

中电控股

2025年 中期业绩简报

2025年8月4日

免责声明

中电控股有限公司（「本公司」，连同其附属公司统称为「本集团」，或根据上下文要求，「我们」）提供本档并就此进行口头简报（统称为「本简报」）仅供参考之用。我们不对本简报所包含数据的公平性、准确性、完整性或正确性作出任何明示或隐含的陈述或保证。阁下不应依赖本简报以作出任何投资决策。我们及我们之关联方、顾问或代表概不承担因使用本简报或其内容而引起、或与本简报或其内容相关之任何损失或责任。

本简报可能包含涉及未来事件前瞻性评论及陈述。虽然我们乃根据当时真诚秉持之信念作出该等评论及陈述，但未来情况可能与预期不同。我们在前瞻性陈述中讨论的事项及事件可能无法如预期发生，甚至可能根本不会发生。阁下不应将该等评论或陈述视为对未来的预测，亦不应过分依赖该等评论或陈述。此外，无论是否因为新信息、未来事件或其它原因，我们亦无责任对任何评论或陈述作出更新或修改。

本简报不会亦不打算直接或间接于任何司法管辖区域内、或向任何司法管辖区域出版、分发或公布，如果这么做乃受到限制、属非法或违反法律或监管要求。

本简报不构成购买或认购证券或其他金融工具的要约或邀请或投资意见的提供，且其中任何部分均不得作为与该等证券或金融工具相关的任何合同、承诺或投资决定的基础或加以依赖，且本简报亦不构成对本公司证券或金融工具的推荐意见。

阁下出席本简报会或阅读本简报，将被视作同意于此载列之条款、责任和限制。

资料说明

阁下应结合本公司于2025年8月4日刊发之截至2025年6月30日中期业绩公告一并阅读。

本简报内所包含的地图仅供参考，旨在显示本集团资产的大致所处位置，并不意图表示各国之间的官方政治边界。

如本文件的英文版本与中文版本在内容上存在任何不一致或差异，应以英文版本为准。

目录

概览

蒋东强 首席执行官

财务表现及展望

纪安立 财务总监

策略及发展蓝图

蒋东强 首席执行官

问答环节

附件



位于中国内地广西的博白风场，于2025年1月正式投产。

概览

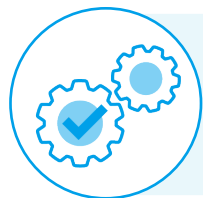


香港北部都会区的河套西变电站。

2025年中期摘要



发展计划确保业务稳定与增长，令**香港核心业务表现强劲**，但中国内地及EnergyAustralia面对市场压力，对整体业务表现造成影响。



项目进展理想，发电资产**营运可靠**，保障能源供应稳定并推进能源转型。



减碳项目投资推动集团增长，以保障未来的经常性盈利。



以**强劲的资产负债表及规范的资本配置**实现增长。

2025上半年摘要

财务摘要

		变幅
营运盈利 (计入公允价值变动前)	52亿2千7百万 港元	↓ 8%
总盈利	56亿2千4百万 港元	↓ 5%
股息及收益率		
第二期中期股息	每股 0.63 港元	-
2025上半年股息总额	每股 1.26 港元	-
股息收益率 ⁽¹⁾	4.8%	

营运摘要

		变幅
安全与客户服务		
总可记录伤害率 ⁽²⁾	0.15	↓ 0.06
香港客户非计划停电时间 ⁽³⁾	1.35 分钟	↓ 4.70 分钟
客户数目		
香港	2百9十万个	↑ 4万9千个
澳大利亚	2百3十万个	↓ 8万8千个
发电		
发电输出量 ⁽⁴⁾	365 亿度	↓ 3%
发电容量 ⁽⁴⁾	23.2 千兆瓦	↑ 3%

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2025年6月30日的收市价。

(2) 总可记录伤害率是指年内每 200,000 工作小时的可记录伤害总数。

(3) 客户非计划停电时间根据过去36个月的平均值计算，若排除重大事故日子（如2023年超强台风「苏拉」），36个月的平均值为1.0分钟。

(4) 根据权益发电容量、长期购电容量和购电安排计算。包括中电发电及储能组合。

财务表现 及展望



位于澳大利亚维多利亚州 Jeeralang 燃气电厂旁的Wooreen 电池储能系统仿真图。

2025上半年财务概览

EBITDAF (1)

124亿04百万 港元 ↓ 5%

营运盈利 (1) 计入公允价值变动前

52亿2千7百万 港元 ↓ 8%

总盈利

56亿2千4百万 港元 ↓ 5%

资本投资 (2)

82亿1千3百万 港元 ↓ 21%

每股股息

宣派第二期中期每股股息

0.63 港元

宣派2025上半年总每股股息

1.26 港元

(1) EBITDAF 为未计入利息、所得税、折旧及摊销，以及公允价值变动前盈利。经常性EBITDAF及营运盈利不包括影响可比性项目。
(2) 根据现金基准。

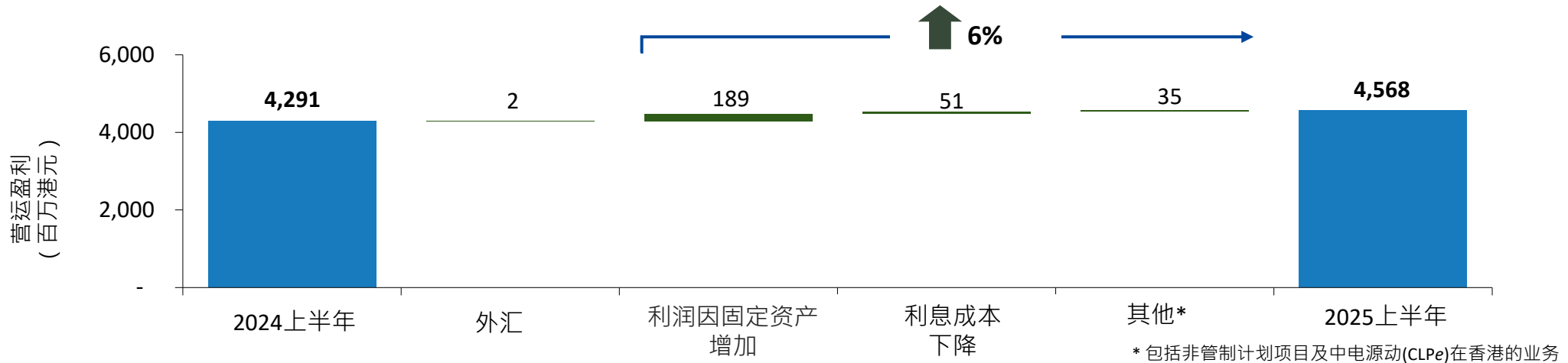
根据业务部门划分的营运盈利

强劲的核心香港业务表现被中国内地和EnergyAustralia市场压力及Apraava Energy一次性项目所抵销

百万港元	2025上半年	2024上半年	变幅	
香港能源及相关业务	4,568	4,291	↑ 6%	业务表现持续可靠及进行资本投资以支持增长
中国内地	870	988	↓ 12%	市场电价下跌及电网限电，抵销来自新增可再生能源容量的收益
EnergyAustralia	167	611	↓ 73%	零售业务利润受压及煤炭限价到期，抵销发电及灵活容量的增长
Apraava Energy	79	203	↓ 61%	多元化业务组合表现稳健，但受KMTL输电资产一次性因素影响
台湾地区及泰国	19	79	↓ 76%	和平电厂可回收的燃料成本减少
其他盈利及未分配项目	(476)	(489)	↑ 3%	优化总部成本
营运盈利 (计入公允价值变动前)	5,227	5,683	↓ 8%	
公允价值变动	(35)	172		EnergyAustralia的远期能源合约出现不利公允价值变动(税后)
营运盈利	5,192	5,855	↓ 11%	
影响可比性项目	432	96		主要来自Wooreen储能系统项目在引入合营伙伴后，有关交易入账
总盈利	5,624	5,951	↓ 5%	详情请见27页

香港

业务表现持续可靠及进行资本投资以支持增长



表现

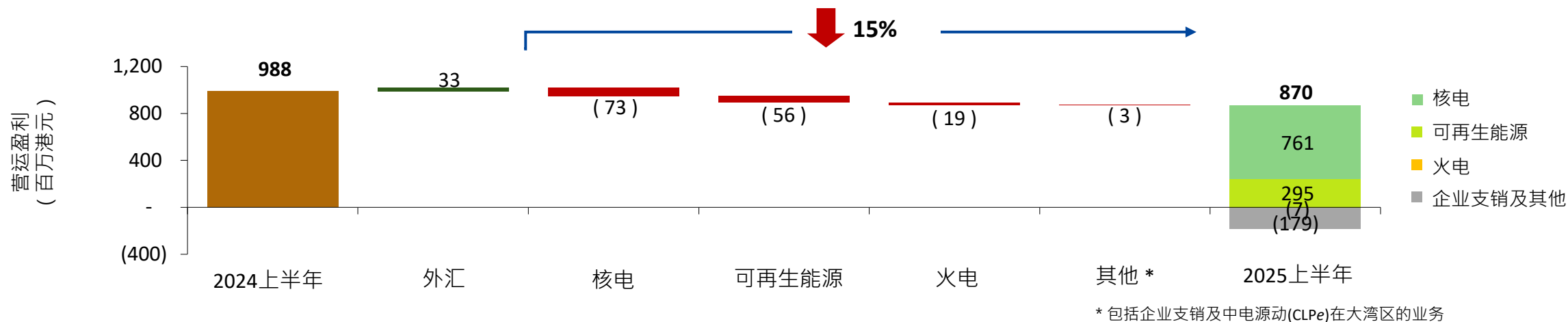
- **营运盈利**：利润增长主要受惠于固定资产平均净值上升所带来的准许利润、市场利率下调令利息成本下降，以及为5亿美元永续资本债券作再融资所带来的收益。
- **管制计划资本开支**：45亿港元：发电（12亿港元）；输配电（33亿港元），包括北部都会区电力基建、数据中心电力供电、智能电表安装，以及清洁能源输电系统（CETS）增容工程。
- **香港售电量**：由于2024年上半年气温较高，在较高比较基准下按年下跌1.7%；而由交通电气化及数据中心带动的售电量持续稳步增长。
- **低碳交通发展**：推动交通运输业减碳的重点措施：1) 扩展电动车充电基建，包括住宅分时段用电价目及专用商用快速充电网络；2) 与中国海洋石油合作为货物装卸中的商船进行液化天然气加注。

展望

- **重大项目**：完成智能电表安装计划、投资电力供应系统以支持基建发展及增长、大型电池储能系统、天然气混合氢气发电试验计划。
- **支持香港于2035年达至60%-70%零碳能源目标**：CETS增容工程预计于2026年初完成，将继续与政府合作于2035年前引入更多零碳能源。
- **协助客户及业界减碳**：持续提供能源管理及基建方案，以满足不断变化的能源需求并推动低碳经济转型。
- **支持客户及小区**：「中电小区节能基金」投入超过2亿港元以支持住宅及工商客户，并推广减碳及节约能源

中国内地

市场电价下跌及电网限电，抵销来自新增可再生能源容量的收益



表现

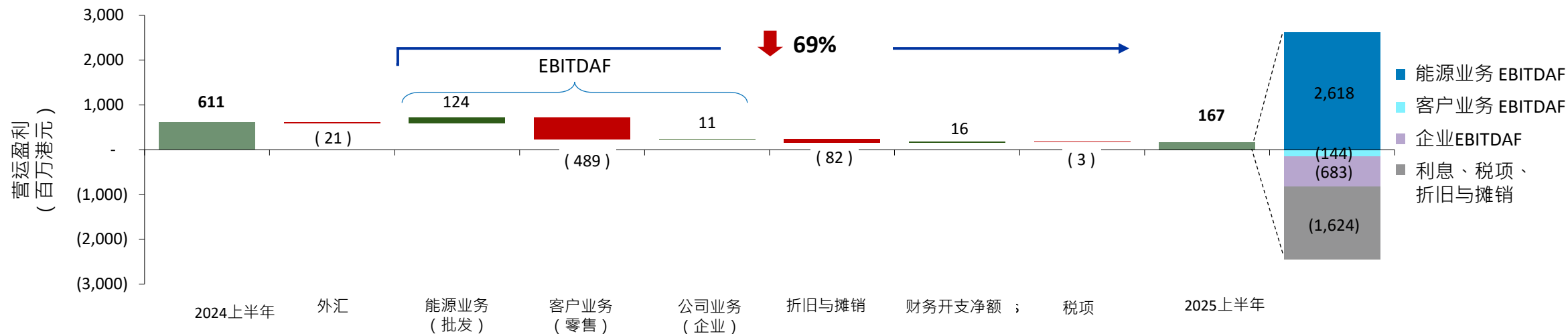
- 核电**：大亚湾及阳江核电站发电量强劲及营运可靠，但盈利受阳江核电站电价下跌影响。
- 可再生能源**：由于风资源减少、华北及华东地区电网限电量增加，以及电价下跌影响，导致盈利受压，部分影响被三个新投产资产的贡献以及水电发电量上升所抵销。
- 火电**：售电量下降，但部分被燃料价格回落及电价上升所抵销。
- 执行中项目**：正推进1.6千兆瓦的可再生能源及储能项目，包括中电中国位于山东的最大型风电项目（0.3千兆瓦）及首个独立电池储能系统（0.1千兆瓦）。
- 企业购电协议**：与一家跨国云端运算巨头签订为期五年的绿色能源证书合约，为寻甸三期风场的回报提供支持。

展望

- 可再生能源资本配置**：根据「136号文」市场化定价政策，评估现有投资组合及项目储备。资本配置会以「重质不重量」为原则，主要考虑风险和回报及电价稳定性。
- 核电**：继续保持安全运营并实现稳定盈利，阳江核电站的市场电价压力持续，和正在检讨税项问题。

EnergyAustralia

零售利润受压及煤价限价到期，抵销发电及灵活容量的增益



表现

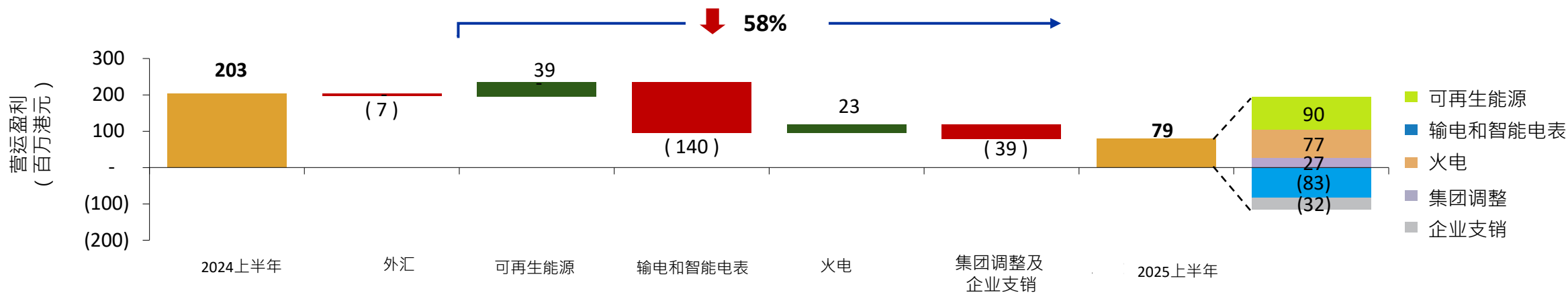
- 能源业务**：灵活资产组合把握市场波动实现较高的发电电价，加上Lake Lyell抽水蓄能项目的一次性成本收回，为业务带来稳健表现；但因缺乏2024年同期的一次性收益（包括煤炭限价及对冲账面成果）抵销部分增长。
- 客户业务**：市场竞争加剧及生活成本压力使利润受压，而且客户数目减少及坏账增加。
- 执行中的灵活容量**：持续投资于灵活容量组合，包括Wooreen（350兆瓦）及Hallett电池储能系统（50兆瓦），以及Kidston抽水蓄能（250兆瓦）及Orana电池储能系统（250兆瓦）的订约容量。
- 伙伴合作**：Wooreen电池储能系统（出售50%股权予Banpu），Lake Lyell潜在抽水蓄能项目（出售75%股权予EDF以共同开发项目）。
- 折旧与摊销**：雅洛恩电厂翻新完成后折旧成本有所增加。

