

中电控股

2025年全年业绩

2026年2月26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」）提供本文件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2026年2月26日刊发之截至2025年12月31日全年业绩公告一并阅读。

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

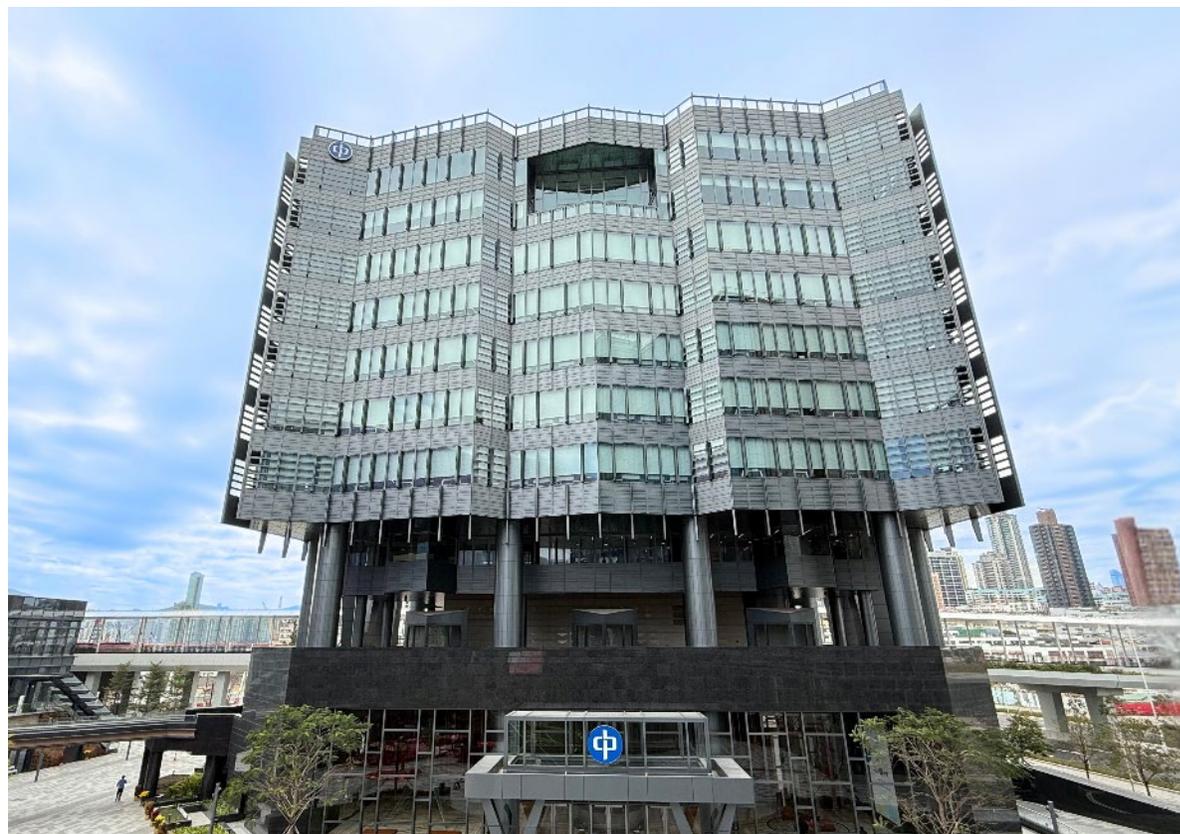
纪安立 财务总监

策略及发展蓝图

蒋东强 首席执行官

问答环节

附件



位于香港启德的中电总部。

概览



位于中国内地山东省的鄆城风场。

2025年摘要



发展计划支持**核心香港业务表现强劲**，确保业务稳定与增长，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



对集团的**减碳项目作出价值投资**，以保障未来的经常性盈利



推动成本效益，并**强化业务基础**



以**强劲的资产负债表实现未来增长**，**股息按年增长 1.6%**，延续稳定派息回馈股东的良好纪录

2025年摘要

财务摘要

		变幅
营运盈利 (计入公允价值变动前)	106亿8千5百万港元	↓ 2%
总盈利	104亿6千8百万港元	↓ 11%
股息及收益率		
第四期中期股息	每股1.31 港元	↑ 4.0%
2025年总股息	每股3.20 港元	↑ 1.6%
股息收益率 ¹	4.6%	

营运摘要

		变幅
安全与客户服务		
总可记录伤害率 ²	0.16	↓ 0.08
香港客户非计划停电时间 ³	1.79分钟	↓ 4.23分钟
客户数目		
香港	290万个	↑ 6.5万个
澳洲	230万个	↓ 8.3万个
发电		
发电输出量 ⁴	773亿度	↓ 3%
发电容量 ⁴	23.4千兆瓦	↑ 3%

1. 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2025年12月31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按过去36个月的平均值计算，若排除重大事故日子（如2025年台风「韦帕」及「桦加沙」），36个月的平均值为1.1分钟。

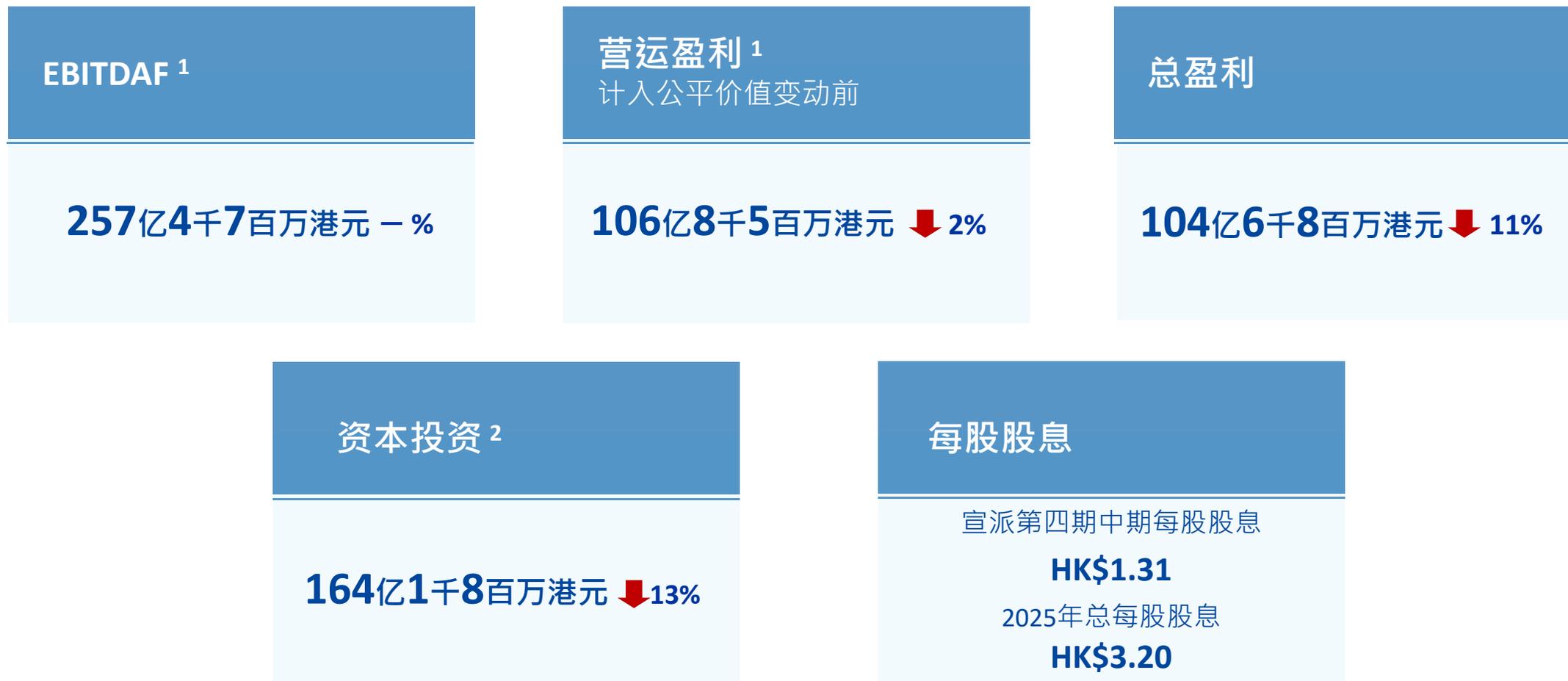
4. 按权益发电容量、长期购电容量和购电安排计算。包括中电发电及储能组合。

财务表现 及展望



位于香港北部都会区的粉岭皇后山变电站。

2025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 按现金基准。

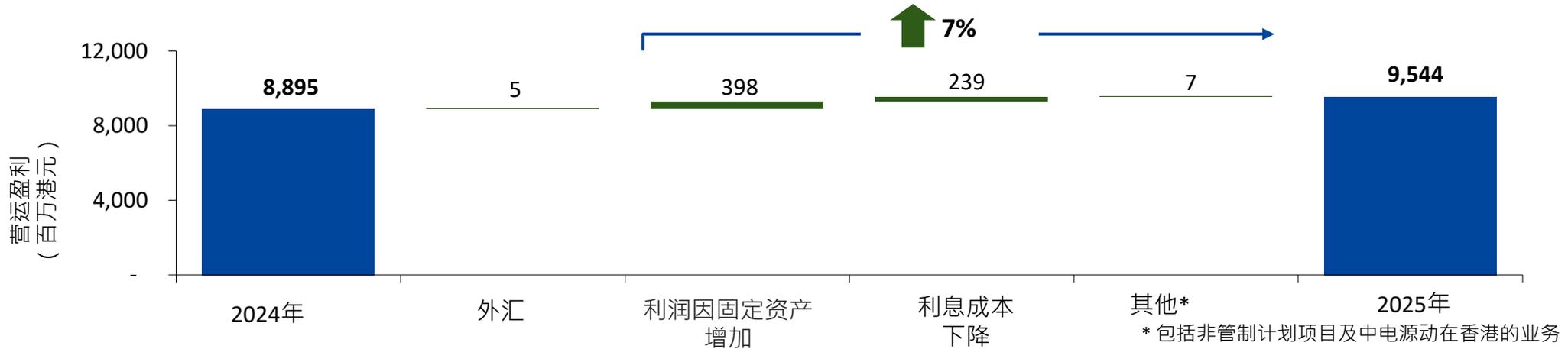
按业务部门划分的营运盈利

香港业务表现强劲带动稳定性；集团业绩反映市场压力及一次性因素的影响

百万港元	2025	2024	变幅	
香港能源及相关业务	9,544	8,895	↑ 7%	— 营运表现稳健、持续进行资本投资及利率下降
中国内地	1,598	1,851	↓ 14%	— 阳江核电的电价受压，加上供求失衡，抵销来自新增可再生能源资产的贡献
EnergyAustralia	85	591	↓ 86%	— 零售市场压力及变革成本，抵销发电及灵活容量的增长
Apraava Energy	221	329	↓ 33%	— 多元化业务组合的基本营运表现稳健，但受一次性因素影响
台湾地区及东南亚	179	260	↓ 31%	— 和平电厂可收回的燃料成本减少，探索区内业务增长机遇
其他盈利及未分配项目	(942)	(977)	↑ 4%	— 优化总部成本
营运盈利 (计入公允价值变动前)	10,685	10,949	↓ 2%	
公允价值变动	224	699		— 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	10,909	11,648	↓ 6%	
影响可比性项目	(441)	94		— 在中国内地占少数股权的燃煤发电资产减值及因雅洛恩电厂退役而精简人手的拨备，部分被 Wooreen 储能系统项目在引入合营伙伴后的交易入账所抵销 - 详情见第27页
总盈利	10,468	11,742	↓ 11%	

香港

营运表现稳健、持续进行资本投资及利率下降



表现

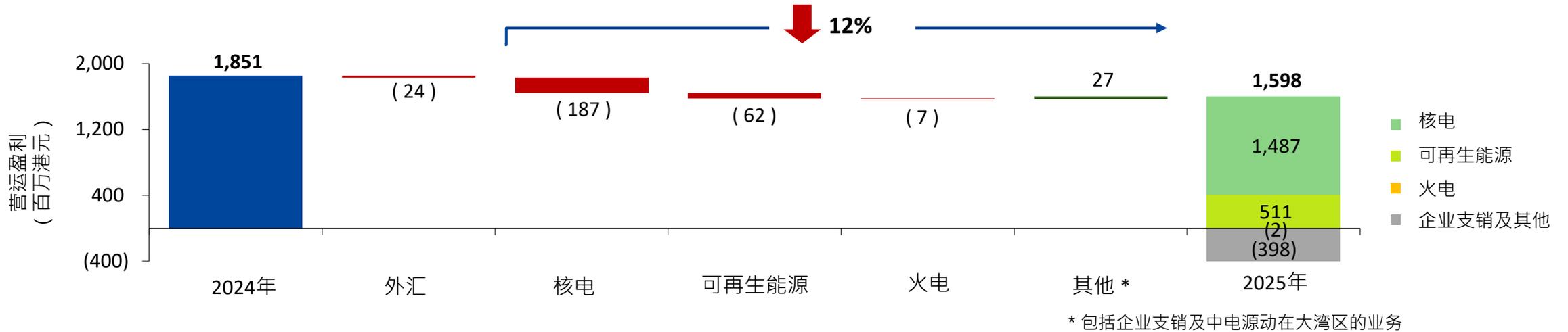
- **营运盈利**：盈利贡献强劲，主要受惠于固定资产平均净值上升、市场利率下调令利息成本减少，以及再融资所带来的正面效益。
- **管制计划资本开支**：106亿港元：发电（26亿港元）；输配电/服务（80亿港元），包括北部都会区电力基建、数据中心电力供电、洁净能源专线系统（CETS）增容工程、电网基建升级、电网现代化，以及完成智能电表安装计划。
- **香港售电量**：由于2025年平均气温较低，加上2024年闰年基数较高的影响，售电量按年下跌1.0%；由交通电气化及数据中心带动的售电量持续稳步增长。
- **低碳交通发展及需求侧减碳**：在电动车充电基础设施、液化天然气加注服务及楼宇能源管理服务等业务作出策略性投资及发展伙伴合作关系。

