

2017年8月7日

## 中电控股有限公司 2017 年中期业绩表现稳健

中电控股有限公司（中电）欣然宣布，在 2017 年上半年，尽管市场充满挑战，但集团录得大致稳健的业绩，并在香港落实了规管安排。

期内，集团的营运盈利为 5,914 百万港元，较 2016 年上半年下跌 3.8%，主要由于中国内地欠佳的市场环境，以及澳洲电力市场加剧波动的影响。集团总盈利下跌 3.5% 至 5,909 百万港元。董事局决定增加本年度第一和第二期的中期股息，从 2016 年每股 0.57 港元增至本年度每股 0.59 港元。

中电首席执行官蓝凌志先生在集团 2017 年中期业绩简布会上表示：「我们在香港的业务表现持续平稳，但其他市场的业务正面对越来越具挑战的营商环境，表现参差，反映了中国内地、澳洲和印度的电力市场正经历转型，以及各市场所面对的特定情况。集团已作好准备，凭借多元化的业务组合去应对这些挑战和抓紧相关的机遇。」

### 香港

2017 年首六个月，香港电力业务继续是集团的主要盈利来源，营运盈利较去年同期上升 1.9% 至 4,356 百万港元。

中电于 4 月与香港特区政府签订了新的管制计划协议。新协议有效期为 15 年，从 2018 年起生效至 2033 年，将为中电提供明确的规管和经济条件，让我们可以及早规划，作出合适的投资，以落实政府的能源目标，同时满足客户不同的需要。

为支持香港特区政府于 2020 年提高天然气占香港发电燃料组合至约 50% 的目标，我们正在龙鼓滩发电厂兴建一台新的 550 兆瓦燃气发电机组，预期新机组可于 2020 年前投入商业运作。与此同时，中电建议在香港水域兴建海上液化天然气接收站的项目进展顺利，相关的环境影响评估仍在进行，并计划在第四季提交政府审批。至于液化天然气供应的商业安排，则正在筹划当中。

我们在 2017 年上半年为发电、输配电网络、客户服务及配套设施投资了 35 亿港元，以维持及提升电力供应服务，并支持香港政府的新基建项目。期间，包括售予本地及中国内地的总售电量下跌 2.7%。香港售电量较 2016 年上半年减少 2.6%，售予中国内地的电量则较去年同期稍微下跌。

展望未来，中电将继续与香港特区政府紧密合作，以达致所订下的减碳目标，并同时提升客户服务质量及供电效率。此外，中电会就新管制计划协议引入的新措施作好准备，包括推出上网电价计划以鼓励客户安装可再生能源装置、为支持在本地发展可再生能源的客户推出可再生能源证书、设立新绿适楼宇基金以提升建筑物能源效益，以及推展中电小区节能基金，支持客户使用节能家电

及设备。我们亦将与客户及业务有关人士保持联系，确保这些新举措能为小区带来长远裨益。

### **中国内地**

中国内地业务的营运盈利减少 24.3%至 637 百万港元，主要受煤价上升和发电容量过剩影响。中国内地经济增长步伐放缓，加上正经历结构性改革，把重心移离重工业，均影响集团火电厂的表现。而防城港电厂的使用率，则受到广西市场需求较弱和电力供应过剩影响。为提升竞争力，中电已采取一系列措施应对广西电力市场的变化，包括与当地高用电量客户进行售电交易、加入广西电力交易中心成为始创成员，以及适时调整燃料采购策略。

2017 年上半年，可再生能源项目盈利理想。太阳能光伏发电项目的盈利有所上升，主要由于太阳能资源增加，以及中电在 2016 年 7 月收购泗洪太阳能光伏电站全部股权，为集团带来更大盈利贡献。同时，随着新风电项目在 2016 年下半年投产，我们的风力发电组合因而受惠，然而水电项目的盈利则下跌，主要由于广东怀集降雨量减少。另一方面，大亚湾核电站的发电量有所增加。这显示了中电拥有多元化发电组合的优势，在中国内地继续过渡至低碳经济的进程中更形重要。

我们收购广东省阳江核电有限公司 17%股权的计划，是集团扩展零碳排放发电组合的重要一步，此举亦配合中国致力降低煤炭在能源组合中的主导地位。我们继续与中广核电力紧密合作，以完成交易。阳江核电站将为中电集团的零碳排放发电组合带来逾 1,100 兆瓦的发电容量。

我们预期中国内地煤价高企、电力需求增长缓慢的情况将持续，营运环境仍然充满挑战。有见及此，集团将继续专注发展低碳项目，并以完成阳江核电项目的交易为今年下半年的首要任务。与此同时，我们会继续开拓更多市场售电的新机遇，务求提高各项目的使用率。

### **印度**

期内，我们在印度的可再生能源发电组合，以及 Paguthan 燃气电厂均保持稳定盈利，印度业务于 2017 年首六个月的营运盈利较 2016 年同期上升 21.0%至 242 百万港元。

