

2014年2月27日

中電控股有限公司 2013 年全年業績

財務摘要

- 集團營運盈利維持穩定，達 9,307 百萬港元，而總盈利於計入單次性項目後則下降 27.1% 至 6,060 百萬港元。
- 香港、中國內地及印度業務的營運盈利增加，惟受澳洲業務營運盈利減少而抵銷。
- 綜合收入維持平穩，達 104,530 百萬港元；香港電力業務收入輕微增加至 33,840 百萬港元；澳洲業務收入則下跌 2.8% 至 64,976 百萬港元。
- 第 4 期中期股息為每股 0.98 港元，連同首三次已付中期股息，2013 年度的總股息為每股 2.57 港元（與 2012 年相同）。

集團於 2013 年營運盈利維持穩定，錄得 9,307 百萬港元，2012 年則為 9,406 百萬港元。集團總盈利（包括非經常性項目）為 6,060 百萬港元，較去年減少 27.1%。總盈利下降，主要由於集團為部分澳洲、印度和中國內地的資產作出非現金減值及其他支出，共 3,696 百萬港元。

在 2013 年，香港業務表現出色，而中國內地業務的溢利亦創新高。在印度，雖然我們繼續面對挑戰，但自 2013 年下半年起，曾經對當地業務造成重大壓力的燃煤供應問題，已得到顯著改善。澳洲業務的業績令人失望，見證當地能源市場正處於前所未見的結構性轉變。

香港

香港電力業務的盈利為 6,966 百萬港元，較 2012 年的 6,654 百萬港元上升 4.7%。盈利上升主要由於固定資產平均淨值處於較高水平而令准許溢利增加。2013 年，中電為發電、輸配電網絡、客戶服務及配套設施投入了 75 億港元。

在 2013 年，中電與中國南方電網有限責任公司（南方電網）達成協議，以各佔一半的形式，共同收購埃克森美孚公司（埃克森美孚）所持有的 60% 青山發電有限公司（青電）權益。交易完成後，中電持有青電的權益將由 40% 增至 70%，而南方電網則持有其餘 30% 權益。此外，中電亦將購入埃克森美孚所持有的香港抽水蓄能發展有限公司的 51% 權益。兩項收購的重要性，在於使中電取得核心發電資產的控制權，並見證中電對香港的堅定承諾。

規管方面，我們與政府於 2013 年 11 月順利完成了管制計劃協議的 2013 年中期檢討。檢討結果引進的其中一項措施，是成立能源效益基金，透過推行改善工程提升非商業樓宇的能源效益。中電預期會向基金投入約 70 百萬港元的資金。

2013 年 12 月，中電的 2014 至 2018 年發展計劃獲得通過，預計於發展計劃期間的資本性開支為 341 億港元。發展計劃同時確立未來五年的核准基本電價模式。由現在至 2018 年，已批准的資本性支出連同營運成本，預計會使基本電價每年上調約 1.8%。電價升幅溫和，是由於我們審慎理財，並採取各種措施來改善營運流程。

我們在供電可靠度方面亦刷新了紀錄。2013 年，一般中電客戶經歷的平均「意外停電時間」少於兩分鐘，遠低於 2010 至 2012 年期間，紐約、悉尼和倫敦一般用戶每年所經歷的 16 至 35 分鐘平均意外停電時間。

隨著崖城氣田的天然氣供應日漸枯竭，「西氣東輸」二線管道的天然氣已運抵龍鼓灘發電廠，標誌著在落實香港特區政府與中央政府於 2008 年簽訂的諒解備忘錄，向前邁進了一大步。中國商務部已批准中國石油與中電成立合營公司，共同擁有由深圳大鵬島運送這些天然氣至龍鼓灘發電廠的「香港支線」。合營公司的營業執照已於 2013 年第四季發出。「香港支線」的建造及調試工程已經完成，而位於龍鼓灘發電廠的八台燃氣發電機組於 2013 年 8 月展開的改造工程亦已竣工。新天然氣的消耗速度保持穩定。

與此同時，我們繼續就其他天然氣氣源和新的深圳液化天然氣接收站項目進行磋商，以滿足未來對天然氣的需求。

大亞灣核電站繼續發揮重要作用，為香港提供潔淨能源，以滿足本地的電力需求。為確保本港獲得更多潔淨和具成本競爭力的能源，中電已達成協議，就大亞灣核電站將於 2014 年年底至 2018 年期間增加輸港電量，由佔其總發電量的 70% 提高至約 80%。大亞灣核電站擁有卓越安全紀錄，能從這現有設施取得額外的電力供應，將為香港提供另一符合經濟效益的潔淨能源的選擇。

