

2016年2月29日

海外業務盈利改善 帶動中電控股 2015 年全年業績

財務摘要

- 集團營運盈利受海外業務貢獻增加 29% 帶動而上升 15%，達 11,533 百萬港元。
- 總盈利增加 40%，至 15,670 百萬港元，反映營運盈利強健，以及出售澳洲 Iona 燃氣廠的重大貢獻。
- 綜合收入減少 13% 至 80,700 百萬港元，主要由於澳元匯率下跌，澳洲業務收入因而下降 30% 至 35,707 百萬港元。
- 第四期中期股息為每股 1.05 港元，連同首三次已付中期股息，2015 年度總股息為每股 2.70 港元（2014 年為每股 2.62 港元）。

中電控股有限公司（中電）欣然宣布，受海外業務盈利大幅增加所帶動，集團 2015 年的業務表現創歷史新高。年內，集團的營運盈利較去年上升 15% 至 11,533 百萬港元，主要由於海外業務的貢獻增加 29%，總盈利則上升 40% 至 15,670 百萬港元。我們五個業務地區的營運盈利均見上升，其中以印度和中國內地最為顯著。董事會建議派發 2015 年第四期中期股息每股 1.05 港元，連同三次已付中期股息，今年的總股息為每股 2.70 港元，較去年每股 2.62 港元有所增加。

中電首席執行官藍凌志先生在集團 2015 年全年業績簡布會上表示：「我們樂見集團的『專注・成效・增長』策略帶來成果，尤其受惠於澳洲業務重組，以及其他海外業務表現改善。面對全球的發展動向和挑戰重重的經濟前景，中電亦不能獨善其身。然而我們根基穩紮，有信心這策略會在未來引領集團取得進一步的增長。」

香港

2015 年，香港電力業務的營運盈利為 8,276 百萬港元，較 2014 年的 7,777 百萬港元上升 6.4%，這主要是由於固定資產平均淨值增加導致准許利潤上升，以及集團在 2014 年 5 月完成收購青電後，分佔青電額外 30% 的全年盈利。

年內，本地售電量較 2014 年輕微增加 0.3%。與 2014 年相比，住宅客戶的售電量減少 2.3%，主要由於第一季供暖負荷以及第三季的空調及抽濕負荷均較低，抵銷了部分商業、基建及公共服務的售電量增長。

售予中國內地的電量較 2014 年減少 3.2%，主要由於 2015 年售予廣東電網公司的電量減少。香港業務的總售電量，包括本地及售予內地的電量在內，增加 0.2%。

年內，我們繼續為確保供電系統的可靠度及穩定性作出投資，以應付基建項目所增加的用電需求。中電投資 76 億港元在發電、輸配電網絡、客戶服務及配套設施上。我們於 2015 年繼續向客戶提供高度可靠的電力服務，創下歷來最低的每年 1.32 分鐘平均意外停電時間。

2015 年，儘管我們需要大幅度增加燃氣發電來配合更嚴格的環保目標，幸好燃料價格下降，加上公司努力控制成本，使我們可於 2016 年 1 月起，把平均總電價下調 0.9%。燃料價格大幅下滑，使中電能由 2015 年 8 月開始向客戶發放一次性燃料費特別回扣，總額達 1,264 百萬港元。2017 年的排放上限將更加嚴格，天然氣用量也將需增加，但若未來一年的燃料價格繼續保持平穩，我們有信心仍可把 2017 年的電價維持在 2016 年的水平。

2015 年 11 月，香港政府公布有關電力市場未來發展公眾諮詢的主要結果。大部分回應均表示，現行管制計劃下的規管機制，符合了本港的能源政策目標，包括安全、可靠、價格合理及環保。大致而言，管制計劃的價值得到了肯定，維持現行的規管架構也獲得支持。中電已就管制計劃的檢討事宜與政府展開磋商。

2015 年，我們多用了接近一倍的天然氣發電，以改善環境表現。為配合政府把天然氣佔發電組合的比重於 2020 年提升至約 50% 的目標，中電正研究在龍鼓灘發電廠增建燃氣發電設施的可行性，我們並且努力尋求更多的天然氣氣源，包括簽訂過渡期合約，利用現有的崖城輸氣管道，從南中國海文昌小型氣田輸入天然氣。

最近，深圳發生塌泥事故，導致西氣東輸二線天然氣供港暫時中斷，事件凸顯了香港能源供應的脆弱點，並反映採取措施分散燃料來源的安排刻不容緩。我們現正評估在香港興建「浮式儲存再氣化裝置」的可行性，使香港能從國際市場採購液化天然氣以確保能源供應。

