

2013年中電業務速覽

關於中電集團

中電是亞太區能源業的投資者及營運商。過去一百多年來，我們為香港的蓬勃發展灌注源源動力，至今繼續為本港超過八成人口提供高度可靠的電力服務。今天，中電的業務遍及中國內地、澳洲、印度、東南亞及台灣。在業務所在地，我們積極參與當地的社會及經濟發展，與廣大社群共締可持續增長。

業務簡介



2013重要事件

香港

中電在香港是受規管的縱向式綜合業務，為集團的核心業務。我們透過發電及供電業務，為2.4百萬個客戶提供可靠度高達99.999%的世界級電力服務。

- 保持世界級的供電可靠性、環境管理表現及卓越的客戶服務
- 完成管制計劃協議的中期檢討
- 2014至2018年發展計劃獲香港特區政府審批
- 與中國南方電網有限責任公司(南方電網)以各佔一半的比例，共同收購埃克森美孚所持有的青山發電有限公司(青電)60%股權；中電亦購入埃克森美孚所持有的51%香港抽水蓄能發展有限公司的權益(港蓄發)
- 完成「香港支線」項目，興建位於龍鼓灘發電廠的新天然氣接收站及改裝工程，以接收來自中國石油「西氣東輸」二線管道的天然氣供應

澳洲

EnergyAustralia經營綜合能源業務，服務澳洲東南部2.7百萬個客戶，擁有數十億元計的資產組合，包括燃煤、天然氣、風力發電及燃氣貯存設施。

- 由於能源批發價下跌及電力需求減少，影響年內來自發電資產的盈利
- 因電力需求持續下降、碳價機制可能取消，以及天然氣價格高企，令雅洛恩燃煤電廠及燃氣電廠的設施須作減值
- 收購Mount Piper及Wallerawang電廠，不再依賴成本相對較高和欠缺靈活性的售電權合約安排
- 電價上調、屋頂太陽能裝置增加、能源效益計劃普及及令住宅售電量下跌
- 致力解決與推行新賬務系統有關的問題，並取得理想進展

中國內地

中電自1985年起涉足中國內地的電力行業，是內地發電行業最大的外商之一，專注發展潔淨及低碳能源，包括核電及可再生能源。

- 防城港電廠表現理想，在同址增建兩台機組的項目正待最終審批
- 中電在甘肅省金昌設立中國內地首個太陽能光電項目。項目投產後，一直表現理想
- 中電把在博興生物質能項目中持有的全部權益轉讓予合營夥伴
- 中電全資擁有的山東萊蕪一期風電項目已於2014年1月開始營運
- 終止與中國廣核集團有限公司(中廣核)就收購陽江核電站項目17%股權進行的磋商

印度

中電在印度擁有多元化的發電組合，涵蓋燃煤、天然氣及可再生能源，是印度電力市場最大的外商及風電發展商。

- 由於燃料供應穩定性及質素改善，哈格爾燃煤電廠的可用率顯著提升
- Paguthan電廠持續受燃料供應問題影響，我們須致力尋找其他價格合理的本地氣源
- 我們在Paguthan電廠的可用率收費引起的長期爭議中勝訴，監管機構裁定中電向購電商的索償得直
- 位於拉賈斯坦邦和古加拉特邦的三個風電項目投產，並投資在馬哈拉施特拉邦的Jath風電項目
- 簽訂風電資產的「匯集融資」協議，以紓緩項目的固有風險、為投資者爭取最高價值，以及為未來增長提供資金

東南亞及台灣

我們於1994年進軍東南亞電力市場。目前，我們持有台灣和平電廠及泰國Lopburi太陽能發電項目的權益，並正與夥伴合作發展在越南的兩個燃煤發電項目。

- 和平電廠同意下調電價以解決爭議，但繼續就台灣公平交易委員會的判罰提出行政上訴及訴訟
- 完成Lopburi太陽能項目的8兆瓦擴建工程
- 位於越南的Vung Ang二期及Vinh Tan三期的燃煤發電項目，進一步邁向最後的投資抉擇階段

