

2020 年 8 月 3 日

中電 2020 年上半年業務表現與去年大致相若

中電控股有限公司（中電）今天宣布 2020 年上半年，集團的營運盈利為 6,129 百萬港元，較 2019 年同期上升 12%。集團基本營運表現穩定，盈利上升的主要原因，是由於能源對沖合約的正面公平價值變動。期內，集團總盈利為 6,010 百萬港元，2019 年則由於澳洲業務的商譽減值而錄得 907 百萬港元的虧損。

董事會明白疫情持續對利潤和現金流所造成的壓力，但仍然對集團維持資產的穩健營運，以及為客戶提供可靠能源和服務的能力充滿信心。中電的第一期和第二期中期股息維持每股 0.63 港元，與 2019 年同期一樣。

中電首席執行官藍凌志先生表示：「在新冠病毒疫情肆虐全球下，2020 年起步艱難。在這段時期，我們專注關顧員工及客戶、電力供應可靠度、業務的抗逆能力，同時支持業務所在地社群的紓困措施。雖然面對重重挑戰，但憑著團隊努力不懈，我們的基本業務表現得以維持在與去年相若的水平。」

香港

儘管香港上半年受新冠病毒疫情影響，中電致力確保供電持續可靠，以支持客戶及廣大社群共同抗疫。中電因應新冠病毒疫情的發展，迅速調整業務營運，並實施嚴謹措施，保障員工與客戶的健康。

香港的售電量較 2019 年同期減少 1.2%。除住宅客戶外，其他所有客戶類別的售電量均下降，反映政府的防疫措施所帶來的影響。商業客戶的售電量受到旅遊及社交距離限制的影響特別嚴重。而由於市民於疫情期間更多時間留在家中，加上 5 月和 6 月氣溫上升令空調使用量增加，住宅客戶售電量有所上升。

中電繼續致力減低香港發電的碳排放，並在主要資本項目上取得進展，集團採取適當措施應對新冠病毒疫情的挑戰，以減少工程延誤。在龍鼓灘發電廠新建的 550 兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組已於 7 月初以基本負載的形式投入運行，而進一步的測試亦已達最後階段。這將使中電能夠支持香港政府的目標，於今年將天然氣佔發電燃料組合的比例提升至大約

50%。第二台聯合循環燃氣渦輪機組的前期工程設計經已完成，環境許可證修訂申請亦已獲批，目標於 2023 年底前投產。

海上液化天然氣接收站已於今年動工興建，其離岸碼頭設施及海底管道的工程設計、採購和施工合約已於 1 月批出。

截至 6 月底，中電已為客戶接駁逾 576,000 個智能電錶。安裝智能電錶讓客戶能獲得用電數據，以提高能源效益，並可參與用電需求管理計劃，減低能源消耗。由於商業及住宅客戶參與了用電需求管理計劃，有助中電在 2020 年 7 月 14 日，當本地用電量創下最高記錄 7,264 兆瓦時，繼續維持可靠供電。假若中電未有提供誘因鼓勵主要客戶參加用電需求管理計劃，該最高用電量會增加逾 90 兆瓦。

截至 2020 年 6 月 30 日，「可再生能源上網電價」計劃已收到超過 9,900 份申請，其中約 86% 已獲審批或有關裝置已成功接駁至電網，涉及的總發電容量約 126 兆瓦。

下半年，中電將繼續致力確保可靠的電力供應，並支持客戶和廣大社群應對新冠病毒疫情帶來的挑戰。集團一直視香港為核心市場，為支持香港減碳，中電將努力不懈，盡量避免新冠病毒疫情對資本項目造成延誤。

中國內地

今年首季度，新冠病毒疫情導致經濟下滑和用電需求萎縮，對中電的中國內地業務造成影響，其後疫情在第二季度有所緩和，使營運表現逐漸改善。整體而言，上半年的業務表現穩健。在疫情期間，中電專注保護員工及其家人的健康和 safety，以及維持發電組合的可靠運行。

來自核電投資的貢獻雖然保持穩定，但略低於預期。陽江核電站的發電量受新冠病毒疫情導致用電需求下降，以及機組非計劃停運所影響。大亞灣核電站營運狀況保持良好。

可再生能源業務在上半年錄得穩定的表現。風電項目的整體發電量比 2019 年同期上升，主要原因是 2019 年 6 月投產的中電萊州二期風場帶來貢獻。期內，中電的萊蕪三期風場亦已竣工。