展望

- **重大项目**：按2024-28年发展计划，投资电力供应系统以支持增长及基建发展（北部都会区），以及提升电网韧性。
- **支持香港零碳能源目标**：完成洁净能源专线系统（CETS）增容工程，并与政府合作引入更多零碳能源。
- **协助客户及业界减碳**：继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」于2026年拨款2亿7千万港元支持住宅及工商客户，并推广减碳及节约能源。

中国内地

阳江核电的电价受压，加上供求失衡，抵销来自新增可再生能源资产的贡献



表现

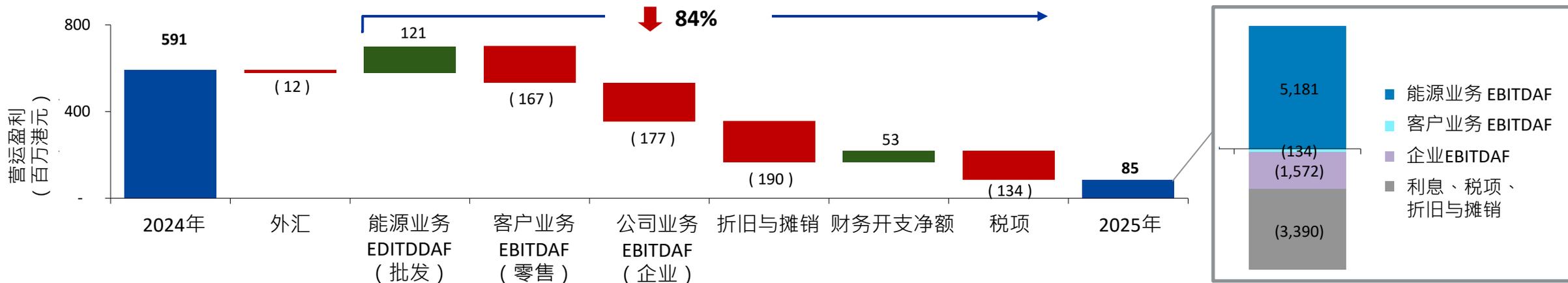
- 核电**：大亚湾及阳江核电站发电量强劲及营运可靠，但盈利受阳江核电站电价下跌影响。
- 可再生能源**：新投产的1个风电及3个太阳能项目带动发电量上升，但增长被历史低位的风资源及电网限电增加（~9%）所抵销。2025年收回破纪录的补贴金额。
- 火电**：售电量下降，但部分影响被燃料价格回落所抵销。
- 执行中项目**：正推进1.4千兆瓦的可再生能源，包括中电中国的最大型风电项目（0.3千兆瓦，山东）。首个独立电池储能系统（0.1千兆瓦，山东）投产。
- 企业购电协议**：年度合约量增加，但在售电价格回软的市况下，合约年期较短。

展望

- 核电**：维持安全营运及强劲发电量，当中大亚湾盈利稳定，而阳江核电站的市场电价占比有所加重。
- 可再生能源**：市场基础回稳，市场化定价机制对现有资产组合的影响可控。「136号文」政策出台后，已为四个项目全数合资格参与机制电价的发电量锁定具吸引力的电价，年期达10-12年，以提升盈利可见度与稳定性。
- 火电**：容量电价提高有助稳定收入，抵销取消电价下限带来的影响。
- 资本配置**：以重质不重量为筛选原则审慎投放资本。探索具成本效益的融资方案，包括发行熊猫债券，以及透过洁净能源基金引入策略资本伙伴。

EnergyAustralia

零售市场压力及变革成本，抵销发电及灵活容量的增长



表现

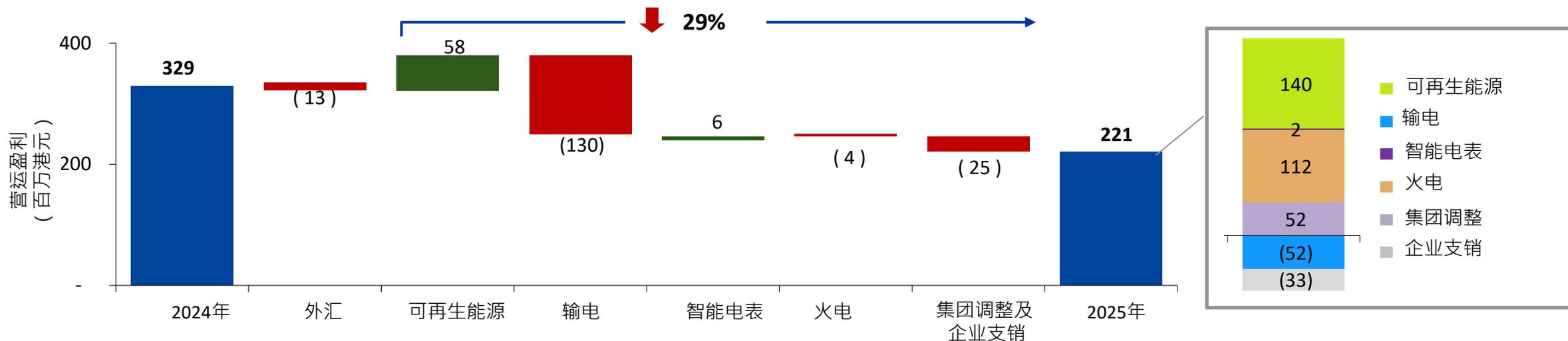
- 能源业务**：Mt Piper与燃气机组表现强劲，在渐趋稳定的电价环境中把握有利价格，抵销发电量下降及较高煤炭成本的影响。
- 客户业务**：受零售市场竞争加剧及生活成本压力影响，客户利润下降，客户数目减少及坏账增加。成本优化措施及调整合同约定价带动业务于2025年下半年录得改善。
- 企业业务**：投资于优化企业整体营运，包括与 Tata Consulting Services 的合作，以及客户平台变革计划。
- 折旧及摊销**：雅洛恩电厂维修计划的资本开支。
- 财务成本**：平均负债水平下降及利率下调。
- 税项**：税务开支上升，主要由于法律修订后收紧利息扣税条件。
- 执行中的灵活容量**：包括0.9千兆瓦电池储能系统（Wooreen、Hallett、Mt Piper、Orana）及 0.3千兆瓦抽水蓄能项目（Kidston），并以合作形式实现具资本效率的增长。

展望

- 能源业务**：更大灵活容量组合有助提升供应可靠度，并在电价波动加剧的环境下捕捉市场价值。短期内预期批发电价转弱，而长期天然气合约到期将带来燃料成本上升。
- 客户业务**：在2025下半年的基础上，透过针对性的客户拓展及挽留策略，以及推进客户平台变革计划，提升利润。监管改革预计影响市场表现。
- 企业业务**：持续投资于企业层面的变革，以建立高效率的成本基础并支持未来增长。
- 资本结构**：偿还到期的股东贷款，并发行规模较小且更具弹性的永久票据，以强化资产负债表。
- 推动能源转型**：加快发展关键的灵活容量组合，以稳定可再生能源发电量、捕捉市场波动，并提升电网韧性。

Apraava Energy

多元化业务组合的基本营运表现稳健，但受一次性因素影响



表现

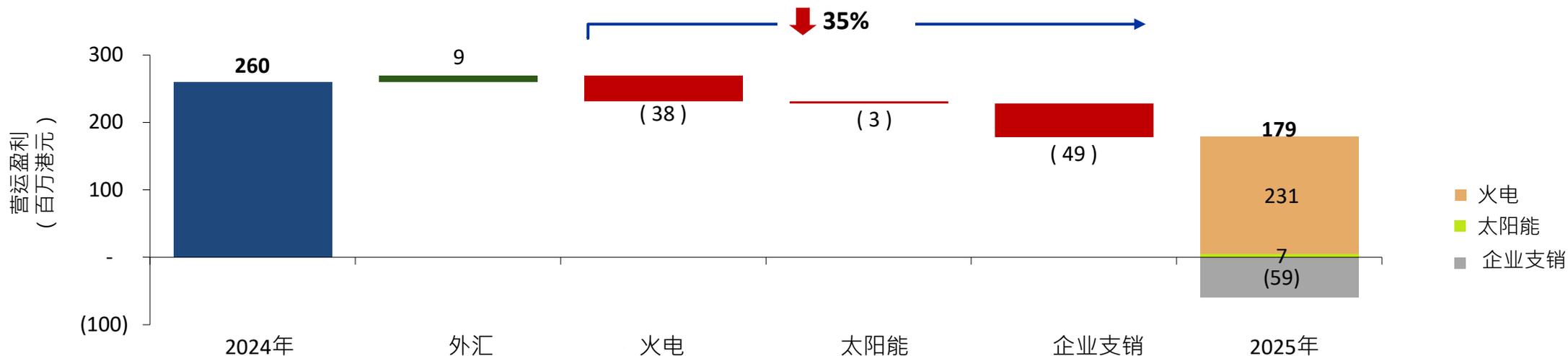
- **一次性事项影响**：包括KMTL追溯电价调整（2024年：+36百万港元）和一次性减值（2025年：-82百万港元），以及退出Dedasari太阳能项目的相关收益（2024年：+19百万港元）。
- **可再生能源**：风电发电量上升及Sidhpur风场全面投产，太阳能发电业务营运稳定及来自债务人逾期付款的利息收入有所增加。
- **输电**：两个营运中的输电资产维持稳定表现。
- **智能电表 (AMI)**：随着智能电表计划规模扩大，贡献有所增加。
- **火电**：哈格尔电厂维持高水平的营运效率，但发电量下跌。
- **执行中的零碳项目**：正推进相当于2.1千兆瓦的零碳项目：4个可再生能源（包括至今最大的0.3千兆瓦太阳能项目）、4个输电及9个AMI项目（目前已安装超过250万个智能电表，并将在7个邦份安装720万个智能电表）。

展望

- **出售哈格尔燃煤电厂**：预期于2026年第一季度完成交易后带来出售收益，促进资本循环及推动资产组合减碳。
- **零碳项目投资增长**：持续拓展涵盖可再生能源、输电及智能电表的多元化组合，并以稳定的长期售电/合约安排作为基础，同时探索工商业用电市场及电池储能的发展机遇。

台湾地区及东南亚

和平电厂可收回的燃料成本减少，探索区内业务增长机遇



表现

- **火电**：和平电厂因煤炭成本回收减少导致贡献下降。
- **太阳能**：Lopburi发电量下降，但整体营运保持稳定。
- **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。

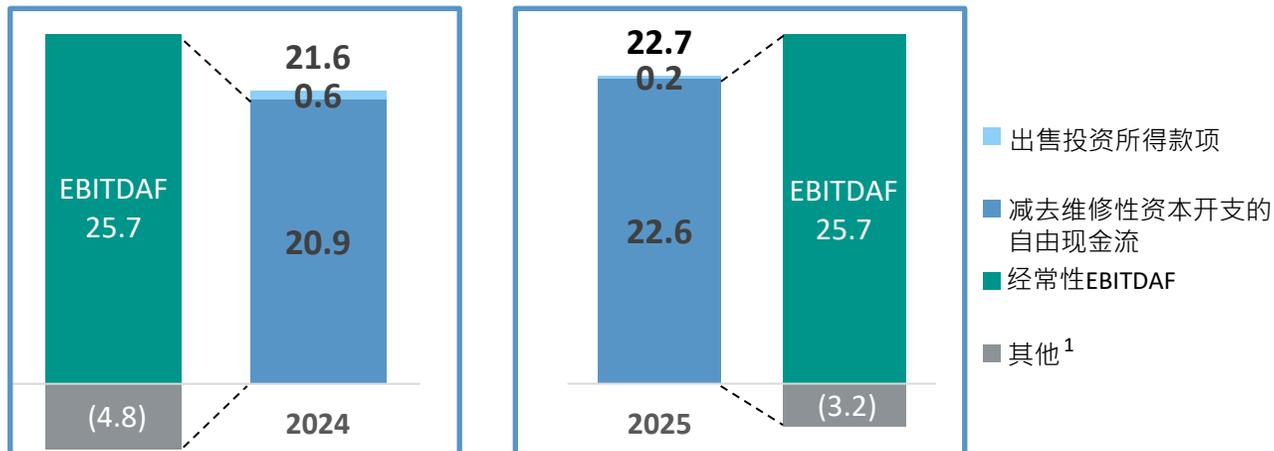
展望

- **火电**：专注管理燃料成本并优化资产，包括延长售电合约（于2027年届满），以确保稳定回报。
- **可再生能源**：Lopburi的营运继续维持可靠。致力于台湾地区及东南亚高增长能源市场采取有纪律的投资策略，近期将聚焦台湾地区附长期合约的可再生能源项目。

