

中电控股  
投资者简报  
中电简介

2025年2月

# 免责声明

中电控股有限公司（本公司）的潜在投资者、分析员及股东以及本档的其他接收者请注意，本文件（简报）及与简报一并作出的任何口头讨论仅供您参考之用，不得直接或间接向其他人士转送、发表、分发、发布或公布本简报的任何部份。

请务必注意，简报内容未经审核或独立查证。简报中包含的地图仅供参考。这些地图的目的是显示本公司资产的大约位置，并无意显示不同国家之间正式的政治边界。某些评论（包括与未来事件及我们预期中电业务表现有关的评论）乃基于我们无法准确预测或控制的若干因素。我们不会就简报所载任何事宜作出任何陈述及保证，并明确表示不会承担有关责任。我们无法保证简报所载数据于现时或将来属准确或完整，因此该等数据不应被倚赖。对于因使用本简报所载任何数据及数据而引致或与之有关的任何损失，我们概不承担任何法律责任。随着情况的变化，我们可能不时更新我们的网站[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)，并向香港交易所提供最新数据（如相关），以履行我们的持续披露责任。

本简报并非亦无意直接或间接地发表、分发、发布或散布到其他司法管辖区，因此举将受到限制、违法或违反法律或法规要求。

本简报并不构成任何适用法律下的公开要约，或者要约出售或购买任何证券或其他金融工具的任何要约招揽或与该等证券或工具有关的任何建议。

若您出席本简报会或阅读有关的简报数据，将被视为已同意本简报所载的条款、义务和限制。

# 跨越不同地区、能源业务、及技术的多元化资产

2024年的收入  
**910亿港元**  
(约120亿美元)

市值  
**1,650亿港元**  
(截至2024年12月底约210亿美元)

 超过**520万名** 客户

**2.8百万**  **2.4百万** 

## 智能电表

于香港和澳洲接驳 **逾350万个**  正于印度市场发展及推进 **6个项目 (> 6.8百万个)**

 输电缆总长 **逾17,000公里** #

燃煤 36%; 8,140 兆瓦

水力 2%;  
489 兆瓦

天然气 27%;  
6,131 兆瓦

## 发电及储能容量#

超过

**22,500 兆瓦**

太阳能 6%;  
1,307 兆瓦

核能 12%;  
2,685 兆瓦

风力 12%; 2,625 兆瓦

其他 (如转废为能、低硫柴油、储能) 5%; 1,206 兆瓦

零碳能源\*  
**31%; 7,106 兆瓦**

# 按权益及长期购电容量和购电安排计算  
\* 零碳能源包括水能、风能、太阳能及核能



# 业务单位 – 在价值链上发挥实力

2024

营运盈利/(亏损)\*:

资产总额:

