

中电控股

# 2024年全年业绩

2025年2月24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2025年2月24日刊发之截至2024年12月31日年度业绩公告一并阅读。

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

## 策略及发展路向

蒋东强 首席执行官

## 问答环节

## 附件



香港启德的中电总部。

# 概览



香港龙鼓滩发电厂的联合循环燃气涡轮发电机组D2。

# 2024年摘要



强劲的财务表现及 EnergyAustralia的业绩显著改善。



项目推展理想，发电资产带来可靠供电并推进能源转型。



透过低碳投资以**实现增长**，并确保未来的稳定盈利。



分红增长**1.6%**，维持为股东创优增值。



完成策略检讨，为透过能源转型实现长期、可持续的增长奠定基础。

# 2024年摘要

## 财务摘要

		变幅
营运盈利 (计入公允价值变动前)	109亿4千9百万港元	↑ 8%
总盈利	117亿4千2百万港元	↑ 76%
股息及收益率		
第四期中期股息	每股1.26港元	↑ 4.1%
2024年总股息	每股3.15港元	↑ 1.6%
股息收益率 <sup>(1)</sup>	4.8%	

## 营运摘要

		变幅
安全与客户服务		
总可纪录伤害率 <sup>(2)</sup>	0.24	↑ 0.06
香港客户非计划停电时间 <sup>(3)</sup>	6.02 分钟	↑ 0.04 分钟
客户数目		
香港	2百8十万个	↑ 4万个
澳大利亚	2百4十万个	↓ 5.9万个
发电		
发电输出量 <sup>(4)</sup>	798亿度	↑ 0.3%
发电容量 <sup>(4)</sup>	2万2千6百兆瓦	↓ 7百兆瓦

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以2024年12月31日的收市价。

(2) 总可纪录伤害率是指年内每200,000工作小时的可纪录伤害总数。

(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2022年元朗电缆桥起火事故、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



香港北部都会区的古洞北变电站。

# 2024年财务概览

财务表现强劲，各关键指标均录得增长

EBITDAF (1)

257亿2千5百万港元 ↑ 9%

营运盈利 (1)

计入公允价值变动前

109亿4千9百万港元 ↑ 8%

总盈利

117亿4千2百万港元 ↑ 76%

资本投资 (2)

187亿7千3百万港元 ↑ 46%

每股股息

宣派第四期中期每股股息

1.26港元 ↑ 4.1%

宣派2024年总每股股息

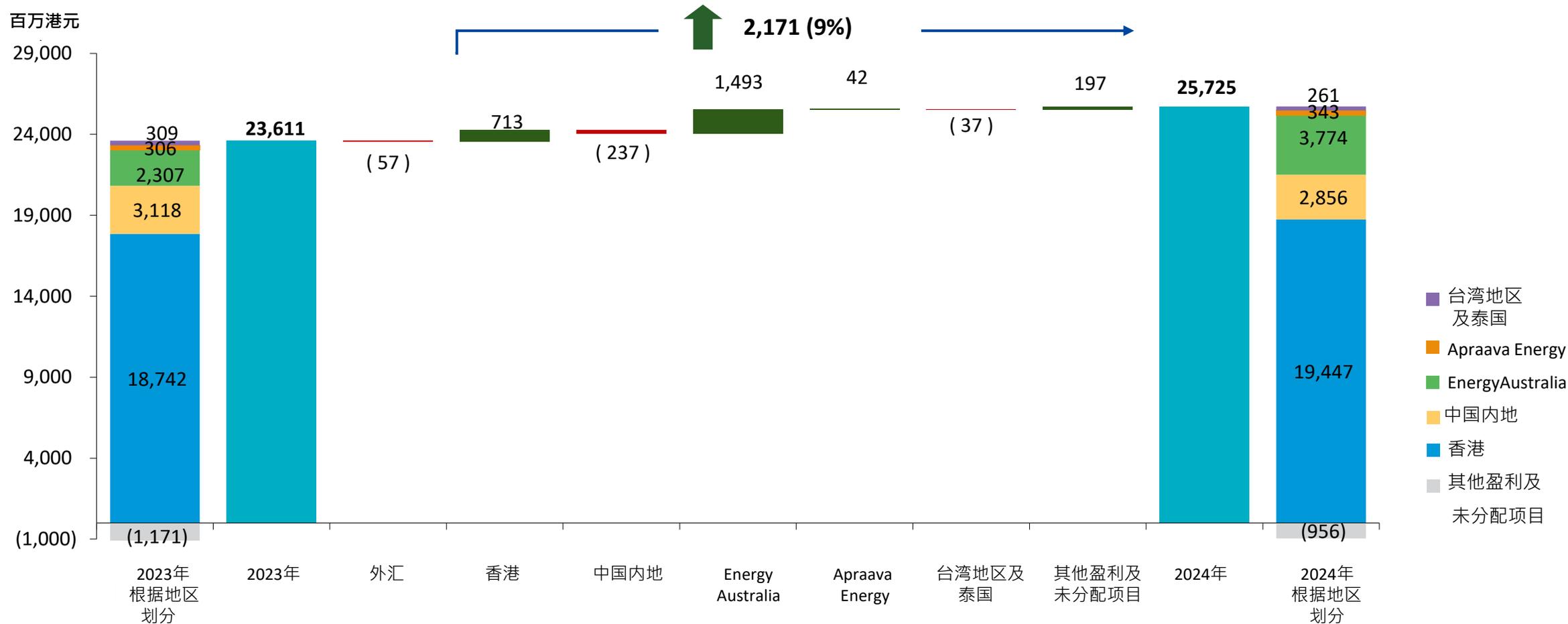
3.15港元 ↑ 1.6%

(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EBITDAF

EBITDAF稳健的增长受惠于香港持续贡献及EnergyAustralia业绩改善



附注: EBITDAF 不包括影响可比性项目。

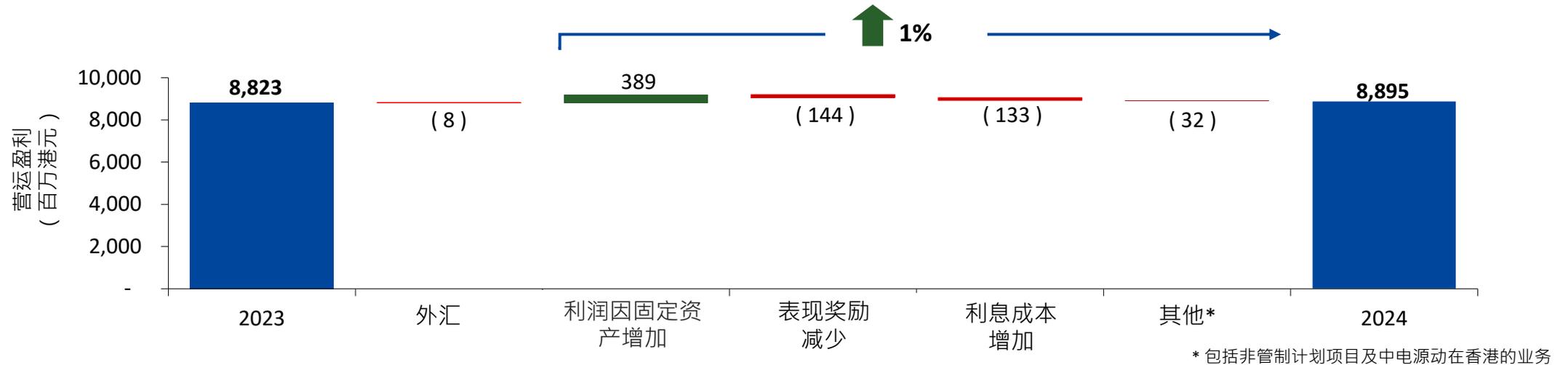
# 根据业务部门划分的营运盈利

盈利稳健增长及EnergyAustralia业绩改善

百万港元	2024	2023	变幅	
香港能源及相关业务	8,895	8,823	↑ 1%	业务表现持续稳健，在新发展计划下进行资本投资
中国内地	1,851	2,073	↓ 11%	盈利下降主要由于核电贡献减少
EnergyAustralia	591	(182)	↑ 425%	发电资产表现理想带动业绩显著改善，灵活发电容量项目持续增加
Apraava Energy	329	301	↑ 9%	推行盈利增长策略
台湾地区及泰国	260	307	↓ 15%	和平电厂发电量下降及Lopburi太阳能光伏电站电价下调
其他盈利及未分配项目	(977)	(1,195)	↑ 18%	透过数字化和优化总部成本提高效率
<b>营运盈利</b> (计入公允价值变动前)	<b>10,949</b>	<b>10,127</b>	<b>↑ 8%</b>	
公允价值变动	699	2,125		EnergyAustralia的远期能源合约的有利公允价值变动(税后)
<b>营运盈利</b>	<b>11,648</b>	<b>12,252</b>	<b>↓ 5%</b>	
影响可比性项目	94	(5,597)		主要确认哈格尔电厂的一次性收入 详情请见29页
<b>总盈利</b>	<b>11,742</b>	<b>6,655</b>	<b>↑ 76%</b>	

# 香港

## 业务表现持续稳健，在新发展计划下进行资本投资以支持增长



### 表现

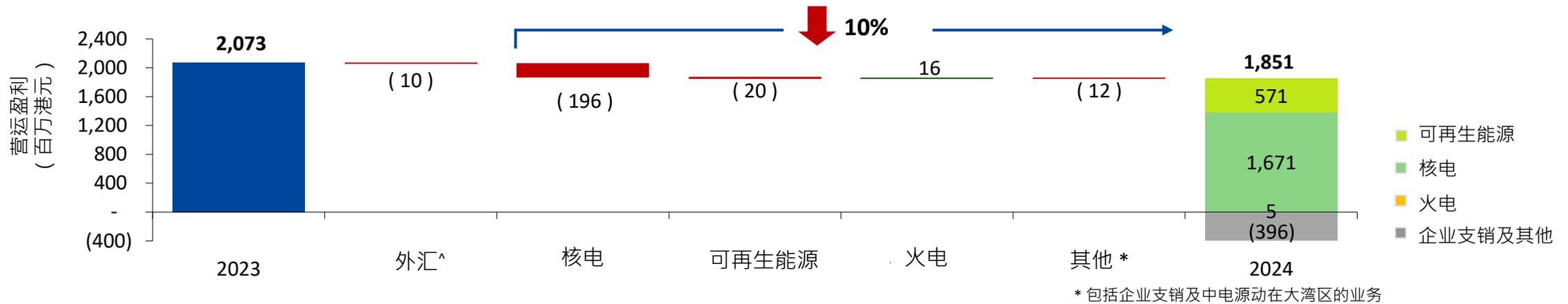
- **营运盈利**：利润因固定资产平均净值上升带来强劲贡献，但受到较少的表现奖励（2023年的五年期奖励不再出现）及较高利息成本所影响。
- **管制计划资本开支**：108亿港元（包括发电28亿港元；输配电/服务80亿港元）。
- **发电**：龙鼓滩发电厂的联合循环燃气涡轮发电机组 D2 及海上液化天然气接收站投入运作，完成主要燃气发电基础设施以配合逐步淘汰燃煤发电。完成新界西堆填区堆填沼气发电项目第二期工程。
- **香港售电量**：香港经济复苏步伐加快，加上天气炎热带动售电量上升 2.1%。
- **智慧城市**：为客户和企业提供零碳能源方案（供冷、太阳能、电池、智能电表、能源管理）、电气化和数据中心开发。

### 展望

- **重大项目**：支持基建发展及增长（输电及配电投资项目、北部都会区），推进洁净能源专线系统的增容工程、智能电表安装计划、集中式电池储能系统、天然气混合氢气发电试验计划。
- **能源转型**：继续为电力系统减碳，包括与政府合作引入更多零碳能源以达致2035年减碳目标。
- **客户能源方案**：提供能源管理和基础设施的方案，以满足客户不断变化的能源需求，并向低碳经济转型。
- **交通运输业减碳**：支持更洁净航运燃料和交通电气化的发展。
- **支持客户及小区**：「中电小区节能基金」投入超过2亿港元支持住宅及工商客户，以及推广减碳及节约能源。

# 中国内地

## 盈利下降主要由于核电贡献减少



<sup>^</sup> 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

### 表现

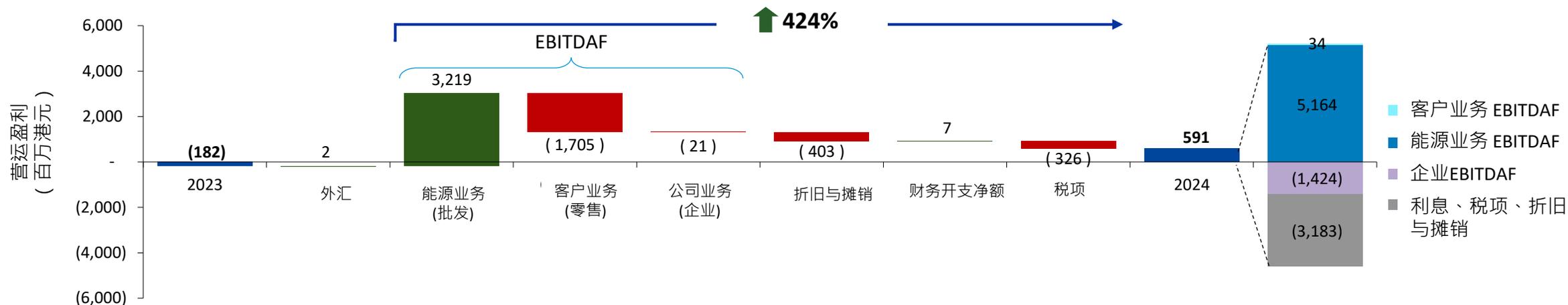
- 核电**：阳江核电站市场电价下降且成本上升，大亚湾核电站因进行30年计划停运大修导致发电量下降。
- 可再生能源**：两个现有项目因上网电量削减和电价压力导致贡献减少，部分被新风电和太阳能项目的贡献以及水资源增加所抵消。华东地区的中央控制中心成功启用，以提高运营效率和优化成本。
- 火电**：燃料价格稳定，营运维修成本降低，售电量下降。提前退出山东中华发电有限公司燃煤电厂的少数股权。
- 执行中的可再生能源项目**：正在推行1.8千兆瓦可再生能源和电池储能项目，包括中电中国最大的山东300兆瓦风电项目，和广西300兆瓦太阳能项目，以及位于山东的首个独立100兆瓦电池储能系统。
- 与企业客户签订绿色合同**：签订了两份大规模的长期能源购买协议，包括中电中国迄今最大的购电协议，由江苏和贵州的可再生能源项目供应绿色电力。