2013年

主要數據

經濟價值齊共創

盈利

營運盈利維持穩定

達 **9,307** 百萬港元

與2012年相比下降1.1%

總盈利為

6,060 百萬港元

與2012年相比下降27.1%

收購項目

宣布以 **14,000** 百萬港元

增持青電及港蓄發股權

並以

1,089 百萬港元

(157百萬澳元) 收購於澳洲的 Mount Piper 及 Wallerawang 電廠

年度總股息

每股股息為

2.57 港元

與2012年相同



惠澤社群共關懷

社區投資

中電社區活動受惠人數達

33,522 人

盡展所長

中電在亞太區各地聘用

6,968 名僱員





亞洲動力展承擔

生產電力

中電投資的發電廠總發電輸出量為

147,021 百萬度

客戶服務

中電服務共

5.1 百萬

 個客戶

(於香港客戶共2.4百萬個；於澳洲客戶共2.7百萬個)

氣候變化

與2012年相比，主要由於在澳洲收購了燃煤發電資產及印度哈格爾電廠發電量上升，中電發電的碳排放強度自2007年以來首次上升至

每度電 0.82 千克二氧化碳

可再生能源

2013年，可再生能源佔中電總發電容量

16.3 %

低於在2012年錄得的20.2%，主要由於收購了澳洲的燃煤發電資產

共舉行了

568 項活動



員工義務參與共

11,974 小時

重視安全

壹宗

承包商之意外
死亡事故

損失工時工傷
事故率為

0.16

總可記錄工傷
事故率則為

0.39

損失工時工傷事故率及總可記錄工傷事故率，為業界量度安全表現的標準。總可記錄工傷事故率的表現與2012年相若，但因印度發生2宗事故，導致損失工時工傷事故率上升14%

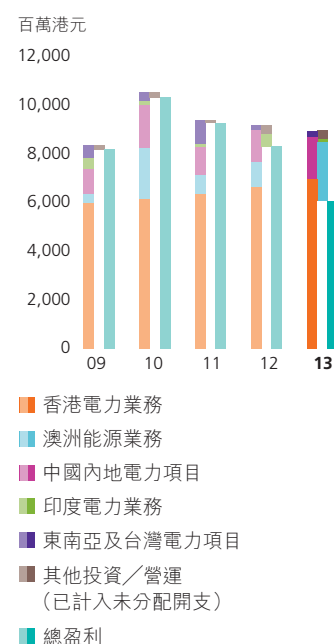


財務摘要

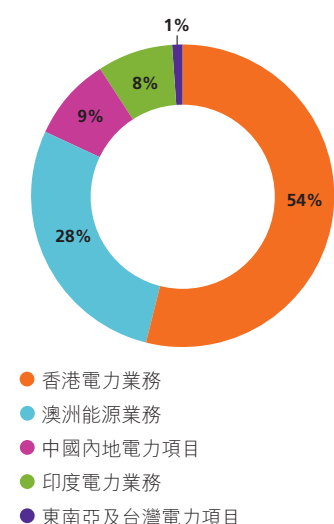
營運盈利維持穩定，達93億港元。然而，主要由於澳洲業務的減值撥備，總盈利下跌27.1%至61億港元。

