼續在適合的地區探索同類的合作機會。夥伴合作關係有利我們在恪守嚴謹的資本紀律下，得以擴展可持續業務組合，實現我們的策略目標。憑藉在印度更強化的夥伴合作關係，我們將能把握包括可再生能源和輸配電項目更多發展機遇。

我們亦在澳洲深化另一個夥伴關係，將與Edify Energy合作在新南威爾斯州興建兩個新的電池儲能項目，預計於2023年底前完工。有關項目凸顯我們致力令當地電力系統引進更多可再生能源，努力推進澳洲的潔淨能源未來。

Tallawarra B電廠的建造工程繼續取得良好進展。該項目將成為澳洲首個淨零排放、可採用氫能發電及快速啟動的燃氣發電廠，將在平衡澳洲能源供應方面發揮重要作用。隨著燃煤發電被逐步淘汰，該電廠將有助為澳洲提供可靠、價格合理及更加潔淨的電力。

2022年下半年，儘管我們預期全球能源業將繼續面對嚴峻、多變的局面，我們對香港及大灣區核心市場以至其他地區的機遇仍感樂觀，我們會致力滿足高碳排放行業尋求電氣化，及客戶對能源方案不斷增加的需求。在中電而言，我們希望在全球不斷數碼化的環境下擔當領導角色，致力解決能源的挑戰。為此，集團在今年上半年進行重組，重新界定組織架構以及同事間的協作方式，以邁向「新世代的公用事業」。

在香港特別行政區慶祝成立25周年之際，我們亦迎來新特首李家超先生領導的新政府。我們將與香港特區政府緊密合作，堅守對香港這個家的承諾。我們熱切期待與新政府攜手，重振本港經濟、提升香港競爭力，而最重要的是為下一代開創綠色的智慧未來。

我曾多次提及香港擁有堅韌的抗逆能力，和能打破地域界限的發展優勢。只有透過建立夥伴和協作關係，我們才能共同開創未來，尤其是當能源行業將於未來數十年踏上重要的減碳之旅。中電的一貫優勢在於適應力強，能夠在不斷轉變的環境中繼續為廣大社群服務。此刻，在我們邁向可持續的未來能源世代之際，能充分把握這項優勢比任何時候都更為重要。



米高嘉道理爵士

香港，2022年8月8日

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2022年6月30日，中電在各個市場的總發電及儲能容量¹和業務範疇。

香港	中國內地	澳洲	印度	東南亞及台灣	總計
8,268兆瓦	8,700兆瓦	5,786兆瓦	2,040兆瓦	285兆瓦	25,079兆瓦

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約 273萬個客戶 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、1,643公里的132千伏線路、22公里的33千伏線路及14,427公里的11千伏線路 運行中的變壓器共67,922兆伏安、238個總變電站及15,279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，從深圳大鏡島輸送天然氣至龍鼓灘發電廠	香港	40%	-	-
香港液化天然氣接收站有限公司發展、擁有及營運興建中的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	香港	49%	-	-
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	香港	70%	300兆瓦	300兆瓦
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	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	廣東	25%	1,968兆瓦	1,577兆瓦
陽江核電站，共有六台各1,086兆瓦的發電機組	廣東	17%	6,516兆瓦	1,108兆瓦
風力				
南澳二期風場	廣東	25%	45兆瓦	11兆瓦
南澳三期風場	廣東	25%	15兆瓦	4兆瓦
三都風場	貴州	100%	99兆瓦	99兆瓦
長嶺二期風場	吉林	45%	49.5兆瓦	22兆瓦
大通風場	吉林	49%	49.5兆瓦	24兆瓦
乾安一期風場	吉林	100%	49.5兆瓦	49.5兆瓦
乾安二期風場	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。
- 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	山東	45%	40.5兆瓦	18兆瓦
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
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				
金昌太陽能光伏電站	甘肅	100%	85兆瓦 ⁵	85兆瓦 ⁵
梅州太陽能光伏電站	廣東	100%	36兆瓦 ⁶	36兆瓦 ⁶
淮安太陽能光伏電站	江蘇	100%	12.8兆瓦 ⁷	12.8兆瓦 ⁷
泗洪太陽能光伏電站	江蘇	100%	93.4兆瓦 ⁸	93.4兆瓦 ⁸
凌源太陽能光伏電站	遼寧	100%	17兆瓦 ⁹	17兆瓦 ⁹
西村一期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦 ¹⁰	42兆瓦 ¹⁰
西村二期太陽能光伏電站	雲南	100%	42兆瓦 ¹¹	42兆瓦 ¹¹
煤				
北京一熱電廠 ¹²	北京	30%	-	-
防城港電廠一期	廣西	70%	1,260兆瓦	882兆瓦
防城港電廠二期	廣西	70%	1,320兆瓦	924兆瓦
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 ¹³	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年開始商業營運。

5 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為100/100兆瓦。

6 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為42.5/42.5兆瓦。

7 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為15/15兆瓦。

8 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為110/110兆瓦。

9 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為20/20兆瓦。

10 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為50/50兆瓦。

11 總容量/中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為50/50兆瓦。

12 北京一熱電廠已於2015年3月20日停止營運。

13 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
位於乾安三期風場的電池儲能系統	吉林	100%	5兆瓦	5兆瓦
其他				
防城港增量配電網 ¹⁴	廣西	22.05%	-	-
東方寶泰購物廣場中央空調系統 ¹⁵	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245萬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	南澳州	50%	64兆瓦	32兆瓦
天然氣				
Tallawarra燃氣電廠 ¹⁶ ，包括興建中的Tallawarra B電廠	新南威爾斯州	100%	736兆瓦	736兆瓦
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 ¹⁷	1,430兆瓦 ¹⁷
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¹⁸				
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	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%	-	-

14 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。

15 2021年，中電簽署合約投資及營運廣州市中心的東方寶泰購物廣場中央空調系統，直至2036年。

16 容量為316兆瓦的Tallawarra B電廠於2022年動工興建，預計如期於2023/24年澳洲夏季完成。

17 Mount Piper電廠的總容量於2021年初增至1,430兆瓦。

18 長期購電指從中電並無持有權益或營運控制權的電廠所購買的電力。

印度				
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	60%	50.4兆瓦	30兆瓦
Samana一期風場	古加拉特邦	60%	50.4兆瓦	30兆瓦
Samana二期風場	古加拉特邦	60%	50.4兆瓦	30兆瓦
Sidhpur風場 ¹⁹	古加拉特邦	60%	251兆瓦	150兆瓦
Harapanahalli風場	卡納塔克邦	60%	39.6兆瓦	24兆瓦
Saundatti風場	卡納塔克邦	60%	72兆瓦	43兆瓦
Chandgarh風場	中央邦	60%	92兆瓦	55兆瓦
Andhra Lake風場	馬哈拉施特拉邦	60%	106.4兆瓦	64兆瓦
Jath風場	馬哈拉施特拉邦	60%	60兆瓦	36兆瓦
Khandke風場	馬哈拉施特拉邦	60%	50.4兆瓦	30兆瓦
Bhakrani風場	拉賈斯坦邦	60%	102.4兆瓦	61兆瓦
Sipla風場	拉賈斯坦邦	60%	50.4兆瓦	30兆瓦
Tejuva風場	拉賈斯坦邦	60%	100.8兆瓦	60兆瓦
Theni一期風場	泰米爾納德邦	60%	49.5兆瓦	30兆瓦
Theni二期風場	泰米爾納德邦	60%	49.5兆瓦	30兆瓦
太陽能				
Gale太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	60%	50兆瓦 ²⁰	30兆瓦 ²⁰
Tornado太陽能光伏電站	馬哈拉施特拉邦	60%	20兆瓦 ²¹	12兆瓦 ²¹
Cleansolar Renewable Energy Private Limited	泰倫加納邦	60%	30兆瓦 ²²	18兆瓦 ²²
Divine Solren Private Limited	泰倫加納邦	60%	50兆瓦 ²³	30兆瓦 ²³
Veltoor太陽能光伏電站	泰倫加納邦	60%	100兆瓦 ²⁴	60兆瓦 ²⁴
天然氣				
Paguthan電廠 ²⁵ 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	60%	655兆瓦	393兆瓦
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	60%	1,320兆瓦	792兆瓦
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	60%	-	-
Kohima-Mariani Transmission Ltd. ²⁶ 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	29.4%	-	-

東南亞及台灣				
資產及服務	地點	中電權益	總容量	中電所佔淨容量
太陽能				
Lopburi太陽能光伏電站	泰國	33.3%	63兆瓦 ²⁷	21兆瓦 ²⁷
煤				
和平電廠	台灣	20%	1,320兆瓦	264兆瓦

數據經進位調整

19 Sidhpur風場於2021年動工興建。

20 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為69/41.4兆瓦。

21 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為27.6/16.6兆瓦。

22 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為36.6/22兆瓦。

23 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為59.8/35.9兆瓦。

24 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為120/72兆瓦。

25 Paguthan電廠於2022年度並無獲得可觀的商業發電額。

26 Apraava Energy於2021年12月收購Kohima-Mariani Transmission Ltd.的49%權益。

27 總容量／中電所佔淨容量(兆瓦)按交流電容量計算。若轉換成直流電容量，則為83/28兆瓦。

財務回顧

財務業績分析

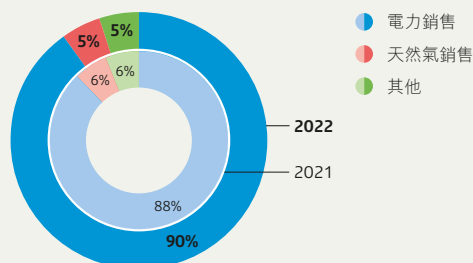
	6月30日止6個月			
	2022 百萬港元	2021 百萬港元	增加／(減少) 百萬港元	%
收入	47,594	40,729	6,865	16.9
EBITDAF*	9,676	11,814	(2,138)	(18.1)
所佔扣除所得稅後合營企業及聯營業績	1,168	1,139	29	2.5
綜合EBITDAF*	10,844	12,953	(2,109)	(16.3)
公平價值調整	(11,423)	264	(11,687)	
計入EnergyAustralia的公平價值變動前營運盈利	4,111	5,508	(1,397)	(25.4)
EnergyAustralia能源對沖合約的公平價值(虧損)／收益	(7,957)	190	(8,147)	
營運盈利	(3,846)	5,698	(9,544)	
影響可比性項目	(1,009)	(1,083)	74	
股東應佔盈利	(4,855)	4,615	(9,470)	

* 不包括影響可比性項目

收入

	2022 百萬港元	2021 百萬港元	增加 百萬港元	%
香港	22,878	20,326	2,552	12.6
澳洲	21,303	17,177	4,126	24.0
印度	2,399	2,313	86	3.7
中國內地及其他	1,014	913	101	11.1
	47,594	40,729	6,865	16.9

收入 — 按性質



- 香港：管制計劃收入增加，主要是由於以較高的燃料價格調整條款收費收回顯著上升的燃料成本
- 澳洲：扣除因澳元平均匯率下跌而對收入帶來約11億港元的影響，收入增加52億港元，主要是由於在前所未有的電力市場狀況下批發現貨電價處於極高位，儘管雅洛恩電廠因非計劃停運及Mount Piper電廠受煤炭供應限制導致發電量減少
- 印度：於2021年12月收購的KMTL輸電項目帶來六個月的收入貢獻；哈格爾電廠的收入與去年同期相約，是由於能源費因煤炭價格上升而增加，但大部分被於2021年4月及2022年4月起下調的容量費抵銷
- 中國內地：乾安三期風場自2022年1月起帶來貢獻及水電項目的水資源增加，部分被風資源減少所抵銷

綜合 EBITDAF*

	2022	2021	增加／(減少)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	%
香港*	8,452	8,466	(14)	(0.2)
中國內地	2,106	1,794	312	17.4
澳洲*	146	2,127	(1,981)	(93.1)
印度*	777	775	2	0.3
東南亞及台灣	(125)	158	(283)	
企業	(512)	(367)	(145)	
	10,844	12,953	(2,109)	

* 不包括影響可比性項目如下：

	2022		2021	
	扣除稅項及非控制性權益後		扣除稅項及非控制性權益後	
	稅前	稅後	稅前	稅後
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
香港：海逸坊商場零售部分的重估虧損	23	23	41	41
印度：減持 Apraava Energy 的相關計量虧損	1,635	986	-	-
澳洲：訴訟和解款項及 Morwell 河道解決方案	-	-	1,489	1,042
	1,658	1,009	1,530	1,083

- 香港：准許利潤因持續資本投資而增加，但被創新基金的公平價值收益減少，及為發展能源方案業務計劃的支銷增加所抵銷
- 中國內地：陽江核電站發電量增加和電價上調，及大亞灣核電站營運維持穩定；可再生能源項目溢利上升，主要由於水電項目的水資源增加，及乾安三期風場自 2022 年 1 月起帶來溢利貢獻，但部分被風資源減少所抵銷；扣除山東項目於 2021 年的虧損（主要是營運和維修費用的不利調整），燃煤項目貢獻減少，這是由於煤炭價格上升和防城港電廠發電量下降，儘管 2022 年的電價上調
- 印度：KMTL 輸電項目於 2022 年帶來六個月溢利，但被哈格爾電廠容量費及獎勵減少、太陽能發電量下降和可再生能源項目營運成本上升大幅抵銷，儘管風資源增加

出售 Apraava Energy 額外 10% 股權

於 2022 年 7 月，中電簽訂買賣協議，以代價 66 億盧比出售 Apraava Energy 額外 10% 權益予 CDPQ。於 2022 年 6 月 30 日，由於減持被認為極可能發生，Apraava Energy 的資產和負債因此被分類為持作出售，並以公平價值（參考出售總代價）計量。該分類導致 1,635 百萬港元（中電所佔的 60% 部分為 986 百萬港元）的虧損。此虧損代表賬面金額超出公平價值減出售成本的差額，並在損益賬中確認為「其他支出」。交易須待符合先決條件後，方可完成。該交易預計會在 2022 年底前完成。