展望

- 能源业务**：在有利的批发电价环境下，维持资产可靠度及灵活发电能力，以应对需求及价格波动。
- 客户业务**：根据市场及新修订默认价格重新定价及重新签约，并优化成本，期望在竞争持续激烈的市场环境中改善利润率。
- 客户转型平台**：为期多年的更换计划进行中，预期将于2028年后开始受惠。
- 推进能源转型**：目标于2030年底前将合约可再生能源组合扩展至3千兆瓦，并继续扩展灵活容量项目储备及通过与策略性伙伴合作增值。

Apraava Energy

多元化业务组合表现稳健，但受KMTL输电资产一次性因素影响



表现

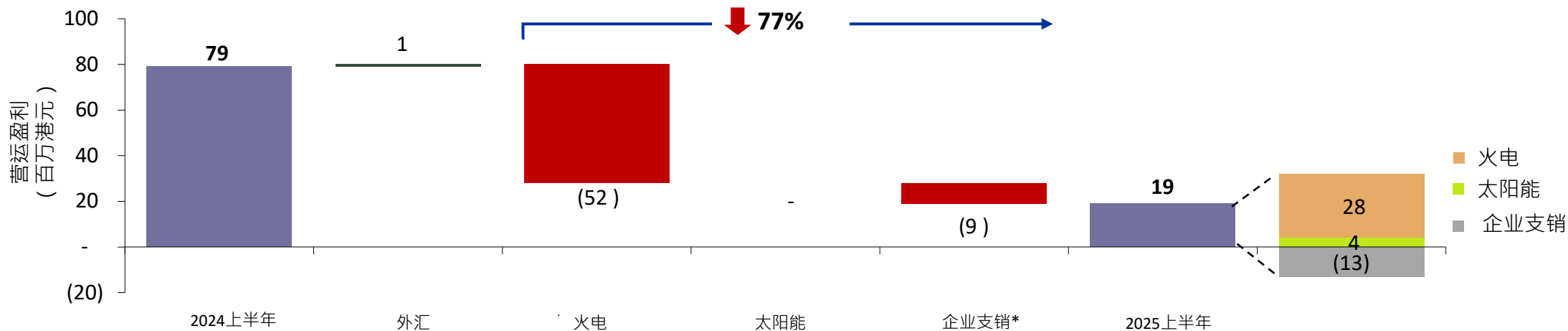
- 可再生能源**：太阳能业务营运稳定，风力发电量上升包括Sidhpur风场全面投产，以及来自债务人逾期付款的利息有所增加。
- 输电及智能电表 (AMI)**：**输电**：受KMTL资产减值 (8千3百万港元) 及去年的KMTL一次性追溯电价调整影响。**AMI**：项目组合扩展所带来的贡献抵销了部分成本上升。
- 火电**：哈格尔电厂继续保持其作为印度营运表现最佳的燃煤发电厂之一的声誉，维持高水平的营运效率。
- 企业支销**：用于输电业务的铝价格对冲录得根据市值计算的亏损。
- 执行中的零碳项目**：正执行相当于约2千兆瓦的零碳项目，当中包括4个可再生能源 (包括迄今最大的300兆瓦太阳能项目)、4个输电及6个AMI项目 (目前已安装超过170万个智能电表，并将在六个邦份安装680万个智能电表)。

展望

- 零碳项目投资增长**：把握印度能源转型所带来的重大增长机遇，继续建立均衡的可再生能源、输电、AMI及电池储能业务组合。

台湾地区及泰国

和平电厂可回收的燃料成本减少



* 主要包括发展支销及集团在香港的营运支销

表现

- **火电**：煤炭成本回收减少导致贡献下降。
- **太阳能**：Lopburi营运表现稳定。

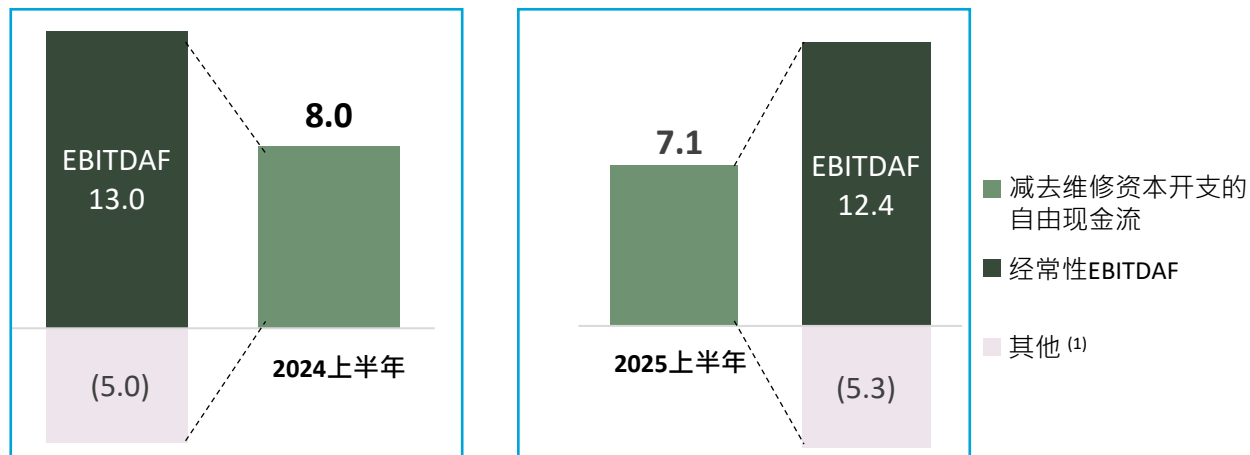
展望

- **火电**：聚焦管理燃料成本与供应，维持良好的营运及安全表现，以提供可靠回报。
- **可再生能源**：继续维持电厂营运可靠性，并探索区内附长期合约的零碳能源发展机遇，包括投资太阳能、风能及电池储能项目。

现金流入及流出

以自由现金流量及净负债资助增长性资本开支增加

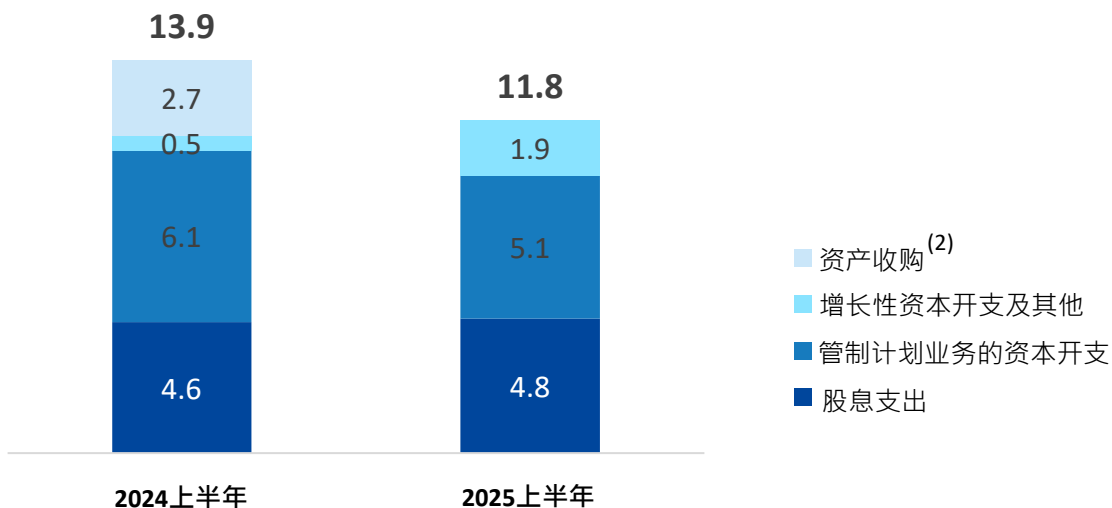
十亿港元



71亿港元的现金流入 (2024上半年: 80亿港元)

自由现金流量减少与基本EBITDAF表现相符，并受EnergyAustralia的不利营运资金变动所影响。

十亿港元



118亿港元的现金流出 (2024上半年: 139亿港元)

资本投资 (不包括维修性资本开支) 为70亿港元：

- 香港管制计划资本开支：51亿港元
- 增长性资本开支及其他：19亿港元
主要用于内地发展可再生能源项目及EnergyAustralia Wooreen 电池储能系统

股息支出为48亿港元。

(1) 主要包含营运资金变动、支付利息和税项及维修资本开支。
(2) 2024上半年进行的资产收购为支付启德新总部的费用。

财务架构及流动资金

稳健的资产负债表及低风险状况

净负债

624亿港元

(2024年12月31日: 563亿港元)⁽¹⁾

杠杆比率

净负债对总资本

35.0% (2024年12月31日: 33.0%)⁽¹⁾

来自营运的资金(FFO)对负债 - 2024年⁽²⁾

34.4%

流动资金状况

未提取银行贷款额度

266亿港元

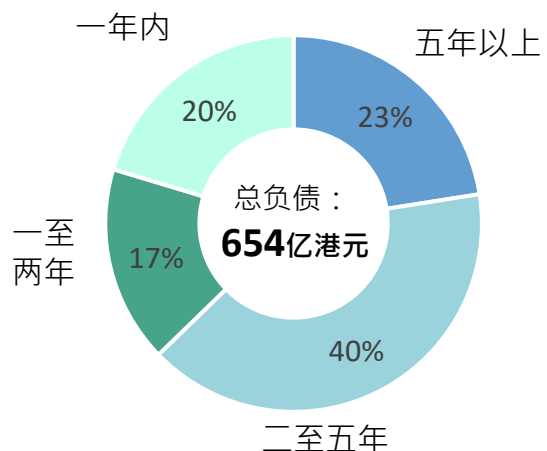
(2024年12月31日: 310亿港元)

银行结余

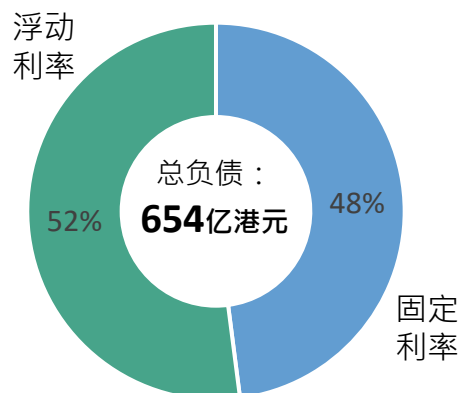
30亿港元

(2024年12月31日: 50亿港元)

债务到期日



债务组成

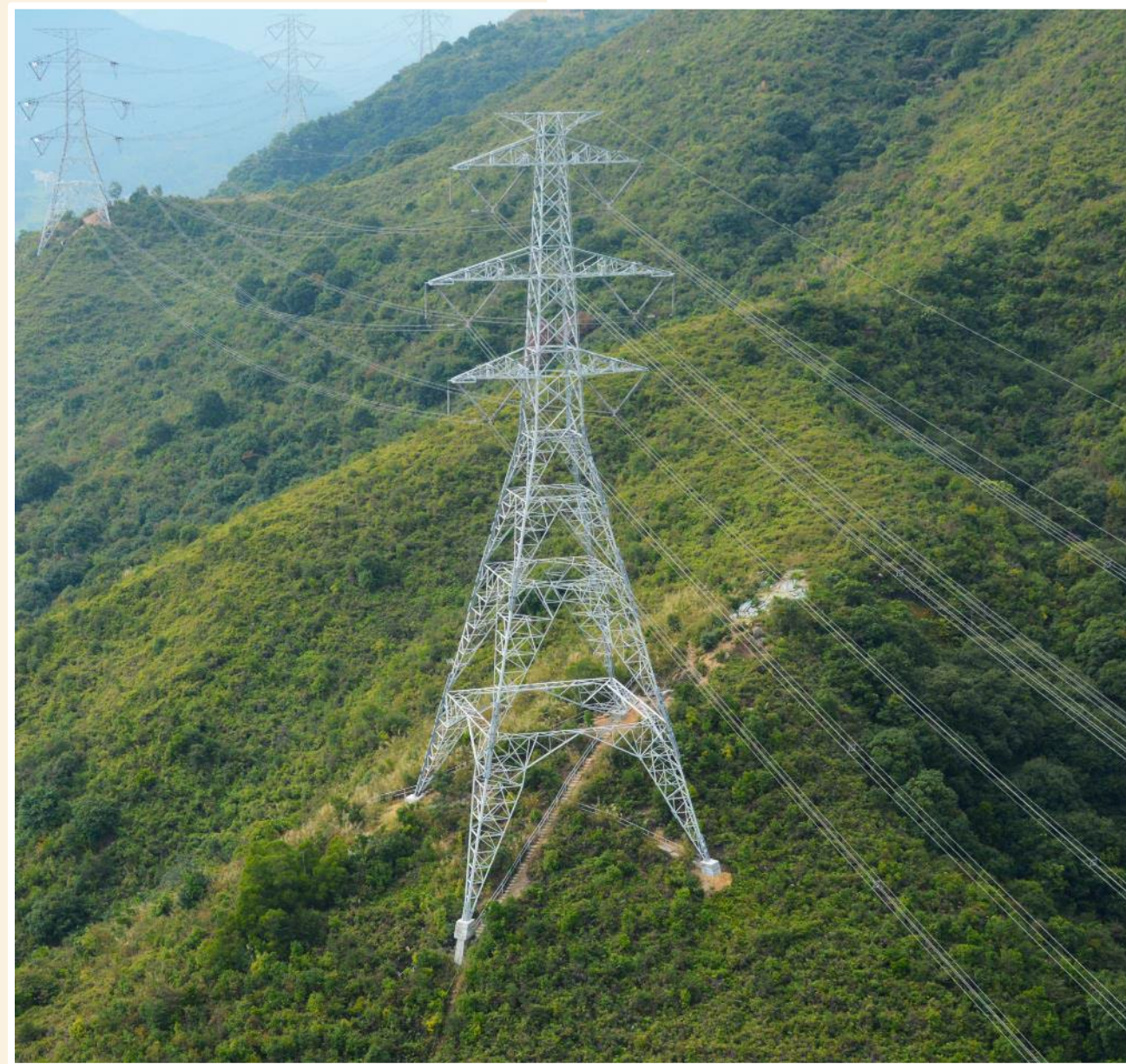


信用评级

	标普	穆迪
中电控股	A 稳定	A2 稳定
中华电力	A+ 稳定	A1 稳定
青电	AA- 稳定	A1 稳定

(1) 于本简报中列示之2024年12月31日的所有负债中已排除永久资本证券。
(2) 中电控股在信用评级报告中披露的FFO对负债，是根据标普全球所采用的计算方法。

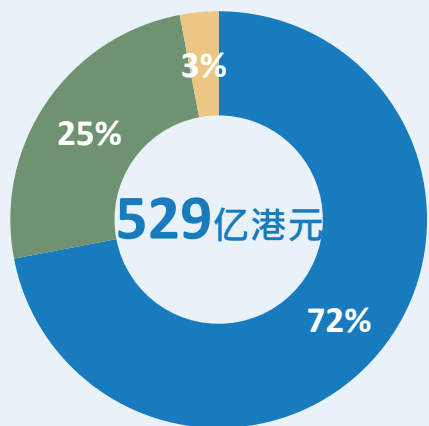
策略及 发展蓝图



连接香港及内地的洁净能源专线系统(CETS) 进行提升工程，加强输电设备的可靠性，为香港长远使用更多零碳洁净能源提供灵活选择。

香港 – 为业务增长及长远稳定发展奠定根基

2024-28年 发展计划



- 输配电
- 发电
- 客户及企业服务发展



推动香港经济增长及 新产业

- 现行发展计划中的**18个**数据中心项目，其中**6个**已完成，以支持 **100+**家企业和开发商。



打造具韧力的 智慧城市

- 于2025年底前完成安装**280万**个智能电表。



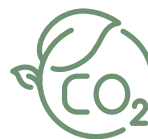
维持世界级的 供电可靠度

- 维持 **99.999%** 的世界级供电可靠度。
- 透过智能管理系统Grid-V及无人机巡查，推动人工智能驱动的电网监测。
- 龙鼓滩发电厂的黑启动设施。



