

中电控股

# 2024年 中期业绩简报

2024年8月5日

# 免责声明

中电控股有限公司（本公司）提醒本公司的准投资者、金融分析师、股东及本文件的其他接收者，本文件(本简报)及相关作出的任何口头讨论内容仅供参考之用，并且不得直接或间接向任何其他人士转发、出版、分发或公布本简报的任何部分。

重要的注意是本简报的内容是未经过审核或独立验证。简报内所包含的地图仅作指引之用，旨在显示中电集团资产的大致位置，并非用作展示不同国家之间官方政治的界线。有一些意见，包括本公司业绩的期望及对未来事件有关的意见，都是一些本公司无法准确预测及控制的因素。对于本简报中包含的任何事项，我们不会明确否认或作出任何陈述和保证。本公司无法确保本简报内容中包含的信息的准确性或完整性，因此仅宜作参考。本公司对于本简报中包含的任何信息和有关数据的使用，不会承担任何损失及责任。随着情况的变化，本公司会更新本公司集团网页[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)，并在需要时通知香港联合交易所，以符合持续披露守则。

本简报内容不会亦不打算直接或间接地出版、分发或公布到任何司法管辖区内，因此举将会受到限制、非法或违反法律或监管要求。

本简报内容并非在任何适用法律的公开招股或出售或招揽购买的要约或任何证券的任何要约，或其他金融工具或就该等证券或投资工具的任何建议的公开招股。

阁下参加本简报会或阅读本简报，将被视作同意本协议规定的条款、义务和限制。

# 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

## 战略及发展路向

蒋东强 首席执行官

## 问答环节

## 附件



香港屯门龙鼓滩发电厂。



位于香港龙鼓滩发电厂的联合循环燃气涡轮发电机组D2。



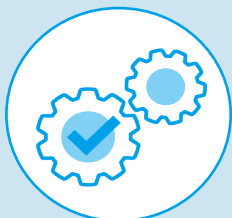
# 概览



# 2024年上半年摘要



强劲的财务表现、盈利稳健增长、及 EnergyAustralia 业绩改善。



项目推展理想，发电资产**营运可靠**，保障能源供应稳定并推进能源转型。



**增长动力**聚焦香港管制计划业务，及投资零碳项目为业务市场减碳，并实现《气候愿景2050》的目标。



**财务状况充裕**，强劲的资产负债表，投资级别的信用评级，及健康的现金流。

# 2024年上半年摘要

## 财务摘要

		变幅
<b>营运盈利</b> (计入公允价值变动前)	<b>56亿8千3百万港元</b>	<b>↑ 22%</b>
<b>总盈利</b>	<b>59亿5千1百万港元</b>	<b>↑ 18%</b>
<b>股息及收益率</b>		
第二期中期股息	每股0.63 港元	-
2024年上半年股息总额	每股1.26 港元	-
股息收益率 <sup>(1)</sup>	4.9%	

## 营运摘要

		变幅
<b>安全与客户服务</b>		
总可纪录伤害率 <sup>(2)</sup>	0.17	<b>↑ 0.01</b>
香港客户非计划停电时间 <sup>(3)</sup>	6.05 分钟	<b>↑ 0.33分钟</b>
<b>客户账户</b>		
香港	280 万个	<b>↑ 4.3万个</b>
澳大利亚	240 万个	<b>↓ 2.1万个</b>
<b>发电</b>		
发电输出量 <sup>(4)</sup>	376 亿度	<b>↓ 2%</b>
购电容量 <sup>(4)</sup>	22.6 千兆瓦	<b>↓ 0.5 千兆瓦</b>

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以2024年6月30日的收市价。

(2) 总可记录伤害率是指年内每200,000 工作小时的可记录伤害总数。

(3) 客户非计划停电时间根据过去36个月的平均值计算，若排除重大事故日子(如2022年元朗电缆桥起火事故及2023年超强台风「苏拉」)，36个月的平均值为1.0分钟。

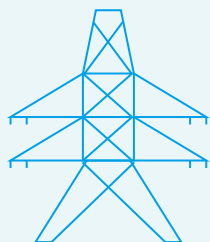
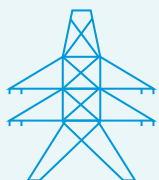
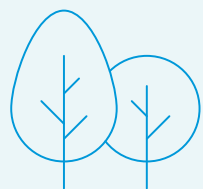
(4) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括中电发电及储能组合。



澳大利亚昆士兰州的Kidston抽水蓄能项目。



# 财务表现 及展望



# 2024上半年财务概览

2024年业务开展良好势头，集团整体业务表现稳健

EBITDAF (1)

129亿9千万港元 ↑ 17%

营运盈利(1)

计入公允价值变动前

56亿8千3百万港元 ↑ 22%

总盈利

59亿5千1百万港元 ↑ 18%

资本投资(2)

103亿3千6百万港元 ↑ 68%

每股股息

宣派第二期中期每股股息

**0.63 港元**

宣派2024年上半年总每股股息

**1.26 港元**

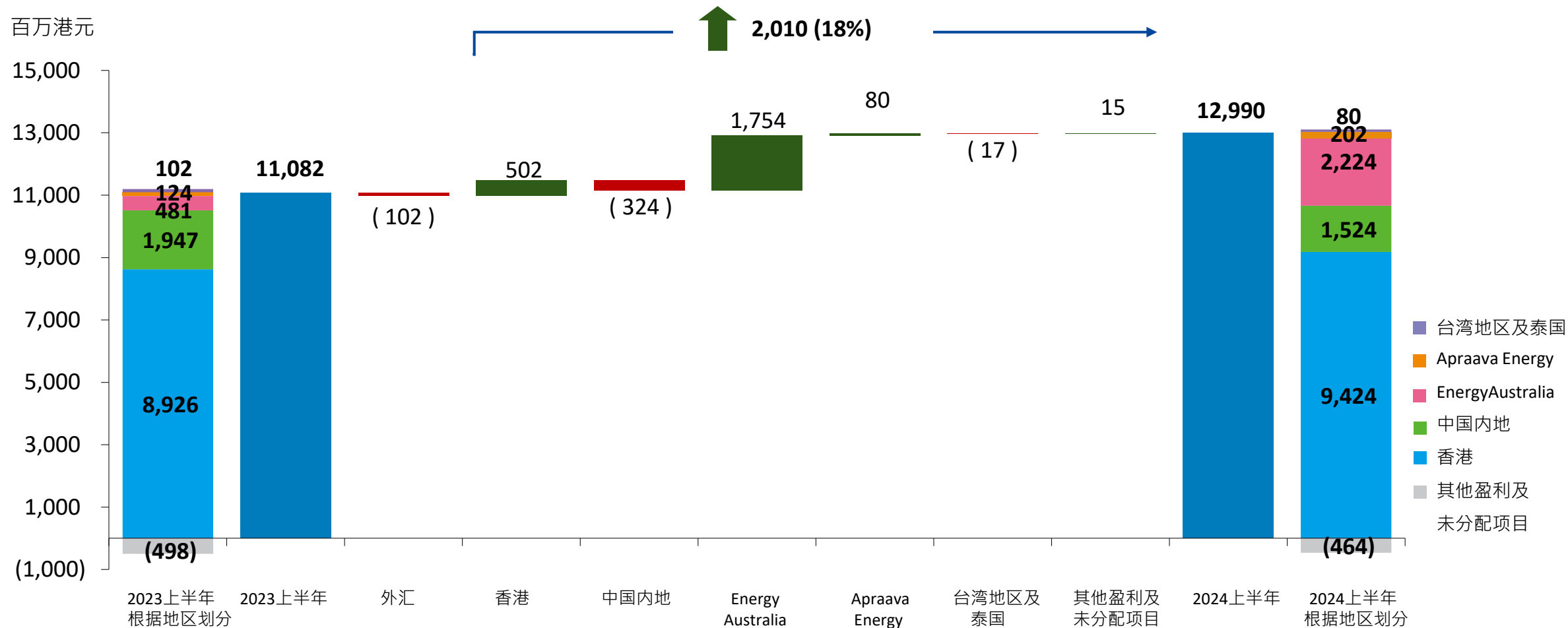
(1) EBITDAF 为未计入利息、所得税、折旧及摊销，以及公允价值变动前盈利。经常性EBITDAF及营运盈利不包括影响可比性项目。

(2) 根据现金基准。



# 根据业务部门划分的EBITDAF

## 稳健盈利增长及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

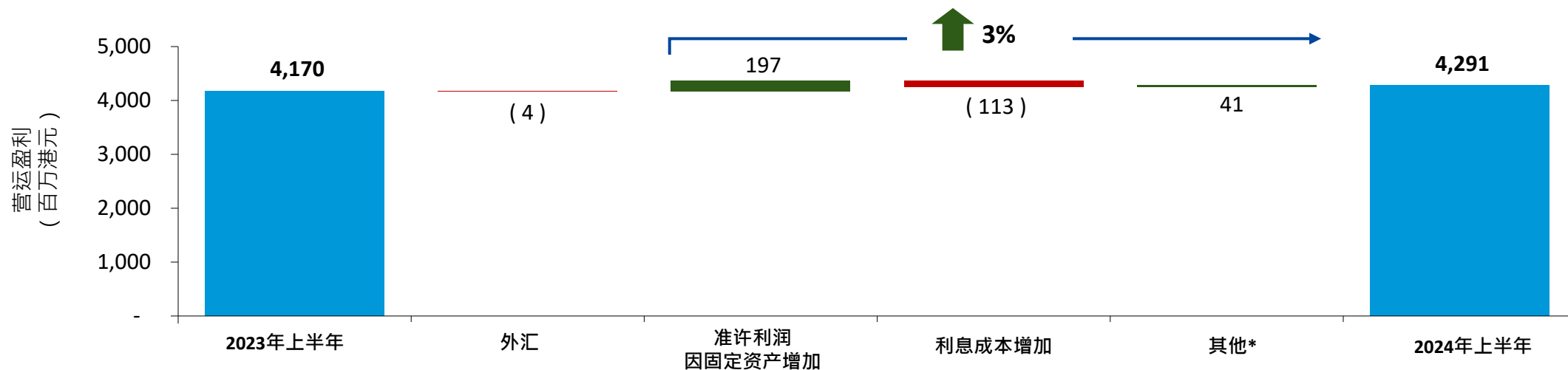
## 上半年财务表现强劲

百万港元	2024上半年	2023上半年	变幅	
香港能源及相关业务	4,291	4,170	↑ 3%	管制计划业务固定资产净值增加带来稳定贡献，被利息支出上升轻微抵销。
中国内地	988	1,372	↓ 28%	已按时完成30年及10年一度的计划停运维修使核电发电贡献下降。
EnergyAustralia	611	(590)	↑ n/a	能源及零售业务的表现改善。
Apraava Energy	203	127 *	↑ 60%	多元化业务组合的贡献增加。
台湾地区及泰国	79	101	↓ 22%	和平电厂因停运维修而发电量下降及Lopburi太阳能光伏电站电价下降。
其他盈利及未分配项目	(489)	(523)	↑ 7%	透过数码化和优化企业部门提高效率。
<b>营运盈利</b> (计入公允价值变动前)	<b>5,683</b>	<b>4,657 *</b>	<b>↑ 22%</b>	
公允价值变动	172	17		EA远期能源合约(税后)的有利公允价值变动。
<b>营运盈利</b>	<b>5,855</b>	<b>4,674 *</b>	<b>↑ 25%</b>	
影响可比性项目	96	386 *		哈格尔电厂确认的一次性收入。 详情请见25页
<b>总盈利</b>	<b>5,951</b>	<b>5,060</b>	<b>↑ 18%</b>	

\*为与2023年年度业绩呈报方式保持一致，哈格尔电厂收到一笔298百万港元一次性款项，已从营运盈利重新分类为影响可比性的项目。

# 香港

## 资本投资继续提供稳定贡献



### 表现

- **营运盈利**：准许利润因较高的固定资产平均净值带来稳定的贡献，但被利息成本影响（市场利率上升）。
- **管制计划资本开支**：41亿港元（包括发电9亿港元；输配电/服务32亿港元）。
- **发电**：龙鼓滩发电厂的联合循环燃气涡轮机组D2及海上液化天然气接收站投入运作，完成燃气基础设施以配合逐步淘汰燃煤发电。
- **香港售电量**：香港经济复苏步伐加快，加上天气较热，带动售电量上升2.6%。
- **燃料调整费**：燃料价格回软令燃料调整费下降。
- **客户减碳**：为客户和企业提供零碳能源解决方案（供冷、太阳能、储能、智能电表、能源管理）和推动电气化。

