

2014年2月27日

## 中电控股有限公司 2013 年全年业绩

### 财务摘要

- 集团营运盈利维持稳定，达 9,307 百万港元，而总盈利于计入一次性项目后则下降 27.1% 至 6,060 百万港元。
- 香港、中国内地及印度业务的营运盈利增加，惟受澳洲业务营运盈利减少而抵销。
- 综合收入维持平稳，达 104,530 百万港元；香港电力业务收入轻微增加至 33,840 百万港元；澳洲业务收入则下跌 2.8% 至 64,976 百万港元。
- 第 4 期中期股息为每股 0.98 港元，连同首三次已付中期股息，2013 年度的总股息为每股 2.57 港元（与 2012 年相同）。

集团于 2013 年营运盈利维持稳定，录得 9,307 百万港元，2012 年则为 9,406 百万港元。集团总盈利（包括非经常性项目）为 6,060 百万港元，较去年减少 27.1%。总盈利下降，主要由于集团为部分澳洲、印度和中国内地的资产作出非现金减值及其他支出，共 3,696 百万港元。

在 2013 年，香港业务表现出色，而中国内地业务的溢利亦创新高。在印度，虽然我们继续面对挑战，但自 2013 年下半年起，曾经对当地业务造成重大压力的燃煤供应问题，已得到显著改善。澳洲业务的业绩令人失望，见证当地能源市场正处于前所未见的结构性转变。

### 香港

香港电力业务的盈利为 6,966 百万港元，较 2012 年的 6,654 百万港元上升 4.7%。盈利上升主要由于固定资产平均净值处于较高水平而令准许溢利增加。2013 年，中电为发电、输配电网、客户服务及配套设施投入了 75 亿港元。

在 2013 年，中电与中国南方电网有限责任公司（南方电网）达成协议，以各占一半的形式，共同收购埃克森美孚公司（埃克森美孚）所持有的 60% 青山发电有限公司（青电）权益。交易完成后，中电持有青电的权益将由 40% 增至 70%，而南方电网则持有其余 30% 权益。此外，中电亦将购入埃克森美孚所持有的香港抽水蓄能发展有限公司的 51% 权益。两项收购的重要性，在于使中电取得核心发电资产的控制权，并见证中电对香港的坚定承诺。

规管方面，我们与政府于 2013 年 11 月顺利完成了管制计划协议的 2013 年中期检讨。检讨结果引进的其中一项措施，是成立能源效益基金，透过推行改善工程提升非商业楼宇的能源效益。中电预期会向基金投入约 70 百万港元的资金。

2013 年 12 月，中电的 2014 至 2018 年发展计划获得通过，预计于发展计划期间的资本性开支为 341 亿港元。发展计划同时确立未来五年的核准基本电价模式。由现在至 2018 年，已批准的资本性支出连同营运成本，预计会使基本电价每年上调约 1.8%。电价升幅温和，是由于我们审慎理财，并采取各种措施来改善营运流程。

我们在供电可靠度方面亦刷新了纪录。2013 年，一般中电客户经历的平均「意外停电时间」少于两分钟，远低于 2010 至 2012 年期间，纽约、悉尼和伦敦一般用户每年所经历的 16 至 35 分钟平均意外停电时间。

随着崖城气田的天然气供应日渐枯竭，「西气东输」二线管道的天然气已运抵龙鼓滩发电厂，标志着在落实香港特区政府与中央政府于 2008 年签订的谅解备忘录，向前迈进了一大步。中国商务部已批准中国石油与中电成立合营公司，共同拥有由深圳大铲岛运送这些天然气至龙鼓滩发电厂的「香港支线」。合营公司的营业执照已于 2013 年第四季发出。「香港支线」的建造及调试工程已经完成，而位于龙鼓滩发电厂的八台燃气发电机组于 2013 年 8 月展开的改造工程亦已竣工。新天然气的消耗速度保持稳定。

与此同时，我们继续就其他天然气气源和新的深圳液化天然气接收站项目进行磋商，以满足未来对天然气的需求。

大亚湾核电站继续发挥重要作用，为香港提供洁净能源，以满足本地的电力需求。为确保本港获得更多洁净和具成本竞争力的能源，中电已达成协议，就大亚湾核电站将于 2014 年年底至 2018 年期间增加输港电量，由占其总发电量的 70% 提高至约 80%。大亚湾核电站拥有卓越安全纪录，能从这现有设施取得额外的电力供应，将为香港提供另一符合经济效益的洁净能源的选择。

