

2017 年 8 月 7 日

中電控股有限公司 2017 年中期業績表現穩健

中電控股有限公司（中電）欣然宣布，在 2017 年上半年，儘管市場充滿挑戰，但集團錄得大致穩健的業績，並在香港落實了規管安排。

期內，集團的營運盈利為 5,914 百萬港元，較 2016 年上半年下跌 3.8%，主要由於中國內地不利的市場環境，以及澳洲電力市場加劇波動的影響。集團總盈利下跌 3.5% 至 5,909 百萬港元。董事局決定增加本年度第一和第二期的中期股息，從 2016 年每股 0.57 港元增至本年度每股 0.59 港元。

中電首席執行官藍凌志先生在集團 2017 年中期業績簡布會上表示：「我們在香港的業務表現持續平穩，但其他市場的業務正面對越來越具挑戰的營商環境，表現參差，反映了中國內地、澳洲和印度的電力市場正經歷轉型，以及各市場所面對的特定情況。集團已作好準備，憑藉多元化的業務組合去應對這些挑戰和抓緊相關的機遇。」

香港

2017 年首六個月，香港電力業務繼續是集團的主要盈利來源，營運盈利較去年同期上升 1.9% 至 4,356 百萬港元。

中電於 4 月與香港政府簽訂了新的管制計劃協議。新協議有效期為 15 年，從 2018 年起生效至 2033 年，將為中電提供明確的規管和經濟條件，讓我們可以及早規劃，作出合適的投資，以落實政府的能源目標，同時滿足客戶不同的需要。

為支持政府於 2020 年提高天然氣佔本港發電燃料組合至約 50% 的目標，我們正在龍鼓灘發電廠興建一台新的 550 兆瓦燃氣發電機組，預期新機組可於 2020 年前投入商業運作。與此同時，中電建議在香港水域興建海上液化天然氣接收站的項目進展順利，相關的環境影響評估仍在進行，並計劃在第四季提交政府審批。至於液化天然氣供應的商業安排，則正在籌劃當中。

我們在 2017 年上半年為發電、輸配電網絡、客戶服務及配套設施投資了 35 億港元，以維持及提升電力供應服務，並支持香港政府的新基建項目。期間，包括售予本地及中國內地的總售電量下跌 2.7%。香港售電量較 2016 年上半年減少 2.6%，售予中國內地的電量則較去年同期稍微下跌。

展望未來，中電將繼續與香港政府緊密合作，以達致所訂下的減碳目標，並同時提升客戶服務質素及供電效率。此外，中電會就新管制計劃協議引入的新措施作好準備，包括推出上網電價計劃以鼓勵客戶安裝可再生能源裝置、為支持在本地發展可再生能源的客戶推出可再生能源證書、設立新綠適樓宇基金以提升建築物能源效益，以及推展中電社區節能基金，支持客戶使用節能家電及設備。我們亦將與客戶及業務有關人士保持聯繫，確保這些新舉措能為社區帶來長遠裨益。

中國內地

中國內地業務的營運盈利減少 24.3%至 637 百萬港元，主要受煤價上升和發電容量過剩影響。中國內地經濟增長步伐放緩，加上正經歷結構性的改革，把重心移離重工業，均影響集團火電廠的表現。而防城港電廠的使用率，則受到廣西市場需求疲弱和電力供應過剩影響。為提升競爭力，中電已採取一系列措施應對廣西電力市場的變化，包括與當地高用電量客戶進行售電交易、加入廣西電力交易中心成為始創成員，以及適時調整燃料採購策略。

2017 年上半年，可再生能源項目盈利理想。太陽能光伏發電項目的盈利有所上升，主要由於太陽能資源增加，以及中電在 2016 年 7 月收購泗洪太陽能光伏電站全部股權，為集團帶來更大盈利貢獻。同時，隨著多個新風電項目在 2016 年下半年投產，我們的風力發電組合因而受惠，然而水電項目的盈利則下跌，主要由於廣東懷集降雨量減少。另一方面，大亞灣核電站的發電量有所增加。這顯示了中電擁有多元化發電組合的優勢，在中國內地繼續過渡至低碳經濟的進程中更形重要。

我們收購廣東省陽江核電有限公司 17%股權的計劃，是集團擴展零碳排放發電組合的重要一步，此舉亦配合中國致力降低煤炭在能源組合中的主導地位。我們繼續與中廣核電力緊密合作，以完成交易。陽江核電站將為中電集團的零碳排放發電組合帶來逾 1,100 兆瓦的發電容量。

我們預期中國內地煤價高企、電力需求增長緩慢的情況將持續，營運環境仍然充滿挑戰。有見及此，集團將繼續專注發展低碳項目，並以完成陽江核電項目的交易為今年下半年的首要任務。與此同時，我們會繼續開拓更多市場售電的新機遇，務求提高各項目的使用率。

印度

期內，我們在印度的可再生能源發電組合，以及 Paguthan 燃氣電廠均保持穩定盈利，印度業務於 2017 年首六個月的營運盈利較 2016 年同期上升 21.0%至 242 百萬港元。

