

2013 年 8 月 12 日

中电控股有限公司 2013 年中期业绩

财务摘要

- 集团营运盈利于 2013 年上半年为 3,896 百万港元，与 2012 年同期相若。
- 总盈利(包括非经常性项目)增加 12.2% 至 3,767 百万港元；每股盈利则上升 7.2% 至每股 1.49 港元。
- 香港电力业务营运盈利上升 5.5% 至 3,417 百万港元。
- 受到充满挑战的营运环境影响，澳洲业务的营运亏损为 45 百万港元(相对 2012 年为盈利 268 百万港元)。
- 综合收入上升 12.0% 至 51,706 百万港元。
- 第 2 期中期股息为每股 0.53 港元。

2013 年上半年，集团录得营运盈利 3,896 百万港元，与 2012 年同期的 3,897 百万港元相若。计入单次性项目，集团的总盈利为 3,767 百万港元，较去年同期增加 12.2%。

香港

香港电力业务仍然是集团的核心业务。期内，业务保持稳定的表现，营运盈利为 3,417 百万港元，较 2012 年首六个月的 3,240 百万港元增加 5.5%。

在 2013 年首六个月，本地售电量较去年同期减少 1.5%。集团售予中国内地的电量较去年同期减少 38.1%，主要由于集团承诺售予广东电网公司的电量下降所致。总售电量比去年同期减少 3.8%。

上半年，香港电力业务为其发电、输电和供电网络、客户服务及配套设施投入了 30 亿港元。

作为管制计划的一部分，我们须向政府提交新的发展计划，载述中电在 2014 至 2018 年间需要对本港业务所作出的投资。发展计划已提交政府，现正进行审议。我们的计划切实可行、合理，并致力在安全、可靠度、环境管理表现及成本各方取得平衡。我们将积极与政府紧密合作，妥

善考虑系统稳定性及营运以配合香港的长远发展，同时以最切实可行的方法维持合理电费和管理不断上升的燃料成本。

现行管制计划协议亦规定于 2013 年进行中期检讨。透过这次检讨，中电与政府可在双方同意下对管制计划作出改动。中期检讨现已展开。我们会一如既往，继续与政府紧密合作，按照管制计划协议所定立的机制进行检讨，并会审慎考虑股东、客户、业务相关人士及广大市民的利益。

此外，政府料于 2013 年下半年会就香港未来的发电燃料组合展开咨询工作。能源政策应由市民和政府共同商议而制订，并应先清楚了解每种发电方式的利弊及选择不同能源的影响和后果，然后才作出决定。中电的角色是执行该共同决定的路线图。我们必定尽力协助提供相关信息，务使各界业务相关人士可就本港能源政策作出知情决定。

中石油「西气东输」二线管道的天然气已于去年底运抵本港，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方面，向前迈进了一大步。根据该谅解备忘录，中电与中石油签订供气协议，使香港可在 2013 年起为期 20 年内，通过「西气东输」二线管道取得天然气供应。该供气协议已获香港特区政府批准。而用来输送这些天然气的「香港支线」的建造及调试工程现已完成。中电现已开始使用由「西气东输」二线管道输送的天然气。

澳洲

澳洲业务的业绩继续反映当地能源市场极为困难的经营环境。2013 年上半年，澳洲业务录得 45 百万港元亏损，而去年同期则为 268 百万港元盈利，业绩令人大失所望。

若不计入能源对冲工具的公允价值变动，但计算澳洲企业普遍使用的常态化调整，经常态化但未调整公允价值前的除税后净溢利为 55 百万港元，而 2012 年上半年则为 807 百万港元。

澳洲能源市场正面对前所未见和急速的结构性转变。尤其是住宅客户在过去两年的电力需求显著下跌，原因是电价不断上涨，加上屋顶太阳能光伏系统的应用及节能措施所节省的电力，已远远抵销因人口增长而上升的用电需求。由于能源成本不断上涨、澳元强势，加上全球经济放缓，令制造业陷入困境，因而亦大幅削弱工商客户的用电需求。

这种需求疲弱的情况，加上澳洲政府的可再生能源目标计划（Renewable Energy Target Scheme）带动可再生能源的发电量增加，导致批发电价受压。这种情况预料将会持续。上述种种因素皆对整个电力行业造成影响，使我们和主要竞争对手同样面对艰辛的经营环境。

除了市场情况因素外，一连串内部事件亦一直影响澳洲业务的财务表现。EnergyAustralia 在推行全新的客户账务管理系统时遇到多项问题，如登记、发单和客户收账的延误，导致产生额外成本。然而，我们预期这些不足之处会逐步得到解决，而该新系统最终将能实现预期所带来的营运效益。

于 2013 年上半年，与新的企业谈判协议（Enterprise Bargaining Agreement）有关的工业行动，导致雅洛恩电厂的产电量及可用率下降，并进一步影响其疲弱的财务表现。企业谈判协议的磋商继续进行，而工业行动仍然持续。管理层已采取措施纾缓工业行动对 EnergyAustralia 的财务影响，包括在不影响运作可靠度的情况下，决定押后雅洛恩电厂一项大规模的停运检修计划。我们计划维持工作协议的灵活性，使雅洛恩电厂可在困难的市场环境中保持竞争力。

为应付业界所面对的外来压力和内部挑战，EnergyAustralia 已推出下列计划，专注提升业务生产力及减省成本，包括：

- 推行有助提升营运效益及客户体验的零售及企业效益计划；
- 因应当局于 2012 年 7 月引入的碳价机制、电力需求下降、批发市场的电力供应及容量上升的情况，评估如何优化雅洛恩电厂的运作；及
- 执行成本控制措施，其中包括修改采购政策；并改组架构，因而于 2013 年裁减约 100 个全职职位和终止 50 个承判岗位。

