

2013年2月25日

中電控股有限公司 2012 年全年業績

摘要

- 香港、內地、東南亞及台灣的盈利表現理想，但受澳洲及印度盈利減少影響，集團營運盈利下跌 8.8% 至 9,406 百萬港元（2011 年為 10,312 百萬港元）
- 總盈利受單次性項目影響，特別是雅洛恩礦場水浸及哈格爾電廠燃煤供應短缺；計入單次性項目後，總盈利下降 10.5% 至 8,312 百萬港元（2011 年為 9,288 百萬港元）
- 香港電力業務表現穩定，營運盈利增加 5.0%，達 6,654 百萬港元（2011 年為 6,339 百萬港元）
- 下半年營運表現改善，落實雅洛恩修復計劃及初步為哈格爾電廠進口燃煤
- 投資機會主要來自燃氣基建、防城港及可再生能源項目
- 12 月配售股份淨得 75.6 億港元，以增強財務實力，配合集團未來發展
- 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，2012 年度的總股息增加至每股 2.57 港元（2011 年為每股 2.52 港元）

集團於 2012 年錄得營運盈利 9,406 百萬港元，較 2011 年的 10,312 百萬港元下跌 8.8%。集團總盈利（包括非經常性項目）則為 8,312 百萬港元，較去年減少 10.5%。

雖然香港、內地、東南亞及台灣的表現理想，中電在 2012 年香港以外業務的營運盈利為 2,565 百萬港元，較 2011 年同期減少 30.9%。香港以外業務營運盈利減少，加上雅洛恩礦場水浸事件（產生 790 百萬港元支出），與哈格爾及博興生物質能投資項目減值（409 百萬港元）的單次性支出，進一步影響集團總盈利。

香港電力業務

香港電力業務仍然是集團的核心業務，佔集團盈利的大部分。2012 年的營運盈利為 6,654 百萬港元，較 2011 年的 6,339 百萬港元上升 5%。本地售電量較 2011 年上升 2.7%，而集團售予中國內地的電量則減少 37.8%。

在 2012 年中電為發電、輸配電網絡、客戶服務及配套設施投入了 86 億港元。

鑑於崖城天然氣供應行將枯竭，香港特區政府與中央政府於 2008 年簽訂了諒解備忘錄，提供三個可從內地為香港長期供應天然氣的新氣源，其中「西氣東輸」二線管道是最早可作出供氣的氣源。中電與中國石油訂立的天然氣供應協議於 2012 年 12

月獲得批准，標誌著落實諒解備忘錄的一大步。首批循這條管道輸港的天然氣已於 2012 年底到達。

這條新的天然氣輸送管道途經新建的深圳大鏟島輸氣站，連接一條海底管道並以龍鼓灘發電廠為終點站。這些設施統稱為「香港支線」，是本港與廣東省能源基礎設施融合的重要一步，並接連至中亞洲的龐大氣源供應。該項目由中國石油（佔 60%）與中電（佔 40%）共同擁有，總投資成本約 40 億人民幣。中電於香港支線項目的投資並不計入管制計劃協議資產之中，投資回報水平合理及穩定，並受國內監管指引規範。中電將由 2013 年起，根據天然氣供應協議，以收取運輸費用的形式向青電收取回報。

視乎香港政府的能源、環保及氣候變化政策的進一步發展，我們預期天然氣的使用量將會增加。我們正研究諒解備忘錄其餘的供氣方案，包括從中石油擬建的深圳液化天然氣接收站（預計於 2013 年獲國家能源局批准），以及來自南中國海的新氣田取得供氣。我們正就多項長期供氣安排進行磋商。

中電一直嚴格控制資本性及營運開支，加上 2012 年天氣較炎熱而錄得高於預期的售電量，中電因此能夠把 2013 年的平均基本電價維持不變。然而，由於燃料成本上升，加上地租及差餉特別回扣的調整，使 2013 年的平均淨電價須上調 5.9%。其中 4.7%，是由於「西氣東輸」二線管道的新天然氣令燃料價條款收費增加所致。新天然氣價格按當前的國際市場價格釐定，將是現時所使用崖城氣田氣價的三倍。崖城天然氣價格早於 20 年前簽訂，當時能源價格遠比今天為低。即使在 2013 年作出調整，中電的電價與其他主要國際都會比較仍然極具競爭力。