现金流入及流出

以自由现金流资助增长性资本开支的增加

十亿港元

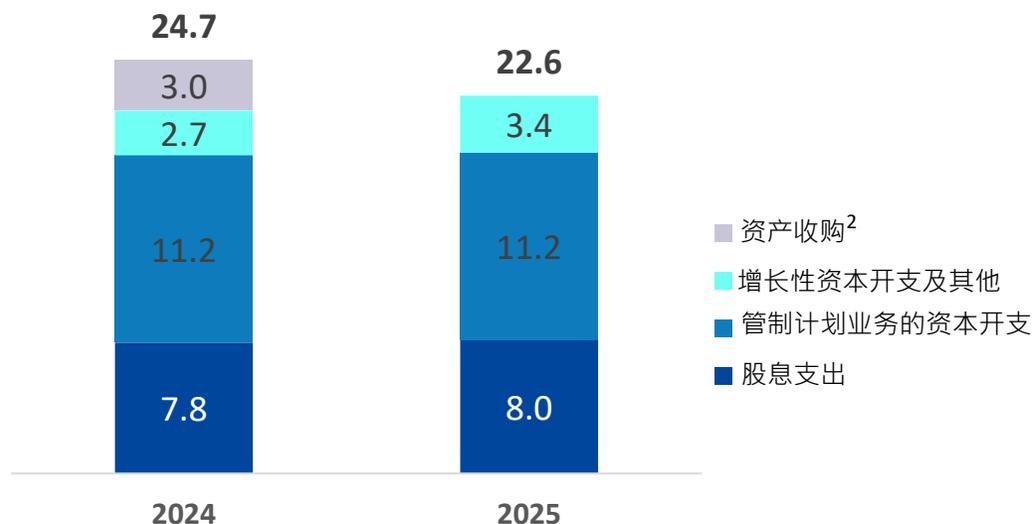


227亿港元的现金流入 (2024年: 216亿港元)

自由现金流增加:

- 香港管制计划: 来自EBITDAF增长的贡献, 以及由于燃料价格下行而收回的燃料成本。
- 中国内地: 收回可再生能源的国家补贴。

十亿港元



226亿港元的现金流出 (2024年: 247亿港元)

资本投资 (不包括维修性资本开支) 为146亿港元:

- 香港管制计划资本开支: 112亿港元
- 增长性资本开支及其他: 34亿港元
主要用于在中国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80亿港元。

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。
2. 2024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

579亿港元

(2024年12月31日 : 563亿港元)¹

杠杆比率

净负债对总资本

33.0% (2024年12月31日 : 33.0%)¹

来自营运的资金(FFO)对负债 - 2025年²

34.0%

流动资金状况

未提取银行贷款额度

255亿港元

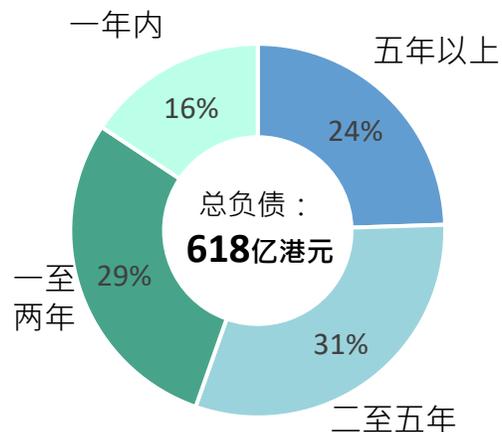
(2024年12月31日 : 310亿港元)

银行结余

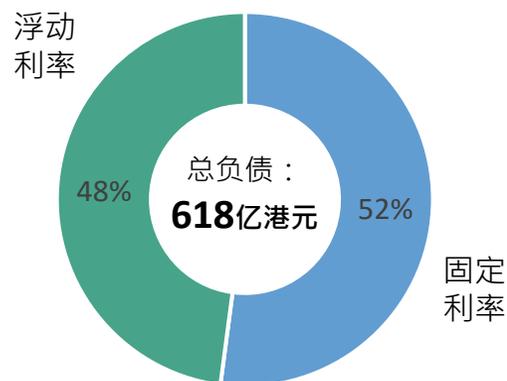
39亿港元

(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. 于本简报中列示之所有负债中已排除永久资本证券。
2. FFO对负债是按照中电用于信用评级审核的计算方法编制。

策略及 发展蓝图

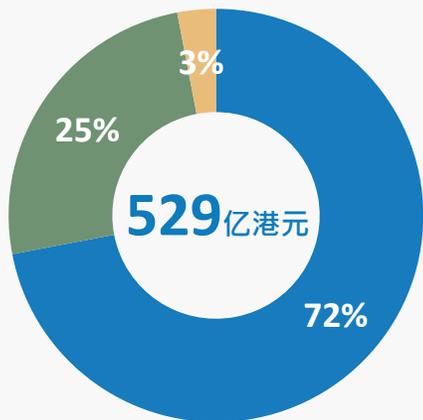


于2025年启用的山东集控中心具备大数据分析能力，为低碳发展策略提供更强支持。

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2025年间为 **6个数据中心项目** 供电。
- 另有 **12座** 为数据中心供电的新建变电站计划于 **2028年前** 投入运作。

(相较上个发展计划只有3座同类的变电站落成。)



满足新发展区及房屋增 长的需求

- 配合 **北部都会区** 的发展。
- 支持政府政策，满足 **公营房屋** 屋量大幅增加的电力需求。



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。



持续减碳

- 完成 **洁净能源专线系统 (CETS)** 的扩容工程，以输入更多 **零碳能源**。
- **氢气** 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。
- 人工智能驱动的 **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。

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

2025年新增装机容量(千兆瓦)

- 兴建中 - 电池储能系统
- 兴建中 - 太阳能
- 兴建中 - 风电
- 电池储能系统
- 太阳能
- 风电
- 水电



2030年目标：
~5千兆瓦可再生能源



2025年12月

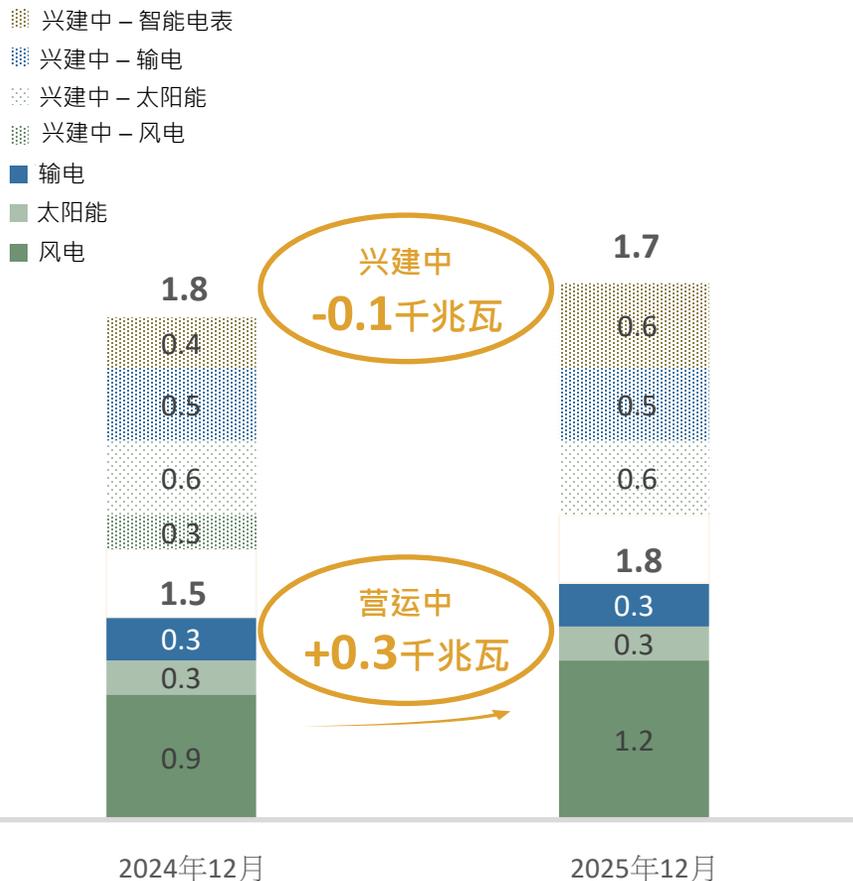
- 明确的政策（温室气体减排承诺、「十五五」规划）以及能源需求上升支持可再生能源的增长。
- 以重质不重量为原则并以审慎的步伐，按地区、技术与现有布局进行投资。
- 多元化收入模式，以固定电价安排为首选，包括机制电价合约、企业长期购电协议及绿电证书交易等。
- 透过设立中央控制中心、规模化采购及善用本地供应链资源，提高营运效率。
- 利用低成本借贷、熊猫债券及以洁净能源基金引入合作伙伴优化内资发展的能力。
- 低双位数的内部报酬率（IRR%）²。

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的权益。

策略性增长计划

Apraava Energy 的零碳投资

2025年新增装机容量(千兆瓦)



2030年目标：
~9千兆瓦零碳能源



2025年12月

- 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。
- 与 La Caisse（前名为CDPQ）成立合资企业，资金来自业务产生的现金及资本循环。
- 项目以政府相关机构签订的长期售电合约为基础。
- 低至中双位数的内部报酬率（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同的项目。

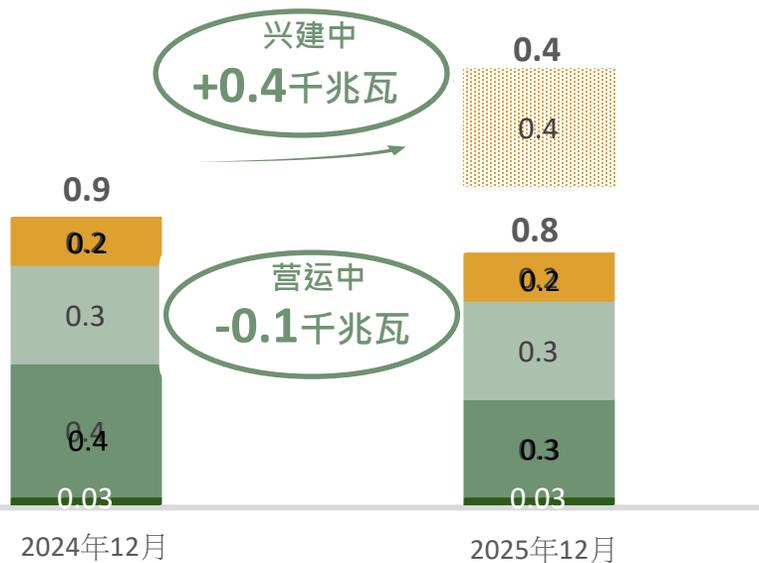
2. 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。
所有以千兆瓦表示的数字均反映项目的总装机容量。

策略性增长计划

EnergyAustralia 的灵活容量

2025年新增装机容量(千兆瓦)

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



2030年愿景： ~3千兆瓦灵活容量



2025年12月

- 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。
- 开发及合约项目储备充足。
- 多次成功入选澳洲联邦容量投资计划，彰显项目执行能力。
- 内资发展推动增长。
- 以策略性合作伙伴提升资本效率。
- 高单位数的内部报酬率 (IRR%)³。

- 包括已达致最终投资决策阶段的项目和兴建中的项目。
- 未必所有项目都能达致最终投资决策阶段。
- 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，惟合约可再生能源则以合约容量列示。

资本配置及融资策略

强劲的自由现金流量

稳健的投资级别信贷评级（标准普尔为A，穆迪为 A2）

在香港持续投入增长性资本开支

确保普通股息可随着盈利的增长而持续提升

有纪律的资本配置

香港以外较具规模的业务采取与伙伴合作的商业模式支持内资发展，
以有效运用资本及提升回报

提升及加强实力

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

效率



资产管理



客户体验



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



数码及数据能力

将数码化全面融入业务

问答环节



中电源动于2025年4月推出以快充及超快充为主的充电服务，为商用电动车包括的士车队、客货车和豪华客车车队等，提供多元化的充电方案。

附件



中华电力引入先进配电管理系统 (ADMS) · 以协助工程师整合数据并提升电网管理效能。

财务摘要

	2025	2024	变幅
收入 (百万港元)	88,018	90,964	-3%
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	10,685	10,949	-2%
营运盈利 (百万港元)	10,909	11,648	-6%
总盈利 (百万港元)	10,468	11,742	-11%
每股营运盈利 (港元)	4.32	4.61	-6%
每股总盈利 (港元)	4.14	4.65	-11%
每股股息 (港元)	3.20	3.15	+1.6%
第一至三期中期股息	1.89	1.89	-
第四期中期股息	1.31	1.26	+4.0%
资本投资 (百万港元) – 现金基础	16,418	18,773	-13%
管制计划资本开支	11,187	11,171	- %
其他资本投资	5,231	7,602 ¹	-31%

杠杆	2025年12月31日	2024年12月31日 ²	
净负债 (百万港元)	57,901	56,272	+3%
净负债对总资本 (%)	33.0%	33.0%	-

1. 2024年的其他资本投资包括支付30.23亿港元收购资产的款项。详情请见第30页。

2. 于本简报中列示的所有负债中已排除永久资本证券。

影响可比性项目

百万港元	2025	2024
香港 – 物业出售收益	185	56
香港 – 投资物业重估亏损	(63)	(67)
中国内地 – 少数股权的燃煤资产的减值拨备	(608)	-
EnergyAustralia – Wooreen储能系统项目入账	390	-
EnergyAustralia – Yallourn redundancy provision	(345)	-
Apraava Energy – 哈格尔电厂确认的一次性收入	-	105
影响可比性项目	(441)	94