满足新发展区及房屋增 长的需求

- 配合**北部都会区**的发展。
- 满足**公营房屋建屋量提升50%**的电力需求。



持续减碳

- 洁净能源专线系统 (CETS) 的增容工程。
- 氢气试验项目。



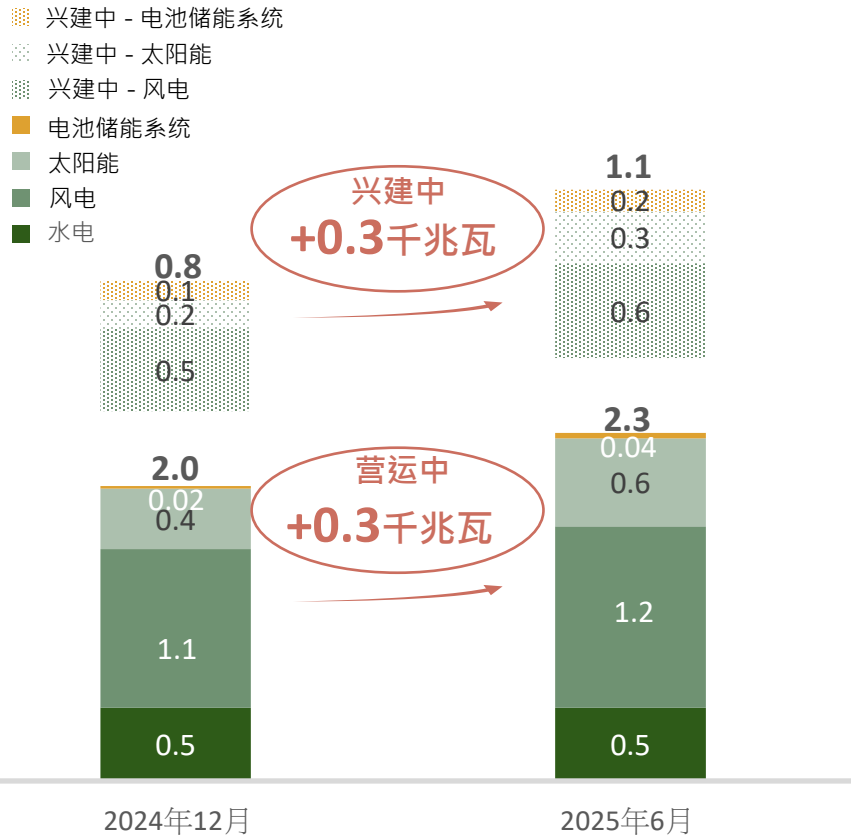
低碳运输

- 推出**电动车分时段用电价目**。
- 与中国海洋石油合作发展**液化天然气加注业务**。

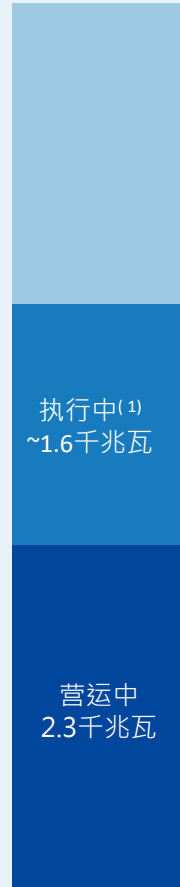
策略性增长计划进程良好

中国内地的可再生能源

2025上半年新增装机容量



2029年目标：
~6千兆瓦（可再生能源）



2025年6月

2029年底前实现~6千兆瓦目标的关键条件：

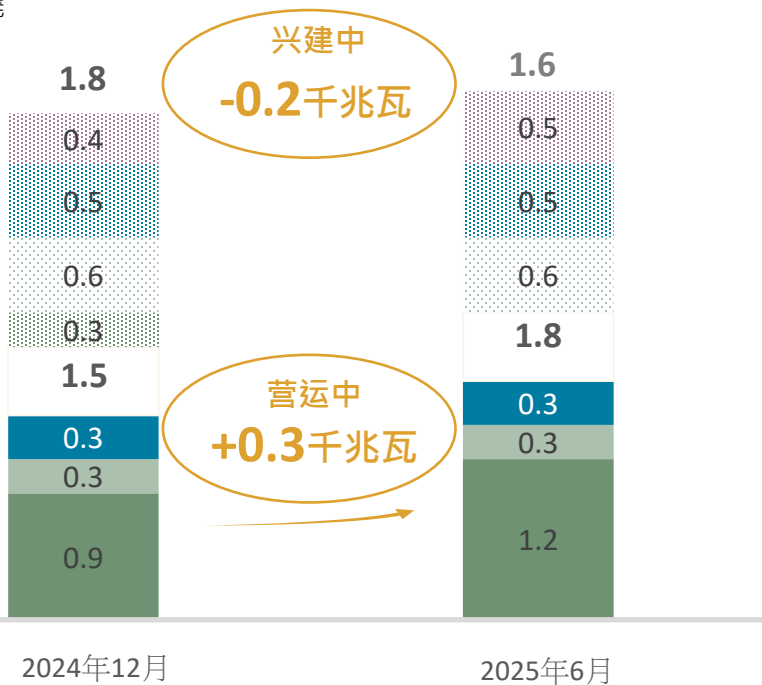
- 遵循严格的投资及地理选址准则。
- 灵活调整投资计划以应对市场环境变化。
- 市场特性：绿色电力溢价、低融资成本、具成本效益的本地供应链。
- 资金优化策略：
 - 2026年起采用内资发展模式。
 - 引入合作伙伴。
- 电力需求上升及「3060」双碳目标推动绿色能源增长。

策略性增长计划进程良好

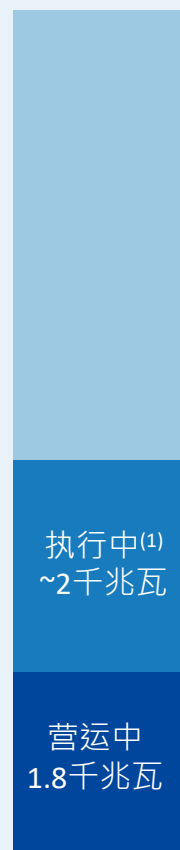
Apraava Energy 的零碳投资

2025上半年新增装机容量

- 兴建中 - 智能电表
- 兴建中 - 输电
- 兴建中 - 太阳能
- 兴建中 - 风电
- 输电
- 太阳能
- 风电



2029年目标：
~8千兆瓦 (零碳能源)



2025年6月

于2029年底前达成~8千兆瓦的目标：

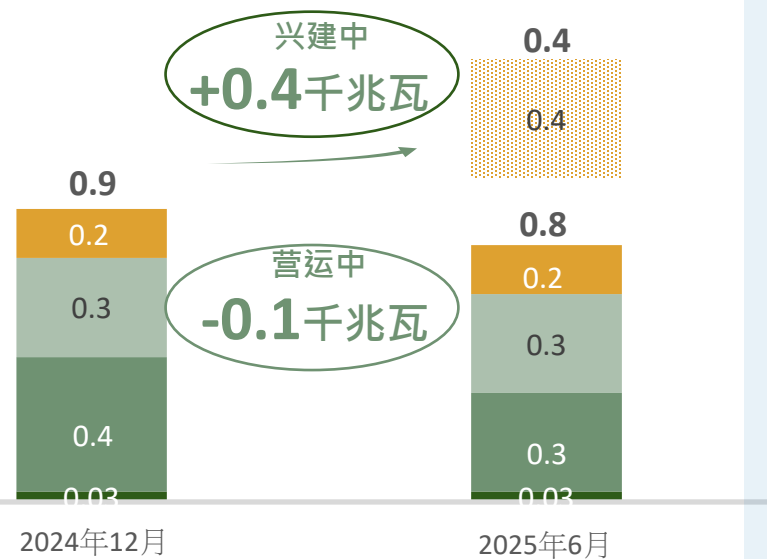
- 遵循严格的投资准则。
- 附有与政府相关机构签订长期购电协议或合约的零碳项目。
- 以合资企业形式执行内资发展。
- 当地政府已订立国家目标并制定清晰的长远发展蓝图：2030年底前实现500千兆瓦零碳能源装机容量。

策略性增长计划进程良好

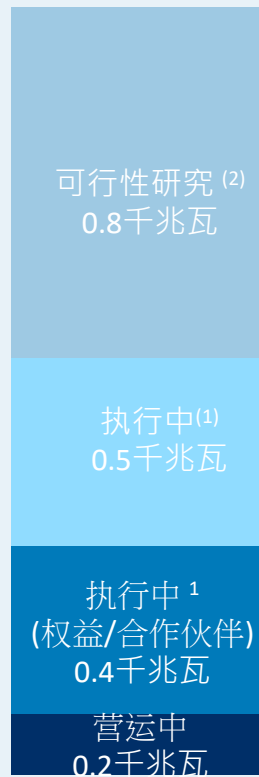
EnergyAustralia 的灵活容量

2025上半年新增装机容量

- ▨ 兴建中 – 电池储能系统 (权益)
- 电池储能系统 (合约)
- 太阳能 (合约)
- 风电 (合约)
- 风电 (权益)



2030年目标：
~1.6 千兆瓦 (灵活容量)



2025年6月

于2030前底达成~3千兆瓦可再生能源合约容量及~1.6千兆瓦灵活容量：

- 遵循严格的投资准则。
- 合约涵盖可再生能源及灵活容量。
- 透过合作伙伴拓展大型灵活容量，包括：
 - 获得土地、输电及项目基地开发能力。
 - 长期售电合约安排。
- 内资发展。
- 以关键性投资把握愈趋波动的市场带来的机遇，并向客户提供稳定的可再生能源及能源方案。



提升及加强实力



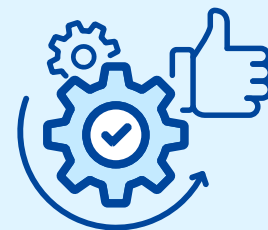
重视安全和面向未来的团队

更新价值观，培养新工作模式的企业文化
策略性的人才发展



数字及数据能力

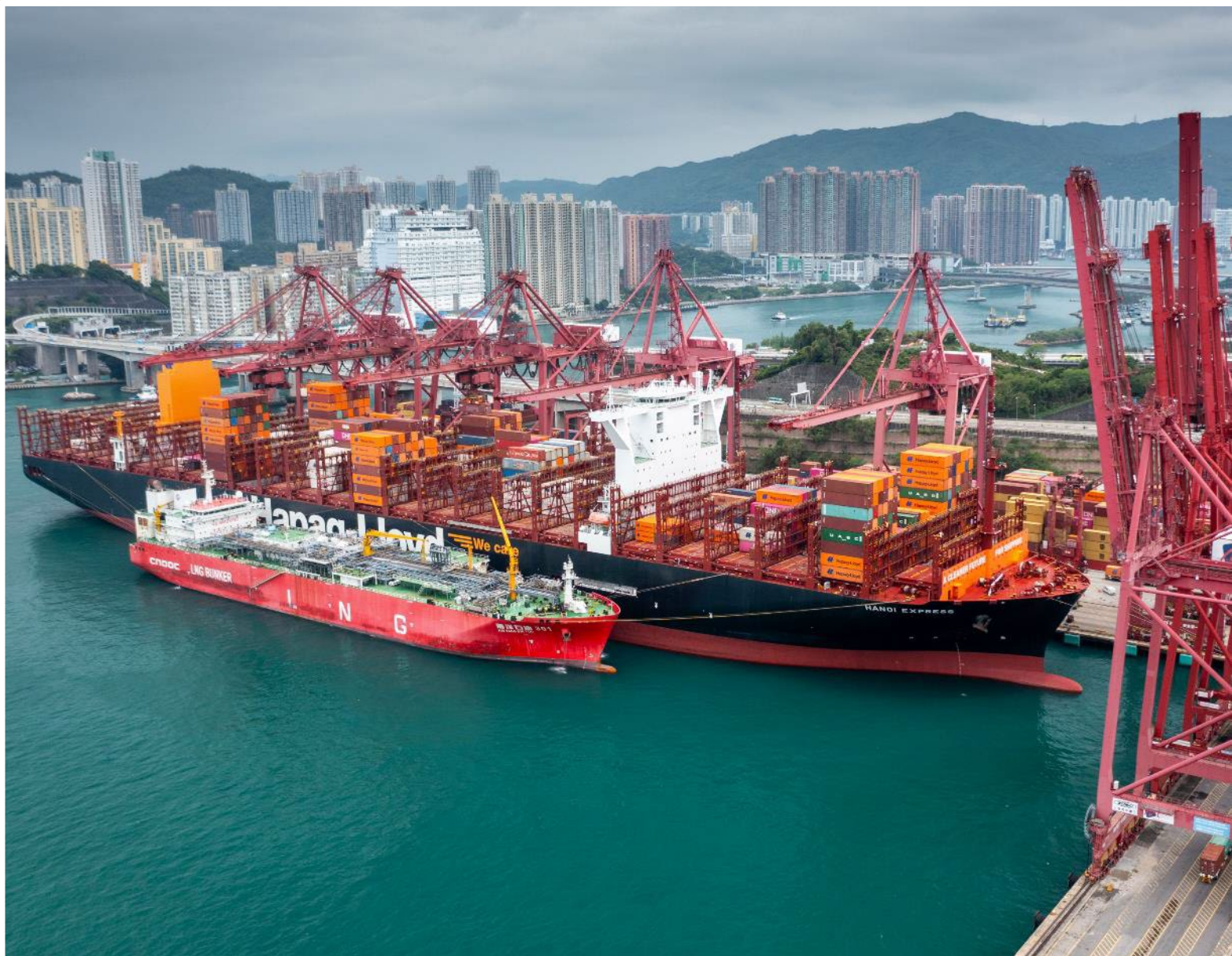
将数字化全面融入业务



卓越营运

拥有覆盖能源价值链的优质资产和卓越运营
及多元化业务组合

问答环节



中电源动(CLPe)与中国海油合作为一艘德国货柜船在香港葵青货柜码头进行货物装卸期间，完成约 10,000 立方米液化天然气加注作业。

附件



中华电力以小型无人机操作「超视距飞行」巡查架空电缆及输电塔，是首批低空经济「监管沙盒」试点项目之一。

财务概览

	2025上半年	2024上半年	变幅
收入 (百万港元)	42,854	44,086	-3%
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	5,227	5,683	-8%
营运盈利 (百万港元)	5,192	5,855	-11%
总盈利 (百万港元)	5,624	5,951	-5%
每股营运盈利 (港元)	2.06	2.32	-11%
每股总盈利 (港元)	2.23	2.36	-5%
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息总额	1.26	1.26	-
资本投资 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	5,081	6,094	-17%
其他资本投资	3,132	4,242 ⁽¹⁾	-26%
杠杆	2025年6月30日	2024年12月31日 ⁽²⁾	
净负债 (百万港元)	62,376	56,272	+10.8%
净负债对总资本 (%)	35.0%	33.0%	+2.0百分点

(1) 2024上半年的其他资本投资包括支付26.92亿港元收购资产的款项。

(2) 于本简报中列示之2024年12月31日的所有负债中已排除永久资本证券。

营运概览

	2025上半年	2024上半年	变幅
安全 (总可记录伤害率) ⁽¹⁾	0.15	0.21	-0.06
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽²⁾	1.35	6.05	-4.70
客户数目 (千个)			
香港	2,863	2,814	+49
澳大利亚	2,330	2,418	-88
发电输出量 (十亿度) ⁽³⁾	36.5	37.6	-3%
发电及储能容量 (千兆瓦) ⁽³⁾			
营运中总额	21.7	22.0	-0.3
零碳排放 ⁽⁴⁾	6.3	6.1	+0.2
兴建中	1.6	0.6	+1.0