### 展望

- 核电**：保持安全运营并实现稳定盈利，阳江核电站的市场电价占比将会增加。
- 可再生能源增长**：保持具质素的再生能源项目增长势头，支持政府的30-60双碳目标和电力需求的增长：已获得约8百兆瓦的项目兴建配额。
- 商业模式和伙伴合作**：在目标地区实现可再生能源增长和具增值潜力的项目。通过绿色电力企业购电协议和提升发电机组的运营效率，以进一步稳定电价。探索各种商业模式，包括建立洁净能源基金和伙伴合作。

# EnergyAustralia

发电资产表现理想带动业绩显著改善，灵活发电容量持续增加



## 表现

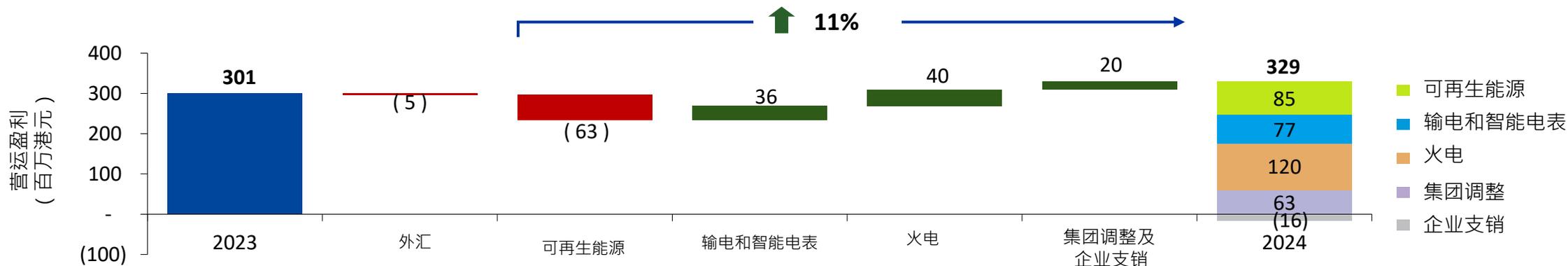
- **能源业务**：批发价格上升和Mt Piper电厂及雅洛恩电厂的良好运营表现，加上对冲结果的改善，带来强劲的表现。**雅洛恩电厂**：维修计划完成后可用率提高；**Mt Piper电厂**：获多个煤矿场供货的合同改善煤炭供应，确保在价格上升期间电厂维持良好可用率。
- **客户业务**：激烈的价格竞争和生活成本压力导致成本上升，使利润受压和客户数目减少。
- **灵活发电容量项目**：Tallawarra B可快速启动的燃气发电厂投产。正推行Wooreen 和 Hallett电池储能系统项目，签订协议向Orana电池储能系统买电。
- **执行中的可再生能源购电协议**：签订协议向Golden Plains风场二期购电。
- **折旧与摊销**：雅洛恩电厂的折旧增加。

## 展望

- **能源业务**：2025年批发价格纵使会稍为回落但保持稳定。在价格波动的环境中继续保持可用率，而在煤炭限价到期后，Mt Piper电厂的燃料成本将增加。
- **客户业务**：市场竞争持续。致力提升竞争力，同时提升效率，加强业务支持和信息科技系统。
- **推进能源转型**：2030年底前将合约可再生能源组合扩展至3千兆瓦。透过不同的商业模式和伙伴关系投资灵活发电容量项目，包括Hallett 电池储能系统、Lake Lyell抽水蓄能和Mt Piper电池储能系统。

# Apraava Energy

## 推行盈利增长策略



### 表现

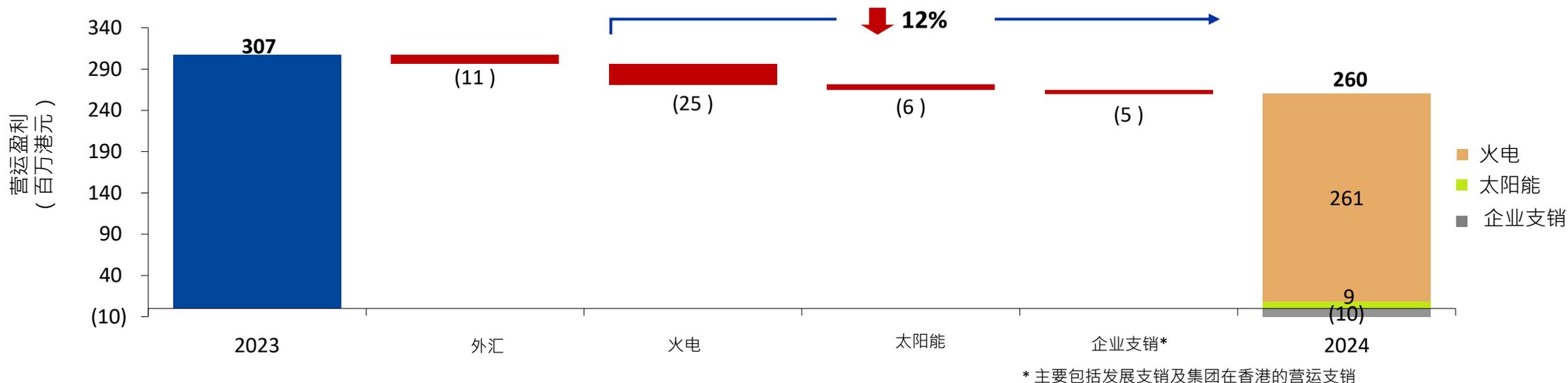
- **可再生能源**：风资源减少及来自债务人逾期付款的利息收入减少。
- **输电和智能电表 (AMI)**：输电：电价修订带动盈利上升。AMI：根据计划发展两个智能电表项目，并将在六个邦份安装超过6百80万个智能电表。
- **火电**：哈格尔电厂继续成为印度营运表现最佳的燃煤发电厂之一，并由于符合排放管理要求而获得更高电价。
- **执行中的零碳项目**：正执行相当于约2千兆瓦的零碳项目，当中包括4个输电、4个可再生能源（包括至今最大的300兆瓦太阳能项目）及6个AMI项目。
- **企业支销**：成功退出Dedasari太阳能项目录得收益。
- **监管审批（一般财政规则）**：可参与竞投全新政府项目的许可证续期三年。
- **应收款项**：逾期应收款项减少，稳健的现金流状况使资本得以回流。

### 展望

- **宏观经济**：印度2025-26年度的GDP增长预测为6.7%，电力需求预期增长6.5%。在不断扩大的经济下，印度的减碳为集团的合营企业Apraava Energy开创更多增长机会。
- **零碳增长投资项目**：继续建立均衡的可再生能源、输电、AMI和电池储能业务组合，并执行增长策略。

# 台湾地区和泰国

## 和平电厂发电量下降，Lopburi太阳能光伏电站电价下调



### 表现

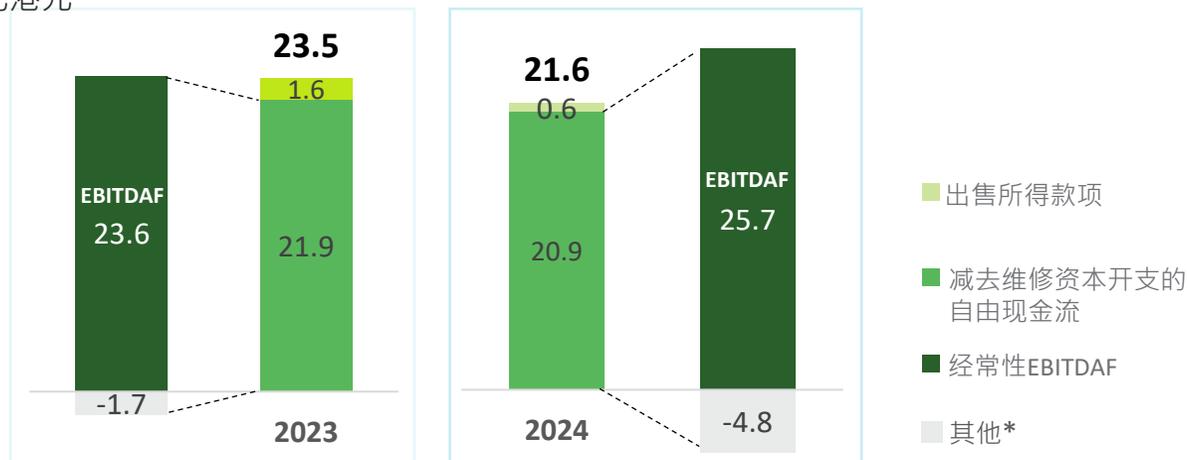
### 展望

- **火电**：四月的地震导致发电量下降和修复成本增加，以及煤炭成本回收减少。
- **太阳能**：购电协议第二阶段电价减少，及在泰国政府政策下电价下降。
- **火电**：聚焦管理燃料成本和供应，维持良好的运营和安全表现，以提供可靠回报。
- **可再生能源**：继续维持电厂的可靠运营，并探索在区内发展可再生能源项目。

# 现金流入及流出

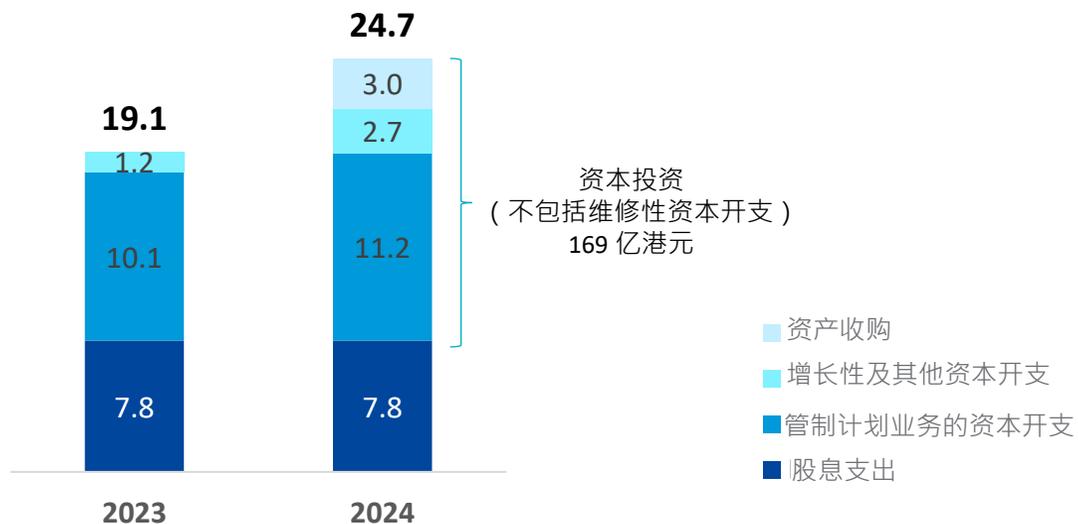
强劲的自由现金流支持增长及分红

十亿港元



\* 主要包含营运资金变动、支付利息和税项及维修资本开支。

十亿港元



## 216亿港元的现金流入 (2023年: 235亿港元)

受惠基本 EBITDAF 表现，来自营运业务的资金稳定，带来健康的自由现金流量。

- EBITDAF 的增长被利好营运资金变动减少 (主要来自香港管制计划业务) 所抵销。

## 247亿港元的现金流出 (2023年: 191亿港元)

资本投资 (不包括维修性资本开支) 为169亿港元：

- 112亿港元的香港管制计划资本开支，主要用以提升输配电网网络、为洁净能源专线系统进行扩容工程及增加基础设施建设。
- 27亿港元的增长性及其他资本开支主要用于中国内地发展可再生能源项目。
- 购买启德新总部支付30亿港元。

股息支出为78亿港元。

# 财务架构及流动资金

良好的资产负债表及低风险状况

## 净负债

563亿港元

(2023年12月31日: 523亿港元)

## 杠杆比率

净负债对总资本

33.0% (2023年12月31日: 31.6%)

来自营运的资金(FFO)对净负债

44.7% (2023年12月31日: 48.9%)

## 流动资金状况

未提取银行贷款额度

310亿港元

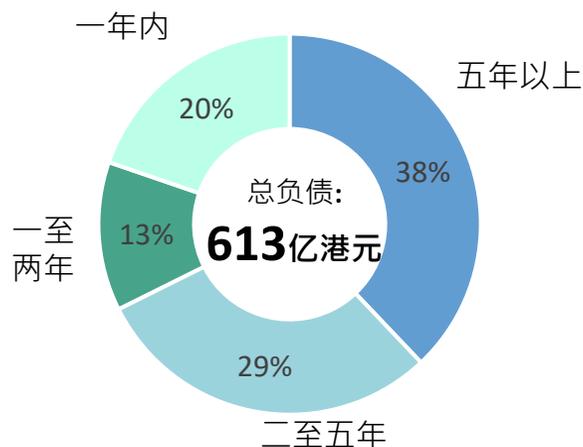
(2023年12月31日: 309亿港元)