- 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。
- 中国内地 燃煤合营企业减值拨备**
 由于需求下降及新增可再生能源产能带来的激烈竞争，为其账面价值带来不利影响。
- 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。
- EnergyAustralia 因雅洛恩电厂准备退役而精简人手的拨备**
 雅洛恩电厂计划于2028年关闭，并于2025年确认相关关闭费用拨备。
- Apraava Energy 哈格尔电厂确认的一次性收入**
 一次性烟气脱硫收入，以收回过往年度营运烟气脱硫机组所产生的额外成本补偿。

EBITDAF及营运盈利对账

百万港元	2025	2024	变幅
经常性 EBITDAF	25,747	25,725	-%
减：			
折旧及摊销	(9,718)	(9,276)	
财务开支净额 ¹	(1,865)	(2,155)	
所得税支销	(2,604)	(2,502)	
非控制性权益	(875)	(843)	
计入公允价值变动前 营运盈利	10,685	10,949	↓ 2%
公允价值变动	224	699	
营运盈利	10,909	11,648	↓ 6%

1. 包括给予永久资本证券持有人的分配。

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。
- 澳洲：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把握到更有利的条款下进行再融资并捕捉到较低的利率。

所得税支销

- 所得税支销增加主要由于澳洲更新的税务条例限制了可作税务抵扣的利息支销。

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的远期能源合约的有利公允价值变动(税后)减少。

EBITDAF及营运盈利对账—按业务划分

百万港元	香港电力 及相关业务	中国内地	EnergyAustralia	Apraava Energy	台湾地区 及东南亚	其他盈利和 未分配项目	集团总额
2025年							
经常性EBITDAF	20,096	2,655	3,475	232	181	(892)	25,747
折旧及摊销	(6,209)	(626)	(2,795)	-	-	(88)	(9,718)
财务(开支)/收入净额 ¹	(1,389)	(156)	(380)	3	-	57	(1,865)
所得税支销	(2,087)	(267)	(215)	(14)	(2)	(19)	(2,604)
非控制性权益	(867)	(8)	-	-	-	-	(875)
营运盈利计入公允价值变动前 (按照本简报)	9,544	1,598	85	221	179	(942)	10,685
公允价值变动 ²	15	-	209	-	-	-	224
营运盈利	9,559	1,598	294	221	179	(942)	10,909
港蓄发及香港支线对账	(232)	232	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(76)	-	-	-	-	76	-
营运盈利 (按中期报告中的分部资料)	9,251	1,830	294	221	179	(866)	10,909
2024年							
经常性EBITDAF	19,447	2,856	3,774	343	261	(956)	25,725
折旧及摊销	(6,006)	(550)	(2,658)	-	-	(62)	(9,276)
财务(开支)/收入净额 ¹	(1,603)	(161)	(442)	4	-	47	(2,155)
所得税支销	(2,110)	(284)	(83)	(18)	(1)	(6)	(2,502)
非控制性权益	(833)	(10)	-	-	-	-	(843)
营运盈利计入公允价值变动前 (按照本简报)	8,895	1,851	591	329	260	(977)	10,949
公允价值变动 ²	(35)	-	734	-	-	-	699
营运盈利	8,860	1,851	1,325	329	260	(977)	11,648
港蓄发及香港支线对账	(201)	201	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(58)	-	-	-	-	58	-
营运盈利 (按中期报告中的分部资料)	8,601	2,052	1,325	329	260	(919)	11,648

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:** 来自管制计划营运的现金流入增加 (+16亿港元) , 主要是因为EBITDAF上升带来的贡献 , 以及燃料价格下跌带动的燃料成本回收。
- **中国内地:** 收取国家补贴款项有所增加。
- **澳洲:** 营运现金流量下跌 (-8亿港元) , 主要是因为客户业务的不利表现及转型成本。

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、为洁净能源专线系统持续进行升级工程和完成安装智能电表。
- 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洲Wooreen电池储能系统。
- 维修性资本开支主要包括澳洲雅洛恩电厂及Mount Piper 电厂的改善和维修工程。
- 资产收购为2024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按下述各项进一步分析: i) 管制计划资本开支 – 与管制计划业务有关的资本开支; ii) 增长性资本开支 – 提高发电容量的资本开支; iii) 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。
5. 2025年出售投资所得款项主要代表在引入合营伙伴后终止并表Wooreen 储能系统时所收取的净额。

百万港元	2025	2024	变幅
综合 EBITDAF	25,264	25,830	(566)
减: 影响可比性项目	483	(105)	588
经常性综合 EBITDAF	25,747	25,725	22
减: 所占合营企业及联营业绩 ¹	(2,203)	(2,550)	347
现金流入来自:	-	-	-
管制计划项目	1,440	789	651
营运资金变动及其他	1,274	1,214	60
来自营运的现金流入净额	26,258	25,178	1,080
减: 已缴所得税	(2,077)	(2,247)	170
减: 已付财务开支净额	(2,199)	(2,496)	297
减: 维修性资本开支	(1,822)	(1,923)	101
加: 合营企业及联营股息	2,391	2,429	(38)
自由现金流	22,551	20,941	1,610
出售投资所得款项 ⁵	183	642	(459)
资本投资 ²			
• 管制计划资本开支 ³	11,187	11,171	16
• 增长性资本开支 ³	3,194	2,409	785
• 其他 ⁴	215	247	(32)
• 收购资产	-	3,023	(3,023)
总计 (不包括维修性资本开支)	14,596	16,850	(2,254)
• 维修性资本开支 ³	1,822	1,923	(101)
总计 (包括维修性资本开支)	16,418	18,773	(2,355)
已付股息	7,958	7,832	126

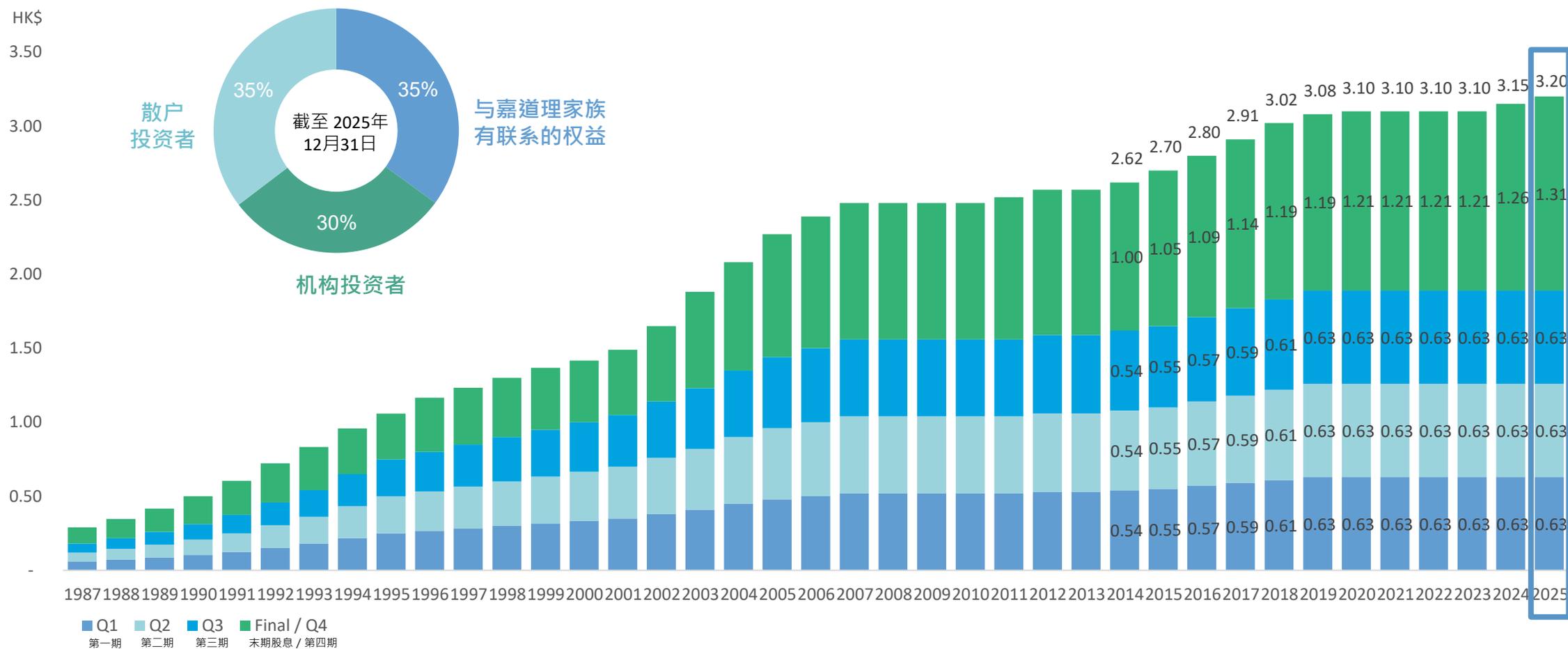
股息

向股东发放现金的历史



更多资料

中电每股普通股股息* (1987年 - 2025) 及按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

百万港元	2025年 12月31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	50,266	52,259
减：银行结存及流动资金	(1,892)	(3,673)
净负责 – 香港	48,374	48,586
香港以外		
附属公司总借贷（对中电控股无追索权）	11,563	9,012
减：银行结存及流动资金	(2,036)	(1,326)
净负债 – 香港以外	9,527	7,686
综合		
综合总借贷	61,829	61,271
减：综合银行结存及流动资金	(3,928)	(4,999)
综合净负债	57,901	56,272
总负债对总资本	34.5%	34.9%
净负债对总资本	33.0%	33.0%

集团于2025年12月31日的净负债上升主要是由于为中国内地的可再生能源项目作融资所致。

集团的总负债对总资本比率下降主要是由于资本因保留盈利增加而有所上升。

1. 于本简报中列示的所有负债中已排除永久资本证券。

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	-

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。

2025年8月，穆迪确认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 255 亿港元的未动用银行贷款额度及 39 亿港元的银行结余。
- 中电控股于12月底持有52亿港元的流动资金。

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79亿港元等值的贷款额度，其中包括55亿港元的循环银行贷款，以及等值24亿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20亿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32亿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12月31日，中华电力及青电已分别发行面值总额约33亿美元及15亿美元(260亿港元等价及116亿港元等价)的票据。

中国内地：主要融资支持业务增长

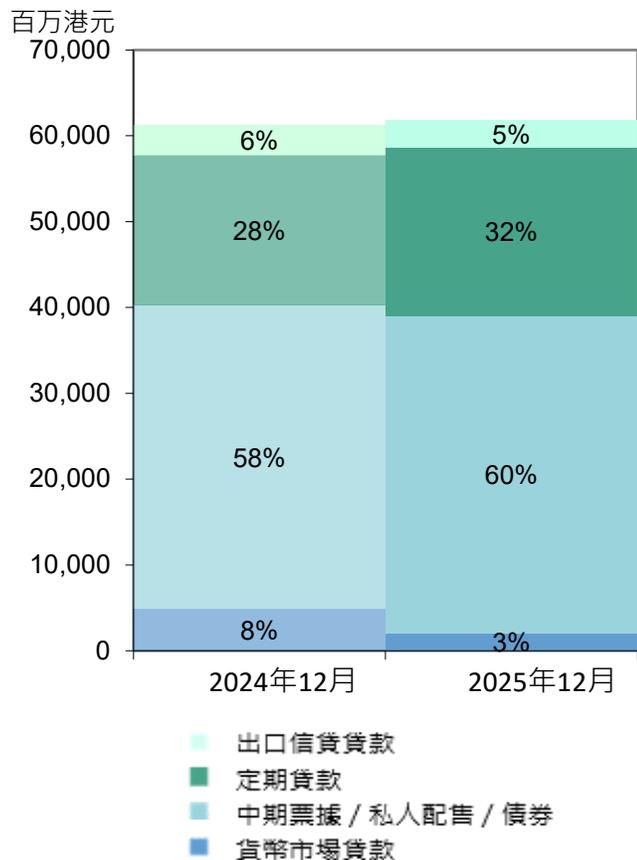
- 中电中国以具竞争力的息率，为五个可再生能源项目取得26亿人民币(29亿港元)的在岸无追索权项目贷款额度。
- 积极探索多元化的债务融资来源以提升财务灵活性并优化融资成本。

EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

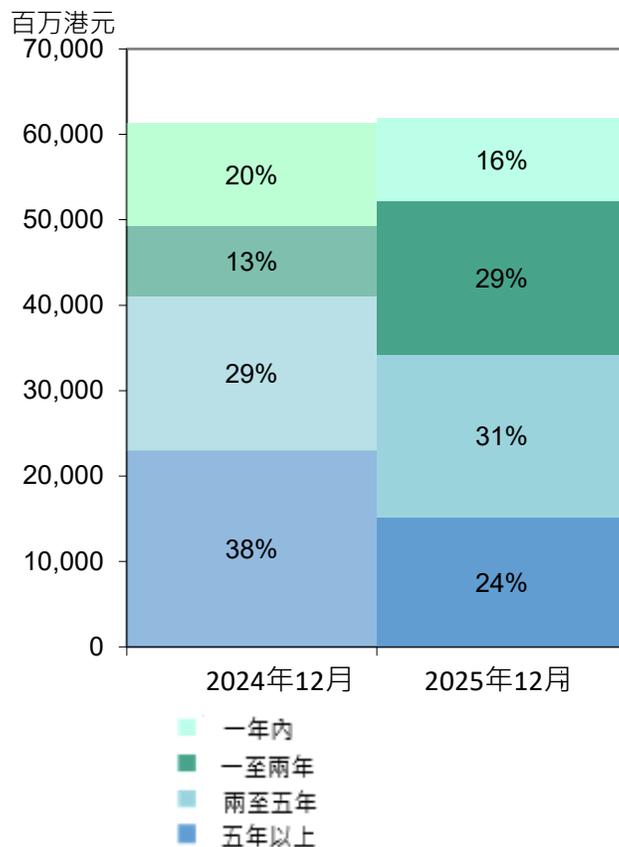
- 维持充足的流动资金，用作日常业务及应对意外情况。
- 为配合中电集团透过合作模式及项目层面的融资推动大型电池投资的策略，EnergyAustralia为Wooreen储能系统项目安排了一笔为期五年、金额达6.67亿澳元(约33亿港元)的银团贷款额度。该笔贷款及后随着项目转为与Banpu Energy Australia之50:50合营企业而终止并表。