交易完成時，集團在 Apraava Energy 的權益將會減少至 50%，Apraava Energy 將不再是集團的附屬公司（因此不再合併入賬），並會成為合營企業。當交易完成及隨後終止合併 Apraava Energy 時，在折算及對沖儲備中的虧損會在損益賬中變現，這將會導致 23 億港元（根據 2022 年 6 月 30 日的情況估計）的非現金會計虧損。然而，減持虧損可能會因應 Apraava Energy 資產淨值的變化（如有）和印度盧比的外匯變動而有所不同。

Apraava Energy 呈列為持作出售的出售組別的詳情載於簡明綜合中期財務報表附註 3。

- 澳洲：能源業務貢獻大幅減少，歸因於實現價格下跌（先前簽訂的能源對沖合約的價格遠低於 2022 年的現貨價格）、雅洛恩電廠和 Mount Piper 電廠發電量減少（儘管天然氣資產的發電量增加），以及由於發電量不足致使結算能源衍生合約時對毛利帶來不利影響；客戶業務貢獻增加，主要由於能源採購的實現成本下降，這反映有利的對沖成果
- 東南亞及台灣：所佔和平電廠的業績為虧損（2021 年為溢利），是由於煤炭價格自 2021 年下半年飆升，儘管能源電價上調（反映去年煤炭價格高企的滯後影響）；太陽能資源穩定，但 Lopburi 項目因根據購電協議下調電價導致業績下降
- 企業：轉型和數據化相關開支，及發展開支增加

財務業績分析(續)

公平價值調整

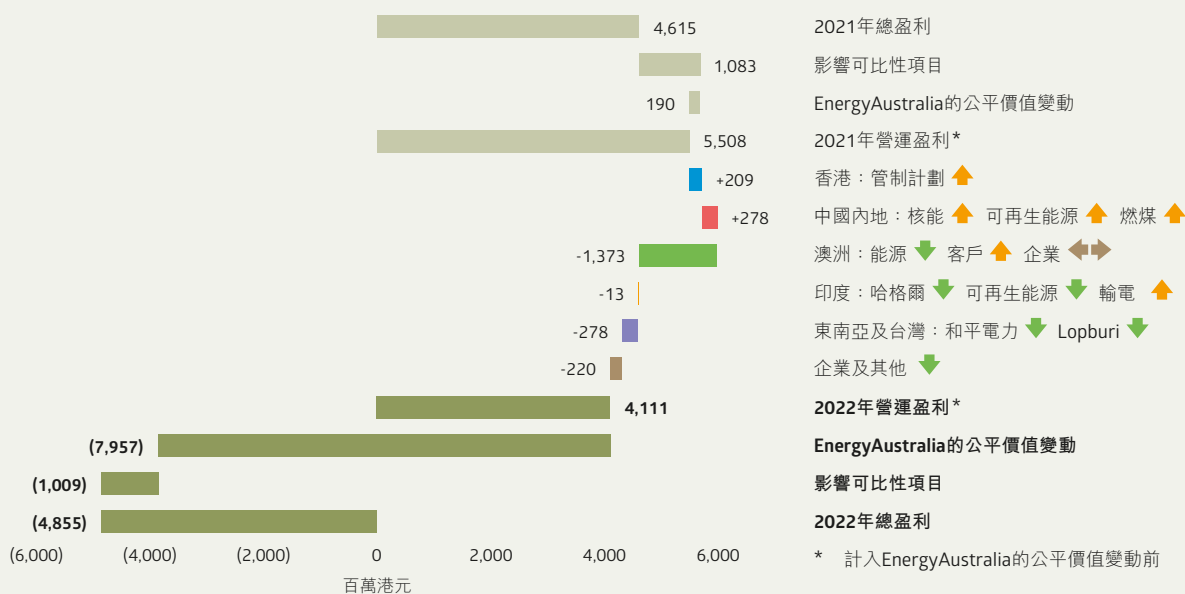
主要與EnergyAustralia因遠期電價於期終大幅上漲(2021年為輕微下跌)對淨出售能源衍生合約的影響而導致的不利(2021年為有利)公平價值變動有關，該等合約不符合會計準則中的對沖會計要求。

澳洲現貨和遠期市場電價飆升

2022年上半年，在大型燃煤發電廠停運和商品價格高企(尤其是由於烏克蘭衝突)的雙重影響下，現貨和遠期電價逐步上漲，並出現大幅波動。為應對此狀況，澳洲能源市場營運商(Australian Energy Market Operator)於2022年6月短暫暫停全國電力市場(National Electricity Market)的現貨交易，是該市場自1998年成立以來首次。全國電力市場恢復後，批發電價仍然波動及處於高於歷史平均水平。

當能源對沖合約於資產負債表日按市值計價時，能源出售/購買對沖合約的公平價值出現相當大的不利/有利變動(即當前市場上異常高企的遠期電價與對沖合約所定價格之間的差額)。

股東應佔盈利



財務狀況分析

	2022年	2021年	增加／(減少)	
	6月30日*	12月31日	百萬元	%
	百萬元	百萬元		
固定資產、使用權資產和投資物業	151,717	162,154	(10,437)	(6.4)
商譽及其他無形資產	18,869	19,710	(841)	(4.3)
合營企業及聯營權益	19,250	19,371	(121)	(0.6)
衍生金融工具資產#	14,249	3,482	10,767	
衍生金融工具負債#	16,506	2,666	13,840	
應收賬款及其他應收款項	25,933	15,404	10,529	68.4
應付賬款及其他負債	21,757	18,381	3,376	18.4
銀行貸款及其他借貸#	62,584	58,215	4,369	7.5
減：現金及現金等價物和短期存款	(3,660)	(8,260)	4,600	55.7
淨負債	58,924	49,955	8,969	18.0

* 不包括Apraava Energy的結餘，因為其資產／負債已被重新分類至持作出售的出售組別之資產／負債，其於2022年6月30日的資產和負債詳情載於中期財務報表附註3

包括流動及非流動部分

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 百萬元	商譽及 其他 無形資產 百萬元
於2022年1月1日的結餘	162,154	19,710
添置	6,690	152
計量虧損和重新分類至持作 出售的出售組別*	(10,954)	(13)
折舊及攤銷	(4,353)	(366)
匯兌差額及其他#	(1,820)	(614)
於2022年6月30日的結餘	151,717	18,869

* 以公平價值計量Apraava Energy所產生的虧損中有16億港元分配至固定資產，及將93億港元的結餘重新分類至持作出售的出售組別資產

澳元、人民幣及印度盧比貶值，和出售固定資產

- 香港：添置25億港元發電設施，主要反映第二台聯合循環燃氣渦輪機組和海上液化天然氣接收站的工程進度，及另外21億港元用於發展／提升輸配電網絡、建立變電站和更換智能電錶
- 中國內地：發展可再生能源項目，如尋甸二期和博白風場
- 澳洲：投資15億港元於持續建造位於Tallawarra的淨零排放發電廠（「Tallawarra B電廠」）以及發電廠（主要為雅洛恩電廠和Mount Piper電廠）的改善工程
- 印度：期內添置主要與Sidhpur風場的建造取得重大進展有關

合營企業及聯營權益

- 香港：向液化天然氣接收站合營企業提供560百萬港元股東貸款用作碼頭建設
- 中國內地：合營企業及聯營權益減少主要反映人民幣折算虧損
- 東南亞及台灣：主要為於2022年所佔和平電廠的業績虧損及新台幣貶值

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2022年6月30日，此等衍生工具的公平價值虧損淨額為2,257百萬港元，這代表此等合約若於期終平倉，集團將要支付的淨額。

衍生工具淨值從資產轉變為負債是源於下列澳洲能源衍生合約：

- 不符合對沖會計：主要是為發電業務提供靈活性和防範不確定性的電力期貨合約，這些合約未能符合對沖會計所要求極可能發生的門檻；遠期電價飆升導致能源出售合約錄得重大公平價值虧損，並計入損益賬中
- 現金流量對沖：主要與根據預期零售電量訂立的能源合約有關；遠期電價飆升導致能源購買合約錄得重大公平價值收益，並計入權益賬中

	面值		衍生工具 資產/(負債)	
	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
遠期外匯合約及 外匯期權	32,652	28,973	49	(30)
利率掉期及交叉 貨幣利率掉期 能源合約*	34,823	35,295	(1,085)	(934)
不符合對沖會計			(10,990)	(162)
現金流量對沖			9,769	1,942
			(2,257)	816

* 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2022年6月30日，未結算的能源衍生工具的總面值為電力366,900百萬度(2021年12月31日為311,808百萬度)、原油10百萬桶(2021年12月31日為7百萬桶)及天然氣3,303兆焦耳(2021年12月31日為4,382兆焦耳)。

應收賬款及其他應收款項

應付賬款及其他負債

- 香港：夏季季節性電力銷售增加使應收賬款上升；與燃料採購相關的應付賬款增加，主要是由於燃料價格大幅上漲
- 中國內地：國家可再生能源補貼的應收賬款因持續延遲結算而上升；應付建造成本款項因持續結算而下降(主要為乾安三期風場)
- 澳洲：期貨保證金賬戶大幅增加61億港元，是導致應收賬款及其他應收款項增加的主要原因；極高的電力和天然氣批發價格導致(i)應計發電收入增加，和(ii)於期末零售業務的購電應付款項及天然氣採購應付款項增加
- 印度：於2022年6月30日，應收款項總額2,458百萬港元和應付款項總額354百萬港元分別被重新分類至持作出售的出售組別資產及負債

⊕ 衍生工具持倉狀況、期貨保證金賬戶及現金流之間的關係

EnergyAustralia運用在澳洲證券交易所買賣的能源期貨合約作為其能源價格風險對沖策略的一部分，當中要求維持一個期貨保證金賬戶。期貨持倉狀況每天均會重新估值，而我們則按期貨的不利／有利變動支付／收取現金。

由於遠期電價大幅上漲對我們的能源出售期貨合約產生不利的影響，就此為滿足重大期貨保證金賬戶要求以應對未平倉衍生合約的短倉，導致其他應收款項大幅增加及於上半年出現負營運現金流量。

現金流量分析

	6月30日止6個月	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
自由現金流		
來自營運的資金	(1,698)	8,128
減：已付所得稅	(1,127)	(1,902)
減：已付財務開支淨額	(1,090)	(948)
減：已付維修性資本開支	(720)	(567)
加：合營企業及聯營股息	1,252	1,413
	(3,383)	6,124
資本投資(不包括維修性資本開支)		
管制計劃資本開支	(5,081)	(4,861)
增長性資本開支	(1,357)	(483)
其他*	(508)	(49)
	(6,946)	(5,393)

* 包括投資於合營企業、添置無形資產，以及支付新總部的按金

- > 香港：管制計劃業務的營運流入減少(-16億港元)，主要是由於(i)售電量減少導致基本電費收入下跌、(ii)從客戶少收回的燃料成本增加，及(iii)於2022年提供合共508百萬港元的特別回扣和地租及差餉特別回扣，以減輕客戶負擔；被已付所得稅減少所抵銷
- > 澳洲：負營運現金流量為69億港元(2021年為正現金流量16億港元)，主要是由於在批發電價嚴重高企的環境下，存入期貨保證金賬戶的現金大幅增加(58億港元)，以及符合2022年上半年能源業務面對的營運挑戰的情況
- > 中國內地及其他：附屬公司營運現金流量穩健，大亞灣核電項目股息持續強勁；OneEnergy Taiwan尚未支付股息(2021年為262百萬港元)
- > 資本投資主要包括管制計劃業務繼續興建低碳排放發電設施、發展／提升輸配電網絡和安裝智能電錶、支付啟德新總部的按金、於中國內地和印度建設可再生能源項目，以及在澳洲發展Tallawarra B電廠

融資及資本資源

中電於2022年上半年積極融資，以配合其營運及支援發展需要。為確保財務狀況持續穩健，中電繼續定期審慎檢視其流動資金水平，並因應情況適時採取行動以保持強勁的財務狀況。為防範未然，公司亦安排重大的融資活動並鎖定優惠條款，同時分散債務期限組合和融資來源。

集團維持充裕的流動資金，於6月30日備有195億港元的未提取銀行貸款額度及37億港元的銀行結餘。於7月底，未提取銀行貸款額度及銀行結餘分別增至220億港元及62億港元，反映中電持續致力增強財務彈性及支持業務增長和防範突發事件的能力。於6月30日，中電控股持有60億港元的流動資金，並於7月增加30億港元的新信貸額度，另有共20億港元信貸額度尚待簽訂。由於預期獲得來自附屬公司、合營企業及聯營的持續派息及資金流入，中電控股全年將維持高水平的流動資金。

今年首季，地緣政治緊張，主要經濟體較預期更快收緊貨幣政策以致金融市場波動加劇，但中華電力早著先機，已取得新的由銀行提供與減排表現掛鈎的中期貸款額度。於2022年1月，中華電力安排了150億日元（10億港元），浮動利率具吸引力的三年期武士貸款。該筆貸款獲多家日本區域和城市銀行參與籌組銀團，反應熱烈。所得款項已全數掉期為港元，並透過與可持續發展掛鈎的衍生工具紓緩貨幣風險，該衍生工具據報是首批為香港企業安排的同類衍生工具。中華電力透過上述跨境武士銀團貸款，進一步降低利息開支並分散融資來源。中華電力亦以具競爭力的條款簽訂10億港元的三年期循環貸款額度。上述貸款額度於首季安排，具有與現有貸款額度相似的環境、社會及管治(ESG)因素。

青電根據《氣候行動融資框架》，以具吸引力的息差安排了520百萬港元的兩年期能源轉型循環貸款額度，為龍鼓灘發電廠D1機組項目的到期商業貸款作再融資。此外，青電取得合共800百萬港元與減排表現掛鈎的兩年期循環貸款額度，作一般企業用途。

中華電力及青電均設立了中期票據發行計劃，分別可發行總額最高達45億美元及20億美元的債券。截至2022年6月30日，兩間公司已分別發行面值合共約290億港元及91億港元的票據。

