

中电控股

2026年 中期业绩简报

2026年8月6日

照亮美好明天

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地于任何司法管辖区内、或向任何司法管辖区出版、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2026年8月6日刊发之截至2026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



中电125周年志庆启动仪式。

概览

位于中国贵州省的三都二期风场。
于2026年3月开始商业营运。



2026上半年摘要



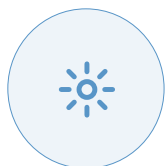
强劲盈利表现

- 受香港规管业务持续资本投资带动，以及所有地区业务表现改善。



业务组合创造价值及严守资本配置纪律

- 主动推动资产轮换：完成出售哈格尔电厂，达成重要减碳里程碑。
- 高效资本融资：首次发行熊猫债券，推动中国内地可再生能源平台迈向自筹资金发展模式。
- 增长性资本投放亚太区高增长市场的能源转型基建项目。



卓越营运及变革进程

- 集团推进效率提升及数码化措施，带来经常性效益。
- 变革计划取得进展，释放下一阶段业务增长的潜力。

2026上半年摘要

财务摘要		
变幅		
营运盈利 (计入公允价值变动前)	57亿3千3百万港元	↑ 10%
总盈利	59亿9千7百万港元	↑ 7%
股息及收益率		
第二期中期股息	每股0.63港元	-
2026上半年股息总额	每股1.26港元	-
股息收益率 ¹	4.4%	

营运摘要		
变幅		
安全与客户服务		
总可记录伤害率 ²	0.12	↓ 0.03
香港客户非计划停电时间 ³	1.83分钟	↑ 0.48分钟
客户数目		
香港	292万个	↑ 5.9万个
澳大利亚	223万个	↓ 9.9万个
发电		
发电输出量 ⁴	360亿度	↓ 1%
发电容量 ⁴	22.7千兆瓦	↓ 2%

1. 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2026年6月30日的收市价。
2. 总可记录伤害率是期内每 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（2023年台风「苏拉」，2025年台风「韦帕」及「桦加沙」），36个月的平均值为1.1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

位于香港北部都会区的粉岭马适路变电站。



2026上半年财务概览



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。

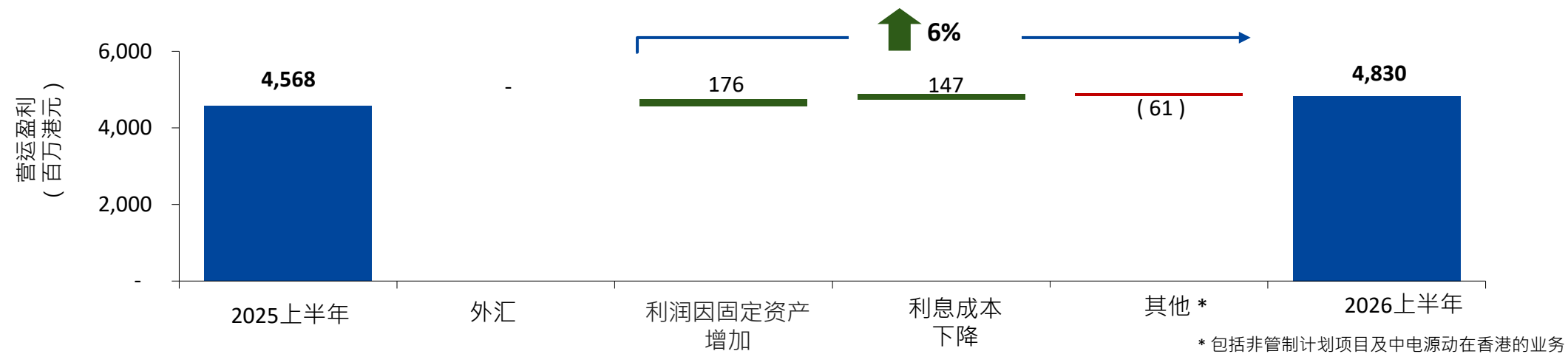
根据业务部门划分的营运盈利

盈利表现强劲，受香港规管业务带动以及所有地区业务表现改善

百万港元	2026上半年	2025上半年	变幅	
香港能源及相关业务	4,830	4,568	↑ 6%	— 持续进行资本投资及利息成本下降
中国内地	899	870	↑ 3%	— 核电表现稳健及新增可再生能源资产的贡献，抵销行业供需失衡（电网限电及电价）的不利影响
EnergyAustralia	223	167	↑ 34%	— 零售业务改善及机组维持高商业可用率，抵销市场电价转弱及变革成本增加的影响
Apraava Energy	105	79	↑ 33%	— 出售哈格尔电厂；零碳业务持续扩展；一次性因素带动盈利增长
台湾地区及东南亚	71	19	↑ 274%	— 和平电厂表现稳健，抵销因推进区内增长而增加的开发支出
其他盈利及未分配项目	(395)	(476)	↑ 17%	— 优化企业成本
营运盈利（计入公允价值变动前）	5,733	5,227	↑ 10%	
公允价值变动	(92)	(35)		— 主要为EnergyAustralia的远期能源合约出现公允价值变动（税后）
营运盈利	5,641	5,192	↑ 9%	
影响可比性项目	356	432		— 主要为出售哈格尔电厂所得收益 详情请见第27页
总盈利	5,997	5,624	↑ 7%	

香港

持续进行资本投资及利息成本下降



表现

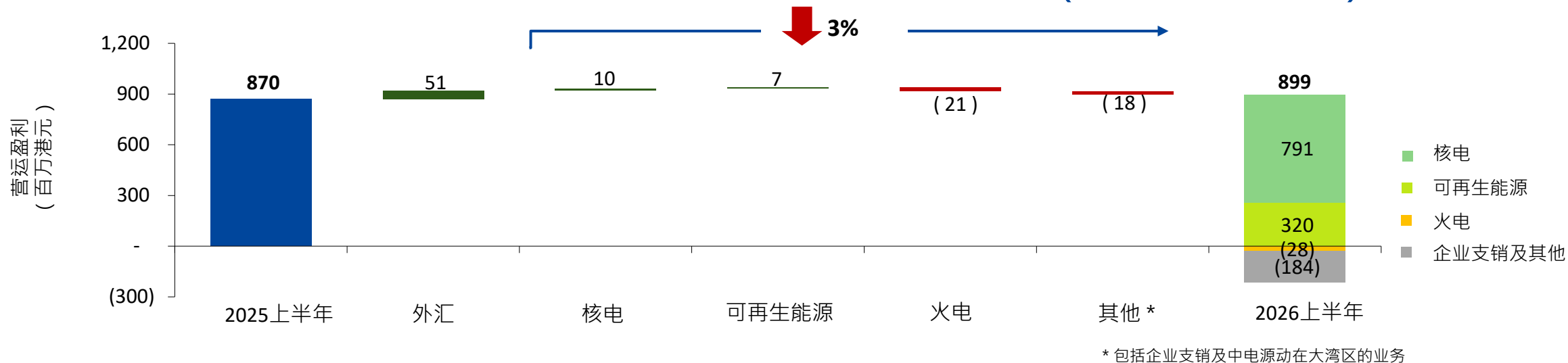
- **营运盈利**：盈利贡献强劲，受惠于固定资产平均净值上升，以及在较低市场利率下透过主动再融资令利息成本减少。
- **管制计划资本开支 (48亿港元)**：发电 (11亿港元)；输配电/服务 (37亿港元)，包括北部都会区电力基建、数据中心电力供电、电网基建升级、完成洁净能源专线系统扩容工程，以及电网现代化。
- **香港售电量**：受经济活动增长带动，售电量按年增加3.6%。由数据中心 (+11.8%) 及交通运输电气化带动的用电需求持续加速增长。

展望

- **2024-2028年529亿港元发展计划**：持续投资基建以支持需求增长、维持供电可靠度及电网韧性，并配合数据中心及北部都会区短期内的发展需要。
- **支持香港零碳能源目标**：与政府合作引入更多零碳能源，政府正推展将军澳第132区填海工程招标，以兴建相关电力接收设施。
- **燃料成本及电价管理**：多元化燃料采购策略持续支持供电安全。受国际燃料成本上升影响，2026年1月至8月平均净电价上升4%。全球燃料价格持续波动，预期将继续影响电价。为纾缓客户负担，2026年8月起向合资格住宅客户发放为期三个月的特别燃料费回扣，总额约为8千万至9千万港元。
- **香港首个五年规划 (2026-2030年)**：中电提出电力规划应升级为「战略经济基建」，支持香港长远经济发展、减碳进程及能源安全。

中国内地

核电表现稳健及新增可再生能源资产的贡献，抵销行业供需失衡（电网限电及电价）的不利影响



表现

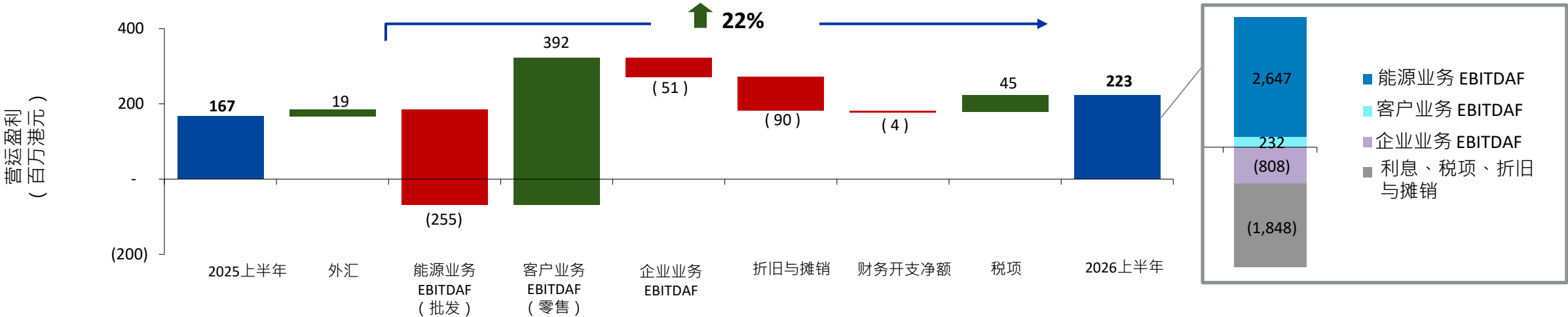
- 核电**：大亚湾及阳江核电站发电量强劲及营运可靠。阳江核电站盈利受电价下跌影响。
- 可再生能源**：来自5个新项目的贡献（2个已投产、3个待投产），但部分贡献被行业供需失衡导致电网限电增加（15%）及平均电价下降，以及资源减少等因素所抵销。
- 火电**：发电量维持稳定，但电价因市场竞争而下降，部分影响被燃料价格回落所抵销。
- 执行中项目**：正推进0.9千兆瓦的可再生能源项目，包括至今最大型风电项目（0.3千兆瓦，山东）。

展望

- 变革计划**：透过多项措施提升营运及财务表现，支持可持续增长：(1) 加强在北京及前海的布局；(2) 成本优化；(3) 发行熊猫债券，建立自筹资金资本结构基础，并推展洁净能源基金。
- 核电**：维持安全营运及强劲的发电量，当中大亚湾核电站盈利持续稳定。阳江核电站则仍会面对电价压力。
- 可再生能源**：重质不重量的增长策略将带来盈利贡献 – 聚焦全国主要负荷中心，以固定机制电价、企业购电协议及绿电证书等支持稳定性收入。行业供需失衡仍会对电网限电及电价构成短期压力；预期政策支持及储能规模扩大可改善系统整合能力。
- 火电**：持续的市场竞争导致发电量及电价下降，部分影响被稳定煤价所抵销。

EnergyAustralia

零售业务改善及机组维持高商业可用率，抵销市场电价转弱及变革成本增加的影响



表现

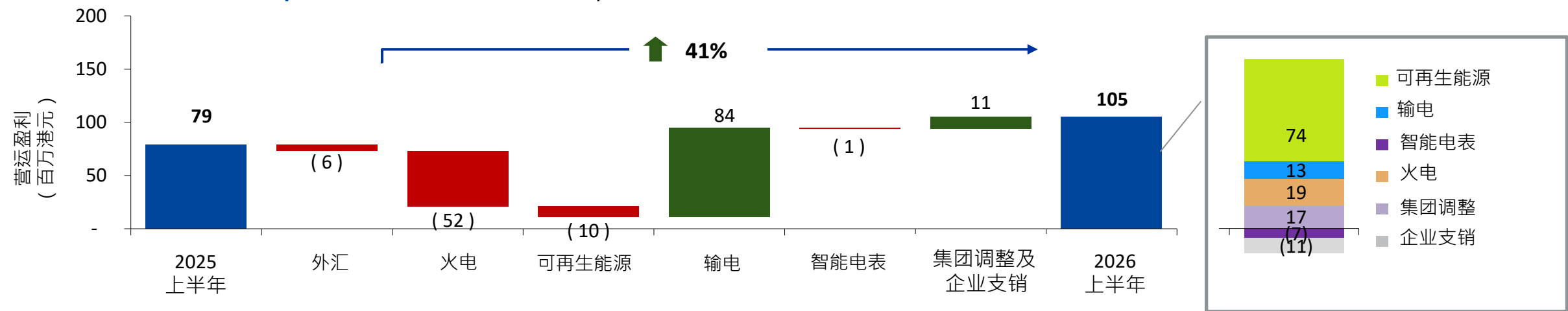
- 能源业务：**雅洛恩、Mt Piper及燃气机组维持高商业可用率，但受电价回落及波幅减少、燃料成本上升，以及缺乏2025年Lake Lyell一次性收益所抵销。
- 客户业务：**配合2025–26年度市场及预设电价以调整售价及现有合同约定安排，带动零售利润改善，加上坏帐减少，有效全数抵销客户需求放缓的影响。
- 企业业务：**持续投资于多年期企业优化计划，包括与 Tata Consultancy Services 的合作以及推进客户变革计划，相关效益及成本节省将于未来数年逐步实现。
- 折旧与摊销：**雅洛恩及Mt Piper电厂的维修成本资本化。
- 执行中的灵活容量：**包括0.7千兆瓦电池储能系统（Wooreen、Hallett、Mt Piper）及0.3千兆瓦抽水蓄能项目（Kidston）。

展望

- 能源业务：**由于可再生能源及储能渗透率持续上升，加上冬季较为温暖，批发电价及电价波幅在过去六个月显著回落，而新南韦尔斯/维多利亚州2027年远期电价及上限价格的平均值分别下跌16%及40%。机组可靠度及灵活性仍然是维持盈利韧性及在不同市场环境下捕捉价值的关键因素。
- 客户业务：**随着2026–27年度维多利亚州预设电价/预设市场电价的调整，以及趋向需求定价的监管改革，零售电价会有所下调。业务将继续专注提升成本效益、改善客户体验，并推进客户平台现代化。
- 变革计划：**推行企业变革计划，以建立较低的营运成本结构。
- 促进能源转型：**透过有纪律的资本配置及策略伙伴合作，推进以自筹资金发展的优质灵活容量项目组合。