| | 2013 | 2012 | 增加/ (減少) % |
|---|----------------|----------------|------------------|
| 年度 (百萬港元) | | | |
| 收入 | | | |
| 香港電力業務 | 33,840 | 33,643 | 0.6 |
| 澳洲能源業務 | 64,976 | 66,843 | (2.8) |
| 其他 | 5,714 | 4,375 | |
| 總計 | 104,530 | 104,861 | (0.3) |
| 盈利 | | | |
| 香港電力業務 | 6,966 | 6,654 | 4.7 |
| 澳洲能源業務 | 126 | 1,685 | (92.5) |
| 其他投資/營運 | 2,664 | 1,631 | 63.3 |
| 未分配財務開支淨額 | (26) | (74) | |
| 未分配集團費用 | (423) | (490) | |
| 營運盈利 | 9,307 | 9,406 | (1.1) |
| 澳洲的單次性項目 | (2,582) | (685) | |
| Paguthan、神華國華及神木 項目(2013)/哈格爾及博興生物 質能項目(2012)減值撥備 | (590) | (409) | |
| 出售博興生物質能項目 | (75) | - | |
| 總盈利 | 6,060 | 8,312 | (27.1) |
| 來自營運活動的現金流入淨額 | 21,021 | 23,915 | (12.1) |
| 於12月31日 (百萬港元) | | | |
| 總資產 | 211,685 | 228,756 | (7.5) |
| 總借貸 | 56,051 | 66,198 | (15.3) |
| 股東資金 | 87,361 | 91,127 | (4.1) |
| 每股 (港元) | | | |
| 每股盈利 | 2.40 | 3.45 | (30.4) |
| 每股股息 | 2.57 | 2.57 | - |
| 每股股東資金 | 34.58 | 36.07 | (4.1) |
| 比率 | | | |
| 資本回報率 ¹ (%) | 6.8 | 10.1 | |
| 總負債對總資金比率 ² (%) | 39.1 | 42.1 | |
| 淨負債對總資金比率 ³ (%) | 36.7 | 36.8 | |
| 利息盈利比率 ⁴ (倍) | 3 | 4 | |
| 市盈率 ⁵ (倍) | 26 | 19 | |
| 股息收益率 ⁶ (%) | 4.2 | 4.0 | |

總盈利



2013年總資產



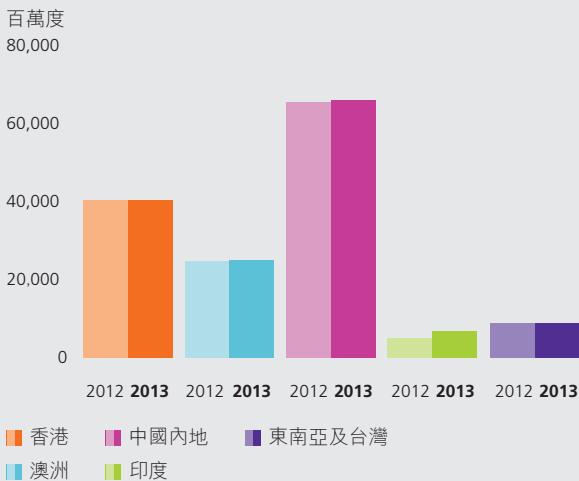
附註：

- 資本回報率 = 總盈利 / 平均股東資金。2012年數字不包括於2012年12月20日配售5%股份的影響，使更能反映2012年平均股東資金的數值。
- 總負債對總資金比率 = 負債 / (權益 + 負債)。負債 = 銀行貸款及其他借貸。
- 淨負債對總資金比率 = 淨負債 / (權益 + 淨負債)。淨負債 = 負債 - 銀行結存、現金及其他流動資金。
- 利息盈利比率 = 扣除所得稅及利息前溢利 / (利息支出 + 資本化利息)
- 市盈率 = 年度最後交易日的收市股價 / 每股盈利
- 股息收益率 = 每股股息 / 年度最後交易日的收市股價