2022年4月，EnergyAustralia將其循環銀團貸款額度從2.5百萬澳元（14百萬港元）增至750百萬澳元（40億港元），並獲得12間參與銀行提供具競爭力的利率。該貸款額度包括一筆150百萬澳元（810百萬港元）的三年期貸款及一筆600百萬澳元（32億港元）的五年期貸款。2022年7月，EnergyAustralia獲得了額外10億澳元（55億港元）的信貸額度，以提升其流動資金狀況並為其營運提供更多財務支持。

印度方面，Apraava Energy以具競爭力的利率安排了200億盧比（20億港元）的銀行貸款額度，主要用以支持輸電及可再生能源項目的發展。Apraava Energy亦已完成40億盧比（398百萬港元）一年期非上市商業票據的首次發行，票面息率具吸引力。

中國內地方面，中電取得一項人民幣181百萬元（212百萬港元）的十年期在岸無追索權項目貸款額度，為一個可再生能源項目的現有貸款作再融資，並延長年期及降低息率。

集團於2022年6月底的淨負債對總資金比率為32.7%，集團所公布於2021年底則為28.1%。截至2022年6月底，集團不含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為52%，而包含永久資本證券的定息債務佔總債務比率為55%，集團所公布於2021年底則分別為61%及64%。截至2022年6月30日止六個月，未計入利息、稅項、折舊及攤銷，以及公平價值調整前盈利(EBITDAF)利息倍數為10倍（2021年同期則為14倍）。

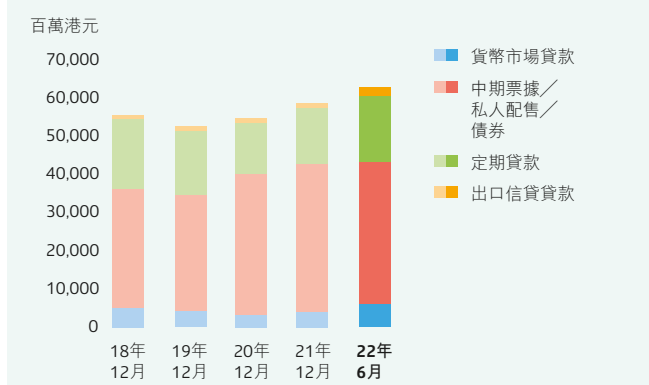
2022年6月30日債務狀況

	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	8,200	35,558	26,673	11,646	82,077
銀行貸款及其他借貸 ²	2,239	32,059	17,657	10,629	62,584
未提取貸款額度 ²	5,961	3,499	9,016	1,017	19,493

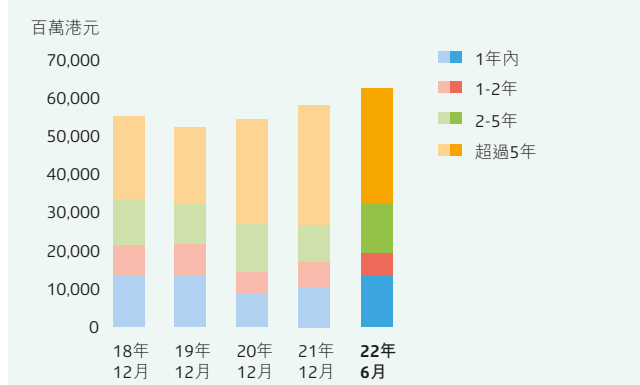
附註：

- 就中期票據計劃，可用貸款額度僅計算截至於2022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。
- 不包括截至2022年6月30日被分類為持作出售的Apraava Energy結餘。若包括Apraava Energy的結餘，則總銀行貸款及其他借貸以及未提取貸款額度分別為68,724百萬港元及21,963百萬港元。

貸款結餘 — 按種類



貸款結餘 — 按到期日¹



附註：

- 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

2022年7月，標準普爾確認了中電控股的A信用評級，前景為穩定。標準普爾認為，預計中電控股將克服澳洲業務的營運挑戰並逐漸恢復盈利能力。標準普爾亦指出，中電集團很可能會繼續從香港的受規管業務及中國內地的核電投資項目中取得穩定的現金流。2022年6月，穆迪在更新信用評級時表示，憑藉強勁的財務能力及穩健的流動資金狀況，中電控股在A2的信用評級下，應有能力應對EnergyAustralia遠期能源合約的重大不利公平價值變動所帶來的負面財務影響。

2022年7月，標準普爾將EnergyAustralia的信用評級從BBB+調低至BBB-，前景為負面，並將其流動資金狀況從強勁修訂為充裕。此評級行動反映標準普爾對EnergyAustralia的看法，認為EnergyAustralia在充滿挑戰的市況下面對長期的營運問題，包括燃煤發電廠多次出現非計劃停運，再加上批發市場大幅波動及批發電價高企，因而削弱EnergyAustralia的信貸狀況。

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	標準普爾
長期信用評級	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB-
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	負面
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

6月21日，中電位於元朗一條電纜橋起火，令175,000個客戶的電力供應受影響。中電首先恢復供電予緊急及必需服務，包括醫院和鐵路。經工程人員努力不懈，約九成受影響客戶的電力供應於七小時內恢復，而餘下的客戶則於13小時內復電。事件導致三組132千伏高壓電纜以及部分中壓電纜及通訊電纜受損，經中電工程隊伍全力搶修後，中電電網在受影響地區的供電能力於6月28日全面恢復。

中電一直與相關政府部門緊密溝通，全力配合調查工作。中電於6月24日向政府提交初步報告，及於7月6日提交進一步報告。為釋除公眾疑慮，中電已採取一系列額外的緩減風險措施，包括立即巡查其他電纜橋，以及加強電纜橋的保安系統及防火設備。中電就這宗極為罕見的事故向受影響客戶深表歉意，並感謝他們的諒解。中電亦衷心感謝相關政府部門和地區持份者的協助。

自2022年初，香港經歷嚴峻的第五波新冠病毒疫情，期間中電協助客戶應對困境。由於防疫措施長時間實施大大壓抑經濟活動，中電於3月再度推出「中小企延繳電費計劃」，為特別受疫情嚴重打擊的餐飲及零售業中小企客戶提供協助。中電亦再度推出「中電消費券計劃」，以紓緩包括長者及劏房住戶等弱勢社群的負擔，並刺激消費。計劃由「中電社區節能基金」撥款8,000萬港元，向近80萬戶合資格家庭派發消費券，可於超過2,800間參與計劃的零售店舖及食肆使用。

在第五波疫情高峰期間，中電與政府部門緊密合作，以破紀錄速度，為社區隔離及治療設施的施工及運作提供新的電力供應。員工亦發揮設計思維及技術專長，為抗疫組織「全港社區抗疫連線」建立數碼管理平台，以處理大量服務要求及義工資料。同時，中電義工又向低收入家庭、長者及其他基層客戶派發日用品和抗疫物資。



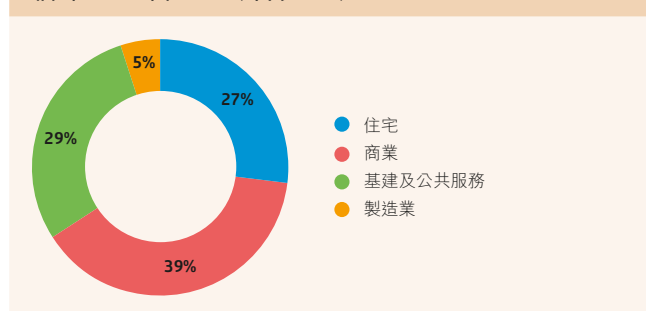
中電與房地產管理公司 ESR HK Limited 合作，攜手在香港及大灣區發展可持續數據中心和物流中心。

由於國際燃料價格攀升，中電採取了多項措施用以凍結2022年的基本電價，以紓緩客戶的財務壓力。然而，上半年國際能源價格繼續急漲，加上全球市況波動，增加了燃料成本。中電在2022年8月的「燃料調整費」遠高於同年1月，期間平均淨電價升幅接近8%，對家庭和企業的電費支出均造成顯著影響。

2022年上半年，售電量較去年同期下跌4.1%至15,743百萬度。所有類別客戶的售電量均下降，主要由於今年天氣較溫和，尤其是5月份較以往涼快，與去年同月高溫的情況成強烈對比。在蓬勃的數碼經濟帶動下，數據中心的電力需求持續上升，抵銷了商業客戶與基建及公共服務客戶部分售電量下降的影響。以下為上半年不同客戶類別售電量與去年同期相比的變化：

	按客戶類別劃分的本地售電量	增幅／(減幅)%
住宅	4,332 百萬度	(5.0%)
商業	6,081 百萬度	(4.7%)
基建及公共服務	4,563 百萬度	(2.2%)
製造業	767 百萬度	(5.4%)

佔本地總售電量(百分比)



減碳是中電首要的策略目標。儘管今年上半年面對疫情重重挑戰，中電繼續推進多項大型基建項目以支持香港能源轉型。在龍鼓灘發電廠新興建的600兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組繼續進行機電、採購及建造工程，預計可如期於2023年投入運作。繼2020年於同廠投產的D1機組，這台D2新機組將進一步提升中電的燃氣發電容量。這些低碳燃氣發電項目的投資，是中電計劃逐步淘汰青山發電A廠燃煤機組的重要舉措。

海上液化天然氣接收站項目的建造工程繼續進行，連接龍鼓灘發電廠的管道工程已接近完成，現正全速推展工程進度，爭取於2023年上半年投入運作，盡力減低因運作流程方面遇到挑戰的延誤。

中電繼續探索增加使用可再生能源的方案，並開始為擬於香港東南水域興建的離岸風場項目進行岩土勘測工作。此外，客戶對中電「可再生能源上網電價」計劃反應熱烈，反映公眾對低碳能源的重要性有更深的認識。相關的已獲審批或接駁至電網項目的總發電容量，由2021年底的265兆瓦增加至今年上半年的309兆瓦。

除了投資減碳基建項目外，中電亦提供一系列多元化服務及方案，協助客戶減少碳足跡及提升能源效益，當中包括推廣電動車的使用、鼓勵客戶減碳，以及透過數碼技術推進電氣化和提供更多節能選擇。

中電致力在香港推廣電動車。除透過電動車充電站提供服務外，中電還提供技術支援及方案，包括「智易充2.0」計劃，幫助客戶在其處所規劃電動車充電設施。

中電的「可再生能源證書」繼續為客戶提供一個簡單方法支持本地發展潔淨能源，客戶對證書的需求仍然強勁，金融和零售行業尤其踴躍。

中電為工商客戶提供專業意見和資助，推行電氣化及節能項目，以助他們實現減碳目標。這些項目除了帶來正面的環保效益外，還讓客戶得享額外的經濟裨益，因為愈來愈多銀行在審批與可持續發展相關的貸款時，將能源效益視為重要的考慮因素。

中電繼續為客戶更換智能電錶，讓更多住宅及中小企客戶能夠有效管理用電模式，透過中電應用程式獲取詳細的用電資訊。截至6月底，中電已接駁150萬個智能電錶，佔中電在香港的住宅及中小企客戶電錶數目超過一半。

提供綜合能源及基建方案的中電源動集團(中電源動)與領展資產管理有限公司簽署合約，為其在香港的12項物業發展太陽能系統，總發電容量約800千瓦。該合約將以「能源服務一體化」模式提供可再生能源電力，讓客戶可享用太陽能電力之餘而無需預先作出資本投資。此外，中電源動正為建築公司構建「能源服務一體化」方案，透過使用電池儲能系統提升能源效益。

6月，中華電力、中電源動與ESR簽署合作備忘錄。根據該備忘錄，中華電力及中電源動將運用其能源和基建方面的專長，為ESR在香港及大灣區的可持續數據中心及物流中心發展項目，提供涵蓋項目設計、建造及營運方面的支援，並包括能源效益及能源管理服務。

展望



中電將繼續與相關政府部門緊密合作，希望盡快完成電纜橋起火事故的調查工作，並採取適當措施確保繼續向客戶提供穩定可靠的潔淨能源。同時，我們全力支持香港社會從疫情的陰霾中走出來。國際燃料價格預計持續波動，中電會繼續審慎控制成本，以紓緩燃料價格上升對電價的影響，儘管如此，電價面對上調壓力將無可避免。

公司將繼續作出具策略性且符合成本效益的投資，為香港的電力供應實踐減碳。我們亦將繼續專注探討可再生能源和綠色氫能等潔淨能源技術，並透過與政府合作增加零碳能源方面的區域合作，為香港於2050年前實現碳中和作出貢獻。

中國內地

上半年度，中電為中國內地業務減碳取得進展，當中零碳資產組合貢獻穩健，在可再生能源項目及能源項目方案方面亦有新投資。然而，火電資產的表現仍受持續攀升的煤炭成本拖累。

廣東省的核電組合繼續表現強勁。大亞灣核電站的營運及盈利保持穩定，並繼續在可靠性及安全方面表現卓越。陽江核電站的貢獻較對上一年增加，原因是電廠增加發電量以滿足用電需求，並受惠於電價上調。

由於風資源減弱，風能發電量有所下降，然而吉林省乾安三期風場自3月展開商業營運，抵銷了發電量下降的部分影響。乾安三期風場是中電在中國內地首個「平價上網」的可再生能源項目，在沒有國家補貼的情況下營運。目前中電尚有兩個正在興建的「平價上網」項目，其中位於雲南省的50兆瓦尋甸二期風場，以在今年下半年投產為目標。位於廣西壯族自治區的150兆瓦博白風場則預計於下半年動工。

中電太陽能發電組合的發電量保持穩定，而水力發電量則上升，原因是位於四川省的江邊水電站及位於廣東省的懷集水電站的水資源增加。

截至6月30日，中電在中國內地的風電及太陽能光伏發電附屬公司被延遲發放國家可再生能源項目補貼的金額為2,584百萬港元，而2021年底為2,302百萬港元。

烏克蘭衝突令燃料價格進一步上升，廣西壯族自治區防城港電廠的利潤繼續受到煤價上漲影響。電廠與客戶協商後上調電價，令情況略為紓緩，但仍不足以抵銷燃料價格的衝擊。電廠現正轉型為綜合能源供應商，以同時出售電力和蒸氣。