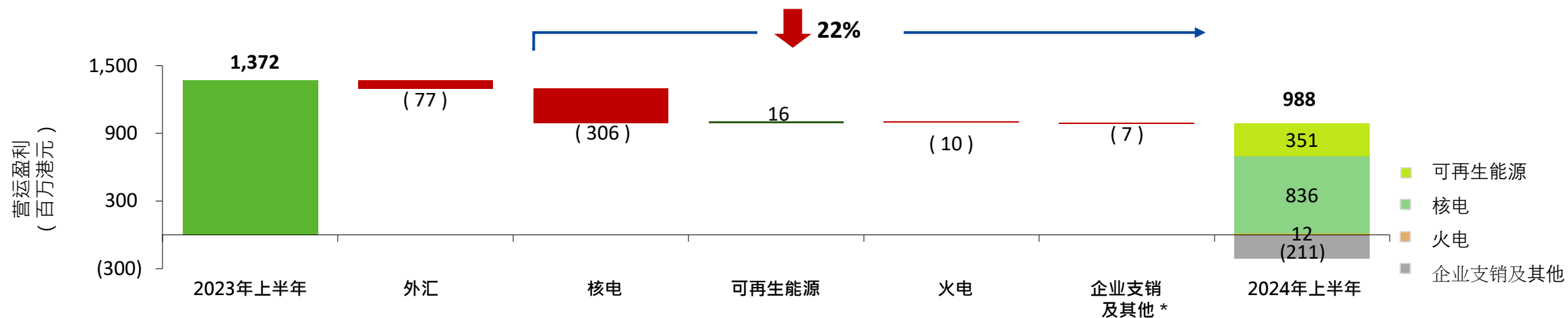
### 展望

- **重大项目**：支持基建发展及增长，推进的项目包括洁净能源专线系统的增容工程，智能电表安装计划，电网级规模的电池储能系统，天然气混合氢气发电试验计划。
- **能源转型**：持续为能源系统减碳，包括与政府合作引入更多零碳能源，以及提供可靠且价格合理的电力。
- **支持客户及小区**：投入超过2亿港元于「中电小区节能基金」支持住宅及工商客户，以及推广减碳及节约能源。
- **客户能源解决方案**：提供能源管理和基建解决方案，以满足客户不断变化的能源需求，并转型至低碳经济。

\* 其他包括非管制计划项目以及中电源动(CLPe)在香港的业务。

# 中国内地

业务基本面稳健，但受到核电资产的计划停运维修影响



\*企业支销及其他主要包括项目开发费用、中国内地的企业开支、香港的集团营运开支以及中电源动(CLPe)在大湾区(香港以外)的业务。

## 表现

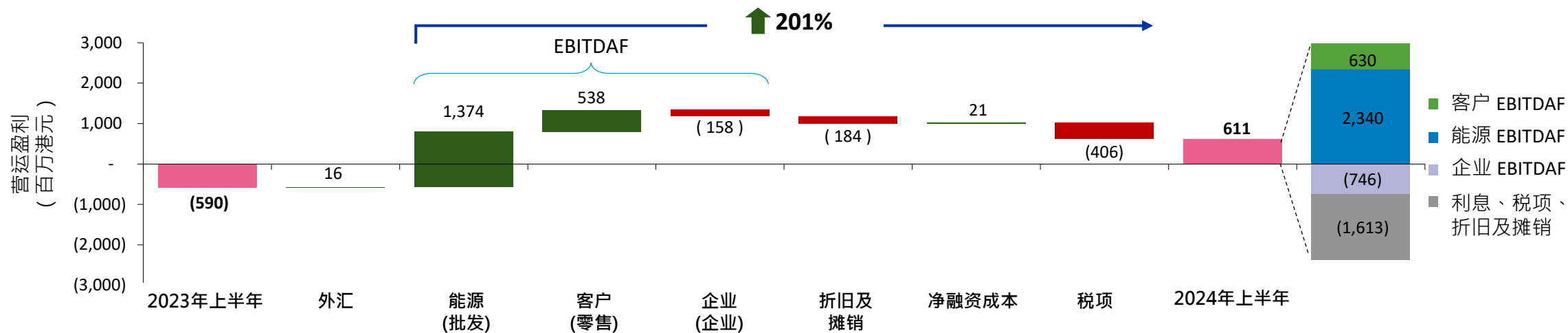
- **核电**：大亚湾及阳江核电站分别进行30年及10年一度的大型计划停运维修，使发电量下降。
- **可再生能源**：多元化业务组合的发电量稳定，盈利贡献轻微上升。成功在华东地区投产中央控制中心以推动营运效率及优化成本。
- **火电**：电价下降，部分被燃料价格趋于稳定所抵销。
- **与企业客户的绿色合同**：与一家领先的软件公司就100兆瓦风场的可再生能源签订为期10年的「绿色电力证书」合约，是中电中国至今最大的「绿色电力证书」合约。
- **在大湾区的能源解决方案**：与一家总部设于香港的面料纺织厂商签订10年期的大型制冷能源基建服务合约。

## 展望

- **核电**：随着2024年上半年完成计划停运维修后，发电量可望在2024年下半年有所改善。
- **可再生能源增长**：优质的可再生能源容量增长势头持续，以支持政府的3060双碳目标和电力需求的增长。集团现有约1.4千兆瓦可再生能源项目容量正在执行中，另外有约0.6千兆瓦的已确立项目兴建配额。
- **市场改革**：管理不断变化的电力市场以发掘新机遇，并筹划与可再生能源的企业客户建立企业购电协议，以维持电价。
- **客户能源解决方案**：集中资源在大湾区为重点战略客户及地方政府开发能源管理和基建解决方案。

# EnergyAustralia

## 发电资产表现可靠及客户业务改善带动盈利上升



### 表现

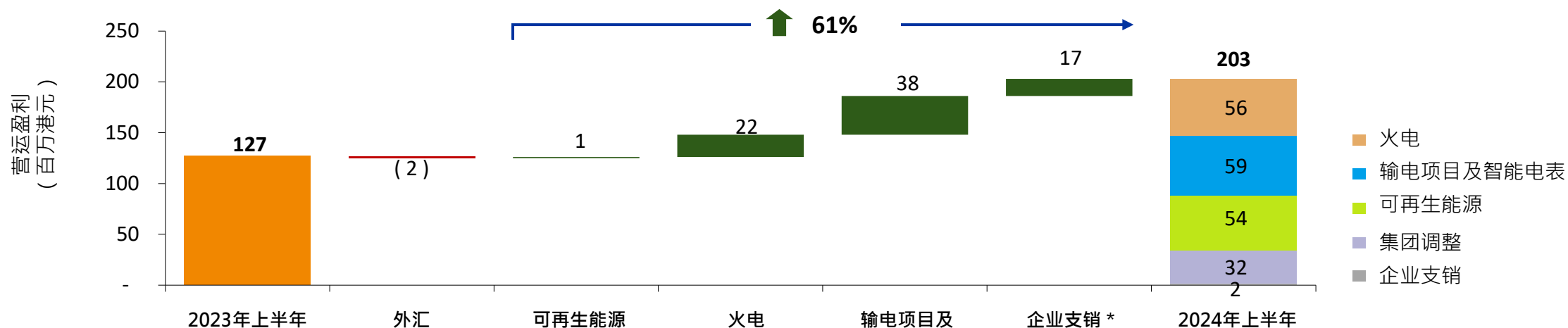
- **能源业务**：雅洛恩及Mount Piper 电厂：随着较低价格的远期合约在批发价格波动的背景下到期，带动实现价格有所上升，而且电厂营运表现亦有改善。
- **客户业务**：能源采购成本的回收较去年有所改善，但部份增长被零售市场竞争加剧以及坏账和客户支持计划的开支增加所抵销。
- **折旧及摊销**：雅洛恩电厂的折旧有所增加。
- **净融资成本**：由于现金流改善而减少动用借贷的平均值。
- **税项**：盈利改善使税项支出相应增加。

### 展望

- **能源业务**：继续加强：1) 雅洛恩电厂：维修计划预期于2024年年底前大完成；2) Mt Piper电厂：灵活营运资产以获益于新南韦尔斯州较为波动的市场价格，以及在煤炭限价政策到期后燃料价格将会回升；3) Tallawarra B电厂：位于新南韦尔斯州的230兆瓦快速启动燃气机组正式投入运作，以支撑该州的可调度能源发电设施。
- **客户业务**：零售能源市场竞争加剧，加上客户负担能力的挑战带来短期的成本压力。将聚焦提供具竞争力且价格合理的能源服务。
- **推进能源转型**：在需求上升及格波动的环境下，2030年或之前发展成为不多于3千兆瓦的可再生能源组合，及发展灵活发电容量，以增加能源供应及可靠性。
- **展望**：在平均批发价格变动、Mt Piper电厂燃料成本上升，以及竞争加剧的环境下致力巩固全年业绩。

# Apraava Energy

盈利增长，强劲的营运表现，及稳健的零碳项目储备



\*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。

## 表现

- **可再生能源**：受惠于Sidhpur项目贡献，风电组合发电量有所增加，太阳能组合发电量稳定。
- **火电**：维持出色的表现，盈利于2024年因确认烟气脱硫设施的收入而增加。
- **输电和智能电表**：输电项目的修订电价和可用率提高使盈利增加。首批智能电表已于2023年下半年推出。
- **企业支销**：确认与过往应课税亏损相关的递延税项资产。
- **2024年上半年中标项目**：2个可再生能源、1个输电及2个智能电表项目。

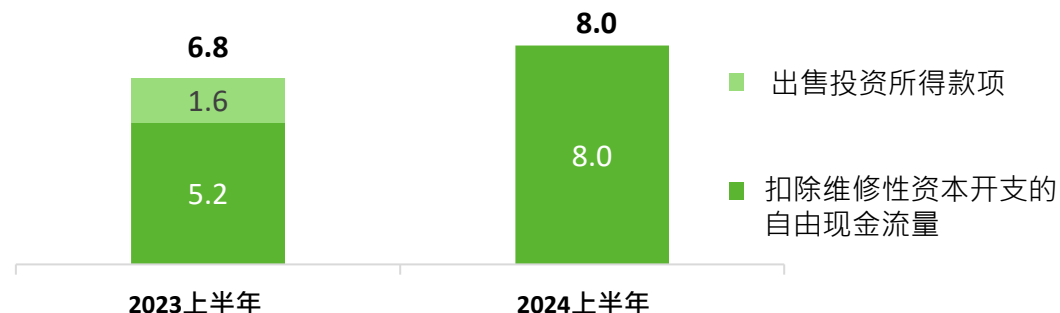
## 展望

- **增长性投资**：继续零碳项目储备的执行和开发。目前有相当于约2千兆瓦的零碳项目正在执行。
- **Sidhpur 风电项目**：251兆瓦容量项目将于2024年下半年完成。
- **宏观经济**：随着印度提升国家能源供应的可靠性，以及订立争取在2070年实现碳中和的目标，Apraava Energy 具备优势以把握当地电力需求上升的零碳发展机遇。

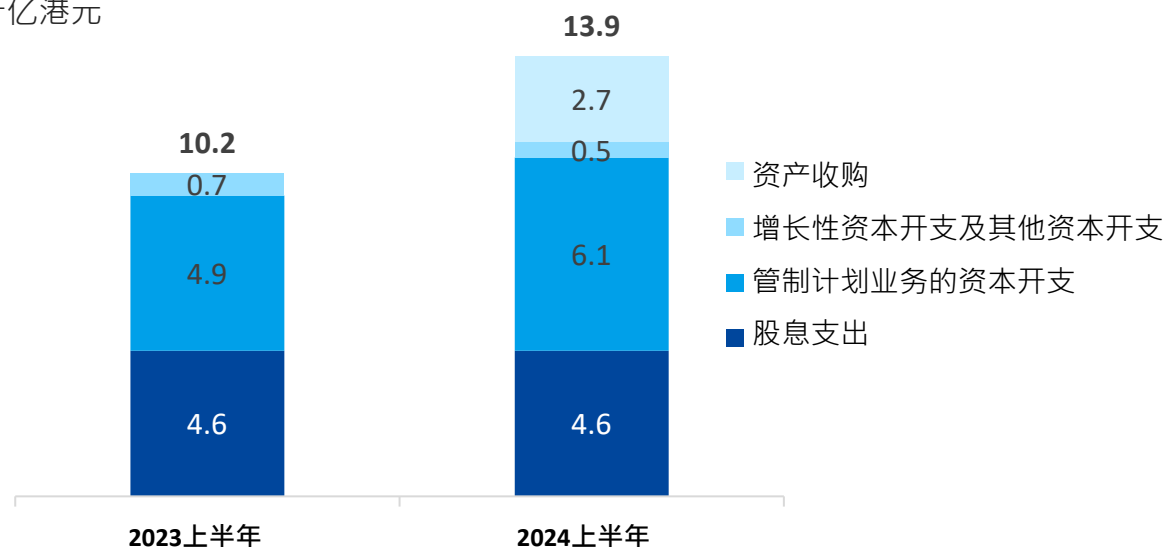
# 现金流入及流出

## 强劲的自由现金流支持增长及分红

十亿港元



十亿港元



### 现金流入

健康的现金流入是由于来自营运的资金增加。

### 现金流出

2024上半年**资本投资**（不包括维修性资本开支）为93亿港元，主要包括：

- 61亿港元的香港管制计划资本开支以支持减碳及基建增长。
- 5亿港元的增长性资本开支为继续在中国内地兴建可再生能源项目。
- 27亿港元用以在2024年支付启德新总部费用。