8,895百万港元

1,642亿港元

G T D R S

1,851百万港元

320亿港元

G T D R S

591百万港元

286亿港元

G T D R S

329百万港元

35亿港元

G T D R S

260百万港元

19亿港元

G T D R S

◆ 现有业务

◆ 潜在机遇

G:发电 T:输电 D:配电 R:零售-大众市场零售 S:智慧能源服务



香港



中国内地



EnergyAustralia



Apraava Energy



台湾地区及泰国



按业务单位划分的营运盈利

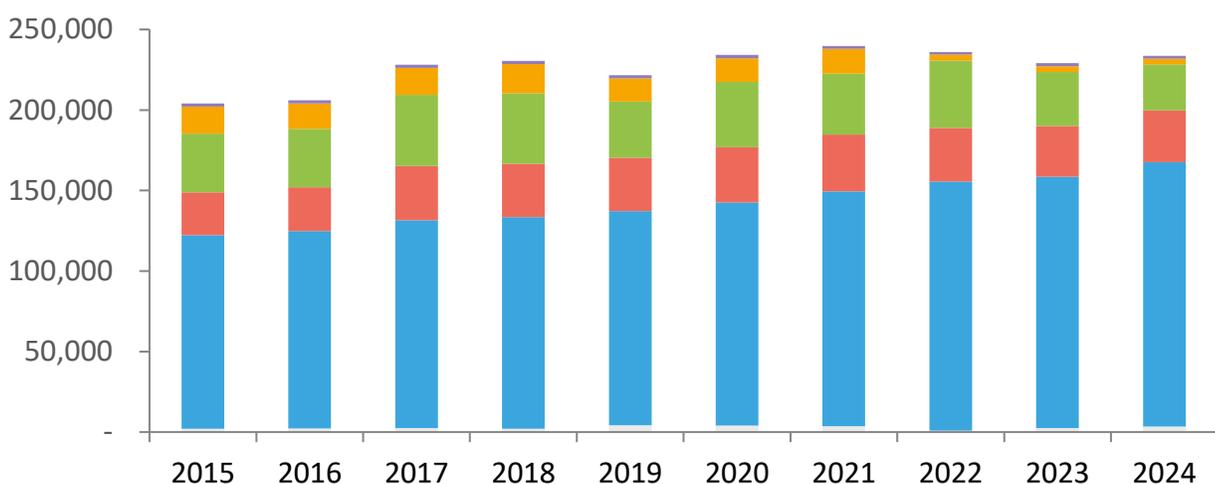
百万港元



- 集团营运盈利
- 台湾地区及泰国
- Apraava Energy
- EnergyAustralia
- 中国内地
- 香港
- 未分配

按业务单位划分的资产总额