按种类和到期日划分的贷款结余

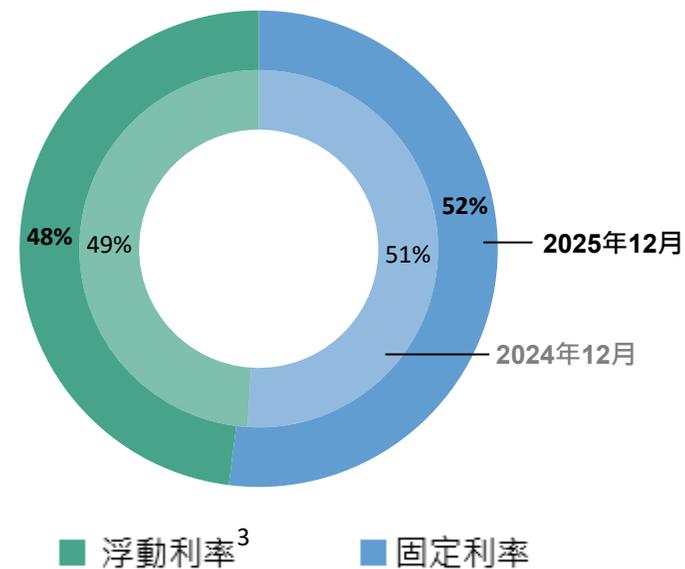
贷款结余¹ — 按种类



贷款结余¹ — 按到期日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。于本简报中列示的所有负债中已排除永久资本证券。
 2. 循环贷款的到期日按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%及按于2025年12月31日的未偿还债务余额计算，每年额外的利息支出约为242百万港元。中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2025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



2025年：

- 本地售电量与2024年相比减少1.0%至35,760百万度。
- 客户数目较2024年12月增加6万5千个至289.5万个。
- 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
 - 完成智能电表安装
 - 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200公里的输电和高压配电线以及190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	2024	变幅	比例
住宅	9,966	10,204	↓ 2.3%	28%
商业	13,824	13,882	↓ 0.4%	39%
基建及公共服务	10,430	10,466	↓ 0.3%	29%
制造业	1,540	1,573	↓ 2.1%	4%
本地总售电量	35,760	36,125	↓ 1.0%	100%

附注：数据中心占2025年总售电量6.2%（2024年：5.7%）。

香港营运盈利（计入公允价值前）

百万港元	2025	2024	变幅
香港能源业务	9,418	8,779	↑ 7.3%
港蓄发及香港支线	232	201	↑ 15.4%
中电源动	(106)	(85)	↓ 24.7%
香港能源及相关业务	9,544	8,895	↑ 7.3%

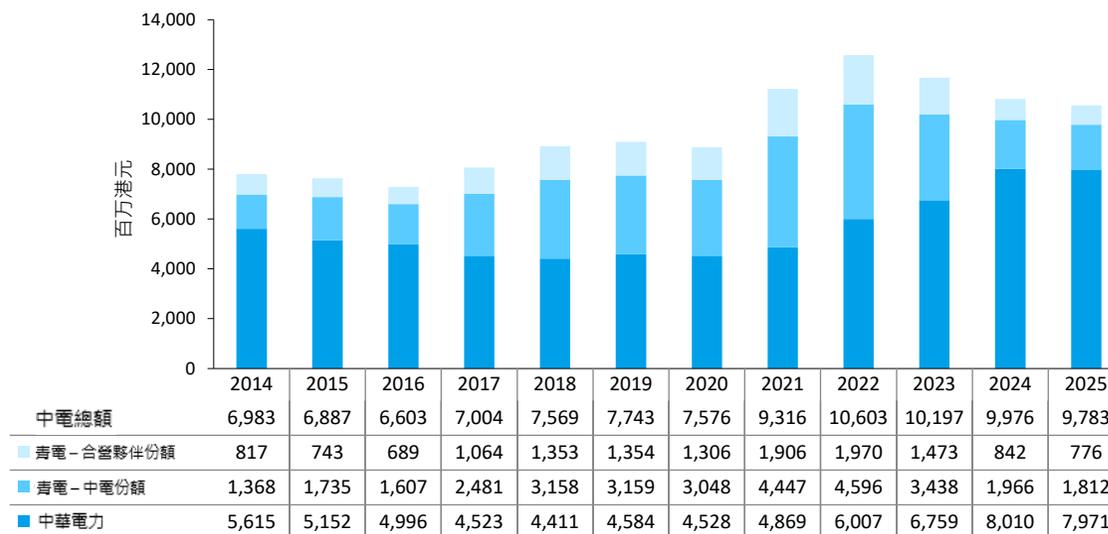
电费稳定基金和燃料价格调整条款账余额

百万港元	2025年12月	2024年12月
电费稳定基金	2,786	3,048
燃料价格调整条款账	1,043	(370)

资本开支（应计基础）

百万港元	2025	2024	变幅
中华电力	7,971	8,010	↓ 0.5%
青电*	2,588	2,808	↓ 7.8%
总资本开支	10,559	10,818	↓ 2.4%

* 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。

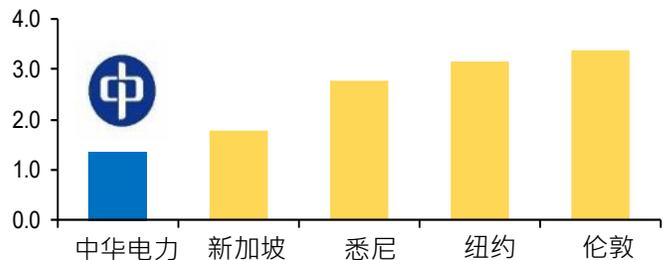


2024-2028年发展计划中2024年1月至2028年12月获批的资本开支：529亿港元。
2024-2028年发展计划中2024年1月至2025年12月的资本开支：214亿港元。

香港 – 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

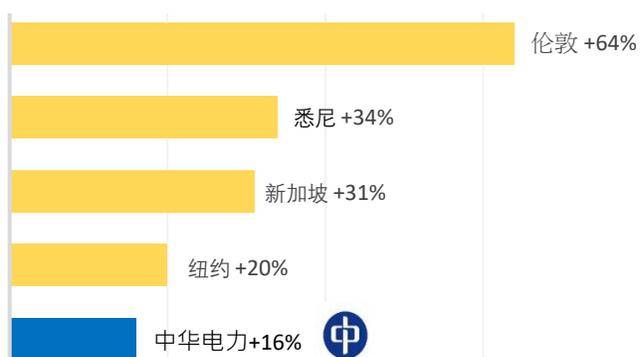
低电价

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。

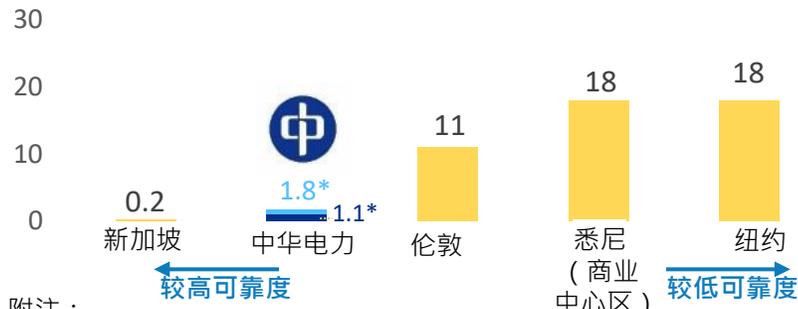
住宅电费增长 (%) 2021年1月至2026年1月



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

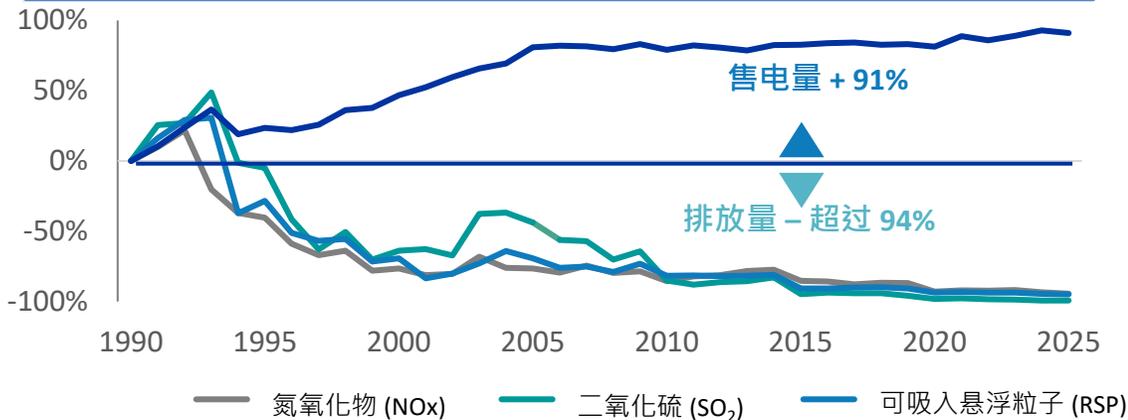
供电可靠度高 (2025年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

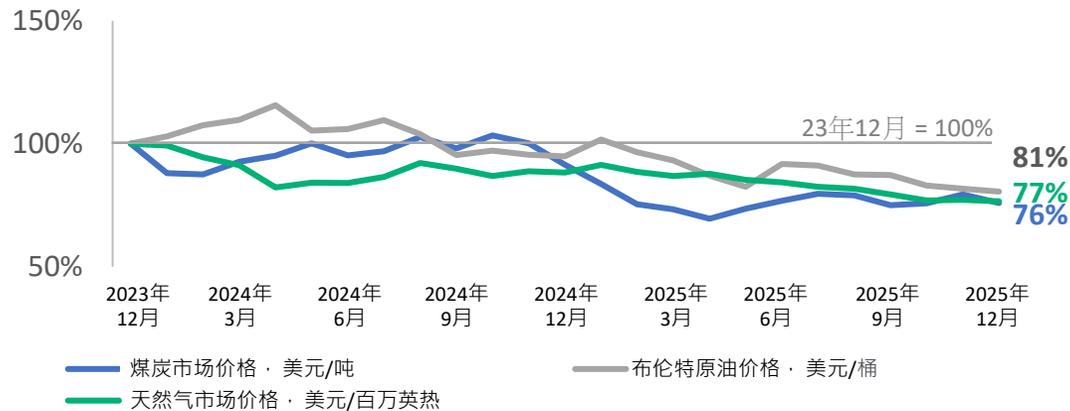


附注：
(1) * 中华电力2023年至2025年的平均数据为1.8分钟；排除重大事故日子（如2023年超强台风「苏拉」和2025年台风「韦帕」及超强台风「桦加沙」），三年的平均值为1.1分钟。
(2) 其他城市为2022年至2024年的平均数据。
(3) 新加坡没有架空线。

环保表现提升



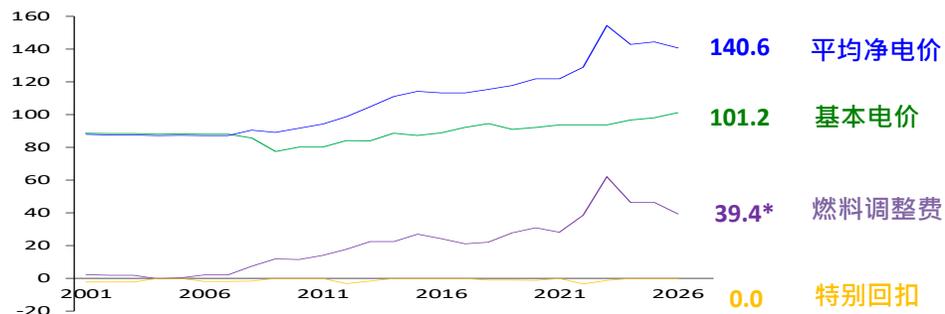
过去两年的燃料价格



香港 – 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

电价

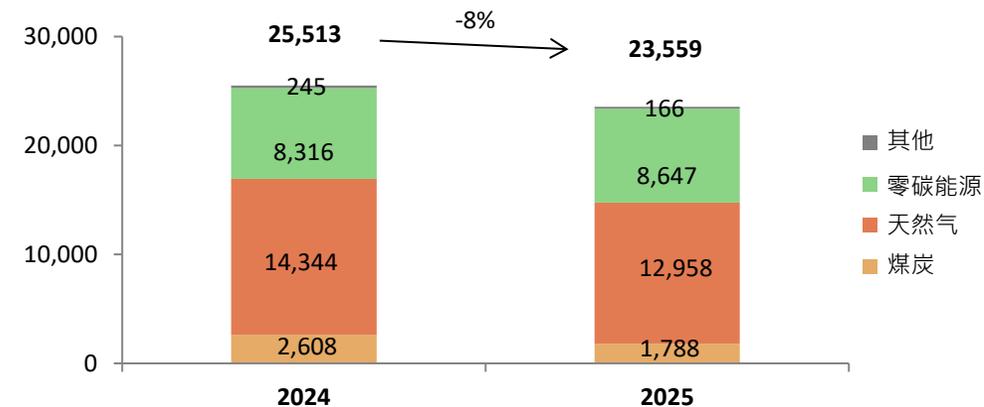
港仙/每度电



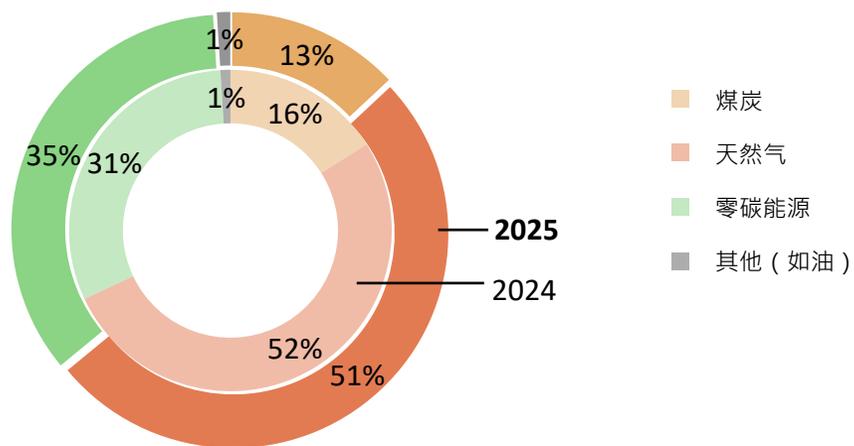
* 数字乃按照年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费按耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

