

2013年2月25日

中電控股有限公司 2012 年全年業績

摘要

- 香港、內地、東南亞及台灣的盈利表現理想，但受澳洲及印度盈利減少影響，集團營運盈利下跌 8.8% 至 9,406 百萬港元（2011 年為 10,312 百萬港元）
- 總盈利受單次性項目影響，特別是雅洛恩礦場水浸及哈格爾電廠燃煤供應短缺；計入單次性項目後，總盈利下降 10.5% 至 8,312 百萬港元（2011 年為 9,288 百萬港元）
- 香港電力業務表現穩定，營運盈利增加 5.0%，達 6,654 百萬港元（2011 年為 6,339 百萬港元）
- 下半年營運表現改善，落實雅洛恩修復計劃及初步為哈格爾電廠進口燃煤
- 投資機會主要來自燃氣基建、防城港及可再生能源項目
- 12 月配售股份淨得 75.6 億港元，以增強財務實力，配合集團未來發展
- 第 4 期中期股息為每股 0.98 港元，連同首三次已付中期股息，2012 年度的總股息增加至每股 2.57 港元（2011 年為每股 2.52 港元）

集團於 2012 年錄得營運盈利 9,406 百萬港元，較 2011 年的 10,312 百萬港元下跌 8.8%。集團總盈利（包括非經常性項目）則為 8,312 百萬港元，較去年減少 10.5%。

雖然香港、內地、東南亞及台灣的表现理想，中電在 2012 年香港以外業務的營運盈利為 2,565 百萬港元，較 2011 年同期減少 30.9%。香港以外業務營運盈利減少，加上雅洛恩礦場水浸事件（產生 790 百萬港元支出），與哈格爾及博興生物質能投資項目減值（409 百萬港元）的單次性支出，進一步影響集團總盈利。

香港電力業務

香港電力業務仍然是集團的核心業務，占集團盈利的大部分。2012 年的營運盈利為 6,654 百萬港元，較 2011 年的 6,339 百萬港元上升 5%。本地售電量較 2011 年上升 2.7%，而集團售予中國內地的電量則減少 37.8%。

在 2012 年中電為發電、輸配電網絡、客戶服務及配套设施投入了 86 億港元。

鑒於崖城天然氣供應行將枯竭，香港特區政府與中央政府於 2008 年簽訂了諒解備忘錄，提供三個可從內地為香港長期供應天然氣的新氣源，其中「西氣東輸」二線管

道是最早可作出供气的气源。中电与中国石油订立的天然气供应协议于 2012 年 12 月获得批准，标志着落实谅解备忘录的一大步。首批循这条管道输港的天然气已于 2012 年底到达。

这条新的天然气输送管道途经新建的深圳大铲岛输气站，连接一条海底管道并以龙鼓滩发电厂为终点站。这些设施统称为「香港支线」，是本港与广东省能源基础设施融合的重要一步，并接连至中亚洲的庞大气源供应。该项目由中国石油（占 60%）与中电（占 40%）共同拥有，总投资成本约 40 亿人民币。中电于香港支线项目的投资并不计入管制计划协议资产之中，投资回报水平合理及稳定，并受国内监管指引规范。中电将由 2013 年起，根据天然气供应协议，以收取运输费用的形式向青电收取回报。

视乎香港政府的能源、环保及气候变化政策的进一步发展，我们预期天然气的使用量将会增加。我们正研究谅解备忘录其余的供气方案，包括从中石油拟建的深圳液化天然气接收站（预计于 2013 年获国家能源局批准），以及来自南中国海的新气田取得供气。我们正就多项长期供气安排进行磋商。

中电一直严格控制资本性及营运开支，加上 2012 年天气较炎热而录得高于预期的售电量，中电因此能够把 2013 年的平均基本电价维持不变。然而，由于燃料成本上升，加上地租及差饷特别回扣的调整，使 2013 年的平均净电价须上调 5.9%。其中 4.7%，是由于「西气东输」二线管道的新天然气令燃料价条款收费增加所致。新天然气价格按当前的国际市场价格厘定，将是现时所使用崖城气田气价的三倍。崖城天然气价格早于 20 年前签订，当时能源价格远比今天为低。即使在 2013 年作出调整，中电的电价与其他主要国际都会比较仍然极具竞争力。