**股息支出**为46亿港元。

# 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

588 亿港元

(2023年12月31日: 523亿港元)

## 净负债对总资本

34.0%

(2023年12月31日: 31.6%)

## 流动资金状况

未提取银行贷款额度

273 亿港元

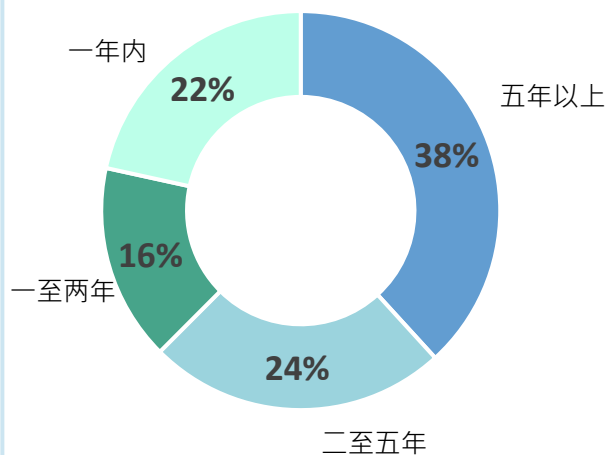
(2023年12月31日: 309亿港元)

银行结余

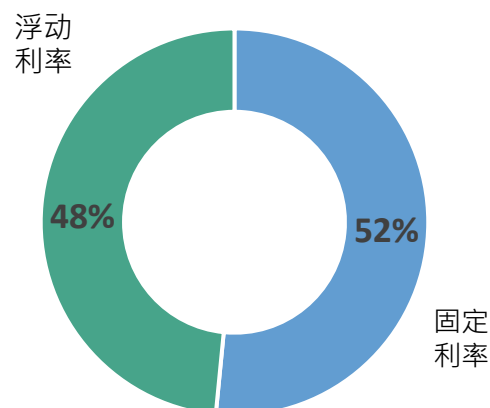
29 亿港元

(2023年12月31日: 52亿港元)

## 债务到期日



## 债务组成



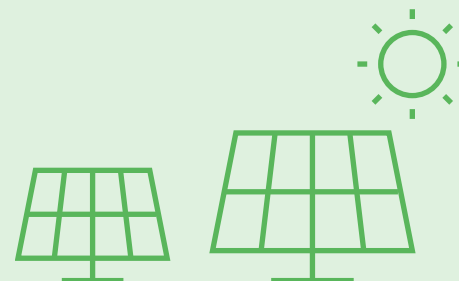
## 信用评级

	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

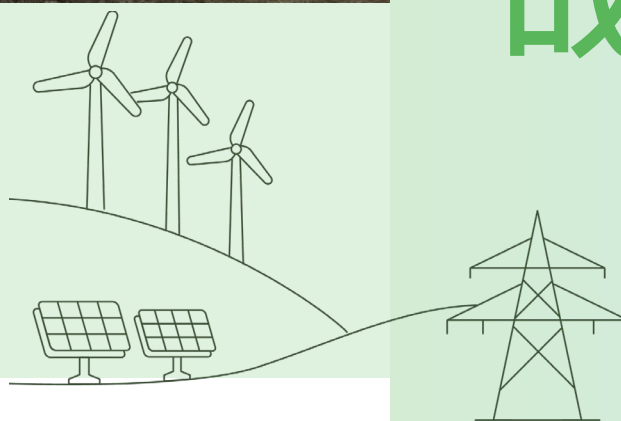




位于印度古加拉特邦的Sidhpur风电项目。



# 战略及 发展路向



# 战略重点



# 发展计划为增长及减碳奠定根基



## 推动香港经济增长及新产业

- 为 **18 个数据中心** 供电，并支持 **100 + 家企业** 和 **发展商**。



## 配合新发展地区及房屋增长的需要

- 配合 **北部都会区** 的发展。
- 推动 **公营房屋建设** 的 **50% 增长**。



## 持续减碳

- 联合循环燃气涡轮发电 **D2 机组** (600兆瓦) **完工**。
- 两部堆填沼气发电机组 (4兆瓦)。
- 龙鼓滩** 发电厂的 **黑启动** 设施。
- 青山发电A厂** 逐步 **退役**。
- 洁净能源专线系统 (**CETS**) 的 **增容工程**。
- 透过区域合作 **输入零碳能源**。
- 支持客户迈向 **低碳社会**。
- 氢气试验项目。



## 打造具韧力的智慧城市

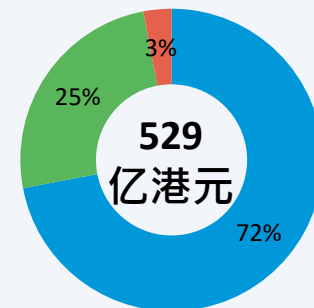
- 安装 **280 万个智能电表**。
- 强化和升级系统及设施，以提供卓越的客户体验，并跟上 **数字化转型** 步伐。
- 容量为 **100 兆瓦时的锂离子电池** 储能系统。



## 维持世界级的供电可靠度

- 维持 **99.999% 的世界级供电可靠度**。
- 投资在现有发电厂以 **确保持续安全、可靠、及高效** 的运作。

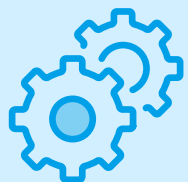
## 2024-28年发展计划



- 输配电 383亿港元
- 发电系统132 亿港元
- 客户及企业服务发展14亿港元

# 加快发展零碳项目储备

## 严谨的投资要求



与战略一致



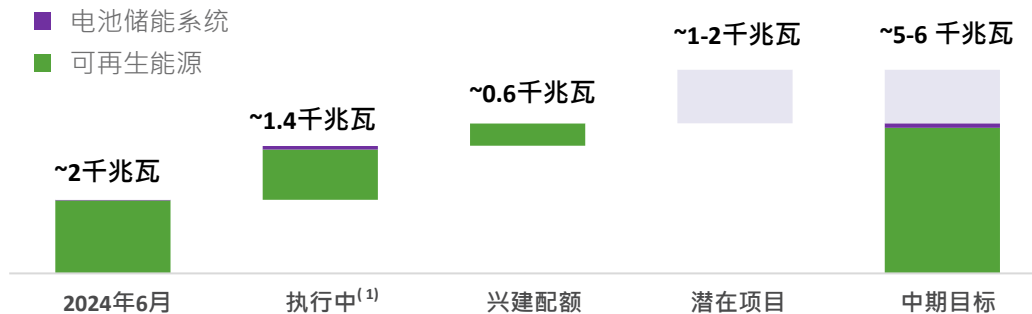
质胜于量 / 聚焦型增长



有纪律的  
资本配置

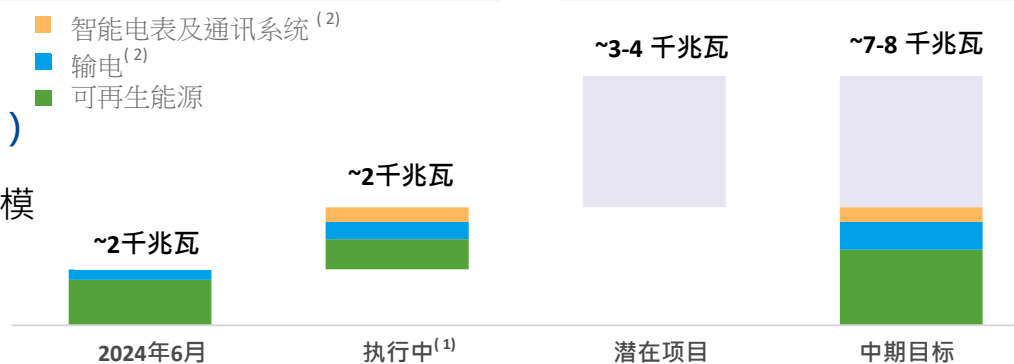
### 中国内地 (中电权益千兆瓦)

- 在中期将可再生能源组合倍增



### Apraava (在Apraava层面的千兆瓦)

- 中期目标将零碳组合的规模增至三倍
- 内资发展



### EnergyAustralia – 气候转型行动计划 (CTAP)

- 在2030年底前发展成为不多于3千兆瓦的可再生能源组合
- 发展储能及稳定可再生能源供应的项目
- 内资发展

(1) 执行中的项目包括已达致最终投资决策(FID)阶段，并：

- 正在施工
- 中国内地: 将于未来6个月内施工
- Apraava: 在2023财政年度及2024上半年中目标项目。

(2) 智能电表和输电项目的容量，根据各项目的成本换算成兆瓦当量。

# 提升实力



## 数字及数据能力

将数码化全面融入业务



## 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  
战略性的人才发展



## 从心关怀

以人为本，关爱地球



## 追求卓越

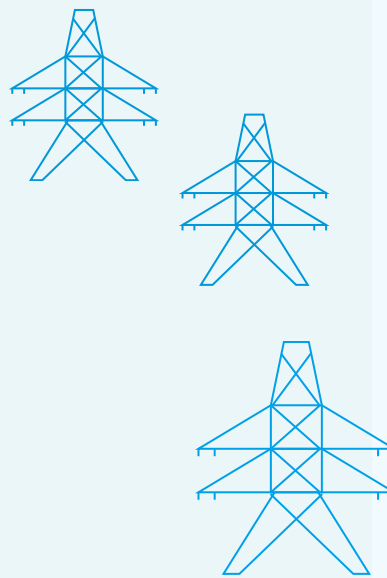
我们追求  
更优质，更高效的成果



## 勇于承担

我们行事持正，做正确的事

中电核心价值观

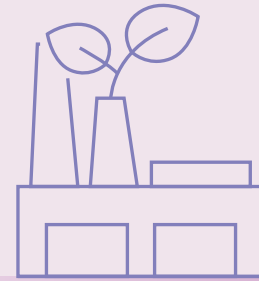


# 问答环节

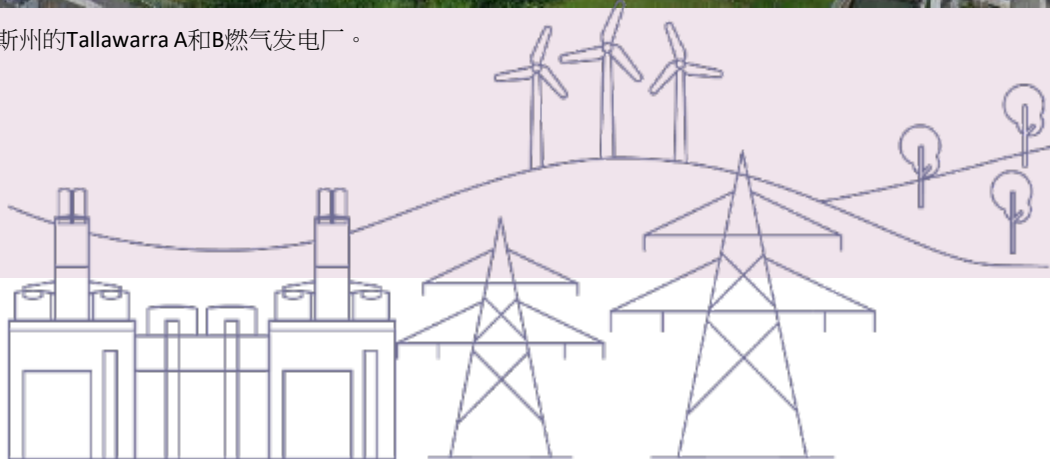




澳大利亚新南韦尔斯州的Tallawarra A和B燃气发电厂。



# 附件



# 财务概览

	2024上半年	2023上半年	变幅
收入 (百万港元)	44,086	43,302	+2%
营运盈利 (计入公允价值变动前) (百万港元)	5,683	4,657	+22%
营运盈利 (百万港元)	5,855	4,674	+25%
总盈利 (百万港元)	5,951	5,060	+18%
每股营运盈利 (港元)	2.32	1.85	+25%
每股总盈利 (港元)	2.36	2.00	+18%
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息总额	1.26	1.26	-
资本投资 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	6,094	4,949	+23%
其他资本投资	4,242 <sup>(1)</sup>	1,197	+254%
杠杆	2024年6月30日	2023年12月31日	
净负债 (百万港元)	58,818	52,311	+12%
净负债对总资本 (%)	34.0%	31.6%	+2.4pts

(1) 2024上半年的其他资本投资包括支付26.92亿港元收购资产的款项。详情请参阅第29页。



# 营运概览

	2024上半年	2023上半年	变幅
安全 (总可记录伤害率) <sup>(1)</sup>	<b>0.17</b>	0.16 <sup>(1)</sup>	+0.01
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) <sup>(2)</sup>	<b>6.05</b>	5.72	+0.33
客户数目 (千个)			
香港	<b>2,814</b>	2,771	+43
澳大利亚	<b>2,418</b>	2,439	-21
发电输出量 (十亿度) <sup>(3)</sup>	<b>37.6</b>	38.2	-1.6%
发电及储能容量 (千兆瓦) <sup>(3)</sup>			
营运中总额	<b>22.0</b>	21.9	< +0.1
零碳排放 <sup>(4)</sup>	<b>6.1</b>	6.1	< +0.1
兴建中	<b>0.6</b>	1.1	-0.5