我們興建 100 兆瓦 Veltor 太陽能光伏電站的工程取得重大進展，該電站是中電在印度首個太陽能項目，預計今年下半年全面投產。屆時，我們在印度的可再生能源總發電容量將增至近 1,000 兆瓦。同期，由於風力發電機的可用率有所提高，我們的風電

項目發電量較去年同期增加了約 7%。另外，由於土地問題，集團已終止 30 兆瓦 Yermala 風電項目的施工。

由於哈格爾燃煤電廠於 4 月及 5 月進行計劃停運維修，電廠的可用率降至約 70%，低於全面收回固定成本所需的 80% 標準水平。我們預期在完成計劃停運維修後，可用率水平可逐步回復至全年標準水平。由於哈里亞納邦 (Haryana) 的經濟增長放緩，加上電力供應過剩，哈格爾電廠的使用率持續偏低。儘管如此，在截至 2017 年 3 月 31 日的印度財政年度內，電廠的可用率達約 92% 的高水平，因此不但能全面收回固定成本，更獲發獎勵金。

與此同時，Paguthan 電廠於今年上半年的可用率保持在約 90% 的高水平。項目在截至 2017 年 3 月 31 日的財政年度內，已全數收回固定成本。電廠的使用率則處於約 2.5% 的低水平，這是由於缺乏受補貼的進口天然氣，而使用進口現貨天然氣導致發電成本高昂，使客戶對調度電力不感興趣。

印度經濟增長放緩，對電力需求造成負面影響。然而，我們對印度電力行業的長遠前景仍然充滿信心。今年下半年，我們將致力維持哈格爾電廠及 Paguthan 電廠的高可用率，並提升兩間電廠目前的使用率。我們並會維持風力發電機的良好狀態，以在風季期間充分利用風資源。下半年另一項首要工作，便是完成 Veltoor 太陽能光伏發電項目。

東南亞及台灣

集團在台灣和平電廠營運表現持續理想、可靠。然而，台灣煤價高企使和平電廠的盈利受影響。泰國 Lopburi 太陽能光伏電站的營運表現和盈利保持穩定。在越南，中電繼續就 Vung Ang 二期及 Vinh Tan 三期發展項目與政府磋商，並推展融資安排。

澳洲

2017 年上半年，EnergyAustralia 的營運盈利下跌 15.5% 至 758 百萬港元，主要由於能源合約的價值受市場急劇波動所影響。

期內，由於當地天然氣供應日益短缺和昂貴、一家老化的燃煤電廠關閉，加上規管環境持續不明朗，均導致能源批發市場的價格持續高企及波動。上述情況再結合炎夏的因素，為用家帶來高昂的能源價格。

雖然市場仍然充滿挑戰，EnergyAustralia 繼續透過加強客戶服務、提升營運效率和降低成本，推行重新體現資產價值的計劃。於 2017 年首六個月，我們的零售業務表現理想。儘管市場競爭仍然激烈，EnergyAustralia 的客戶流失率較業界理想，而我們的客戶數目也有所增加。此外，天氣情況帶動電力和天然氣銷售量增加，使我們的零售業務受惠。

然而，批發電價上升，加上較和暖天氣帶動用電需求增加，均對我們為大眾市場客戶購電的成本造成負面影響。同期，雖然發電業務的盈利貢獻上升，亦只能抵銷部分影響。在維多利亞省的 Hazelwood 電廠關閉，以及 Alcoa 的 Portland 煉鋁廠繼續營運，均對市場狀況及批發電價造成顯著影響。

我們新訂立的天然氣合約價格較舊合約上升，反映燃氣市場供應隨著 Hazelwood 電廠退役而愈趨緊張。聯邦政府宣布天然氣出口可能受限制，正是確保本地天然氣短期供應充裕的一項措施。

Mount Piper 電廠的煤炭供應仍然是管理層的焦點所在。期內，電廠的發電量較去年同期減少，主要由於煤炭品質問題影響了發電量。我們會繼續與供應商合作，確保電廠獲得優質的長期煤炭供應。

在能源政策不明朗的環境下，澳洲能源市場仍然充滿挑戰，致使批發電價高企並且波動。我們的綜合商業模式以及良好的營運表現，有助減低市場波動的影響。就澳洲電力市場的長遠發展而言，近期一項檢討提出了多項建議。我們將與當地政府、監管機構、業內人士及客戶緊密合作，了解檢討帶來的影響，並探索實踐建議的最佳方法。

安全

今年香港業務發生了兩宗致命意外，導致四名承辦商工人不幸身亡，中電謹此向他們的家屬致以最深切的慰問。我們已即時為他們提供支援，並成立小組跟進意外事故。除此以外，中電亦繼續全力配合政府部門對事故作出的調查。

詳情請參閱「[宣布 2017 年 1 月 1 日至 2017 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](#)」公布之全文。

- 完 -

傳媒查詢

王佩瑜小姐
副總監 – 公共事務 (集團)
中華電力有限公司
電話: (852) 2678 8014
傳呼: (852) 7116 3131 A/C 7736
電郵: winifred@clp.com.hk

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