银行结余

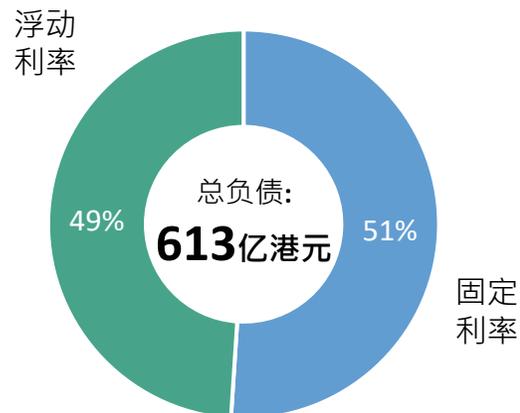
50亿港元

(2023年12月31日: 52亿港元)

## 债务到期日



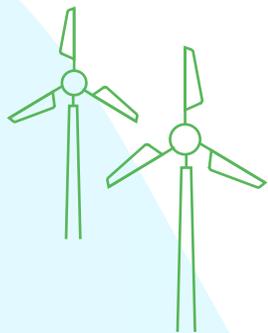
## 债务组成



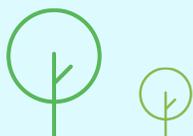
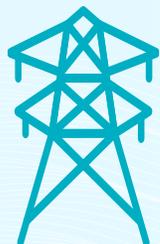
## 信用评级

	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

附注: 于2024年12月31日, 500百万美元(39亿港元)的永久资本证券在向持有人发出赎回通知后, 从股本权益重新分类为其他借贷。相同金额的永久资本证券于2025年1月发行。为了在2024年全年业绩摘要中进行可比性分析, 该金额仍作为股本处理, 并从2024年12月31日的总负债中排除。



# 策略及 发展路向



位于中国内地江苏省宜兴的太阳能项目。

# 亚太地区的领先能源企业

在5个区域拥有逾2.2万兆瓦发电资产

在能源事业价值链中具备独特优势及多元化业务

强劲资产负债表及可靠的分红



根据2024年末计公允价值变动及未分配支销前的营运盈利计算。  
<sup>^</sup> 其他: 储能、智能电表、及其他能源服务等。



~40年可靠的总股息\*

\* 普通股息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。



稳健的A/A2投资级别的信用评级

# 策略

## 机遇



电气化



能源转型

## 支持持续增长的策略重点

1

实现《气候愿景2050》：  
于2030年底前将温室气体排放强度减少59%\*，于2040年底前淘汰燃煤资产，于2050年底前实现净零排放

\* 与2019年基准比较

2

亚太地区能源转型带来增长  
聚焦于发电、电网、储能和能源服务。

3

提升及  
加强实力

## 基础及推动因素



人才



丰富的项目储备



品牌



充裕的财务状况



有纪律的资本配置



# 基础增长

专注核心市场

## 香港管制业务

- 支持香港政府的施政重点：香港气候行动蓝图、新发展项目和房屋增长、推动经济和新产业
- 实现资本投资增长，以支持基础盈利、现金流和派息
- 智能电网策略和世界级的供电可靠度

中国内地

香港

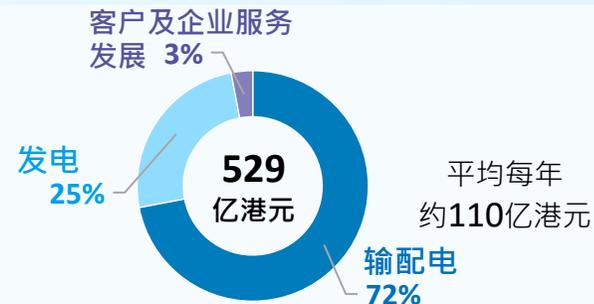
## 中国内地发电业务

- 在特定省份发展可再生能源，维持中期内将现有组合倍增的目标
- 透过商业模式和伙伴合作，以有效使用资本和提高回报

## 在核心市场的能源服务

具备优势成为客户在区内的减碳合作伙伴首选，提供楼宇和行业的能源服务一体化伙伴关系和低碳运输（电动出行和航运燃料）方案

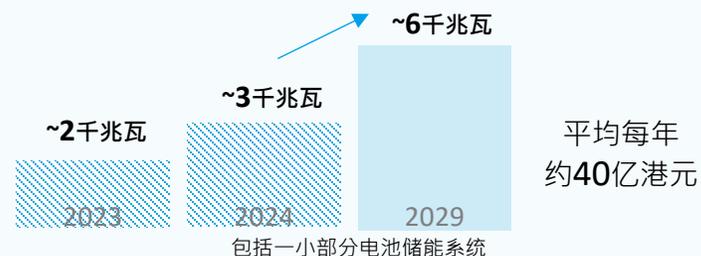
### 投资承诺（2024-2028）



### 投资回报率

管制计划下资产的8%

### 投资目标



### 最低回报

低双位数的内部报酬率 (IRR)\*

\* 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。





# 亚太地区能源转型和减碳

根据我们的区域及营运能力寻找投资机遇，以获得可靠的盈利增长

## 印度零碳投资

- 维持在中期内将零碳组合增加两倍的目標
- 聚焦于可再生能源、输电、智能电表和电池储能



内资发展  
平均每年  
约60亿港元

### 最低回报

低至中双位数的  
内部报酬率  
(IRR%)\*

## 在亚太区市场取得增长

- 在有利的监管和市场环境中进行能源转型投资，  
以支持可靠的盈利
- 策略伙伴合作和联盟



### 最低回报

根据地区及  
风险情况  
而定

澳大利亚

## 优化EnergyAustralia 的价值

- 发展储能和稳定可再生能源的项目
- 透过购电协议实现在2030年达到3千兆瓦的可再生能源
- 商业模式和伙伴合作



### 最低回报

内资发展  
平均每年  
约5亿港元

高单位数的  
内部报酬率  
(IRR%)\*

\* 以举债投资和项目为基础计算的权益回报率。



# 提升及加强实力



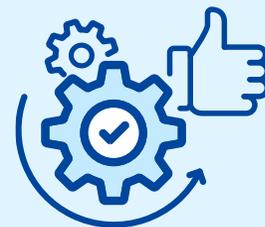
## 重视安全和面向未来的团队

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



# 资本配置及融资策略

产生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

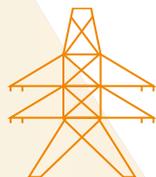
促进与基本盈利一致的普通股息增长

有纪律的资本配置

透过商业模式和伙伴合作以有效运用资本及提升回报



# 问答环节



位于中国内地珠海的「光储充检」液冷超充站。



# 附件



位于香港新界西堆填区的堆填沼气发电项目 - 中电绿源。



# 财务概览

	2024	2023	变幅
收入 (百万港元)	90,964	87,169	+4%
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	10,949	10,127	+8%
营运盈利 (百万港元)	11,648	12,252	-5%
总盈利 (百万港元)	11,742	6,655	+76%
每股营运盈利 (港元)	4.61	4.85	-5%
每股总盈利 (港元)	4.65	2.63	+76%
每股股息 (港元)			
第一至三期中期股息	1.89	1.89	-
第四期中期股息	1.26	1.21	+4.1%
中期股息总额	3.15	3.10	+1.6%
资本投资 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	11,171	10,073	+11%
其他资本投资	7,602 <sup>(1)</sup>	2,771	+174%
杠杆	2024年12月31日	2023年12月31日	
净负债 (百万港元)	56,272	52,311	+8%
净负债对总资本 (%)	33.0%	31.6%	+1.4pts

(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。详情请参阅第33页。

(2) 于2024年12月31日，39亿港元的永久资本证券在向持有人发出赎回通知后，从股本重新分类为其他借贷。相同金额的永久资本证券于2025年1月发行（详情请参阅第37页）。为了在本次业绩报告中进行可比性分析，该金额仍作为股本处理，并从2024年12月31日的所有负债金额中排除。

# 营运概览

	2024	2023	变幅
安全 (总可记录伤害率) <sup>(1)</sup>	0.24	0.18	+0.06
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) <sup>(2)</sup>	6.02	5.98	+0.04
客户数目 (千个)			
香港	2,830	2,790	+40
澳大利亚	2,383	2,442	-59
发电输出量 (十亿度) <sup>(3)</sup>	79.8	79.5	+0.3%
发电及储能容量 (千兆瓦) <sup>(3)</sup>			
营运中总额	21.3	22.1	-0.8
零碳排放 <sup>(4)</sup>	6.0	6.1	-0.2
兴建中	1.3	1.2	+0.1

(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-2024年的平均值为1.0分钟(2021年-2023年: 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	2024	2023
香港 – 物业出售收益	56	112
香港 – 投资物业重估亏损	(67)	(25)
Apraava Energy – 哈格尔电厂确认的一次性收入	105	299
中国内地 – 大理漾洱的资产减值	-	(115)
EnergyAustralia – 客户业务的商誉减值	-	(5,868)
<b>影响可比性项目</b>	<b>94</b>	<b>(5,597)</b>

## 香港 物业出售盈利

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 哈格尔电厂确认的一次性收入

2024：一次性烟气脱硫收入，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。

2023：哈格尔电厂确认被拖欠应收账款的延迟付款费，以及额外容量费的一次性收入。

## 中国内地 大理漾洱的资产减值

大理漾洱的使用时数及电价下降对估值产生不利影响。

## EnergyAustralia 客户业务的商业减值

触发因素包括因供应成本上升而为市场营运利润带来压力、竞争加剧及高利率等。

# EBITDAF及营运盈利对账

百万港元	2024	2023	变幅
<b>经常性 EBITDAF</b>	<b>25,725</b>	<b>23,611</b>	<b>↑ 9%</b>
减：			
折旧及摊销	(9,276)	(8,594)	
财务开支净额 <sup>(1)</sup>	(2,155)	(2,008)	
所得税支销	(2,502)	(2,007)	
非控制性权益	(843)	(875)	
<b>计入公允价值变动前营运盈利</b>	<b>10,949</b>	<b>10,127</b>	<b>↑ 8%</b>
公允价值变动	699	2,125	
<b>营运盈利</b>	<b>11,648</b>	<b>12,252</b>	<b>↓ 5%</b>

## ◆ 折旧及摊销

- 香港：随着龙鼓滩发电厂燃气发电机组D2从2024年4月开始投入运作以及海上液化天然气接收站从2023年7月开始启用后，折旧因而上升。
- 澳大利亚：折旧及摊销上升是由于2023年对雅洛恩电厂的停运成本及额外资产停用开支予以资本化。

## ◆ 财务开支净额<sup>(1)</sup>

- 财务开支净额增加是由于香港市场利率以及净负债上升。

## ◆ 所得税支销

- 增加主要是与EnergyAustralia基本业务相应改善有关。

## ◆ 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)。

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配。

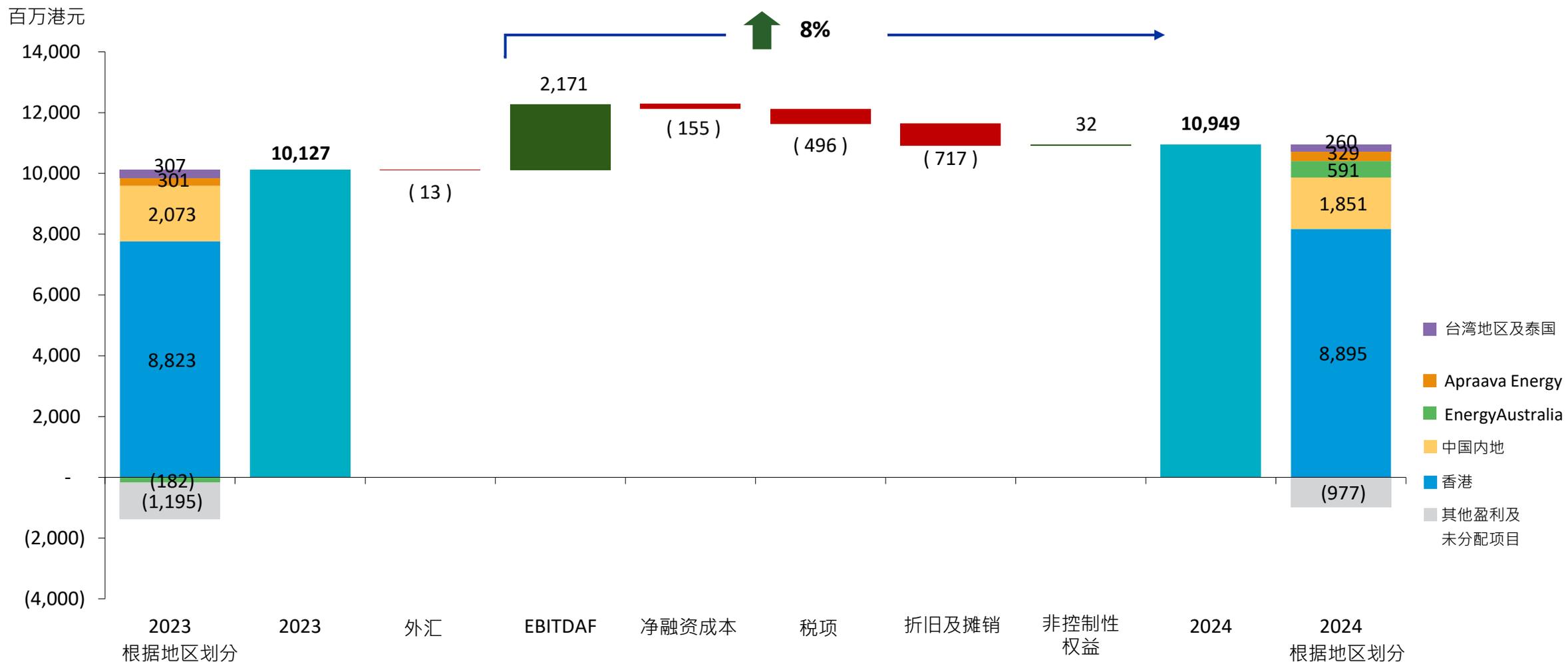
# EBITDAF及营运盈利对账—根据业务划分

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
<b>2024年</b>							
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 <sup>(1)</sup>	(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 <sup>(2)</sup>	(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 (根据年报中的分部资料)	8,601	2,052	1,325	329	260	(919)	11,648
<b>2023年</b>							
经常性EBITDAF	18,742	3,118	2,307	306	309	(1,171)	23,611
折旧及摊销	(5,720)	(543)	(2,281)	-	-	(50)	(8,594)
财务(开支)/收入净额 <sup>(1)</sup>	(1,416)	(189)	(454)	6	-	45	(2,008)
所得税(支销)/抵免	(1,916)	(305)	246	(11)	(2)	(19)	(2,007)
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)	8,823	2,073	(182)	301	307	(1,195)	10,127
公允价值变动 <sup>(2)</sup>	(13)	-	2,138	-	-	-	2,125
营运盈利	8,810	2,073	1,956	301	307	(1,195)	12,252
港蓄发及香港支线对账	(287)	287	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(112)	-	-	-	-	112	-
营运盈利 (根据年报中的分部资料)	8,411	2,360	1,956	301	307	(1,083)	12,252