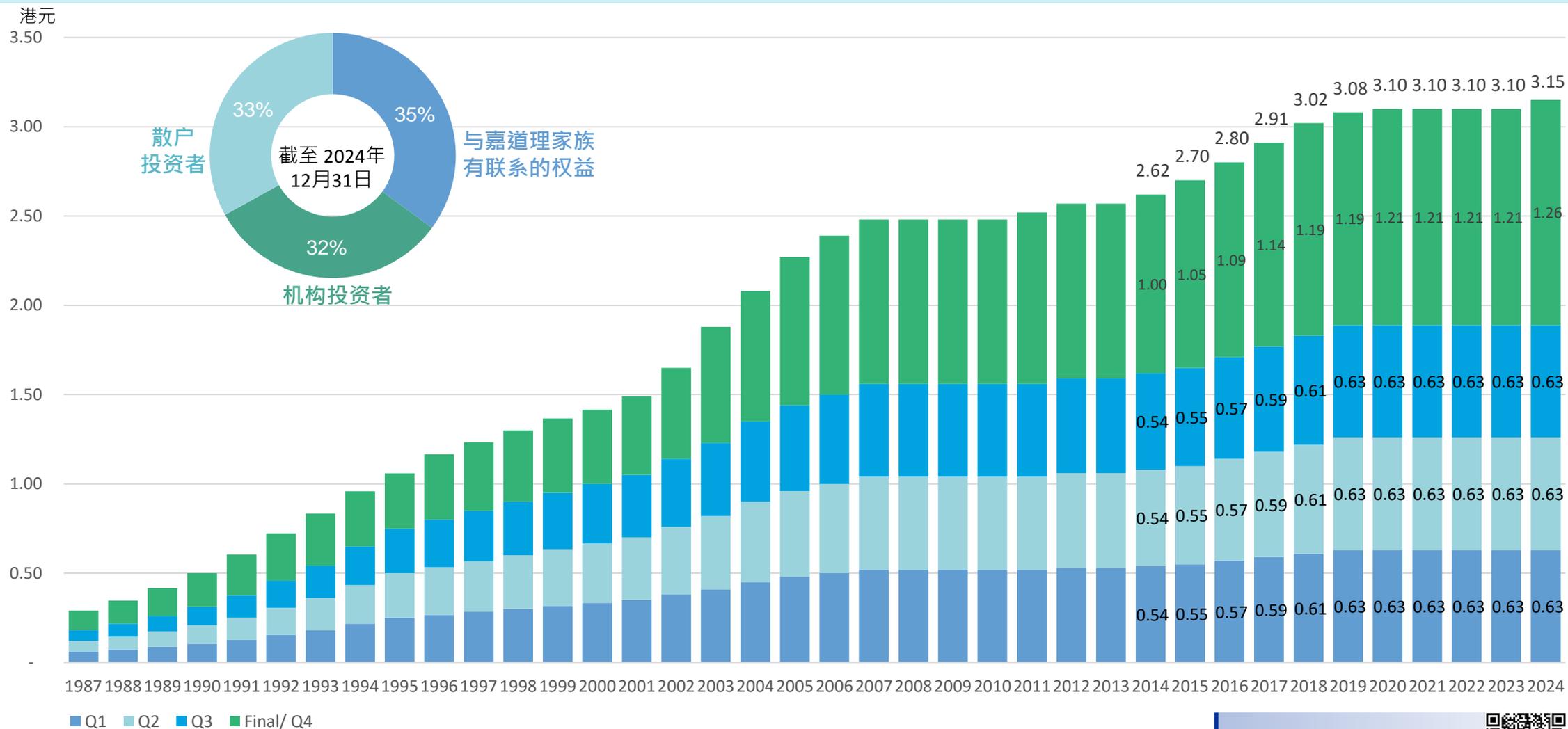
百万港元



\* 计入公允价值变动前

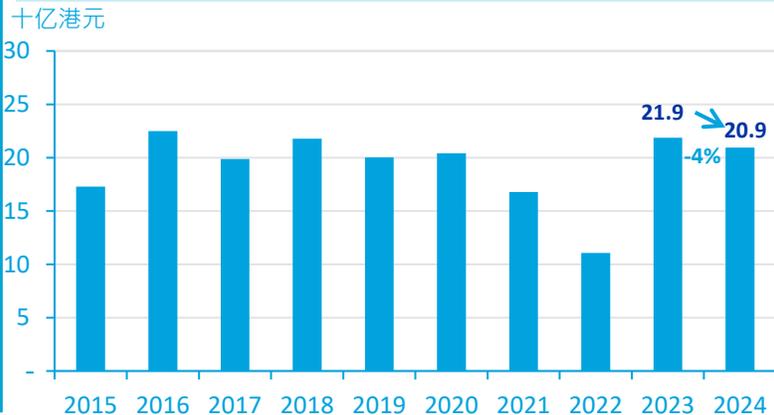
# 股息 – 向股东发放现金的历史

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

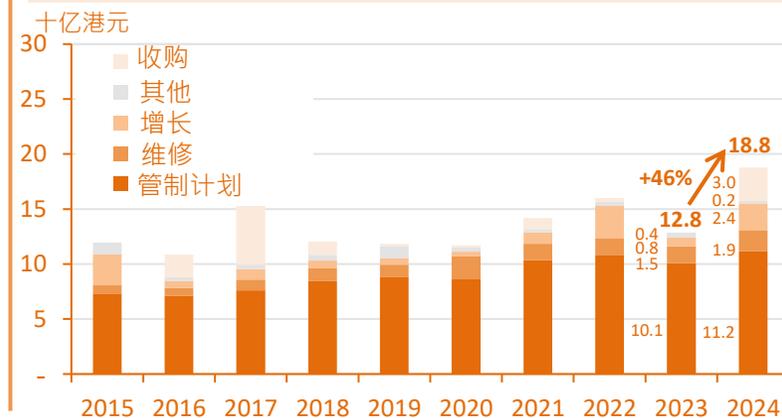


# 财务摘要

## 自由现金流

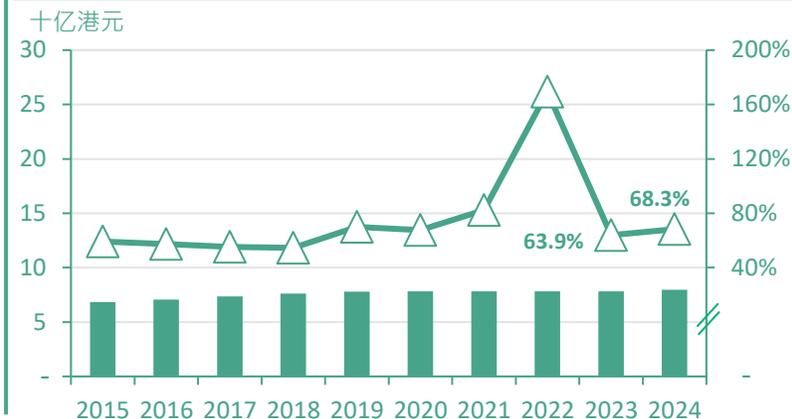


## 资本投资

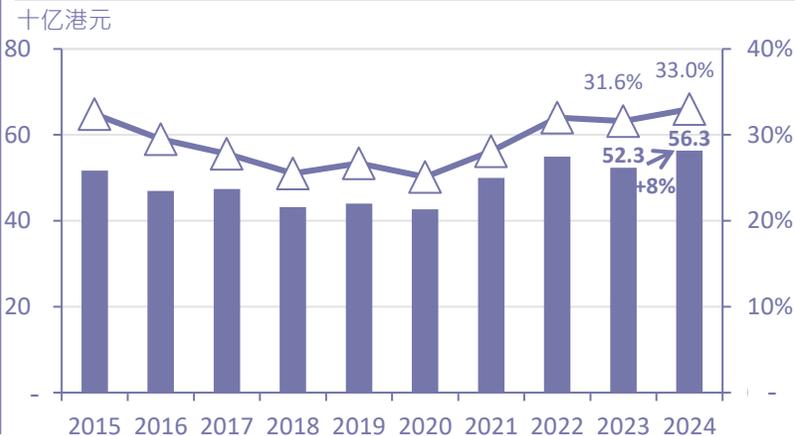


## 已付股息和股息发放率%

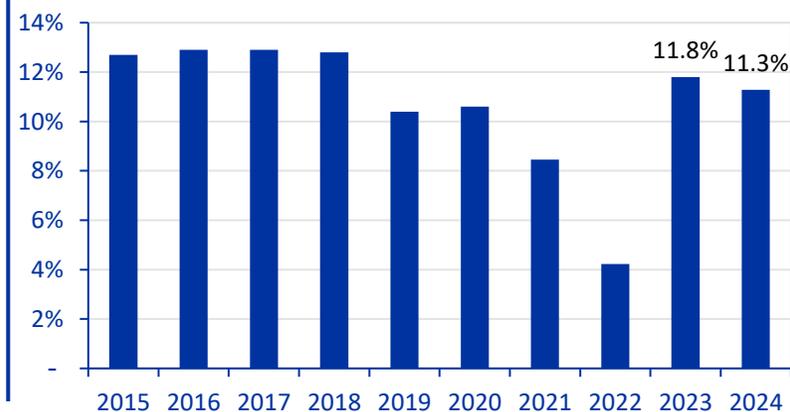
(△基于营运盈利)