(1) 总可记录伤害率是指每年200,000工时的可记录伤害总数。2023上半年的数据进行了修订，以反映三个案例的重新分类以及工作时数的轻微调整。

(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及2023年超强台风「苏拉」)，2021年7月-2024年6月的平均值为1.0分钟(2020年7月-2023年6月: 1.0分钟)。

(3) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

(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上半年	2023上半年
香港 – 物业出售收益	23	88
香港 – 投资物业重估亏损	(33)	-
Apraava Energy – 哈格尔电厂确认的一次性收入	106	298
<b>影响可比性项目</b>	<b>96</b>	<b>386</b>

## 香港 物业出售收益

自2022年11月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 年上半年：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上半年：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。

# EBITDAF及营运盈利对账

百万港元	2024上半年	2023上半年	变幅
<b>经常性 EBITDAF</b>	<b>12,990</b>	<b>11,082</b>	<b>↑ 17%</b>
减：			
折旧及摊销	(4,554)	(4,358)	
财务开支净额 (1)	(1,060)	(973)	
所得税支销	(1,283)	(677)	
非控制性权益	(410)	(417)	
<b>计入公允价值变动前营运盈利</b>	<b>5,683</b>	<b>4,657</b>	<b>↑ 22%</b>
公允价值变动	172	17	
<b>营运盈利</b>	<b>5,855</b>	<b>4,674</b>	<b>↑ 25%</b>

## 财务开支净额 (1)

- 财务开支净额增加是由于香港市场利率上升。

## 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 的较低价格远期能源合约结算而录得有利的公允价值变动，部分被未到期的销售合约受到远期能源价格上升的影响所抵消。

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配。

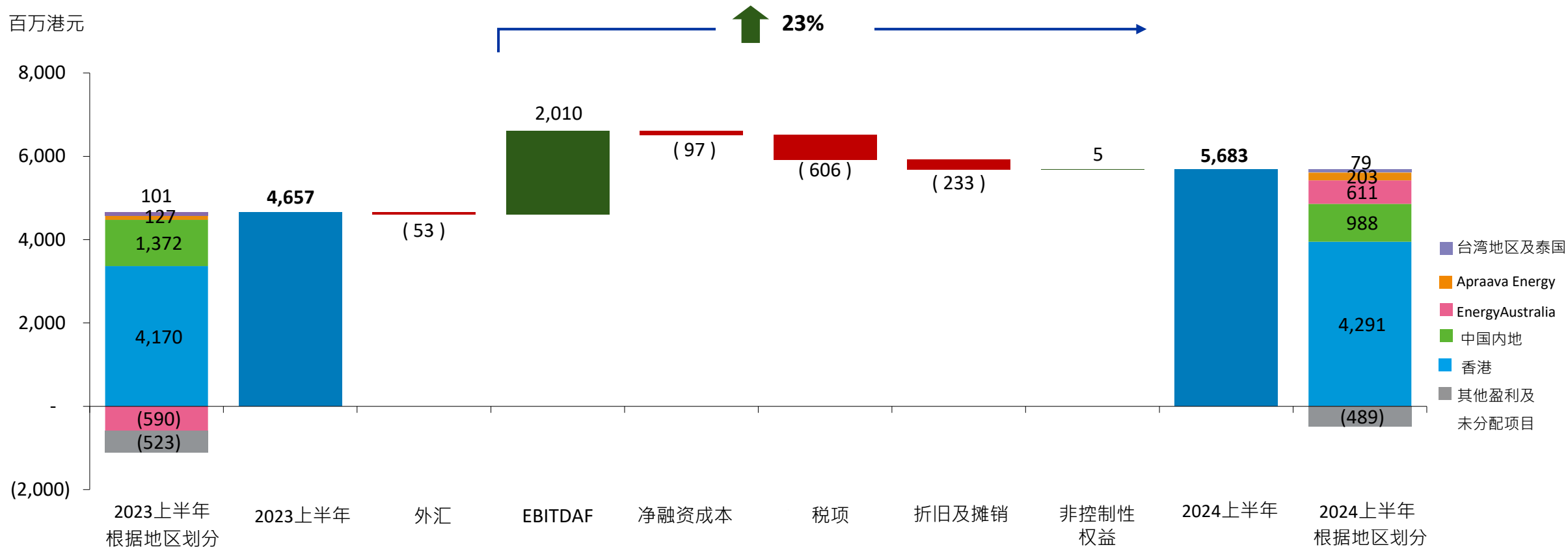
# EBITDAF、ACOI 及营运盈利对账—根据业务划分

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 年上半年</b>							
<b>经常性EBITDAF</b>	<b>9,424</b>	<b>1,524</b>	<b>2,224</b>	<b>202</b>	<b>80</b>	<b>(464)</b>	<b>12,990</b>
折旧及摊销	(2,949)	(272)	(1,305)	-	-	(28)	(4,554)
财务(开支)/收入净额 <sup>(1)</sup>	(763)	(83)	(221)	1	-	6	(1,060)
所得税支销	(1,019)	(173)	(87)	-	(1)	(3)	(1,283)
非控制性权益	(402)	(8)	-	-	-	-	(410)
<b>营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)</b>	<b>4,291</b>	<b>988</b>	<b>611</b>	<b>203</b>	<b>79</b>	<b>(489)</b>	<b>5,683</b>
公允价值变动 <sup>(2)</sup>	(24)	-	196	-	-	-	172
<b>营运盈利</b>	<b>4,267</b>	<b>988</b>	<b>807</b>	<b>203</b>	<b>79</b>	<b>(489)</b>	<b>5,855</b>
港蓄发及香港支线对账	(126)	126	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(8)	-	-	-	-	8	-
<b>营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)</b>	<b>4,133</b>	<b>1,114</b>	<b>807</b>	<b>203</b>	<b>79</b>	<b>(481)</b>	<b>5,855</b>
<b>2023 年上半年</b>							
<b>经常性EBITDAF</b>	<b>8,926</b>	<b>1,947</b>	<b>481</b>	<b>124</b>	<b>102</b>	<b>(498)</b>	<b>11,082</b>
折旧及摊销	(2,920)	(267)	(1,147)	-	-	(24)	(4,358)
财务(开支)/收入净额 <sup>(1)</sup>	(631)	(99)	(249)	4	-	2	(973)
所得税(支销)/抵免	(793)	(204)	325	(1)	(1)	(3)	(677)
非控制性权益	(412)	(5)	-	-	-	-	(417)
<b>营运盈利计入公允价值变动前 (根据本简报)</b>	<b>4,170</b>	<b>1,372</b>	<b>(590)</b>	<b>127</b>	<b>101</b>	<b>(523)</b>	<b>4,657</b>
公允价值变动 <sup>(2)</sup>	(14)	-	31	-	-	-	17
<b>营运盈利</b>	<b>4,156</b>	<b>1,372</b>	<b>(559)</b>	<b>127</b>	<b>101</b>	<b>(523)</b>	<b>4,674</b>
港蓄发及香港支线对账	(120)	120	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(3)	-	-	-	-	3	-
<b>营运盈利 (根据中期报告中的分部资料)</b>	<b>4,033</b>	<b>1,492</b>	<b>(559)</b>	<b>127</b>	<b>101</b>	<b>(520)</b>	<b>4,674</b>

(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**：管制计划业务的营运现金流入有所改善（+7亿港元），主要是由于基本电费收入上升和售电量增加，但部分被燃料成本回收不足所抵销（2023上半年：燃料成本部分回收）；所缴税款减少（+6亿港元）是由于缴纳时间的调整。
- **中国内地**：来自核电联营的股息坚实，附属公司的营运现金流量保持稳定。
- **澳大利亚**：营运现金流上升（+21亿港元），主要因为客户和能源业务营运表现改善，以及有利的营运资金变动，包括于6月收取昆士兰州政府为合格客户提供的电费回扣额收款。

## 资本投资

- 管制计划资本开支主要用于在香港建设发电机组设施，以及持续提升 / 发展电网基础设施。
- 增长性资本开支主要由于在中国内地持续建设可再生能源项目。
- 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上半年支付启德新总部款项。

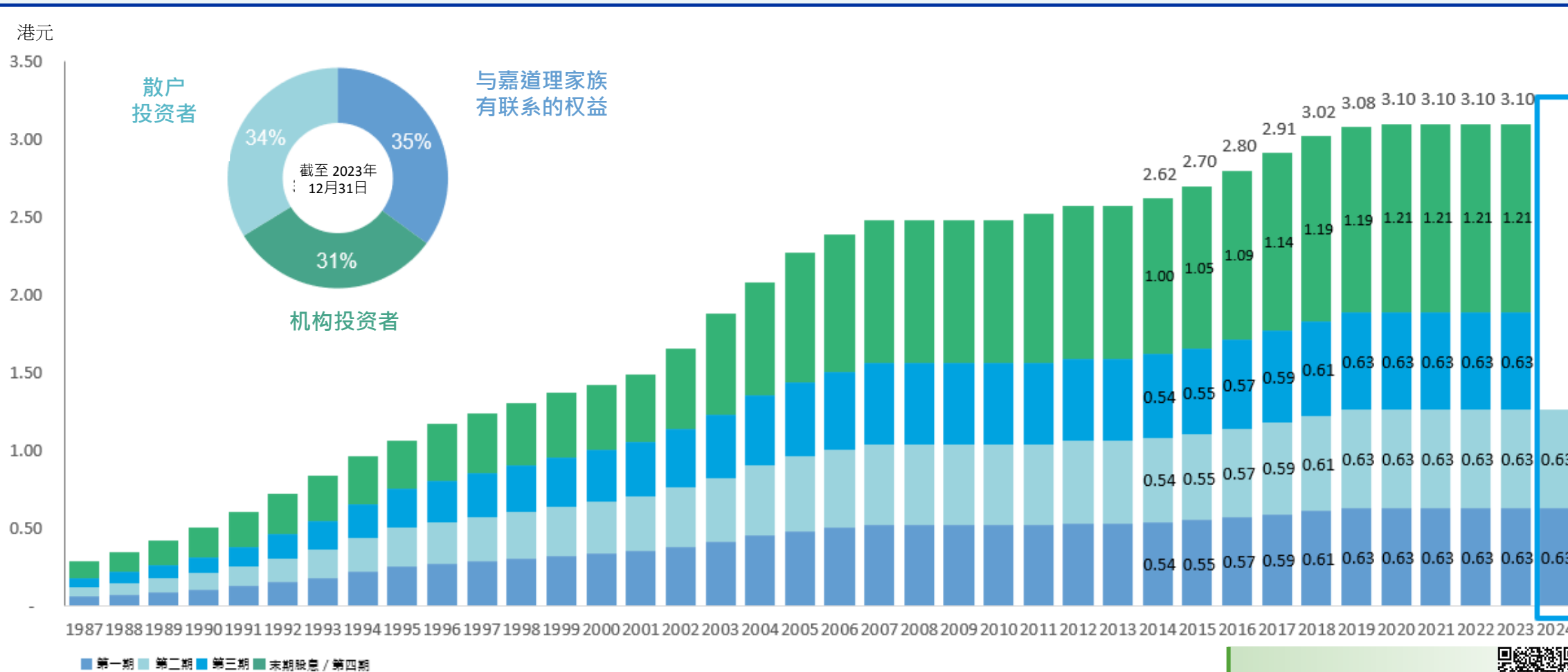
- (1) 资本投资包括i) 固定资产、使用权资产、投资物业、无形资产的资本开支；ii) 向合营企业及联营的投资和垫款；以及 iii) 资产/业务的收购
- (2) 固定资产和使用权资产的资本开支根据下述各项进一步分析
  - 管制计划资本开支 - 与管制计划业务有关的资本开支
  - 增长性资本开支 - 提高发电容量的资本开支
  - 维修性资本开支 - 除上述各项以外的资本开支
- (3) 其他包括资本投资：无形资产及投资于/和垫款予合营企业及联营
- (4) 出售投资所得款项为2023年上半年收取来自出售防城港燃煤电厂股权的代价

百万港元	2024上半年	2023上半年	变幅
<b>综合 EBITDAF</b>	<b>13,091</b>	<b>11,485</b>	1,606
减：影响可比性项目	(101)	(403)	302
<b>经常性综合 EBITDAF</b>	<b>12,990</b>	<b>11,082</b>	1,908
减：所占合营企业及联营业绩	(1,325)	(1,633)	308
现金（流出）/ 流入来：			
管制计划项目	(16)	859	(875)
营运资金变动及其他	(1,660)	(2,808)	1,148
<b>来自营运的资金</b>	<b>9,989</b>	<b>7,500</b>	2,489
减：已缴所得税	(1,070)	(1,654)	584
减：已付财务开支净额	(1,260)	(1,221)	(39)
减：维修性资本开支	(1,025)	(529)	(496)
加：合营企业及联营股息	1,343	1,072	271
<b>自由现金流</b>	<b>7,977</b>	<b>5,168</b>	2,809
<b>出只投资所得款项<sup>(4)</sup></b>	<b>-</b>	<b>1,623</b>	(1,623)
<b>资本投资<sup>(1)</sup></b>			
• 管制计划资本开支 <sup>(2)</sup>	6,094	4,949	1,145
• 增长性资本开支 <sup>(2)</sup>	454	415	39
• 其他 <sup>(3)</sup>	71	253	(182)
• 收购资产	2,692	-	2,692
<b>总计（不包括维修性资本开支）</b>	<b>9,311</b>	<b>5,617</b>	
• 维修性资本开支 <sup>(2)</sup>	1,025	529	
<b>总计（包括维修性资本开支）</b>	<b>10,336</b>	<b>6,146</b>	4,190
<b>已付股息</b>	<b>4,649</b>	<b>4,649</b>	-