澳洲能源业务

我们在澳洲的业务 EnergyAustralia（前身为 TRUenergy）于 2012 年的营运盈利为 1,685 百万港元，而对上一年为 2,911 百万港元。营运盈利下降 42.1%，是受到众多因素夹杂影响，包括客户需求减少、批发电价受压、营运开支增加及能源合约公平价值亏损增加。营运开支增加 1,450 百万港元，或按年上升 35.7%，当中涉及员工及承办商支出增加、市场推广支销增多、呆坏帐上升，以及与过渡期服务协议及 Delta Western 售电权合约相关的支出增加。

2012 年的营商环境极具挑战，我们的业务备受多项市场因素影响。这包括碳税的引入、能源批发价下降、客户对能源价格上升的关注、能源需求减少及对未来需求的预测向下大幅修订，连同于我们主要零售市场持续高度竞争，以及新南韦尔斯省和昆士兰省对电价规管的不确定性。凡此种种，皆对业界整体有所影响，使我们与我们的主要竞争对手处于艰难的营商局面。

因此，我们在澳洲专注于业务的基本因素，并以满足客户未来的要求作为定位。我们为业务更新品牌、使用全新的零售发单系统、引入新的零售商品、并优化组合内的发电盈利能力。

2012年7月1日，澳洲各省上调零售电价，以转嫁澳洲政府于同日引入的碳成本。国内一些省份的电价，亦透过年度电价检讨程序同时上调。电价上调，加上澳洲能源零售市场竞争激烈，使 EnergyAustralia 更加需要提升客户服务及严控成本，以挽留现有客户和吸纳新客。在这方面，EnergyAustralia 于 2012 年表现不俗。于维多利亚省的客户流失率（计算客户转换能源零售商的比率）低于业内平均水平，而于新南韦尔斯省，纵使有很多新零售商在积极角逐市场份额，其客户流失率只轻微高于市场水平。

在批发电力方面，EnergyAustralia 在 Tallawarra 和 Hallett 的燃气发电厂，年内保持安全可靠的运行表现。在引入碳价后，Tallawarra 电厂生产的电力更具成本竞争力，加上燃气成本下降，使电厂于下半年取得佳绩。由于 Morwell 河道崩塌致使雅洛恩电厂的运作受到短暂干扰，期间员工全力以赴，灵活地调动资源作出回应。

中国内地电力业务

中电于 2012 年来自中国内地业务的盈利共达 1,411 百万港元，较 2011 年的 1,155 百万港元有所增加。这项盈利包括中电持有 25% 股权的大亚湾核电站的盈利（核电站的 70% 发电量是供应给中电的香港电力业务）。核电站的盈利轻微减少，主要是由于较低的平均股东资金，与大亚湾核电站的管理公司大亚湾核电运营管理有限责任公司（中电占 12.5% 权益）的股息收入 55 百万港元作出抵销。

燃煤发电项目的盈利上升 56.5%，主要因为电价上调和煤价下跌。防城港电厂继续作出重大的盈利贡献。集团于国华国际和山东合营项目的投资盈利表现亦大幅改善。防城港 1 期已证明是一个成功的投资项目，为开展防城港 2 期电厂，于现址增建两台各 660 兆瓦的机组的扩建计划奠定信心基础。该项目已取得国家能源局的原则性批准，筹备工作进展理想，并将在获得国家发展和改革委员会最终审批后立即全面展开工程。我们希望可于 2013 年上半年取得有关批准。

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 年投产，为广东一带供应电力。

可再生能源项目的盈利由于新增风电项目的投产而提高，但却受水电项目由于降雨量减少及需求下跌致使盈利贡献减少而被部分抵销。

中电第二个全资风电项目，即位于山东省的蓬莱 1 期项目（48 兆瓦）已于 2012 年 2 月投产。全资拥有的莱芜 1 期项目（49.5 兆瓦）亦已获得最终批准，预计工程于 2013 年初展开，并预算于 2014 年初投产。

随着太阳能光伏技术渐趋成熟、太阳能板价格显著下降，以及国内对太阳能发电的并网电价稳定维持在一个相对合理的水平，中电于 2012 年 11 月订立框架协议

议，并现已完成收购位于甘肃省的 100 兆瓦金昌太阳能发电项目的 51% 权益。这是我们在国内的首个太阳能项目，并为国内至今最大型的太阳追踪发电系统。项目现正施工中，预期于 2013 年第二季竣工。