中電正專注發展結合能源基建與服務的商業模式，以滿足大灣區對提供更智能、更潔淨能源方案不斷增長的需求。廣州東方寶泰購物廣場的中央空調系統改造工程已於3月完成。該項目標誌著中電在大灣區一個新的商業模式，所簽訂的供冷服務營運合約將帶來最少15年的穩定收入。

4月，中電宣布與特銳德建立合作夥伴關係，擬於大灣區開展電動車充電業務。在完成最終磋商及獲得相關政府部門審批後，雙方將成立合資公司，

中電將持有其 60% 股權。該項目旨在加快大灣區綠色出行和智慧充電網絡的建設。6 月，中電源動與一間公用鐵路公司簽訂合作協議，以「能源服務一體化」模式為大灣區交通設施提供太陽能電力。

展望

中電將繼續專注進一步開拓零碳項目，包括尋甸二期風場及博白風場，同時探討其他「平價上網」可再生能源項目。中電支持中國電力行業減碳，以配合政府訂下在 2030 年前碳達峰及在 2060 年前實現碳中和的目標。集團將繼續採取措施，緩解煤價高企對防城港電廠營運及其利潤的影響。

大灣區肩負策略性角色，引領中國經濟在「十四五」規劃下進行綠色轉型，中電將繼續探索當中的工業園及商業區能源基建項目，包括供冷系統及數據中心方面的投資機遇。集團亦著眼透過創新的技術及商業模式，以抓緊「能源服務一體化」帶來的新生商機。

澳洲

上半年，澳洲能源市場出現前所未見的情況，而 EnergyAustralia 亦面臨相當大的營運挑戰。電力供應緊張及燃料價格高企，令「全國電力市場」的電價增至三倍以上，由於 EnergyAustralia 旗下最大電廠的發電量下降，未能滿足部分合約的發電量，導致需以高昂成本結算相關的遠期合約。

位於維多利亞州的雅洛恩電廠因連串非計劃停運使發電量減少，其中包括輸煤系統發生火警，短暫窒礙了兩台發電機組的運行，以及連番的維修問題。另外，位於新南威爾斯州的 Mount Piper 電廠由於執行大型計劃停運，以及供應商的供煤量低於合約規定，故需節省用煤而削減發電量。

根據 EnergyAustralia 慣常的對沖政策，大部分發電量的售電合約在今年批發電價上升之前已經訂立，售電合約價格因而遠低於當前現貨市場價格。由於雅洛恩電廠和 Mount Piper 電廠的發電量下降而未能滿足部分合約的發電量，導致結算相關合約的成本增加，使能源業務盈利受到負面影響。



中電位於雲南省的 50 兆瓦尋甸二期風場，目標於今年下半年投產。圖為尋甸一期風場。

6月，澳洲多間大型燃煤發電廠停運，加上寒冷天氣刺激用電需求上升，澳洲能源市場營運商(AEMO)暫停「全國電力市場」的現貨交易超過一星期，凸顯市場出現極不尋常的狀況。在市場交易暫停期間，EnergyAustralia向AEMO提供所有可用的發電容量，同時努力應對可能導致電廠停運的問題。

此外，EnergyAustralia不符合對沖會計的能源對沖合約，需按規定以較高的遠期價格作市價計值，因此出現重大的不利公平價值變動，並對營運盈利產生影響。這些未變現虧損反映在某個特定時間與當時的價格相比的機會成本。於合約到期時，售電合約會因應所對沖的發電量按原定的銷售價格實現，而公平價值虧損則會被消除。這些虧損與公司業務的基本營運表現無關。

EnergyAustralia採取的對沖措施降低了對零售客戶的供電成本，加上壞賬開支減少，使客戶業務的盈利得以改善。面對今年的艱難市況，數間較小規模的能源零售商停止服務，當中部分客戶按照澳洲能源監管局的Retailer of Last Resort機制被轉移至EnergyAustralia。該機制旨在保護受零售商倒閉影響的客戶，透過安排新供應商接手，確保客戶得以繼續享用能源服務。於6月底，EnergyAustralia零售客戶達245萬個，較六個月前輕微上升。

因應今年批發電價上漲，EnergyAustralia宣布調高大部分非固定價格合約的住宅及小型企業客戶的電價及氣價，自8月1日起生效。客戶在面對電費上升、生活開支壓力以至持續受疫情影響之際，EnergyAustralia繼續致力為客戶提供價格合理和優質的能源服務。EnergyAustralia提供暫時的賬務及繳費寬限，並為2月受昆士蘭州及新南威爾斯州北部水災影響的客戶提供紓困計劃。

EnergyAustralia於2019年自行申報曾違反應用其業務上的維生規定，並承認有一段時期未備有完善系統以完全符合相關規定，今年6月遭聯邦法院判罰12百萬澳元(67百萬港元)。為作出改善及確保合規，EnergyAustralia已更新有關係統及流程。

EnergyAustralia致力發展靈活的發電容量以支持能源轉型。新南威爾斯州的Tallawarra B電廠於3月展開建造工程，計劃於2023/24年澳洲夏季完工，屆時將成為全國首個可抵銷碳排放及可混合使用氫氣和天然氣的發電廠。4月，EnergyAustralia與Edify Energy建立合作夥伴關係，於新南威爾斯州建造兩台容量合共90兆瓦/180千度電的大型電池儲能設備，預計於2023年竣工。與此同時，EnergyAustralia繼續評估現時為Mount Piper電廠提供水源的Lake Lyell建設抽水蓄能水電設施的可行性。於維多利亞州，公司正在為350兆瓦Wooreen電池儲能項目評估承辦商。在昆士蘭州，250兆瓦Kidston抽水蓄能項目的工程繼續進行，EnergyAustralia透過與發展商簽訂長期能源調度合約支持該項目。

EnergyAustralia亦繼續墨爾本木球場(MCG)的潔淨能源合作計劃。自1月起，MCG所有使用的電力均來自可再生能源，成為澳洲首個全部以潔淨能源供電運作的大型體育館。

EnergyAustralia延長在新南威爾斯州推出Solar Home Bundle計劃的時間。參與計劃的客戶只需簽訂價格合理、為期七年的供電合約，便可於家中安裝綜合太陽能發電及電池儲能系統，無需預付費用。

展望



儘管 EnergyAustralia 的營運條件充滿挑戰，預期持續上升的批發電價長遠將為業務帶來裨益。當能源對沖合約陸續到期，早前的期貨保證金賬戶要求將可逐步放寬，惟公司必須能夠採購所需燃料，以較高價格發電和調度電力。EnergyAustralia 計劃為雅洛恩電廠進行維修工程，以應對今年在非計劃停運時發現的狀況，Mount Piper 發電廠的燃料供應亦預計會有所改善。EnergyAustralia 已增加短期煤炭及燃氣採購，以確保旗下各電廠於下半年能夠滿足客戶及廣大能源市場的需求。

澳洲在淨零能源轉型的過程中，天氣變化及供求變動將繼續令現貨價格持續波動。在此情況下，EnergyAustralia 在電池、抽水蓄能、快速啟動的天然氣及氫氣發電設備的投資及合約，預計將於有關項目投產時改善公司的財務業績。

澳洲聯邦選舉於 5 月結束，EnergyAustralia 歡迎新政府上任，並繼續致力與各級制定政策的官員密切溝通，推進潔淨能源轉型。當地的政策發展，包括能源安全委員會（Energy Security Board）可能引入的發電容量機制，預計將會推動可調度容量方面的投資，讓更多可再生能源併入電網，維持穩定可靠和價格合理的電力供應。EnergyAustralia 將繼續加強資本架構，為當前和未來的投資提供資金，同時供應穩定可靠的電力，滿足客戶的需求及推動電力市場實踐低碳轉型。

印度

2022 年上半年，持續高溫及新冠病毒疫情緩和，刺激印度電力需求上升，使 Apraava Energy 發電及輸電資產組合的表現保持穩健。公司亦繼續專注擴展可再生能源投資。

風能發電量較 2021 年同期增加，第二季度提早來臨的大風天氣，彌補了年初風資源減弱的影響。在中央邦 (Madhya Pradesh) 的 Chandgarh 風場今年較早時受供應商服務中斷而影響運作，現已恢復正常。Apraava Energy 繼續提升風能組合的表現，為拉賈斯坦邦 (Rajasthan) 的 Tejuva 風場及泰米爾納德邦 (Tamil Nadu) 的 Theni 風場進行風力發電機升級工程。在古加拉特邦 (Gujarat)，新建 251 兆瓦 Sidhpur 風電項目的建造工程穩步邁進，預期在今年下半年投產。

太陽能發電量於上半年減少。馬哈拉施特拉邦 (Maharashtra) 的 Gale 和 Tornado 太陽能光伏電站隨著原開發商與當地農民的土地糾紛部分得到解決後，已於 4 月恢復正常運作。

於 6 月底，當地配電公司就購買可再生能源電力所拖欠的應收賬款減少 10% 至 798 百萬港元，而年初則為 883 百萬港元。

Kohima-Mariani Transmission Limited 擁有印度東北部的一個跨邦郡輸電項目，Apraava Energy 持有當中 49% 股權，該項目繼續錄得 100% 的可用率。公司全資擁有位於中央邦的 Satpura Transco Private Limited 邦內輸電項目亦錄得百分百的可用率。

在哈里亞納邦 (Haryana)，哈格爾電廠一台發電機組的大規模維修工程已於 4 月完成，進一步提升了電廠的可靠度及表現。為滿足殷切的用電需求，電廠主力確保獲得充裕的燃料供應，包括購買本地及進口煤炭。



展望

7月，中電與 CDPQ 宣布加強戰略合作夥伴關係。Apraava Energy 現已具備優越條件，加快增加潔淨能源投資，並在推動印度經濟減碳的進程中發揮關鍵作用。

短期發展方面，公司將全力爭取如期完成 Sidhpur 風電項目，同時繼續探索太陽能、風能及輸電領域的新機遇，包括進行收購及參與公開項目競投。隨著印度經濟於疫後逐漸復甦，能源需求激增，Apraava Energy 將繼續致力提升資產組合的營運表現及獲取充足的燃料供應。

東南亞及台灣

台灣和平電廠於第一季度完成大型檢修後保持運作可靠。由於電價上調不足以抵銷增加的煤炭成本，電廠今年上半年錄得營運虧損。每年，電廠的電價會因應上一年度煤價走勢作出調整，因此來年很有可能上調，屆時將紓緩對利潤的壓力。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的營運表現穩定，但電價優惠期結束令其中一期電站的電價下調，貢獻因而減少。



展望

在國際煤價預計維持高企下，和平電廠今後將專注控制燃料成本及供應。

人力資源

截至2022年6月30日，中電集團共聘用8,183名全職及兼職僱員，而2021年同期則為8,074名。當中共有5,434名從事中電在香港及中國內地的業務，2,749名從事澳洲、印度、東南亞及台灣的業務。截至6月30日止的六個月期間，僱員薪酬總額為3,330百萬港元，當中包括退休福利開支315百萬港元，而2021年同期的僱員薪酬總額為3,349百萬港元，包括退休福利開支319百萬港元。

面對新冠病毒疫情持續，中電繼續採取全面措施，保障僱員及承辦商的福祉，並確保業務可持續營運。措施包括實施特別工作安排、閉環式工作系統、體溫測量及工作場所出入管制，並向員工提供健康教育資訊及精神健康的支援。受影響的僱員獲提供檢測包、健康用品及食品。中電繼續支持提升各地員工疫苗接種率的措施。

為更加專注減碳並把握大灣區發展帶來的機遇，中電在今年較早時實施新的營運模式，期望為香港及中國內地業務帶來協同效應，並支持可再生能源資產及能源方案業務的拓展。新營運模式結合公司的資訊科技與數碼能力，以推動數碼化進程。中電亦加強在各地招聘富經驗的專才及初級員工，並在中國內地廣納人才，以應對新的人才需求及勞工市場的挑戰。

為繼續配合公司吸引和挽留多元化工作團隊的方針，中電今年進一步優化工作場所政策，在香港推出更靈活的在家工作安排，及新的兼職選項。

中電集團在國際顧問公司Equality Group的共融指數報告(Inclusive Index Report)中，被譽為香港最具包容性的僱主，在亞太區則排名第四。中華電力亦於去年通過保柏及香港心理衛生會認證，成為「關心健康企業」，彰顯其優先關顧僱員心理健康及提供支援的努力。上述兩個獎項體現了中電對創造多元共融工作場所的承諾。

健康與安全

中電在2022年上半年加強改善安全的措施，推出新的健康、安全及環境(HSE)策略，並利用數年時間推行，重點是透過改進公司內部學習來設計更安全的工作流程。

新的HSE策略將提升企業內管理人員至前線員工的能力，透過增加對員工工作活動的理解，改進系統及流程，提升安全及營運的抗逆力。策略的其中一個主要目標是避免致命和嚴重傷亡事故。

新策略以數碼化為核心，中電計劃使用新軟件系統以加強風險管理及事故匯報。與此同時，中電繼續努力降低高空作業及其他危險活動的風險，透過改進流程加強人員的安全。

2022年上半年，集團僱員和承辦商的「總可記錄傷害率」及「損失工時傷害率」均較2021年同期輕微上升，反映在香港電廠與常規營運相關的個案增加。中電繼續致力提升安全表現，減少對人員的潛在危害。

	僱員		僱員和承辦商	
	2022年 1月至6月 ²	2021年 1月至6月 ¹	2022年 1月至6月 ²	2021年 1月至6月 ¹
損失工時 傷害率	0.02	0	0.10	0.04
總可記錄 傷害率	0.19	0.11	0.27	0.19

附註：

- 2021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。
- 自2021年起，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受傷事故，工作相關的健康受損和通勤期間的受傷事故並不包括在內。2022年錄得三宗與工作相關的健康受損個案。