Apraava Energy

出售哈格尔电厂；零碳业务持续扩展；一次性因素带动盈利增长



表现

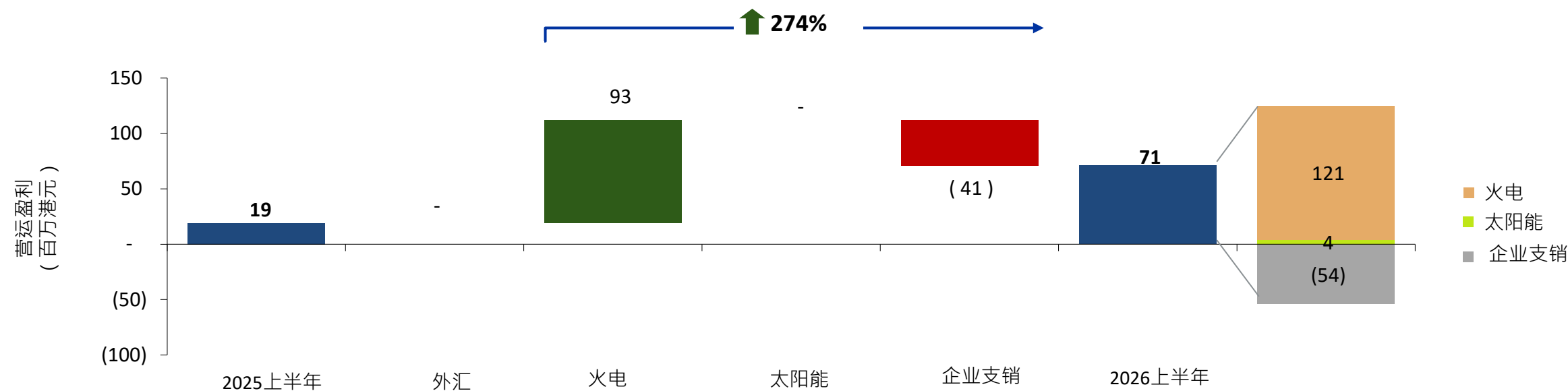
- **火电**：哈格尔电厂于3月进行大修，出售电厂后自2026年4月起不再带来盈利贡献。
- **可再生能源**：风资源及发电量下降。
- **输电**：2项营运中的输电资产表现稳健。缺乏2025年上半年KMTL的一次性减值亏损（-83百万港元）。
- **智能电表（AMI）**：由于项目执行进度延后，收入实现低于计划。
- **集团调整及企业支销**：与Paguthan电厂争议和解相关的延迟付款费利息收入。
- **执行中的零碳项目**：正推进相当于2千兆瓦的零碳项目：4个可再生能源（包括至今最大的太阳能项目（0.3千兆瓦））、3个输电及9个AMI项目（目前已安装约370万个智能电表，并将在七个邦份安装6百万个智能电表）。

展望

- **零碳业务组合盈利结构**：持续扩展多元化零碳业务，并以稳定、长期及合约现金流作支持：
 - **可再生能源**：短期表现仍受季风影响。
 - **输电**：规管资产基础持续扩大，新增两个新中标项目（~800兆瓦等值容量、~45亿港元投资额）。
 - **智能电表**：随着已安装智能电表数目增加，相关盈利贡献将逐步提升。
 - **业务拓展**：正评估工商业能源方案及电池储能业务机遇。

台湾地区及东南亚

和平电厂表现稳健，抵销因推进区内增长而增加的开发支出



表现

- **火电**：受惠于有利的煤炭成本收回及发电量上升，和平电厂盈利贡献增加。
- **太阳能**：Lopburi 维持稳定发电及营运，与2025年同期相若。
- **企业支销**：执行在区内的增长策略令相关的发展及营运开支增加。

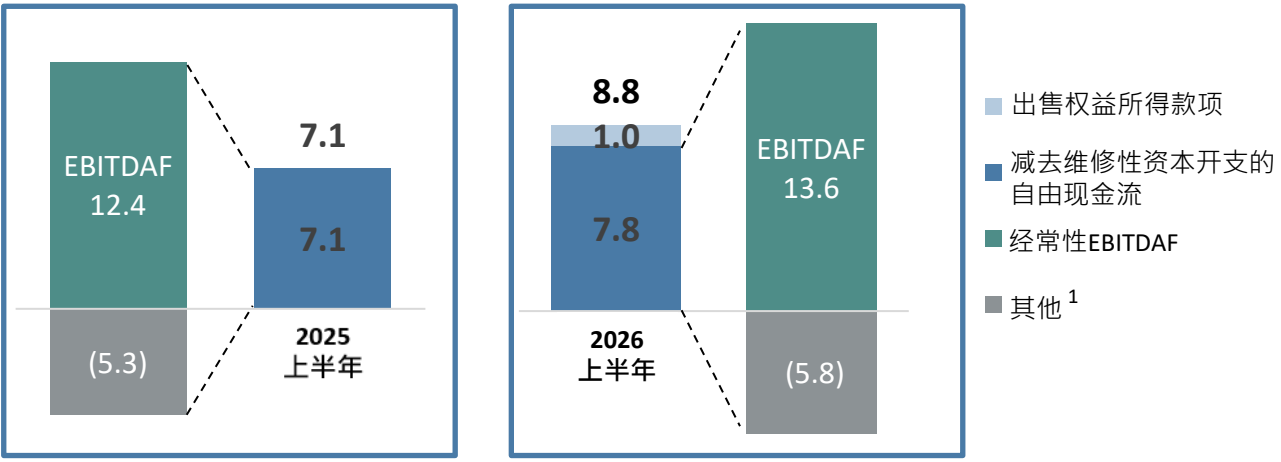
展望

- **火电**：随着煤价上升，预期2026下半年和平电厂煤炭利润将回复正常水平。正评估延长售电合约（将于2027年届满）的方案，以确保稳定回报。
- **可再生能源**：Lopburi营运维持可靠。

现金流入及流出

强劲自由现金流支持增长及派息

十亿港元



88亿港元的现金流入 (2025上半年: 71亿港元)

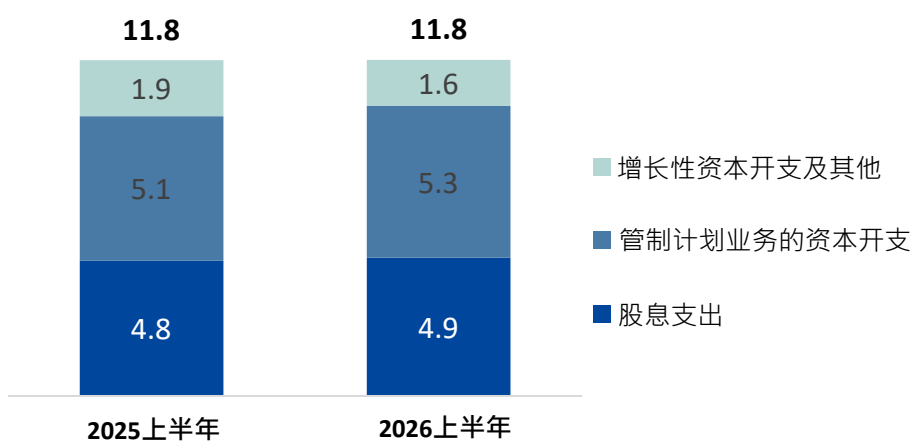
自由现金流增加：

- 各业务组合盈利贡献增加，带动 EBITDAF 增长。

出售权益所得款项：

- 透过 Apraava Energy 派发股息收取出售哈格尔电厂所得的款项：10亿港元。

十亿港元



118亿港元的现金流出 (2025上半年: 118亿港元)

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：53亿港元。
- 增长性资本开支及其他：16亿港元。
主要用于在中国内地发展可再生能源项目。

股息支出为49亿港元。

1. 主要包含营运资金变动、支付利息和税项及维修性资本开支。

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

622亿港元
(2025年12月31日 : 579亿港元)

杠杆比率

净负债对总资本

34.0% (2025年12月31日 : 33.0%)
来自营运的资金(FFO)对负债 - 2025年¹
34.0%

流动资金状况

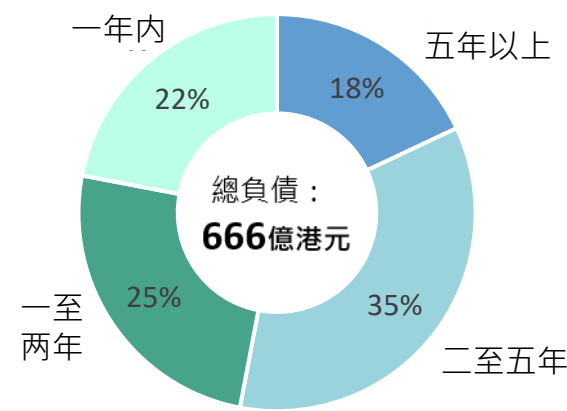
未提取的已承诺贷款额度

151亿港元
(2025年12月31日 : 232亿港元)

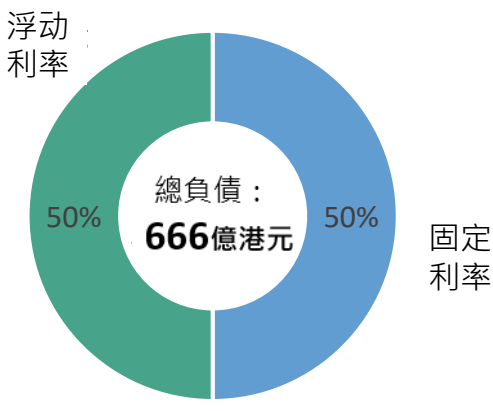
银行结余

44亿港元
(2025年12月31日: 39亿港元)

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. FFO对负债摘自中电控股的信用评级报告，并根据照标普全球采用的计算方法编制。

策略及 发展蓝图

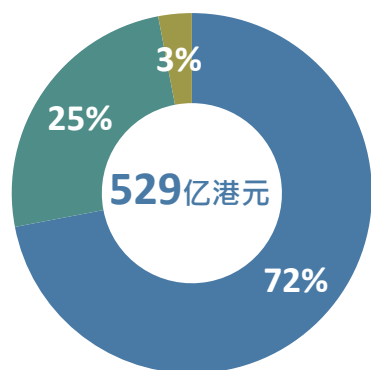
中华电力已于2026年完成洁净能源专线系统 (CETS) 的增容工程。



策略性增长计划

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

- 2024至2026年间落成8个为数据中心供电的变电站（相较2019-2023年发展计划只有3座同类的变电站落成）。

- 约18座为数据中心供电的变电站预期于现行发展计划期内投入运作，包括沙岭数据园区。



满足新发展区及房屋
增长的需求

- 北部都会区发展。
- 支持政府政策，满足公营房屋大幅增加建屋量的电力需求。



打造具韧力的
智慧城市

- 完成安装逾280万个智能电表。



能源效益

- 提升数码客户平台以帮助客户管理用电习惯及推广能源效益。
- 用电需求管理计划为住宅客户削减249兆瓦的高峰用电需求。



持续减碳

- 完成洁净能源专线系统（CETS）的增容工程，支持未来输入零碳能源。
- 氢能试验项目。



维持世界级的
供电可靠度

- 透过基础设施升级及提升电网韧性，维持99.999%的世界级供电可靠度。
- 透过人工智能进行电网监测与优化。
- 龙鼓滩发电厂的黑启动设施。



低碳交通运输

- 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。
- 电动私家车渗透率达27%（2025上半年：20%）。
- 首个由油站用地改建的全电高速电动车充电站启用。

受规管业务带来
稳定回报

长远基建资产

可见的负荷需求
及资本投资增长

卓越营运为推动力

香港五年规划
中电提倡电力作为
「战略经济基建」

■ 已完成 / 至今累计成果

■ 发展计划期间的规划项目

策略性增长计划

中国内地的可再生能源

2030年目标：~5千兆瓦可再生能源

2026上半年项目重点：

积极管理项目储备以提升价值：

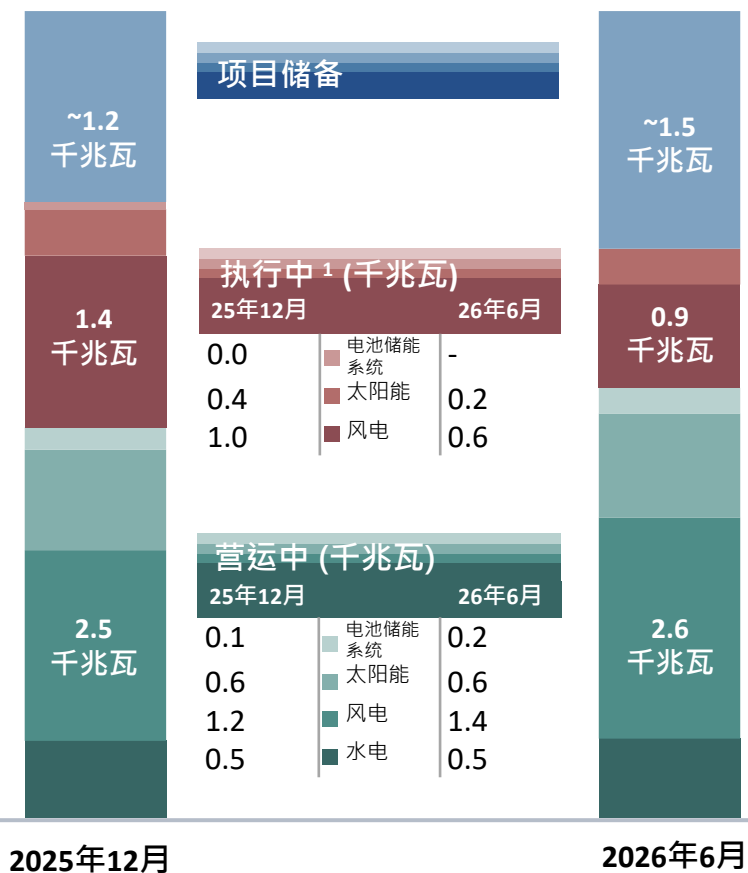
- 麻章项目（100兆瓦）将视乎广东市场发展情况推进
- 深州项目（200兆瓦）施工时间调整至2027上半年；已锁定机制电价

待投产：

- 冠县一期风电（125兆瓦）
- 鄞城一期风电（300兆瓦）
- 合浦太阳能（139兆瓦）

已投产：

- 三都二期风电（100兆瓦）及电池储能系统（10兆瓦）
- 寻甸三期风电（50兆瓦）及电池储能系统（5兆瓦）



- 明确的政策（温室气体减排承诺、「十五五」规划）以及能源需求上升支持可再生能源的增长。
- 变革措施提升营运及成本效益、提高回报并推动可持续增长。
- 以重质不重量为原则并以审慎的步伐进行投资：
 - 最低回报要求 – 低双位数的内部回报率（IRR%）²。
 - 聚焦主要负荷中心地区。
 - 锁定长期固定电价 – 机制电价合约、企业长期购电协议及绿电证书交易。
- 利用低成本熊猫债券及以预计于2026下半年推出的洁净能源基金，建立自筹资金增长平台。