能源成本

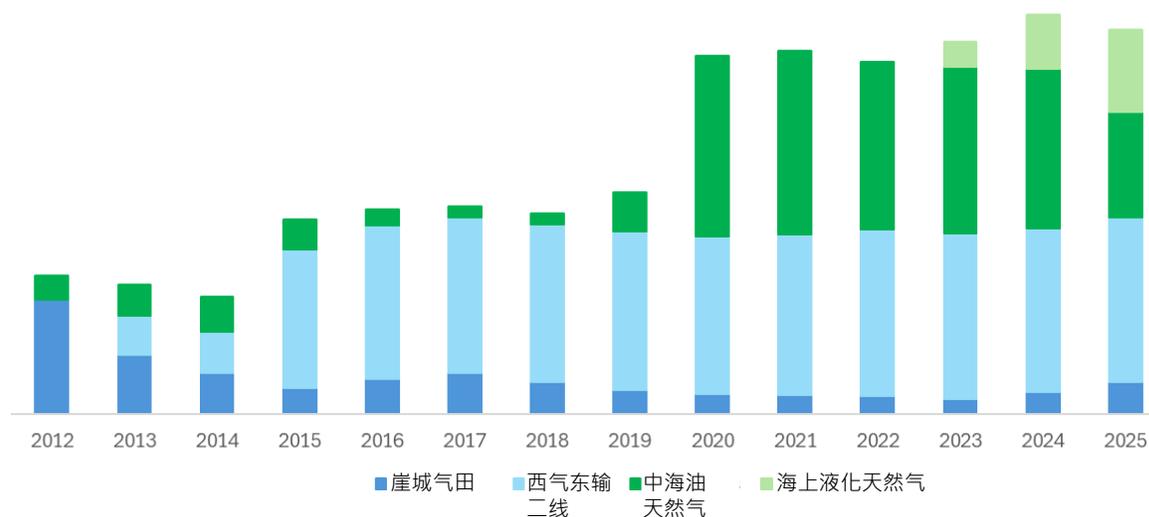
百万港元



发电燃料组合 (按生产/购买千度电计算)



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	
	2025	2024	2025	2024
可再生能源项目	511	571	470	528
- 风力	222	312	204	288
- 水力	141	111	130	103
- 太阳能光伏	148	148	136	137
核电项目	1,487	1,671	1,368	1,543
- 大亚湾	917	911	844	841
- 阳江	570	760	524	702
火电项目	(2)	5	(2)	5
- 山东	-	6	-	6
- 国华	(2)	(1)	(2)	(1)
营运及发展开支和其他	(366)	(332) *	(363)	(360)
中电源动 (CLPe)	(32)	(64)	(30)	(59)
营运盈利	1,598	1,851	1,495	1,724
少数股权的燃煤合营企业的减值拨备	(608)	-	(559)	-
总盈利	990	1,851	936	1,724

* 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。

^ 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

尚未收到的 应收账款^	2025年 12月31日	2024年 12月31日
百万港元	2,517	2,716
百万人民币	2,256	2,565

中国内地 — 2025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年经市场销售的总发电量约为62%（2024年：55%）。预计于2026年中国内地的市场销售将维持相约水平。

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。

- 91-100% 市场销售
- 51-90% 市场销售
- 20-50% 市场销售

省份	市场销售项目（按权益计算兆瓦）
云南	寻甸风电（99.5兆瓦） 西村太阳能光伏（84兆瓦） 大理漾濞水电（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）
四川	江边水电（330兆瓦）
广西	博白风电（150兆瓦）
吉林	干安1期、2期及3期风电（199兆瓦） 长岭2期风电（22兆瓦） 大通风电（24兆瓦） 双辽风电（48兆瓦）
贵州	三都1期及2期风电（199MW）
江苏	公道太阳能光伏（74兆瓦） 宜兴1期及2期太阳能光伏（140兆瓦） 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）

本年度未参与市场销售的项目 – 怀集水电、南澳风电、梅州太阳能、崇明风电。

EnergyAustralia – 财务表现

	百万港元		百万澳元	
	2025	2024	2025	2024
EBITDAF (计入影响可比性项目前)				
客户 (零售) ⁽¹⁾	(134)	34	(27)	7
能源 (批发) ⁽¹⁾	5,181	5,164	1,029	1,005
企业 (企业)	(1,572)	(1,424)	(312)	(277)
总EBITDAF	3,475	3,774	690	735
折旧及摊销	(2,795)	(2,658)	(555)	(518)
财务开支净额	(380)	(442)	(76)	(86)
所得税支销	(215) *	(83)	(42) *	(16)
营运盈利 (计入公允价值变动前)	85	591	17	115
公允价值变动 (除税后)	209	734	41	143
营运盈利	294	1,325	58	258
出售Wooreen 电池储能系统项目50%交易入账	390	-	76	-
雅洛恩电厂退役成本拨备	(345)	-	(66)	-
总盈利	339	1,325	68	258

* 所得税支销上升主要是由于澳洲更新的税务条例限制了可作税务抵扣的利息支销。

将澳洲分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2024年的5.137及2025年的5.034。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。



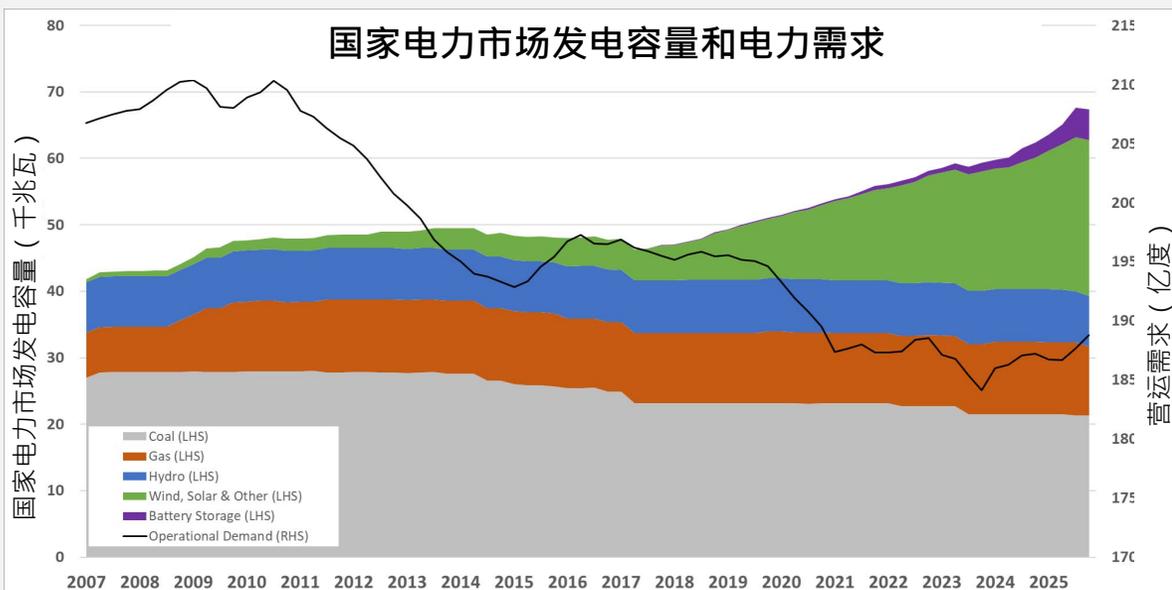
EnergyAustralia

EnergyAustralia – 批发市场环境

实体供应和需求：

营运需求的变化越趋显著 – 日间时分的负载由于屋顶太阳能系统而减少，但总负载持续有所上升及峰值需求仍然高企。由于分布式太阳能发电抵销了基本消费需求的增加，此等市场动态令营运需求同时创下新高及新低。

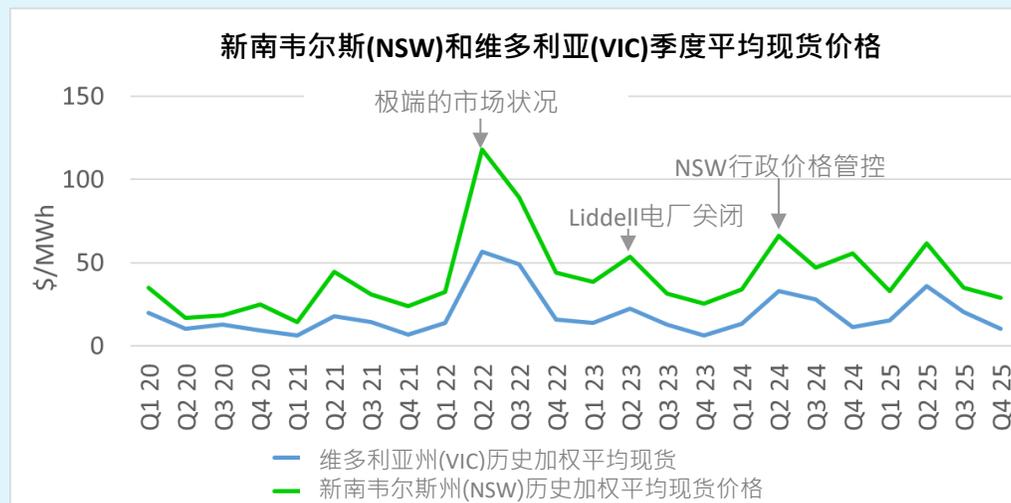
发电组合在2025年下半年持续倾向于可再生能源。新增容量来自于风电、太阳能光伏及电池项目。老化的火电厂持续减少市场占比，并由新增的储能容量补充，有助巩固供电系统的可靠度及支持需求。