尽管面对各种挑战，集团电厂组合的发电表现理想，Tallawarra 电厂、Hallett 电厂及 Cathedral Rocks 风场于 2013 年首六个月的总产电量较 2012 年同期增加。Iona 燃气厂保持理想表现。

为提升旗下能源发电组合的灵活性及减省成本，EnergyAustralia 于 7 月 25 日宣布收购涵盖于 Delta Western 售电权协议内的 Mount Piper 和 Wallerawang 电厂。收购事项可为 EnergyAustralia 解除现时的固定合约承诺，并提供实时减省资本性开支和营运支销的机会。

EnergyAustralia 于 5 月 31 日完成出售 Waterloo 风场的 75% 权益，并从这项交易中收取合共 228 百万澳元（1,704 百万港元）的款项。EnergyAustralia 将继续营运和管理 Waterloo 风场，并长期收取该风场产生的电力及大型发电证书，以助履行可再生能源目标计划的责任。

中国内地

于 2013 年上半年，来自中国内地（包括中电持有 25% 股权的大亚湾核电站）的营运盈利共达 835 百万港元，较 2012 年首六个月的 661 百万港元增加 26.3%。

虽然中国全国电力需求于 2013 年上半年增长放缓，但集团在当地的燃煤电厂受惠于合理的调度水平及稳定煤价。此外，集团水电项目的盈利亦因降雨量增加令产电量上升而有所改善。集团风电组合的盈利贡献为 74 百万港元，而去年则为 97 百万港元。这是由于期间风速较慢、发电量受到电网限制，并且山东省的电费补贴政策仍有待延续。

鉴于防城港电厂 1 期的运行表现可靠，加上广西地区用电需求上升，我们将就开展防城港 2 期的建设工程致力取得最终审批。项目的筹备工作正在进行中，一旦取得最终审批后便全面启动相关工程。

于上半年，集团就山东省博兴生物质能项目录得 87 百万港元亏损，当中包括减值及为撤资成本拨备。电厂在采购生物质能原料方面仍然困难，对达致合理的营运经济效益构成重大障碍。鉴于营运环境未能预期有所改善，现行的发电模式难以长期维持，我们正研究撤出方案。

中电继续与大亚湾核电站的长期合作伙伴中广核合作，争取规管当局批准中电收购广东阳江核电站项目（包括六台各为 1,080 兆瓦的机组）的 17% 股权。项目将分阶段投产，1 号机组预期于 2013 年投入运行，为广东一带供应电力。

印度

于 2013 年上半年，印度业务的亏损由去年同期的 19 百万港元增至 212 百万港元，主要原因是 Jhajjar Power Limited（哈格尔）继续受燃煤供应持续短缺所影响。此外，与哈格尔项目有关的美元贷款和应付外币保留款项在折算时产生的亏损净额进一步削弱中电印度的贡献。

燃料（包括燃煤及燃气）供应量向来是集团火电厂以至整个发电业最关注的事宜，这并非中电独有的问题，印度整个发电业同样受到影响。虽然集团旗下 Paguthan 燃气电厂的基本盈利能力受到现有购电协议的保障，但哈格尔燃煤电厂却受到严重影响，当地 Coal India 的燃煤供应不足、有欠稳定且质素差劣，影响了电厂的营运及财务表现。

我们继续与相关政府部门及各级官员通力合作，以争取额外的燃煤供应。我们的努力取得了一些具体成果，例如我们获批准于 2014 年 5 月底前进口 1.7 百万吨燃煤，约为所需供应量的三分之一，并可透过电价收回所进口燃煤的成本。我们的电厂设备亦已进行改造，以配合使用质素参差的不同种类燃煤。此外，印度政府最近已批准主要依赖本地燃煤的电力公司，可购买进口煤来弥补本地供煤的不足，并可将进口煤的成本转嫁予客户。我们预期哈格尔电厂的商业表现在未来 6 至 18 个月将进一步改善，但电厂业务或需两至三年才能达致稳定，并开始取得较接近原有投资方案所预计的盈利水平。

在燃料供应短缺获得解决之前，我们将以扩大风电组合作为新的投资重点。集团在印度的风电组合的表现符合预期。位于拉贾斯坦邦的 Bhakrani（54.4 兆瓦）及 Sipla（50.4 兆瓦）风电项目已经投产。随着位于马哈拉施特拉邦的 Jath 风电项目（130 兆瓦）落成后，中电在印度的风电组合容量将跨越 1,000 兆瓦的大关，巩固我们作为印度本地及外来最大风电生产商的地位。

东南亚及台湾

东南亚及台湾的盈利减少，主要由于和平电厂为台湾公平交易委员会所判处的罚款提拨准备（62 百万港元）及发电量下降，部分抵销了泰国 Lopburi 太阳能发电项目自 2012 年 3 月全面投入商业运行以来产生的较高盈利。

总结

虽然我们在澳洲和印度的业务继续面对异常困难的局面，但香港和中国内地的业务则表现理想，这正充分彰显中电维持多元化业务组合的好处。我们正深切注视集团在多个市场所面对的波动和困难局面，并正努力设法解决。虽然短期内不大可能找到立竿见影的解决方案，长远来说我们正朝着正确的方向迈进。尽管经营状况困难，我们仍然保持 2013 年第 1 期及第 2 期中期股息于每股 0.53 港元的水平。

详情请参阅 [「宣布 2013 年 1 月 1 日至 2013 年 6 月 30 日之中期业绩、宣派股息及暂停办理股份登记手续」](#) 公布之全文。

~ 完 ~

传媒查询

王佩瑜小姐
副总监 - 公共事务 (集团)
中华电力有限公司
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
中电控股有限公司
电话: (852) 2678 8322
电邮: ir@clp.com.hk