(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。

# 公平价值变动前的营运盈利



# 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减少（-17亿港元），主要是因为2024年向客户收取未收回的燃料成本较2023年少。
- **中国内地**：核电联营维持稳健分红。
- **澳大利亚**：营运现金流量因能源业务营运表现有所改善而上升（+12亿港元），但被维修性资本开支上升轻微抵销。

## 资本投资

- 管制计划资本开支，主要用于发电机组的资本工程、提升 / 发展输配电网、为洁净能源专线系统进行升级工程、建立变电站和安装智能电表。
- 增长性资本开支用于建设中国内地可再生能源项目。
- 维修性资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂及Tallawarra A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 – 除管制计划资本开支以外用于扩充业务的资本开支；
- 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。

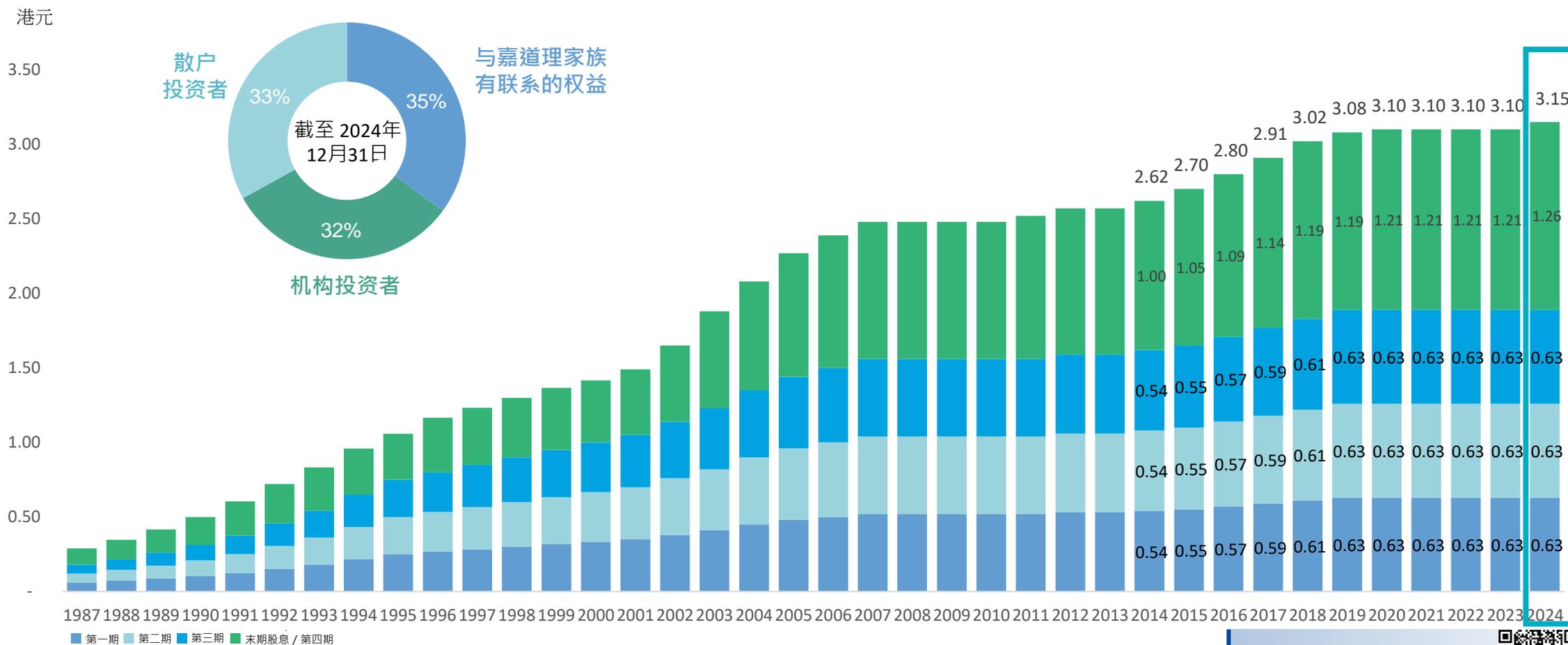
(5) 出售投资所得款项为2024年内出售若干金融投资所得的代价。

百万港元	2024	2023	变幅
<b>综合 EBITDAF</b>	<b>25,830</b>	<b>18,066</b>	7,764
减：影响可比性项目	(105)	5,545	(5,650)
<b>经常性综合 EBITDAF</b>	<b>25,725</b>	<b>23,611</b>	2,114
减：所占合营企业及联营业绩 <sup>(1)</sup>	(2,550)	(2,897)	347
现金（流出）/ 流入来：			
管制计划项目	789	3,168	(2,379)
营运资金变动及其他	1,214	1,715	(501)
<b>来自营运的资金</b>	<b>25,178</b>	<b>25,597</b>	(419)
减：已缴所得税	(2,247)	(2,219)	(28)
减：已付财务开支净额	(2,496)	(2,320)	(176)
减：维修性资本开支	(1,923)	(1,549)	(374)
加：合营企业及联营股息	2,429	2,357	72
<b>自由现金流</b>	<b>20,941</b>	<b>21,866</b>	(925)
<b>出售投资所得款项<sup>(4)</sup></b>	<b>642</b>	<b>1,635</b>	(993)
<b>资本投资<sup>(1)</sup></b>			
• 管制计划资本开支 <sup>(2)</sup>	11,171	10,073	1,098
• 增长性资本开支 <sup>(2)</sup>	2,409	777	1,632
• 其他 <sup>(3)</sup>	247	445	(198)
• 收购资产	3,023	-	3,023
<b>总计（不包括维修性资本开支）</b>	<b>16,850</b>	<b>11,295</b>	5,555
• 维修性资本开支 <sup>(2)</sup>	1,923	1,549	374
<b>总计（包括维修性资本开支）</b>	<b>18,773</b>	<b>12,844</b>	5,929
<b>已付股息</b>	<b>7,832</b>	<b>7,832</b>	-

# 股息

## 向股东发放现金的历史

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



更多资料：



# 财务责任概览

百万港元	2024年 12月31日	2023年 12月31日
<b>香港</b>		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	52,259	47,968
减：银行结存及流动资金	(3,673)	(2,806)
<b>净负责 – 香港</b>	<b>48,586</b>	<b>45,162</b>
<b>香港以外</b>		
附属公司总借贷（对中电控股无追索权）	9,012	9,547
减：银行结存及流动资金	(1,326)	(2,398)
<b>净负债 – 香港以外</b>	<b>7,686</b>	<b>7,149</b>
<b>综合</b>		
综合总借贷	61,271	57,515
减：综合银行结存及流动资金	(4,999)	(5,204)
<b>综合净负债</b>	<b>56,272</b>	<b>52,311</b>
<b>总负债对总资本</b>	<b>34.9%</b>	<b>33.7%</b>
<b>净负债对总资本</b>	<b>33.0%</b>	<b>31.6%</b>

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

负债金额包括银行贷款额度及其他借贷，已排除永久资本证券金额。

# 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
<b>长期评级</b>							
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
<b>短期前景</b>							
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	-

◆ 2024年，信用评级及评级前景维持不变。

◆ 5月及8月，标准普尔及穆迪分别确认了中电控股、中华电力及青电的信用评级，前景均为稳定。

◆ 11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310亿港元的未提取银行贷款额度及50亿港元的银行结余。
- 中电控股于12月底持有125亿港元的流动资金。

## 管制计划：具成本效益的融资

### 2024

- 中华电力取得了76亿港元的贷款额度，为业务的需要再融资。其中包括37亿港元与减排表现挂钩的两年期银行贷款额度、625百万港元的三年期私人配售债券，以及在澳大利亚市场首次发行的500百万澳元（26亿港元）三年期公债。这是香港商业机构首次发行袋鼠债券，开创一项融资的新里程。透过是次发行袋鼠债券，中华电力将其债务资本市场融资活动拓展至澳大利亚境内公开市场，进一步拓宽融资渠道及增强抵御市场波动的能力。该债券所得款项已掉期为港元浮息贷款。
- 青电根据《气候行动融资框架》，以具竞争力的息差取得48亿港元的一年期及两年期能源转型贷款额度作再融资。
- 青电发行了70百万美元（548百万港元）的三年期定息私人配售债券，为龙鼓滩发电厂新投产的D2燃气发电机组的现有银行贷款作再融资。上述能源转型债券所得的款项已掉期为港元浮息贷款。
- 青电取得21亿港元与减排表现挂钩的一年期和两年期银行贷款额度。

## 管制计划：具成本效益的融资

### 2025年1月

- 中华电力发行500百万美元（39亿港元）、5.25年内不可赎回的永续资本债券，票面息率为5.45%，每半年到期时支付一次，定价具竞争力。是项交易标志着中华电力第三次发行美元混合资本工具，也让公司成为亚洲地区信用评级最高的企业混合资本工具发行人之一。此证券结构使中华电力能够在债券处理上于发行的首5.25年获取穆迪和标准普尔的50%的权益认定，并获得会计上100%的权益核算处理。此项证券获约7倍超额认购，全球投资者的订单总量逾35亿美元。

## 中国内地：主要融资支持业务增长

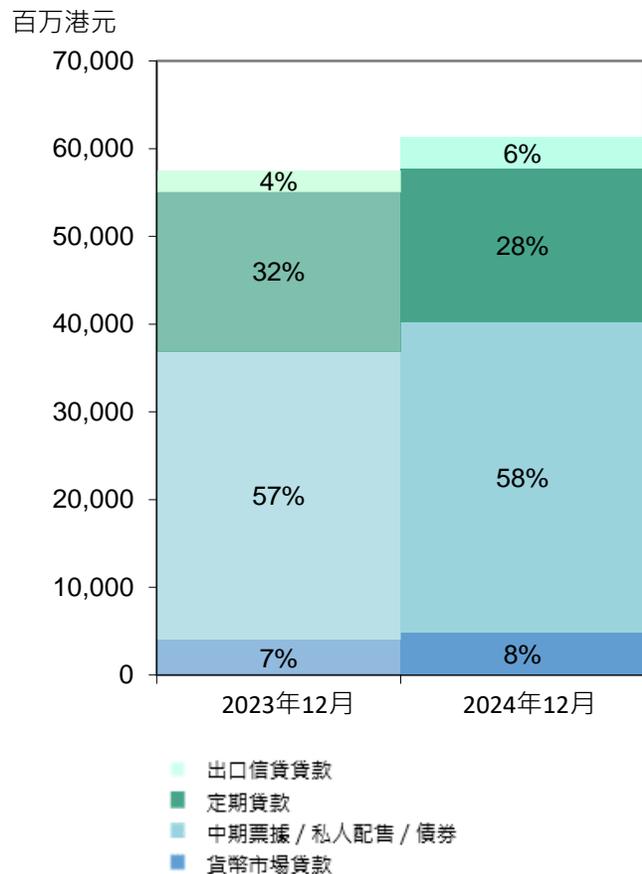
- 中电中国以有利的市场息率，获得人民币25亿元（27亿港元）的两年期无追索权循环贷款额度，支持于中国内地发展新的可再生能源项目。有关的贷款额度将分批生效。中电中国亦以具竞争力的息率，为五个可再生能源项目取得合共49亿元人民币（52亿港元）的在岸无追索权项目贷款额度。

## EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

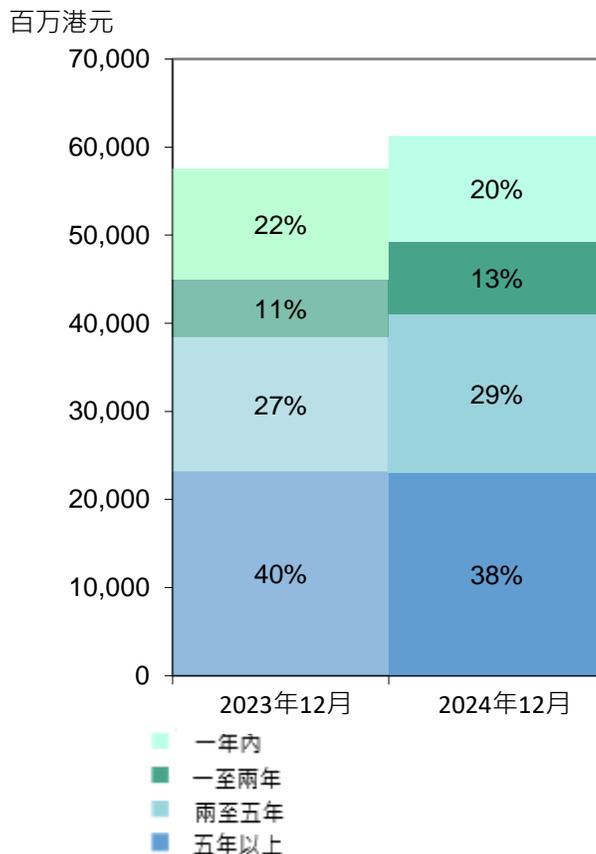
- EnergyAustralia 偿还了385百万澳元（19亿港元）的股东贷款本金及利息。
- 为150百万澳元（721百万港元）的银团贷款及830百万澳元（40亿港元）银行担保贷款额度进行再融资，并安排了350百万澳元（18亿港元）的三年期营运资金贷款额度。

# 根据种类和到期日划分的贷款结余

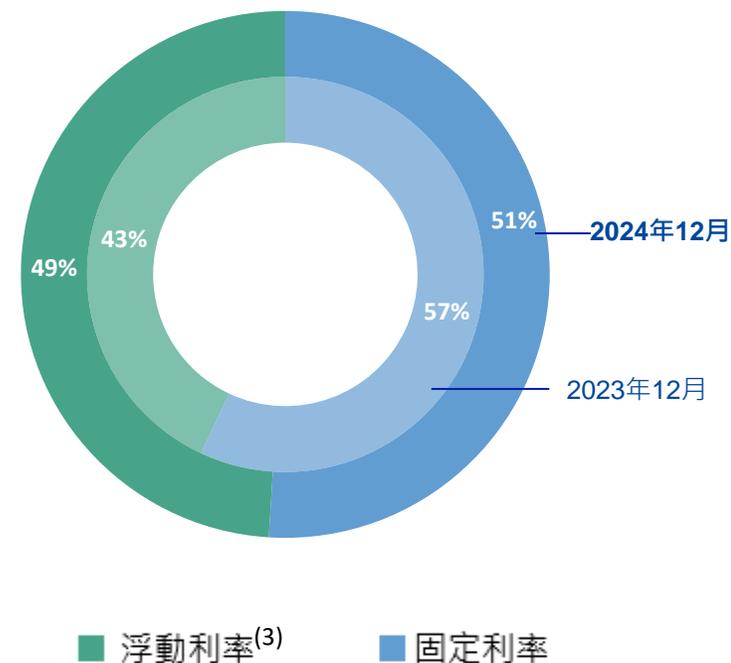
## 贷款结余— 根据种类



## 贷款结余<sup>(1)</sup> — 根据到期日<sup>(2)</sup>



## 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，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2024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300百万港元。

(4) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2024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



## 2024年：

- 本地售电量与2023年相比增加2.1%至36,125百万度。
- 客户数目较2023年12月增加4万个至283万个。
- 各项重要基建项目继续进行。
- 龙鼓滩发电厂第二台联合循环燃气涡轮机组的建造工程完成，并已于2024年4月投产。
- 位于新界西堆填区的中电绿源堆填沼气发电项目第二期工程竣工，并于2024年10月开始商业营运。
- 新增超过200公里的输电和高压配电线以及220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	2024年	2023年	变幅	比例
住宅	10,204	9,929	↑ 2.8%	28%
商业	13,882	13,673	↑ 1.5%	39%
基建及公共服务	10,466	10,196	↑ 2.6%	29%
制造业	1,573	1,594	↓ 1.3%	4%
<b>本地总售电量</b>	<b>36,125</b>	<b>35,392</b>	<b>↑ 2.1%</b>	<b>100%</b>

附注：数据中心占2024年总售电量5.7% (2023年：5.3%)。

## 香港营运盈利 (计入公允价值前)

百万港元	2024年	2023年	变幅
香港能源业务	8,779	8,640	↑ 1.6%
港蓄发及香港支线	201	287	↓ 30.0%
中电源动	(85)	(104)	↑ 18.3%
<b>香港能源及相关业务</b>	<b>8,895</b>	<b>8,823</b>	<b>↑ 0.8%</b>

## 电费稳定基金和燃料价格调整条款账余额

百万港元	2024年12月	2023年12月
电费稳定基金	3,048	2,529
燃料价格调整条款账	(370)	(328)

## 资本开支 (应计基础)

百万港元	2024年	2023年	变幅
中华电力	8,010	6,759	↑ 18.5%
青电*	2,808	4,911	↓ 42.8%
<b>总资本开支</b>	<b>10,818</b>	<b>11,670</b>	<b>↓ 7.3%</b>

\* 包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权。



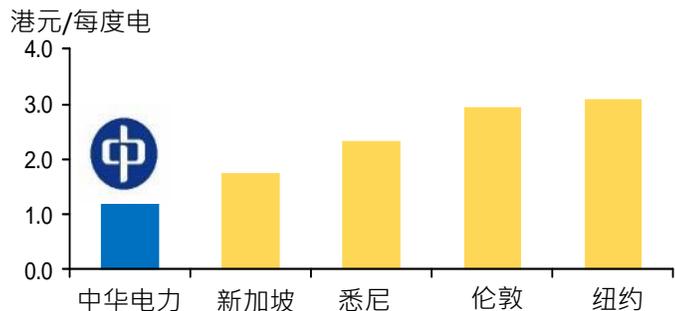
总资本开支符合发展计划。

2024年至2028年发展计划中2024年1月至2024年12月的资本开支：108亿港元。

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。

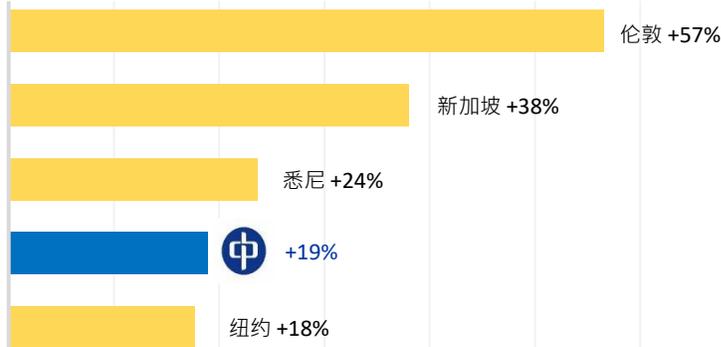
# 香港 – 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

## 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。

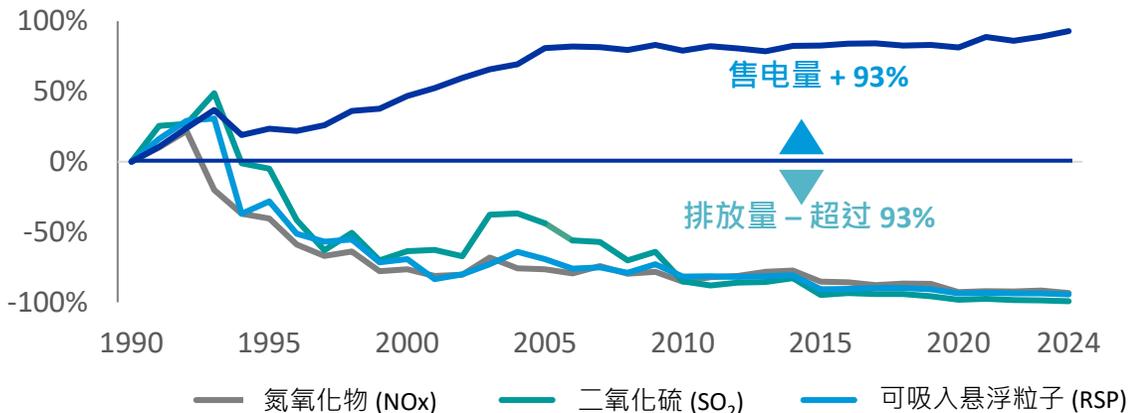
## 供电可靠度高 (2024年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

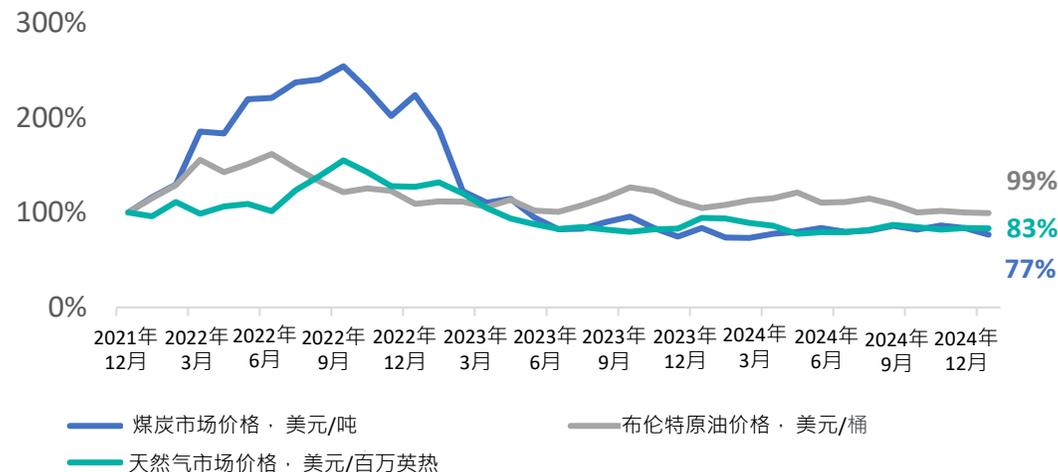


附注：  
(1) \*中华电力2022年至2024年的平均数据为6分钟；排除重大事故日子(如2022年元朗电缆桥起火事故、2023年超强台风「苏拉」)，三年的平均值为1.0分钟。  
(2) 其他城市为2021年至2023年的平均数据。  
(3) 新加坡没有架空线。

## 环保表现提升



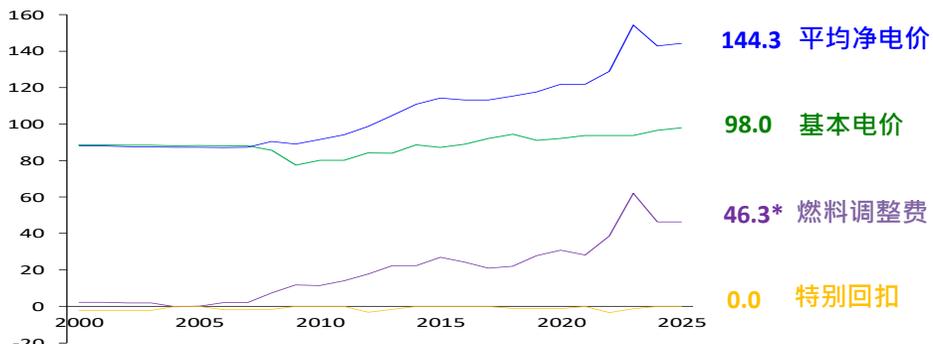
## 过去三年的燃料价格



# 香港 – 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

## 电价

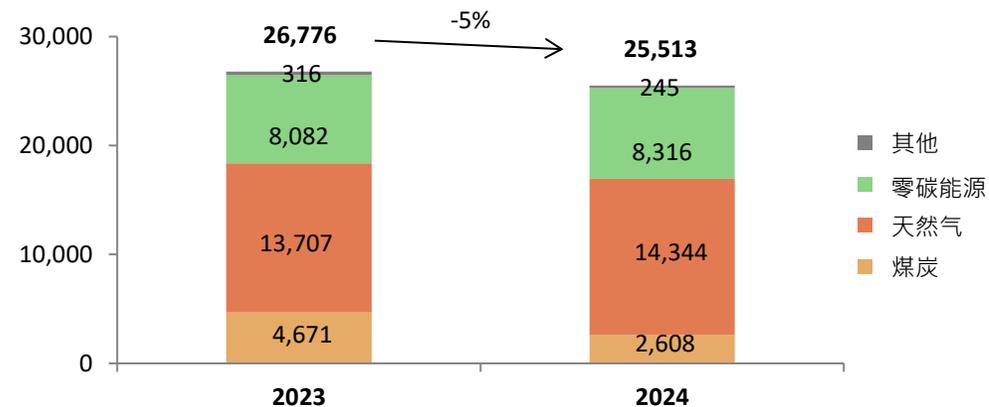
港仙/每度电



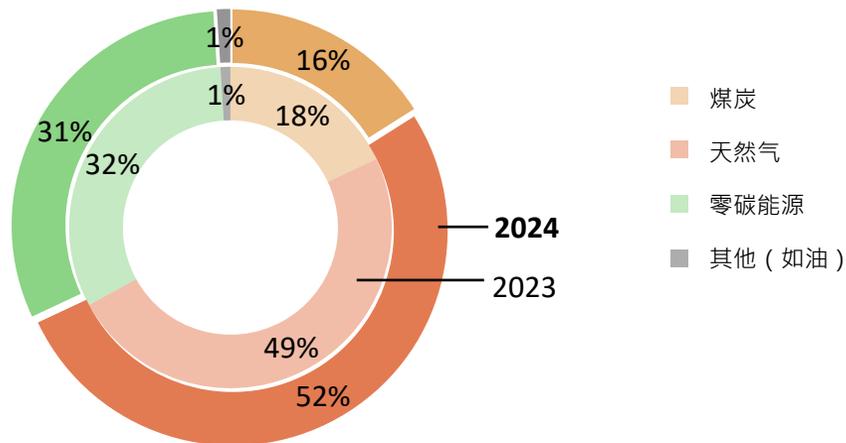
\*数字乃按照年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费根据耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