## 净负债, 净负债 / 总资金 %

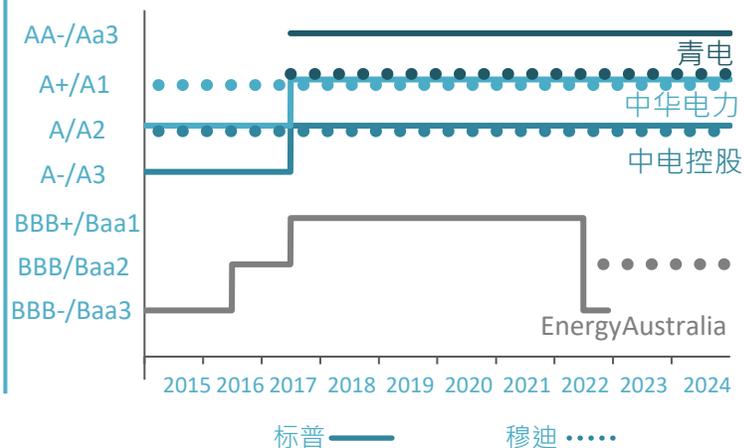


## 营运资本回报(%)\*



\* 营运盈利/平均股东资金

## 信用评级历史





## 宗旨

照亮美好明天



## 愿景

成为具领先地位的负责任  
能源供货商，  
代代相承。



## 使命

提供可持续发展的能源方案及服务，  
为股东、客户、雇员及  
广大社群创优增值。

### 附件一： 环境、社会 及管治评级 管理

中电集团的价值观架构

### 核心价值观及承诺

集团的核心价值观为我们提供指引，以便我们履行使命，从而实践愿景。集团的承诺就是以中电每人每日所做的事来实践公司的核心价值观。我们亦向持份者作出承诺，表明我们如何经营业务来落实集团的核心价值观。