数据源：数据来自澳洲能源市场营运商的电力市场管理系统(EMMS)。

金融现货价格：

国家电力市场批发电价在各个地区均录得按年下降，主要由于新增的可再生能源和同时增长的储能容量将价格高昂的峰值供应时间更替，令现货价格及上限价格下降。

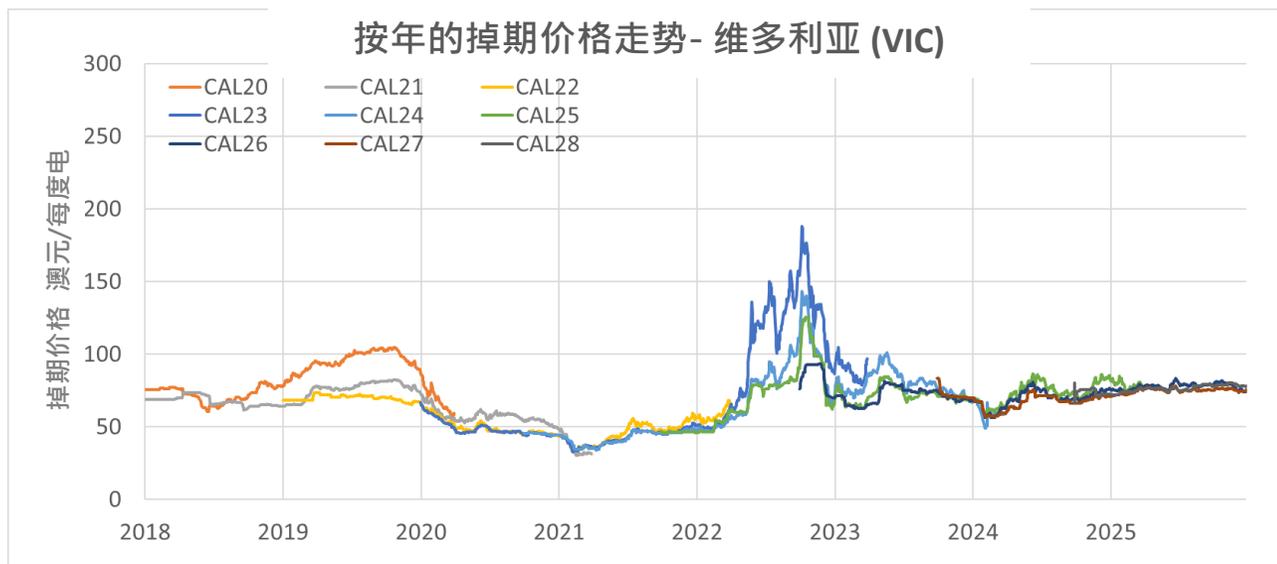
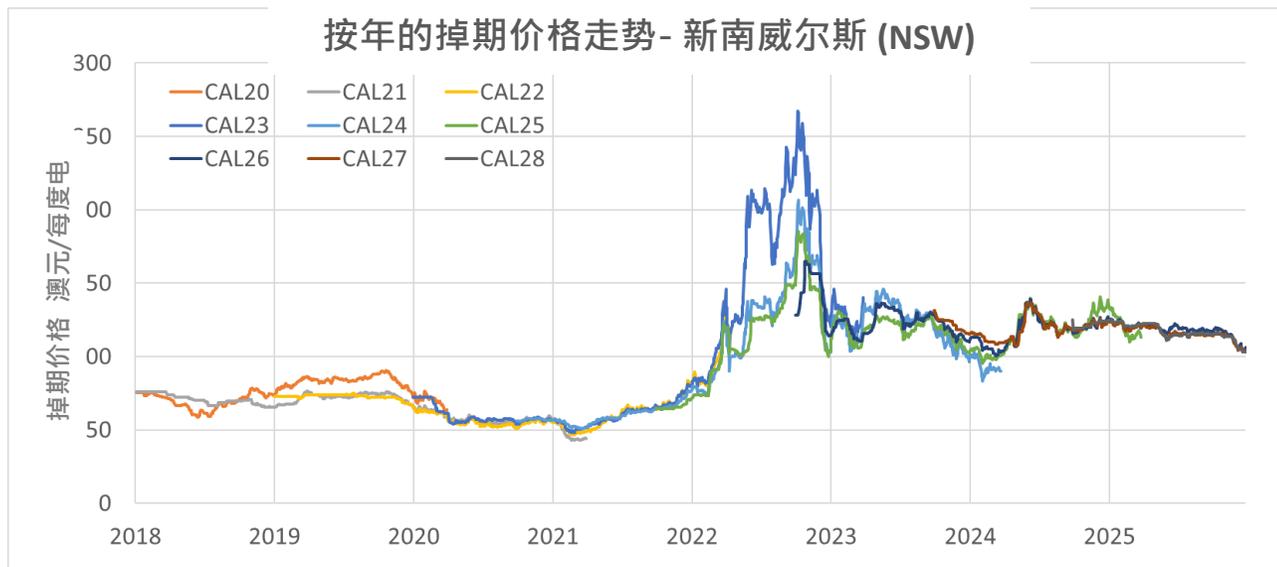


期货价格 (澳元/千度电)：

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)

合约	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年	最新交易价格		
							2027年	2028年	2029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	2025年1至12月	截至2026年2月20日		
NSW	58	60	165	122	117	118	95	94	95
VIC	57	45	103	80	73	78	73	76	79

EnergyAustralia 展望



市场

- 新增的可再生能源和储能项目提升了供应可靠度。
- 受到电网稳定性提升，以及Eraring 延长营运期的带动下，国家能源市场的批发电价在2025年第四季有所缓和。但老化的火电资产和持续上升的电力需求仍然为电价带来上升的压力。
- 新南韦尔斯(NSW)在2027 及2028 年的期货电价有所放缓，主要是因为大型电池的投产，以及新增可再生能源的发电资产、住宅电池及额外的燃气机组供应等原因令市场价格下降。

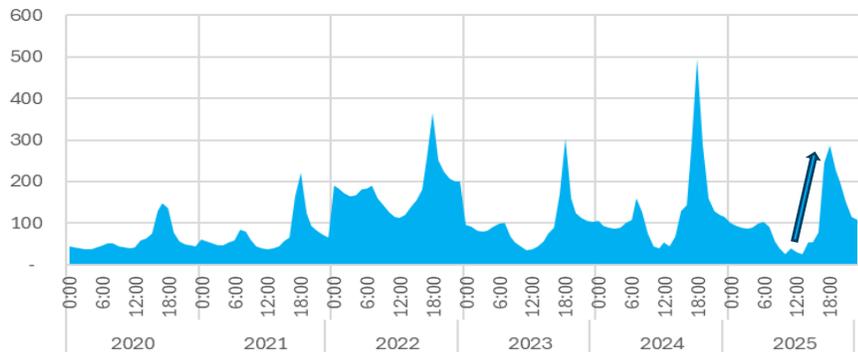
EnergyAustralia

- 着重管理现有发电资产的表现及提升营运韧性。
- 加快投资于稳定容量和储能方案以支撑可靠及聚焦于可再生能源的能源转型。

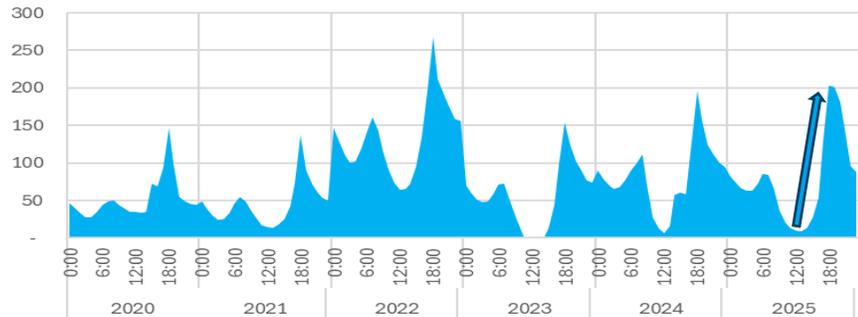
数据源：澳洲证券交易所。

EnergyAustralia – 电价波幅及日内价格走势

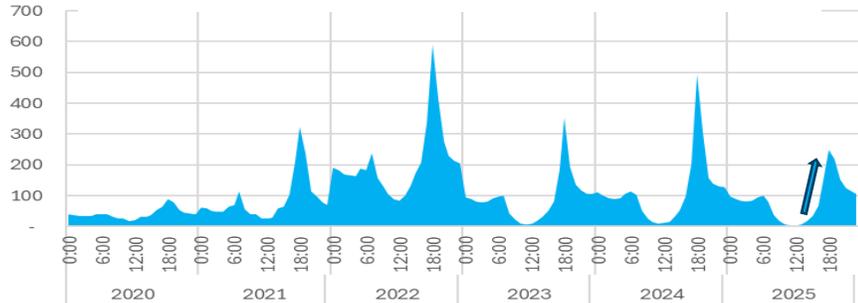
新南韦尔斯(NSW)平均每小时电价



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

- 现货价格于2025年内持续高企，所有国家能源市场的州分均于需求高峰期录得大幅度的价格飙升。
- 日内价格波幅持续扩大 — 在维多利亚州尤其明显 — 反映供求情况紧张及可再生能源发电资产的间歇现象。

对EnergyAustralia燃气机组和储能资产的影响

- 燃气调峰机组及灵活储能资产于管理波幅的角色日趋重要 — 包括在减少暴露于高价格区间及于价格飙升期间捕捉价值两方面。
- 由于负电价及低电价的区间持续，提升了充电和套利等活动的经济效益，令长时期储能系统的策略重要性日渐增加。
- 负电价事件发生的次数于2025年内有所增加，进一步强调了灵活储能资产及需量反应能力于支撑业务组合的可靠度和优化回报方面的价值。

EnergyAustralia – 客户业务营运

客户数目

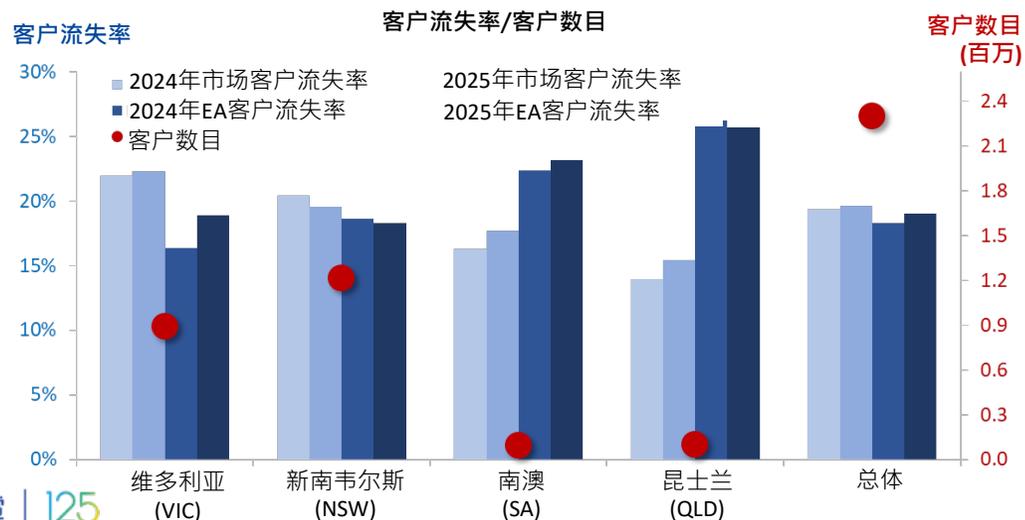
客户数目 ('千户)	2025年12月			2024年12月		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,493.3	802.2	2,295.5	1,546.4	832.3	2,378.7
工商业客户	4.3	0.1	4.4	4.1	0.1	4.2
客户总数	1,497.6	802.3	2,299.9	1,550.4	832.5	2,382.9
零售市场加权平均 ¹	1,509.9	806.2	2,316.1	1,565.7	834.7	2,400.4

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		2024	
	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	8.5	27.5	8.9	28.6
工商业客户	4.4	0.6	4.9	1.6
总销售量	12.9	28.1	13.7	30.2
销售收入 (百万澳元)	3,779.5	1,107.7	3,882.1	1,091.1

客户流失率/客户数目



- **零售市场客户数目**：自2024年减少8.3万户(3%)，主要是在新南韦尔斯(-5.8万)及维多利亚(-1.6万)。
- **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年上升0.7个百分点。
- **销售量**：电力：下跌6%，主要是新南韦尔斯(NSW)的销售量下跌。天然气：下跌7%，主要在新南韦尔斯(NSW)及维多利亚(VIC)。
- **总收入**：较2024年减少8千6百万澳元(-2%)，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 – 6.0万个客户账号参与
EnergyAssist 纾困计划

申诉专员投诉个案自2015年以来
减少了64%

客户满意度自2019年以来
上升了17%

发出电子账单数目占总账单量71%
(相较于2015年只有5%)



工商及住宅客户的
「用电需求」容量为543兆瓦。

「廉价家用电池计划」、
「家庭共享小区电池计划」及
「电动车夜间充电加强计划」
均吸纳强大的客户量

与Endeavour Energy (努力能源) 及
Ausgrid (澳网) 合作发展小区电池项目，
并于2025年交付合共11.35 兆瓦的
新增电池容量

超过61.5万名住宅客户及
多于700名企业及大型工业客户参与
「用电需求」管理计划 –
PowerResponse

Apraava Energy – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万卢比	
	2025	2024	2025	2024
可再生能源项目	140	85	1,567	912
火电项目（哈格尔电厂）	112	120	1,253	1,288
输电项目	(52)	81	(582)	869
智能电表	2	(4)	22	(43)
集团调整及企业支销 ¹	19	47	213	504
营运盈利	221	329	2,473	3,530
哈格尔电厂确认的一次性收入	-	105	-	1,127
总盈利	221	434	2,473	4,657



Apraava Energy

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年的0.09317及2025年的0.08936。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。

台湾地区及东南亚 — 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		当地货币(百万)	
	2025	2024	2025	2024
火电项目	231	261	NT\$922	NT\$1,077
可再生能源项目	7	9	THB31	THB42
企业支销 ⁽¹⁾	(59)	(10)		
营运盈利/总盈利	179	260		