我们兴建 100 兆瓦 Veltoor 太阳能光伏电站的工程取得重大进展，该电站是中电在印度首个太阳能项目，预计今年下半年全面投产。届时，我们在印度的可再生能源总发电容量将增至近 1,000 兆瓦。同期，由于风力发电机的可用率有所提高，我们的风电项目发电量较去年同期增加了约 7%。另外，由于土地问题，集团已终止 30 兆瓦 Yermala 风电项目的施工。

由于哈格尔燃煤电厂于 4 月及 5 月进行计划停运维修，电厂的可用率降至约 70%，低于全面收回固定成本所需的 80%标准水平。我们预期在完成计划停运维修后，可用率水平可逐步回复至全年标准水平。由于哈里亚纳邦（Haryana）的经济增长放缓，加上电力供应过剩，哈格尔电厂的使用率持续偏低。尽管如此，在截至 2017 年 3 月 31 日的印度财政年度内，电厂的可用率达约 92%的高水平，因此不但能全面收回固定成本，更获发奖励金。

与此同时，Paguthan 电厂于今年上半年的可用率保持在约 90%的高水平。项目在截至 2017 年 3 月 31 日的财政年度内，已全数收回固定成本。电厂的使用率

则处于约 2.5%的低水平，这是由于缺乏受补贴的进口天然气，而使用进口现货天然气导致发电成本高昂，使客户对调度电力不感兴趣。

印度经济增长放缓，对电力需求造成负面影响。然而，我们对印度电力行业的长远前景仍然充满信心。今年下半年，我们将致力维持哈格尔电厂及 Paguthan 电厂的高可用率，并提升两间电厂目前的使用率。我们并会维持风力发电机的良好状态，以在风季期间充分利用风资源。下半年另一项首要工作，便是完成 Veltoor 太阳能光伏发电项目。

### **东南亚及台湾**

集团在台湾地区的和平电厂营运表现持续理想、可靠。然而，台湾地区煤价高企使和平电厂的盈利受影响。泰国 Lopburi 太阳能光伏电站的营运表现和盈利保持稳定。在越南，中电继续就 Vung Ang 二期及 Vinh Tan 三期发展项目与政府磋商，并推展融资安排。

### **澳洲**

2017 年上半年，EnergyAustralia 的营运盈利下跌 15.5%至 758 百万港元，主要由于能源合约的价值受市场急剧波动所影响。

期内，由于当地天然气供应日益短缺和昂贵、一家老化的燃煤电厂关闭，加上规管环境持续不明朗，均导致能源批发市场的价格持续高企及波动。上述情况再结合炎夏的因素，为用家带来高昂的能源价格。

虽然市场仍然充满挑战，EnergyAustralia 继续透过加强客户服务、提升营运效率和降低成本，推行重新体现资产价值的计划。于 2017 年首六个月，我们的零售业务表现理想。尽管市场竞争仍然激烈，EnergyAustralia 的客户流失率较业界理想，而我们的客户数目也有所增加。此外，天气情况带动电力和天然气销售量增加，使我们的零售业务受惠。

然而，批发电价上升，加上较和暖天气带动用电需求增加，均对我们为大众市场客户购电的成本造成负面影响。同期，虽然发电业务的盈利贡献上升，亦只能抵销部分影响。在维多利亚省的 Hazelwood 电厂关闭，以及 Alcoa 的 Portland 炼铝厂继续营运，均对市场状况及批发电价造成显著影响。

我们新订立的天然气合约价格较旧合约上升，反映燃气市场供应随着 Hazelwood 电厂退役而愈趋紧张。联邦政府宣布天然气出口可能受限制，正是确保本地天然气短期供应充裕的一项措施。

Mount Piper 电厂的煤炭供应仍然是管理层的焦点所在。期内，电厂的发电量较去年同期减少，主要由于煤炭质量问题影响了发电量。我们会继续与供货商合作，确保电厂获得优质的长期煤炭供应。

在能源政策不明朗的环境下，澳洲能源市场仍然充满挑战，致使批发电价高企并且波动。我们的综合商业模式以及良好的营运表现，有助减低市场波动的影响。就澳洲电力市场的长远发展而言，近期一项检讨提出了多项建议。我们将与当地政府、监管机构、业内人士及客户紧密合作，了解检讨带来的影响，并探索实践建议的最佳方法。

## 安全

今年香港业务发生了两宗致命意外，导致四名承办商工人不幸身亡，中电谨此向他们的家属致以最深切的慰问。我们已实时为他们提供支持，并成立小组跟进意外事故。除此以外，中电亦继续全力配合特区政府部门对事故作出的调查。

详情请参阅 [「宣布 2017 年 1 月 1 日至 2017 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

Angus Guthrie 先生  
投资者关系总监  
中电控股有限公司  
电邮: ir@clp.com.hk