



2010年2月25日

中電控股有限公司 2009 年全年業績

財務摘要

- 香港電力業務盈利下跌 21.0%至 5,964 百萬港元，年度盈利首次全面反映新管制計劃准許回報下調的影響。
- 香港以外地區業務盈利及其他盈利上升 17.3%至 3,007 百萬港元。
- 集團營運盈利下跌 12.4%至 8,537 百萬港元，而總盈利（計入單次性項目）則減少 21.4%至 8,196 百萬港元。
- 綜合收入下降 6.7%至 50,668 百萬港元。
- 本港售電量增加 1.7%至 30,570 百萬度；總售電量（包括售予中國內地的電量）上升 2.0%至 34,301 百萬度。
- 末期股息為每股 0.92 港元，連同已付中期股息，2009 年度的總股息為每股 2.48 港元（2008 年為每股 2.48 港元）。

集團於 2009 年的營運盈利為 85 億港元，較上年度下跌 12.4%，主要由於香港的新管制計劃協議於 2008 年 10 月 1 日生效後，首次反映新准許回報對全年盈利的影響。來自澳洲、印度、中國內地、東南亞及台灣的業務表現強勁，抵銷集團營運盈利的跌幅，證明我們多年前銳意擴展香港以外電力業務的決定是正確。集團的總盈利（計入中電為投資 Solar Systems 及 OneEnergy 作出的撥備）為 82 億港元，較 2008 年減少 21.4%。

2009 年中電在充滿挑戰及波動的營商環境下，整體財務表現仍保持穩健。下半年盈利顯著改善，令全年業績理想。

香港電力業務

2009 年的本地售電量增長 1.7%，而 2008 年僅增長 0.3%。主要由於年內天氣較為炎熱及經濟平穩復甦。整體而言，計入售予廣東省的電量在內，中電於 2009 年的總售電量較 2008 年增加 2.0%，而 2008 年則下跌 1.1%。2009 年，我們投資約 78 億港元於發電、輸供電網絡、客戶服務與其他支援設施，以提升供電質素和可靠度、客戶服務水平，配合九龍和新界持續發展的基建項目用電需求。

青山發電 B 廠的減排項目工程進展理想。如期完成這項工程，對中電符合日益嚴格的排放規例甚為重要。我們亦在香港進行離岸風場的可行性研究，項目首期的發電量為 90 兆瓦，並可擴展至最高 180 兆瓦。

就持續供應核電及天然氣予香港，自中港兩地政府 2008 年 8 月簽訂諒解備忘錄後取得理想進展。香港特區政府於 9 月批准延長廣東大亞灣核電站的合營期限及供電合約 20 年至 2034 年，國家副主席習近平先生與香港特區行政長官曾蔭權先生均出席了在北京舉行的簽約儀式。

為取得內地新氣源而建造的新管道，其審批、設計及商業安排均取得重大進展，並於 2009 年 12 月正式提交有關環境影響評估報告。深圳液化天然氣接收站的初步設計及內地審批程序亦進展良好，中電在該項目擁有 25% 權益。

澳洲能源業務

年內，澳洲能源市場面對的主要挑戰，依然是澳洲政府減碳計劃的最終模式仍未有定案，以及其對現有發電商，尤其是褐煤發電廠的潛在影響。我們將繼續爭取一個清晰明確的規管架構，倡議尊重現有資產的公平政策，藉此增加具經驗營運商對澳洲電力行業的信心。

2009 年，雅洛恩(Yallourn)電廠的總發電量創下一年新高，達 11,641 百萬度。Tallawarra 的 420 兆瓦聯合循環燃氣發電廠於 2009 年 1 月 23 日開始商業運行。

可再生能源方面，澳洲政府修訂可再生能源目標，規定電力零售商於 2020 年底須購買 20% 的可再生能源售電量。政策成功鼓勵中電及 Hydro Tasmania 合作，透過各佔一半權益的 Roaring 40s 在南澳省發展 111 兆瓦的 Waterloo 風場，預期項目可於 2010 年底投產。

澳洲太陽能技術發展商 Solar Systems(中電佔 20% 權益)，面對動盪的金融市場，無法進一步集資來應付太陽能技術持續發展及最終商業化的需要。我們相信，在未能引入其他策略性或財務夥伴分擔長期發展風險的情況下，中電不應繼續為開發新技術注入資金。因此，基於審慎的理財方針，我們已在中期報告中為 Solar Systems 的投資全數撥備，集團因而錄得淨虧損 3.46 億港元。對日後涉及新興技術的投資機會，我們將會極為審慎。