# 股息

## 向股东发放现金的历史

中电普通股息\*1987年 – 2024上半年及根据类别划分的持股比例



\*根据整个期间的股本变化和1999年会计年度的变化进行调整。

更多资料：



# 财务责任概览

百万港元	2024年 6月30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	52,160	47,968
减：银行结存及流动资金	(1,085)	(2,806)
<b>净负责 – 香港</b>	<b>51,075</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)	9,605	9,547
减：银行结存及流动资金	(1,862)	(2,398)
<b>净负债 – 香港以外</b>	<b>7,743</b>	<b>7,149</b>
<b>综合总借贷</b>	<b>61,765</b>	<b>57,515</b>
减：综合银行结存及流动资金	(2,947)	(5,204)
<b>综合净负债</b>	<b>58,818</b>	<b>52,311</b>
<b>总负债对总资本</b>	<b>35.1%</b>	<b>33.7%</b>
<b>净负债对总资本</b>	<b>34.0%</b>	<b>31.6%</b>

集团的净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。



# 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年上半年，信用评级及评级前景维持不变。

5月，标准普尔分别确认了中电控股、中华电力及青电的A、A+及AA-信用评级，前景均为稳定。

4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6月30日的流动资金充裕

- 集团维持充裕的流动资金，备有273亿港元的未提取银行贷款额度及29亿港元的银行结余。
- 中电控股于6月底持有119亿港元的流动资金。

## 管制计划：具成本效益的融资

### 2024年1月至6月

- 中华电力取得了合共53亿港元的贷款额度，用作再融资及支持业务需要。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、10亿港元的一年期银行贷款额度，以及625百万港元的三年期私人配售债券，所得款项已悉数掉期为浮息债务。
- 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D2燃气发电项目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浮息港元贷款。
- 青电取得720百万港元与减排表现挂钩的两年期银行贷款额度。

## 管制计划：具成本效益的融资

### 2024年7月

- 中华电力于澳大利亚市场首次发行500百万澳元（26亿港元）的三年期公债，为香港商业机构首次在澳大利亚发行袋鼠债券，标志着融资的新里程。是次债券分两批次发行，包括350百万澳元（18亿港元）的三年期浮息债券，根据三个月银行票据掉期利率加0.85%计算；以及150百万澳元（791百万港元）的三年期定息债券，根据5.1%的年化利率计算。透过发行袋鼠债券，中华电力首次将其在债务资本市场的融资活动拓展至澳大利亚当地公开市场，进一步扩阔公司的融资选择，增强抵御潜在市场波动的能力。是项债券发行所得款项已掉期为港元浮息债务。

## 中国内地：主要融资支持业务增长

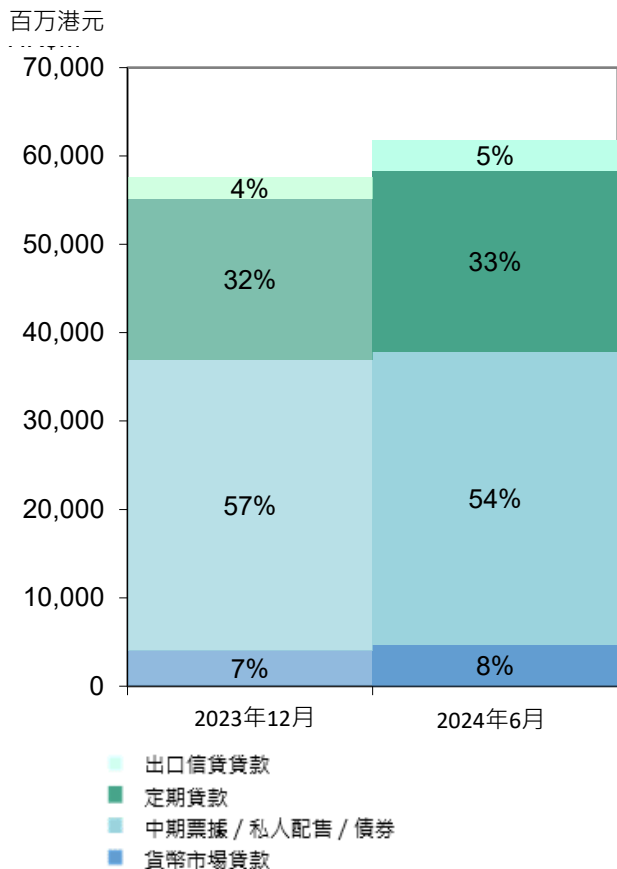
- 2月以有利的市场息率，获得人民币25亿元（27亿港元）的两年期无追索权循环贷款额度，支持于中国内地发展新的可再生能源项目。有关的贷款额度将分批生效。
- 以具竞争力的息率，为一个风电项目取得人民币560百万元（599百万港元）的在岸无追索权项目贷款额度。

## EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

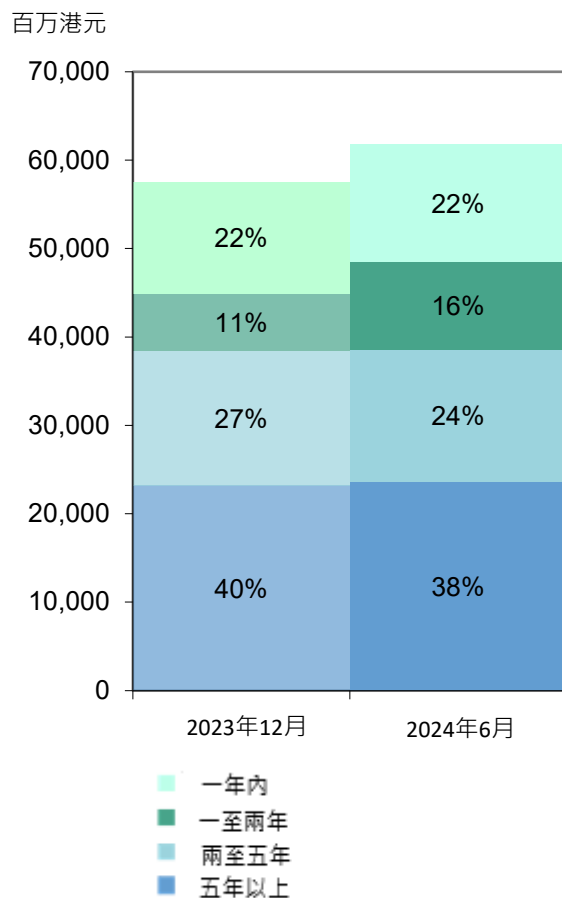
- EnergyAustralia于4月偿还了336百万澳元（17亿港元）的股东贷款本金及应计利息。
- 为400百万澳元（21亿港元）的银行担保贷款额度进行再融资，并安排了350百万澳元（18亿港元）的三年期营运资金贷款额度。

# 根据种类和到期日划分的贷款结余

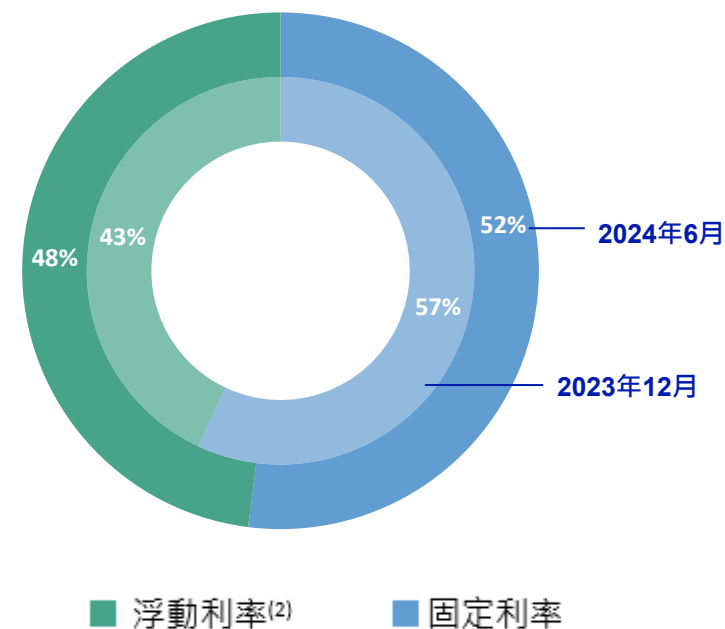
## 贷款结余— 根据种类



## 贷款结余— 根据到期日<sup>(1)</sup>



## 固定及浮动利率债务比例



(1) 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。

(2) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及根据于2024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299百万港元。

(3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2024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



## 2024上半年期间：

- 本地售电量与2023上半年相比增加2.6%至16,743百万度。
- 客户数目较2023年6月增加4万3千个至281万4千个。
- 各项重要基建项目继续进行。
- 龙鼓滩发电厂联合循环燃气涡轮D2机组的建造工程完成，并已于2024年4月投产。
- 新增超过90公里的输电和高压配电线以及120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。



# 香港一售电量、盈利及资本开支

## 售电量

百万度	2024上半年	2023上半年	变幅	比例
住宅	4,375	4,216	↑ 3.8%	26%
商业	6,610	6,481	↑ 2.0%	39%
基建及公共服务	4,995	4,858	↑ 2.8%	30%
制造业	763	764	↓ 0.1%	5%
<b>本地总售电量</b>	<b>16,743</b>	<b>16,319</b>	<b>↑ 2.6%</b>	<b>100%</b>

附注：数据中心占2024上半年年总售电量 6.1%（2023上半年：5.9%）。

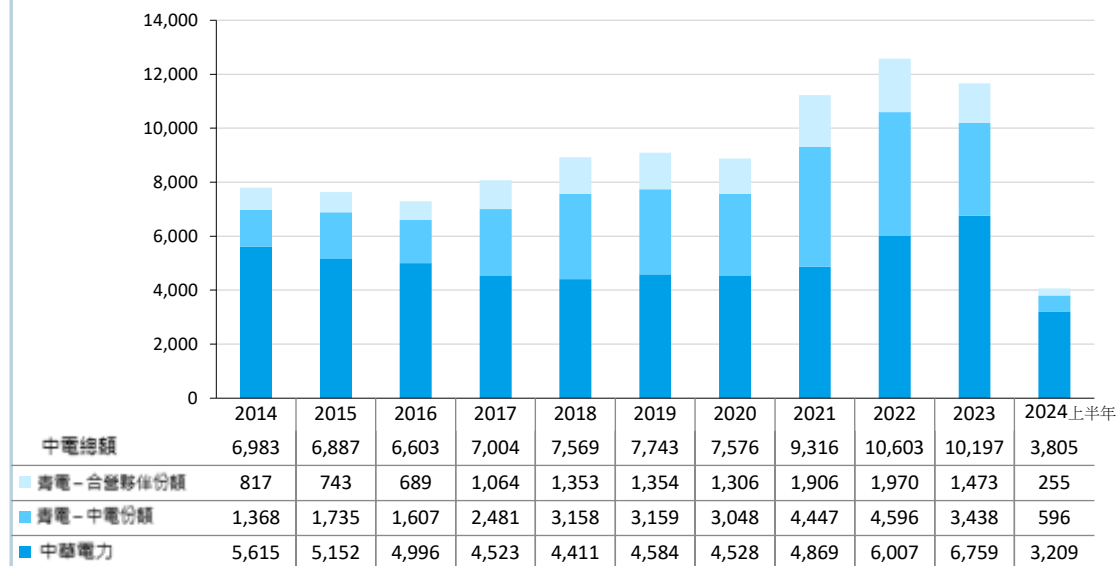
## 香港营运盈利（计入公允价值前）

百万港元	2024上半年	2023上半年	变幅
香港能源业务	4,200	4,103	↑ 2.3%
港蓄发及香港支线	126	120	↑ 5.0%
中电源动	(35)	(53)	↑ 34.0%
<b>香港能源及相关业务</b>	<b>4,291</b>	<b>4,170</b>	<b>↑ 2.9%</b>

## 资本开支（应计基础）

百万港元	2024上半年	2023上半年	变幅
中华电力	3,209	2,805	↑ 14.4%
青电*	851	1,938	↓ 56.1%
<b>总资本开支</b>	<b>4,060</b>	<b>4,743</b>	<b>↓ 14.4%</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。