環境

中電採取進一步措施來減少有害排放及改善水資源管理，務求將營運對環境的影響減至最低。

在減排方面，中電為香港龍鼓灘發電廠八台較舊的發電機組進行多年的升級計劃已於1月完成，升級後發電機組可使氮氧化物的排放量降低和發電效率提高，而碳排放表現亦可得以進一步改善。

龍鼓灘發電廠於2020年投產的新D1發電機組，採用選擇性催化還原技術以降低氮氧化物的排放。這項技術未來亦將用於目前在同廠興建中的D2機組，預期按計劃於2023年機組投產後將進一步減少排放量。與此同時，印度哈格爾電廠及中國內地防城港電廠的煙氣脫硫裝置有助減低二氧化硫的排放。

2021年6月的特大暴雨導致在維多利亞州流經雅洛恩煤礦場的Morwell河道水位上漲，因此需要檢查河道的受損情況。2022年上半年，EnergyAustralia完成修復河道一個主要段落，並建造了一個新的泵送系統，讓水流可以繞過河道，進一步減低煤礦場的營運風險。其他工程仍繼續進行，以安裝不同系統協助日後的管理和維修工作。

在新南威爾斯州的Mount Piper電廠繼續透過Springvale用水處理廠，滿足約80%的電廠日常用水需求，大大減少了取用河水作營運的需要。防城港電廠繼續循環再用經處理的污水來進行煙氣脫硫過程、抑制灰塵和灌溉植物。其他減少水資源浪費的措施還包括在中國內地的中電太陽能光伏電站，繼續利用機器人清潔系統除塵。

中電致力履行環保責任，密切監察及應對營運所在地的任何法規變化。2022年上半年，中電沒有發生導致罰款或遭檢控的環保違規事件。

氣候行動

儘管國際能源市場動蕩加劇，疫情的影響持續，中電繼續專注減碳，在亞太區各營運地區重點投資低碳電力基建項目。

龍鼓灘發電廠D2發電機組繼續施工，預期於2023年投產，屆時將進一步增加燃料組合中的天然氣用量，加快轉型步伐，為香港供應更潔淨的電力。

在中國內地，中電在吉林省的100兆瓦乾安三期風場已於3月投入運作，另外兩個風電項目，包括雲南省50兆瓦尋甸二期項目及廣西150兆瓦博白項目亦取得穩定進展。

與此同時，印度Apraava Energy在古加拉特邦的251兆瓦Sidhpur風場準備於今年下半年投產，而EnergyAustralia位於新南威爾斯州的Tallawarra B電廠已開始施工。Tallawarra B電廠可以混合使用天然氣和綠色氫氣作燃料，而其剩餘的直接碳排放將在運行年期內被抵銷。

其他靈活的發電容量項目亦已取得進展，將讓電網可併入更多可再生能源電力。這些項目包括位於昆士蘭州的Kidston抽水蓄能水電項目，以及與合作夥伴Edify Energy在新南威爾斯州共同開發的兩個新電池儲能項目。

中電為推進能源轉型繼續作出投資，降低營運過程中的碳排放，以配合集團於2021年9月進一步加強的《氣候願景2050》最新目標。所作的修訂包括為2030年設定新的科學基礎目標，以配合全球力爭將氣溫升幅控制在遠低於攝氏2度，和中電承諾在2050年底前實現整個價值鏈達致淨零溫室氣體排放。

除了提供低碳電力基建外，中電繼續致力協助客戶減少碳足跡。在香港，企業客戶現可透過多項措施提升能源效益，包括「重新校驗約章計劃」、「中電綠適樓宇基金」及「節能設備升級計劃」。

中電繼續物色新的合作夥伴，以加快香港及大灣區的綠色經濟轉型，當中包括與特銳德合作建立電動車充電基礎設施，以及與ESR合作開發可持續數據中心等。

可持續發展表現

中電於3月發表最新的《可持續發展報告》，聚焦匯報業務可持續發展的重要議題，例如淨零轉型、在不斷變化的營運環境中保持抗逆力，以及緊貼社區、僱員及客戶的期望。

中電首次採用雙重重要性評估方式，提升報告的綜合性。《可持續發展報告》聚焦匯報環境、社會及管治(ESG)議題，闡述集團業務對人類、環境及經濟的影響。而作為這匯報方式的另一部分，中電年報則涵蓋可能創造或削弱企業價值的ESG議題。鑑於市場日益關注中電的氣候行動及業務所受的影響，中電遂發布首份獨立的《氣候相關披露報告》。

中電的報告獲得氣候相關財務披露工作小組(TCFD)讚賞。香港聯合交易所有限公司的ESG Academy門戶網站亦肯定了中電報告的正面特質，包括對管治、重要性評估、氣候變化及持份者聯繫的匯報方式。

中電連續三次榮獲BDO ESG大獎中大市值類別的「ESG年度大獎」、「ESG最佳表現大獎」以及「最佳ESG報告大獎」。BDO ESG大獎是由公共會計、稅務及顧問公司組成的國際網絡BDO舉辦。中電亦榮獲BDO的「主題大獎」，其表揚在碳中和方面表現最佳的公司。

中電控股是唯一一間在全球披露系統營運商CDP的氣候變化類別中，獲評A-級的香港公司，並躋身多個追蹤ESG表現的國際股份指數，包括道瓊斯可持續發展亞太指數、MSCI ESG領導者指數、恒生可持續發展企業指數，以及富時社會責任指數，顯示公司在可持續發展方面的努力得到認同。

創新

中電繼續應用最新科技為企業及消費者提供可持續的能源方案，幫助他們提升能源效益及減少碳足跡。

中電源動與香港及中國內地客戶簽訂合約，提供暖氣、通風及空調(HVAC)系統，其中包括啟勝管理服務有限公司、南豐物業管理及信和集團。HVAC系統採用人工智能技術提高供冷系統的表現和能源效益。

此項由中電 Smart Energy Connect (SEC) 數碼能源方案平台提供的技術，亦應用於廣州東方寶泰購物廣場中央空調系統升級工程的項目中。該工程項目已於3月完成。

中電源動憑藉SEC平台的技術，協助客戶更有效地管理用電及控制辦公室的照明和空調。中電源動亦透過平台協助物業管理公司監察多座建築物的用電量，為他們提供耗電模式的詳細資訊，以改善能源管理。

中電源動擴展旗下的服務及方案，推出SEC ASPIRE 數碼工具，讓香港企業交換可能被棄置的資源。數碼工具由該公司與澳洲廢物管理技術供應商ASPIRE共同開發，推廣循環經濟的發展。

與此同時，中電源動的「度度賞」網購平台為香港網購人士提供豐富的產品及服務，涵蓋智能手機、家電及煮食爐具，以至清洗冷氣服務。「度度賞」網購平台推廣綠色生活，亦讓中電客戶透過節能賺取「智能積賞」分數，換取網購獎賞包括購物禮券及折扣。

中電繼續與世界各地的創新企業合作，緊貼能源管理和電氣化運輸等重點領域的技術發展。中電還參與全球能源初創加速計劃Free Electrons，並繼續受惠於與創業邦締結的合作夥伴關係，其為中國內地一家以科技為本的領先資訊服務供應商。

與持份者聯繫及社會表現

中電致力透過適切的關愛措施，以及與不同持份者的合作，應對營運地區的社群所面對的社會挑戰。重點工作包括改善社群福祉、支持教育與青年發展、加強環境保護，並與客戶、業務夥伴、政府及公眾共同加快推進全球氣候行動。

為社群謀福祉

中電繼續為營運地區受疫情持續影響的社群提供適時的支援。第五波新冠病毒疫情席捲香港之際，中電向有需要的人士伸出援手，並與全港市民攜手，為安全地重啟及復甦本港經濟做好準備。中電控股向「全港社區抗疫連線」捐助2百萬港元，為義工提供個人防護裝備，支持他們在社區進行防疫工作。

中電義工並建立了數碼管理平台，幫助「全港社區抗疫連線」提升義工服務的效益。這個一站式數碼平台在兩星期內便完成開發及投入使用，令「全港社區抗疫連線」能夠更有效地部署超過5,000位義工的工作和物資分配，對抗第五波疫情。中電義工亦為「全港社區抗疫連線」建立熱線中心系統，讓抗疫工作人員能夠分析並追蹤新冠病毒個案。



中電員工發揮設計思維及專業技能，為抗疫組織「全港社區抗疫連線」建立數碼管理平台。

中電有「營」飯堂因疫情暫停服務，期間中電於四個飯堂派發了超過5,500張免費飯券及應急食品包。5月，飯堂重開時則專注提供外賣自取和外送服務，確保顧客在堂食恢復前能繼續獲得營養飯餐。

中電與29間非政府組織及社區合作夥伴聯手，向超過20,000名兒童和劊房住戶派發營養食物包，並向長者派發超過4,000個裝有外科口罩、食物和其他日用品的福袋。

在中國內地，中電捐款人民幣30萬元(371,169港元)予旗下多個風場所在的吉林省乾安縣政府，支持抗疫。員工還繼續進行定期探訪活動，於春節期間向電廠周邊的村莊和護老院派發食物及日用品。

2月及3月，澳洲昆士蘭州及新南威爾斯州大片地區因破紀錄的降雨量而出現水災。EnergyAustralia向150個受影響郊區的住戶提供支援，暫緩他們繳付賬單。此外，EnergyAustralia暫時停止向逾19萬個客戶採取信用和收賬行動，確保客戶在修理被洪水損毀的房屋時可繼續獲得能源服務。

EnergyAustralia的Workplace Giving計劃，提供超過20萬澳元(108萬港元)支持社區項目，服務對象包括癌症患者及面對精神健康問題的青年人。公司員工投入慈善合作夥伴Foodbank Victoria及Sacred Heart Mission的義工服務時數超過600小時。在5月底及6月初的全國和解周(National Reconciliation Week)期間，EnergyAustralia在旗下電廠及辦公室舉辦活動，以加強與澳洲原住民和托雷斯海峽島民(Torres Strait Islanders)的聯繫。

在印度，Apraava Energy為營運地點附近的弱勢社群安排新冠病毒檢測並派送食物，支持抗疫。在Apraava Energy支持下，超過51,000人完成疫苗接種。

Apraava Energy繼續支持在旗下發電設施附近村落的供水基建改善項目，包括馬哈拉施特拉邦Jath風場及古加拉特邦正在興建中的Sidhpur風場。項目透過提供蓄水池及農場水池等設施，改善乾旱地區水資源的供應。

支持教育與發展

面對社會環境不斷轉變，中電亦相應調整其教育及發展項目。由於疫情關係，網上學習成為大勢所趨，中電安排為中小學及大專院校1,500名學生派發手提電腦、平板電腦及流動上網卡。這些學習工具將在8月當學生迎接新學年的時候送出。

在「校園工程師」計劃下，中電為24所中學舉辦講座，鼓勵學生節約能源，並分享電力行業的職業資訊。大部分講座以視像形式進行，讓學生在防疫措施限制下仍可以遙距參與科學、技術、工程及數學挑戰賽，培養解難能力。中電繼續為《看到的電力》幼稚園教材套編製新教材，包括動畫影片和故事書，以幫助幼稚園小朋友加深了解電力在低碳生活中發揮的作用。

「中電社區節能基金」撥款150萬港元為就讀職業訓練局(VTC)職業專才教育(VPET)課程的學生提供資助。「中電新世代·新動力獎勵計劃」則向克服逆境的中學生頒發獎學金，每名得獎者可獲10,000港元獎勵，並有機會參加由經驗豐富的中電員工帶領的師友計劃。

中電擴大「配電箱美化計劃」至中電供電範圍內全部14區，並邀請本港藝術家及職業訓練局香港高等教育科技學院的設計系學生發揮才華與創意，以建築、文化及環境為設計主題，裝飾配電箱。

在中國內地，中電透過「學校資助計劃」資助四川省三所兒童小學改善教學設施。與此同時，「學生資助計劃」透過中電員工的捐助及公司的配對捐款，令中國七個省份逾800名學生受惠。

在廣西，中電支持教授傳統舞蹈、刺繡及音樂的課程，為承傳苗、瑤少數民族文化出一分力。一群苗族婦女在2021年參加中電贊助的課程後，開始以製作傳統手工藝品來幫補家計。

在印度，Apraava Energy 於2月與 Akshaya Patra Foundation 簽訂合約，將在阿薩姆邦 Kohima-Mariani Transmission Limited 輸電纜的東端附近設立新中央廚房，每日為附近學校供應 25,000 份午餐。

Apraava Energy 繼續在位於古加拉特邦的 Mahidad、Samana 和 Sidhpur 風場，以及馬哈拉施特拉邦的 Gale 和 Tornado 太陽光伏電站周邊為青年人提供生活技能培訓，以及為農民提供可持續農業實務課程。

Apraava Energy 還支持哈里亞納邦哈格爾電廠附近的婦女自強計劃，為大約 2,500 名婦女提供生活技能、創業以及種菜等培訓。

能源效益及環境保護

中電加大力度向客戶推廣能源效益及環保意識。

中電的「全心傳電」計劃已有超過 757,000 個客戶加入，讓客戶透過節能賺取獎賞，同時又可幫助有需要人士。中電撥出 5,000 萬港元，透過「全心傳電」計劃為 50,000 個合資格家庭提供每戶 1,000 港元電費資助，受惠人士包括長者、殘疾人士、低收入社群及劏房住戶。

中電舉辦實體及虛擬導賞團，款待逾 900 名訪客參觀設於香港城市大學校園的低碳能源教育中心。

中心舉辦了多場展覽及工作坊，介紹潔淨能源及減碳如何有助對抗氣候變化。與此同時，中電在中國內地的發電廠周邊舉辦植樹及清潔河道活動，以支持環保並推廣低碳生活。

Apraava Energy 與 SELCO Foundation 合作，在印度中央邦 Satpura Transco Private Limited 輸電纜周邊的 14 個村莊完成太陽能光伏發電項目，令超過 3,600 個家庭受惠。該項目每年的發電量逾 13 千度，相當於從大氣中減少 11 噸的二氧化碳排放量。