澳洲能源業務

我們在澳洲的業務 EnergyAustralia（前身為 TRUenergy）於 2012 年的營運盈利為 1,685 百萬港元，而對上一年為 2,911 百萬港元。營運盈利下降 42.1%，是受到眾多因素夾雜影響，包括客戶需求減少、批發電價受壓、營運開支增加及能源合約公平價值虧損增加。營運開支增加 1,450 百萬港元，或按年上升 35.7%，當中涉及員工及承辦商支出增加、市場推廣支銷增多、呆壞帳上升，以及與過渡期服務協議及 Delta Western 售電權合約相關的支出增加。

2012 年的營商環境極具挑戰，我們的業務備受多項市場因素影響。這包括碳稅的引入、能源批發價下降、客戶對能源價格上升的關注、能源需求減少及對未來需求的預測向下大幅修訂，連同於我們主要零售市場持續高度競爭，以及新南威爾斯省和昆士蘭省對電價規管的不確定性。凡此種種，皆對業界整體有所影響，使我們與我們的主要競爭對手處於艱難的營商局面。

因此，我們在澳洲專注於業務的基本因素，並以滿足客戶未來的要求作為定位。我們為業務更新品牌、使用全新的零售發單系統、引入新的零售商品、並優化組合內的發電盈利能力。

2012 年 7 月 1 日，澳洲各省上調零售電價，以轉嫁澳洲政府於同日引入的碳成本。國內一些省份的電價，亦透過年度電價檢討程序同時上調。電價上調，加上澳洲能源零售市場競爭激烈，使 EnergyAustralia 更加需要提升客戶服務及嚴控成本，以挽留現有客戶和吸納新客。在這方面，EnergyAustralia 於 2012 年表現不俗。於維多利亞省的客戶流失率（計算客戶轉換能源零售商的比率）低於業內平均水平，而於新南威爾斯省，縱使有很多新零售商在積極角逐市場份額，其客戶流失率只輕微高於市場水平。

在批發電力方面，EnergyAustralia 在 Tallawarra 和 Hallett 的燃氣發電廠，年內保持安全可靠的運行表現。在引入碳價後，Tallawarra 電廠生產的電力更具成本競爭力，加上燃氣成本下降，使電廠於下半年取得佳績。由於 Morwell 河道崩塌致使雅洛恩電廠的運作受到短暫干擾，期間員工全力以赴，靈活地調動資源作出回應。

中國內地電力業務

中電於 2012 年來自中國內地業務的盈利共達 1,411 百萬港元，較 2011 年的 1,155 百萬港元有所增加。這項盈利包括中電持有 25% 股權的大亞灣核電站的盈利（核電站的 70% 產電量是供應給中電的香港電力業務）。核電站的盈利輕微減少，主要是由於較低的平均股東資金，與大亞灣核電站的管理公司大亞灣核電運營管理有限責任公司（中電佔 12.5% 權益）的股息收入 55 百萬港元作出抵銷。

燃煤發電項目的盈利上升 56.5%，主要因為電價上調和煤價下跌。防城港電廠繼續作出重大的盈利貢獻。集團於國華國際和山東合營項目的投資盈利表現亦大幅改善。防城港 1 期已證明是一個成功的投資項目，為開展防城港 2 期電廠，於現址增建兩台各 660 兆瓦的機組的擴建計劃奠定信心基礎。該項目已取得國家能源局的原則性批准，籌備工作進展理想，並將在獲得國家發展和改革委員會最終審批後立即全面展開工程。我們希望可於 2013 年上半年取得有關批准。

中電繼續與大亞灣核電站的長期合作夥伴中廣核合作，爭取規管當局批准中電收購廣東陽江核電站項目（包括六台各為 1,080 兆瓦的機組）的 17% 股權。項目將分階段投產，1 號機組預期於 2013 年投產，為廣東一帶供應電力。

可再生能源項目的盈利由於新增風電項目的投產而提高，但卻受水電項目由於降雨量減少及需求下跌致使盈利貢獻減少而被部分抵銷。

中電第二個全資風電項目，即位於山東省的蓬萊 1 期項目（48 兆瓦）已於 2012 年 2 月投產。全資擁有的萊蕪 1 期項目（49.5 兆瓦）亦已獲得最終批准，預計工程於 2013 年初展開，並預算於 2014 年初投產。

隨着太陽能光伏技術漸趨成熟、太陽能板價格顯著下降，以及國內對太陽能發電的併網電價穩定維持在一個相對合理的水平，中電於 2012 年 11 月訂立框架協議，並現已完成收購位於甘肅省的 100 兆瓦金昌太陽能發電項目的