#### 从心关怀

我们以人为本，关爱地球

我们关顾各持份者的需要，与他们缔结互信及长远伙伴关系，共建更美好及可持续发展的未来。



#### 追求卓越

我们追求更优质、更高效的成果

我们抱着好奇心和热诚，持续学习，灵活应变，不断优化作业方式，提升工作效益，务求达到卓越表现、持续增长，为各方创优增值。



#### 勇于承担

我们行事持正，做正确的事

我们坚守正道，秉持诚信，有承担，实现公司的宗旨和长远成功的基石。我们勇于改变，在注重成果的同时，亦重视达致目标的方法。



### 守则、政策及管治

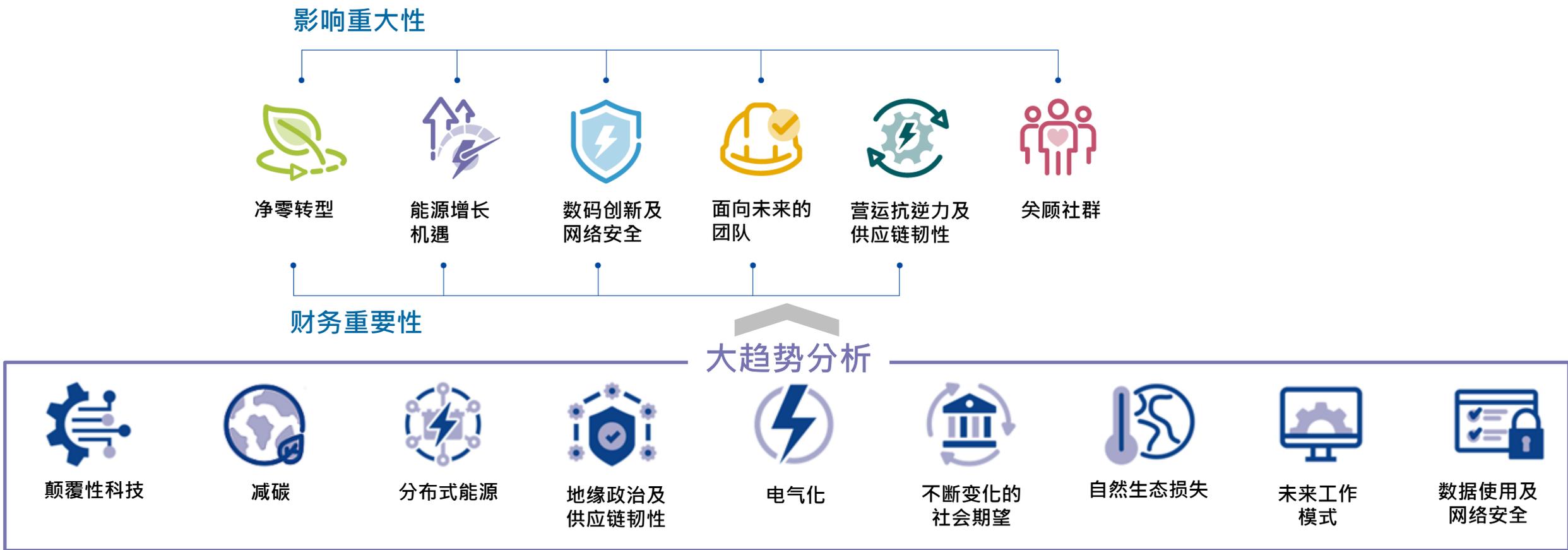
中电的守则、政策及管治旨在把我们的价值观和承诺融入日常运作和作业方式中。



了解更多：

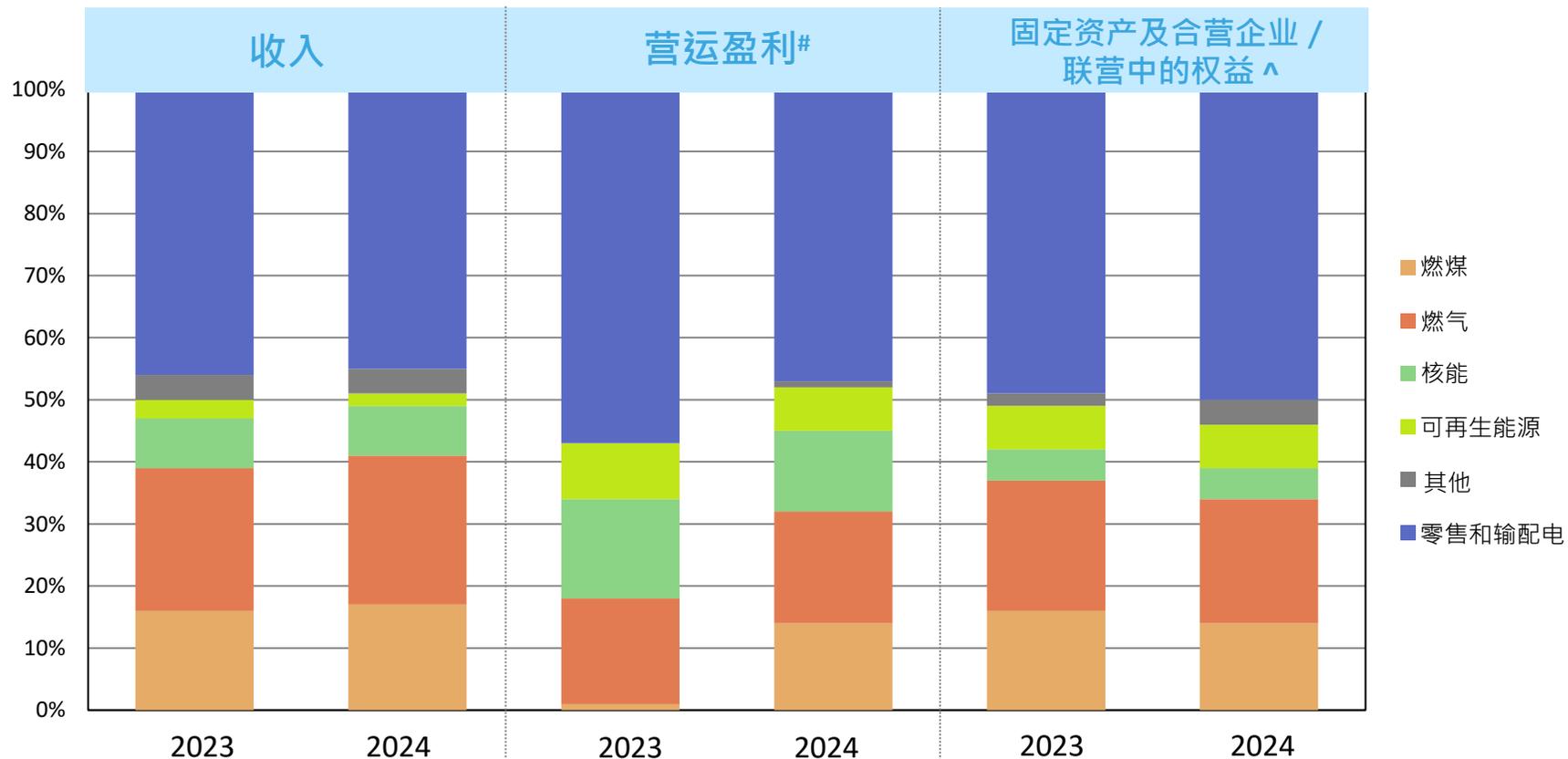
# 2024 双重重要性评估

中电采用双重重要性方针，框架以三年为一周期，从对财务和对持份者的影响两个角度评估其业务的可持续性。在2024年，中电进行了第一年的评估，识别了具有财务重要性的主题及相关的风险和机遇，这些主题可能会对公司的前景产生合理预期的影响。而影响重大的主题反映对人类、环境和经济的正面或负面影响。这个评估过程使中电能够识别重要领域，并将可持续发展相关的风险和机遇融入集团的策略规划和风险管理程序。