就氣候行動與持份者聯繫

中電繼續與持份者，包括亞太區及全世界的政策制定者、商界團體及資本提供者建立緊密的合作夥伴關係，強化全球氣候行動。

國際可持續發展準則理事會 (ISSB) 開始就建議的新匯報準則進行諮詢。中電與商會及業內組織舉行會議，以了解持份者對有關準則的看法。中電已於 7 月向 ISSB 提交闡述公司立場的書面回應。

中電繼續就其可持續發展及氣候變化方面的策略，與資本提供者溝通，並參加亞洲投資者氣候變化聯盟的亞洲電力行業倡導項目 (Asian Utilities Engagement Program) 等一系列活動。中電並在多個場合發表對氣候行動管治的見解，其中包括香港公司治理公會在 1 月舉辦的氣候變化研討會，以及 CDP 在 3 月舉辦的研討會等。

4 月，中電在香港董事學會舉辦的網上專業發展課程中，介紹其可持續發展實務及企業匯報中採用的雙重重要性評估方法。商界環保協會於 6 月在香港舉行的 EnviroSeries 大會，更重點提到中電實現淨零能源轉型的進展，以及為支持客戶減碳所作的努力。中電於 4 月參加香港投資者關係協會有關 ESG 報告的網上研討會，並於 6 月參加英國刊物 *IR Magazine* 舉辦的 ESG 論壇 ESG Integration Forum Asia。

中電贊助《南華早報》在 6 月舉辦的香港氣候變化峰會，反映公司致力推動能源轉型的溝通。該峰會為超過 200 名來自香港及海外的嘉賓提供一個聚焦討論氣候行動的機會，中電控股首席執行官及中華電力總裁均為會上講者。

2022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。

- 司馬志先生原為集團法律總顧問及行政事務總裁，並為公司秘書，於2022年4月1日開始擔任策略、可持續發展及管治總裁。這反映將可持續發展融入業務策略，以作為「新世代的公用事業」的重要性。
- 中電與香港公司治理公會和畢馬威中國合作，於2022年7月參與及贊助出版《氣候變化報告：如何就這項迫在眉睫、充滿挑戰的任務做出部署》，協助企業更準確預測採用國際可持續發展準則理事會建議準則時可能遇到的問題。
- 混合模式的股東周年大會(年會)：2022年會以混合模式舉行，中電股東均於網上出席年會。會議設有主要會場，出席者僅限參與年會安排的董事和管理人員。登記和非登記股東則參與網上年會，透過直播觀看年會實況，於網上平台進行提問及接近實時地投票。透過網上年會，股東即使在當其時的特殊情況下也可表達意見。
- 2022年內與持續披露相關事項：我們的持續披露委員會對潛在的內幕消息進行定期評估，包括對發布相關的規管公告的適當時機作出評估。我們在2022年季度簡報(1月至3月)中，以內幕消息公告形式，首次披露澳洲業務出現重大的非現金不利公平價值變動，對集團營運盈利產生了負面影響。其後我們作出更新，並於6月下旬發出了盈利警告公告。

企業管治實務

《中電企業管治守則》(中電守則)是我們特別制定的守則，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。我們正在檢討中電守則，以更新和反映聯交所證券上市規則(上市規則)附錄14的《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2022年6月30日止六個月，我們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2021年報第112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2022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2022年5月6日舉行年會，股東於會上以超逾99.61%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2022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2022年6月30日，董事會成員組合與載於2021年報第98至103頁的成員名單維持不變，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
毛嘉達先生	聶雅倫先生	
利約翰先生	羅范椒芬女士	
包立賢先生	穆秀霞女士	
斐歷嘉道理先生	陳秀梅女士	
	吳燕安女士	
	顧純元先生	

接受重選的穆秀霞女士、陳秀梅女士、斐歷嘉道理先生、艾廷頓爵士及毛嘉達先生，於2022年會獲得股東通過連任董事。

載述於2021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與2021年報（第119、120、152、160、166及170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2022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2022年6月30日，並無董事在超過五間公眾公司（包括中電在內）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2021年報第104及105頁的名單保持不變：

- 司馬志先生自2022年4月1日起出任策略、可持續發展及管治總裁；及
- 羅嘉進先生於2022年4月1日獲委任為中國區總裁，接替在公司服務逾40年後榮休的陳紹雄先生。在獲委任之前，羅先生為中華電力有限公司營運總裁。

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2021年報中，我們載列將於隨後三年，即至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）的建議袍金（參閱本公司2021年報第175頁）。在中電2022年會上，股東已以超逾99.99%的高票數支持通過有關的袍金議案。

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2022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31頁的列表。

披露的有關金額包括2022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。

於第31頁的列表內「薪酬總額」一欄包括以下截至2022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2022年度賞金及2021年度賞金調整。該項調整為按2021年表現而於2022年發放的實際年度賞金與2021年度的應計年度賞金之差額；
- (iii) 2019年度長期賞金在符合有關既定條件的情況下已於2022年1月發放；及
- (iv) 公積金供款。

「其他款項」一欄包括支付離職高層管理人員合約性款項的非經常性項目，當中包括獲批准提早支付的長期賞金。

	經常性薪酬項目				非經常性薪酬項目		
	基本報酬、 津貼及利益 ¹ 百萬港元	表現獎金 ²			薪酬總額 百萬港元	其他款項 百萬港元	總額 百萬港元
		年度獎金 百萬港元	長期獎金 百萬港元	公積金供款 百萬港元			
截至2022年6月30日止6個月							
現任：							
首席執行官 (藍凌志先生)	5.3	4.2	5.7	1.3	16.5	-	16.5
財務總裁 (戴思力先生)	3.3	3.2	-	0.6	7.1	-	7.1
集團總監及中華電力副主席 (阮蘇少湄女士)	2.5	2.0	2.6	0.7	7.8	-	7.8
中華電力總裁 (蔣東強先生)	3.0	2.3	3.1	0.8	9.2	-	9.2
中國區總裁 (羅嘉進先生) ³	0.9	0.8	-	0.2	1.9	-	1.9
常務董事(EnergyAustralia) (高文謙先生) ⁴	3.6	4.1	2.1	0.1	9.9	-	9.9
常務董事(印度) (苗瑞榮先生) ⁵	2.1	1.8	2.1	0.5	6.5	-	6.5
策略、可持續發展及管治總裁 (司馬志先生)	2.9	2.3	3.0	0.7	8.9	-	8.9
企業發展總裁 (莊偉茵女士)	2.9	2.2	3.0	0.6	8.7	-	8.7
人力資源總裁 (貝雅麗女士)	2.5	1.9	0.5	0.5	5.4	-	5.4
前任：							
中國區總裁 (陳紹雄先生) ⁶	1.2	0.9	2.5	0.3	4.9	8.5	13.4
總額	30.2	25.7	24.6	6.3	86.8	8.5	95.3

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 表現獎金包括(a)年度獎金(2022年度應付款項及2021年度調整)及(b)長期獎金(支付2019年度獎金)。年度獎金和長期獎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。高文謙先生的年度獎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 由2022年4月1日起，羅嘉進先生獲委任為中國區總裁，晉身為高層管理人員，其薪酬資料涵蓋2022年4月1日至2022年6月30日。
- 4 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。
- 5 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%的基本報酬及年度獎金，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。
- 6 陳紹雄先生於2022年3月31日榮休及退任中國區總裁職務。支付予陳先生的2022年度獎金以其服務至2022年3月31日按比例計算。其他款項8.5百萬港元包括(a)提早支付2020年、2021年及2022年度的長期獎金(8.4百萬港元)及(b)以現金支付未放年假(0.1百萬港元)。

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公司2021年報第135至137頁的「企業管治報告」。

截至2022年6月30日止六個月期間，集團內部審計部合共提交九份附意見審計報告、四份特別檢討和一份桌面審查報告，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2022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2022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2022年6月30日，除載於本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2022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／淡倉載列於下表及相關解釋附註：

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2022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
毛嘉達先生	附註2	400,000	0.01583
利約翰先生	附註3	218,821,853	8.66124
包立賢先生	附註4	10,600	0.00042
斐歷嘉道理先生	附註5	410,526,125	16.24913
聶雅倫先生	附註6	41,000	0.00162
羅范椒芬女士	實益擁有人	6,800	0.00027
陳秀梅女士	實益擁有人	20,000	0.00079
藍凌志先生(首席執行官)	個人	600	0.00002

附註：

- 1 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：
 - a 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。
 - b 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。
 - c 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，米高嘉道理爵士是其中一名受益人及成立人。
 - d 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。
- 2 毛嘉達先生（按《證券及期貨條例》）被視為持有400,000股公司股份，並按以下身分持有這些股份：
 - a 以一個酌情信託成立人的身分持有250,000股公司股份。
 - b 一個信託持有150,000股公司股份，毛嘉達先生是其中一名受益人。
- 3 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：
 - a 以實益擁有人身分持有170,000股公司股份。
 - b 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。
- 4 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。
- 5 斐歷嘉道理先生（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：
 - a 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。
 - b 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。
 - c 一個酌情信託最終持有1,300,000股公司股份，斐歷嘉道理先生是其中一名酌情信託受益人。
 - d 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。
 - e 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。
- 6 以實益擁有人身分與配偶共同持有41,000股公司股份。

其他的公司董事，包括艾廷頓爵士、穆秀霞女士、吳燕安女士和顧純元先生，均已各自確認於2022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2022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2022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2022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2022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	410,526,125 附註7	16.25

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 5。

於 2022 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 2022 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 2022 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 2022 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。

綜合損益表 — 未經審計

截至2022年6月30日止6個月

	附註	2022 百萬港元	2021 百萬港元
收入	4	47,594	40,729
支銷			
購買及分銷電力和天然氣		(20,164)	(14,070)
員工支銷		(2,496)	(2,568)
燃料及其他營運支銷		(26,704)	(12,433)
折舊及攤銷		(4,719)	(4,574)
		(54,083)	(33,645)
其他支出	6	(1,635)	(1,110)
營運(虧損)/溢利	7	(8,124)	5,974
財務開支	8	(869)	(904)
財務收入	8	77	48
所佔扣除所得稅後業績			
合營企業	15	33	194
聯營	16	1,135	945
扣除所得稅前(虧損)/溢利		(7,748)	6,257
所得稅抵免/(支銷)	9	2,794	(1,124)
期內(虧損)/溢利		(4,954)	5,133
應佔(虧損)/盈利：			
股東		(4,855)	4,615
永久資本證券持有人		69	69
其他非控制性權益		(168)	449
		(4,954)	5,133
每股(虧損)/盈利，基本及攤薄	11	(1.92)港元	1.83港元

第42至61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2022年6月30日止6個月

	2022 百萬港元	2021 百萬港元
期內(虧損)/溢利	(4,954)	5,133
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	(2,610)	(551)
現金流量對沖	6,110	317
對沖成本	69	(25)
	3,569	(259)
不可重新分類至溢利或虧損的項目		
投資的公平價值(虧損)/收益	(67)	9
界定福利計劃的重新計量(虧損)/收益	(16)	50
	(83)	59
期內除稅後其他全面收入	3,486	(200)
期內全面收入總額	(1,468)	4,933
應佔全面收入總額：		
股東	(1,245)	4,482
永久資本證券持有人	69	69
其他非控制性權益	(292)	382
	(1,468)	4,933

第42至61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

		2022年 6月30日 百萬港元	經審計 2021年 12月31日 百萬港元
	附註		
非流動資產			
固定資產	12	143,853	154,058
使用權資產	13	6,921	7,130
投資物業		943	966
商譽及其他無形資產	14	18,869	19,710
合營企業權益及借款	15	10,591	10,602
聯營權益	16	8,659	8,769
遞延稅項資產		1,588	376
衍生金融工具	17	3,458	2,007
其他非流動資產		2,273	2,303
		197,155	205,921
流動資產			
存貨 — 物料及燃料		3,641	2,941
可再生能源證書		482	1,166
發展中物業		2,984	2,980
應收賬款及其他應收款項	18	25,933	15,404
可收回所得稅		376	546
燃料價格調整條款賬		2,043	1,116
衍生金融工具	17	10,791	1,475
現金及現金等價物和短期存款		3,660	8,260
		49,910	33,888
持作出售的出售組別資產	3	13,457	-
流動負債			
客戶按金		(6,491)	(6,254)
應付賬款及其他負債	19	(21,757)	(18,381)
應繳所得稅		(943)	(1,349)
銀行貸款及其他借貸	20	(13,727)	(10,512)
衍生金融工具	17	(14,530)	(1,302)
		(57,448)	(37,798)
持作出售的出售組別負債	3	(6,898)	-
總資產減流動負債 (包括持作出售的出售組別)		196,176	202,011

		2022年 6月30日 百萬港元	經審計 2021年 12月31日 百萬港元
資金來源：			
權益			
股本		23,243	23,243
儲備	22	83,905	89,791
股東資金		107,148	113,034
永久資本證券		3,887	3,887
其他非控制性權益		9,011	9,788
		120,046	126,709
非流動負債			
銀行貸款及其他借貸	20	48,857	47,703
遞延稅項負債		15,828	15,886
衍生金融工具	17	1,976	1,364
管制計劃儲備賬	21	2,482	3,440
資產停用負債及退役責任		4,569	4,346
其他非流動負債		2,418	2,563
		76,130	75,302
權益及非流動負債		196,176	202,011



副主席
毛嘉達

香港，2022年8月8日



首席執行官
藍凌志



財務總裁
戴思力

第42至61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2022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)
已付附屬公司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
於2021年1月1日的結餘	23,243	88,957	112,200	3,887	9,885	125,972
期內溢利	-	4,615	4,615	69	449	5,133
期內其他全面收入	-	(133)	(133)	-	(67)	(200)
轉入固定資產	-	3	3	-	1	4
已付股息						
2020年第四期中期	-	(3,057)	(3,057)	-	-	(3,057)
2021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)
已付附屬公司其他非控制性權益股息	-	-	-	-	(450)	(450)
於2021年6月30日的結餘	23,243	88,793	112,036	3,887	9,818	125,741