(1) 总可记录伤害率是指每年200,000工时的可记录伤害总数。

(2) 客户非计划停电时间是根据过去36个月的平均值计算，若排除重大事故日子（如2022年元朗电缆桥起火事故、2023年超强台风「苏拉」），2022年7月–2025年6月的平均值为1.0分钟（2021年7月–2024年6月: 1.0分钟）。

(3) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括中电发电及储能组合。

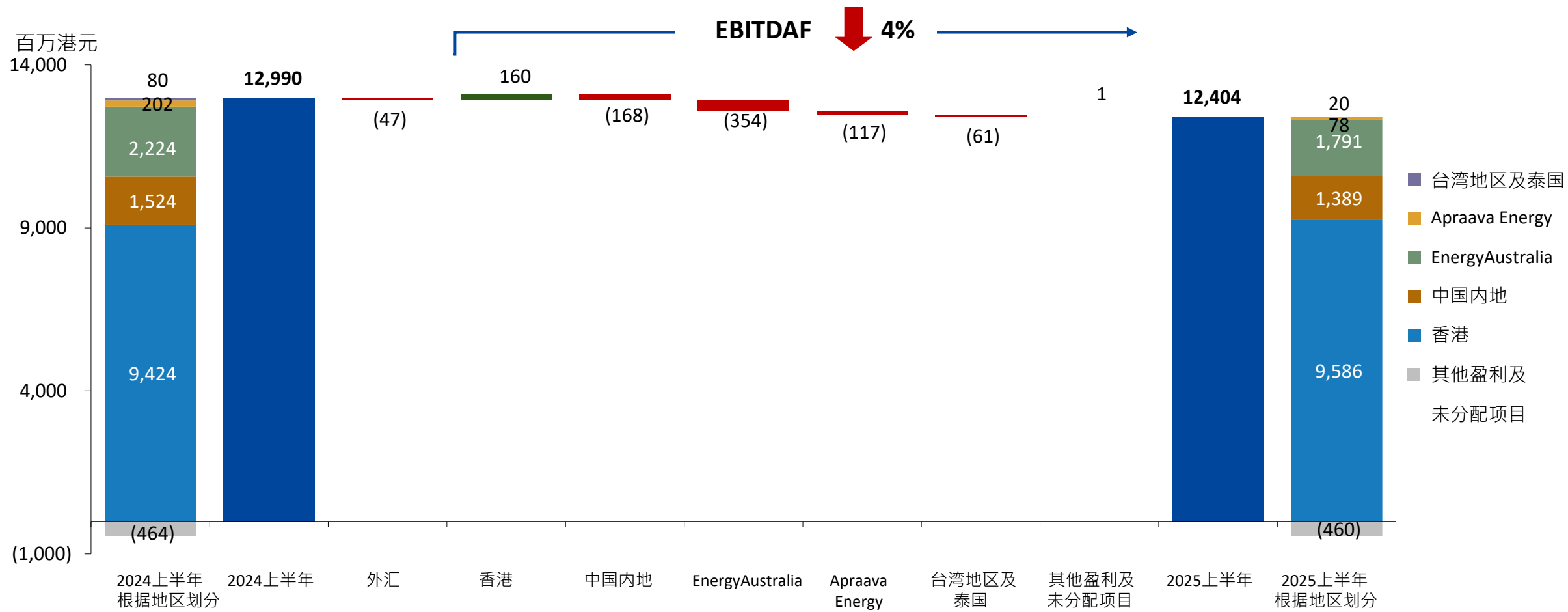
(4) 零碳排放包括风电、水电、太阳能光伏及核电。

影响可比性项目

百万港元	2025上半年	2024上半年
香港 – 物业出售收益	74	23
香港 – 投资物业重估亏损	(37)	(33)
EnergyAustralia – Wooreen储能系统项目入账	395	-
Apraava Energy – 哈格尔电厂确认的一次性收入	-	106
影响可比性项目	432	96

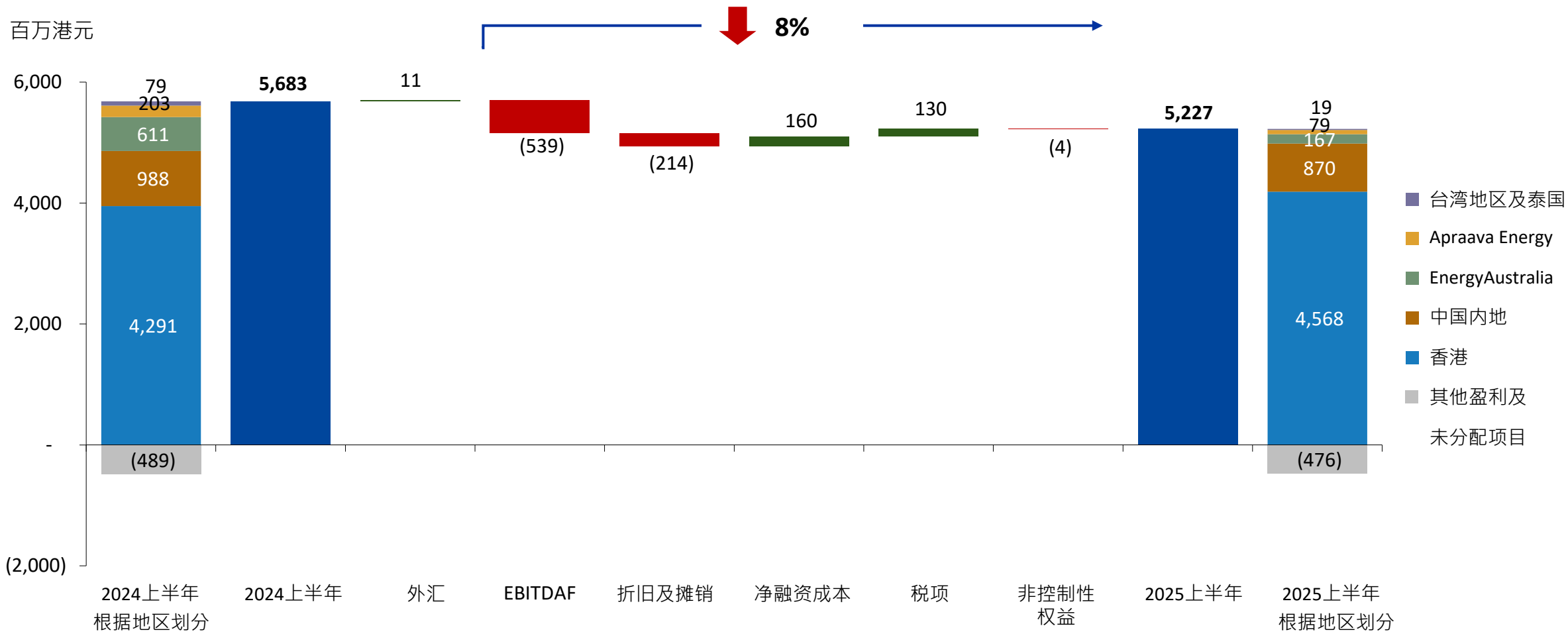
- » **香港 物业出售收益**
 出售亚皆老街重建项目的物业。
- » **香港 投资物业重估亏损**
 香港海逸坊商场的零售部分。
- » **EnergyAustralia Wooreen 电池储能系统项目入账**
 来自Wooreen储能系统项目在引入合营伙伴Banpu Energy Australia后，有关交易入账。
- » **Apraava Energy 哈格尔电厂确认的一次性收入**
 一次性烟气脱硫收入，以收回过往年度补偿营运烟气脱硫机组所产生的额外成本。

根据业务部门划分的EBITDAF



附注: EBITDAF 不包括影响可比性项目。

公平价值变动前的营运盈利



EBITDAF及营运盈利对账

百万港元	2025上半年	2024上半年	变幅
经常性 EBITDAF	12,404	12,990	↓ 5%
减：			
折旧及摊销	(4,721)	(4,554)	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(891)	(1,060)	
所得税支销	(1,150)	(1,283)	
非控制性权益	(415)	(410)	
计入公允价值变动前 营运盈利	5,227	5,683	↓ 8%
公允价值变动	(35)	172	
营运盈利	5,192	5,855	↓ 11%

» 折旧及摊销

- 香港：随着电网资产开始投入运作，折旧因而上升。
- 中国内地：随着可再生能源资产开始投入运作，折旧因而上升。
- 澳大利亚：折旧及摊销上升是由于雅洛恩电厂的维修停机费用予以资本化。

» 财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支净额减少是由于香港市场利率下调以及把握到更有利的条款下进行再融资。

» 所得税支销

- 主要由于税基减少。

» 非控制性权益

- 中国南方电网持有青电30%股权。

» 公允价值变动

- EnergyAustralia的远期能源合约的不利公允价值变动(税后)。

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配。

EBITDAF及营运盈利对账—根据业务划分

百万港元	香港电力 及相关业务	中国内地	EnergyAustralia	Apraava Energy	台湾地区及泰国	其他盈利和 未分配项目	集团总额
2025 上半年							
经常性EBITDAF	9,586	1,389	1,791	78	20	(460)	12,404
折旧及摊销	(3,034)	(301)	(1,340)	-	-	(46)	(4,721)
财务(开支)/收入净额 ⁽¹⁾	(653)	(76)	(197)	1	-	34	(891)
所得税支销	(919)	(139)	(87)	-	(1)	(4)	(1,150)
非控制性权益	(412)	(3)	-	-	-	-	(415)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)	4,568	870	167	79	19	(476)	5,227
公允价值变动 ⁽²⁾	23	-	(58)	-	-	-	(35)
营运盈利	4,591	870	109	79	19	(476)	5,192
港蓄发及香港支线对账	(99)	99	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(45)	-	-	-	-	45	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,447	969	109	79	19	(431)	5,192
2024 上半年							
经常性EBITDAF	9,424	1,524	2,224	202	80	(464)	12,990
折旧及摊销	(2,949)	(272)	(1,305)	-	-	(28)	(4,554)
财务(开支)/收入净额 ⁽¹⁾	(763)	(83)	(221)	1	-	6	(1,060)
所得税支销	(1,019)	(173)	(87)	-	(1)	(3)	(1,283)
非控制性权益	(402)	(8)	-	-	-	-	(410)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)	4,291	988	611	203	79	(489)	5,683
公允价值变动 ⁽²⁾	(24)	-	196	-	-	-	172
营运盈利	4,267	988	807	203	79	(489)	5,855
港蓄发及香港支线对账	(126)	126	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(8)	-	-	-	-	8	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,133	1,114	807	203	79	(481)	5,855

(1) 包括与债务相关衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额、融资活动的其他汇兑亏损 / (收益) 净额及给予永久资本证券持有人的分配。

(2) 包括与不符合对冲资格的交易和现金流量对冲无效部分及非债务相关的衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额。

现金流量和财务结构

自由现金流

- **香港**：管制计划业务的营运流入下跌 (-3亿港元)，主要是由于售电量减少以及燃料调整费因应国际燃料价格持续回落而下跌令电力销售收入减少，但因收回部分过去少收取的燃料成本而稍为抵销；已缴所得税因缴纳时间改变而减少 (+5亿港元)。
- **中国内地**：来自核电联营的股息维持稳健，附属公司营运现金流量亦保持稳定。
- **澳大利亚**：营运现金流量下跌 (-13亿港元)，这是由于客户业务营运表现逊色以及营运资金变动，当中包括于2024年月预先收取昆士兰州政府提供的电费回扣于本期不再重现。

资本投资

- 管制计划资本开支，主要包括发电机组的资本工程及提升 / 发展香港电网相关基建。
- 增长性资本开支用于建设中国内地可再生能源项目以及澳大利亚Wooreen电池储能系统。
- 维修性资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂及Mount Piper 电厂的改善和维修工程。
- 资产收购为2024上半年支付启德新总部款项。

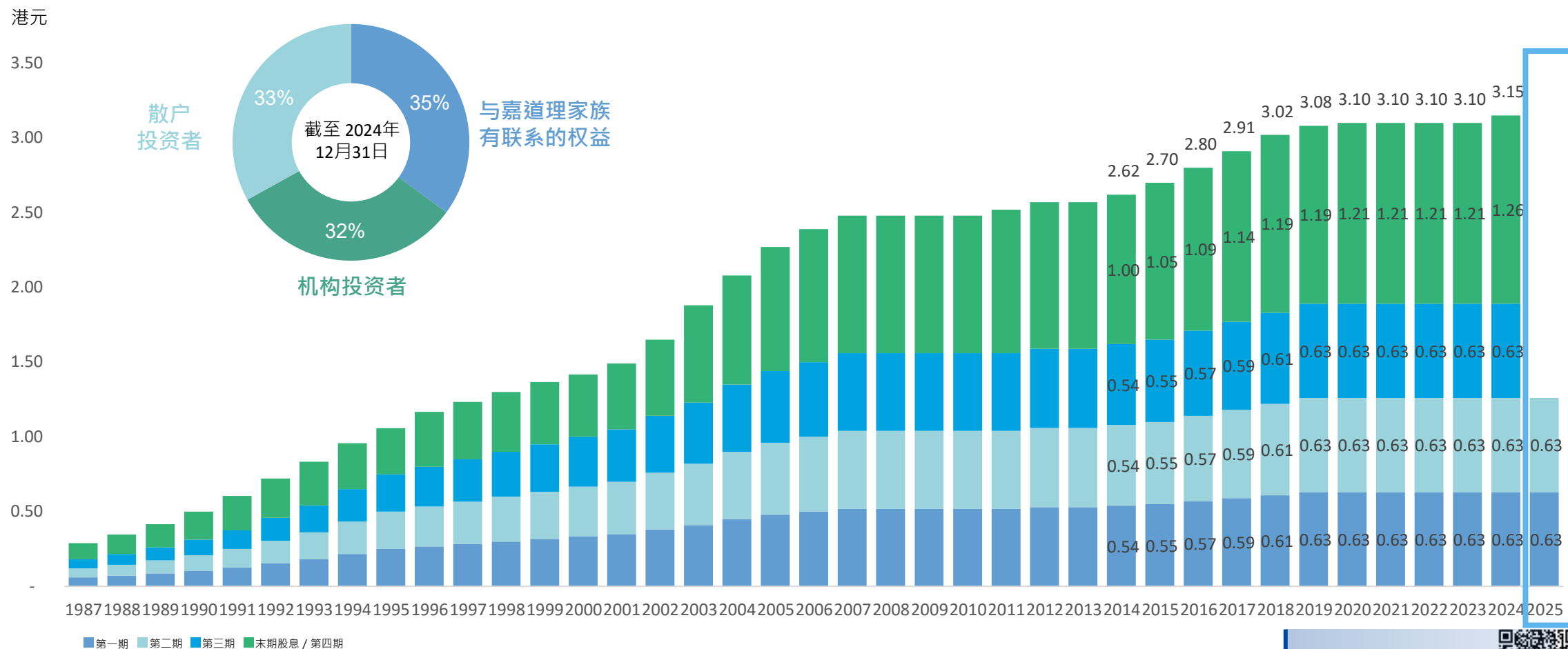
- (1) 不包括影响可比性项目。
- (2) 资本投资包括i) 固定资产、使用权资产、投资物业、无形资产的资本开支；ii) 向合营企业及联营的投资和垫款；以及 iii) 资产/业务的收购
- (3) 固定资产和使用权资产的资本开支根据下述各项进一步分析
 - 管制计划资本开支 – 与管制计划业务有关的资本开支
 - 增长性资本开支 – 提高发电容量的资本开支
 - 维修性资本开支 – 除上述各项以外的资本开支
- (4) 其他包括资本投资：无形资产及投资于/和垫款予合营企业及联营