太陽能光伏項目的發電量較 2019 年同期上升，主要由於金昌發電站上網電量被削減的情況減少，以及梅州發電站的太陽輻照度有所提高。

中電在中國內地的風電和太陽能項目附屬公司的現金流，繼續受到國家可再生能源補貼延遲發放所影響，於 2020 年 6 月 30 日的金額累計為人民幣 14.5 億元（15.9 億港元）。中電一般在下半年會獲發部分補貼，預期屆時的情況將有所改善。

防城港電廠的表現有改善，原因是煤價下跌，加上發電量因來自水力發電的競爭減弱而上升。在綜合能源供應商營運模式下，電廠同時供應蒸氣和二氧化碳予鄰近客戶，令使用率提高，亦有利於營運表現。另一方面，用電需求因新冠病毒疫情而下降，使來自中電持有少數權益的其他燃煤發電資產的貢獻減少。

中電在中國內地的首項配電業務在防城港投入營運，標誌著中電在發展智慧能源方案方面邁出了一大步，集團會繼續尋找機會進一步支持中國、尤其在大灣區的能源轉型。

展望未來，中電將繼續致力維持中國內地業務的穩健營運，以協助國家從新冠病毒疫情中復甦。中國內地業務下半年的利潤和財務貢獻，將大大取決於從抗疫封鎖措施復甦的進度，以及用電需求的增長速度。此外，市場規管與改革的演變，將繼續為多個項目的利潤帶來壓力。儘管如此，中電將繼續拓展可再生能源業務，透過發展平價上網的新項目，以減少依賴國家的補貼。

印度

印度政府自 3 月起實施全國封城，儘管措施對營運有影響，但中電印度於 2020 年上半年的整體業務表現穩定。期內，中電印度採取一系列安全防範措施，包括為保護僱員而實施在家工作安排，並同時繼續維持可靠營運，以支援客戶和能源業夥伴。

中電印度旗下可再生能源項目的表現參差。受風資源減少影響，風電項目發電量較 2019 年同期下降，而尼薩加颶風亦對馬哈拉施特拉邦（Maharashtra）Andhra Lake 風場的輸電基礎設施造成廣泛破壞。古加拉特邦（Gujarat）的 Sidhpur 新風電項目於 2020 年 7 月簽訂了長期購電協議。然而，新冠病毒疫情可能會令該項目的開發進度有所延誤，中電印度正向政府尋求在投產時間方面作出彈性處理。

太陽能資產繼續表現良好，由於新項目帶來貢獻，發電量較去年同期稍有增加。中電印度於 2 月簽署協議，購入南部泰倫加納邦（Telangana）的三個太陽能光伏電站，總裝機容量為 122 兆瓦，其中兩個裝機容量分別為 30 兆瓦及 50 兆瓦的電站已移交中電印度。至於第三個項目，由於新冠病毒疫情爆發延誤交易程序，中電印度與賣方已達成協議，延遲電站的交付日期。

上半年，中電印度從當地配電公司的未收回賬款由 2019 年 12 月 31 日的 7,374 百萬盧比（805 百萬港元）減低至 2020 年 6 月 30 日的 5,935 百萬盧比（609 百萬港元）。然而，鑑於新冠病毒疫情對社會經濟的影響，當地配電公司的財務狀況料將進一步減弱。印度政府已宣布計劃向配電公司注入約 120 億美元的流動資金。

中電印度於 2019 年 11 月收購位於中央邦（Madhya Pradesh）一條長達 240 公里的 Satpura Transco Private Ltd.（STPL）邦內輸電項目，自啟用以來，項目一直保持 100% 的可用率，對上半年盈利帶來貢獻。STPL 是中電印度於 2019 年簽訂協議購入三項輸電資產中的其中一項。另一項資產 Alipurduar Transmission Limited 的擁有者於 5 月通知中電印度終止交易。至於第三項資產，則預計於 2020 年下半年投產後，移交中電印度。

哈格爾電廠保持穩健表現，電廠的可用率創下最高記錄。隨著封城措施於 5 月最後一星期逐漸放寬，電廠提高發電量，以滿足上升的用電需求。電廠在截至 3 月 31 日止的年度平均可用率達至 90.9%，超出 85% 的獎勵指標，因而獲得獎勵金。然而，自 4 月 1 日起，哈格爾電廠按長期購電協議所收取的容量電價將降低約 10%。受新冠病毒疫情影響，電廠原定於第二季度進行的停運計劃已押後至 2020 年下半年。