政府预计将于 2014 年第一季度就未来的发电燃料组合展开公众咨询。中电会就各方案提供数据，并致力协助公众就合适的政策作出决定。

## 澳洲

EnergyAustralia 在 2013 年的营运盈利为 126 百万港元，而对上一年为 1,685 百万港元。盈利减少是由于能源批发价下跌，以及用电量和客户数目减少引致零售业务盈利倒退。另外，坏帐拨备上升、员工及顾问费用增加，亦令营运成本上涨。然而，能源衍生工具按市值计算之亏损减少则抵销了部分盈利跌幅。

在 2013 年，澳洲能源市场的发电容量过剩、批发电价受压，电力需求显著回落以及气价上升。EnergyAustralia 为批发市场进行检讨后，预期批发电价会下滑，为此 EnergyAustralia 作出非现金减值及其他支出合共 3,106 百万港元（除税后），位于维多利亚省的雅洛恩电厂占减值支出约三分之二，而余额则与其他燃气发电资产有关。

另外，廉价买入 Mount Piper 和 Wallerawang 电厂带来 600 百万港元收益，加上雅洛恩矿场水浸的 76 百万港元支出，澳洲业务的非经常性项目合共 2,582 百万港元。

雅洛恩电厂于 2013 年继续受到劳资纠纷及 Morwell 河道重建工程的挑战；劳资纠纷于 9 月已解决，而 Morwell 河道重建工程亦已经完成。

年内，EnergyAustralia 在 Tallawarra 及 Hallett 拥有和营运的燃气电厂保持安全和可靠的运作。Iona 燃气厂亦有不俗表现，商业可用率处于高水平。Tallawarra 电厂的燃气涡轮机则按计划已于 2013 年 5 月进行检查。

鉴于澳洲艰难市况相信会持续一段时间，EnergyAustralia 于 2013 年采取一系列措施来改善业务基础，藉此降低成本、提升效益及强化能力。

零售业务方面，EnergyAustralia 在 2013 年面对不断上升的竞争压力及重大的内部挑战，客户数目较 2012 年减少 4%。年内的重点工作是使新 C1 客户账务管理系统达致稳定运作，以整合于 2011 年所收购及目前由 Ausgrid 提供服务的 1.4 百万名客户账户，并透过减少呆坏帐和减省劳工成本，提升营运效益。

推行 C1 所引起的问题一直影响 EnergyAustralia 的表现。2013 年下半年，C1 系统已稳定下来，积压的登记数目和未发账单的客户数目均显著减少。C1 现提供一个稳健平台，有助我们合并 Ausgrid 按过渡期服务协议所服务的客户账户。合并完成后，零售业务的成本将显著下降。

批发业务方面，我们亦为发电组合作出多项举措。EnergyAustralia 完成出售 Waterloo 风场的大多数股权，从中套现 228 百万澳元；而且，我们在雅洛恩电厂进行了一项大型优化研究，因而对维修投资策略作出调整。

此外，我们购入新南韦尔斯省的 Mount Piper 电厂及 Wallerawang 电厂，这项交易有助提升营运灵活性和减省电厂的营运成本。我们随后按市场状况就资金和营运策略作出检讨，据此我们决定关闭 Wallerawang 电厂两台发电机组的其中一台。

撇除这些挑战，EnergyAustralia 业务组合仍具有相当优势，在地域、燃料种类和营运模式上的多元化发展，让我们能按市场状况有效管理发电组合的风险与商机。EnergyAustralia 将继续审视市场状况，并会就这些市况积极检讨发电组合的最佳规模、营运策略和权股结构。

## 中国内地

2013 年，来自中国内地业务的营运盈利创新高，共达 2,131 百万港元，较 2012 年的 1,411 百万港元有所增加。主要原因是广西防城港电厂营运表现可靠，加上可再生能源组合的表现改善。中电持有 25% 股权的大亚湾核电站盈利（其 70% 产电量是供应给中电的香港电力业务），于 2013 年一直保持稳定。

燃煤发电项目的盈利上升 89%，主要因为煤价下跌，但受 2013 年 9 月生效的下调电价所抵销。防城港电厂继续作出重大的盈利贡献。有见防城港项目稳定的良好表现，我们开展了项目的扩建计划，预计可于 2014 年上半年取得最终审批。另一方面，神华国华和山东合营项目的表现亦有所改善，但我们仍为神华国华和神木两项合营企业作出 297 百万港元的拨备，以反映其可收回金额。