非財務摘要

本節旨在提供部分就我們營運、社會及環境方面表現的關鍵業績指標。

發電輸出量

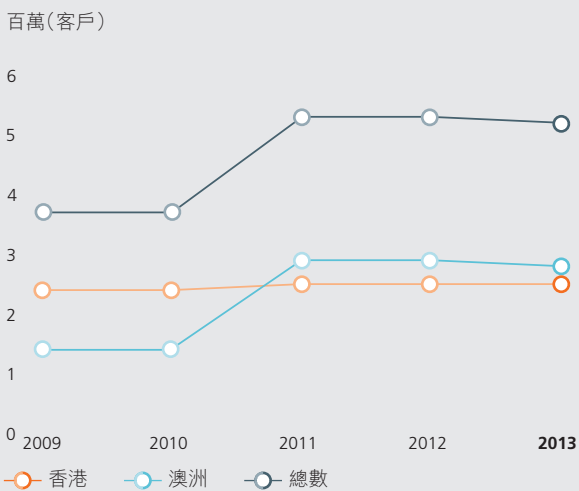


集團的人才

| | 自願流失率 (%) | | 平均服務年期 | | 每名僱員平均培訓日數 | |
|-----------------|-----------|-------------------|--------|------|------------|------|
| | 2012 | 2013 ¹ | 2012 | 2013 | 2012 | 2013 |
| 香港 | 3.3 | 1.9 | 18.8 | 18.5 | 5.3 | 6.0 |
| 澳洲 ² | 10.5 | 9.4 | 6.6 | 6.1 | 3.6 | 3.7 |
| 中國內地 | 7.0 | 2.6 | 13.0 | 14.9 | 13.1 | 8.0 |
| 印度 | 6.2 | 10.1 | 4.1 | 5.2 | 3.7 | 3.5 |
| 其他 | - | - | 5.8 | - | - | - |

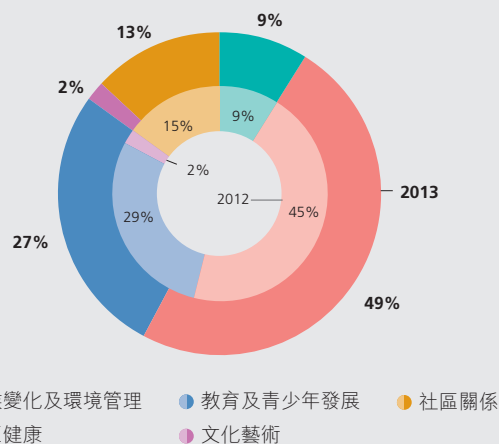
附註：1 2013年更新了匯報模式
2 不包括在2013年第四季度收購的Mount Piper及Wallerawang電廠

客戶數目



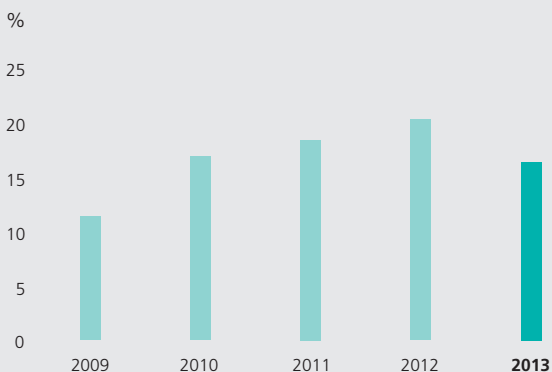
社區投資活動

按主題開支



可再生能源發電容量

所有可再生能源發電容量 (百分比，按淨權益計算)