1. 执行中的项目包括已达致最终投资决策阶段，并且包括正在兴建和将于未来6个月开始施工的项目。

2. 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。

所有以千兆瓦表示的数字均反映中电在项目的总装机容量权益。

策略性增长计划

Apraava Energy 的零碳投资

2030年目标：~9千兆瓦零碳能源

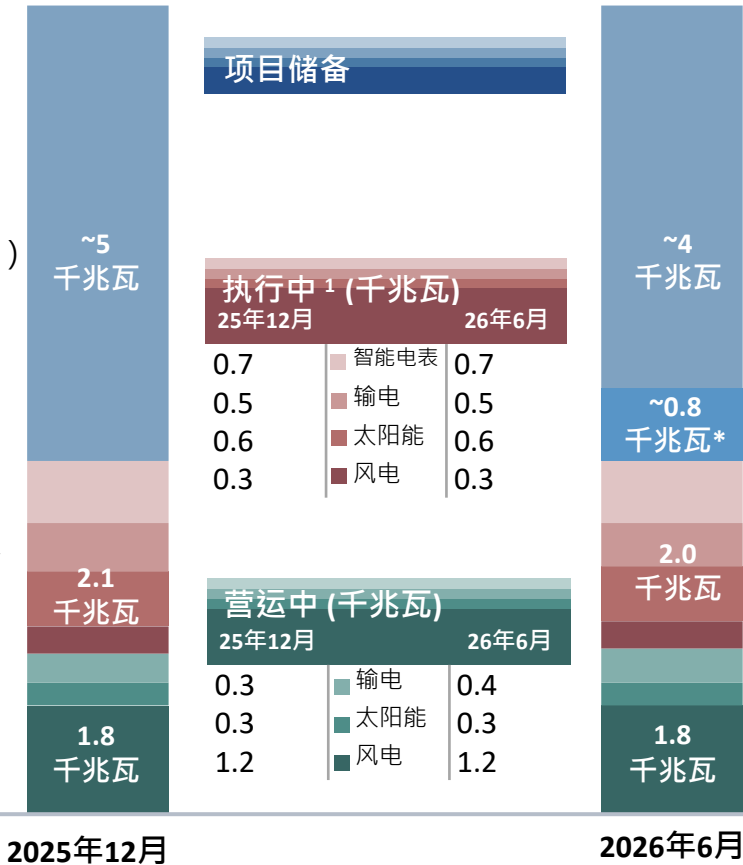
2026上半年项目重点：

*** 2026年7月新增中标项目：**
在安得拉邦及马哈拉施特拉邦投得2个输电项目（~800兆瓦等值容量，投资额45亿港元）

执行中：

- 300兆瓦风电（Karnataka）
- 输电：Fatehgarh III、Karera及 Rajasthan IV
- 太阳能：NHPC Bhanipura I 及 NTPC Bhanipura II

已投产：Fatehgarh IV输电资产
（57兆瓦等值容量）



- 当地政府已订立进取的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。
- 透过有纪律的资本配置，运用内部现金流及出售哈格尔收回的资金，在有需要时再投资以支持项目储备发展。
- 扩大零碳业务平台。
- 项目均以长期售电合约 / 与政府相关机构签订合同为基础。
- 最低回报要求 – 低至中双位数的内部回报率（IRR%）²。

1. 执行中的项目包括已达致最终投资决策阶段，并且正在兴建或在2023年、2024年及2025年已中标或已签订合约的项目。2026上半年并无新增中标项目。
2. 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。
所有以千兆瓦表示的数字均反映项目的总装机容量。

策略性增长计划

EnergyAustralia 的灵活容量

2030年愿景：~3千兆瓦灵活容量

2026上半年项目重点：

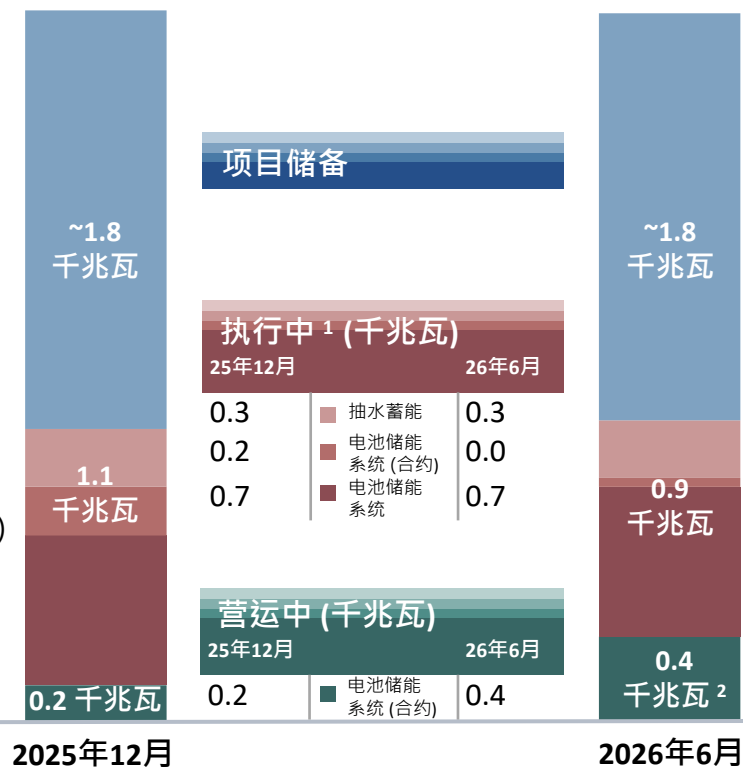
推进中：

- Mt Piper 电池储能系统 (250兆瓦/1,000万度电)：正推进最终投资决策程序，惟须取得政府批准。
- Lake Lyell 抽水蓄能项目 (385兆瓦/3,170万度电)：已完成环境影响评估，预计于2026下半年取得政府最终决定。

建设中：

- Hallett 电池储能系统 (50兆瓦/245万度电)
- Wooreen 电池储能系统 (350兆瓦/1,400万度电)

已投产：Orana 电池储能系统 (200兆瓦/800万度电) 及 Ausgrid 小区电池项目。



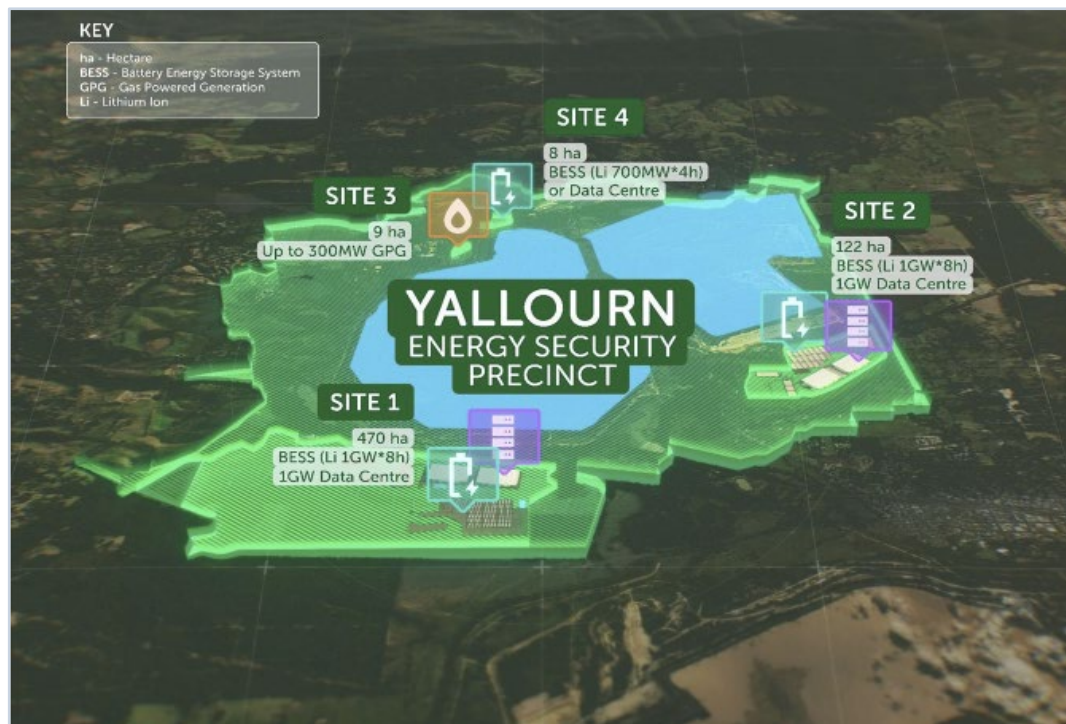
- 以关键性投资捕捉愈趋波动的市场带来的价值，支持提升可再生能源稳定性及提升电网韧性。
- 拥有可执行的高质素项目储备。
- 多次成功入选澳大利亚联邦容量投资计划，彰显项目执行能力。
- 以策略性合作伙伴提升资本效率。
- 最低回报要求 – 高单位数的内部回报率 (IRR%)³。
- 推动变革提升营运效率及竞争力。

1. 包括已达致最终投资决策阶段的项目和兴建中的项目。
 2. Orana 项目已于2026年6月投入商业运作，收费使用协议已于2026年7月生效。
 3. 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。
 所有以千兆瓦表示的数字均反映项目的总装机容量，惟合约电池储能项目则以合约容量列示。

策略性增长计划

重新定位雅洛恩电厂以把握未来机遇

雅洛恩能源安全园区 — 策略优势：5,500 公顷永久业权土地（面积相若于墨尔本中央商业区及周边内城区总和）、并拥有现成的高压输电设施（220千伏及 500千伏）、水资源及当地技术人才 — 将现成的能源设施重新定位发展。



数据中心及新经济用电需求

初步规划建设高达两个1千兆瓦级的数据中心，并可根据市场需求扩大规模。

灵活容量及调峰能力

可发展高达2.7千兆瓦新电池储能系统，以维持供电可靠度，并捕捉可再生能源渗透率持续上升所带来的价值。

燃气发电

可于现有雅洛恩 W 厂址附近发展高达300兆瓦燃气发电容量，为区域电网提供可调度电力。

上述项目仍处于早期规划阶段，须进一步评估、商业可行性研究及取得相关批准。

我们的投资主张

01

盈利韧性

在香港受规管业务提供的稳固基础上迭加亚太区多元化业务组合，以区域性平台逐渐推动可持续盈利增长。

02

资产组合创造价值
及高效运用资本
推动增长

透过主动资产轮换、资产组合管理及有纪律资本配置，促成亚太区能源转型所需的基建发展。

03

卓越营运
及变革驱动

透过集团成本优化、数码化及多年期变革计划，持续实现恒常化效益。

04

股东回报

凭借盈利韧性、强劲资产负债表及有纪律的资本配置，维持稳健的派息纪录。

立足香港 把握亚太区能源转型增长机遇

问答环节

中华电力在香港推行的「智能电表更换计划」－客户现可透过「中电 One」手机应用程序，随时随地查阅每小时的用电量、设定个人化用电量提示等，更有效管理用电。



附件

中电与中国海油庆祝天然气供港合作30周年，中电管理层参观中国海油位于珠海高栏终端的天然气管道设施，双方就业务合作进行交流。



财务摘要

	2026上半年	2025上半年	变幅
收入 (百万港元)	42,856	42,854	-
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	5,733	5,227	+10%
营运盈利 (百万港元)	5,641	5,192	+9%
总盈利 (百万港元)	5,997	5,624	+7%
每股营运盈利 (港元)	2.23	2.06	+9%
每股总盈利 (港元)	2.37	2.23	+7%
每股股息 (港元)	1.26	1.26	-
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
资本投资 (百万港元) – 现金基础	7,319	8,213	-11%
管制计划资本开支	5,340	5,081	+5%
其他资本投资	1,979	3,132	-37%

杠杆	2026年6月30日	2025年12月31日	
净负债 (百万港元)	62,209	57,901	+7%
净负债对总资本 (%)	34.0%	33.0%	+1.0百分点

影响可比性项目

百万港元	2026上半年	2025上半年
香港 – 物业出售收益	55	74
香港 – 投资物业重估亏损	(17)	(37)
Apraava Energy – 来自出售哈格尔的收益	318	-
EnergyAustralia – Wooreen储能系统项目入账	-	395
影响可比性项目	356	432

- 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。
- Apraava Energy 来自出售哈格尔的收益
出售哈格尔电厂录得的收益。
- 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。

EBITDAF及营运盈利对账

百万港元	2026上半年	2025上半年	变幅
经常性 EBITDAF	13,575	12,404	↑ 9%
减：			
折旧及摊销	(5,163)	(4,721)	
财务开支净额	(815)	(798)	
所得税支销	(1,332)	(1,150)	
向永久资本证券持有人的分派	(107)	(93)	
非控制性权益	(425)	(415)	
计入公允价值变动前 营运盈利	5,733	5,227	↑ 10%
公允价值变动	(92)	(35)	
营运盈利	5,641	5,192	↑ 9%

» 折旧及摊销

- 香港：折旧增加主要反映输配电资产投入运作。
- 中国内地：随着可再生能源资产投入运作，折旧因而上升。
- 澳大利亚：折旧上升，主要受雅洛恩及Mount Piper 电厂停运成本资本化的时间所影响。

» 财务开支净额

- 财务开支净额增加是由于澳大利亚及中国内地竹的财务开支净额增加，部份被香港的财务开支净额减少所抵销。

»

所得税支销

- 所得税支销增加与盈利增加一致。

»

向永久资本证券持有人的分派

- 由中华电力发行。

»

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)。

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
2026 上半年							
经常性EBITDAF	10,134	1,505	2,071	155	72	(362)	13,575
折旧及摊销	(3,189)	(358)	(1,575)	-	-	(41)	(5,163)
财务(开支)/收入净额 ⁽¹⁾	(522)	(92)	(222)	6	-	15	(815)
所得税支销	(1,064)	(153)	(51)	(56)	(1)	(7)	(1,332)
向永久资本证券持有人作出的分派	(107)	-	-	-	-	-	(107)
非控制性权益	(422)	(3)	-	-	-	-	(425)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据照本简报)	4,830	899	223	105	71	(395)	5,733
公允价值变动 ⁽²⁾	(2)	-	(90)	-	-	-	(92)
营运盈利	4,828	899	133	105	71	(395)	5,641
港蓄发及香港支线对账	(94)	94	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(5)	-	-	-	-	5	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)	4,729	993	133	105	71	(390)	5,641
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⁾	(560)	(76)	(197)	1	-	34	(798)
所得税支销	(919)	(139)	(87)	-	(1)	(4)	(1,150)
向永久资本证券持有人作出的分派	(93)	-	-	-	-	-	(93)
非控制性权益	(412)	(3)	-	-	-	-	(415)
营运盈利计入公允价值变动前 (根据照本简报)	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

(1) 包括与债务相关衍生金融工具的公允价值亏损 / (收益) 净额及融资活动的其他汇兑亏损 / (收益) 净额。

(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**：来自管制计划营运的营运现金流入略有减少（-2 亿港元），主要是因为不利的营运资金变动，部分被EBITDAF上升带来的贡献所抵销。
- **中国内地**：来自核电联营的稳健股息支持有韧性的现金流产生，以及收国家补贴款项增加。
- **澳大利亚**：自由现金流有所改善，是由于雅洛恩及Mount Piper电厂的维修性资本开支减少。

出售哈格尔电厂所得款项 为Apraava Energy以派发股息的方式回流的资金。

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和提升及发展香港电网相关基建。
- **增长性资本开支**主要配置到中国内地可再生能源项目。
- **维修性资本开支**主要包括澳大利亚雅洛恩及Mount Piper 电厂的改善和维修工程。