百万港元	2025 上半年	2024上半年	变幅
综合 EBITDAF	12,916	13,091	(175)
减：影响可比性项目	(512)	(101)	(411)
经常性综合 EBITDAF	12,404	12,990	(586)
减：所占合营企业及联营业绩 (1)	(1,007)	(1,325)	318
现金流来自：	-	-	
管制计划项目	(29)	(16)	(13)
营运资金变动及其他	(2,989)	(1,660)	(1,329)
来自营运的资金	8,379	9,989	(1,610)
减：已缴所得税	(499)	(1,070)	571
减：已付财务开支净额	(953)	(1,260)	307
减：维修性资本开支	(1,160)	(1,025)	(135)
加：合营企业及联营股息	1,285	1,343	(58)
自由现金流	7,052	7,977	(925)
资本投资 (2)			
• 管制计划资本开支 (3)	5,081	6,094	(1,013)
• 增长性资本开支 (3)	1,883	454	1,429
• 其他 ⁽⁴⁾	89	71	18
• 收购资产	-	2,692	(2,692)
总计 (不包括维修性资本开支)	7,053	9,311	(2,258)
• 维修性资本开支 (3)	1,160	1,025	135
总计 (包括维修性资本开支)	8,213	10,336	(2,123)
已付股息	4,775	4,649	126

股息

向股东发放现金的历史

中电每股普通股股息* (1987年 - 2025上半年) 及根据类别划分的持股比例 (截至2024年12月31日)



*根据整个期间的股本变化和1999年会计年度的变化进行调整。

更多资料：



财务责任概览

百万港元	2025年 6月30日	2024年 12月31日 ⁽¹⁾
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	54,439	52,259
减：银行结存及流动资金	(1,390)	(3,673)
净负责 – 香港	53,049	48,586
香港以外		
附属公司总借贷（对中电控股无追索权）	10,959	9,012
减：银行结存及流动资金	(1,632)	(1,326)
净负债 – 香港以外	9,327	7,686
综合		
综合总借贷	65,398	61,271
减：综合银行结存及流动资金	(3,022)	(4,999)
综合净负债	62,376	56,272
总负债对总资本	36.0%	34.9%
净负债对总资本	35.0%	33.0%

集团的净/总负债对总资本比率上升，主要是由于支付香港的资本支出、香港以外的减碳项目和其他业务需要使净负债上升所致。

信用评级

	中电控股		中华电力		青电		EnergyAustralia
	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	穆迪
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
当地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定
短期前景							
外币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
当地货币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

2025年5月，标准普尔重新确认了中电控股、中华电力及青电的信用评级分别为A、A+和A-，前景均为稳定。

2024年12月，穆迪确认EnergyAustralia的Baa2信用评级，前景被评为稳定。

主要融资活动



更多有关中电《气候行动融资框架》的资料

中电控股：集团于2024年12月31日的流动资金充裕

- 集团维持充裕的流动资金，备有**266亿港元**的未提取银行贷款额度及**30亿港元**的银行结余。
- 中电控股于6月底持有**85亿港元**的流动资金。

管制计划：具成本效益的融资

- 随着中华电力于1月份成功发行票面息率为**5.45%**、**5.25年内**不可赎回的**5亿美元(39亿港元)**永久资本证券(此次发行环球投资者的认购总额逾**35亿美元**)，中华电力取得了合共**49亿港元**等值的贷款额度，其中包括**37亿港元**的循环银行贷款，以及等值**12亿港元**的三年期私人配售债券，用作再融资及配合业务需要。
- 青电成功获得总值**24亿港元**的能源转型贷款额度，以及等值**14亿港元**的三年期私人配售债券，以具竞争力的息差再融资。此外，青电亦安排了**20亿港元**与减排表现挂钩的银行贷款作再融资。
- 为了降低汇率风险，所有「管制计划」业务中的美元融资所得款项均已掉期为港元。
- 中华电力及青电均设立中期票据发行计划，分别可发行总额最高达**45亿美元**及**20亿美元**的债券。截至**6月30日**，中华电力及青电已分别发行面值总额约**253亿港元**等价及**110亿港元**等价的票据。

中国内地：主要融资支持业务增长

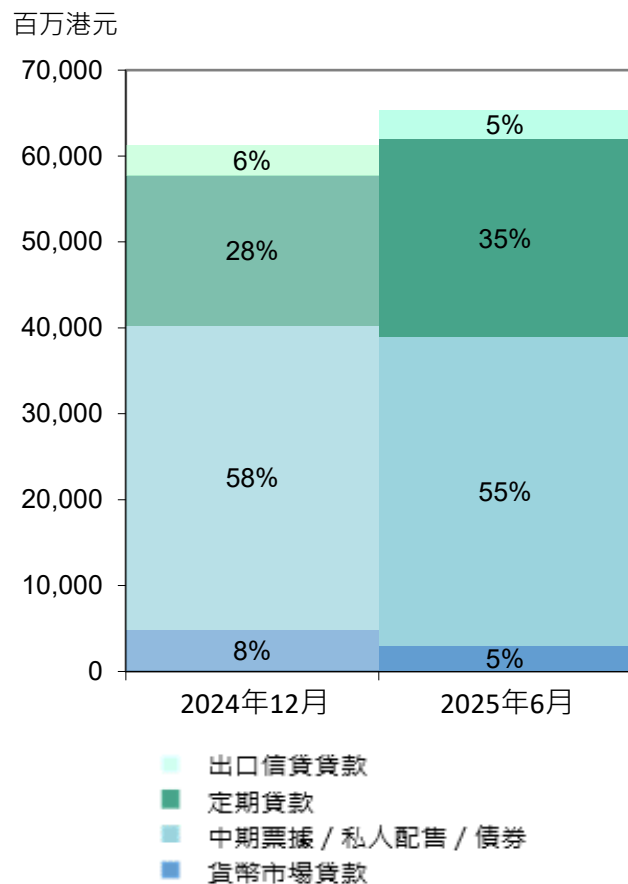
- 中电中国以具竞争力的息率，为两个可再生能源项目取得**16亿人民币(17亿港元)**的在岸无追索权项目贷款额度。中电中国继续探索多元化及成本优化的债务融资来源。

EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

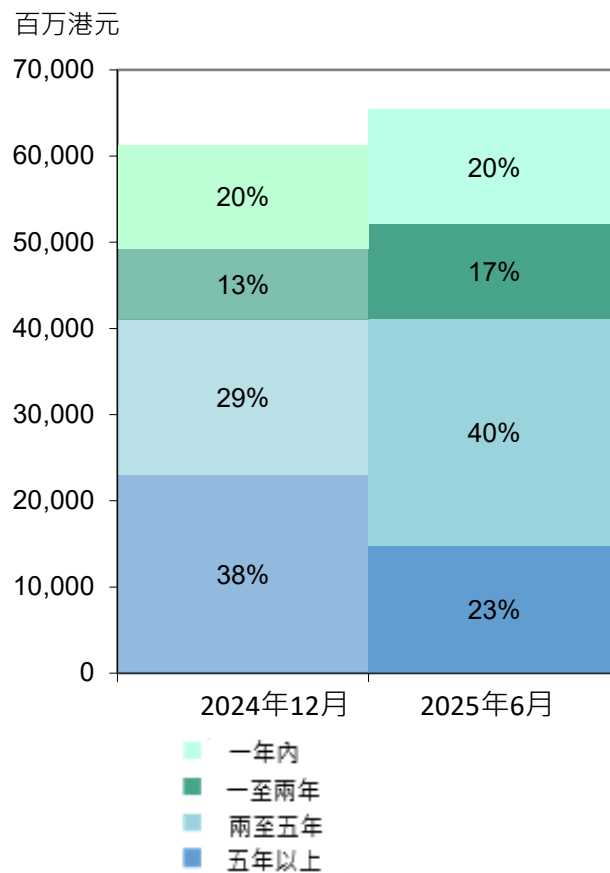
- 维持充足的流动资金及弹性，用作日常业务及应对意外情况。
- 为配合中电集团透过合作模式及项目层面的融资推动大型电池投资的策略，EnergyAustralia为Wooreen储能系统项目安排了一笔为期五年、金额达**6.67亿澳元(约33亿港元)**的银团贷款额度。该项目其后转为与Banpu Energy Australia之**50:50**合营企业。

根据种类和到期日划分的贷款结余

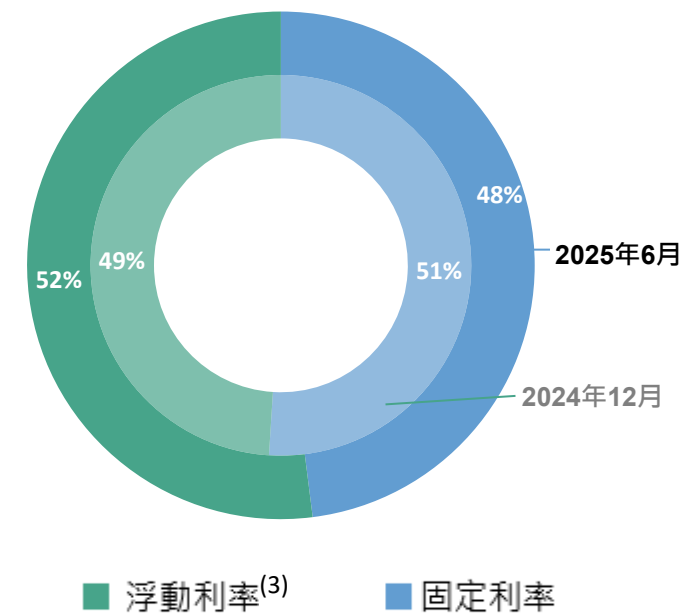
贷款结余 — 根据种类⁽¹⁾



贷款结余⁽¹⁾ — 根据到期日⁽²⁾



固定及浮动利率债务比例



(1) 负债金额包括银行贷款额度及其他借贷，2024年12月31日的所有负债中已排除永久资本证券金额。

(2) 循环贷款的到期日根据相关贷款额度的到期日计算，不会以当前已提取贷款的年期计算。

(3) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及根据于2025年6月30日的未偿还债务余额计算，每年额外的利息支出约为343百万港元。

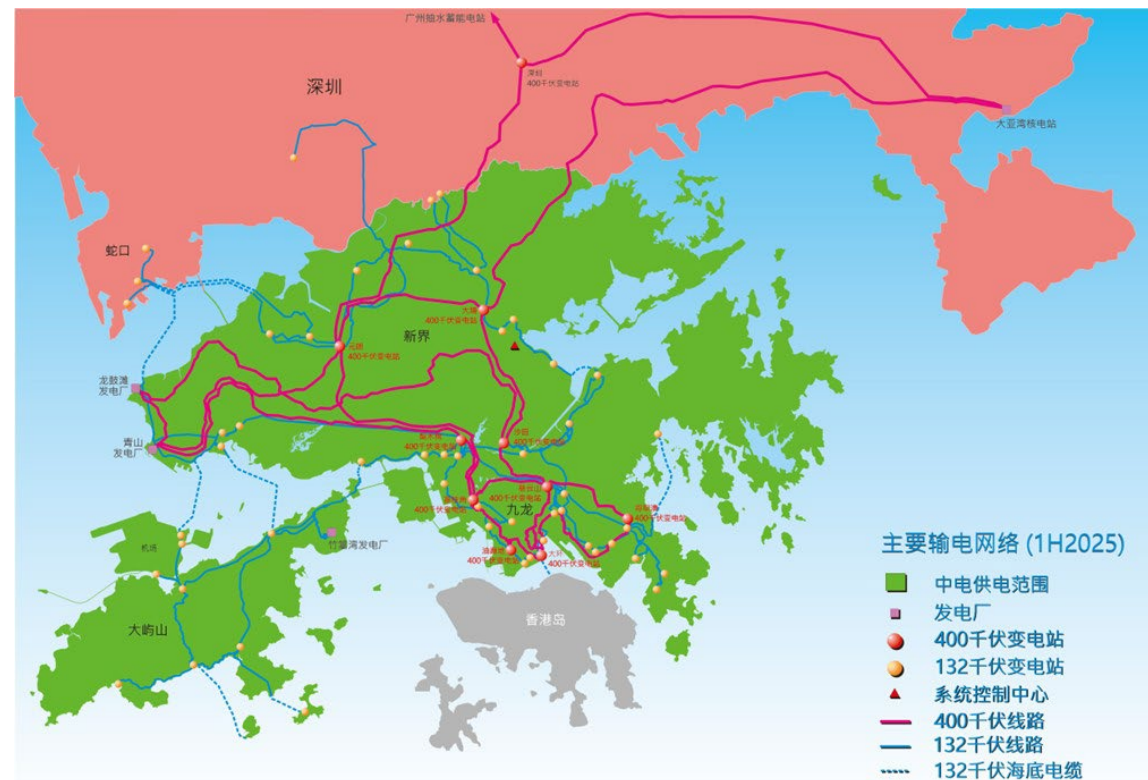
香港 – 业务规模增长



2025上半年期间：

- 本地售电量与2024上半年相比减少1.7%至16,453百万度。
- 客户数目较2024年6月增加4.9万个至2.863百万个。
- 各项重要基建项目继续进行：
 - 北部都会区电力基建
 - 数据中心电力供电
 - 智能电表安装
 - 洁净能源专线系统（CETS）扩容工程
- 新增超过200公里的输电和高压配电线以及80个变电站。

我们为香港超过八成人口提供发电、输电和配电服务，覆盖范围遍布九龙、新界及大屿山。



香港 – 售电量、盈利及资本开支

售电量

百万度	2025上半年	2024上半年	变幅	比例
住宅	4,222	4,375	↓ 3.5%	26%
商业	6,560	6,610	↓ 0.8%	40%
基建及公共服务	4,940	4,995	↓ 1.1%	30%
制造业	731	763	↓ 4.2%	4%
本地总售电量	16,453	16,743	↓ 1.7%	100%

附注：数据中心占2025上半年总售电量6.6%（2024上半年：6.1%）。

香港营运盈利（计入公允价值前）

百万港元	2025上半年	2024上半年	变幅
香港能源业务	4,530	4,200	↑ 7.9%
港蓄发及香港支线	99	126	↓ 21.4%
中电源动 (CLPe)	(61)	(35)	↓ 74.3%
香港能源及相关业务	4,568	4,291	↑ 6.5%

电费稳定基金和燃料价格调整条款账余额

百万港元	2025年6月	2024年12月
电费稳定基金 (TSF)	2,591	3,048
燃料价格调整条款账 (FCA)	(33)	(370)

资本开支（应计基础）

百万港元	2025上半年	2024上半年	变幅
中华电力	3,307	3,209	↑ 3.1%
青电 *	1,222	851	↑ 43.6%
总资本开支	4,529	4,060	↑ 11.6%

* 包括青电在香港液化天然气接收站有限公司新增固定资产中所占的70%份额。



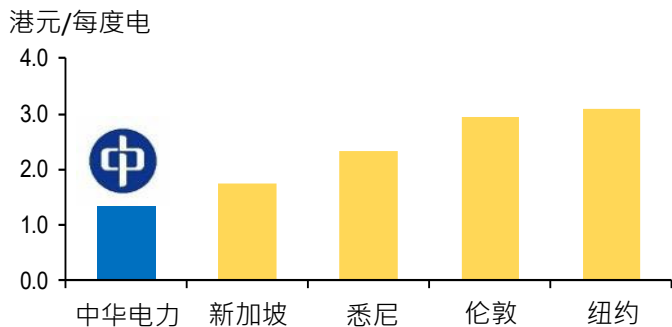
总资本开支符合发展计划。

2024年至2028年发展计划中2024年1月至2025年6月的资本开支：153亿港元。

2024年至2028年发展计划中2024年1月至2028年12月获批的资本开支：529亿港元。

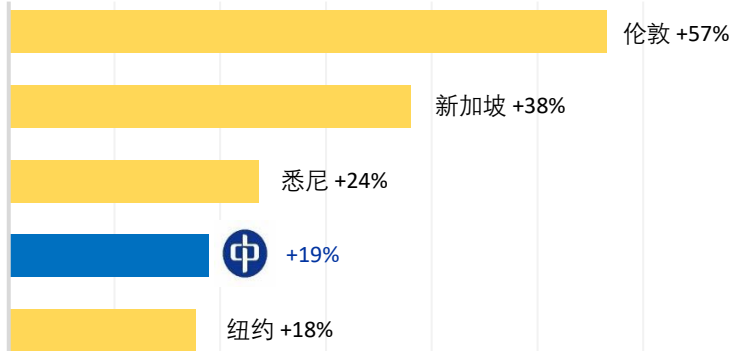
香港 – 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