政府預計將於 2014 年第一季度就未來的發電燃料組合展開公眾諮詢。中電會就各方案提供資料，並致力協助公眾就合適的政策作出決定。

澳洲

EnergyAustralia 在 2013 年的營運盈利為 126 百萬港元，而對上一年為 1,685 百萬港元。盈利減少是由於能源批發價下跌，以及用電量和客戶數目減少引致零售業務盈利倒退。另外，壞帳撥備上升、員工及顧問費用增加，亦令營運成本上漲。然而，能源衍生工具按市值計算之虧損減少則抵銷了部分盈利跌幅。

在 2013 年，澳洲能源市場的發電容量過剩、批發電價受壓，電力需求顯著回落以及氣價上升。EnergyAustralia 為批發市場進行檢討後，預期批發電價會下滑，為此 EnergyAustralia 作出非現金減值及其他支出合共 3,106 百萬港元（除稅後），位於維多利亞省的雅洛恩電廠佔減值支出約三分之二，而餘額則與其他燃氣發電資產有關。

另外，廉價買入 Mount Piper 和 Wallerawang 電廠帶來 600 百萬港元收益，加上雅洛恩礦場水浸的 76 百萬港元支出，澳洲業務的非經常性項目合共 2,582 百萬港元。

雅洛恩電廠於 2013 年繼續受到勞資糾紛及 Morwell 河道重建工程的挑戰；勞資糾紛於 9 月已解決，而 Morwell 河道重建工程亦已經完成。

年內，EnergyAustralia 在 Tallawarra 及 Hallett 擁有和營運的燃氣電廠保持安全和可靠的運作。Iona 燃氣廠亦有不俗表現，商業可用率處於高水平。Tallawarra 電廠的燃氣渦輪機則按計劃已於 2013 年 5 月進行檢查。

鑒於澳洲艱難市況相信會持續一段時間，EnergyAustralia 於 2013 年採取一系列措施來改善業務基礎，藉此降低成本、提升效益及強化能力。

零售業務方面，EnergyAustralia 在 2013 年面對不斷上升的競爭壓力及重大的內部挑戰，客戶數目較 2012 年減少 4%。年內的重點工作是使新 C1 客戶賬務管理系統達致穩定運作，以整合於 2011 年所收購及目前由 Ausgrid 提供服務的 1.4 百萬名客戶賬戶，並透過減少呆壞帳和減省勞工成本，提升營運效益。

推行 C1 所引起的問題一直影響 EnergyAustralia 的表現。2013 年下半年，C1 系統已穩定下來，積壓的登記數目和未發帳單的客戶數目均顯著減少。C1 現提供一個穩健平台，有助我們合併 Ausgrid 按過渡期服務協議所服務的客戶賬戶。合併完成後，零售業務的成本將顯著下降。

批發業務方面，我們亦為發電組合作出多項舉措。EnergyAustralia 完成出售 Waterloo 風場的大多數股權，從中套現 228 百萬澳元；而且，我們在雅洛恩電廠進行了一項大型優化研究，因而對維修投資策略作出調整。

此外，我們購入新南威爾斯省的 Mount Piper 電廠及 Wallerawang 電廠，這項交易有助提升營運靈活性和減省電廠的營運成本。我們隨後按市場狀況就資金和營運策略作出檢討，據此我們決定關閉 Wallerawang 電廠兩台發電機組的其中一台。

撇除這些挑戰，EnergyAustralia 業務組合仍具有相當優勢，在地域、燃料種類和營運模式上的多元化發展，讓我們能按市場狀況有效管理發電組合的風險與商機。EnergyAustralia 將繼續審視市場狀況，並會就這些市況積極檢討發電組合的最佳規模、營運策略和權股結構。

中國內地

2013 年，來自中國內地業務的營運盈利創新高，共達 2,131 百萬港元，較 2012 年的 1,411 百萬港元有所增加。主要原因是廣西防城港電廠營運表現可靠，加上可再生能源組合的表現改善。中電持有 25% 股權的大亞灣核電站盈利（其 70% 產電量是供應給中電的香港電力業務），於 2013 年一直保持穩定。

燃煤發電項目的盈利上升 89%，主要因為煤價下跌，但受 2013 年 9 月生效的下調電價所抵銷。防城港電廠繼續作出重大的盈利貢獻。有見防城港項目穩定的良好表現，我們開展了項目的擴建計劃，預計可於 2014 年上半年取得最終審批。另一方面，神華國華和山東合營項目的表現亦有所改善，但我們仍為神華國華和神木兩項合營企業作出 297 百萬港元的撥備，以反映其可收回金額。