同時，我們透過公眾教育和節能計劃，繼續支持政府推廣能源效益。中電期待擴展各區的電動車充電網絡。我們致力提供更智能、更環保的電力服務，並透過改善能源效益和加強節能來提升客戶體驗。此外，中電正與政府緊密合作，探討在未來廣泛使用智能電錶。

中國內地

2015 年，來自中國內地業務的營運盈利上升 25.2% 至 1,977 百萬港元，2014 年為 1,579 百萬港元，主要由於新增可再生能源項目對盈利作出貢獻，加上燃煤發電項目受惠於煤價下跌，以及集團恢復分佔神華國華合營企業的盈利。

年內，中電繼續擴展發電業務，集中發展可再生能源及高效燃煤項目。我們增加了 90 兆瓦的太陽能光伏發電容量（泗洪及西村二期），足以證明集團決心在中國內地致力發展可再生能源。中電的太陽能光伏項目表現令人滿意，盈利貢獻增加。風電項目的盈利貢獻則與去年相若。另外，水庫水位下降，導致水電項目的盈利減少。

與此同時，集團擁有 25% 權益的大亞灣核電站營運表現出色，帶動盈利上升 11.6%。

年內，燃煤發電項目的盈利有所增加，主要由於煤價下跌，加上在股份轉讓協議於 2014 年 12 月 31 日失效後，集團恢復分佔神華國華的盈利（316 百萬港元）。煤價回落，有助抵銷上網電價自 2015 年 4 月起下調的影響。然而，防城港電廠受廣西水力發電量上升及電力需求疲弱所拖累，導致電廠調度電量下降。至於防城港二期，則繼續按進度施工。此外，北京一熱電廠雖然完全符合排放法規的要求，但仍於 2015 年 3 月關停，以配合北京市政府改善空氣污染的努力，集團因此作出減值撥備 243 百萬港元。

近數月，中國經濟增長普遍放緩，廣西地區尤甚，短期內將難免對我們在防城港現有和新增發電機組的使用率造成負面影響。然而，廣西的基本因素強勁，擁有獨特的地利優勢，是內地面向東盟國家的門戶，而且中央政府正推行政策，把各地的工業遷移至廣西一帶，所以長遠來說，中電對有關項目仍然充滿信心。

中國將逐步過渡至低碳型經濟，為中電等發電商帶來機遇和挑戰。雖然內地減少對化石燃料的依賴，會減低燃煤電廠的使用率，但另一方面，中國承諾在 2030 年底前把非化石燃料佔一次能源消耗的份額增至約 20%，將為中電在內地的低碳能源領域作選擇性投資帶來機遇。

印度

中電在印度的業務有所改善，營運盈利由 2014 年的 270 百萬港元上升至 2015 年的 612 百萬港元。盈利上升的主要原因是哈格爾燃煤電廠的業績轉虧為盈、項目的訴訟取得進展，以及股息分派稅項準備撥回，但受風電項目需作出營運及檢修支銷調整而抵銷了部分升幅。

2015 年，中電繼續擴展風電組合，作為我們在印度的發展重點。年內，中電投產的新風電項目超過 190 兆瓦，使我們營運中的風電組合增加至 924 兆瓦。另外，我們有 149 兆瓦的風電項目正處於規劃階段，讓中電保持作為印度最大風電生產商的地位。

為應對氣候變化，印度政府以開發太陽能光伏發電項目為首要目標。有見及此，中電將憑藉在中國累積的相關經驗，在印度市場探索機遇。

2015 年，中電在印度的旗艦項目哈格爾燃煤電廠表現得以提升，可用率達到 82% 以上，這是由於本地煤炭供應增加，以及我們加強營運能力。但是，即使煤炭供應量得到改善，煤炭的質素仍然存在問題。我們正與印度政府和燃料供應商緊密合作，提高煤炭品質。

Paguthan 燃氣電廠的使用率則由 2014 年大約 5% 增加逾倍至 2015 年的 11% 以上，主要由於中電印度在兩輪由聯邦政府舉行的受補貼進口天然氣拍賣中，成功獲得供應。有關的燃氣供應已由 2015 年 6 月開始，並將維持至 2016 年 3 月，讓我們得以為客戶降低發電成本，同時提高調度電量。為確保穩定的燃氣供應，我們計劃參與下一輪就 2016 至 2017 年財政年度舉行的拍賣。