第42至61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2022年6月30日止6個月

	2022		2021	
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
營運活動				
來自營運的現金(流出)／流入淨額	(1,698)		8,128	
已收利息	47		55	
已付所得稅	(1,127)		(1,902)	
來自營運活動的現金(流出)／流入淨額		(2,778)		6,281
投資活動				
資本開支	(6,598)		(5,824)	
已付資本化利息及其他財務開支	(170)		(133)	
出售固定資產所得款	5		59	
添加其他無形資產	(152)		(205)	
有關出售 Iona 燃氣廠訴訟和解款項	-		(1,110)	
已付購買一項物業按金	(338)		-	
其他金融資產增加	(42)		(46)	
投資於及借款予合營企業增加	(578)		(92)	
投資於及借款予合營企業減少	-		161	
已收股息				
合營企業	230		430	
聯營	1,022		983	
權益投資	-		1	
到期日超過三個月的銀行存款減少／(增加)	54		(719)	
來自投資活動的現金流出淨額		(6,567)		(6,495)
融資活動前的現金流出淨額		(9,345)		(214)
融資活動				
長期借貸所得款	14,991		3,233	
償還長期借貸	(5,164)		(1,089)	
短期借貸增加	2,140		295	
支付租賃負債本金部分	(132)		(133)	
已付利息及其他財務開支	(877)		(767)	
結算衍生金融工具	(21)		(30)	
來自其他非控制性權益墊款增加	147		73	
分派予永久資本證券持有人	(69)		(69)	
已付股東股息	(4,649)		(4,649)	
已付其他非控制性權益股息	(488)		(450)	
來自融資活動的現金流入／(流出)淨額		5,878		(3,586)
現金及現金等價物減少淨額		(3,467)		(3,800)
期初的現金及現金等價物		8,199		10,694
匯率變動影響		(161)		(24)
重新分類至持作出售的出售組別(附註3)		(917)		-
期終的現金及現金等價物		3,654		6,870

第42至61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、澳洲和印度的發電及供電業務，同時投資於中國內地、東南亞及台灣的電力項目。

本公司主要附屬公司中華電力有限公司(中華電力)及青山發電有限公司(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2021年報第297及298頁。

2022年澳洲業務最新情況

期內，在大型燃煤發電廠停運和商品價格高企(尤其是由於烏克蘭衝突)的雙重影響下，澳洲全國電力市場(Australian National Electricity Market)出現極端和異常的價格飆升和波動。為應對這些狀況，澳洲能源市場營運商(Australian Energy Market Operator)於2022年6月短暫暫停全國電力市場的現貨交易，是該市場自1998年成立以來首次。然而，遠期電價相對歷史水平仍處於高位。這導致不符合對沖會計的電力遠期合約(儘管它們用於經濟對沖目的)於2022年上半年出現未變現公平價值虧損11,367百萬港元(2,031百萬澳元)，除稅後為7,957百萬港元(1,422百萬澳元)，並已計入燃料及其他營運支銷中。此外，澳洲的營運盈利(計入未變現公平價值虧損前)較2021年同期減少1,373百萬港元，主要是由於雅洛恩電廠因非計劃停運及Mount Piper電廠受煤炭供應限制導致發電量減少。未變現公平價值虧損和發電限制是導致集團於2022年上半年錄得4,855百萬港元淨虧損的主要原因。

此外，為滿足重大期貨保證金賬戶要求以應對未平倉衍生合約的短倉，導致期末其他應收款項(附註18)大幅增加和於上半年出現負營運現金流量。因應這些要求而產生的現金流出對EnergyAustralia Holdings Limited (EnergyAustralia)的流動資金狀況產生不利影響，EnergyAustralia已獲得額外的外部信貸額度和內部短期股東貸款以提升其流動資金狀況。這流動資金挑戰預計是短暫的。澳洲業務展望的詳情請參閱本中期報告第21頁。

為維持集團強勁的財務狀況，中電繼續其一貫和審慎的流動性風險管理，及已安排多項新貸款額度。詳情請參閱附註20及財務回顧第14至15頁「融資及資本資源」。

董事會已於2022年8月8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之香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。

編製此中期財務報表所採用之會計政策與編製集團截至2021年12月31日止年度之年度財務報表所採用者一致，及應用如下概述持作出售的出售組別的會計政策。

持作出售的出售組別

當出售組別（包含資產和負債）的賬面金額主要是透過出售交易而非持續使用的方式收回，及出售交易確認為極可能發生，則有關出售組別須分類為持作出售。

出售組別按賬面金額與公平價值減出售成本兩者之較低者列報。出售組別的任何計量虧損先分配至商譽，再按比例分配至出售組別內的資產，不在香港財務報告準則第5號「持作出售之非流動資產及已終止業務」計量要求範圍內的遞延稅項資產和金融資產則除外。初始分類至持作出售的虧損，以及其後重新計量的收益或虧損均確認至損益賬。當出售組別分類為持作出售時，其非流動資產不再計提攤銷或折舊。

會計政策之變更

集團於本會計期間採納以下香港財務報告準則及香港會計準則的修訂：

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

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。

集團亦實施了國際財務報告準則解釋委員會對有使用限制的活期存款的議程決議（決議），這導致在綜合財務狀況報表中，299百萬港元的比較數字從限定用途現金重新列報為現金及現金等價物，以及對2021年綜合現金流量表作出相關更新。

2022中期報告雖載有與截至2021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（除實施上述決議外）。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2021年12月31日止年度之財務報表。

本公司之核數師已就2021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. 持作出售的出售組別

於2022年7月12日，本公司間接全資附屬公司CLP GPEC (Mauritius) Holdings Limited (CLP GPEC)，與CDPQ Infrastructures Asia II Pte. Ltd. (「買家」) 訂立買賣協議。據此，CLP GPEC同意有條件出售，且買家同意有條件以總代價66億盧比之等值美元購買位於印度的Apraava Energy Private Limited (Apraava Energy) 的10%股權(「減持」)。

CLP GPEC及買家目前分別持有Apraava Energy 60%及40%股權。於減持完成後，集團於Apraava Energy之股權將會減少至50%，Apraava Energy將不再是集團的附屬公司，而成為集團之合營企業。

交易須待載於買賣協議的先決條件達成後，方可完成。因此，Apraava Energy及其附屬公司(Apraava Energy集團)在集團的綜合財務狀況表中呈列為持作出售的出售組別。該減持預計於2022年底完成。

出售組別之公平價值是根據減持的總代價計量。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)虧損已計入其他支出(附註6)。此計量虧損已用於撇減出售組別中商譽及固定資產的賬面金額。

於2022年6月30日，Apraava Energy集團以公平價值減出售成本列賬，並包括以下資產及負債：

	附註	百萬港元
持作出售的出售組別資產		
固定資產	12	9,285
使用權資產	13	47
遞延稅項資產		22
衍生金融工具		109
其他非流動資產		318
存貨 — 物料及燃料		177
應收賬款及其他應收款項		2,458
可收回所得稅		124
現金及現金等價物		917
		13,457
持作出售的出售組別負債		
應付賬款及其他負債		(354)
應繳所得稅		(1)
銀行貸款及其他借貸		(6,140)
衍生金融工具		(23)
遞延稅項負債		(347)
其他非流動負債		(33)
		(6,898)

於2022年6月30日，持作出售的出售組別在其他全面收入中累計的(收益)/虧損如下：

	百萬港元
折算儲備	2,270
現金流量對沖儲備	(4)
	2,266

當交易完成及失去對Apraava Energy作為附屬公司的控制權後，上述儲備將被變現及計入損益賬。交易完成時，減持虧損可能會因Apraava Energy集團資產淨值的變化(如有)和印度盧比的外匯變動而有所不同。

4. 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	
	2022	2021
	百萬港元	百萬港元
來自客戶合約的收入		
香港電力銷售	21,876	20,324
管制計劃調撥往／(自)收入(附註)	592	(382)
管制計劃電力銷售	22,468	19,942
香港以外電力銷售	20,368	15,952
澳洲天然氣銷售	2,273	2,496
其他	626	498
	45,735	38,888
其他收入		
購電協議		
固定容量費	206	298
可變容量費	163	132
能源費	1,308	1,243
其他	182	168
	1,859	1,841
	47,594	40,729

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。

5. 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。

	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
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6月30日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	127,899	9,409	14,222	-	-	187	151,717
商譽及其他無形資產	5,545	3,532	9,792	-	-	-	18,869
合營企業權益及借款	1,744	7,219	-	-	1,628	-	10,591
聯營權益	-	8,659	-	-	-	-	8,659
遞延稅項資產	5	83	1,500	-	-	-	1,588
其他資產	15,117	5,253	34,955	4	76	236	55,641
持作出售的出售組別資產 (附註3)	-	-	-	13,457	-	-	13,457
總資產	150,310	34,155	60,469	13,461	1,704	423	260,522
銀行貸款及其他借貸	49,716	5,600	5,029	-	-	2,239	62,584
本期及遞延稅項負債	15,501	1,229	9	-	32	-	16,771
其他負債	25,156	971	27,767	1	2	326	54,223
持作出售的出售組別負債 (附註3)	-	-	-	6,898	-	-	6,898
總負債	90,373	7,800	32,805	6,899	34	2,565	140,476

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

5. 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
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12月31日							
固定資產、使用權資產和							
投資物業	126,255	9,960	14,551	11,175	-	213	162,154
商譽及其他無形資產	5,545	3,675	10,476	14	-	-	19,710
合營企業權益及借款	1,191	7,531	-	-	1,880	-	10,602
聯營權益	-	8,769	-	-	-	-	8,769
遞延稅項資產	5	88	246	37	-	-	376
其他資產	12,737	5,375	12,566	3,985	72	3,463	38,198
總資產	145,733	35,398	37,839	15,211	1,952	3,676	239,809
銀行貸款及其他借貸	46,351	5,856	-	6,008	-	-	58,215
本期及遞延稅項負債	15,655	1,220	7	318	35	-	17,235
其他負債	24,291	1,252	11,153	467	2	485	37,650
總負債	86,297	8,328	11,160	6,793	37	485	113,100

⊕ 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，以及為法律糾紛、法規改變或自然災害撥備。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9頁。

6. 其他支出

	6月30日止6個月	
	2022	2021
	百萬港元	百萬港元
出售組別的計量虧損(附註3)	1,635	-
和解協議(附註)	-	1,110
	1,635	1,110

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

7. 營運(虧損)/溢利

營運(虧損)/溢利已扣除/(計入)下列項目：

	6月30日止6個月	
	2022	2021
	百萬港元	百萬港元
扣除		
退休福利開支	244	249
可變租賃支銷	10	7
出售固定資產虧損淨額	85	125
應收賬款減值	74	72
投資物業重估虧損	23	41
Morwell河道解決方案 ^(a)	-	379
匯兌虧損淨額	365	6
計入		
投資物業租金收入	(12)	(11)
來自權益投資的股息	(14)	(15)
非債務相關衍生金融工具的公平價值(收益)/虧損淨額		
現金流量對沖		
從現金流量對沖儲備及對沖成本儲備重新分類至		
購買及分銷電力和天然氣	(336)	(665)
燃料及其他營運支銷 ^(b)	(772)	9
現金流量對沖無效部分	64	(31)
不符合對沖會計	11,752	(233)
公平價值計入損益賬的投資的公平價值收益	(16)	(93)

附註：

(a) 2021年6月極端暴雨後，在流經雅洛恩礦場的Morwell河道發現裂縫。截至2021年6月30日止期間，已就維修和損毀評估確認379百萬港元支銷。評估活動已取得進展，預計將於2022年下半年作出結論。預計不會出現進一步的重大經濟利益流出。

(b) 因取消指定若干澳洲能源合約為現金流量對沖，已從現金流量對沖儲備中重新分類542百萬港元(2021年為零)的公平價值收益淨額至損益賬。

8. 財務開支及收入

	6月30日止6個月	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
財務開支		
利息支銷		
銀行貸款及透支	315	272
其他借貸	569	548
電費穩定基金(附註)	3	1
客戶按金及燃料價格調整條款賬多收回部分	-	2
租賃負債	25	30
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	227	226
從對沖成本儲備重新分類	(8)	(3)
現金流量對沖無效部分	(2)	(1)
公平價值對沖		
公平價值虧損淨額	476	123
從對沖成本儲備重新分類	7	7
公平價值對沖無效部分	1	(1)
不符合對沖會計	(29)	13
公平價值對沖之被對沖項目的公平價值收益淨額	(476)	(123)
融資活動的匯兌收益淨額	(168)	(152)
財務支出	112	105
	1,052	1,047
扣除：資本化金額	(183)	(143)
	869	904
財務收入		
利息收入		
銀行存款	20	30
借款予合營企業及其他	57	18
	77	48

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。

9. 所得稅抵免／(支銷)

	6月30日止6個月	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
本期所得稅支銷	(750)	(1,048)
遞延稅項抵免／(支銷)	3,544	(76)
	2,794	(1,124)

香港利得稅乃根據期內估計應課稅溢利以16.5%(2021年為16.5%)稅率計算。香港以外地區應課稅溢利的所得稅乃根據所屬司法權區的適用稅率計算。

10. 股息

	6月30日止6個月			
	2022		2021	
	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2022年8月8日的會議中，宣布派發第二期中期股息每股0.63港元（2021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。

11. 每股（虧損）／盈利

每股（虧損）／盈利的計算如下：

	6月30日止6個月	
	2022	2021
股東應佔（虧損）／盈利（百萬港元）	(4,855)	4,615
已發行股份的加權平均股數（千股）	2,526,451	2,526,451
每股（虧損）／盈利（港元）	(1.92)	1.83