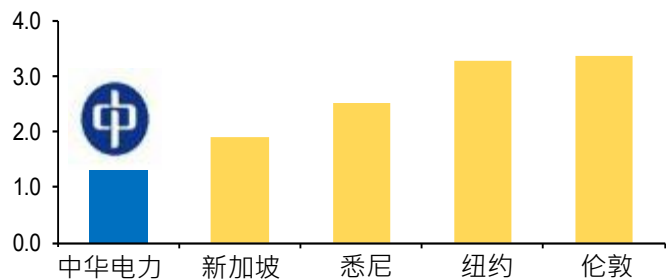
2024年至2028年发展计划中由2024年1月至2024年6月的资本开支：41亿港元。

2024年至2028年发展计划中由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

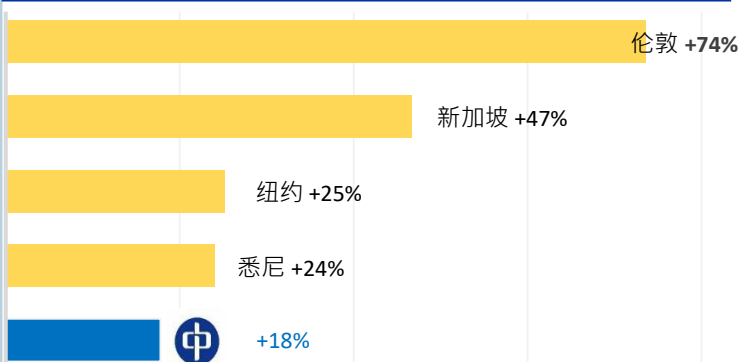
## 低电价

港元/每度电



附注：  
以每月275度的住宅用电量为比较基准。  
以2024年1月的电价及汇率计算。

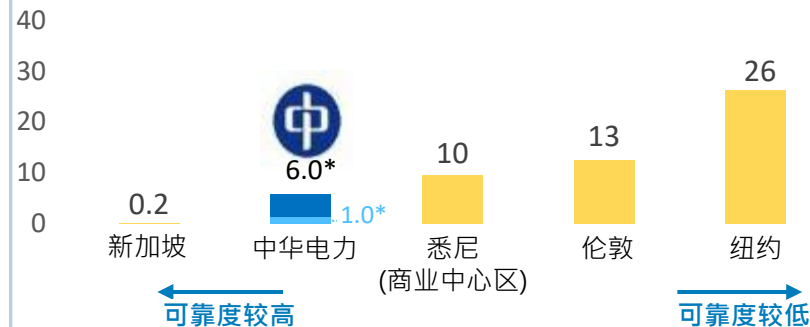
## 住宅电费增长 (%) 2021年1月至2024年1月



附注：  
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

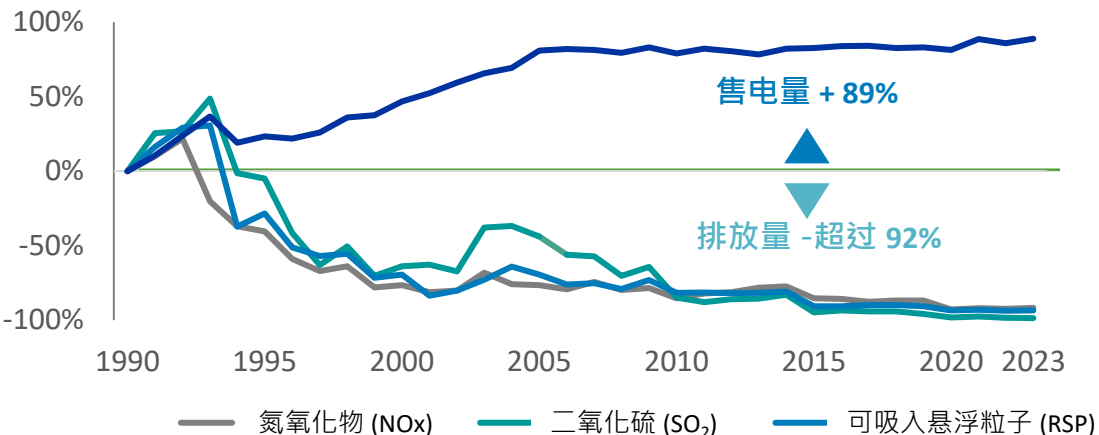
## 供电可靠度高(2023年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

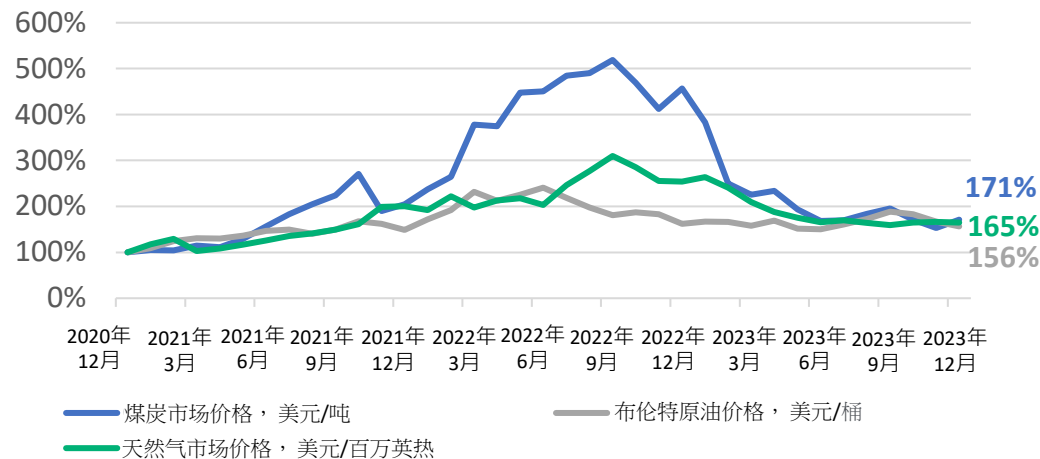


附注：  
(1) \*中华电力2021年至2023年的平均数据为6分钟；排除重大事故日子(如2022年元朗电缆桥起火事故及2023年超强台风「苏拉」)，三年的平均值为1.0分钟。  
(2) 其他城市为2020年至2022年的平均数据。  
(3) 新加坡没有架空线。

## 环保表现提升



## 过去三年的燃料价格



# 中国内地 — 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万人民币	
	2024上半年	2023上半年	2024上半年	2023上半年
可再生能源项目	351	347	325	308
- 风力	228	226	211	201
- 水力	36	12	33	10
- 太阳能光伏	87	109	81	97
核电项目	836	1,168	774	1,039
- 大亚湾	344	520	318	463
- 阳江	492	648	456	576
火电项目	12	23	11	21
- 山东	4	2	4	2
- 国华	8	21	7	19
营运及发展开支	(177)	(127)	(164)	(113)
中电源动 (CLPe)	(34)	(39)	(31)	(34)
营运盈利/总盈利	988	1,372	915	1,221



中国内地

# 中国内地 — 盈利、表现及机遇

## 盈利及表现

- 核电盈利减少是由于大亚湾和阳江核电站上半年进行大型停运维修。
- 可再生能源组合整体表现稳健。在西北和东北地区轻微增加的电网限制预计将于2025年放宽。
- 为配合中电于2040年前逐步淘汰燃煤资产的承诺，现正探讨出售拥有少数股权的燃煤发电资产。
- 附属公司尚未收到的可再生能源国家补贴应收账款为2,714百万港元（2023年12月：2,426百万港元）。

## 业务发展机遇

- **太阳能**：位于江苏省不多于100兆瓦的淮安南闸（前称「漕运」）太阳能项目及不多于100兆瓦的宜兴太阳能项目分别于2024年4月和5月动工，目标于2025年上半年投产。
- **风力**：位于广西壮族自治区的150兆瓦博白风电项目目标于2025年上半年或之前投产。位于贵州省的100兆瓦三都二期风场于2024年3月开始建设，目标于2025年第二季度投产。广西贵港160兆瓦风电项目计划于2024年第三季展开建设。
- **多个位于重点地区（例如：江苏、广西、山东、贵州和云南）的平价上网可再生能源项目**计划于未来几年动工。
- **可再生能源销售**：与一家软件巨头签订为期10年的「绿色电力证书」合约，贡献近160百万人民币的全期收益。**储备**：正在与其他三家客户进行合约磋商的最后阶段，另正与逾40家客户处于不同阶段的商讨中。



# 中国内地 — 2024上半年市场销售现况



中国内地各省的市场销售模式各异。总体而言，我们约56%的总发电量在2024上半年经市场销售（2023上半年：57%）。  
预计未来中国内地的市场销售将持续增长。

附注：大亚湾核电未计入市场销售比例。

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

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） 大理漾口水电（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）
江苏	公道太阳能光伏（74兆瓦）
甘肃	金昌太阳能光伏（85兆瓦）
四川	江边水电（330兆瓦）
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） 菏泽火电（176兆瓦） 聊城火电（353兆瓦）
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）

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。

# EnergyAustralia – 财务表现

营运盈利/总盈利	百万港元		百万澳元	
	2024上半年	2023上半年	2024上半年	2023上半年
EBITDAF (计入影响可比性项目前)				
客户 (零售)	630	94	123	18
能源 (批发)	2,340	988	454	188
企业 (企业)	(746)	(601)	(145)	(115)
<b>总EBITDAF</b>	<b>2,224</b>	<b>481</b>	<b>432</b>	<b>91</b>
折旧及摊销	(1,305)	(1,147)	(253)	(217)
财务开支净额	(221)	(249)	(43)	(47)
所得税抵免	(87)	325	(17)	61
<b>营运盈利</b>	<b>611</b>	<b>(590)</b>	<b>119</b>	<b>(112)</b>
(计入公允价值变动前)				
公允价值变动 (除税后)	196	31	38	6
<b>营运盈利/总盈利</b>	<b>807</b>	<b>(559)</b>	<b>157</b>	<b>(106)</b>



EnergyAustralia

# 批发市场环境

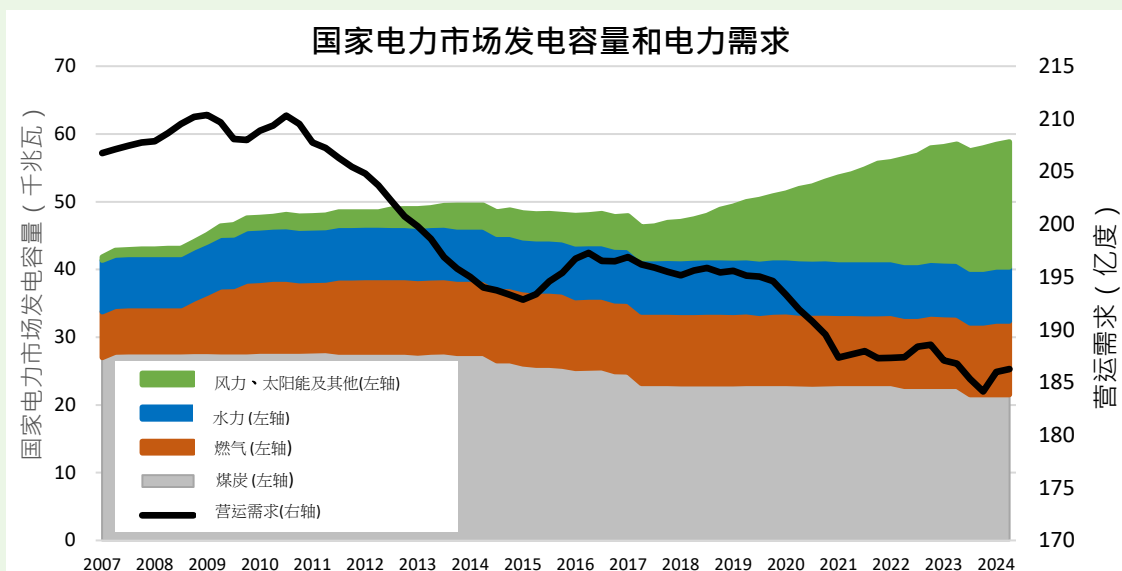
## 实体供应和需求：

### 1. 营运需求增加

尽管屋顶太阳能系统的容量持续增长，但营运需求仍受天气、电动车普及化，以及燃气替代等因素而持续增加。

### 2. 可再生能源电厂投产放缓

大型风能和太阳能项目的投产速度持续放缓，与近年来同类型项目的快速增长的趋势有所不同。

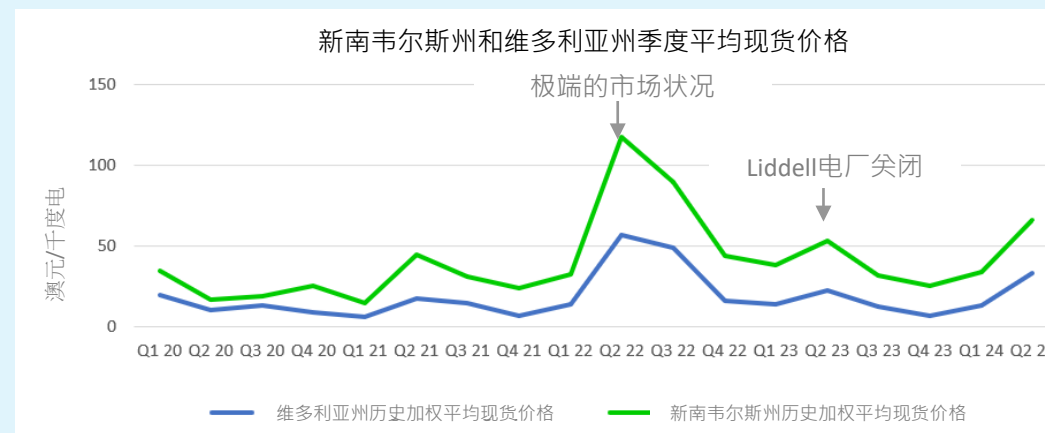


数据源：数据来自澳大利亚能源市场运营商的电力市场管理系统(EMMS)。

## 金融现货价格：

### 3. 2023 年现货市场放缓，2024 上半年出现多次价格上升事件

2023年价格有所放缓后，2024上半年现货价格稳定上升。5月初，新南韦尔斯州长期风旱、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。