低电价



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准及2025年1月的电价及汇率计算。

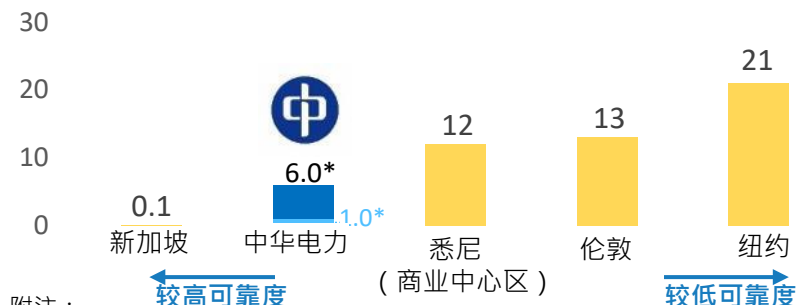
住宅电费增长 (%) 2021年1月至2025年1月



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

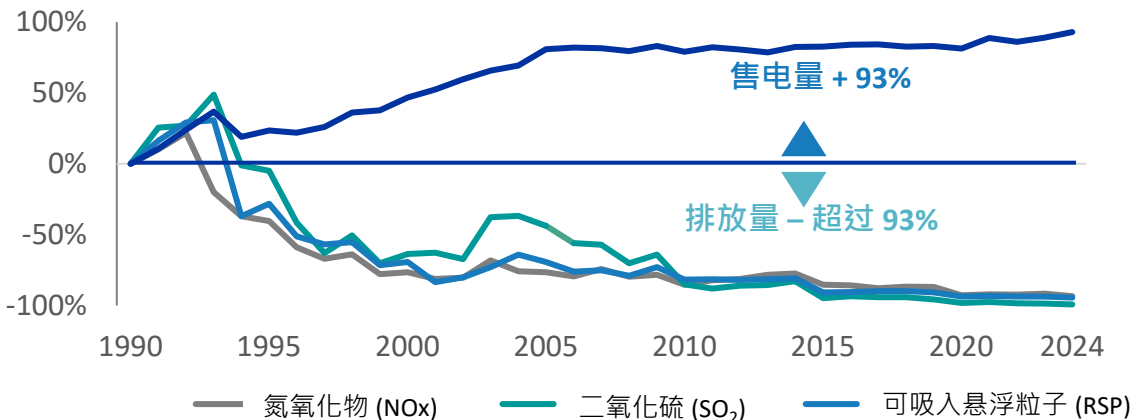
供电可靠度高 (2024年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

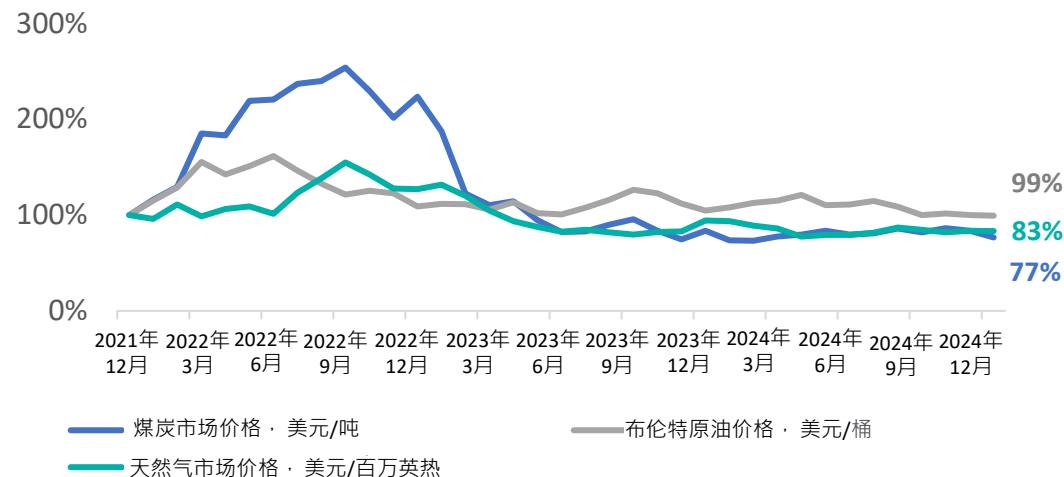


附注：
(1) *中华电力2022年至2024年的平均数据为6分钟；排除重大事故日子（如2022年元朗电缆桥起火灾事故及2023年超强台风「苏拉」），三年的平均值为1.0分钟。
(2) 其他城市为2021年至2023年的平均数据。
(3) 新加坡没有架空线。

环保表现提升



过去三年的燃料价格



中国内地 — 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万人民币	
	2025上半年	2024上半年	2025上半年	2024上半年
可再生能源项目	295	351	274	325
- 风力	161	228	150	211
- 水力	50	36	46	33
- 太阳能光伏	84	87	78	81
核电项目	761	836	706	774
- 大亚湾	433	344	402	318
- 阳江	328	492	304	456
火电项目	(7)	12	(6)	11
- 山东	-	4	-	4
- 国华	(7)	8	(6)	7
营运及发展开支和其他*	(161)	(177)	(149)	(164)
中电源动 (CLPe)	(18)	(34)	(17)	(31)
营运盈利/总盈利	870	988	808	915

*其他包括提前退出山东中华燃煤资产少数权益的折算储备变现。



中国内地

尚未收到的 应收账款 [^]	2025年 6月30日	2024年 12月31日
百万港元	3,108	2,716
百万人民币	2,840	2,565

[^]与附属公司尚未收到的可再生能源国家补贴相关。

中国内地 — 2025上半年市场销售现况



中国各省的市场销售模式各异。总体而言，我们在2025上半年经市场销售的总发电量约为59%（2024上半年：52%）。
预计未来中国内地的市场销售将于2025年维持相约水平。

附注：

- 为维持可比性，数据并未计入已于2024年退股的山东中华项目。
- 大亚湾核电未计入市场销售比例。

省份	市场销售项目（根据权益计算兆瓦）
云南	寻甸风电（99.5兆瓦） 西村太阳能光伏（84兆瓦） 大理漾洱水电（50兆瓦）
内蒙古	准格尔火电（257兆瓦）
河北	三河火电（219兆瓦）
天津	盘山火电（207兆瓦）
辽宁	凌源太阳能光伏（17兆瓦） 绥中火电（564兆瓦）
甘肃	金昌太阳能光伏（85兆瓦）
广西	博白风电(150兆瓦)
吉林	干安一期、二期及三期风电（199兆瓦） 长岭二期风电（22兆瓦） 大通风电（24兆瓦） 双辽风电（48兆瓦）
四川	江边水电（330兆瓦）
江苏	公道太阳能光伏（74兆瓦） 宜兴1期太阳能光伏（90兆瓦） 宜兴2期太阳能光伏（50兆瓦） 淮安南闸太阳能光伏（95.7兆瓦） 泗洪太阳能光伏(109.9兆瓦) 淮安港发太阳能光伏(15兆瓦)
广东	阳江核电（1,108兆瓦）
山东	蓬莱风电（48兆瓦） 中电莱州风电（99兆瓦） 莱芜风电（149兆瓦） 威海风电（31兆瓦） 莱州风电（17兆瓦） 国华风电（194兆瓦）

- >90-100% 市场销售
- >50-90% 市场销售
- >20-50% 市场销售

本年度未参与市场销售的项目 – 三都风电、怀集水电、南澳风电、梅州太阳能、崇明风电。

EnergyAustralia – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元			百万澳元				
	2025上半年	2024上半年		2025上半年	2024上半年			
EBITDAF (计入影响可比性项目前)		上期报告	再分配	今期报告		上期报告	再分配	今期报告
客户 (零售) ⁽¹⁾	(144)	630	(272) ⁽²⁾	358	(29)	123	(54) ⁽²⁾	69
能源 (批发) ⁽¹⁾	2,618	2,340	246	2,586	528	454	49	503
企业 (企业)	(683)	(746)	26 ⁽²⁾	(720)	(138)	(145)	5 ⁽²⁾	(140)
总EBITDAF	1,791			2,224	361			432
折旧及摊销	(1,340)			(1,305)	(270)			(253)
财务开支净额	(197)			(221)	(40)			(43)
所得税(支销)/抵免	(87)			(87)	(17)			(17)
营运盈利 (计入公允价值变动前)	167			611	34			119
公允价值变动 (除税后)	(58)			196	(12)			38
营运盈利	109			807	22			157
客户业务的商誉减值	395			-	77			-
总盈利	504			807	99			157



(1) 为更佳地反映零售业务的基本业绩表现及加强与市场上其他公司的可比性，零售对冲组合在2024年由客户业务转移至能源业务，2024上半年数据因而相应作出修订。

(2) 2024上半年零售业务和企业分部的业绩已重列，以反映内部架构的变化。

将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2024上半年的5.1462及2025上半年的4.9627。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中，按年变动已就汇率变化作出调整。

EnergyAustralia – 批发市场环境

实体供应和需求：

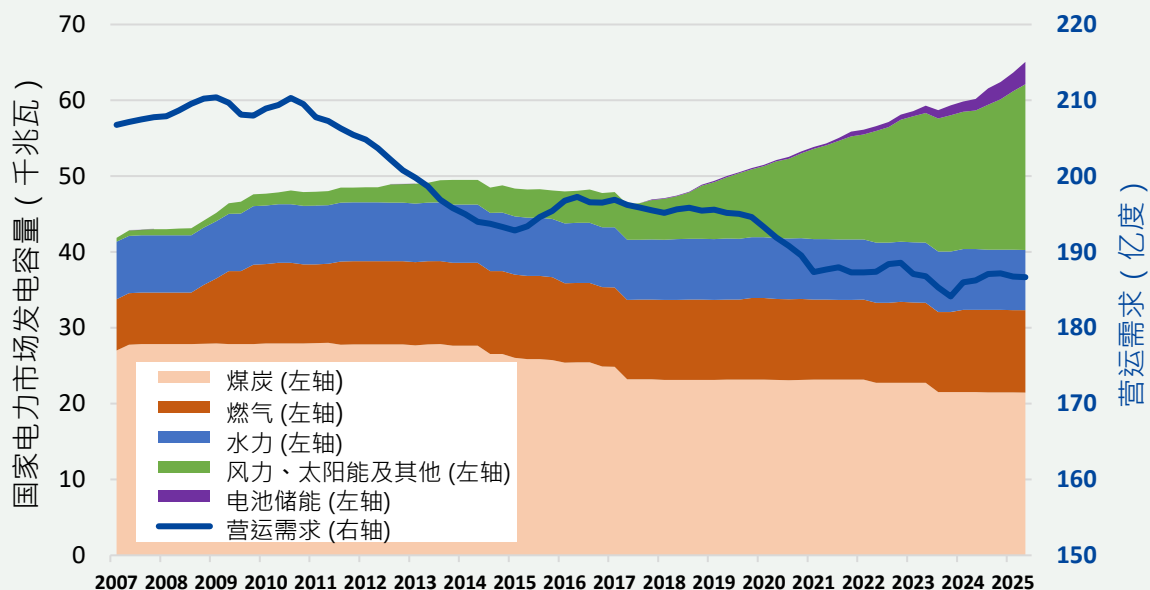
1. 气温上升、电气化及数字化增长推动需求增加

尽管屋顶太阳能系统渗透率上升，2025上半年国家电力市场的全年电力需求仍然录得轻微增长。此增长反映了受天气影响的需求、电气化推动以及数字化基建扩展等综合因素。

2. 新再生能源电厂及电池系统投产

于2025上半年，新投产的风电资产(1,325兆瓦)及电池储能系统(685兆瓦)使国家电力市场的发电容量持续增加。

国家电力市场发电容量和电力需求



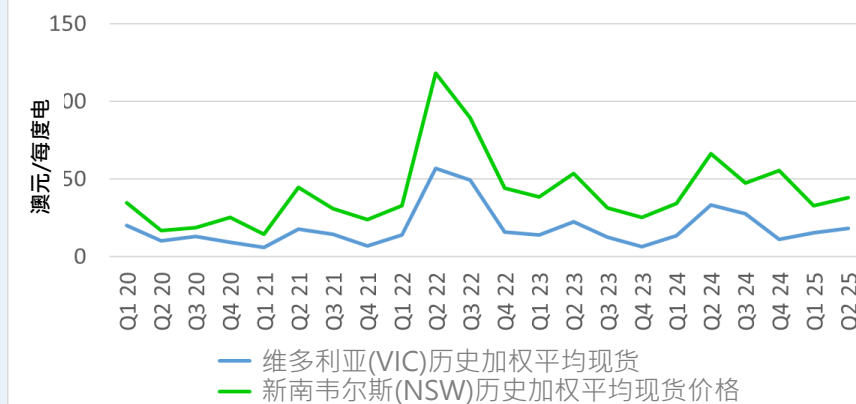
数据源：数据来自澳大利亚能源市场营运商的电力市场管理系统(EMMS)。

金融现货价格：

3. 2025上半年现货市场价格持续复苏

2025上半年批发电价取决于竞争压力、高煤价和水力发电量，稍被再生能源产量增加所抵销。2025上半年北部州份的平均价格较南部州份高，纵使北部州份价格录得按年下跌而南部州份市场则轻微上升。

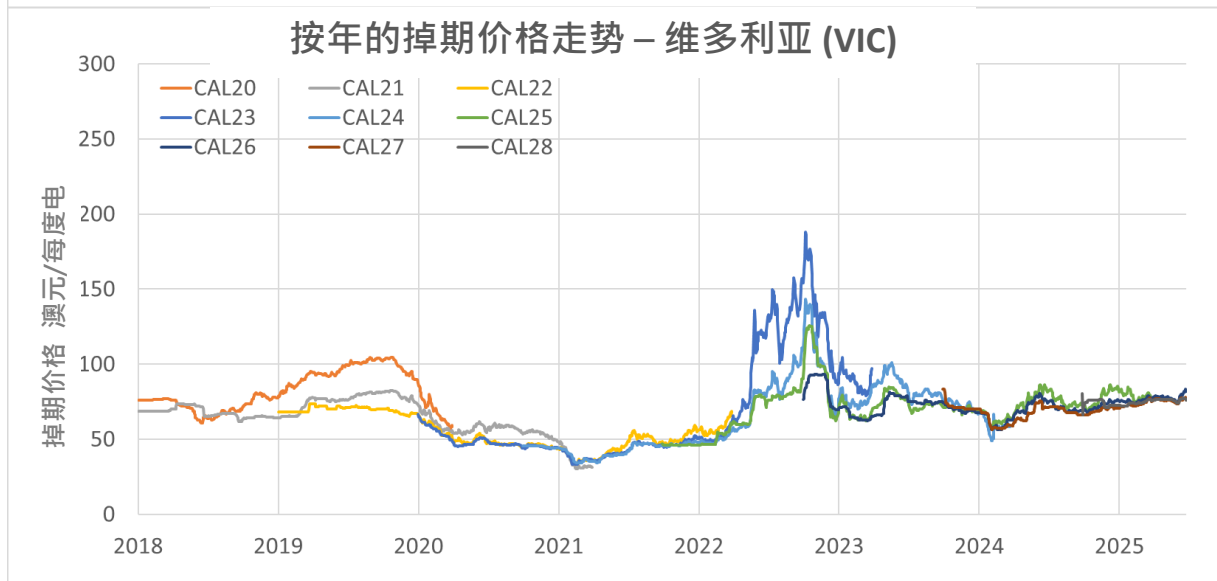
新南韦尔斯州(NSW)和维多利亚州(VIC)季度平均现货价格



4. 期货价格 (澳元/每度电)：

新南韦尔斯(NSW)及维多利亚(VIC)的掉期期货价格 (前12个月平均)						最新交易价格		
合约	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	2027年	2028年
交易时段	2020年 1至12月	2021年 1至12月	2022年 1至12月	2023年 1至12月	2024年 1至12月	截至2025年6月30日		
NSW	58	60	165	122	122	121	116	115
VIC	57	45	103	80	84	82	76	76