# 财务指针及发电组合 (按资产类别划分)

- 中电的综合业务包括能源零售、输配电和发电
- 我们接近一半的盈利来自能源零售和输配电业务
- 我们超过50%的发电组合采用零排放燃料或燃气

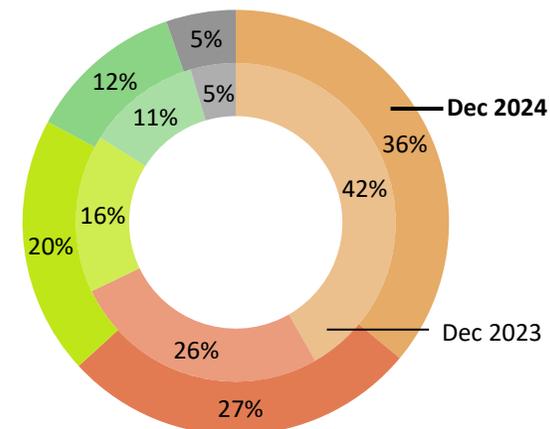


# 计入公允价值变动和未分配支销前。

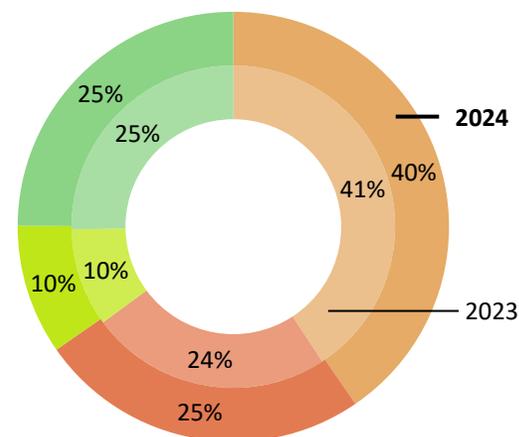
^ 包括固定资产、使用权资产、投资物业，以及在合营企业和联营中持有的权益及向其提供的借款。

\* 按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\*



## 能源输出量\*



# 主要可持续发展评级和奖项

## 评级

穆迪的净零碳排放评估

评分: NZ-2 (高级)  
五分制中的次高分



气候变化评分: B  
水资源评分: B

Member of  
**Dow Jones  
Sustainability Indices**  
Powered by the S&P Global CSA

公司评分: 67/100



FTSE4Good

富时社会责任指数 (2023): 4.2/5



Hang Seng Corporate  
Sustainability Index  
Series Member 2024-2025

恒生可持续发展企业指数: AA+



MSCI ESG 评级: AA



**SUSTAINALYTICS**

a Morningstar company

Sustainalytics 企业 ESG 风险评级: 22.5, 中风险  
(以0-40+显示严重程度)

## 奖项与认可



AUSTRALASIAN REPORTING AWARDS

- 2024年最佳可持续发展报告奖
- 可持续发展报告奖 — 金奖
- 年报奖 — 金奖
- 网上报告特别奖 — 私人企业



Hong Kong Institute of  
Certified Public Accountants  
香港會計師公會

- 最佳可持续发展公司 / 机构奖  
(恒生指数成份股组别) — 白金奖



Award winner  
Greater China 2024

- 最佳年报奖 (大型企业)
- 最佳环境、社会及管治汇报 (大型企业)



- 最佳年报奖
- 最佳环境、社会及管治报告奖 (公共事业)
- 优秀网上环境、社会及管治报告奖



- 香港可持续发展奖 (典范獎)

# 中电主要低碳举措

## 供应方

### 燃气发电

- 龙鼓滩发电厂的D1及D2燃气发电机组，加速推动燃料多元化
- 香港海上液化天然气接收站，确保安全可靠且价格具竞争力的天然气供应

### 洁净能源输电

- 持续提升洁净能源专线系统，以输入更多零碳能源
- 探索更多区域合作的机遇

### 淘汰燃煤发电

- 2030年前香港青山发电A厂燃煤发电机组逐步退役
- 2035年前淘汰青山发电B厂的燃煤发电机组
- 在青山发电厂兴建10万度电的电池储能系统
- 2028年关闭澳大利亚雅洛恩电厂

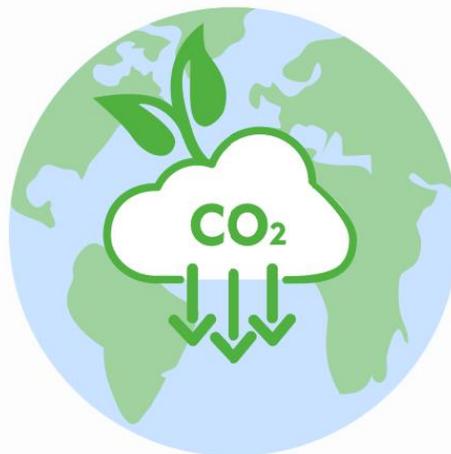
### 扩展再生能源

- 中期内在中国内地可再生能源组合规模扩大一倍
- 投资电池储能系统，以加强中国内地可再生能源项目的营运
- 在澳大利亚开发储能及稳定可再生能源供应的项目
- 中期内在印度的零碳能源组合规模增加三倍