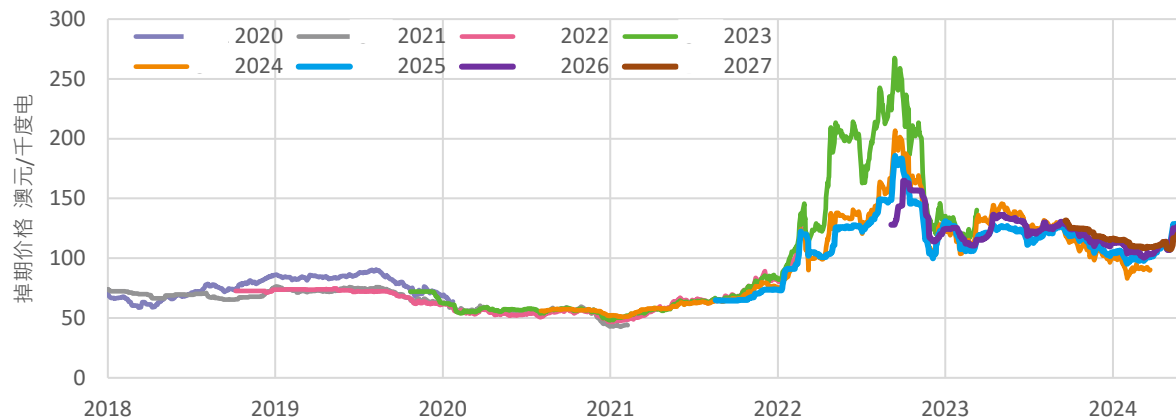


### 4. 期货价格：

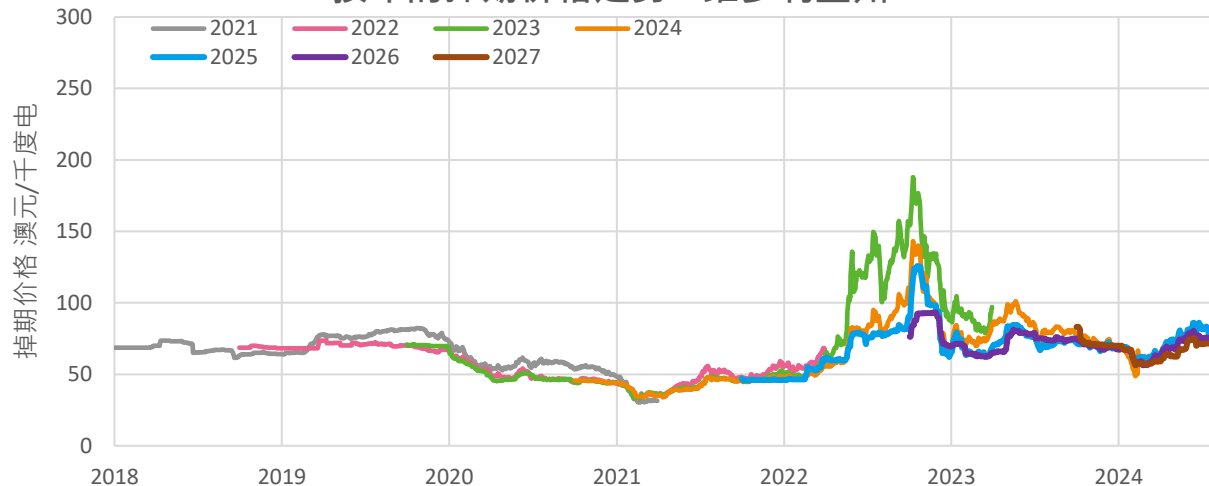
新南韦尔斯州及维多利亚州的掉期期货价格 (前12个月平均)					最近期交易价格	
合约	2021年	2022年	2023年	2024年	2025年	2026年
交易时段	2020年1至12月	2021年1至12月	2022年1至12月	2023年1至12月	截至2024年7月29日	
新南韦尔斯州 (澳元/千度电)	58	60	165	122	122	121
维多利亚州 (澳元/千度电)	57	45	103	80	76	70

# EnergyAustralia 展望

## 按年的掉期价格走势 - 新南威尔斯州



## 按年的掉期价格走势 - 维多利亚州



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%。
- 批发电价回软。
- 零售电价上升。

### 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。
- 在可再生能源项目并网及主要燃煤电厂退役前投资稳定容量项目。

# EnergyAustralia – 零售业务营运

## 客户数目

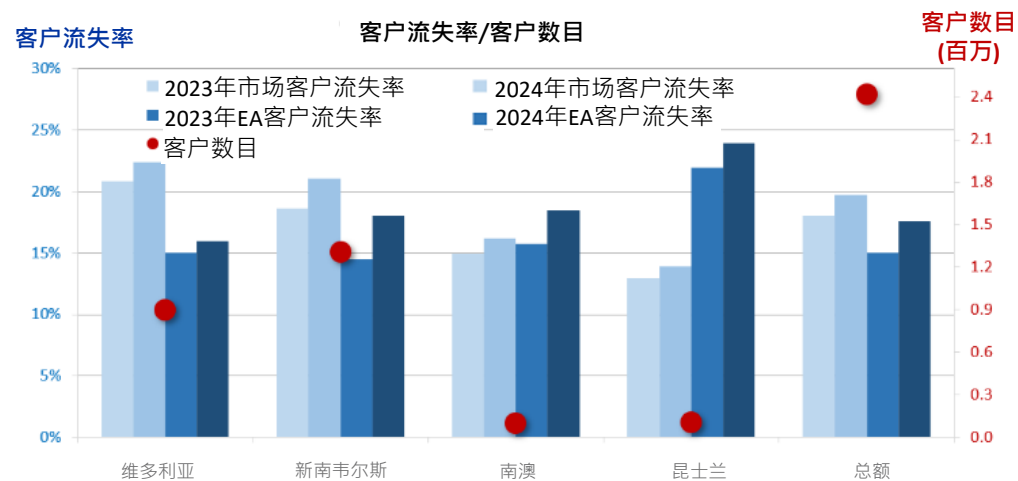
客户数目 ('000)	2024年6月			2023年6月		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,579.2	835.0	2,414.2	1,591.3	843.6	2,434.8
工商业客户	4.0	0.2	4.1	4.2	0.2	4.4
客户总数	<b>1,583.1</b>	<b>835.2</b>	<b>2,418.3</b>	<b>1,595.4</b>	<b>843.8</b>	<b>2,439.2</b>
零售市场加权平均 <sup>(1)</sup>	<b>1,582.3</b>	<b>838.8</b>	<b>2,421.1</b>	<b>1,594.8</b>	<b>849.3</b>	<b>2,444.1</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上半年		2023上半年	
	电力 (十亿度)	天然气 (千兆兆焦耳)	电力 (十亿度)	天然气 (千兆兆焦耳)
零售市场	4.5	13.0	4.5	13.1
工商业客户	2.8	0.9	2.8	1.2
总销售量	<b>7.3</b>	<b>13.9</b>	<b>7.3</b>	<b>14.3</b>
销售收入 (百万澳元)	<b>2,011.2</b>	<b>518.6</b>	<b>1,840.8</b>	<b>506.6</b>

## 客户流失率/客户数目



- 零售市场客户数目相对稳定，自2023年6月下降0.8%，流失21,000个客户。
- EA的客户流失率较2023上半年上升2.5个百分点，但远低于市场的19.8%客户流失率，主要由于维多利亚州及新南韦尔斯州录得较低客户流失率。
- EA客户流失率现较市场客户流失率低2.2个百分点，而2023上半年则低3.0个百分点。

## 为有经济困难的客户提供支持

- 5.7万名客户参与 EnergyAssist 纾困计划



## 每10,000名客户有22个申诉专员投诉个案

- 较2015上半年减少67%
- EnergyAustralia 投诉量百分比 较2023上半年减少18%



## 电表后方案

- 工商及住宅客户的「用电需求」容量为359兆瓦
- 57.1万名住宅客户参与「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上半年发出电子账单数目占总账单量70%

- 2015上半年比例为1%
- 较2023上半年增加3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	
	1H2024	1H2023	1H2024	1H2023
可再生能源项目	54	54	575	566
火电项目（哈格尔电厂）	56	34	596	357
输电项目	60	21	639	220
智慧电表	(1)	-	(11)	-
集团调整及企业支销 <sup>(1)</sup>	34	18	362	188
<b>营运盈利</b>	<b>203</b>	<b>127</b>	<b>2,161</b>	<b>1,331</b>
哈格尔电厂确认的一次性收入	106	298	1,128	3,121
<b>总盈利</b>	<b>309</b>	<b>425</b>	<b>3,289</b>	<b>4,452</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上半年的0.09547及2024上半年的0.09394。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中，按年变动已就汇率变化作出调整。

# Apraava Energy — 表现及项目

## 表现

- **可再生能源**：Apraava Energy 现有风能组合的发电量因风能资源减少而较去年同期下降。太阳能发电稳定，资产表现良好。
- **输电**：Kohima-Mariani 输电有限公司在印度东北部的州际输电线路和 Satpura Transco Private Limited 在中央邦的邦内输电线路，均录得良好运营表现。
- **火电**：哈格尔电厂继续成为印度最佳营运火电厂之一，录得保持纪录的营运效率和表现。2024 上半年录得净热值 2,326 千卡/每度电；在规定时间内完成 2 号机组的年度维修；中央电力监管委员会于 2024 年 4 月 16 日颁布有利于哈格尔电力的命令，允许其收回为遵从环境、森林、和气候变化部通知指令而营运的烟气脱硫装置所产生的额外支出。这些款项连同逾期付款费，以及烟气脱硫收益的持续计费，已于 2024 年上半年收到。

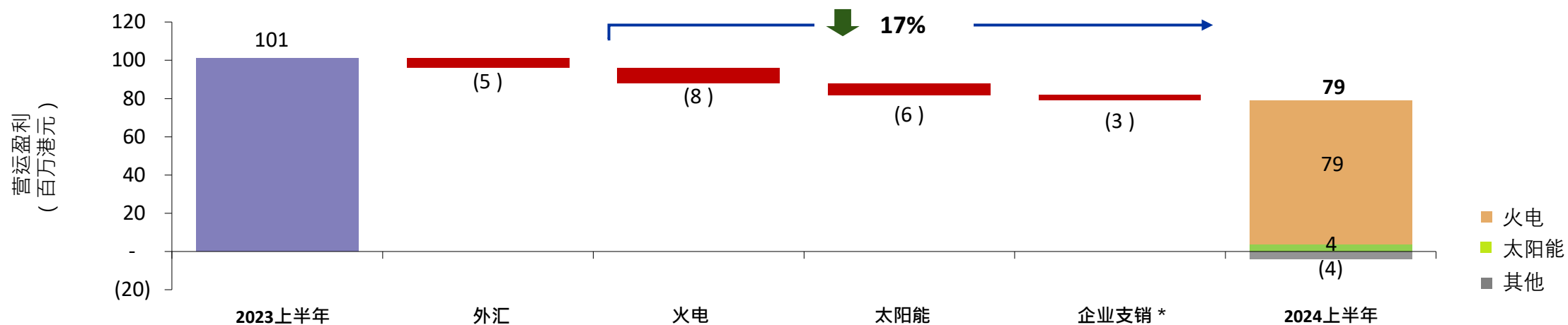
## 扩展可再生能源发电组合

- **可再生能源**：在 2023 年中标投得位于卡纳塔克邦的 300 兆瓦风电场后，Apraava Energy 正在敲定土地购买安排并且正在准备开始兴建，预计该风电厂将于 2026 年投产。
- **输电**：Apraava Energy 继续开发其于 2023 年获得的三个全新的输电项目和 2024 年获得的一个输电项目。其中，位于拉贾斯坦邦的两个项目正在兴建中，而中央邦和拉贾斯坦邦第二个变电站的项目则计划在 2024 年下半年动工。
- **智能电表**：Apraava Energy 签订了一份新的输电和智能电表项目合约，将在西孟加拉国邦安装逾 77 万个智能电表。与此同时，Apraava Energy 会继续进行另外两个智能电表项目，涉及在阿萨姆邦和古加拉特邦安装超过 300 万个智能电表。此外，公司还获得了在中央邦和喜马偕尔邦 (Himachal Pradesh) 各安装约 100 万个电表的合约授予通知。