2015 年，中電透過 CLP Wind Farms (India) 發行首項綠色債券，為在印度發展風電項目作融資，並奠下新的里程碑。此舉正好與中電在印度發展可再生能源項目的計劃，以及集團分散融資來源的政策互相呼應。

東南亞及台灣

集團來自東南亞及台灣投資項目的營運盈利於 2015 年上升至 312 百萬港元，2014 年為 297 百萬港元。和平電廠和 Lopburi 太陽能光伏發電項目的表現穩定。和平電廠盈利上升，主要是由於煤價下跌，但部分受發電量和電價下降而抵銷。與此同時，中電在越南發展的兩個燃煤發電項目亦進展理想。

澳洲

近年來一直困擾澳洲電力行業的能源需求跌勢，於 2015 年終於稍見緩和。面對批發市場持續供過於求的情況，中電致力重組業務，專注加強客戶服務、成本控制和提升效益。因此，即使澳元匯率下跌 16.9%，EnergyAustralia 於 2015 年的營運盈利貢獻仍上升 10.6% 至 836 百萬港元。

在新管理團隊的帶領下，EnergyAustralia 展開了轉型成為世界級能源零售商的進程。我們成功將所有零售客戶整合到單一賬務管理系統。客戶賬戶的整合，加上其他措施，讓 EnergyAustralia 提前實現了節省 100 百萬澳元成本的目標。至 2015 年底，EnergyAustralia 在大眾市場的客戶數目錄得溫和的淨增長，達 262 萬，相等於在我們業務所在省份擁有 21.5% 的市場佔有率。

EnergyAustralia 另一項重新體現業務價值的舉措，是以 1,780 百萬澳元（9,991 百萬港元）出售位於維多利亞省的 Iona 燃氣廠。這項交易有助強化 EnergyAustralia 的資產負債表狀況，並為公司轉型提供資金。

此外，EnergyAustralia 提升了主要資產的效率。維多利亞省的雅洛恩電廠如期、按預算地完成了一項五年維修計劃，將使雅洛恩電廠能以具成本效益的方式生產電量予額外 100,000 個家庭。

至於 EnergyAustralia 發電組合中的其他電廠，新南威爾斯省 Mount Piper 電廠的產電量則由於年內煤炭供應暫時不穩而有所下降。於 10 月，Mount Piper 電廠的主要燃料供應商斯普林瓦爾（Springvale）煤礦場，獲得有關當局的發展審批，使煤炭供應問題得到解決。

批發市場的前景依然不明朗。在我們於 2014 年關閉新南威爾斯省 Wallerawang 電廠後，部分同業亦宣布關閉發電設施，惟退役過程進展緩慢，產能嚴重過剩的情況仍然存在。雖然近期澳元貶值有助提升當地製造商的競爭力，但若然出現大規模的倒閉潮或澳洲經濟進一步放緩，當地電力需求仍將遭受衝擊。

有鑑於此，我們認為供過於求的情況可能會持續一段時間，並需要業界、相關部門和地方社群通力合作解決問題。我們預期這個過程將非常緩慢，集團因此就澳洲發電資產的經濟前景進行詳細分析，並決定就部分資產作出共 261 百萬澳元（1,480 百萬港元）的減值撥備。

為支持開發可再生能源項目，並確保取得大規模發電證書（LGC）以滿足聯邦政府的可再生能源目標計劃要求，EnergyAustralia 已與 Mortons Lane、Taralga、Boco Rock 及 Gullen Range 四個新風場（合共逾 400 兆瓦）簽訂購電協議。這些風場均已投產並展開商業運行，最近期的是於 2015 年 6 月投產的 Taralga 風場。

氣候變化

2015 年，氣候變化問題備受關注，在巴黎舉行的氣候峰會（COP21）上，政府、商界及民間團體作出新承諾。我們歡迎各國達成《巴黎協議》，尤其是每個國家的低碳發展計劃將因此變得清晰。我們熱切期待與集團業務所在國家的相關決策部門攜手，將協議轉化為具體的政策和措施。然而，邁向低碳經濟的過程不會亦不應一蹴即至。包括中電在內的企業都需要與決策者合作，確保轉型過程有序及受控。2015 年，中電投資了 3,042 百萬港元發展共 284 兆瓦的全新可再生能源項目。由於氣候變化加劇了世界各地的極端天氣情況，中電亦以提升供電系統的抗逆力為首要任務。我們將一如既往，竭盡所能，為應對氣候變化作出貢獻。

詳情請參閱「[2015 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日止全年業績、宣派股息及暫停辦理股份登記手續](#)」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