



2009年2月26日

中電控股有限公司 2008 全年業績公佈

2008年，中電在充滿挑戰的經濟環境下仍取得滿意成績，主要由於香港業務穩定增長、澳洲表現得到改善及印度錄得穩定營運盈利。中國內地市場則仍充滿挑戰。

財務摘要

- 營運盈利上升 4.6% 至 9,747 百萬港元，而集團總盈利則輕微下跌 1.7% 至 10,423 百萬港元。
- 香港電力業務盈利減少 0.5% 至 7,549 百萬港元。
- 香港以外地區業務盈利及其他盈利上升 20.9% 至 2,564 百萬港元。
- 綜合收入上升 6.9% 至 54,297 百萬港元；來自香港電力業務的收入則錄得 1.7% 增幅至 30,191 百萬港元。
- 本港售電量增加 0.3% 至 30,065 百萬度；總售電量（包括售電予中國內地）減少 1.1% 至 33,617 百萬度。
- 末期股息為每股 0.92 港元，連同已付中期股息，2008 年度的總股息為每股 2.48 港元（2007 年為每股 2.48 港元）。

香港電力業務

2008年，本地總售電量為 30,065 百萬度，較上年度增長 0.3%。連同對內地的售電量在內，中電的總售電量較 2007 年減少 1.1%。我們於 9 月 22 日錄得 6,749 兆瓦的本地最高用電需求新高，較以往的歷史高峰超出 4.2%。因此，中電在香港的備用電量下降至 31.7%，而計入廣東省的需求後，就整個系統來說則下降至 6.9%。

2008年，我們在發電設施、輸供電網絡、客戶服務及其他支援設施作出了 77 億港元的投資。

香港業務盈利較上年度減少 0.5%，反映 2008 年售電量增長穩定，以及新管制計劃在 2008 年 10 月 1 日實施後，中電准許回報被下調至 9.99%。

2008 年 8 月，中央政府與香港特區政府宣佈，就內地繼續向香港供應天然氣和核電簽訂諒解備忘錄。備忘錄是一項嶄新發展，標誌著中央和香港政府對香港能源及燃料供應政策的重大轉變。港府亦同時宣佈取消中電建議的大鴉洲液化天然氣接收站項目。

中電歡迎中央對香港長期供應能源的支持。隨著電力需求在未來十年不斷增加，加上使用更多燃氣發電有助降低排放量，中電對燃氣的需求將會十分龐大，因此需考慮動用諒解備忘錄提出的全部三個氣源 — 包括南中國海開發的新氣田；透過第二條西氣東輸管道輸入燃氣；及在內地建設液化天然氣接收站為香港供氣。

我們聯同內地合作夥伴簽訂一份意向書，中電將參與共同發展新液化天然氣接收站，並擁有 24.5% 股權。我們亦已就輸氣量、時間表和供氣價格等事宜進行商業磋商。

澳洲能源業務

2008 年，即使澳洲市場競爭持續激烈，但 TRUenergy 的零售業務客戶仍多達 1.29 百萬名。雖然客戶流失率仍然高企，但 TRUenergy 的客戶流失率較市場水平低約 3%，在維多利亞省的表現更為強勁。TRUenergy 的環保能源 (GreenPower) 客戶持續錄得強勁增長，於 2008 年底達 138,000 戶，佔全部電力帳戶總數的 19%。

雅洛恩電廠在 2008 年發電量創下電廠新高。雅洛恩煤礦場於 2007 年 11 月發生沉降後，礦場隨即於 2008 年 1 月全面恢復運作。TRUenergy 的保險公司已於 2008 年下半年開始分期支付賠償。

Tallawarra 420 兆瓦聯合循環燃氣發電廠已於 2009 年 1 月全面投入運作，成為澳洲效率最高的燃氣發電廠。

TRUenergy 於 2008 年擴展其於澳洲的可再生能源組合，購入 Solar Systems 的 20% 股權，參與在維多利亞省北部興建全球其中一座最大規模和效率的太陽能聚焦光伏發電站；TRUenergy 並透過合營企業，投資地熱能。澳洲能源市場繼續經歷急劇變化。澳洲政府計劃於 2010 年推出碳污染減量計劃，為全國各行各業設定碳排放上限、釐定碳排放的價格，以及引入交易框架。12 月，澳洲政府發表碳污染減量計劃白皮書，詳述於 2020 年前將碳排放水平降低 5 至 15% 的目標。根據這項計劃於 2010 年展開至 2015 年的五年期內，預計 TRUenergy 雅洛恩電廠將可獲得 25 百萬個許可證。