51% 權益。這是我們在國內的首個太陽能項目，並為國內至今最大型的太陽追蹤發電系統。項目現正施工中，預期於 2013 年第二季竣工。

印度電力業務

中電在印度的投資項目於 2012 年錄得令人失望的財務表現，營運虧損達 182 百萬港元，而 2011 年則錄得營運盈利 154 百萬港元。哈格爾電廠由於可用率低而錄得營運虧損。自電廠 1 號及 2 號機組分別於 2012 年 3 月及 7 月投產以來，燃煤供應一直短缺，加上 Coal India Limited 供應的劣質煤造成技術問題，令電廠可用率處於低水平。我們已就哈格爾電廠的帳面投資減值 2,470 百萬盧比（350 百萬港元），除稅後減值虧損為 2,227 百萬盧比，即 315 百萬港元。

為改善燃煤供應的問題，中電已採取連串措施，包括採用進口煤（初期佔電廠所需燃煤量的 15%；於 2013 年 1 月 16 日達成原則性協議，獲准於 2013 年 4 月 1 日至 2014 年 3 月 31 日的印度財政年度增加進口煤比例，批准亦已得到哈里亞納邦首席邦長於近期會議上確認），以及改善燃煤運輸設備。

儘管於投產初期受到燃煤短缺的嚴重影響，哈格爾電廠的技術表現已顯著改善。透過不斷努力，中電預期在未來 6 至 18 個月，哈格爾電廠可逐步在當地和國際間獲取穩定的燃煤供應，改善財務及營運表現。但要達致穩定可靠的運行狀態，並提供與當初分析投資方案時所要求的相若回報，則可能需要二至三年。

雖然我們於本年度為哈格爾電廠作出撥備，但項目的基本因素良好：電廠由集團建造，質素優良，並由我們有效營運；加上哈里亞納邦對電力服務需求欲渴，而哈格爾電廠又極具競爭力。這些基本因素最終會帶來理想的效果，不過，我們需要付出時間、努力、資源和耐性。

Paguthan 電廠的營運盈利略低於 2011 年，主要由於損失熱功率及增加呆帳撥備。

2012 年，風電項目錄得明顯改善的業績，帶來盈利 47 百萬港元，主要因為安得拉湖及 Sipla 的新風電項目投產，加上年內風力資源充裕，以及更佳的營運及維修管理能力所致。此外，集團合共有 451 兆瓦的風電容量正處於發展階段，預期全部可於 2014 年 3 月底之前投產。

東南亞及台灣電力業務

於 2012 年，集團來自東南亞及台灣投資項目的營運盈利為 243 百萬港元，較 2011 年的 86 百萬港元顯著增加。營運盈利增加，主要由於和平電廠的電價因應台灣電力去年支付較高煤價而作出調整，並且由於 2011 年曾作出大型維修，因此本年度產量相對增加。市場煤價其後大幅回落，使和平電廠的盈利進一步攀升。此外，中電持有三分之一權益的泰國 Lopburi 太陽能發電項目提供 38 百萬港元的盈利貢獻。

展望

展望未來，集團會繼續保持香港業務的穩定表現，針對提升其營運效率、控制成本、紓緩電價升幅及為輸配電及燃氣相關基礎設施進行持續投資。澳洲業務主要集中提升業務表現，管理受壓的批發電價及電力需求下跌對營運的影響，加強客戶服務和引入新產品，以及減低成本。於內地市場我們會採取針對性策略，擴建防城港電廠，發展可再生能源項目，特別是風電及太陽能，以及核電投資。於印度市場，我們會致力為哈格爾電廠爭取穩定燃料供應，亦會發展以風電為主的可再生能源項目。

過去一年甚具挑戰，但集團的業務穩健，財務實力雄厚，我們有信心，在未來的日子，能把握機遇，為盈利帶來增長。儘管集團營運盈利在 2012 年有所下跌，我們對未來充滿信心，並希望通過增加本年度的股息，派發每股 0.98 港元的第 4 期中期股息去闡明我們這個想法。

[詳情請參閱「2012 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日止全年業績、宣布派股息及暫停辦理股份登記手續」全文。](#)

~ 完 ~

傳媒查詢

集團公共事務經理－亞太區
王佩瑜小姐
電話: (852) 2678 8014
傳呼: (852) 7116 3131 A/C 7736
電郵: winifred@clp.com.hk

分析員查詢

投資者關係總監
關嘉賢小姐
電話: (852) 2678 8322
電郵: ir@clp.com.hk