### 氢能发展

- 在龙鼓滩发电厂试行混合氢气和天然气发电

## 中电主要低碳举措



## 需求方

### 能源管理

- 从2018年至2025年，为所有中华电力客户安装智能电表，支持香港智慧城市转型
- 用电管理计划协助香港及澳大利亚的工商及特定住宅客户了解其用电习惯，并在高峰时段减少用电量

### 上网电价计划

- 让客户将可再生能源系统接驳至电网，并以具吸引力的上网电价把所产生的电力售予中华电力，以推动本地可再生能源发展

### 电动出行

- 在供电地区提供公共电动车充电站
- 中电“智易充2.0”为私人住宅楼宇提供一站式电动车充电服务
- 透过自行开发的电动车充电网络管理平台，优化电网规划和资源分配

### 能源审核及资助

- 为工商客户提供免费能源审核和咨询服务，寻找节能机会
- 推行“绿适楼宇基金”和“节能设备升级计划”等资助计划以协助亚太地区的企业和住宅客户达到减碳目标

# 卓越领导- 集团执行委员会\*



左起:  
蒋东强  
首席执行官

纪安立  
财务总裁

柏德能  
营运总裁

罗嘉进  
中华电力总裁

陈涛  
中国区总裁

高文谦  
常务董事 (EnergyAustralia)

司马志  
策略、可持续发展及管治总裁

苗瑞荣  
常务董事(印度)