(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

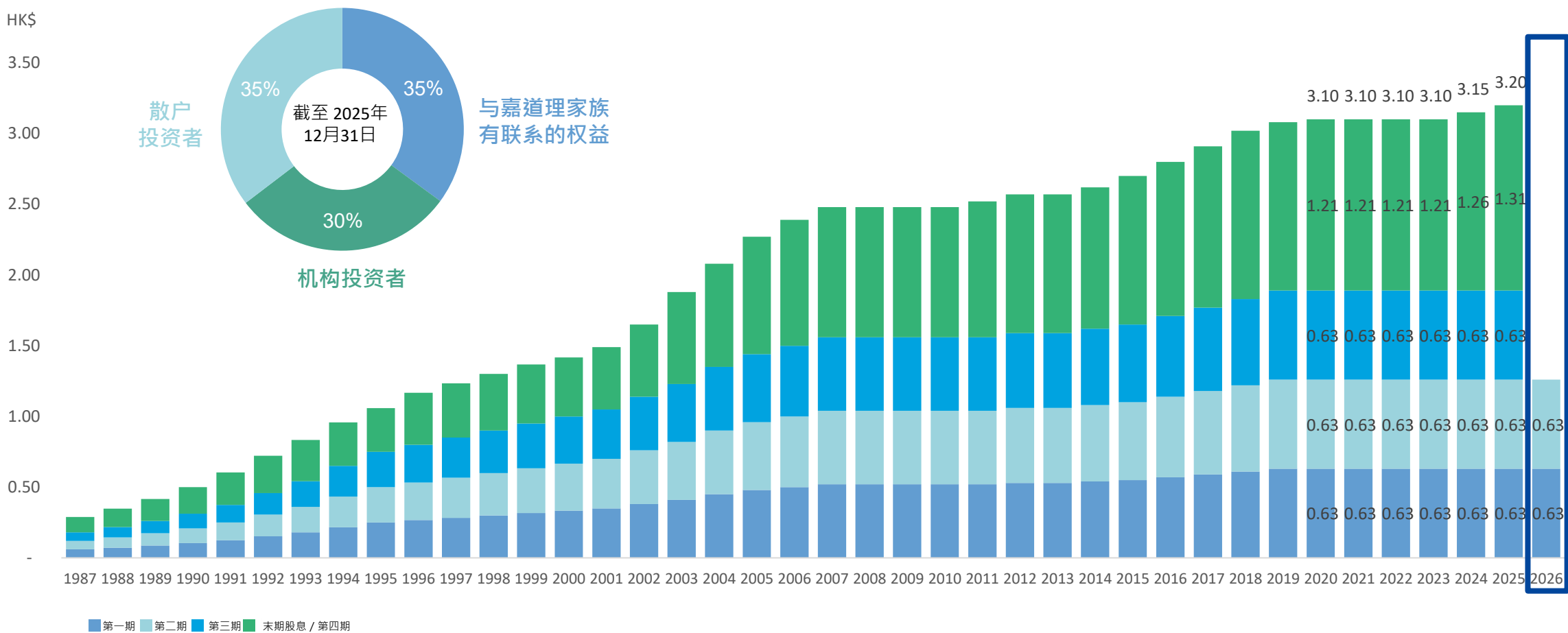
百万港元	2026上半年	2025上半年	变幅
综合 EBITDAF	13,942	12,916	1,026
减：影响可比性项目	(367)	(512)	145
经常性综合 EBITDAF	13,575	12,404	1,171
减：所占合营企业及联营业绩 ¹	(1,118)	(1,007)	(111)
现金流入/(流出)来自：	-	-	
管制计划项目	147	(29)	176
营运资金变动及其他	(4,015)	(2,989)	(1,026)
来自营运的现金流入净额	8,589	8,379	210
减：已缴所得税	(574)	(499)	(75)
减：已付财务开支净额及向永久资本证券持有人作出的分派	(1,063)	(953)	(110)
减：维修性资本开支	(356)	(1,160)	804
加：合营企业及联营股息	1,210	1,285	(75)
自由现金流	7,806	7,052	754
出售哈格尔电厂所得款项	967	-	967
资本投资 ²			
• 管制计划资本开支 ³	5,340	5,081	259
• 增长性资本开支 ³	1,582	1,883	(301)
• 其他 ⁴	41	89	(48)
总计（不包括维修性资本开支）	6,963	7,053	(90)
• 维修性资本开支 ⁴	356	1,160	(804)
总计（包括维修性资本开支）	7,319	8,213	(894)
已付股息	4,880	4,775	105

股息

向股东发放现金的历史



中电每股普通股股息*（1987年 – 2026上半年）及根据类别划分的持股比例（截至2025年12月31日）



* 整个期间的股本变化和1999年会计年度的变化进行调整。

财务责任概览

HK\$M	2026年 6月30日	2025年 12月31日
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	52,294	50,266
减：银行结存及流动资金	(407)	(1,892)
净负责 – 香港	51,887	48,374
香港以外		
附属公司总借贷（对中电控股无追索权）	14,349	11,563
减：银行结存及流动资金	(4,027)	(2,036)
净负债 – 香港以外	10,322	9,527
综合		
综合总借贷	66,643	61,829
减：综合银行结存及流动资金	(4,434)	(3,928)
综合净负债	62,209	57,901
总负债对总资本	35.6%	34.5%
净负债对总资本	34.0%	33.0%

集团于2026年6月30日的净负债上升，主要是由于2026年上半年的资本投资及支付股息等资金需求，部份被营运所产生的现金流入及出售哈格尔电厂的一次性资金回流所抵销。

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	正面
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	正面
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	-

2026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。

2026年7月，穆迪重新确认了EnergyAustralia的Baa2信用评级，前景被评为正面。

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2025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 151 亿港元的未提取已承诺贷款额度及 44 亿港元的银行结余。
- 中电控股于6月底持有28亿港元的流动资金。

管制计划：具成本效益的融资

- 中华电力安排合共17亿港元中期贷款额度，为现有借款再融资及支持业务需要。
- 青电根据中电《气候行动融资框架》取得65亿港元贷款额度及6.4亿港元三年期私人配售债券，在银行体系流动资金充裕的情况下以具竞争力的利率息差落实。上述贷款额度包括25亿港元与减排表现挂钩的贷款额度及37亿港元能源转型贷款额度。
- 为了降低外汇风险，所有「管制计划」业务中的外币融资均已掉期为港元。
- 中华电力及青电均设有中期票据发行计划，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，中华电力未偿还总额约32亿美元 (250亿港元) 的票据，而青电未偿还总额约16亿美元 (122亿港元)。

中国内地：主要融资支持业务增长

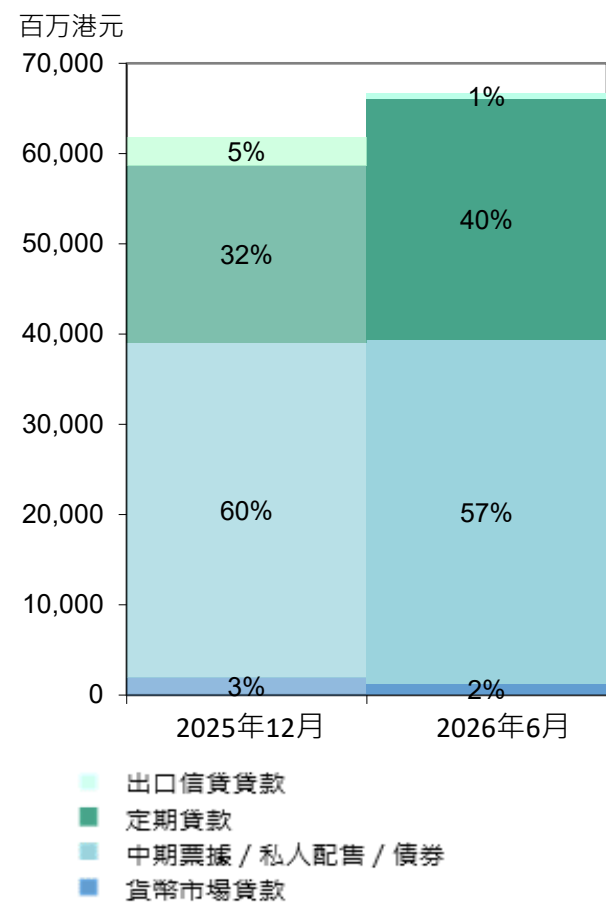
- 中电中国于中国银行间债券市场成功发行首笔人民币10亿元 (12亿港元) 三年期熊猫债券，以支持可再生能源发展。此债券票面年利率定为1.85%，根据最终定会计的认购需求达人民币13亿元。

EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

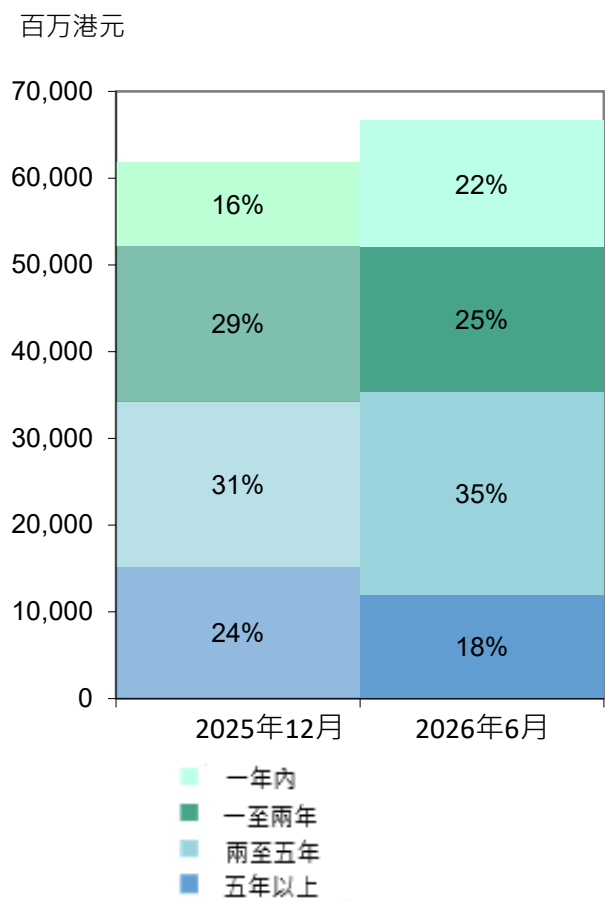
- 维持充足的流动资以支持其业务运，并保留足够财务空间以应对潜在突发情况。
- 受惠于银行业界的强劲需求，成功取得6亿澳元企业银团贷款额度，以为其现有4.5亿澳元银团贷款额度再融资。

根据种类和到期日划分的贷款结余

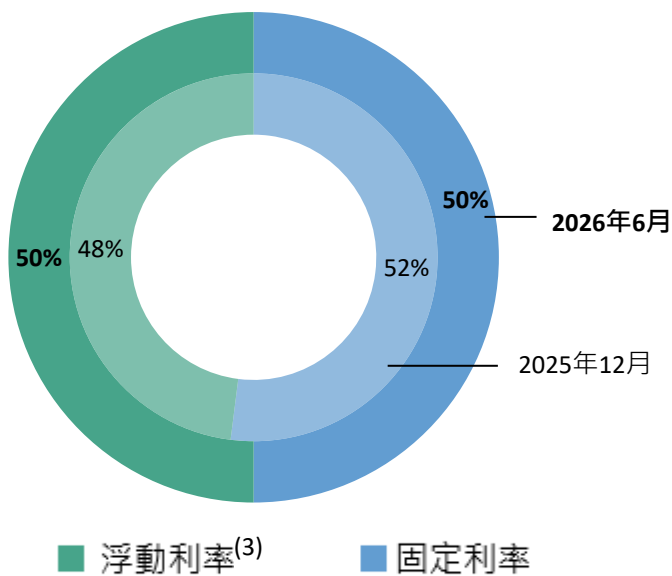
贷款结余 — 根据种类⁽¹⁾



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。

(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2026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335百万港元。

中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2026年上半年具代表性的例子载于上页「主要融资活动」。

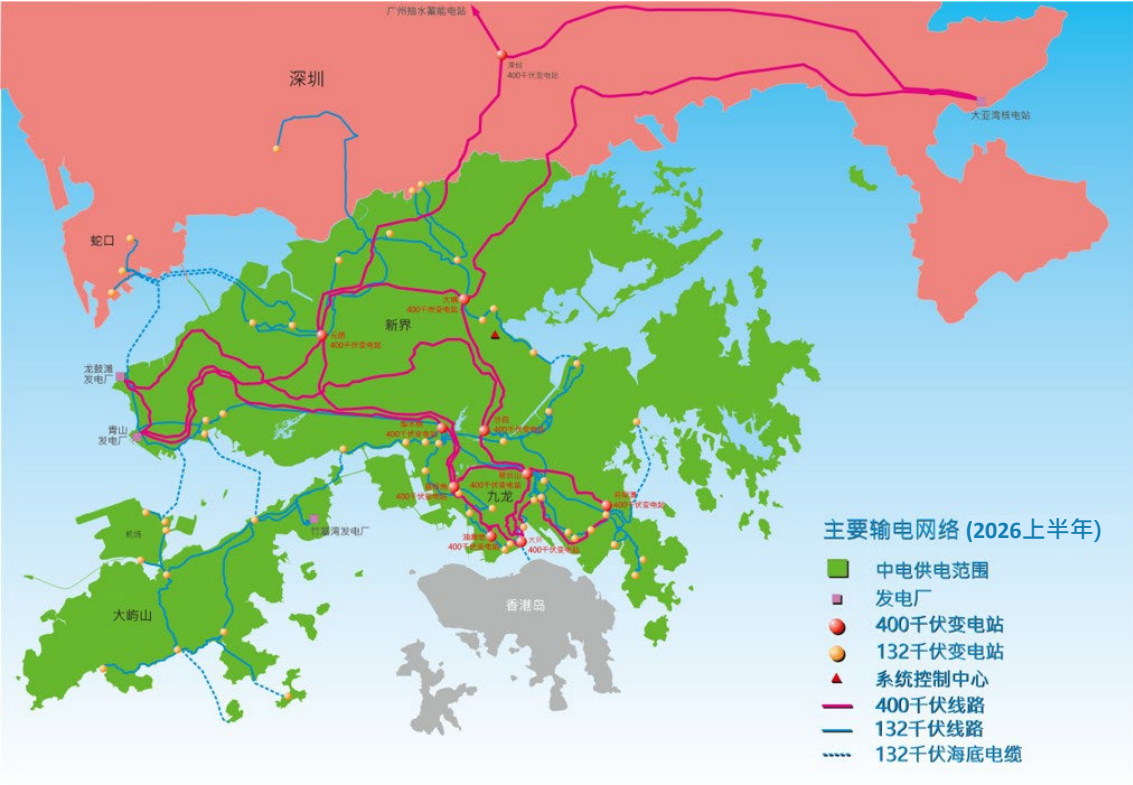
香港 – 业务规模增长

发电	输电	配电	零售
总装机容量为 9,464兆瓦*	超过17,500公里 输电和高压配电线	262个总变电站及 超过16,000个副变电站	售电量达17,038百万度 并拥有292万2千个客户

2026上半年:

- 本地售电量与2025上半年相比增加3.6%至17,038百万度。
- 客户数目较2025年6月增加5万9千个至292万2千个。
- 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
 - 洁净能源专线系统（CETS）增容工程
 - 网络基础设施提升及电网现代化
- 新增超过190公里的输电和高压配电线以及110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	2026上半年	2025上半年	变幅	比例
住宅	4,300	4,222	↑ 1.8%	25%
商业	6,860	6,560	↑ 4.6%	40%
基建及公共服务	5,139	4,940	↑ 4.0%	30%
制造业	739	731	↑ 1.1%	5%
本地总售电量	17,038	16,453	↑ 3.6%	100%