EnergyAustralia – 展望



数据源：澳大利亚证券交易所

市场

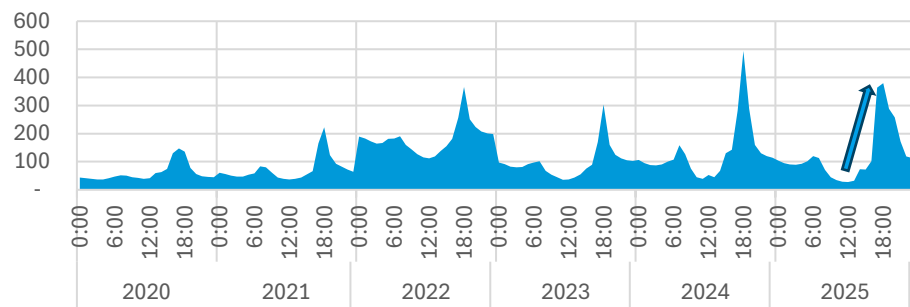
- 澳州目标于2030年底前实现可再生能源占比达82%。然而新项目发展和电网接驳等挑战恐怕会减慢进度。
- 在需求缓和及发电量强劲/燃料供应充足下，批发价格表现平稳。容量增加或会导致批发价格下跌；但其影响可能随着老化电厂退役而有限。
- 零售价格徘徊于历史高位。

EnergyAustralia

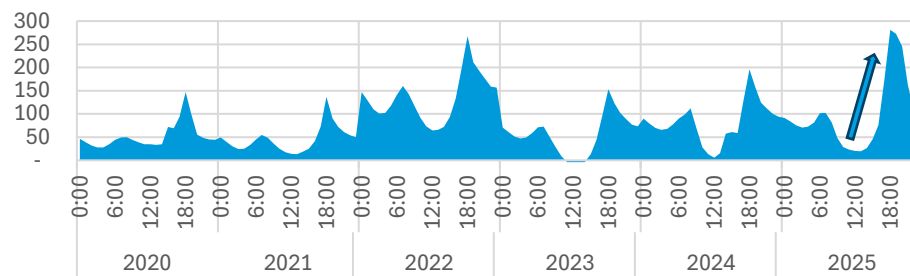
- 专注于保持现有发电资产的可用率、燃料供应可靠度、营运效率和资产灵活度。
- 继续投资于稳定容量和以合约形式增加可再生能源供应，为煤炭资产退役作准备。

EnergyAustralia – 电价波幅及日内价格走势

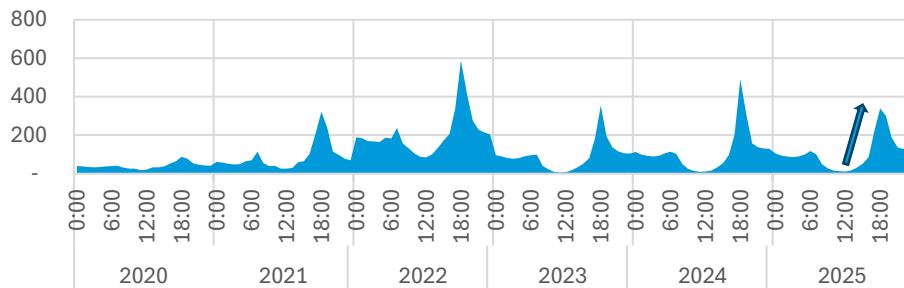
新南韦尔斯(NSW)平均每小时电价



维多利亚(VIC)平均每小时电价



昆士兰(QLD)平均每小时电价



市场趋势

现货价格波动性较频繁。

日内价格峰谷扩大。

对EnergyAustralia燃气机组和储能资产的影响

燃气调峰机组的角色日趋重要，电池和长时期储能系统支撑EnergyAustralia近期和将会增加的投资组合。

低电价和负电价的时期增加，令电池成本下降，利好投资效益。

EnergyAustralia – Customer operations

客户数目

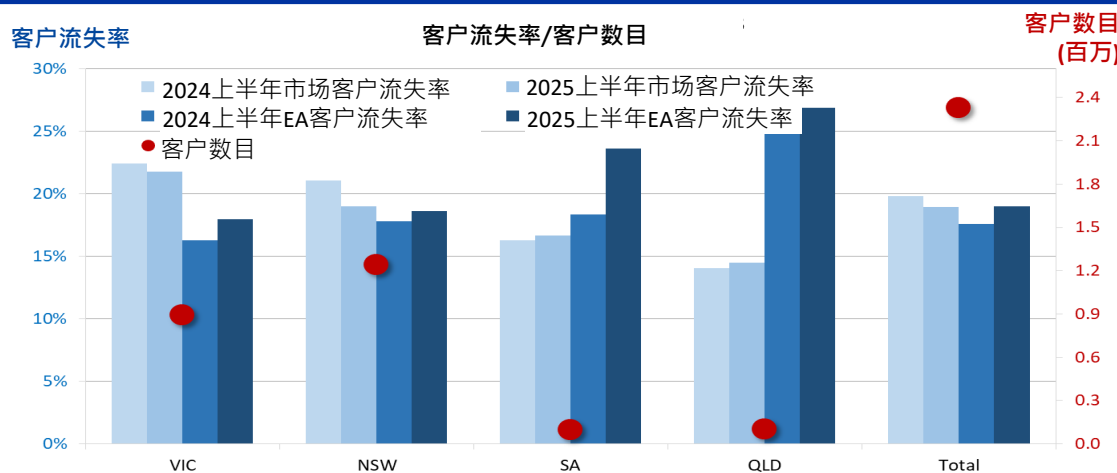
客户数目 ('000)	2025年6月			2024年6月		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,510.4	815.9	2,326.4	1,579.2	835.0	2,414.2
工商业客户	3.9	0.1	4.0	4.0	0.2	4.1
客户总数	1,514.3	816.1	2,330.4	1,583.1	835.2	2,418.3
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,531.5	825.5	2,357.0	1,582.3	838.8	2,421.1

(1)零售市场加权平均为期内我们在该市场的平均客户数目。

销售量及收入

销售量及收入	2025上半年		2024上半年	
	电力 (十亿度)	天然气 (千兆兆焦耳)	电力 (十亿度)	天然气 (千兆兆焦耳)
零售市场	4.2	12.1	4.5	13.0
工商业客户	2.1	0.3	2.8	0.9
总销售量	6.3	12.3	7.3	13.9
销售收入 (百万澳元)	1,859.3	494.8	2,011.2	518.6

客户流失率/客户数目



- 零售市场客户数目：自2024年6月减少8.8万户(4%)，主要是在新南韦尔斯(-6.8万)及昆士兰(-1.1万)。
- EA的客户流失率：受市场竞争加剧影响，EA的客户流失率较2024上半年上升1.4个百分点。
- 电力销售量：下跌14%，主要是新南韦尔斯(NSW)的销售量下跌。天然气销售量：下跌12%，主要在新南韦尔斯(NSW)及维多利亚(VIC)。
- 总收入：较2024上半年减少1.76亿澳元(-7%)，主要由于市场竞争环境影响客户流失率、折扣营销策略和客户转至收费较低的服务计划所致。

EnergyAustralia – 客户业务营运

为有经济困难的客户提供支持

- 5.9万个客户账号参与EnergyAssist纾困计划。



每10,000名客户有18个申诉专员投诉个案



- 较2015上半年减少73%。
- EnergyAustralia投诉量百分比较2023年减少26%。

电表后方案

- 工商及住宅客户的「用电需求」容量为511兆瓦。
- 超过45.5万名住宅客户及多于620名企业及大型工业客户参与「用电需求」管理计划 – PowerResponse。
- 推出更多家庭能源转型产品。



自2019年起，客户满意度上升19个百分点



2025上半年发出电子账单数目占总账单量71%

- 2015上半年比例为1%。
- 较2024上半年增加1个百分点。

Apraava Energy – 财务表现

营运盈利/总盈利	HK\$M		Rs M	
	2025上半年	2024上半年	2025上半年	2024上半年
可再生能源项目	90	54	991	575
火电项目（哈格尔电厂）	77	56	848	596
输电项目	(77)	60	(848)	639
智慧电表	(6)	(1)	(66)	(11)
集团调整及企业支销 ⁽¹⁾	(5)	34	(55)	362
营运盈利	79	203	870	2,161
哈格尔电厂确认的一次性收入	-	106	-	1,128
总盈利	79	309	870	3,289

(1) 企业支销主要包括Paguthan电厂、印度的企业开支以及香港的集团营运开支。

将Apraava盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2024上半年的0.09401及2025上半年的0.09080。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中，按年变动已就汇率变化作出调整。



Apraava Energy

台湾地区及泰国 — 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		当地货币(百万)	
	2025上半年	2024上半年	2025上半年	2024上半年
火电项目	28	79	NT\$112	NT\$325
可再生能源项目	4	4	THB18	THB21
企业支销 ⁽¹⁾	(13)	(4)		
营运盈利/总盈利	19	79		



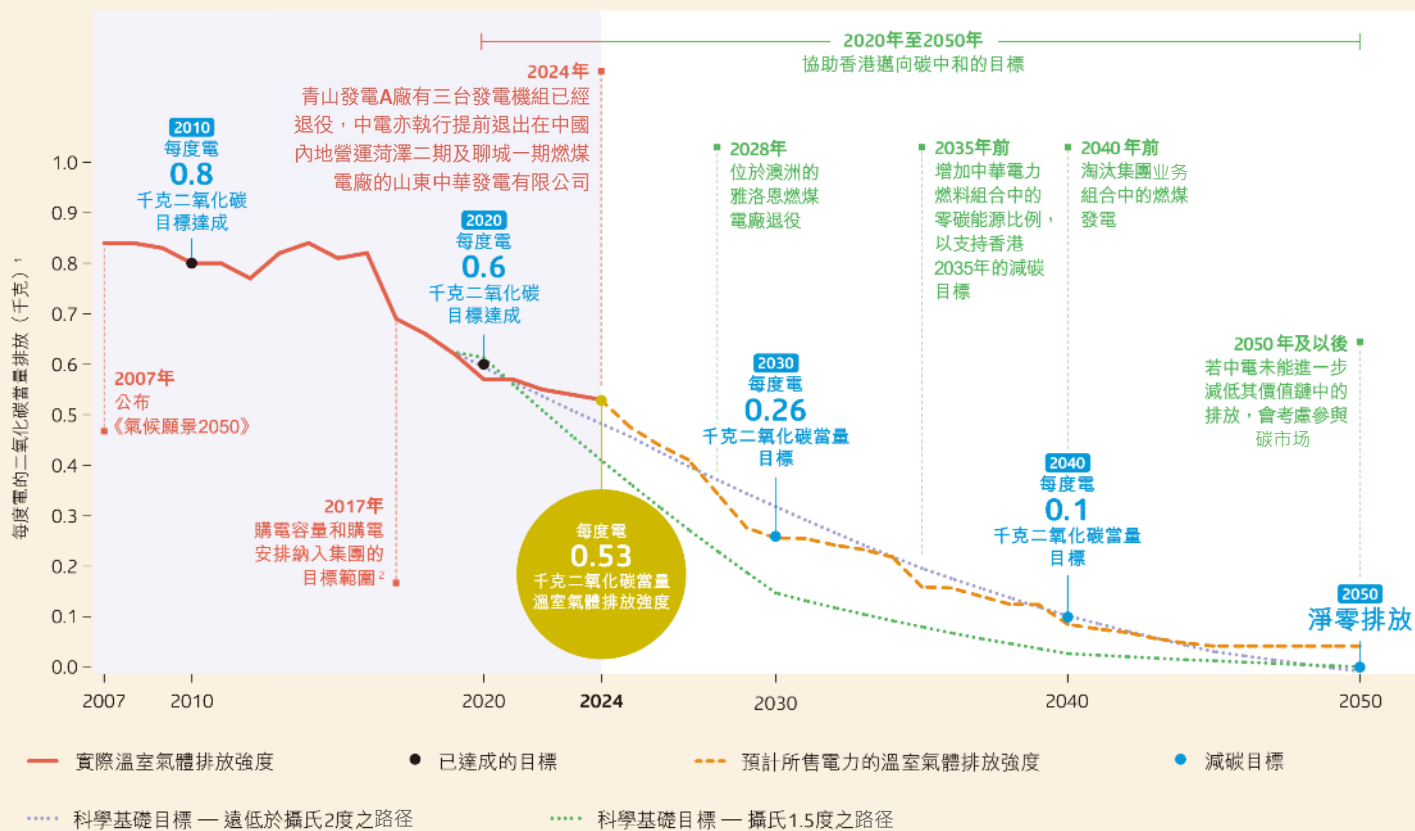
台湾地区及泰国

(1) 企业支销主要包括开发支出和香港的集团营运支出。

将东南亚及台湾分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2024上半年的0.2441（新台币）及0.2150（泰铢）和2025上半年的0.2468（新台币）及0.2337（泰铢）。
 请注意，在简报较早陈述的差异分析中已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

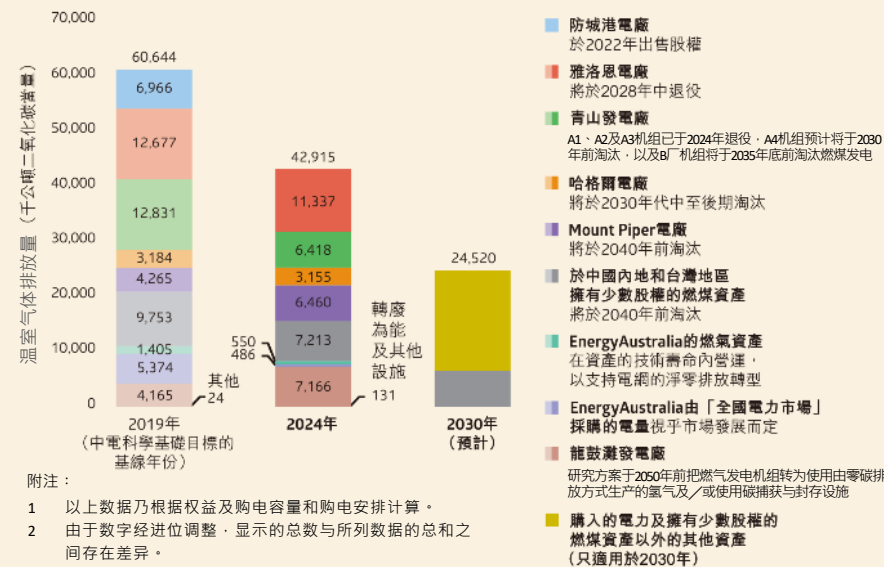
为中电的营运减碳

中电过去及预计未来的温室气体排放强度

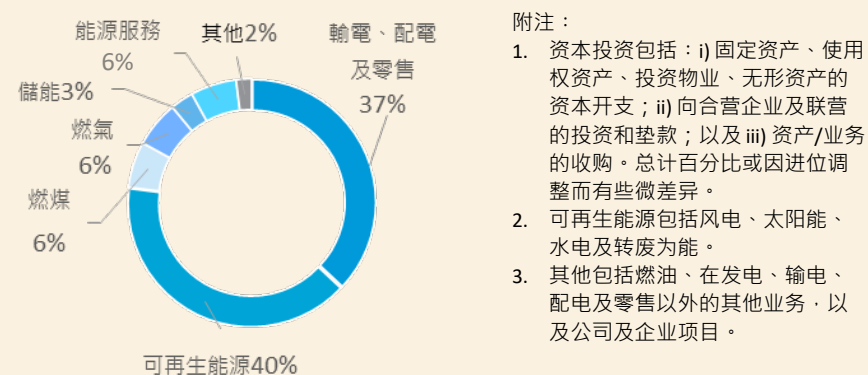


附注：
 1 中电由2007年至2020年间的排放强度轨迹是以集团的碳强度，即每度电的二氧化碳排放（千克）为基础。自2021年起，中电根据国际最佳实务，以每度电的二氧化碳当量排放（千克）披露集团的温室气体排放强度。
 2 中电由2017年至2050年间的排放强度轨迹乃根据权益及购电容量和购电安排计算。