可再生能源项目的盈利由于发电产量提高而上升，特别是江边水力发电厂，但部分升幅被风电项目所抵销，主要是山东省的补贴下调导致盈利下降。我们首个持多数权益的太阳能发电项目—甘肃省的金昌太阳能电厂，自 2013 年 7 月投产，已贡献 20 百万港元的盈利。我们以扩展可再生能源发电组合为目标，除了现时非常成功的风电及水电项目外，我们还计划兴建更多的太阳能发电项目。端赖太阳能光伏技术渐趋成熟、太阳能板价格显著下降，以及上网电价吸引，我们将继续探索太阳能项目的投资商机。

中国内地业务于年内创下历史佳绩，突显我们在内地采取专注策略的优点。我们选择性地投资内地的核电、燃煤发电及可再生能源项目，同时出售中电持少数权益且增长前景有限的合营项目。为配合以上策略，集团出售了增长前景有限的博兴生物质能热电厂，导致 75 百万港元亏损。

我们在 2013 年 9 月作出公布，中电已经停止就购入阳江核电站 17% 股权而与中国广核集团有限公司进行的磋商，但我们对中国内地核电行业的前景仍然充满信心。

## 印度

中电印度于 2013 年的财务表现得到改善，录得营运盈利 184 百万港元，而 2012 年则录得亏损 182 百万港元。由于燃煤供应于下半年有所改善，纾缓了哈格尔电厂的营运亏损；然而由于哈格尔的美元贷款出现汇兑亏损，以及 Paguthan 电厂的盈利因天然气供应短缺而减少，因而抵销部分盈利。

再者，Paguthan 电厂的应收融资租赁作出了 293 百万港元的减值拨备。这是由于天然气的长远供应问题，令购电协议需要重新进行磋商（占 101 百万港元），以及电厂于购电协议完结时的剩余价值估算较低（占 192 百万港元）。

哈格尔的发电表现有显著改善，电厂面对本地燃煤供应短缺的挑战，其后因购电商批准使用进口煤而得以纾缓。电厂运作亦已趋稳定，而最初设计使用本地煤的锅炉也克服技术挑战，提高了燃烧进口煤的比例。本地燃煤供应的数量和质量均有改善。因此，电厂的商业可用率由 2013 年上半年的 38.7%，显著提升至 2013 年下半年的 86.7%，使全年可用率达 62.8%。

由于本地天然气供应短缺，集团在古加拉特邦 Paguthan 的燃气发电厂的发电量下跌至 5%。我们采用的主要本地气源的产气量自 2013 年 3 月起显著下跌。Paguthan 电厂主要依靠昂贵的代燃料保持电厂可用率，以获取购电协议规定的容量收费。Paguthan 电厂的可用率一直处于 96% 的高水平。不过，电厂的购电商 Gujarat Urja Vikas Nigam Limited (GUVNL) 表示其向 Paguthan 电厂购入的电量微不足道，故要求调低购电协议下的固定费用。我们最近与 GUVNL 就修改购电协议的条款达成协议。

于 2013 年，我们营运的风场项目由去年的 521 兆瓦增长至 2013 年的 628.2 兆瓦。完成所有已承诺的风电项目后，这将进一步巩固我们作为现时印度最大电力行业的私人投资者及风电生产商的地位，发电组合的容量超过 1,000 兆瓦。展望未来，我们会继续探讨可再生能源领域具吸引力的投资机会，尤其是风电和太阳能发电。

## 东南亚及台湾

于 2013 年，集团来自东南亚及台湾投资项目的营运盈利为 241 百万港元，表现平稳。和平电力股份有限公司的盈利减少，主要是为台湾公平交易委员会判罚 60 百万港元作出拨备、年内作出规划维修令发电量减少及运行收费收入减少，但部分被煤价下跌所抵销。泰国 Lopburi 太阳能发电项目的盈利增加，其 8 兆瓦的扩建项目已于 2013 年 5 月完成，因此减少盈利跌幅。

## 展望

总括而言，对中电集团来说，2013年是意义重大的一年。我们达成了收购青电大多数股权的协议、在香港多项规管事宜上取得令人满意的进展，以及集团在亚太区的一些投资项目表现改善。面对香港瞬息万变的社会和政治环境、区内投资项目遇到的问题、不断转变的业界环境，作为一支团队，我们必须继续专注强化集团过去赖以成功的各种优势。

详情请参阅 [「2013年1月1日至2013年12月31日止全年业绩、宣派股息及暂停办理股份登记手续」](#) 全文。

~ 完 ~

### 传媒查询

王佩瑜小姐

副总监 – 公共事务 (集团)

电话: (852) 2678 8014

传呼: (852) 7116 3131 A/C 7736

电邮: winifred@clp.com.hk

### 分析员查询

关嘉贤小姐

投资者关系总监

电邮: ir@clp.com.hk