中國內地電力業務

隨著國內經濟情況改善，電力需求亦於 2009 年下半年回升，升勢一直持續。防城港電廠於 2009 年上半年受經濟下滑，電力需求放緩影響，加上雨量充足造成水電站產能過剩，因而對廣西燃煤電廠的調度電量造成負面影響。然而，隨著當地經濟復甦，情況於 2009 年 7 月好轉。由於用電需求上升，而水力發電量減少，防城港兩台機組在 2009 年第四季差不多全面運行，發電量大幅增加。在廣西經濟穩步復甦下，我們相信使用率的升勢將於 2010 年持續。

我們透過神華國華與神華集團進行的合作項目，進展理想。中電於 2009 年 6 月完成注入最後一筆註冊資本，現時持有神華國華 30% 權益。

2009 年，中電可再生能源業務的重點是擴展風電項目。位於吉林的乾安風場 1 期(49.5 兆瓦)於 2009 年 9 月動工。這是中電於內地首個全資擁有的風

電項目，標誌其風電發展的一項重大里程碑。我們希望從這個項目累積經驗，為日後集團發展全資風場奠定基礎。

中國商務部批准中電收購中廣核風電的 32% 股權，中廣核風電是中電與中廣核集團的合營公司(中廣核集團是中電大亞灣核電項目的合作夥伴)。預期中電將於 2010 年初為中廣核風電注入首筆 12 億港元股本。

於 2010 年 2 月 1 日，中電同意向合營夥伴四川恒澤動力有限公司購入其於江邊水力發電項目的 35% 權益。收購完成後，中電將全資擁有該 330 兆瓦項目的股權。此外，在雲南省的大理漾洱水電項目(49.8 兆瓦)已於 2009 年 9 月投入運作。

配合集團降低發電組合碳強度政策，中電計劃調整國內項目組合，由以燃煤發電為主轉為低碳排放發電。為此，我們有意整合和重組燃煤發電項目的資產擁有權和架構，並繼續在內地採用潔淨及可再生能源發電，包括以風力、水力及核能發電。

印度電力業務

中電印度業務繼續集中於三個範疇：妥善管理 GPEC 的現有電廠、增加可再生能源投資及繼續推進在哈格爾(Jhajjar)的全新燃煤發電項目。此外，我們亦研究輸電項目的商機。

年內，GPEC 電廠的可用率高達 92.94%，所有發電量均輸送至其購電商 GUVNL。我們繼續努力為 GPEC 爭取長期氣源，並成功與 Reliance Industries Limited 訂立為期五年的燃氣供應合約。

中電是印度最大的風電發展商，正在營運及施工中的可再生能源項目共 446 兆瓦。Samana 風電項目第 1 期(50.4 兆瓦)已於 2009 年 3 月投產。

Samana 風電項目第 2 期(50.4 兆瓦)及 Saundatti 風電項目(82.4 兆瓦)施工進度理想，預期年內投產。此外，中電集團所發展的最大單一風電項目——位於馬哈拉施特拉邦(Maharashtra)安得拉湖(Andhra Lake)的 113.6 兆瓦風電項目亦將於 2010 年完成。

在 2009 年，我們致力確保位於哈里亞納邦(Haryana)哈格爾(Jhajjar)的 1,320 兆瓦燃煤電廠能夠按照預算如期完成。今年管理層會繼續專注這方面的工作。

2009 年底，我們與印度主要工程承辦商 Gammon India Ltd 合作競投位於拉賈斯坦邦(Rajasthan)的兩個輸電項目，現正等待投標結果。

東南亞及台灣電力業務

和平電廠於年內在可用率及發電量方面均取得創紀錄的運行佳績。根據與台灣電力簽訂的購電協議，和平電力可按台灣電力往年實際的平均燃煤成本調整電價，由於台灣電力 2008 年煤價上升，和平電力相應調整了 2009 年的電價。

2009年，集團在東南亞的主要發展集中於越南的兩個燃煤發電項目(Vung Ang 2及 Vinh Tan 3)、泰國的可再生能源項目(55兆瓦太陽能及60兆瓦風電項目)，以及支持集團聯屬公司EGCO的發展。

總結

我們有信心集團在香港及海外所有主要業務均能為股東創優增值。中電多年的企業價值觀，加上集團本身的實力，必可讓我們在未來，繼續把握投資良機。詳情請參閱「[2009年1月1日至2009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

集團公共事務經理

王佩瑜小姐

電話：(852) 2678 8014

傳呼：(852) 7116 3131A/C 7736

分析員查詢

投資者關係經理

關嘉賢小姐

電話：(852) 2678 8180