附注：数据中心占2026上半年总售电量7.1%（2025上半年：6.6%），按年上升11.8%。

香港营运盈利（计入公允价值前）

百万港元	2026上半年	2025上半年	变幅
香港能源业务	4,792	4,530	↑ 5.8%
港蓄发及香港支线	94	99	↓ 5.1%
中电源动	(56)	(61)	↑ 8.2%
香港能源及相关业务	4,830	4,568	↑ 5.7%

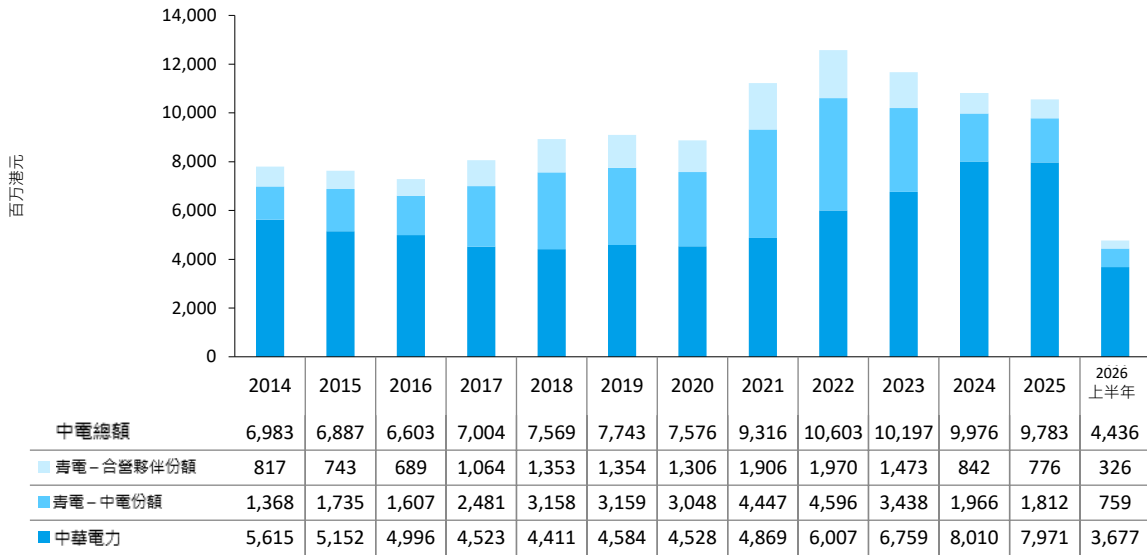
电费稳定基金和燃料价格调整条款账余额

百万港元	2026年6月	2025年12月
电费稳定基金	2,756	2,786
燃料价格调整条款账	1,055	1,043

资本开支（应计基础）

百万港元	2026上半年	2025上半年	变幅
中华电力	3,677	3,307	↑ 11.2%
青电 *	1,085	1,222	↓ 11.2%
总资本开支	4,762	4,529	↑ 5.1%

* 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。

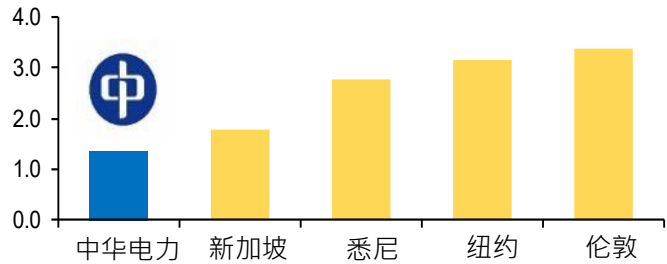


2024-2028年发展计划中2024年1月至2028年12月获批的资本开支：529亿港元。
2024-2028年发展计划中2024年1月至2026年6月的资本开支：261亿港元。

香港 – 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升 (2025年)

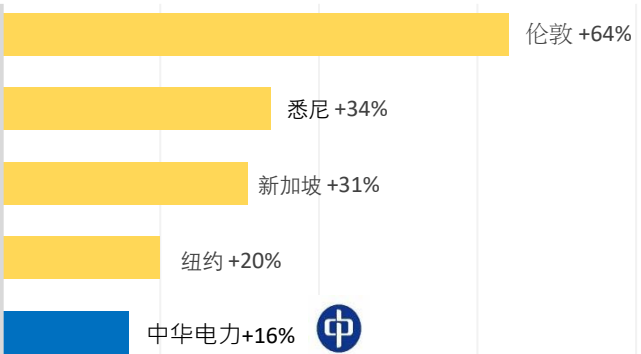
低电价

港元/每度电



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准及2026年1月的电价及汇率计算。

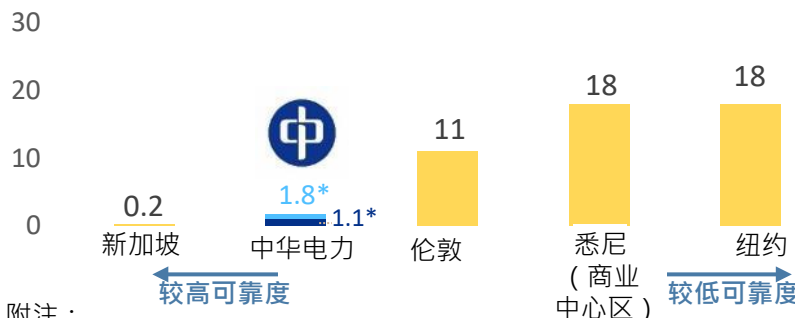
住宅电费增长 (%) 2021年1月至2026年1月



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

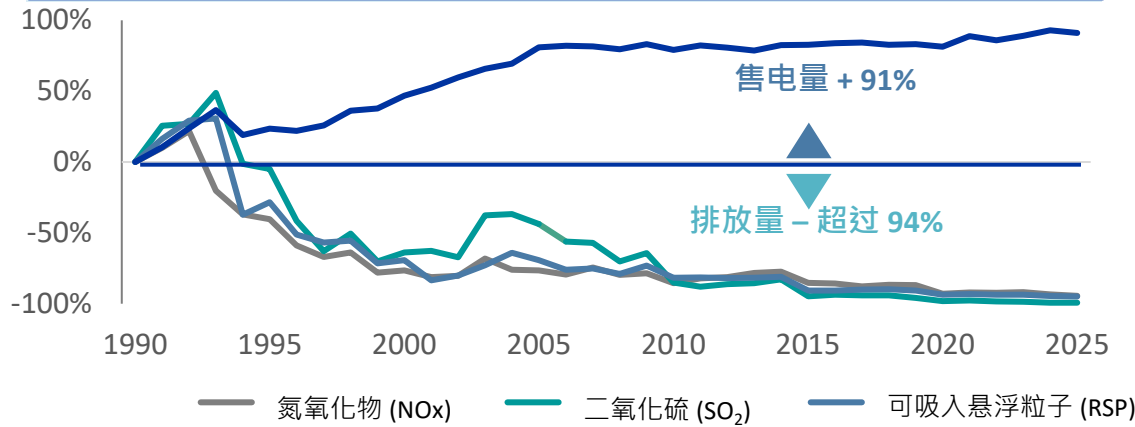
供电可靠度高 (2025年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

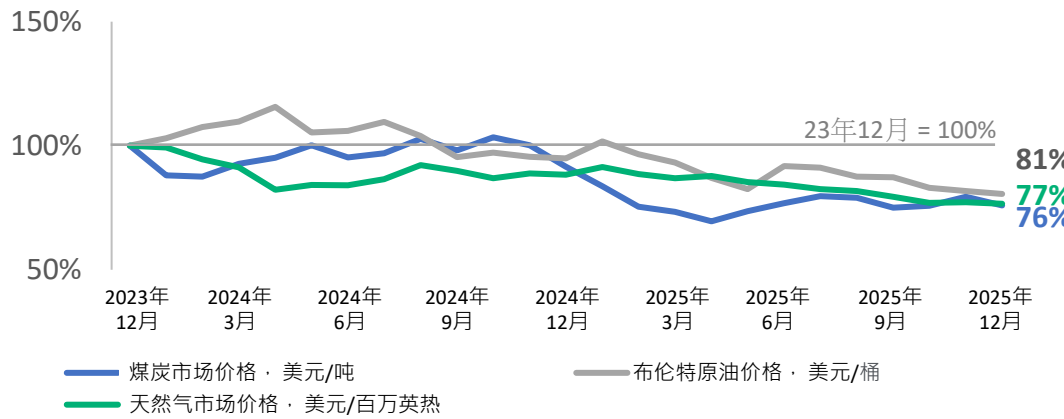


附注：
(1) * 中华电力2023年至2025年的平均数据为1.8分钟；排除重大事故日子（如2023年超强台风「苏拉」和2025年台风「韦帕」及超强台风「桦加沙」），三年的平均值为1.1分钟。
(2) 其他城市为2022年至2024年的平均数据。
(3) 新加坡没有架空线。

环保表现提升

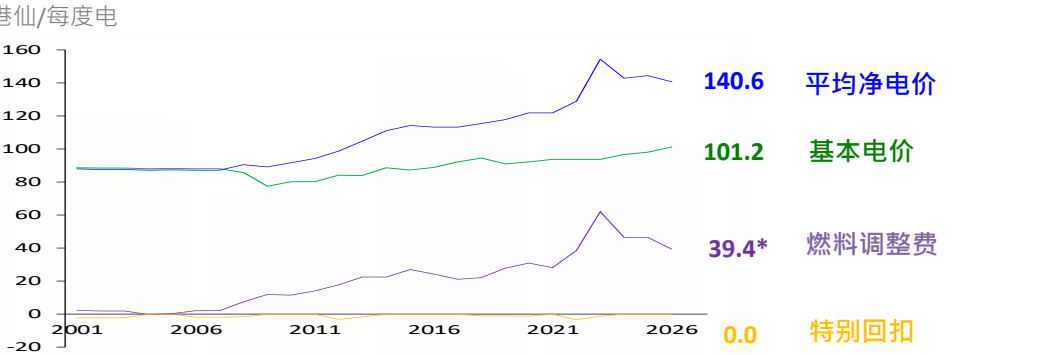


过去两年的燃料价格



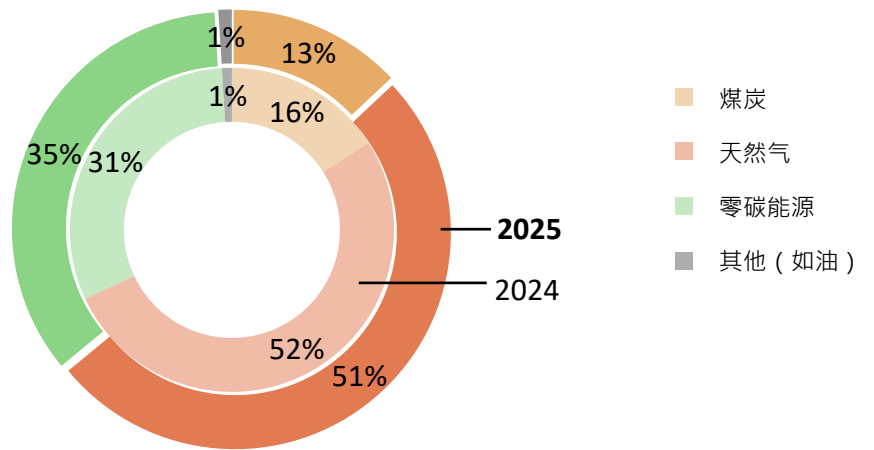
香港 – 电价、能源成本、燃料组合及天然气量 (2025年)

电价

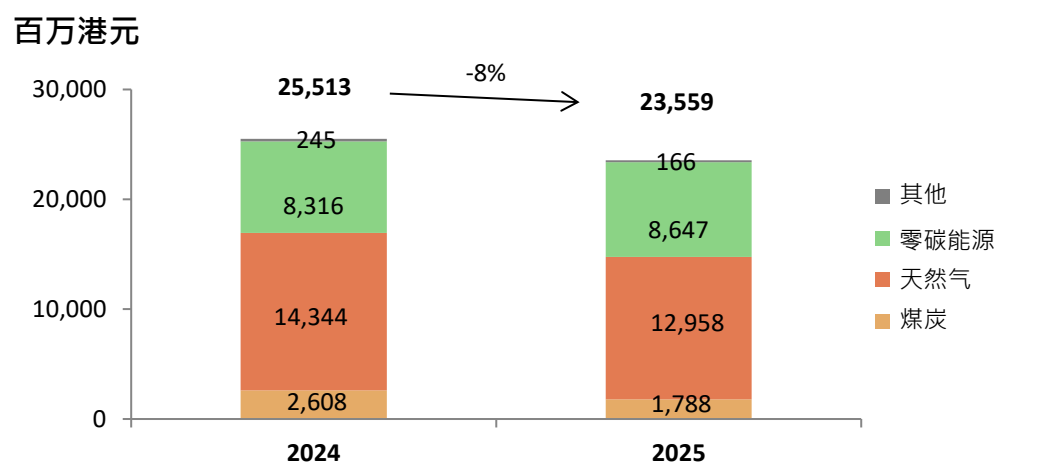


* 数字乃根据年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费根据耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

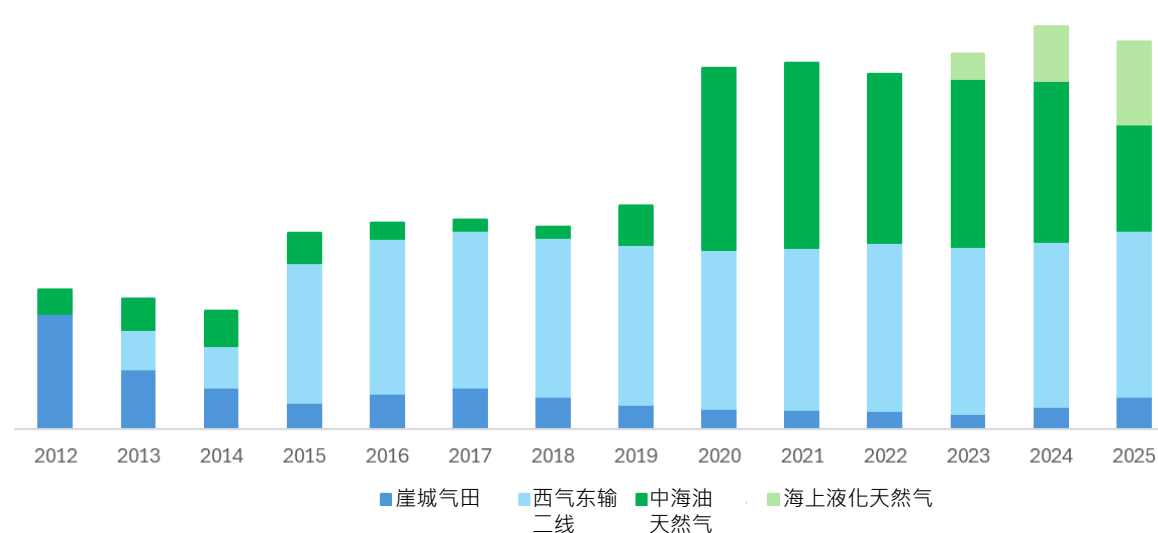
发电燃料组合 (根据生产/购买千度电计算)



能源成本



天然气量



中国内地 — 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万人民币	
	1H2026	1H2025	1H2026	1H2025
核电项目	791	761	692	706
- 大亚湾	480	433	420	402
- 阳江	311	328	272	304
可再生能源项目	320	295	280	274
- 风力	224	161	196	150
- 太阳能光伏	53	84	46	78
- 水力	43	50	38	46
火电项目	(28)	(7)	(24)	(6)
- 国华	(28)	(7)	(24)	(6)
营运及发展开支和其他	(179)	(161)	(189)	(149)
中电源动 (CLPe)	(5)	(18)	(4)	(17)
总 / 营运盈利	899	870	755	808