截至2022年及2021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（虧損）／盈利相同。

12. 固定資產

	永久業權		廠房、機器	
	土地	樓宇	及設備	總計
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元
於2022年1月1日的賬面淨值	1,108	22,408	130,542	154,058
添置	3	636	5,968	6,607
調撥及出售	-	(8)	(104)	(112)
折舊	-	(447)	(3,728)	(4,175)
持作出售的出售組別的計量虧損	-	(170)	(1,452)	(1,622)
重新分類至持作出售的出售組別（附註3）	(753)	(378)	(8,154)	(9,285)
匯兌差額	(56)	(171)	(1,391)	(1,618)
於2022年6月30日的賬面淨值	302	21,870	121,681	143,853
原值	381	37,267	228,344	265,992
累計折舊及減值	(79)	(15,397)	(106,663)	(122,139)
於2022年6月30日的賬面淨值	302	21,870	121,681	143,853

13. 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2022年1月1日的賬面淨值	5,864	618	648	7,130
添置	49	33	1	83
折舊	(101)	(50)	(27)	(178)
重新分類至持作出售的出售組別(附註3)	(47)	-	-	(47)
匯兌差額	(11)	(27)	(29)	(67)
於2022年6月30日的賬面淨值	5,754	574	593	6,921

14. 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2022年1月1日的賬面淨值	14,491	3,638	1,581	19,710
添置	-	(1)	153	152
出售	-	-	(128)	(128)
攤銷	-	(140)	(226)	(366)
持作出售的出售組別的計量虧損	(13)	-	-	(13)
匯兌差額	(418)	-	(68)	(486)
於2022年6月30日的賬面淨值	14,060	3,497	1,312	18,869
原值	20,475	5,742	5,958	32,175
累計攤銷及減值	(6,415)	(2,245)	(4,646)	(13,306)
於2022年6月30日的賬面淨值	14,060	3,497	1,312	18,869

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8,441百萬港元(2021年12月31日為8,854百萬港元)及5,545百萬港元(2021年12月31日為5,545百萬港元)。

(b) 容量使用權是指直至2034年，廣州從化的廣州抽水蓄能電站一期抽水蓄能容量的50%及相關輸電設施的使用權。

15. 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	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
集團所佔溢利及全面收入總額		
神華國華國際電力股份有限公司(神華國華)	51	(54)
中電廣西防城港電力有限公司(防城港)	(36)	139
OneEnergy Taiwan Ltd (OneEnergy Taiwan)	(130)	126
深港天然氣管道有限公司(深港管道)	88	91
山東中華發電有限公司	-	(203)
其他	60	95
	33	194

	神華國華 百萬港元	防城港 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2022年6月30日							
集團所佔資產淨額	2,331	1,969	-	1,431	1,029	2,107	8,867
商譽	-	-	-	-	-	33	33
合營企業權益	2,331	1,969	-	1,431	1,029	2,140	8,900
借款予合營企業	-	-	1,673 ^(附註)	-	-	18	1,691
	2,331	1,969	1,673	1,431	1,029	2,158	10,591
於2021年12月31日							
集團所佔資產淨額	2,385	2,095	-	1,655	1,152	2,152	9,439
商譽	-	-	-	-	-	35	35
合營企業權益	2,385	2,095	-	1,655	1,152	2,187	9,474
借款予合營企業	-	-	1,113 ^(附註)	-	-	15	1,128
	2,385	2,095	1,113	1,655	1,152	2,202	10,602

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貸款額度，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結束時。於2022年6月30日，集團作為持有香港接收站公司70%股權的股東，承諾提供而尚未提取的股東貸款額度為473百萬港元(2021年12月31日為518百萬港元)。

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23(C)及(D)。

16. 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	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
集團所佔溢利及全面收入		
廣東核電合營有限公司(廣東核電)	490	447
陽江核電有限公司(陽江核電)	645	498
	1,135	945
	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
集團所佔資產淨額		
廣東核電	1,276	821
陽江核電	7,383	7,948
	8,659	8,769

集團所佔聯營權益相關的資本承擔載於附註23(D)。

17. 衍生金融工具

	2022年6月30日		2021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	279	156	74	126
外匯期權	-	-	1	-
交叉貨幣利率掉期	304	1,073	51	987
利率掉期	35	1	-	80
能源合約	11,468	1,699	2,256	314
公平價值對沖				
交叉貨幣利率掉期	2	292	129	59
利率掉期	-	62	14	7
不符合對沖會計				
遠期外匯合約	6	80	82	61
利率掉期	2	-	5	-
能源合約	2,153	13,143	870	1,032
	14,249	16,506	3,482	2,666
流動部分	10,791	14,530	1,475	1,302
非流動部分	3,458	1,976	2,007	1,364
	14,249	16,506	3,482	2,666

18. 應收賬款及其他應收款項

	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
應收賬款	16,238	11,707
按金、預付款項及其他應收款項 [#]	8,691	2,526
應收股息		
合營企業	137	190
聯營	846	975
權益投資	14	-
往來賬		
合營企業	6	5
聯營	1	1
	25,933	15,404

[#] 包括EnergyAustralia的期貨保證金賬戶72億港元(2021年12月31日為11億港元)。

應收賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
30天或以下 [*]	15,162	9,285
31－90天	435	670
90天以上	641	1,752
	16,238	11,707

^{*} 包括未開賬單收入

19. 應付賬款及其他負債

	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
應付賬款 ^(a)	9,740	6,119
其他應付款項及應計項目	6,940	7,504
租賃負債 ^(b)	222	217
來自非控制性權益的墊款	979	832
往來賬		
合營企業	1	1
聯營	707	564
遞延收入	3,168	3,144
	21,757	18,381

附註：

(a) 應付賬款根據發票日期的賬齡分析如下：

	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
30天或以下	9,411	5,800
31–90天	253	219
90天以上	76	100
	9,740	6,119

(b) 於2022年6月30日，租賃負債非流動部分820百萬港元(2021年12月31日為952百萬港元)包括在其他非流動負債中。

20. 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	
	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
1年內	10,041	8,893	3,686	1,619	13,727	10,512
1–2年	4,316	3,068	1,474	3,410	5,790	6,478
2–5年	7,716	3,657	5,112	6,253	12,828	9,910
超過5年	3,563	3,555	26,676	27,760	30,239	31,315
	25,636	19,173	36,948	39,042	62,584	58,215

* 代表36,948百萬港元的中期票據(2021年12月31日主要為37,472百萬港元中期票據及1,274百萬港元債券)。

於2022年6月30日，集團未提取的銀行貸款和透支額度為195億港元(2021年12月31日為281億港元)。2022年6月30日後，已安排額外貸款額度85億港元，集團未提取的貸款額度於2022年7月31日為220億港元。

截至2022年6月30日止期間並無出現重大違反貸款規定的情況。

21. 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：

	2022年 6月30日 百萬港元	2021年 12月31日 百萬港元
電費穩定基金	2,145	3,109
減費儲備金	3	3
地租及差餉退款(附註)	334	328
	2,482	3,440

附註：中華電力不同意政府就2001/02課稅年度起所徵收的地租及差餉款額。繼於2020年就2017/18年度止的上訴達成和解後，中華電力與香港政府進一步就截至2018/19至2020/21年度的上訴達成和解，並正與政府商討餘下2021/22上訴年度的最終和解方案。

就2018/19至2020/21年度上訴達成的和解，中華電力將從香港政府收取200百萬港元退款，作為該等年度的全面及最終和解金額。中華電力運用香港政府截至2020/21止的所有上訴年度的退款總額2,991百萬港元，為客戶提供地租及差餉特別回扣。包括期內已支付的特別回扣194百萬港元，為客戶提供地租及差餉特別回扣的金額合計已達2,657百萬港元。

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。

22. 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

22. 儲備 (續)

	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

23. 承擔

(A) 於2022年6月30日，不包括Apraava Energy集團的1,130百萬港元承擔，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11,244百萬港元(2021年12月31日為13,150百萬港元)。

(B) 於2022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，以作為該設施的市場營運商。該設施目前正在興建中，能源儲存服務協議附有多項先決條件，必須在租賃生效日前符合，預計會在2025年12月31日前發生。於2022年6月30日，此協議下的預期末貼現合約租賃款項約為20億港元(2021年12月31日為21億港元)。

(ii) Riverina電池儲能系統

集團已簽訂兩項長期電池儲存服務協議，以作為兩個位於新南威爾斯州總容量90兆瓦的Riverina電池儲存系統的市場營運商。該設施目前正在興建中，預計租賃生效日會在2023年12月發生。於2022年6月30日，這些協議下的預期末貼現合約租賃款項約為4億港元(2021年12月31日為零)。

23. 承擔 (續)

- (C) 於2022年6月30日，集團須就合營企業及私募基金合夥企業提供的股本注資分別為36百萬港元(2021年12月31日為54百萬港元)及176百萬港元(2021年12月31日為203百萬港元)。
- (D) 於2022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4,148百萬港元(2021年12月31日為4,219百萬港元)及816百萬港元(2021年12月31日為782百萬港元)。

24. 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2022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3,324百萬港元(2021年為2,850百萬港元)。
- (B) 給予合營企業的借款及股東借款額度載於附註15。於2022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18及19。於2022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(2021年12月31日為零)。
- (C) 主要管理人員的薪酬總額如下：

	6月30日止6個月	
	2022 百萬港元	2021 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	38
表現賞金		
年度賞金	26	37
長期賞金	25	35
公積金供款	6	7
非經常性薪酬項目(附註)		
其他款項	8	-
	102	124

附註：請參照「企業管治」中第30頁的薪酬項目。

於2022年6月30日，主要管理人員包括十二名(2021年6月30日為十二名)非執行董事、一名(2021年6月30日為兩名)執行董事，以及九名(2021年6月30日為十名)高層管理人員。

25. 或然負債

印度風電項目——WWIL合約

Apraava Energy集團已投資約533兆瓦的風電項目，該等項目與Wind World India Limited (WWIL) 共同發展。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Apraava Energy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Apraava Energy集團使用購自WWIL的部分轉子葉片。雖然Wobben博士已經過世，但其律師已提交申請，要求Wobben Properties GmbH作為該案的第二原告，該申請正待高等法院審閱。下一次聆訊日期為2022年8月17日。

於2022年6月30日，集團對Apraava Energy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。

26. 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2022年6月30日				
金融資產				
公平價值計入其他全面收入的投資	271	-	35	306
公平價值計入損益賬的投資	3	-	584	587
遠期外匯合約	-	285	-	285
交叉貨幣利率掉期	-	306	-	306
利率掉期	-	37	-	37
能源合約	5,493	3,536	4,592	13,621
	5,767	4,164	5,211	15,142
金融負債				
遠期外匯合約	-	236	-	236
交叉貨幣利率掉期	-	1,365	-	1,365
利率掉期	-	63	-	63
能源合約	11,916	2,633	293	14,842
	11,916	4,297	293	16,506

26. 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2021年12月31日				
金融資產				
公平價值計入其他全面收入的投資	338	-	35	373
公平價值計入損益賬的投資	12	-	530	542
遠期外匯合約	-	156	-	156
外匯期權	-	1	-	1
交叉貨幣利率掉期	-	180	-	180
利率掉期	-	19	-	19
能源合約	329	1,457	1,340	3,126
	<u>679</u>	<u>1,813</u>	<u>1,905</u>	<u>4,397</u>
金融負債				
遠期外匯合約	-	187	-	187
交叉貨幣利率掉期	-	1,046	-	1,046
利率掉期	-	87	-	87
能源合約	580	273	493	1,346
	<u>580</u>	<u>1,593</u>	<u>493</u>	<u>2,666</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2022年及2021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2021年報第292頁。

26. 金融工具的公平價值估計及級別(續)

(B) 用以確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
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
外匯期權	Garman Kohlhagen 模型	可觀察得到的匯率、利率及波幅
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	可觀察得到的交易所買賣掉期和上限價格曲線；經紀報價和長期的遠期電價及上限價格曲線

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。第三級別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。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

	2022年6月30日止6個月			2021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	565	847	1,412	326	392	718
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)	19	533	552	93	148	241
其他全面收入	(2)	3,819	3,817	-	70	70
購買	37	-	37	64	-	64
出售／結算	-	(900)	(900)	(18)	(100)	(118)
期終結餘	619	4,299	4,918	465	510	975

附註：其中，於2022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307百萬港元(2021年為206百萬港元)。

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。於2022年6月30日，在所有其他變量保持不變下，15%(2021年12月31日為15%)的有利及不利變動會導致能源合約結餘分別增加1,163百萬港元(2021年12月31日為681百萬港元)及減少1,210百萬港元(2021年12月31日為724百萬港元)。

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36至61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2022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，包括主要會計政策和其他解釋信息。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的香港會計準則第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 'F. Chan', written over a light blue horizontal line.

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，2022年8月8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2021年報第297及298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	
	2022 百萬港元	2021 百萬港元
管制計劃業務收入	21,940	20,385
支銷		
營運開支	2,413	2,398
燃料	8,926	6,835
購買核電	2,738	2,362
資產停用撥備	61	67
折舊	2,771	2,680
營運利息	369	452
稅項	741	946
	18,019	15,740
除稅後溢利	3,921	4,645
借入資本利息	499	529
管制計劃業務利潤	4,420	5,174
撥自／(往)電費穩定基金	653	(315)
准許利潤	5,073	4,859
扣除利息		
上述借入資本	499	529
電費穩定基金撥往減費儲備金	3	1
	502	530
利潤淨額	4,571	4,329
分配如下：		
中華電力	3,033	2,910
青電	1,538	1,419
	4,571	4,329
中華電力所佔利潤淨額		
中華電力	3,033	2,910
佔青電權益	1,077	993
	4,110	3,903

投資者參考資料

2022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 2022年8月8日

中期報告上載網站： 2022年8月15日

> 中電網站(www.clpgroup.com)
(「投資者關係」欄目)

> 香港聯交所網站
(www.hkexnews.hk)

寄發中期報告予股東 2022年8月23日

股息相關日期

除淨日期 2022年9月1日

股份過戶文件送達過戶處登記
截止時間 2022年9月2日
(下午4時30分前)

股份截止過戶日期 2022年9月5日

股息派發日期 2022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)

電子郵件：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。



堅實基石 創建未來可持續能源

2022年中期報告的封面設計利用基本數學元素，展示中電以務實的方針發展可持續的業務，以及更潔淨和更智能化的能源服務對轉型至淨零經濟的重要。



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