印度电力业务

中电在印度的投资项目于 2012 年录得令人失望的财务表现，营运亏损达 182 百万港元，而 2011 年则录得营运盈利 154 百万港元。哈格尔电厂由于可用率低而录得营运亏损。自电厂 1 号及 2 号机组分别于 2012 年 3 月及 7 月投产以来，燃煤供应一直短缺，加上 Coal India Limited 供应的劣质煤造成技术问题，令电厂可用率处于低水平。我们已就哈格尔电厂的账面投资减值 2,470 百万卢比（350 百万港元），除税后减值亏损为 2,227 百万卢比，即 315 百万港元。

为改善燃煤供应的问题，中电已采取连串措施，包括采用进口煤（初期占电厂所需燃煤量的 15%；于 2013 年 1 月 16 日达成原则性协议，获准于 2013 年 4 月 1 日至 2014 年 3 月 31 日的印度财政年度增加进口煤比例，批准亦已得到哈里亚纳邦首席邦长于近期会议上确认），以及改善燃煤运输设备。

尽管于投产初期受到燃煤短缺的严重影响，哈格尔电厂的技术表现已显著改善。透过不断努力，中电预期在未来 6 至 18 个月，哈格尔电厂可逐步在当地和国际间获取稳定的燃煤供应，改善财务及营运表现。但要达致稳定可靠的运行状态，并提供与当初分析投资方案时所要求的相若回报，则可能需要二至三年。

虽然我们于本年度为哈格尔电厂作出拨备，但项目的基本因素良好：电厂由集团建造，素质优良，并由我们有效营运；加上哈里亚纳邦对电力服务需求欲渴，而哈格尔电厂又极具竞争力。这些基本因素最终会带来理想的效果，不过，我们需要付出时间、努力、资源和耐性。

Paguthan 电厂的营运盈利略低于 2011 年，主要由于损失热功率及增加呆账拨备。

2012 年，风电项目录得明显改善的业绩，带来盈利 47 百万港元，主要因为安得拉湖及 Sipla 的新风电项目投产，加上年内风力资源充裕，以及更佳的营运及维修管理能力所致。此外，集团合共有 451 兆瓦的风电容量正处于发展阶段，预期全部可于 2014 年 3 月底之前投产。

东南亚及台湾电力业务

于 2012 年，集团来自东南亚及台湾投资项目的营运盈利为 243 百万港元，较 2011 年的 86 百万港元显著增加。营运盈利增加，主要由于和平电厂的电价因应台湾电力去年支付较高煤价而作出调整，并且由于 2011 年曾作出大型维修，因此本年度产量相对增加。市场煤价其后大幅回落，使和平电厂的盈利进一步攀升。此外，中电持有三分之一权益的泰国 Lopburi 太阳能发电项目提供 38 百万港元的盈利贡献。

展望

展望未来，集团会继续保持香港业务的稳定表现，针对提升其营运效率、控制成本、纾缓电价升幅及为输配电及燃气相关基础设施进行持续投资。澳洲业务主要集中提升业务表现，管理受压的批发电价及电力需求下跌对营运的影响，加强客户服务和引入新产品，以及减低成本。于内地市场我们会采取针对性策略，扩建防城港电厂，发展可再生能源项目，特别是风电及太阳能，以及核电投资。于印度市场，我们会致力为哈格尔电厂争取稳定燃料供应，亦会发展以风电为主的可再生能源项目。

过去一年甚具挑战，但集团的业务稳健，财务实力雄厚，我们有信心，在未来的日子，能把握机遇，为盈利带来增长。尽管集团营运盈利在 2012 年有所下跌，我们对未来充满信心，并希望通过增加本年度的股息，派发每股 0.98 港元的第 4 期中期股息去阐明我们这个想法。

详情请参阅 [\[2012 年 1 月 1 日至 2012 年 12 月 31 日止全年业绩、宣布派股息及暂停办理股份登记手续\] 全文。](#)

~ 完 ~

传媒查询

集团公共事务经理－亚太区
王佩瑜小姐
电话: (852) 2678 8014
传呼: (852) 7116 3131 A/C 7736
电邮: winifred@clp.com.hk

分析员查询

投资者关系总监
关嘉贤小姐
电话: (852) 2678 8322
电邮: ir@clp.com.hk