中國內地電力業務

2008 年上半年，煤價繼續上升，作為參考價的大同動力煤價於 7 月創下歷史高位。踏入 2008 年下半年後，隨著經濟逐漸放緩，電力需求及發電量下降，煤價亦顯著下挫。當局於 7 月及 8 月批准兩次調高電價，但加幅並未能抵消 2008 年燃煤成本的上升。

兩台 630 兆瓦超臨界燃煤機組已分別於 2007 年 9 月及 2008 年 1 月投入商業運作。

中國商務部已批准中電國華進行擴展及易名為神華國華，而其註冊資本則由 16.4 億人民幣增至 40.1 億人民幣。神華向合營企業注入五間發電廠，中電持股比例將由 49% 下降至 30%。

2008 年，中國廣東核電集團（中廣核）已邀請中電收購中廣核風力發電有限公司（中廣核風電）的 32% 股權，在中國內地發展風電項目。

印度電力業務

2008 年，中電印度的業務活動集中於三個範疇：成功管理 GPEC 的現有電廠、增加可再生能源投資，及為全新的嘉佳燃煤發電項目進行採購。

GPEC 電廠達致高度的可用率。我們繼續致力安排氣源，以加強現有的長期供氣安排。於 2008 年最後一季，由於國際市場上的石腦油價格暴跌並低於燃氣現貨市場的價格，GPEC 電廠被要求以石腦油作為大部分的營運燃料。

中電是印度可再生能源市場的最大外商。我們於 Samana、Saundatti 及 Andhra Lake 的三個項目，將為中電集團的發電組合帶來 296.8 兆瓦的所佔風電容量。Samana 風場項目第 1 期預算於 2009 年 3 月完成，第 2 期預期於 2009 年 6 月完成。於 2008 年 9 月，中電獲得發展 Andhra Lake 的 113.6 兆瓦風電項目合約，項目位於 Maharashtra，是中電集團最大的風電項目，預計於 2010 年完成。

2008 年，中電成功投得位於哈里亞納邦哈格爾當地的 1,320 兆瓦燃煤電廠的發展權。該項目的所有法定許可已批出。

東南亞及台灣電力業務

環球金融危機已令東南亞的經濟增長及用電量放緩。然而，預測中長線前景仍然向好。年內，OneEnergy 管理層繼續著重有效管理現有資產、以審慎方式發展業務，及盡量提高股東盈利。

2008 年 10 月，OneEnergy 與國有電力公司越南電力，就越南平順省 Vinh Tan 電廠 3.1 及 3.2 期的發展和擁有權簽訂諒解備忘錄。該項目的計劃裝機容量超過 2,000 兆瓦，OneEnergy 將持有其多數權益。

可再生能源

2008 年內，集團對在《氣候願景 2050》中所作出的承諾有良好進展。除了努力落實更多天然氣供應和核電供港，集團更擴展可再生能源組合。於 2008 年 12 月，以可再生能源發電的容量佔集團的發電容量逾 8%。至於技術發展方面，集團正探索發展高效能的太陽能聚焦光伏技術、地熱能及潮汐能技術。

總結

集團總裁及首席執行官包立賢先生表示：「中電憑雄厚財務實力，包括穩健的資產，讓集團可抵禦目前金融市場的衝擊、繼續改善資產表現及把握亞太區的商機。」

[2008 年全年業績公佈](#)已上載於中電集團網頁，以供參考。

- 完 -

傳媒查詢：

公共事務經理－亞太區及中國

王佩瑜小姐

電話：(852) 2678 8014

傳呼：(852) 7116 3131 A/C 7736

分析員查詢：

投資者關係經理

關嘉賢小姐

電話：(852) 2678 8180