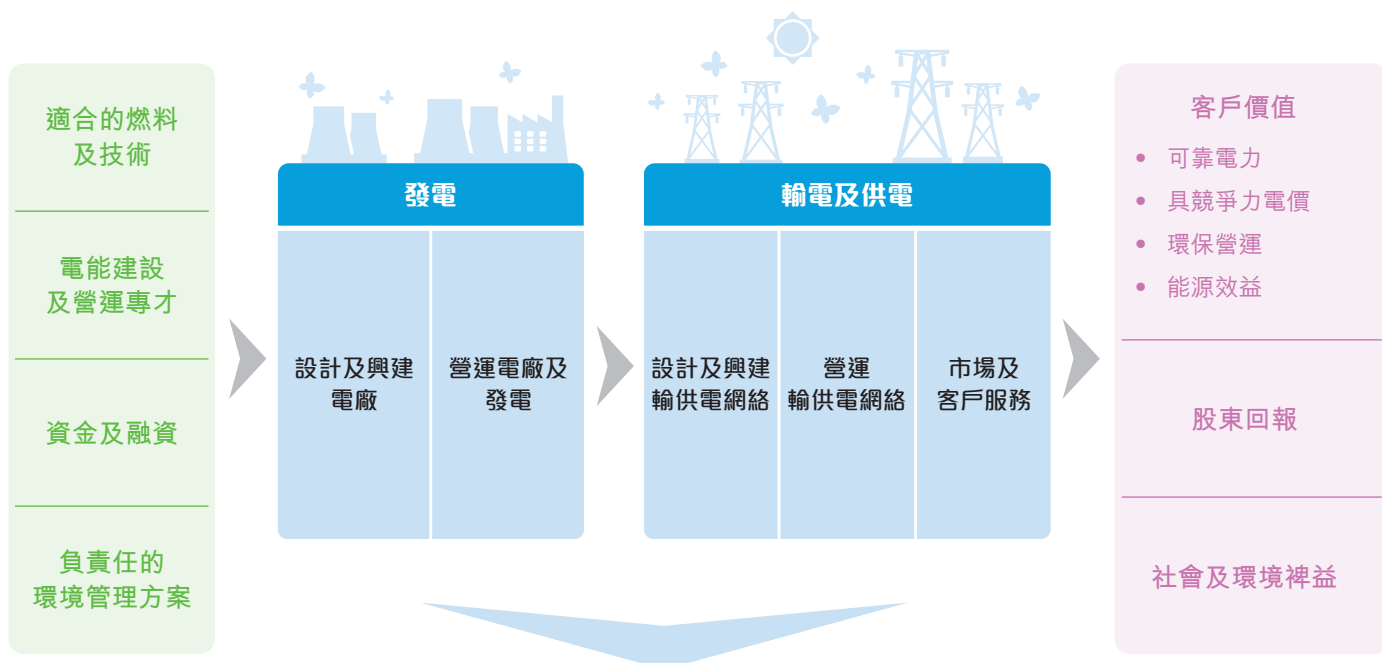


各種可再生能源發電容量 (百分比及兆瓦，按淨權益計算)

| | 2012 | | 2013 | |
|------|------|-------|------|-------|
| | % | 兆瓦 | % | 兆瓦 |
| 風力 | 16.3 | 2,215 | 12.5 | 1,987 |
| 水力 | 3.6 | 486 | 3.1 | 486 |
| 太陽能 | 0.2 | 21 | 0.7 | 106 |
| 生物質能 | 0.1 | 12 | 0 | 0 |
| 總數 | 20.2 | 2,734 | 16.3 | 2,579 |

集團商業模式

中電的核心業務，是以具競爭力的電價及對環境負責的態度，為客戶提供可靠的電力服務。我們因應營運市場的限制及特性，在電力產業鏈中擔當不同的角色。透過投入不同的「資本」，包括適合的燃料及技術、電能建設及營運專才、資金及融資能力，以及負責任的環境管理方案，為客戶供應優質的能源服務。



策略：

- 專注於集團在香港的核心業務，在訂明電力公司責任與回報的《管制計劃協議》規管下，經營縱向式綜合電力業務
- 於亞太區的選定市場多元化發展，把握市場長遠增長的潛力
- 採取因地制宜、靈活變通的發展策略，投資於反映集團邁向低碳業務的均衡能源組合

香港

(縱向式綜合電力業務)

- 發電、輸供電及零售
- 在規管協議下賺取准許溢利
- 購買電力以補充本地所需的供應
- 進口燃料、相關成本由客戶承擔

中國、印度、東南亞及台灣

(獨立發電商)

- 發電、並透過購電協議售電予供電商或零售商
- 從本地及海外市場購入燃料
- 可再生能源為業務主要的增長動力

澳洲

(競爭市場內的能源批發及零售商)

- 發電、並售予批發商或電網
- 天然氣貯存設施及服務
- 銷售電力及天然氣予商業及住宅客戶
- 擁有煤礦以供燃煤電廠發電所需，同時也向外採購燃料