中国内地

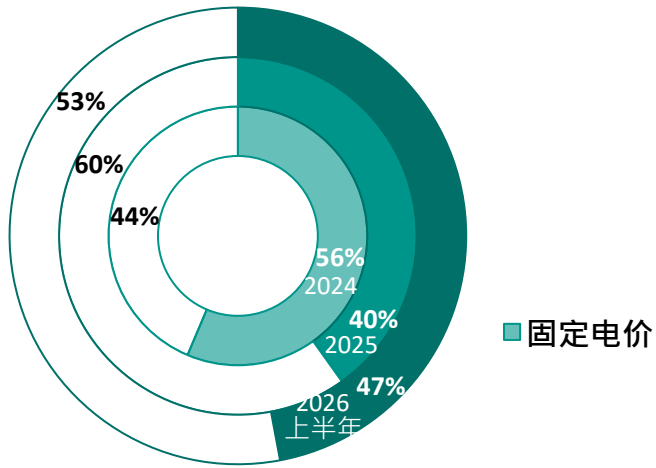
尚未收到的 应收账款^	2026年 6月30日	2026年 12月31日
百万港元	2,767	2,517
百万人民币	2,399	2,256

^ 与附属公司尚未收到的可再生能源国家补贴相关。

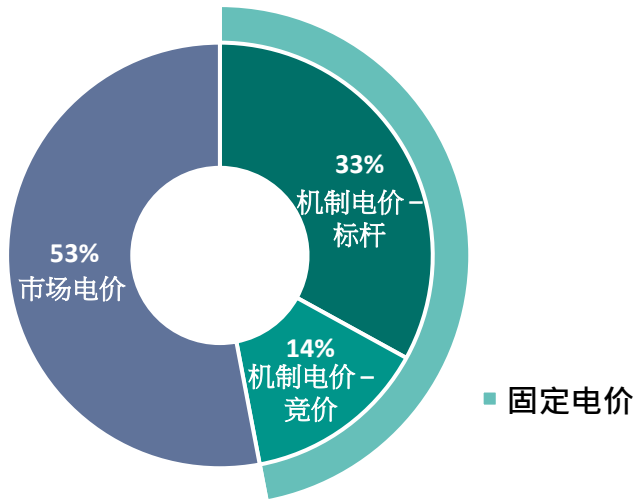
将中国内地分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2025上半年的1.07711及2026上半年的1.14232。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中，按年变动已就汇率变化作出调整。

中国内地 – 可再生能源电价

固定电价与市场电价
(根据发电量份额%)

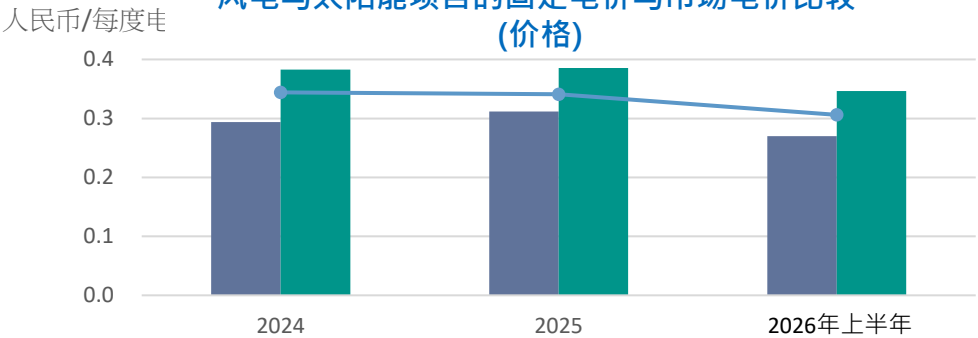


2026年上半年的固定电价与市场电价分布

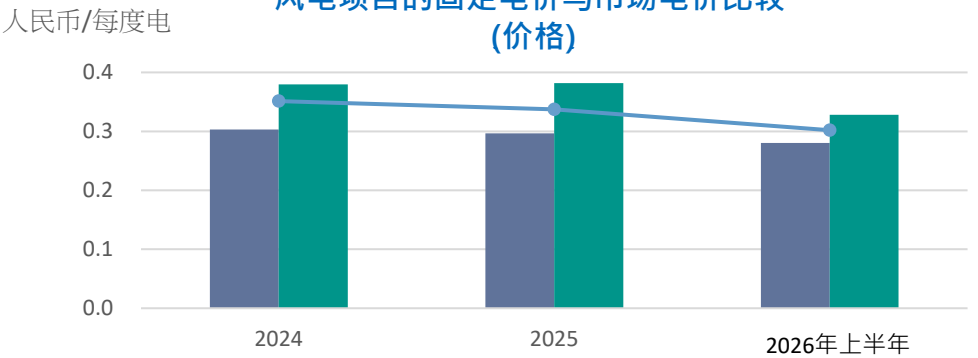


1. 表示中电中国(CLP China)拥有多数股权的风能和太阳能资产的电价。
2. 所有电价均为税前电价，且不包含国家补贴。

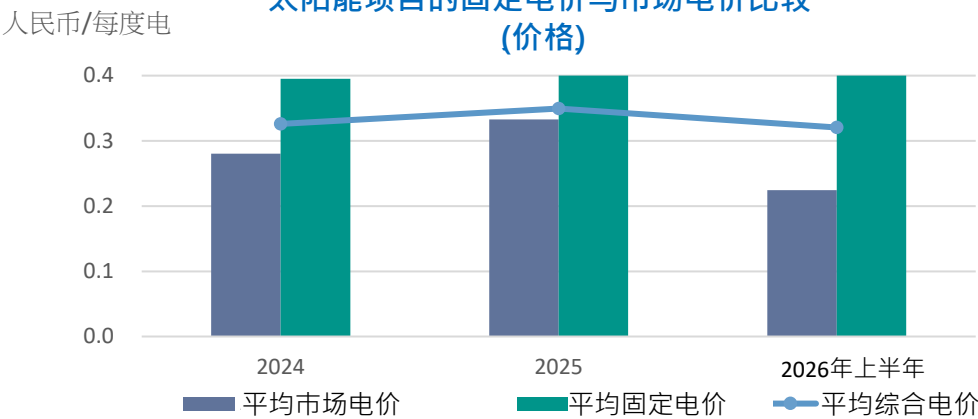
风电与太阳能项目的固定电价与市场电价比较
(价格)



风电项目的固定电价与市场电价比较
(价格)



太阳能项目的固定电价与市场电价比较
(价格)



EnergyAustralia – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万澳元	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
EBITDAF (计入影响可比性项目前)				
客户 (零售) ⁽¹⁾	232	(144)	42	(29)
能源 (批发) ⁽¹⁾	2,647	2,618	481	528
企业 (企业)	(808)	(683)	(147)	(138)
总EBITDAF	2,071	1,791	376	361
折旧及摊销	(1,575)	(1,340)	(286)	(270)
财务开支净额	(222)	(197)	(41)	(40)
所得税支销	(51)	(87)	(9)	(17)
营运盈利 (计入公允价值变动前)	223	167	40	34
公允价值变动 (除税后)	(90)	(58)	(16)	(12)
营运盈利	133	109	24	22
出售Wooreen 电池储能项目50%交易入账	-	395	-	77
总盈利	133	504	24	99



将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2025上半年的4.963及2026上半年的5.501。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。

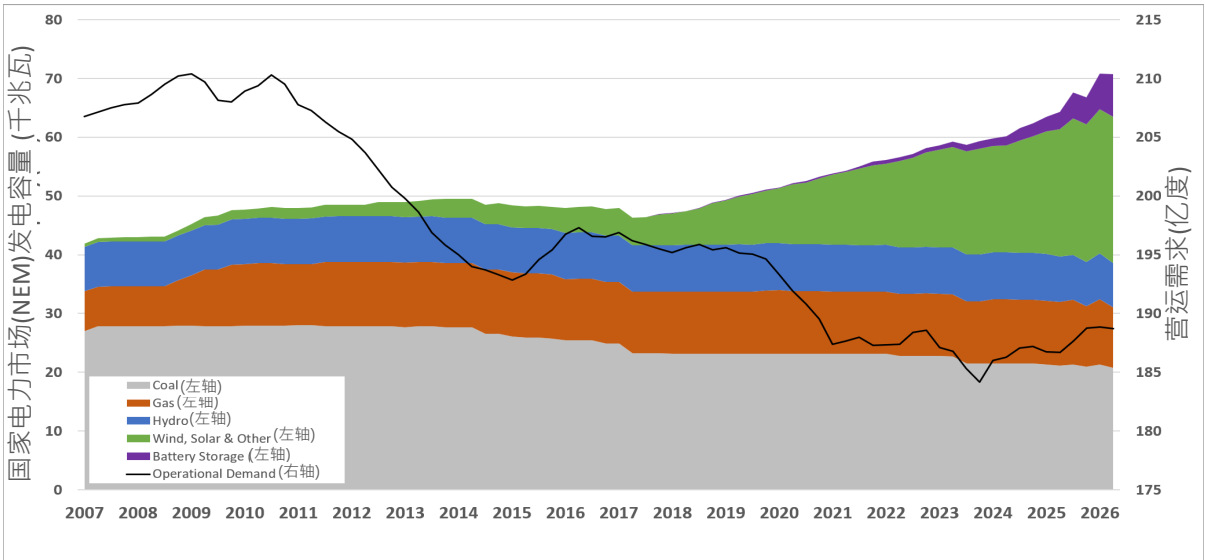
EnergyAustralia – 批发市场环境

再生能源与储能装置容量的增加，持续重塑批发市场的动态格局

实体电力供应市场趋势

- 在2026年上半年，发电组合继续变为更倾向可再生能源，当中新增产能大多来自风能、太阳能和电池储存。
- 随着老化的火力资产市场份额进一步下降，储能渗透率的提升为系统的可靠性提供支持，降低了日内价格波幅，并有助于满足电力需求。
- 可再生能源发电量增加（特别是在夏季期间），导致批发价格在一段时期有所走软。

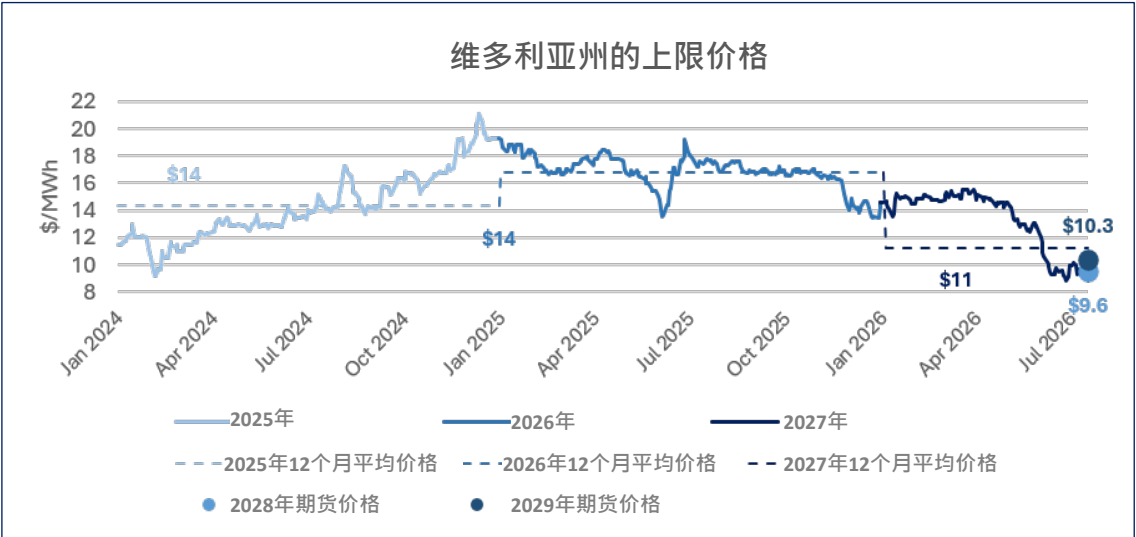
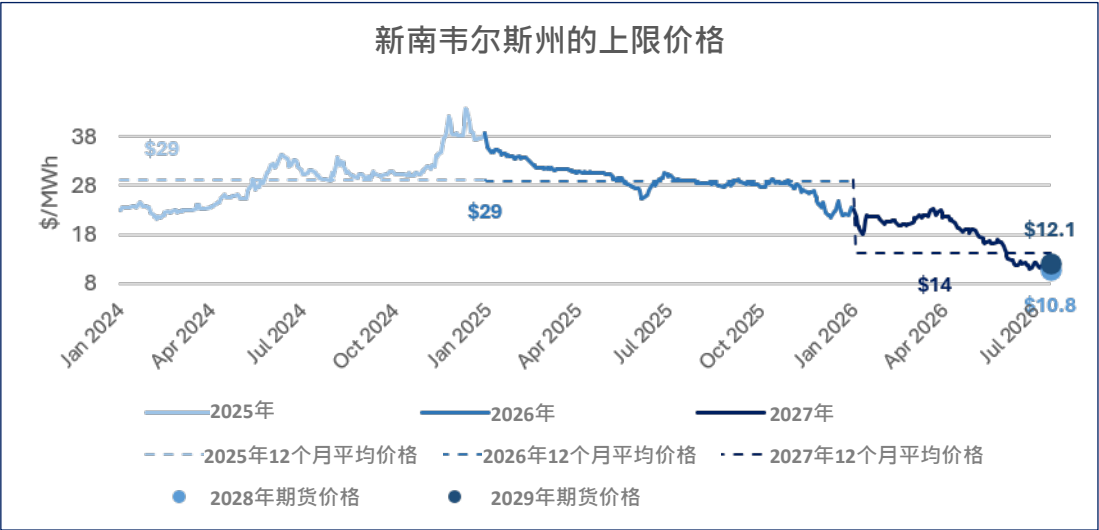
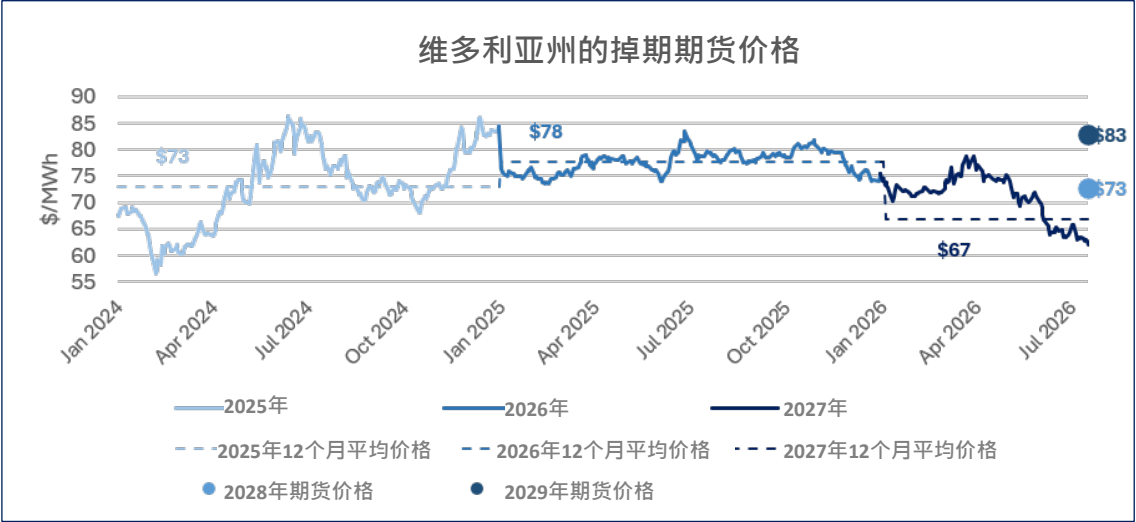
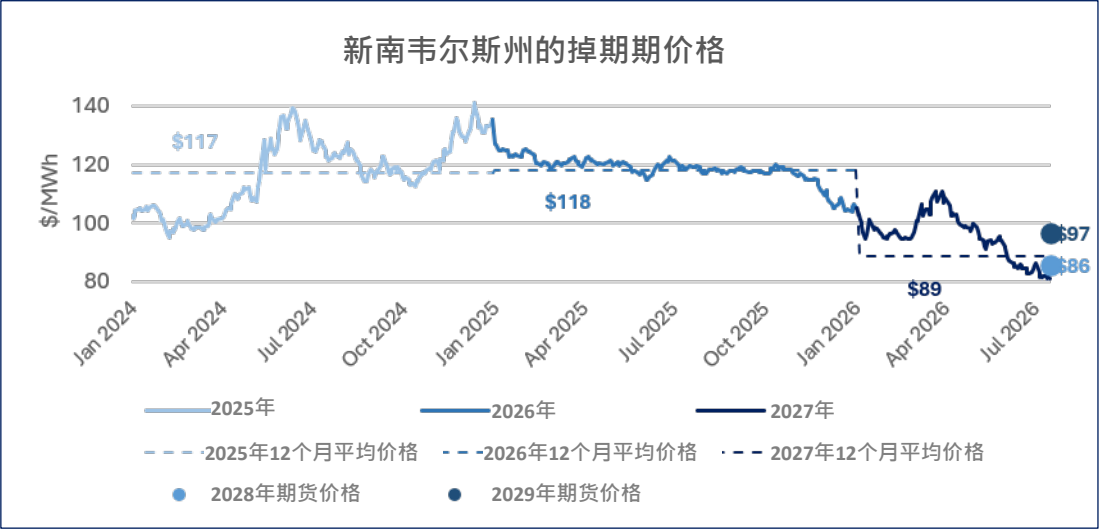
国家电力市场(NEM)发电容量与营运需求