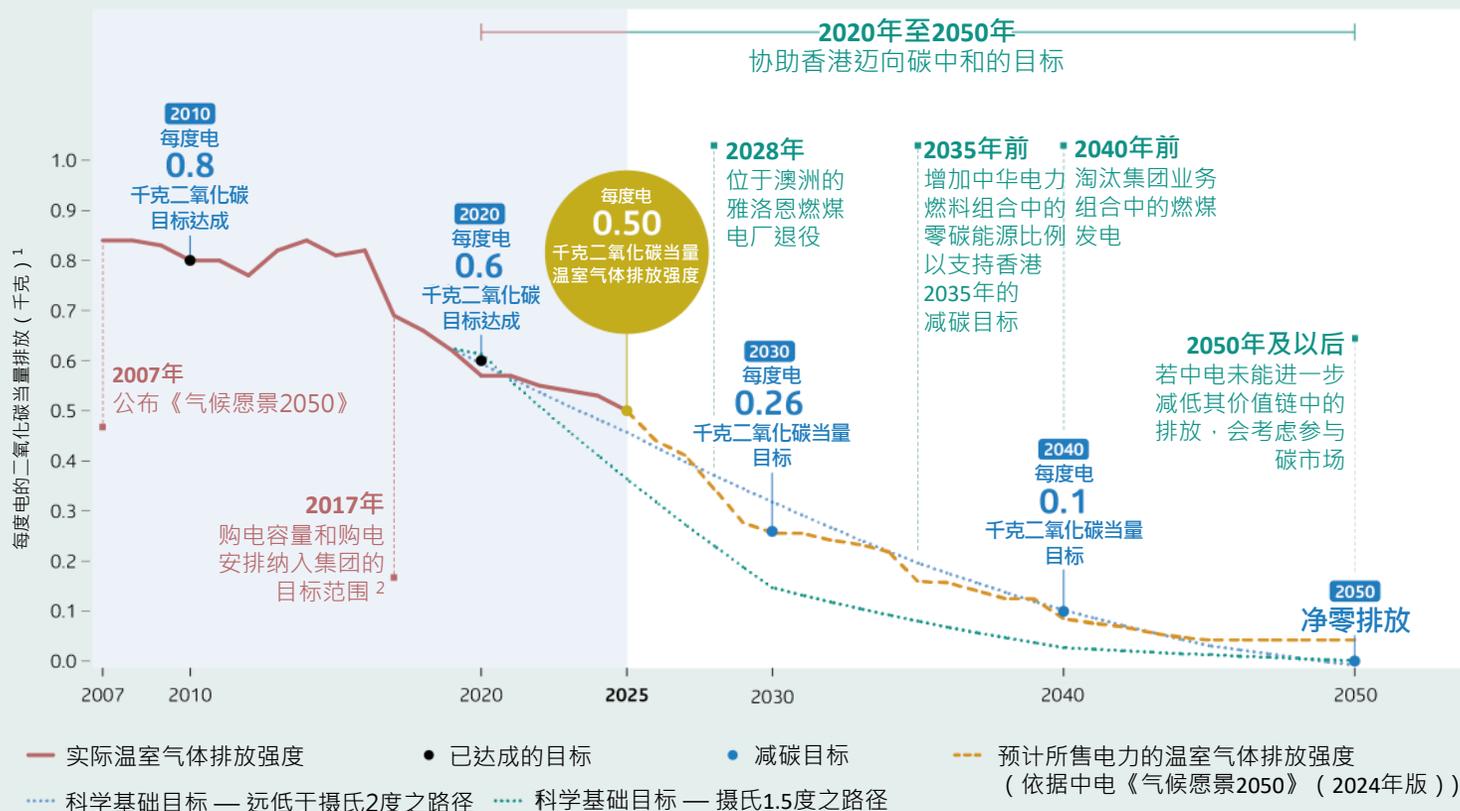
台湾地区及东南亚

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年的0.2427（新台币）及0.2217（泰铢）和2025年的0.2504（新台币）及0.2378（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。

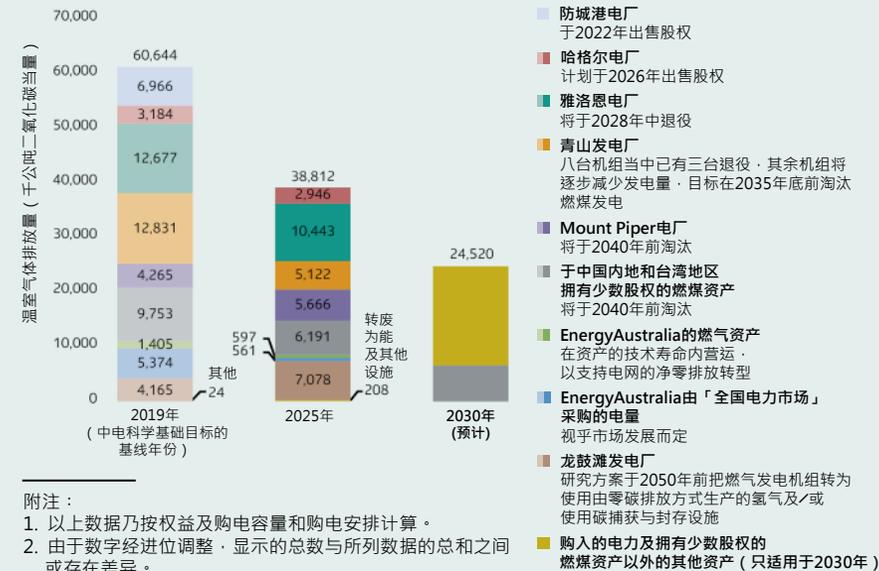
为中电的营运减碳

中电过去及预计未来的温室气体排放强度

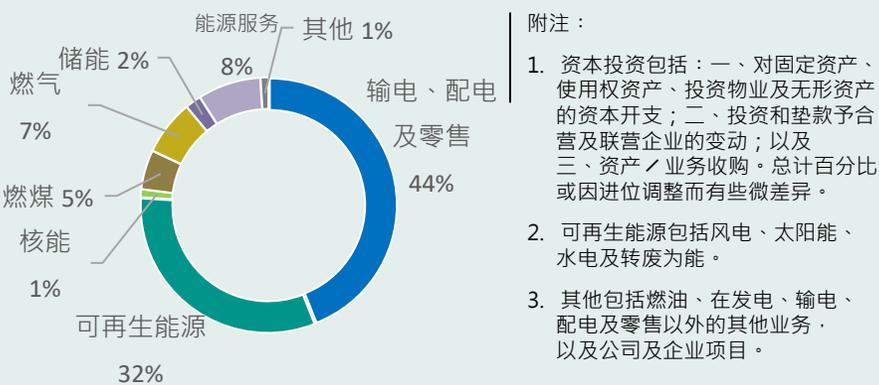


附注：
1. 中电由2007年至2020年间的排放强度轨迹是以集团的碳强度，即每度电的二氧化碳排放（千克）为基础。自2021年起，中电按国际最佳实务，以每度电的二氧化碳当量排放（千克）披露集团的温室气体排放强度。
2. 中电由2017年至2050年间的排放强度轨迹乃按权益及购电容量和购电安排计算。

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



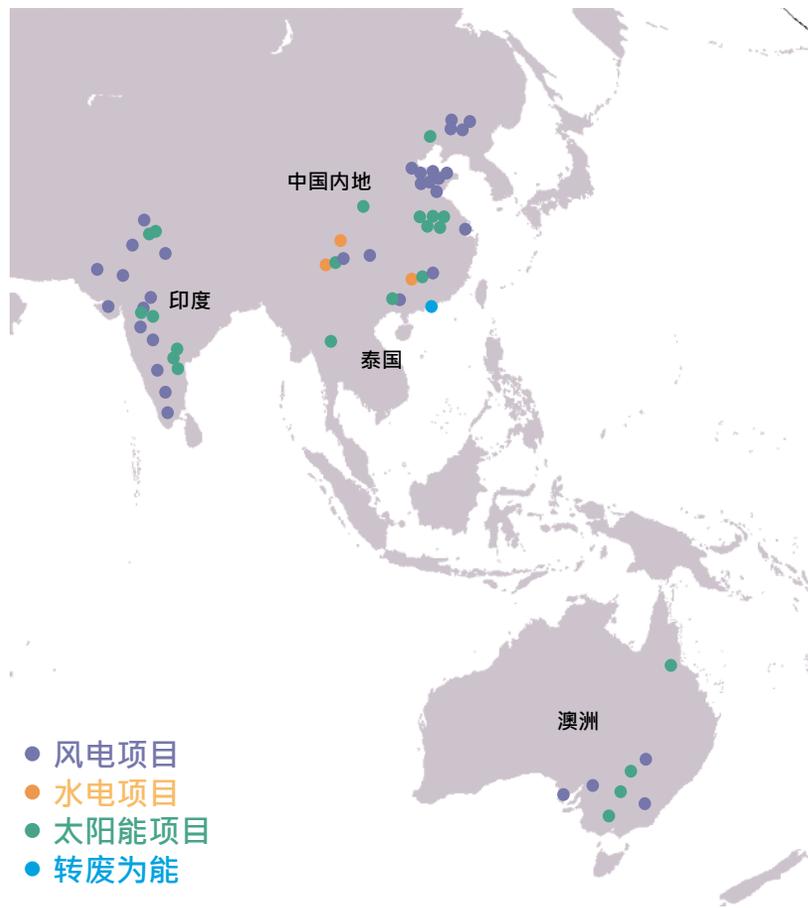
中电2026年至2030年按资产类别的总计划资本投资



中电集团 – 可再生能源组合 1,2

4,953兆瓦 (4,363兆瓦权益及590兆瓦长期购电合约)

占中电总发电容量 21.2%



- 风电项目
- 水电项目
- 太阳能项目
- 转废为能

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	3,314 兆瓦
营运中		2,336 兆瓦
风电项目		1,209 兆瓦
水电项目		489 兆瓦
太阳能项目		638 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
大理漾濞水电	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	978 兆瓦
营运中 (续)		978 兆瓦
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及2期#		140 / 140

施工中		978 兆瓦
风电项目		681 兆瓦
太阳能项目		297 兆瓦
三都2期		100 / 100
鄞城		300 / 300
冠县		231 / 231
寻甸3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
Bhokrani		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
Vikarabad太阳能光伏3#		30 / 15
Nirmal太阳能光伏4#		50 / 25

施工中		275 兆瓦
太阳能项目		275 兆瓦

NHPC Bhanipura 1太阳能光伏#		250 / 125
NTPC Bhanipura 2太阳能光伏#		300 / 150

* 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2025年12月31日

1. 按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. 前名为CREPL。
4. 前名为DSPL。

中电集团 – 按资产类别分类的发电及储能容量¹

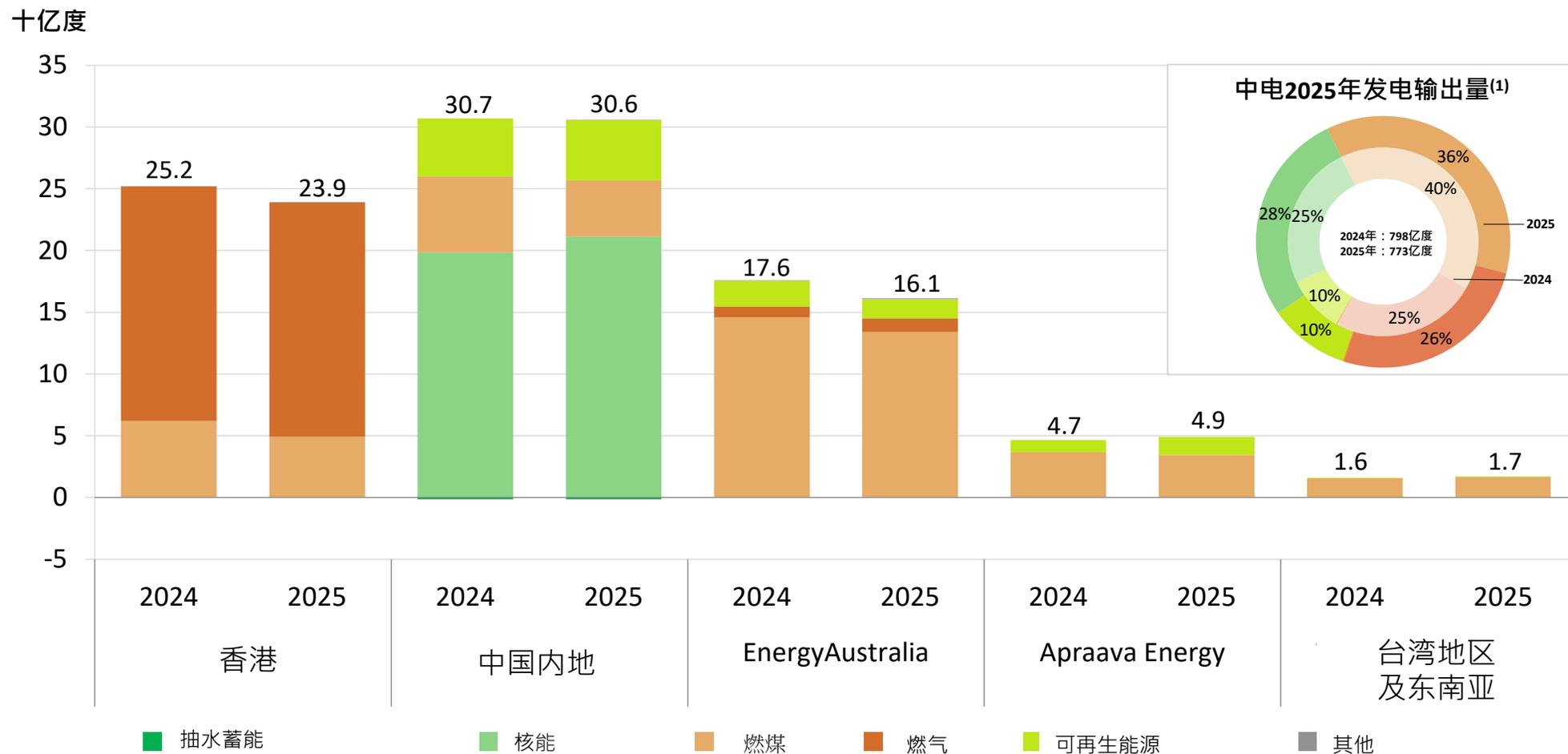
中电集团持有 23,366兆瓦权益

按资产类别	总发电容量 (兆瓦) (甲) + (乙)	%	营运中 (兆瓦) (甲)	%	施工中 (兆瓦) (乙)	%
燃煤	8,140	35%	8,140	35%	-	-
燃气	6,118	26%	6,118	26%	-	-
核能	2,750	12%	2,750	12%	-	-
风电	2,800	12%	2,118	9%	681	3%
太阳能	1,650	7%	1,078	5%	572	2%
水电	489	2%	489	2%	-	-
其他	1,421	6%	1,201	5%	220	1%
总额	23,366	100%	21,893	94%	1,473	6%

1. 按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 – 按资产类别分类的发电输出量¹ – 2025年



* 按资产地理位置。

1. 按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

2025
年报 *



2025
可持续发展报告 *



2025
重要性评估报告 *



《气候愿景2050》
2024 年版



中电简介
2026年2月



2025年中期业绩简报
2025年8月



Website: www.clpgroup.com

*将于2026年3月出版。

谢谢！



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。