# 台湾地区及泰国 — 营运盈利

和平电厂发电量因维修停运而下降，Lopburi 太阳能电厂的电价补贴到期



\* 企业支销主要包括开发支出和香港的集团营运支出

## 表现

- **火电**：和平电厂发电量下降主要由于年度大修时间较去年同期长，以及今年4月因地震导致机组需停运维修所致。两台机组在维修后已恢复运作。
- **太阳能**：8兆瓦扩建项目根据购电协议获得的阶段补贴附加费到期，以及泰国当局通知下调电价。

## 展望

- **火电**：聚焦管理燃料成本及供应。继续管理营运以提供可靠回报。

# 台湾地区及泰国 — 财务表现

	百万港元		当地货币(百万)	
	2024上半年 百万港元	2023上半年 百万港元	2024上半年 百万	2023上半年 百万
火电项目	79	91	NT\$325	NT\$356
可再生能源项目	5	12	THB25	THB53
企业支销 <sup>(1)</sup>	(4)	(1)		
<b>EBITDAF</b>	<b>80</b>	<b>102</b>		
火电项目	79	91	NT\$325	NT\$356
可再生能源项目	4	11	THB21	THB48
企业支销 <sup>(1)</sup>	(4)	(1)		
<b>营运盈利 / 总盈利</b>	<b>79</b>	<b>101</b>		



台湾地区及泰国

(1) 企业支销主要包括开发支出及香港的集团营运支出。

将台湾地区及泰国分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为2023上半年的0.2563 (新台币)和0.2282(泰铢)及2024上半年的0.2441 (新台币) 和0.2150(泰铢)。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。

# 中电集团 — 发电及储能组合<sup>(i)</sup> – 2024年6月30日

17,721权益兆瓦及 4,855兆瓦长期购电合约（合共22,575兆瓦）



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

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。  
 (ii) Tallawarra B (320兆瓦)于2024年6月开始商业营运。  
 (iii) 包括位于澳大利亚的 Gannawarra (25兆瓦) · Ballarat (30兆瓦) · Riverina (65兆瓦) 和 Darlington (25兆瓦)。  
 (iv) 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。  
 (v) 龙鼓滩发电厂机组D2于2024年4月投产。

ENERGY AUSTRALIA	合共	5,859兆瓦*
<b>营运中</b>		
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 & B <sup>(ii)</sup>	740 / 740	(g)
风电项目	672 / 595*	(w)
太阳能项目 <sup>#</sup>	362 / 294*	(s)
电池项目 <sup>(iii)</sup>	145 / 145*	(bs)
<b>APRAAVA ENERGY</b>		
<b>合共 1,699兆瓦</b>		
<b>营运中</b>		
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)
<b>施工中</b>		
风电项目	251 / 125	(w)
<b>台湾地区</b>		
<b>合共 264兆瓦</b>		
<b>营运中</b>		
和平	1,320 / 264	(c)
<b>泰国</b>		
<b>合共 21兆瓦</b>		
<b>营运中</b>		
Lopburi太阳能光伏 <sup>#</sup>	63 / 21	(s)

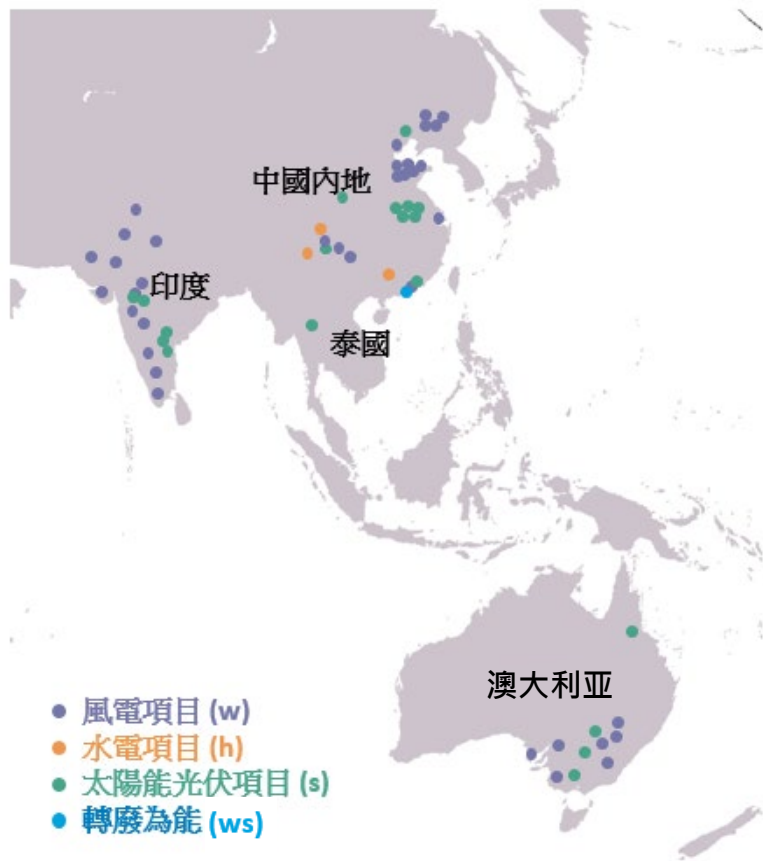
香港	合共	7,222兆瓦*
<b>营运中</b>		
青山 A及B <sup>(iv)</sup>	3,058 / 3,058*	(c)
龙鼓滩 – C及D <sup>(v)</sup>	3,850 / 3,850*	(g)
竹篙湾	300 / 300*	(d)
转废为能	10 / 10*	(ws)
<b>施工中</b>		
转废为能 II	4 / 4*	(ws)
<b>中国内地</b>		
<b>合共 7,510兆瓦*</b>		
<b>营运中</b>		
大亚湾	1,968 / 1,577*	(n)
阳江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
山东中华	1,800 / 529	(c)
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>(vi)</sup>	18 / 18	(bs)
<b>施工中</b>		
风电项目	250 / 250	(w)
太阳能项目	200 / 200	(s)
电池项目 <sup>(vii)</sup>	30 / 30	(bs)

• 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

(vi) 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)。  
 (vii) 包括三都二期 (10兆瓦) · 淮安南闸 (10兆瓦) 及宜兴 (10兆瓦)。

# 中电集团 – 可再生能源组合<sup>(i)</sup> – 2024年6月30日

3,174权益兆瓦及 861兆瓦长期购电合约（合共4,036兆瓦）– 占中电总发电容量 17.9%



中国内地	2,400兆瓦
<b>营运中</b>	
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
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 1期	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
<b>施工中</b>	
风电项目	250兆瓦
太阳能项目	200兆瓦
博白风场	150 / 150
三都二期风场	100 / 100
淮安南闸太阳能光伏#	100 / 100
宣兴太阳能光伏#	100 / 100

ENERGYAUSTRALIA	889兆瓦*
<b>营运中</b>	
风电项目	595兆瓦
太阳能项目	294兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	62 / 31
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
Gullen Range I	166 / 166*
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*
<b>泰国</b>	
合共	21兆瓦
<b>营运中</b>	
Lopburi太阳能光伏#	63 / 21
<b>香港</b>	
合共	10兆瓦*
<b>营运中</b>	
新界西堆填区堆填沼气发电项目	10/10*
<b>施工中</b>	
新界西堆填区堆填沼气发电项目二期	4/4*

APRAAVA ENERGY	712兆瓦
<b>营运中</b>	
风电项目	461兆瓦
太阳能项目	125兆瓦
Khandke	50 / 25
Samana I & II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I & II	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
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
<b>施工中</b>	
风电项目	125兆瓦
Sidhpur	251 / 125

(i)根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

• 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>

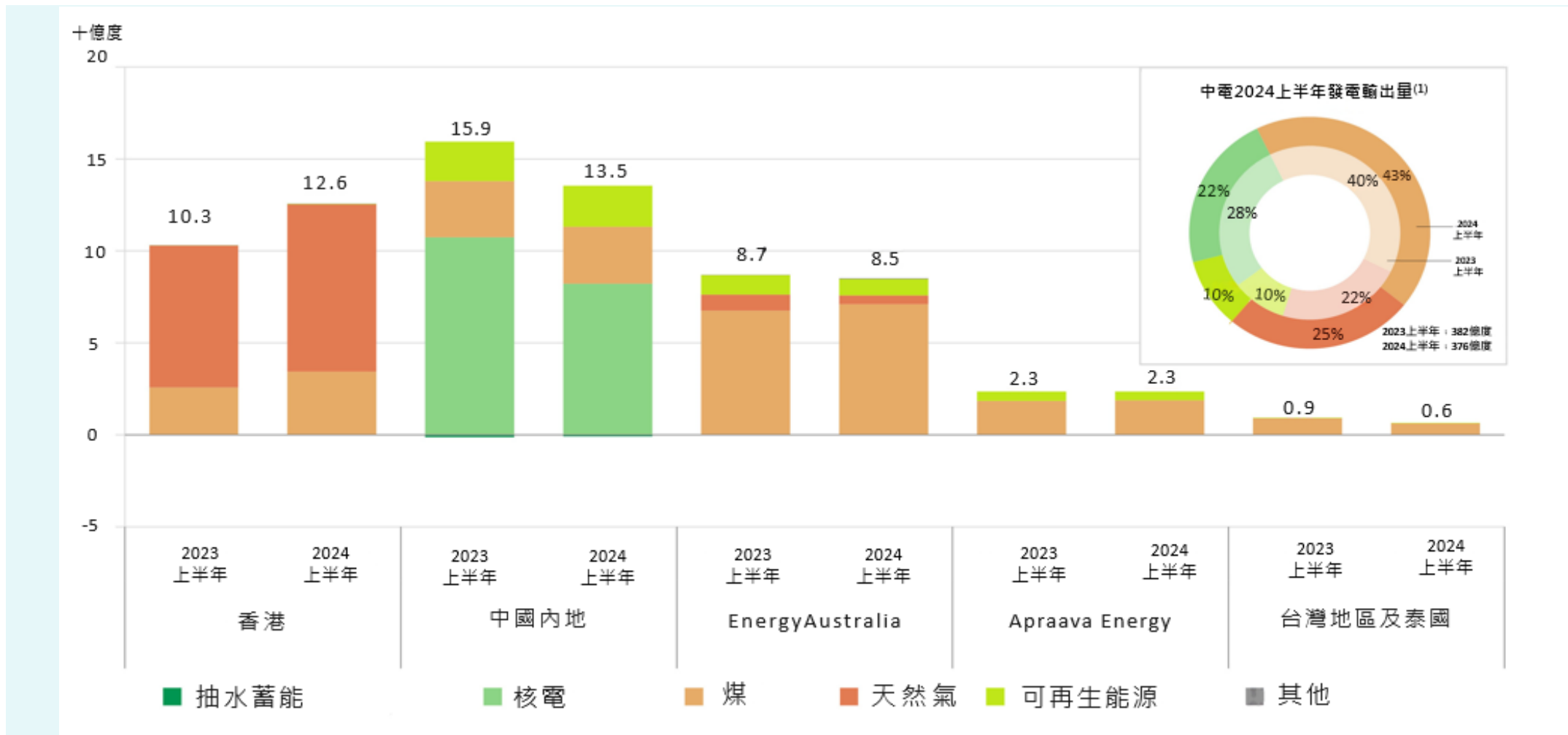
中电集团持有 22,575 权益兆瓦

根据燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (a) + (b)	%	营运中 (兆瓦) (a)	%	施工中 (兆瓦) (b)	%
煤	8,669	38%	8,669	38%	-	-
天然气	6,093	27%	6,093	27%	-	-
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
风电	2,491	11%	2,116	9%	375	2%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	1,042	5%	842	4%	200	1%
其他	1,107	5%	1,073	5%	34	<1%
<b>总额</b>	<b>22,575</b>	<b>100%</b>	<b>21,966</b>	<b>97%</b>	<b>609</b>	<b>3%</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 — 发电输出量<sup>(1)</sup> – 2024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。包括中电的发电及储能组合。

# 其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

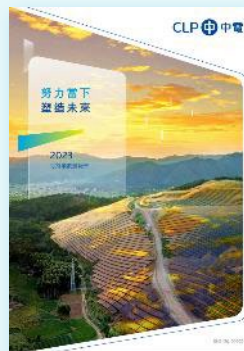
2024  
中期报告\*



2023  
年报



2023  
可持续发展报告



《气候愿景2050》  
2024年版



中电简介  
2024年8月

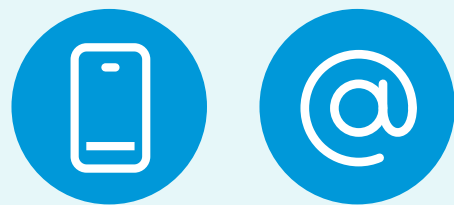


2023年全年业绩摘要  
2024年2月



网页: <https://www.clpgroup.com/>

# 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。