资料来源：澳大利亚能源市场营运商（AEMO）的电力市场管理系统 (EMMS)

EnergyAustralia – 能源批发市场价格

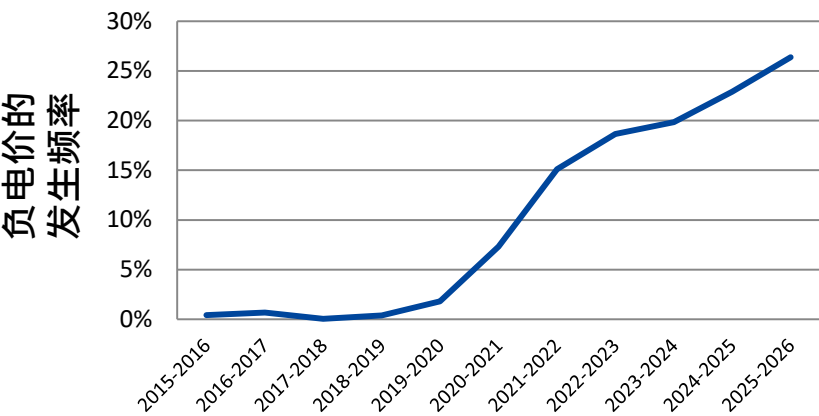
可再生能源与储能设备的渗透率提升导致短期内批发价格正在走软



EnergyAustralia – 以资产组合的灵活性捕捉价值

EnergyAustralia 的多元化组合已为应对不断变化的市场动态做好充分准备

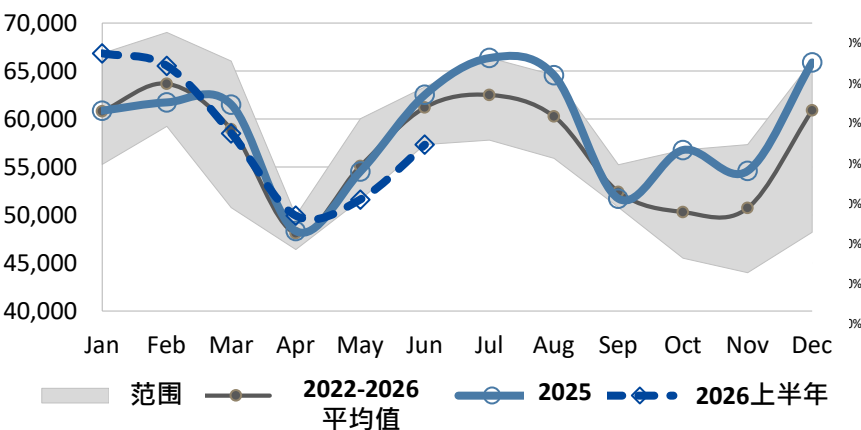
维多利亚州的负现货电价



灵活资产随着负电价加速发生而变得更加关键

- 负批发电价发生的事件急剧上升，而在维多利亚州负现货电价发生的频率亦自2020年以来增加接近七倍。
- 这突显了灵活储存资产、可调度峰值和需求响应能力的价值 – 包括在维持供应可靠度和优化资产组合的回报两方面。

电力需求(兆瓦)

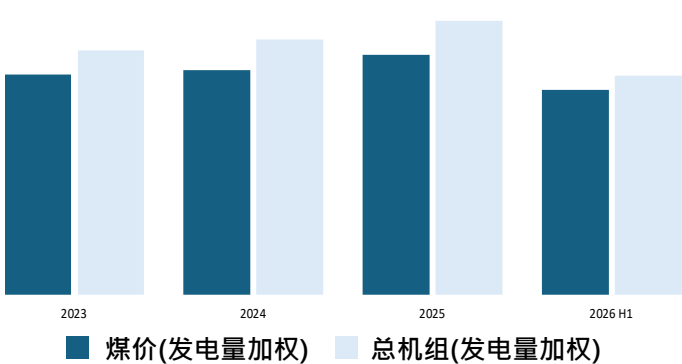


用电需求型态的改变

- 澳大利亚国家电力市场（NEM）的用电高峰已逐渐呈现冬季高峰相对于夏季高峰更为强劲的趋势。
- EnergyAustralia 拥有多元化的发电与储能组合，处于应对这些市场动态的有利地位；其燃气调峰机组和灵活的储能资产能够在各种市场环境下创造价值。

市价溢价

价格曲线%影响



更强劲的实际实现价格

- EnergyAustralia 的资产实现了高于时间加权平均市场价格的溢价。
- 虽然2026年上半年市场的日内波幅较小，但EA受惠于其日益灵活的资产组合，能够灵活应对市场需求。

EnergyAustralia – 客户业务营运

整体市场竞争加剧为零售业务带来冲击

销售量

6.2+亿度

电力

↓ 2%

销售量

11.1千兆兆焦耳

天然气

↓ 10%

客户数目

2.2百万

总数目

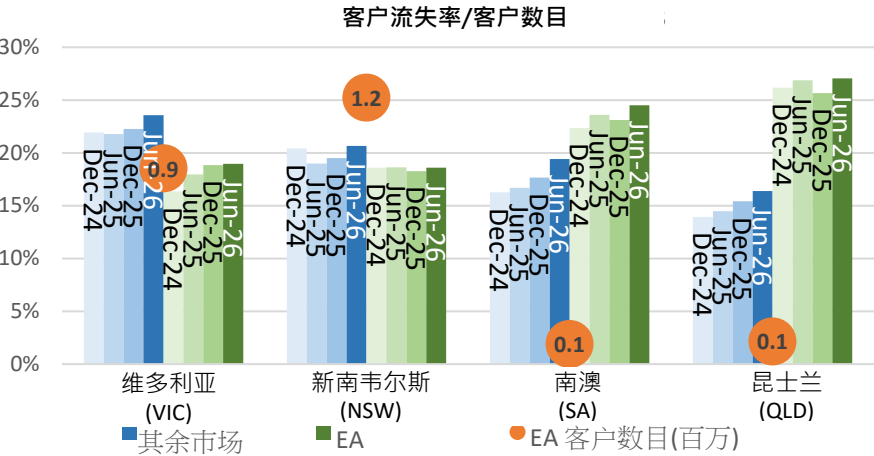
↓ 4%

毛利

\$2亿澳元

毛利

↑ 21%



销售量及收入

	2026上半年		12025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	3.9	10.9	4.2	12.1
工商业客户	2.3	0.2	2.1	0.3
总销售量	6.2	11.1	6.3	12.3
销售收入 (百万澳元)	1,845.3	490.8	1,859.3	494.8
毛利 (百万澳元)	125.6	95.8	84.8	98.8

客户数目

(千户)	2026上半年			2025上半年		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,443.7	782.2	2,225.9	1,510.4	815.9	2,326.4
工商业客户	5.0	0.1	5.1	3.9	0.1	4.0
客户总数	1,448.7	782.3	2,231.0	1,514.3	816.1	2,330.4
零售市场加权平均 ¹	1,474.3	790.2	2,264.6	1,531.5	825.5	2,357.0

(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。

EnergyAustralia – 客户业务营运

针对性项目与营运改善正在提升可负担性、支持力度及客户体验

+92%

客户满意度
自2019年起的改善

6.8万

参与纾困计划的
客户账号

-67%

申诉专员投诉个案
较2015年起减少

73%

电子账单采用率与
2015年的1%比较

支持客户能源转型的过渡措施

扩大小区电池项目

- 已落实40兆瓦的新增合约。扩大跨越多个网络的营运能力，并加强筹划与新的网络伙伴合作。
- 高参与度的「小区储能便捷计划」。

积极参与用电需求管理计划

- 超过64.3万名住宅用户
- 609名企业及大型工业客户
- 544兆瓦用电需求容量

客户反应热烈

- AFL/AFLW & 漫威体育场合作
- 便利店的燃料折扣计划
- 电动车夜间充电加强计划
- 新南韦尔斯州的Disney+ 产品

Apraava Energy – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万卢比	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
火电项目（哈格尔电厂）	19	77	227	848
可再生能源项目	74	90	1,245	991
输电项目	13	(77)	156	(848)
智慧电表	(7)	(6)	(84)	(66)
集团调整及企业支销 ⁽¹⁾	6	(5)	(287)	(55)
营运盈利	105	79	1,257	870
出售哈格尔电厂收益	318	-	3,830	-
总盈利	423	79	5,087	870



Apraava Energy

1. 企业支销主要包括Paguthan电厂、印度的企业开支、收取股息所致的预扣税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20254上半年的0.09080及2026上半年的0.08355。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。

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)	
	2026上半年	2025上半年	2026上半年	2025上半年
火电项目	121	28	NT\$487	NT\$112
可再生能源项目	4	4	THB18	THB18
企业支销 ⁽¹⁾	(54)	(13)		
营运盈利/总盈利	71	19		

1. 企业支销主要包括开发支出和香港的集团营运支出。

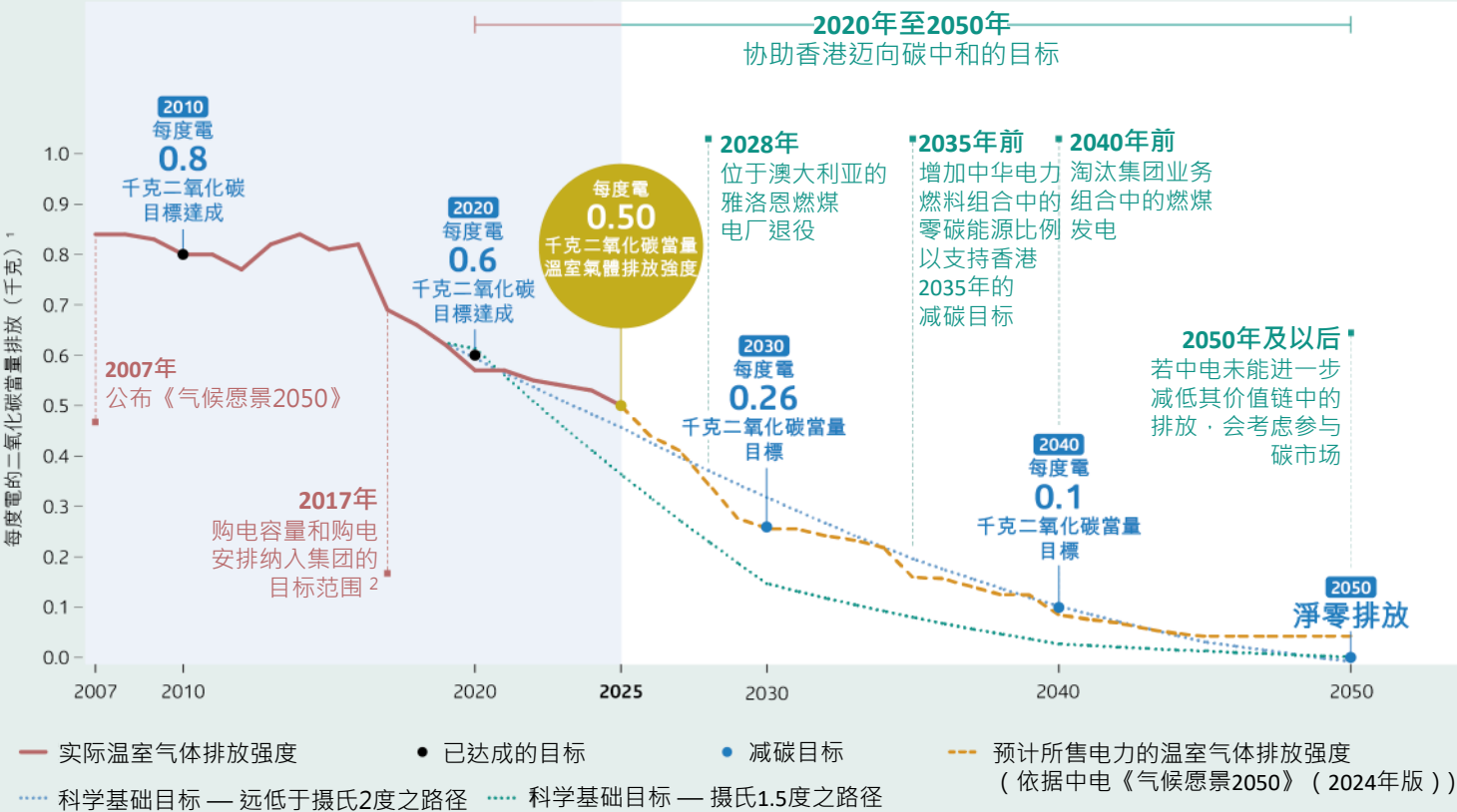
将东南亚及台湾分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2025上半年的0.2468（新台币）及0.2337（泰铢）和 2026上半年的0.2478（新台币）及0.2425（泰铢）。
请注意，在简报较早陈述的差异分析中已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。