可再生能源項目的盈利由於發電產量提高而上升，特別是江邊水力發電廠，但部分升幅被風電項目所抵銷，主要是山東省的補貼下調導致盈利下降。我們首個持多數權益的太陽能發電項目—甘肅省的金昌太陽能電廠，自 2013 年 7 月投產，已貢獻 20 百萬港元的盈利。我們以擴展可再生能源發電組合為目標，除了現時非常成功的風電及水電項目外，我們還計劃興建更多的太陽能發電項目。端賴太陽能光伏技術漸趨成熟、太陽能板價格顯著下降，以及上網電價吸引，我們將繼續探索太陽能項目的投資商機。

中國內地業務於年內創下歷史佳績，突顯我們在內地採取專注策略的優點。我們選擇性地投資內地的核電、燃煤發電及可再生能源項目，同時出售中電持少數權益且增長前景有限的合營項目。為配合以上策略，集團出售了增長前景有限的博興生物質能熱電廠，導致 75 百萬港元虧損。

我們在 2013 年 9 月作出公布，中電已經停止就購入陽江核電站 17% 股權而與中國廣核集團有限公司進行的磋商，但我們對中國內地核電行業的前景仍然充滿信心。

印度

中電印度於 2013 年的財務表現得到改善，錄得營運盈利 184 百萬港元，而 2012 年則錄得虧損 182 百萬港元。由於燃煤供應於下半年有所改善，紓緩了哈格爾電廠的營運虧損；然而由於哈格爾的美元貸款出現匯兌虧損，以及 Paguthan 電廠的盈利因天然氣供應短缺而減少，因而抵銷部分盈利。

再者，Paguthan 電廠的應收融資租賃作出了 293 百萬港元的減值撥備。這是由於天然氣的長遠供應問題，令購電協議需要重新進行磋商（佔 101 百萬港元），以及電廠於購電協議完結時的剩餘價值估算較低（佔 192 百萬港元）。

哈格爾的發電表現有顯著改善，電廠面對本地燃煤供應短缺的挑戰，其後因購電商批准使用進口煤而得以紓緩。電廠運作亦已趨穩定，而最初設計使用本地煤的鍋爐也克服技術挑戰，提高了燃燒進口煤的比例。本地燃煤供應的數量和品質均有改善。因此，電廠的商業可用率由 2013 年上半年的 38.7%，顯著提升至 2013 年下半年的 86.7%，使全年可用率達 62.8%。

由於本地天然氣供應短缺，集團在古加拉特邦 Paguthan 的燃氣發電廠的發電量下跌至 5%。我們採用的主要本地氣源的產氣量自 2013 年 3 月起顯著下跌。Paguthan 電廠主要依靠昂貴的代燃料保持電廠可用率，以獲取購電協議規定的容量收費。Paguthan 電廠的可用率一直處於 96% 的高水平。不過，電廠的購電商 Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (GUVNL) 表示其向 Paguthan 電廠購入的電量微不足道，故要求調低購電協議下的固定費用。我們最近與 GUVNL 就修改購電協議的條款達成協議。

於 2013 年，我們營運的風場項目由去年的 521 兆瓦增長至 2013 年的 628.2 兆瓦。完成所有已承諾的風電項目後，這將進一步鞏固我們作為現時印度最大電力行業的私人投資者及風電生產商的地位，發電組合的容量超過 1,000 兆瓦。展望未來，我們會繼續探討可再生能源領域具吸引力的投資機會，尤其是風電和太陽能發電。

東南亞及台灣

於 2013 年，集團來自東南亞及台灣投資項目的營運盈利為 241 百萬港元，表現平穩。和平電力股份有限公司的盈利減少，主要是為台灣公平交易委員會判罰 60 百萬港元作出撥備、年內作出規劃維修令發電量減少及運行收費收入減少，但部分被煤價下跌所抵銷。泰國 Lopburi 太陽能發電項目的盈利增加，其 8 兆瓦的擴建項目已於 2013 年 5 月完成，因此減少盈利跌幅。

展望

總括而言，對中電集團來說，2013 年是意義重大的一年。我們達成了收購青電大多數股權的協議、在香港多項規管事宜上取得令人滿意的進展，以及集團在亞太區的一些投資項目表現改善。面對香港瞬息萬變的社會和政治環境、區內投資項目遇到的問題、不斷轉變的業界環境，作為一支團隊，我們必須繼續專注強化集團過去賴以成功的各種優勢。

詳情請參閱「[2013 年 1 月 1 日至 2013 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)

電話: (852) 2678 8014

傳呼: (852) 7116 3131 A/C 7736

電郵: winifred@clp.com.hk

分析員查詢

關嘉賢小姐

投資者關係總監

電郵: ir@clp.com.hk