憑藉中電與 Caisse de dépôt et placement du Québec 的緊密夥伴關係，中電印度在下半年將繼續致力保持業務運作，探索電力行業的新機遇，並著力完成待定的太陽能及輸電項目收購。

東南亞及台灣

2020 年上半年，台灣和平燃煤電廠運作保持穩定。在泰國，Lopburi 太陽能光伏電站繼續提供穩定的發電量。在新冠病毒疫情期間，兩所發電設施均採取措施，保障員工安全並確保運作不間斷。中電正在東南亞及台灣尋找可再生能源的新投資機會，以支持這些市場繼續進行能源轉型。

澳洲

澳洲繼面對 2020 年初東部地區的山林大火後，又受到新冠病毒疫情衝擊，使國家陷入 29 年來首次的經濟衰退，能源業客戶對支援的需求亦大增。EnergyAustralia 迅速推行對新冠病毒疫情的協調應變計劃，優先確保員工健康和 safety、電廠可靠運行，以及為所有客戶提供貼心、優質的服務。

2020 年上半年，客戶業務的利潤面對沉重壓力，原因由多項因素綜合而成，包括澳洲於 2019 年 7 月開始實施的零售價格規管、能源採購成本較去年上半年增加、市場競爭激烈、客戶數目減少 3%，以及需求下跌等。客戶業務上半年的盈利因此出現虧損。

由於 1 月份的極端天氣增加了電力需求，並導致部分地區電力供應中斷，「全國電力市場」在年初出現顯著波動。其後批發價格下降，原因是燃煤發電可用率因電廠停機減少而較一般水平高、天然氣價格下調、來自大型電站和屋頂太陽能裝置的可再生能源發電量增加，以及受新冠病毒疫情影響工商業活動有所減少。

整體而言，今年上半年與去年同期比較，EnergyAustralia 的電廠於需求高企期間提高了可用率，發電量亦稍微增加。能源業務受惠於夏季月份的結算電價上升，使盈利有所提高。此外，由於遠期能源價格下跌，部分能源衍生工具出現重大的正面非現金公平價值變動，為 EnergyAustralia 帶來收益。

Mount Piper 電廠因一台鍋爐出現故障而於 3 月份需進行非計劃停機維修。電廠繼續採取措施提升可靠度，包括取得長期煤炭供應及進行渦輪機升級工程。雅洛恩電廠於澳洲入夏之前進行了一項大規模的提升可靠度計劃，並完成了另一項改善安全的計劃，使電廠表現保持穩定。

EnergyAustralia 與 Genex Power Limited 於 3 月簽訂儲能服務協議，以獲得昆士蘭省 250 兆瓦 Kidston 抽水蓄能水電項目於 2024 年投入營運後的全面調度權。4 月，EnergyAustralia 獲新南威爾斯省政府批准擴建 Tallawarra 燃氣電廠。在今年稍後作出投資決定之前，EnergyAustralia 將對項目作進一步財務評估。

展望未來，隨著澳洲的經濟從新冠病毒疫情限制中恢復過來，EnergyAustralia 將繼續面對具挑戰性的市場狀況。未來客戶業務的利潤，將很大程度取決於客戶的困難狀況、電力需求回升的速度、零售競爭的激烈程度，以及長遠的價格規管狀況。與此同時，批發市場的遠期價格持續下跌，亦將對能源業務的利潤帶來壓力。應對上述情況，EnergyAustralia 將繼續致力為客戶提供適切支援，同時保障員工的健康，及維持營運和供電的可靠度。

總結

對全世界、香港以至中電而言，2020 年下半年相信仍然充滿變數。集團對前景持審慎態度，但亦取決於疫情的發展以及各個市場的經濟復甦進度。中電將繼續專注保持卓越營運，並

優先確保員工和所服務社群的安全及福祉。在這個時刻，員工的經驗和決心、中電多元化投資組合以及對數碼轉型及減碳的明確策略性承諾，均起著立竿見影的作用。

詳情請參閱以下文件：

- [「宣布2020年1月1日至2020年6月30日之中期業績、宣派股息及暫停辦理股份登記手續」通函](#)
- [中電集團2020年中期業績摘要](#)

- 完 -

傳媒查詢

區嘉琪小姐
副總監 – 公共事務 (集團)
中華電力有限公司
電話: (852) 2678 8189
電郵: vivian.au@clp.com.hk
傳媒查詢熱線: (852) 7306 2525

分析員查詢

Angus Guthrie 先生
投資者關係總監
中電控股有限公司
電郵: ir@clp.com.hk