## 能源成本

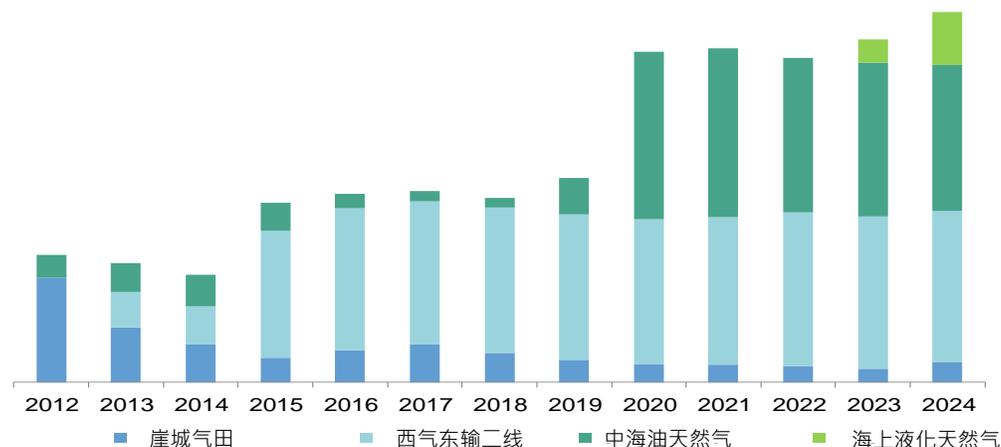
百万港元



## 发电燃料组合 (根据生产/购买1,000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	
	2024	2023	2024	2023
可再生能源项目	571	603	528	546
- 风力	312	308	288	279
- 水力	111	101	103	91
- 太阳能光伏	148	194	137	176
核电项目	1,671	1,888	1,543	1,711
-大亚湾	911	943	841	855
-阳江	760	945	702	856
火电项目	5	(11)	5	(10)
- 山东	6	6	6	5
- 国华	(1)	(17)	(1)	(15)
营运及发展开支和其他*	(332)	(335)	(293)	(335)
中电源动 (CLPe)	(64)	(72)	(59)	(65)
营运盈利	1,851	2,073	1,724	1,847
大理漾洱资产减值	-	(115)	-	(104)
总盈利	1,851	1,958	1,724	1,743



## 中国内地

尚未收到的 应收账款^	2024年 12月31日	2023年 12月31日
百万港元	2,716	2,426
百万人民币	2,565	2,214

^与附属公司尚未收到的可再生能源国家补贴相关。

\*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 — 2024年市场销售现况



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) 大理漾丽水电 (50兆瓦)
内蒙古	准格尔火电 (257兆瓦)
河北	三河火电 (220兆瓦)
天津	盘山火电 (207兆瓦)
江苏	公道太阳能光伏 (74兆瓦)
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)
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)
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 (18兆瓦) 国华风电 (194兆瓦)

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、泗洪太阳能、淮安太阳能。

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

中国各省的市场销售模式各异。总体而言，我们在2024年经市场销售的总发电量约为55% (2023年：57%)。

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，2023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。

# EnergyAustralia – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元			百万澳元				
	2024	2023		2024	2023			
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) <sup>(1)</sup>	34	788 <sup>(2)</sup>	971	1,759	7	152 <sup>(2)</sup>	187	339
能源 (批发) <sup>(1)</sup>	5,164	2,938	(971)	1,967	1,005	564	(187)	377
企业 (企业)	(1,424)	(1,419) <sup>(2)</sup>	-	(1,419)	(277)	(272) <sup>(2)</sup>	-	(272)
<b>总EBITDAF</b>	<b>3,774</b>			<b>2,307</b>	<b>735</b>			<b>444</b>
折旧及摊销	(2,658)			(2,281)	(518)			(439)
财务开支净额	(442)			(454)	(86)			(87)
所得税(支销)/抵免	(83)			246	(16)			47
<b>营运盈利</b> (计入公允价值变动前)	<b>591</b>			<b>(182)</b>	<b>115</b>			<b>(35)</b>
公允价值变动 (除税后)	734			2,138	143			412
<b>营运盈利</b>	<b>1,325</b>			<b>1,956</b>	<b>258</b>			<b>377</b>
客户业务的商誉减值	-			(5,868)	-			(1,103)
<b>总盈利</b>	<b>1,325</b>			<b>(3,912)</b>	<b>258</b>			<b>(726)</b>



EnergyAustralia

(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，2023年数据因而相应作出修订。

(2) 2023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。

# EnergyAustralia –批发市场环境

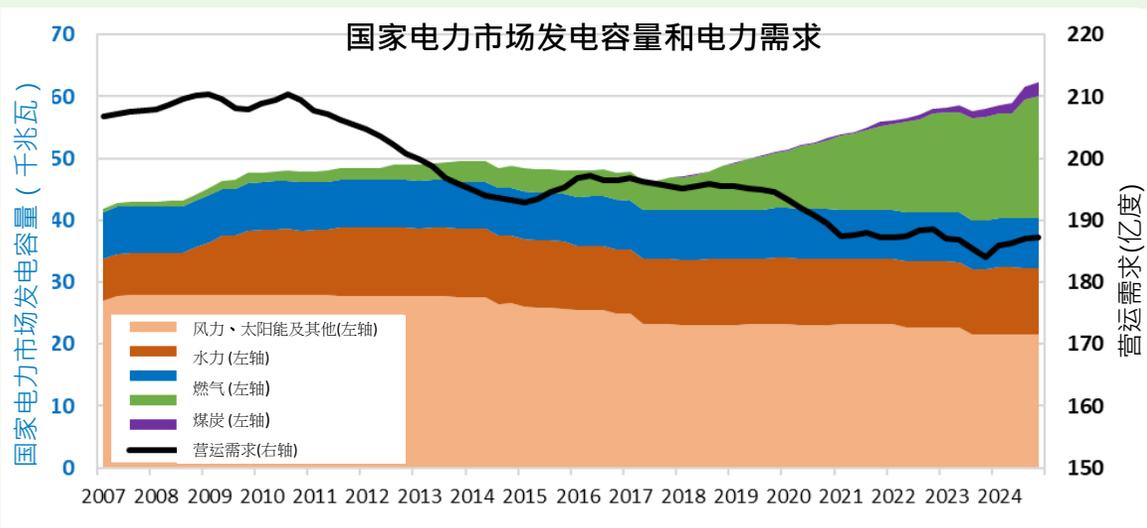
## 实体供应和需求：

### 1. 营运需求继续增加

尽管屋顶太阳能系统的容量持续增长，但营运及基本需求仍较2023年增加，尤其在昆士兰及维多利亚。

### 2. 可再生能源电厂及储能系统投产增速

于2024年，国家电力市场发电容量总体上升，主要由于新风能和储能系统项目的投产。



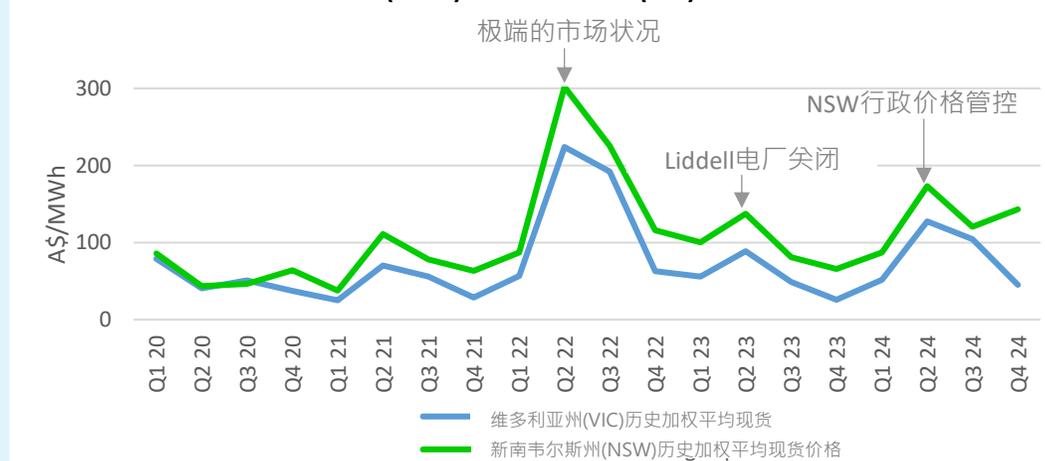
数据源：数据来自澳大利亚能源市场营运商的电力市场管理系统(EMMS)。

## 金融现货价格：

### 3. 2024年出现多次价格上升事件

随着2024第二季现货价格的波动情况及新南韦尔斯(NSW)于5月初因长期风旱、资产可靠性下降、根据计划的输电网络维修及营运需求增加触发了为期7天的行政价格管控后，价格短暂回软。及后由于需求增加、基本负载发电机可用率减少以及输电网络维修持续促使现货价格上升，尤其在国家电力市场北部州分。

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/千度电)：

新南韦尔斯州(NSW)及维多利亚州(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
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2月20日	
NSW	58	60	165	122	117	121	118
VIC	57	45	103	80	73	75	73

# EnergyAustralia 展望

## 按年的掉期价格走势- 新南威尔斯州 (NSW)



## 按年的掉期价格走势 - 维多利亚州 (VIC)



数据源：澳大利亚证券交易所

## 市场

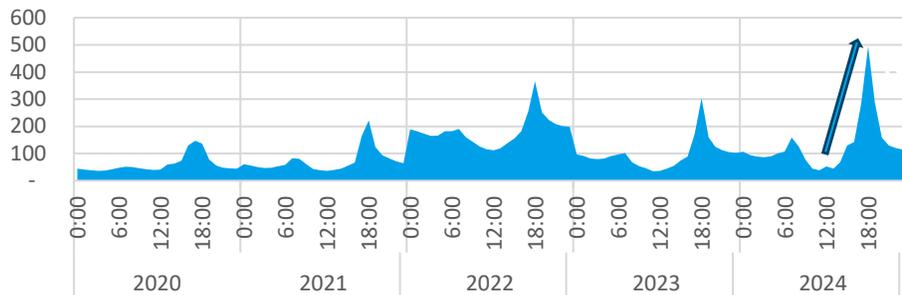
- 澳大利亚的可再生能源目标是在2030年达82%。
- 展望批发电价维持平稳。

## EnergyAustralia

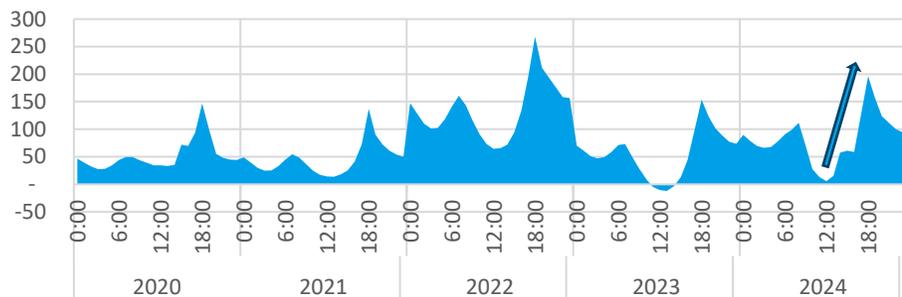
- 继续专注保持现有发电资产的可用率、可靠度、效率和灵活度。
- 投资稳定容量项目以支持可再生能源。

# EnergyAustralia – 电价波幅及日内价格走势

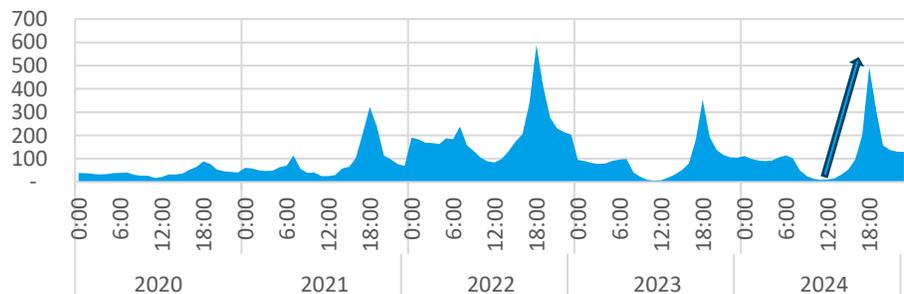
新南韦尔斯(NSW)平均每小时电价



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 – 零售业务营运

## 客户数目

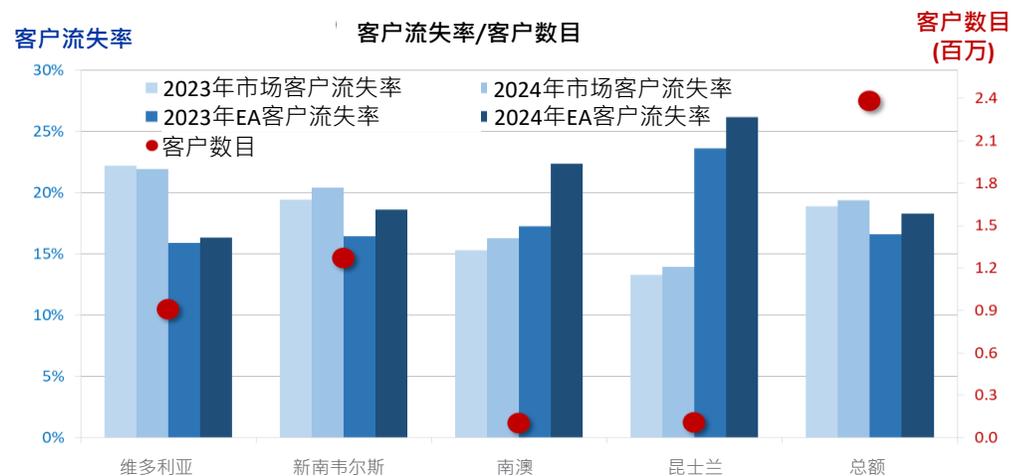
客户数目 ('000)	2024年12月			2023年12月		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,546.4	832.3	2,378.7	1,593.8	843.8	2,437.6
工商业客户	4.1	0.1	4.2	3.7	0.2	3.9
客户总数	<b>1,550.4</b>	<b>832.5</b>	<b>2,382.9</b>	<b>1,597.5</b>	<b>844.0</b>	<b>2,441.5</b>
零售市场加权平均 <sup>(1)</sup>	<b>1,565.7</b>	<b>834.7</b>	<b>2,400.4</b>	<b>1,594.3</b>	<b>847.8</b>	<b>2,442.2</b>