中电过去及预计未来所售电力的绝对温室气体排放量及化石燃料资产的淘汰时间表



中电2025年至2029年根据资产类别的总计划资本投资



中电集团 – 发电及储能组合⁽¹⁾ – 2025年6月30日

18,664兆瓦权益及4,582兆瓦长期购电合约 (合共23,246兆瓦)



燃料：
 (c) 燃煤
 (g) 燃气
 (w) 风电
 (h) 水电
 (n) 核电
 (d) 柴油
 (s) 太阳能
 (ws) 转废为能
 (p) 抽水蓄能
 (bs) 电池储能

香港	合共	7,222兆瓦*
营运中		
7,222兆瓦*		
青山 – A及B ⁽²⁾	3,058 / 3,058*	(c)
龙鼓滩 – C及D	3,850 / 3,850*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
转废为能	14 / 14*	(ws)
中国内地	合共	7,978兆瓦*
营运中		
6,855兆瓦*		
大亚湾	1,968 / 1,577*	(n)
阳江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目	1,651 / 1,209	(w)
太阳能项目#	588 / 588	(s)
电池项目 ⁽³⁾	37 / 37	(bs)
施工中		
1,123兆瓦		
风电项目	631 / 631	(w)
太阳能项目	347 / 347	(s)
电池项目 ⁽⁴⁾	145 / 145	(bs)
台湾地区	合共	264兆瓦
营运中		
264兆瓦		
和平	1,320 / 264	(c)

ENERGYAUSTRALIA	合共	5,787兆瓦*
营运中		
5,612兆瓦*		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)
Hallett	235 / 235	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	445 / 445	(g)
Tallawarra A及B	760 / 760	(g)
风电项目	399 / 323*	(w)
太阳能项目#	362 / 294*	(s)
电池项目 ⁽⁵⁾	145 / 145*	(bs)
施工中		
175兆瓦		
电池项目 ⁽⁶⁾	350 / 175	(g)
APRAAVA ENERGY	合共	1,974兆瓦
营运中		
1,699兆瓦		
哈格尔	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
风电项目	1,173 / 587	(w)
太阳能项目#	250 / 125	(s)
施工中		
275兆瓦		
太阳能项目	550 / 275	(s)
泰国	合共	21兆瓦
营运中		
21兆瓦		
Lopburi 太阳能光伏#	63 / 21	(s)

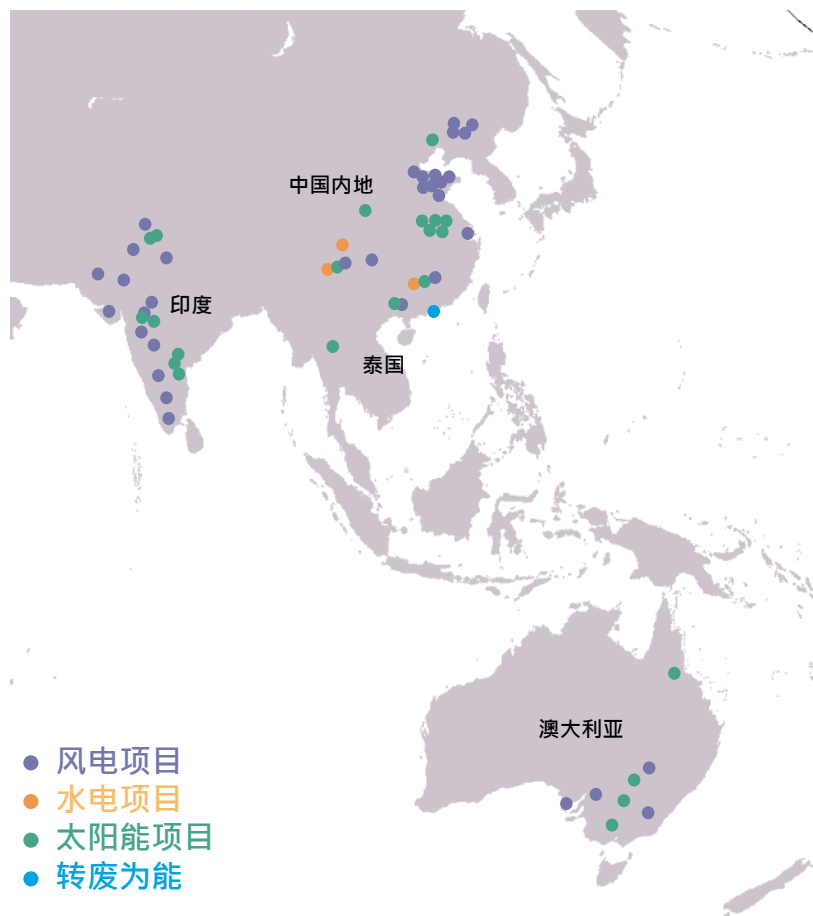
• 电厂名称 总容量 (兆瓦) / 中电所占权益 (兆瓦) *包括长期购电容量和购电安排 #太阳能项目以交流容量计算

(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。
 (2) 青山发电厂A1、A2及A3机组 (合共1,050兆瓦) 已于2024年四月退役。
 (3) 包括干安3期 (5兆瓦)、寻甸2期 (5兆瓦)、扬州公道 (8兆瓦)、淮安南闸 (10兆瓦) 及宜兴1期 (9兆瓦)。

(4) 包括三都2期 (10兆瓦)、宜兴2期 (5兆瓦)、冠县 (100兆瓦) 及合浦 (29.7兆瓦)。
 (5) 包括Gannawarra (25兆瓦)、Ballarat (30兆瓦) 及Riverina和Darlington Point (90兆瓦)。
 (6) Wooreen (175兆瓦)。

中电集团 – 可再生能源组合⁽¹⁾ – 2025年6月30日

4,313兆瓦权益及590兆瓦长期购电合约 (合共4,903兆瓦) – 占中电总发电容量 21.1%



- 风电项目
- 水电项目
- 太阳能项目
- 转废为能

(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

香港	合共	14兆瓦*
营运中		14兆瓦
新界西堆填区堆填 沼气发电项目		14/14*
中国内地	合共	3,264兆瓦
营运中		2,286兆瓦
风电项目		1,209兆瓦
水电项目		489兆瓦
太阳能项目		588兆瓦
威海 1及2期		69 / 31
南澳 2及3期		60 / 15
双辽 1及2期		99 / 48
大通		50 / 24
华电莱州 1期		38 / 17
长岭 2期		50 / 22
国华风电		395 / 194
干安 1, 2及3期		199 / 199
蓬莱 1期		48 / 48
崇明		48 / 14
莱芜 1, 2及3期		149 / 149
寻甸 1及2期		100 / 100
三都 1期		99 / 99
中电莱州 1及2期		99 / 99
博白		150 / 150
江边水电		330 / 330
怀集水电		129 / 110
大理漾洱水电		50 / 50
金昌太阳能光伏 #		85 / 85
西村太阳能光伏 1及2期 #		84 / 84
泗洪太阳能光伏 #		93 / 93
淮安太阳能光伏 #		13 / 13
凌源太阳能光伏 #		17 / 17
梅州太阳能光伏#		36 / 36

中国内地	合共	617兆瓦*
营运中 (续)		
扬州公道太阳能光伏 #		74 / 74
淮安南闸太阳能光伏#		96 / 96
宜兴太阳能光伏 1期 #		90 / 90
施工中	合共	978兆瓦
风电项目		631兆瓦
太阳能项目		347兆瓦
三都 2期		100 / 100
鄞城风场		300 / 300
冠县风电		231 / 231
宜兴太阳能光伏 2期 #		50 / 50
合浦太阳能光伏 #		300 / 297
ENERGYAUSTRALIA	合共	617兆瓦*
营运中		617兆瓦
风电项目		323兆瓦
太阳能项目		294兆瓦
Waterloo		111 / 111*
Cathedral Rocks		62 / 31
Boco Rock		113 / 113*
Bodangora		113 / 68*
Gannawarra太阳能光伏 #		50 / 50*
Ross River太阳能光伏 #		116 / 93*
Manildra 太阳能光伏 #		46 / 46*
Coleambally太阳能光伏 #		150 / 105*
泰国	合共	21兆瓦
营运中		21兆瓦
Lopburi太阳能光伏 #		63 / 21

APRAAVA ENERGY	合共	987兆瓦
营运中		712兆瓦
风电项目		587兆瓦
太阳能项目		125兆瓦
Khandke		50 / 25
Samana 1及2期		101 / 50
Saundatti		72 / 36
Theni 1及2期		97 / 49
Harapanahalli		40 / 20
Andhra Lake		106 / 53
Sipla		50 / 25
Bhakrani		102 / 51
Mahidad		50 / 25
Jath		60 / 30
Tejuva		101 / 50
Chandgarh		92 / 46
Sidhpur		251 / 125
Veltoor 太阳能光伏 #		100 / 50
Gale太阳能光伏 #		50 / 25
Tornado太阳能光伏 #		20 / 10
CREPL太阳能光伏 #		30 / 15
DSPL太阳能光伏 #		50 / 25
施工中	合共	275兆瓦
太阳能项目		275兆瓦
印度国家水电公司1太阳能		250 / 125
印度国家火电公司2太阳能		300 / 150

• 电厂名称 总容量 (兆瓦) / 中电所占权益 (兆瓦)
* 包括长期购电容量和购电安排
太阳能项目以交流容量计算

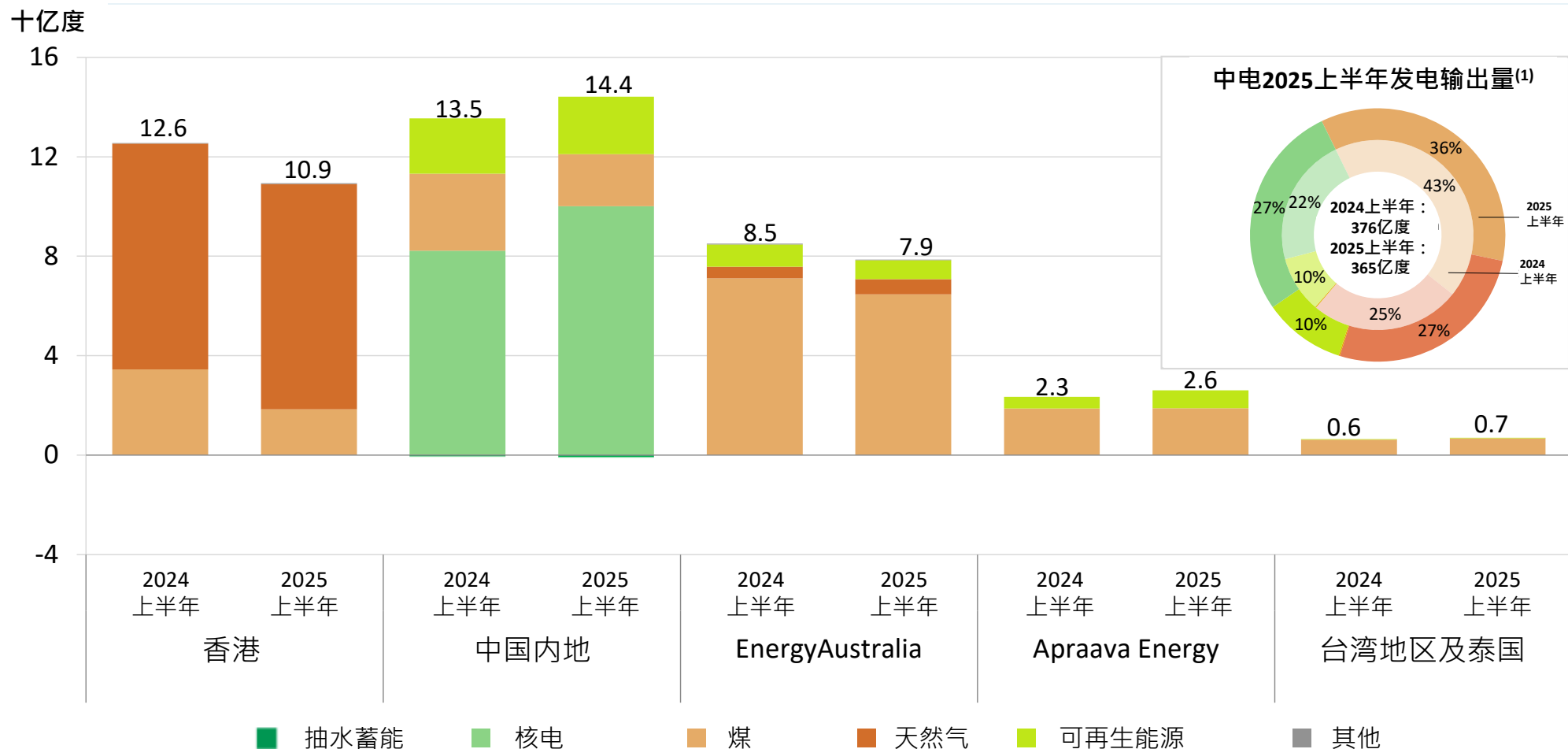
中电集团 – 根据燃料分类的发电及储能容量⁽¹⁾

中电集团持有 23,246兆瓦权益

根据燃料分类	总发电容量		营运中		施工中	
	(兆瓦) (甲) + (乙)	%	(兆瓦) (甲)	%	(兆瓦) (乙)	%
煤	8,140	35%	8,140	35%	-	-
天然气	6,118	26%	6,118	26%	-	-
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
风电	2,750	12%	2,118	9%	631	3%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	1,650	7%	1,028	4%	622	3%
其他	1,416	6%	1,096	5%	320	1%
总额	23,246	100%	21,673	93%	1,573	7%

(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。
附注：个别项目及总额已四舍五入至最接近的整数，故部分累计数字可能会出现不吻合的情况。

中电集团 – 根据资产分类的发电输出量⁽¹⁾ – 2025上半年



* 根据资产地理位置。

其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

2025
中期报告*



2024
年报



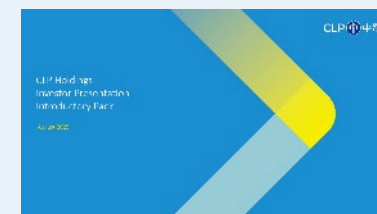
2024
可持续发展报告



《气候愿景2050》
2024年版



中电简介
2025年8月



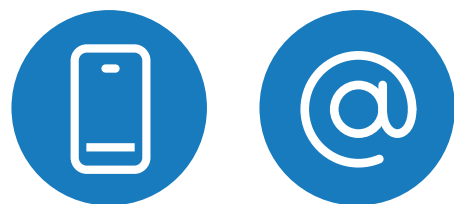
2024年全年业绩摘要
2025年2月



网页: <https://www.clpgroup.com/>

*将于2025年8月出版

多谢！



如果您有任何问题，请联系投资者关系团队或发送电邮至 ir@clp.com.hk。

您可以通过我们的[网站](#)或中电投资者关系流动应用程序下载此简报和其他财务数据。

如欲使用流动应用程序，可点击[此处](#)或扫描下面的二维码将应用程序安装到您的流动设备上。