台湾地区及泰国

为我们的营运减碳

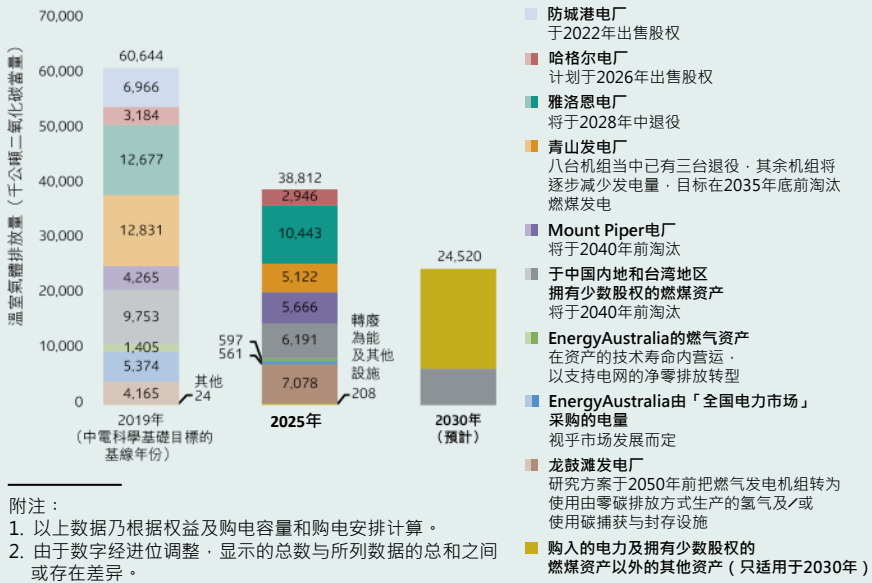
中电过去及预计未来的温室气体排放强度



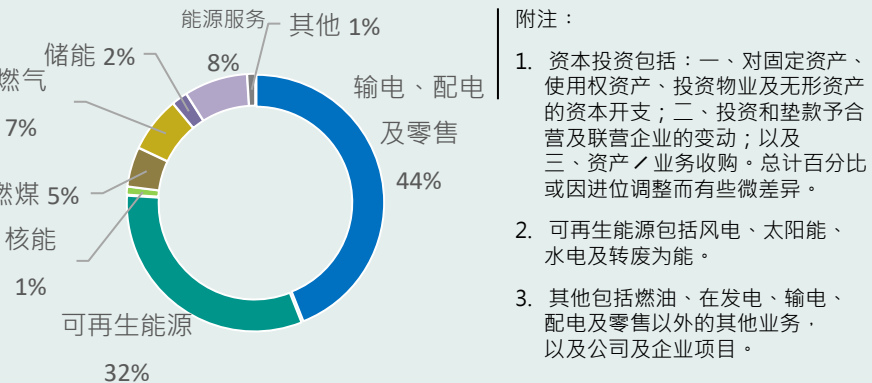
附注：

- 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。
- 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2026年至2030年根据资产类别的总计划资本投资



中电集团 — 在价值链上发挥实力

 **22,672 兆瓦**（17,962 兆瓦权益及 4,711 兆瓦长期购电合约）发电及储能容量¹

 **超过 17,800 公里**输配电线路^{1,2,3}

 **超过 510 万个**客户

 **于香港和澳大利亚接驳逾380万个智能电表；**
在印度约970万个智能电表的安装持续推进中，已有360万个完成安装

香港			中国内地			ENERGYAUSTRALIA			APRAAVA ENERGY		
发电 ^{1,2}	合共	7,222 兆瓦 *	发电及储能 ^{1,2}	合共	7,910 兆瓦 *	发电及储能 ^{1,2}	合共	5,941 兆瓦 *	发电 ^{1,2}	合共	1,314 兆瓦
营运中		7,222 兆瓦 *	营运中		7,240 兆瓦 *	营运中		5,716 兆瓦 *	营运中		1,039 兆瓦
青山 – A 及 B ⁽ⁱ⁾	3,058 / 3,058 *	(c)	大亚湾	2,052 / 1,642 *	(n)	雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)	Paguthan ^(v)	655 / 328	(g)
龙鼓滩 – C 及 D	3,850 / 3,850 *	(g)	阳江	6,516 / 1,108	(n)	Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)	风电项目	1,173 / 587	(w)
竹篙湾	300 / 300 *	(d)	抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)	Hallett	235 / 235	(g)	太阳能项目 #	250 / 125	(s)
转废为能	14 / 14 *	(ws)	国华	7,470 / 1,248	(c)	Newport	500 / 500	(g)	施工中	275 兆瓦	
输电及配电 ^{1,2,3} （公里）		17,500 / 17,500	水电项目	509 / 489	(h)	Jeeralang	445 / 445	(g)	太阳能项目 #	550 / 275	(s)
零售客户		2.9 百万	风电项目	1,801 / 1,359	(w)	Tallawarra A 及 B	780 / 780	(g)	输电 ^{1,2,3} （公里）		516 / 258
智能电表（已接驳）		2.9 百万	太阳能项目 #	638 / 638	(s)	风电项目	647 / 407*	(w)	STPL（邦内）		240 / 120
香港海上液化天然气接收站 ⁴			电池项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	157 / 157	(bs)	太阳能项目 #	362 / 294*	(s)	KMTL（跨邦）		254 / 127
其他智慧能源服务 ⁵			施工中	670 兆瓦		电池项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	145 / 145*	(bs)	Fatehgarh IV		22/11
			风电项目	531 / 531	(w)	施工中	225 兆瓦		智能电表（推进中）		9.7 百万
			太阳能项目	140 / 139	(s)	电池项目 ^(iv)	400 / 225	(bs)			
泰国			智慧能源服务 ⁵			零售客户		2.2 百万			
发电 ^{1,2}	合共	21 兆瓦				新南韦尔斯		1.2 百万			
营运中		21 兆瓦				维多利亚		0.9 百万			
Lopburi 太阳能光伏 #	63 / 21	(s)				南澳		0.1 百万			
台湾地区						昆士兰		0.1 百万			
发电 ^{1,2}	合共	264 兆瓦				智能电表（已接驳）		0.9 百万			
营运中		264 兆瓦				智慧能源服务 ⁵					
和平	1,320 / 264	(c)									

1. 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

2. 以「总容量 / 中电所占权益及长期购电容量和购电安排计算」方式呈列。

3. 只计算营运中的输电/配电项目。

4. 中电持有49%股权，由青山发电有限公司持有70%权益。

5. 例如「能源服务一体化」、「供冷服务一体化」以及电动车充电服务，不同业务单位所提供的方案各有不同。

i. 青山发电厂 A1、A2及A3机组（合共1,050兆瓦）已于2024年4月退役。

ii. 包括冠县（100兆瓦）、宜兴1及2期（14兆瓦）、淮安南闸（10兆瓦）、三都2期（10兆瓦）、寻甸2及3期（10兆瓦）、扬州公道（8兆瓦）及干安3期（5兆瓦）。

iii. 包括Riverina及Darlington Point（90兆瓦）、Ballarat（30兆瓦）及Gannawarra（25兆瓦）。

iv. 包括 Wooreen（175兆瓦）及 Hallet（50兆瓦）。

v. Paguthan的购电协议已于2018年届满，其后一直维持保全状态，目前并未营运。

CLP 中電 | 125

截至2026年6月30日

51

中电集团- 可再生能源组合 1,2

4,878 兆瓦 (4,204兆瓦权益及674 兆瓦长期购电合约)

占中电总发电及储能容量21.5%



香港	合共	14 兆瓦 *
营运中		14 兆瓦
新界西堆填区堆填		14/14 *
中国内地	合共	3,156 兆瓦
营运中		2,486 兆瓦
风电项目		1,359 兆瓦
水电项目		489 兆瓦
太阳能项目		638 兆瓦
威海1及2期风场		69 / 31
南澳2及3期风场		60 / 15
双辽1及2期风场		99 / 48
大通风场		50 / 24
华电莱州1期风场		38 / 17
长岭2期风场		50 / 22
国华风场		395 / 194
干安1, 2及3期风场		199 / 199
蓬莱1期风场		48 / 48
崇明风场		48 / 14
莱芜1, 2及3期风场		149 / 149
寻甸1, 2及3期风场		150 / 150
三都1及2期风场		199 / 199
中电莱州1及2期风场		99 / 99
博白风场		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1及2期太阳能光伏 #		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		APRAAVA ENERGY	合共	987 兆瓦
营运中 (续)		营运中		712 兆瓦
扬州公道太阳能光伏 #	74 / 74	风电项目		587 兆瓦
淮安南闸太阳能光伏 #	96 / 96	太阳能项目		125 兆瓦
宜兴1及2期太阳能光伏 #	140 / 140	Khandke风场		50 / 25
施工中	670 兆瓦	Samana 1及2期风场		101 / 50
风电项目	531 兆瓦	Saundatti风场		72 / 36
太阳能项目	139 兆瓦	Theni 1及2期风场		97 / 49
鄞城1期风场	300 / 300	Harapanahalli风场		40 / 20
鄞城2期风场	106 / 106	Andhra Lake风场		106 / 53
冠县1期风场	125 / 125	Sipla风场		50 / 25
合浦太阳能光伏 #	140 / 139	Bhokrani风场		102 / 51
ENERGYAUSTRALIA	合共	Mahidad风场		50 / 25
营运中	701 兆瓦 *	Jath风场		60 / 30
风电项目	407兆瓦	Tejuva风场		101 / 50
太阳能项目	294兆瓦	Chandgarh风场		92 / 46
Waterloo风场	111 / 111 *	Sidhpur风场		251 / 125
Cathedral Rocks风场	62 / 31	Veltoor 太阳能光伏 #		100 / 50
Boco Rock风场	113 / 113 *	Gale 太阳能光伏 #		50 / 25
Bodangora风场	113 / 68 *	Tornado 太阳能光伏 #		20 / 10
Golden Plains风场	248 / 84 *	Vikarabad 太阳能光伏 #		30 / 15
Gannawarra 太阳能光伏 #	50 / 50 *	Nirmal 太阳能光伏 #		50 / 25
Ross River 太阳能光伏 #	116 / 93 *	施工中		275 MW
Manildra 太阳能光伏 #	46 / 46 *	太阳能光伏		275 MW
Coleambally 太阳能光伏 #	150 / 105 *	NHPC Bhanipura I 太阳能光伏 #		250 / 125
泰国	合共	NTPC Bhanipura II 太阳能光伏 #		300 / 150
营运中	21 兆瓦			
Lopburi 太阳能光伏 #	63 / 21			

* 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

截至2026年6月30日

1. 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。
2. 以「总容量 / 中电所占权益及长期购电容量和购电安排计算」方式呈列。

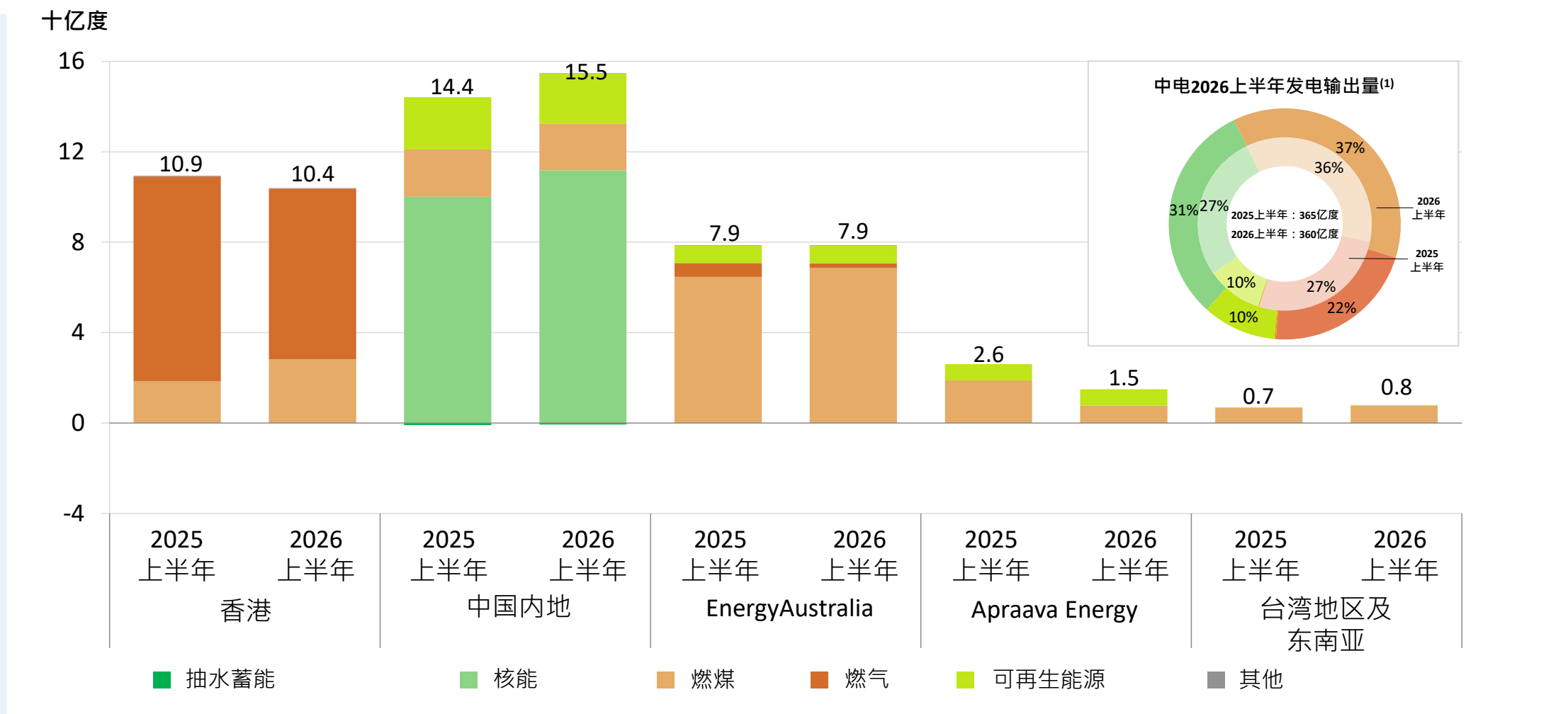
中电集团 – 根据资产类别分类的发电及储能容量¹

中电集团持有22,672兆瓦权益

根据资产类别	总发电容量 (兆瓦) (甲) + (乙)	%	营运中 (兆瓦) (甲)	%	施工中 (兆瓦) (乙)	%
燃煤	7,480	33%	7,480	33%	-	-
燃气	6,138	27%	6,138	27%	-	-
核能	2,750	12%	2,750	12%	-	-
风电	2,884	13%	2,353	10%	531	2%
太阳能	1,491	7%	1,077	5%	414	2%
水电	489	2%	489	2%	-	-
其他 ²	1,441	6%	1,216	5%	225	1%
总额	22,672	100%	21,502	95%	1,170	5%

1. 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。
2. 其他项目包括柴油发电、转废为能及储能。
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 – 根据资产类别分类的发电输出量¹ – 2026上半年



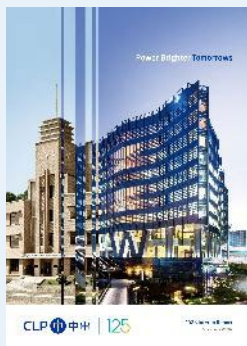
* 根据资产地理位置

1. 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。

其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

2026
中期报告 *



2025
年报



2025
可持续发展报告



2025
重要性评估报告



中电简介
2026年8月



2025年全年业绩简报
2026年2月



《气候愿景2050》
2024 年版



公司网站: www.clpgroup.com

*将于2026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。