(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	2024年		2023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	8.9	28.6	8.9	28.1
工商业客户	4.9	1.6	5.9	2.5
总销售量	<b>13.7</b>	<b>30.2</b>	<b>14.8</b>	<b>30.6</b>
销售收入 (百万澳元)	<b>3,882.1</b>	<b>1,091.1</b>	<b>3,832.6</b>	<b>1,083.5</b>

## 客户流失率/客户数目



- 零售市场客户数目：自2023年6月下降2%，流失5万9千个客户，主要是在新南韦尔斯(-6万3千)，部分被维多利亚的增加所抵销(+1万1千)。
- EA的客户流失率：受市场竞争加剧影响，EA的客户流失率较2023年上升1.7个百分点至18.3%，但仍低于市场的19.4%客户流失率，主要由于维多利亚州(VIC)及新南韦尔斯州(NSW)录得较低客户流失率。
- 电力销售量：下跌7%，主要由于新南韦尔斯(NSW)的销售量下跌。天然气销售量下跌1%，主要是工商业客户销售量下跌。
- 2024年收入：较2023年增加494万(1%)，主要受惠于收入率上升。但升幅被客户流失及客户用量减少、太阳能销售量上升，以及折扣和回赠等营销策略所抵销。

# 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(2023: 5.2万个)  
参与EnergyAssist纾困计划



每10,000名客户有24个申诉专员投诉个案



- 较2015年减少61%
- EnergyAustralia投诉量百分比  
较2023年减少23%



电表后方案

- 工商及住宅客户的「用电需求」  
容量为406兆瓦
- 超过57.5万名住宅客户及多于600  
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18个百分点



2024年发出电子账单数目占  
总账单量70%

- 2015年比例为5%
- 较2023年增加2个百分点



# Apraava Energy – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万卢比	
	2024	2023	2024	2023
可再生能源项目	85	150	912	1,581
火电项目（哈格尔电厂）	120	82	1,288	865
输电项目	81	44	869	464
智慧电表	(4)	(3)	(43)	(32)
集团调整及企业支销 <sup>(1)</sup>	47	28	504	295
<b>营运盈利</b>	<b>329</b>	<b>301</b>	<b>3,530</b>	<b>3,173</b>
哈格尔电厂确认的一次性收入	105	299	1,127	3,152
<b>总盈利</b>	<b>434</b>	<b>600</b>	<b>4,657</b>	<b>6,325</b>



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2023的0.09485及2024的0.09317。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

	百万港元		当地货币(百万)	
	2024	2023	2024	2023
火电项目	261	297	NT\$1,077	NT\$1,178
可再生能源项目	10	17	THB46	THB75
企业支销 <sup>(1)</sup>	(10)	(5)		
<b>EBITDAF</b>	<b>261</b>	<b>309</b>		
火电项目	261	297	NT\$1,077	NT\$1,178
可再生能源项目	9	15	THB42	THB68
企业支销 <sup>(1)</sup>	(10)	(5)		
<b>营运盈利/总盈利</b>	<b>260</b>	<b>307</b>		



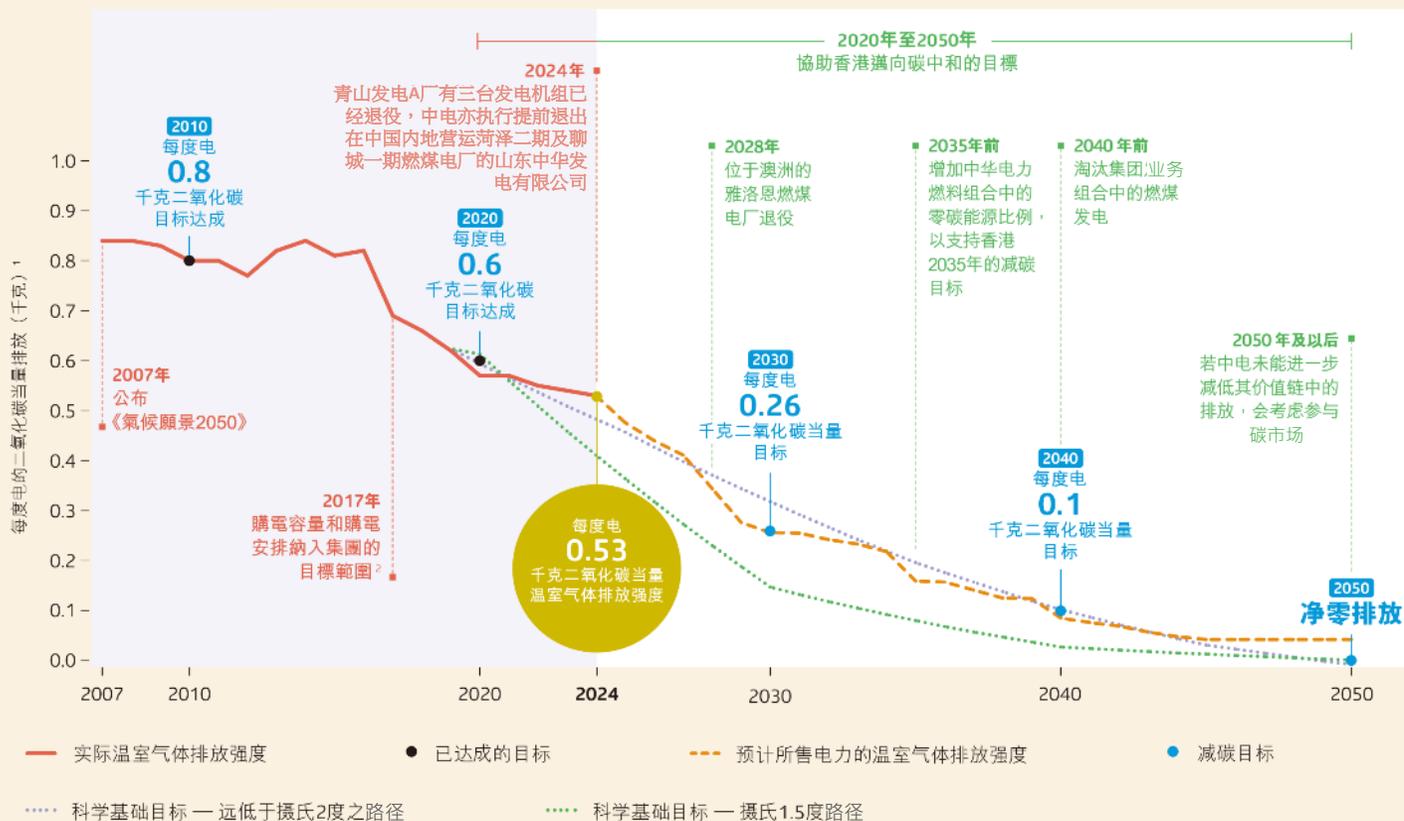
台湾地区及泰国

(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2023年的0.2519（新台币）及0.2253（泰铢）和2024年的0.2427（新台币）及0.2217（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。

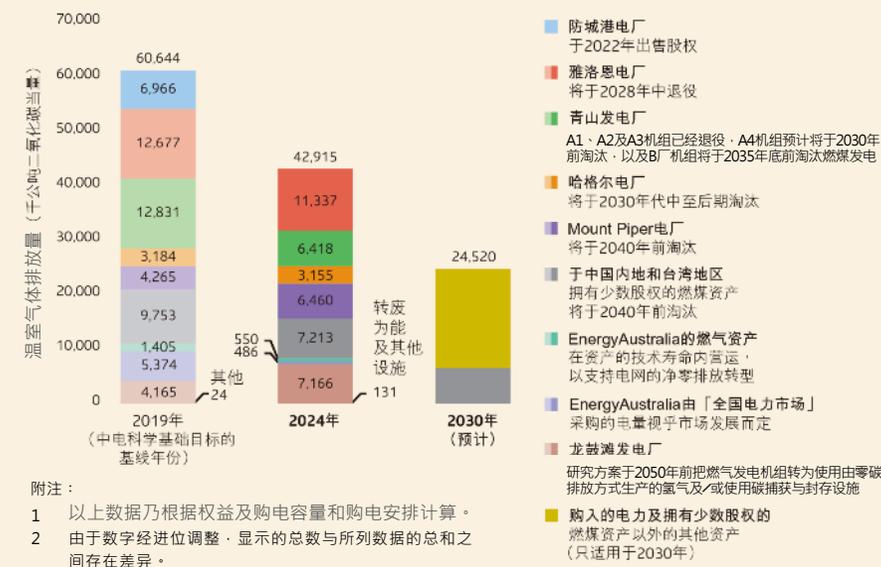
# 为中电的营运减碳

## 中电过去及预计未来的温室气体排放强度

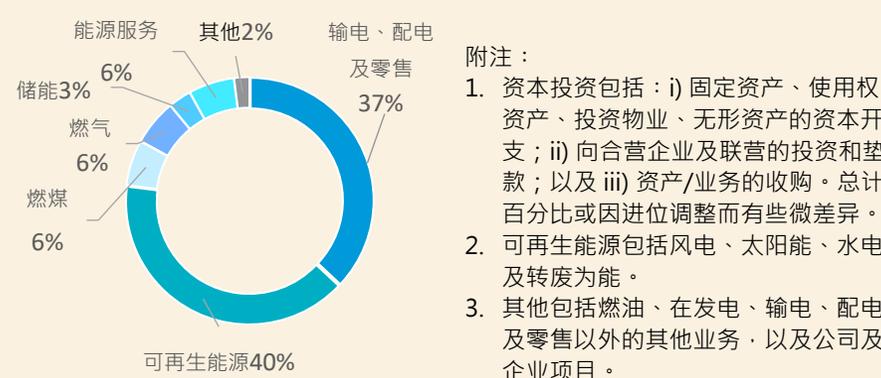


附注：  
 1 中电由2007年至2020年间的排放强度轨迹是以集团的碳强度，即每度电的二氧化碳排放（千克）为基础。自2021年起，中电根据国际最佳实务，以每度电的二氧化碳当量排放（千克）披露集团的温室气体排放强度。  
 2 中电由2017年至2050年间的排放强度轨迹乃根据权益及购电容量和购电安排计算。

## 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<sup>(i)</sup> – 2024年12月31日

17,893兆瓦权益及4,689兆瓦长期购电合约 (合共22,582兆瓦)



香港	合共	7,222兆瓦*
<i>营运中</i>		
7,222兆瓦*		
青山 – A及B <sup>(ii)</sup>	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	7,369兆瓦*
<i>营运中</i>		
6,500兆瓦 <sup>(iii)</sup>		
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	1,501 / 1,059	(w)
太阳能项目 <sup>#</sup>	402 / 402	(s)
电池项目 <sup>(iv)</sup>	18 / 18	(bs)
<i>施工中</i>		
869兆瓦		
风电项目	550 / 550	(w)
太阳能项目	190 / 190	(s)
电池项目 <sup>(v)</sup>	129 / 129	(bs)
台湾地区	合共	264兆瓦
<i>营运中</i>		
264兆瓦		
和平	1,320 / 264	(c)

ENERGYAUSTRALIA	合共	5,732兆瓦*
<i>营运中</i>		
5,694兆瓦*		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,430 / 1,430	(c)
Hallett	235 / 235	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra A及B	740 / 740	(g)
风电项目	506 / 430*	(w)
太阳能项目 <sup>#</sup>	362 / 294*	(s)
电池项目 <sup>(vi)</sup>	145 / 145*	(bs)
<i>施工中</i>		
38兆瓦*		
Tallawarra A	38 / 38	(g)
APRAAVA ENERGY	合共	1,974兆瓦
<i>营运中</i>		
1,574兆瓦		
哈格尔	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
风电项目	923 / 461	(w)
太阳能项目 <sup>#</sup>	250 / 125	(s)
<i>施工中</i>		
400兆瓦		
风电项目	251 / 125	(w)
太阳能项目	550 / 275	(s)
泰国	合共	21兆瓦
<i>营运中</i>		
21兆瓦		
Lopburi太阳能光伏 <sup>#</sup>	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

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

(ii) 香港青山发电厂A1、A2和A3机组(共1,050兆瓦)自2024年4月起退役。

(iii) 提前出售所持有山东中华的少数权益。

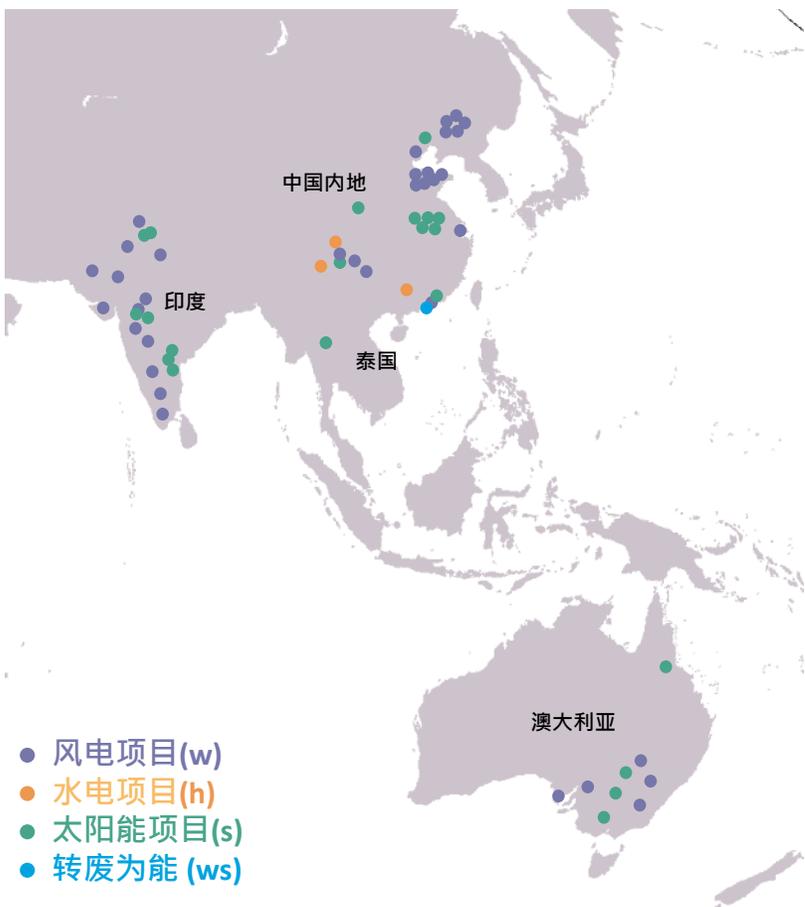
(iv) 包括干安三期风场(5兆瓦)·寻甸二期风场(5兆瓦)·及公道太阳能光伏电站(8兆瓦)。

(v) 包括三都二期(10兆瓦)·淮安南闸(10兆瓦)·宜兴(9兆瓦)·及冠县(100兆瓦)。

(vi) 包括 Gannawarra (25兆瓦)·Ballarat (30兆瓦)·Riverina & Darlington (90兆瓦)

# 中电集团 – 可再生能源组合<sup>(i)</sup> – 2024年12月31日

3,739兆瓦权益及 697兆瓦长期购电合约 (合共4,436兆瓦) – 占中电总发电容量 19.6%



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	2,690兆瓦
营运中		1,950兆瓦
风电项目		1,059兆瓦
水电项目		489兆瓦
太阳能项目		402兆瓦

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
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
扬州公道太阳能光伏 #	74 / 74

中国内地	
施工中	740兆瓦
风电项目	550兆瓦
太阳能项目	190兆瓦
博白风场	150 / 150
三都二期风场	100 / 100
鄞城风场	300 / 300
淮安南闸太阳能光伏 #	100 / 100
宜兴太阳能光伏 #	90 / 90

ENERGYAUSTRALIA 合共	724兆瓦*
营运中	724兆瓦
风电项目	430兆瓦
太阳能项目	294兆瓦

Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	62 / 31
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
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	586兆瓦
风电项目	461兆瓦
太阳能项目	125兆瓦

Khandke	50 / 25
Samana I 及 II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I 及 II	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
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	400兆瓦
风电项目	125兆瓦
太阳能项目	275兆瓦
Sidhpur <sup>(ii)</sup>	251 / 125
印度国家水电公司太阳能	251 / 125
印度国家火电公司太阳能	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<sup>(i)</sup>

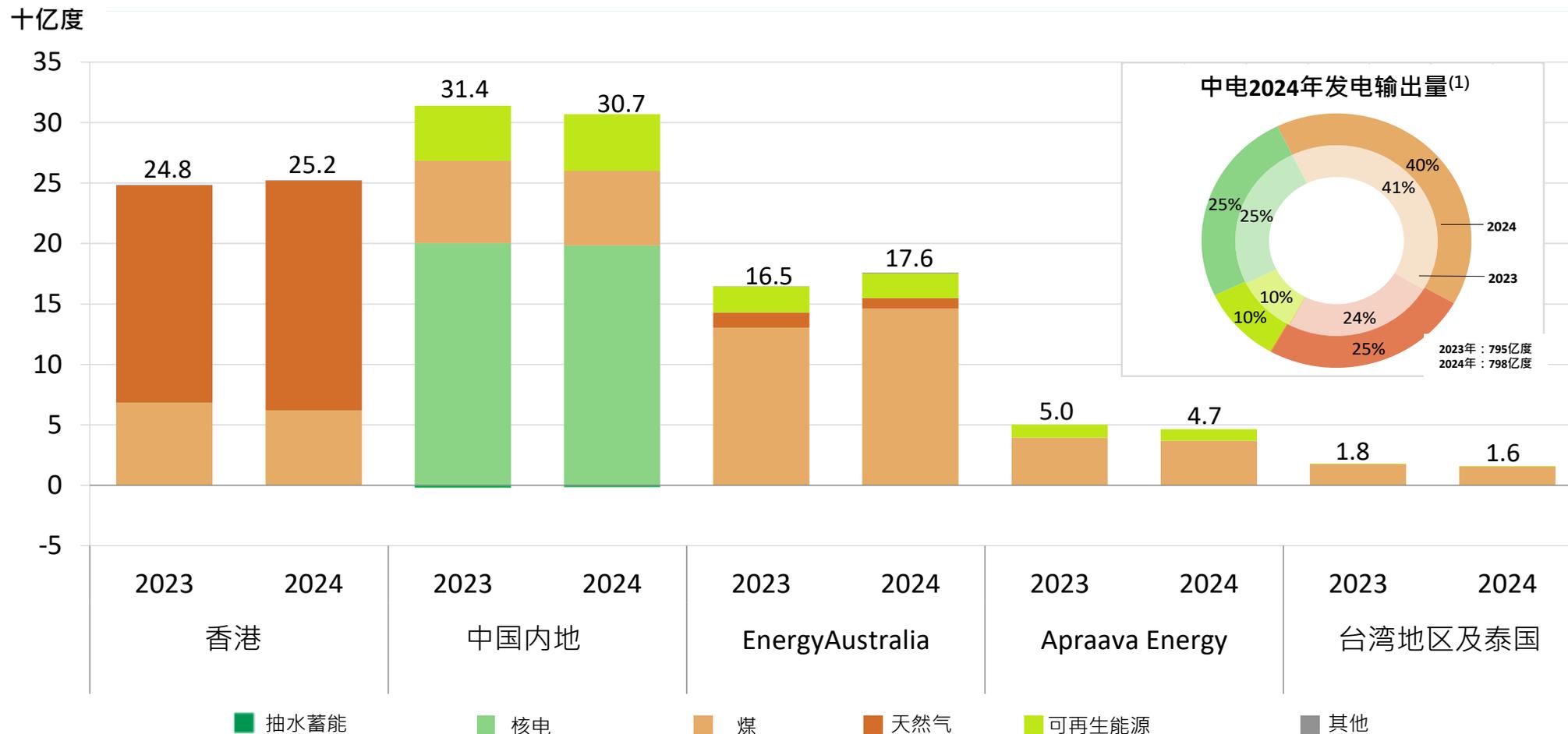
中电集团持有 22,582兆瓦权益

根据燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (甲) + (乙)		营运中 (兆瓦) (甲)		施工中 (兆瓦) (乙)	
		%		%		%
煤	8,140	36%	8,140	36%	-	-
天然气	6,131	27%	6,093	27%	38	<1%
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
风电	2,625	12%	1,950	9%	675	3%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	1,307	6%	842	4%	465	2%
其他	1,206	5%	1,077	5%	129	1%
<b>总额</b>	<b>22,582</b>	<b>100%</b>	<b>21,275</b>	<b>94%</b>	<b>1,307</b>	<b>6%</b>

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

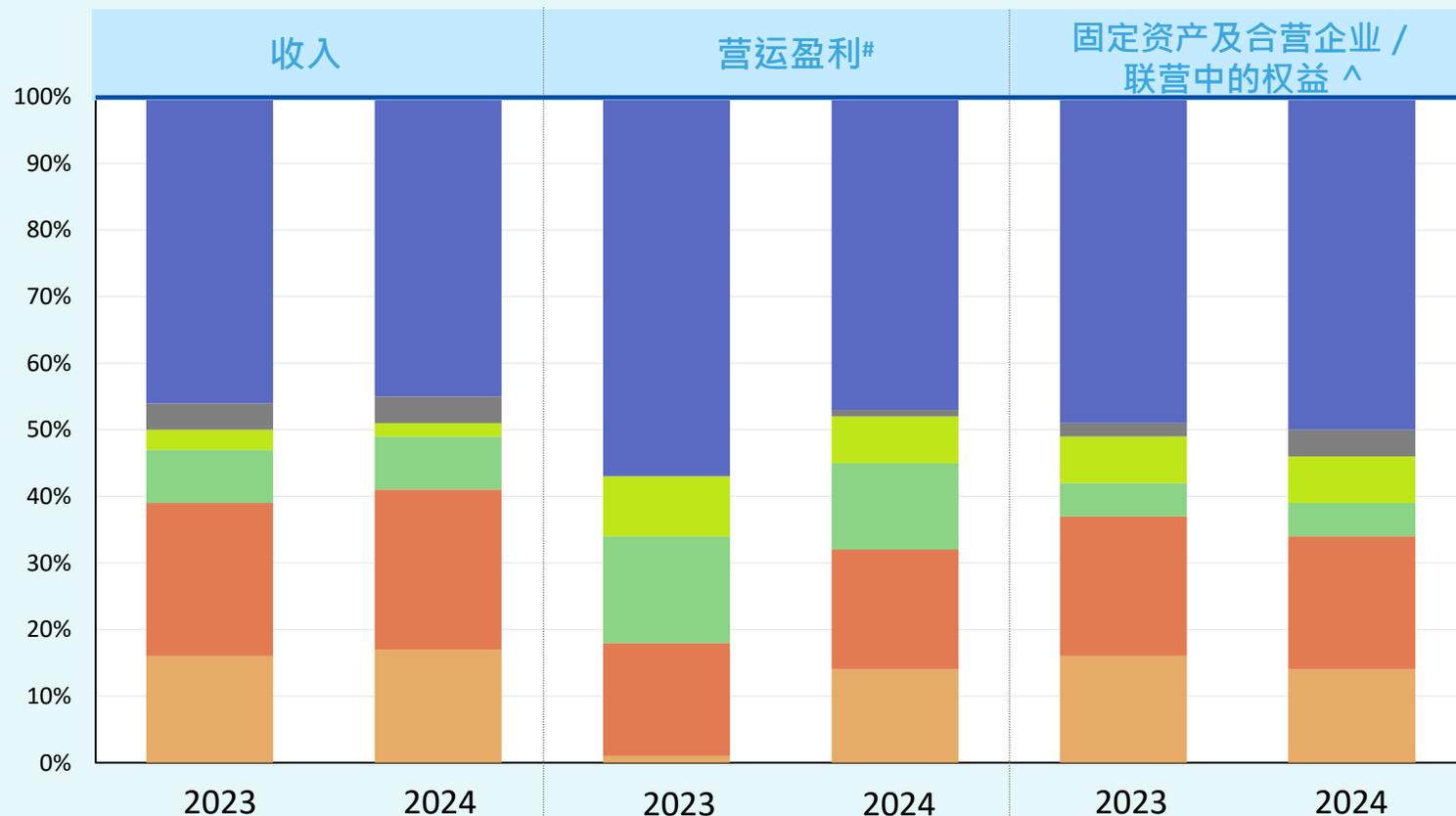
附注：个别项目及总额已四舍五入至最接近的整数，故部分累计数字可能会出现不吻合的情况。

# 中电集团 – 根据资产分类的发电输出量<sup>(1)</sup> – 2024年



\* 根据资产地理位置

# 中电集团 – 根据资产类别划分的其他指标 – 2024年

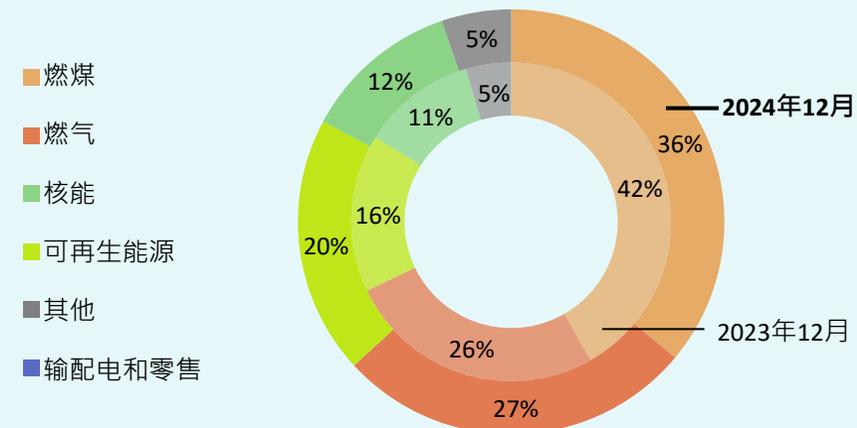


# 计入公允价值变动及未分配成本前。

^ 包括固定资产、使用权资产、投资物业，以及在合营企业和联营中持有的权益及向其提供的借款。

\* 根据权益及长期购电容量和购电安排计算。包括电池放电容量。

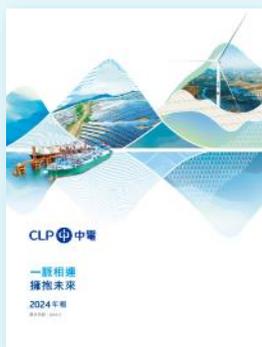
## 发电和储能容量\*



# 其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

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2月



2024年中期业绩简报  
2024年8月



网页: <https://www.clpgroup.com/>

\*将于2025年3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](mailto: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。