吴永豪  
中电源动总裁

庄伟茵  
企业发展总裁

贝雅丽  
人力资源总裁

贝柏安  
数码总裁

陈健明  
集团内部审计高级总监

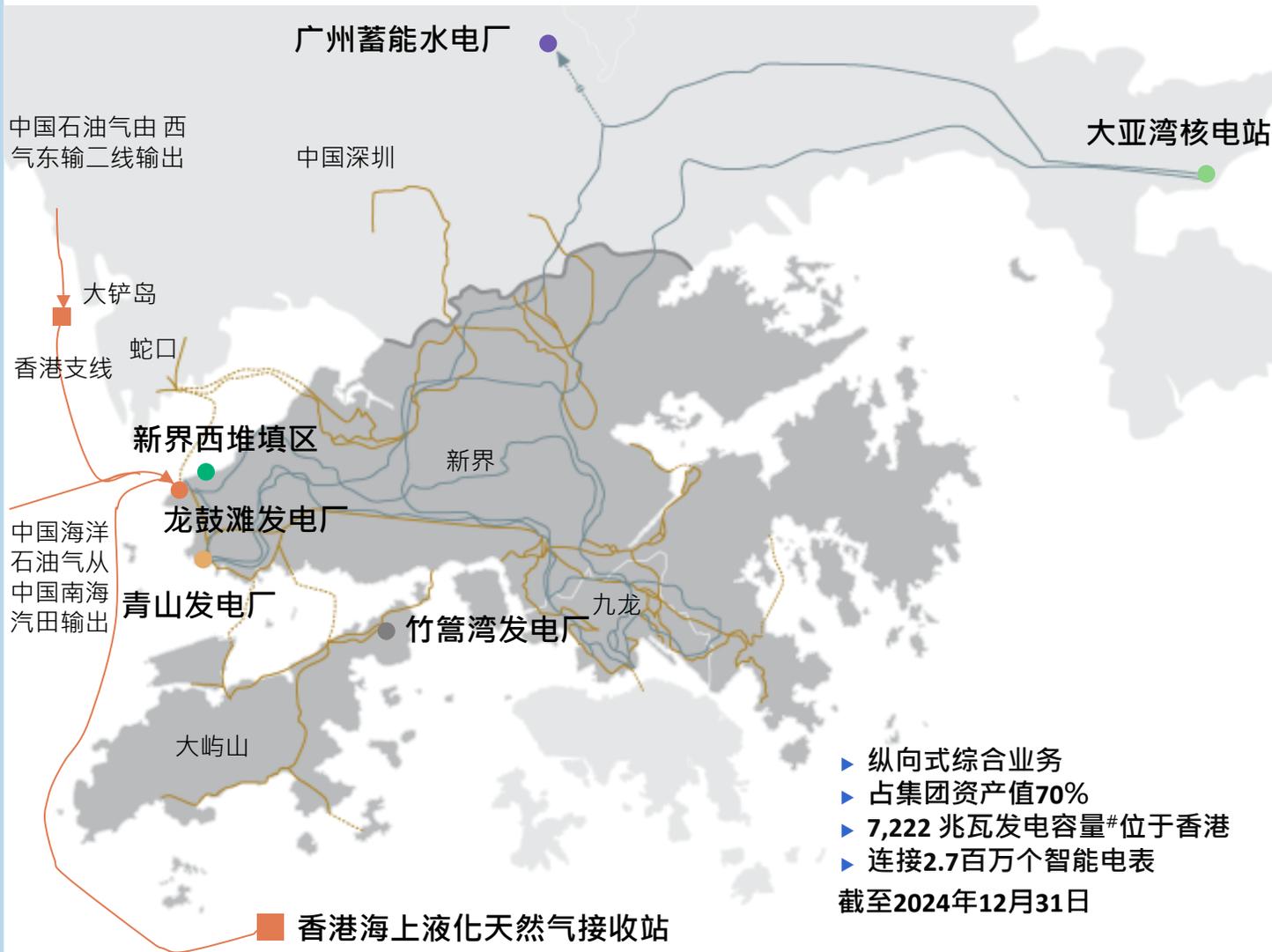
唐连胜  
中华电力营运及变革总裁





## 附件2： 业务单位背景数据

顺时针方向由左上开始—  
香港海上液化天然气接收站、  
龙鼓滩发电厂全景、  
龙鼓滩发电厂燃气发电机组D2及  
龙鼓滩发电厂燃气发电机组D1，中国香港。



香港是中电集团**核心业务**的所在地，中电在香港经营纵向式综合电力业务。

中电在香港的供电业务受到中电与香港特区政府签署的**管制计划(SoC)协议**所规管。现行的管制计划为期超过15年，由2018年10月1日至2033年12月31日。协议订明准许利润为平均固定资产净值的8%。

我们经营发电和输配电业务，透过逾**17,100公里**的输电及高压配电线路，及采用多种燃料的发电组合**(7,222兆瓦)**为**283万**名客户提供可靠度逾**99.999%**的世界级电力服务。

中华电力的2024年至2028年发展计划已于2023年11月获政府批准，预计五年间涉及的资本开支约**529亿港元**，以满足不断增长的电力需求及支持政府的施政重点。发展计划旨在配合香港加快经济和基建发展、提供可靠的世界级电力网络、持续加强减碳，以及推动香港转型成为智慧城市。



# 发电和蓄能组合#

香港



## 青山发电厂 (3,058/3,058 兆瓦)

- 青山发电厂机组A4 (350 兆瓦)\*，青山发电B厂 (2,708 兆瓦)
- 燃煤发电，也可选择燃气发电
- 煤炭主要从印度尼西亚进口



## 龙鼓滩发电厂 (3,850/3,850 兆瓦)

- 天然气发电
- 联合循环燃气发电机组D1 (550 兆瓦)已投产，新建的发电机组D2 (600 兆瓦)已于2024年4月投入运作
- 海上液化天然气接收站已于2023年7月投入运作



## 竹篙湾发电厂 (300/300 兆瓦)

- 柴油发电
- 后备设施



## 新界西堆填区 (14/14 兆瓦)

- 转废为能
- 第一期 (10 兆瓦)已投产
- 第二期 (4 兆瓦)已于2024年10月投入运作



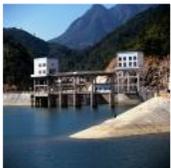
为逾80%香港市民供电

中国内地



## 广东大亚湾核电站 (1,968/1,577 兆瓦)

- 位于广东省
- 供应香港的电量占其发电量的80%



## 广州抽水蓄能电站 (1,200/600 兆瓦)

- 位于广东省
- 中电全资拥有香港抽水蓄能发展有限公司 (PSDC)，有合约权利可使用600 兆瓦发电容量



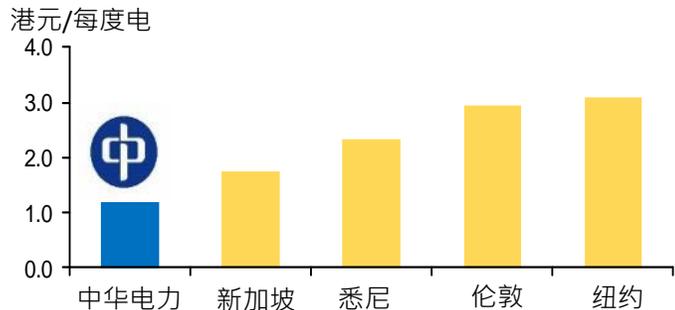
了解更多有关中电在香港以及其他地方的业务:



# 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

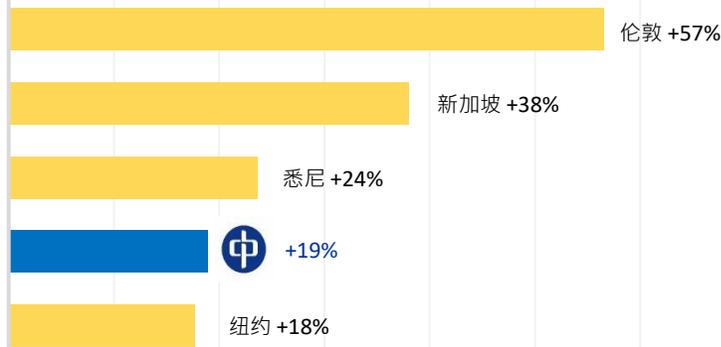


## 低电价



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。

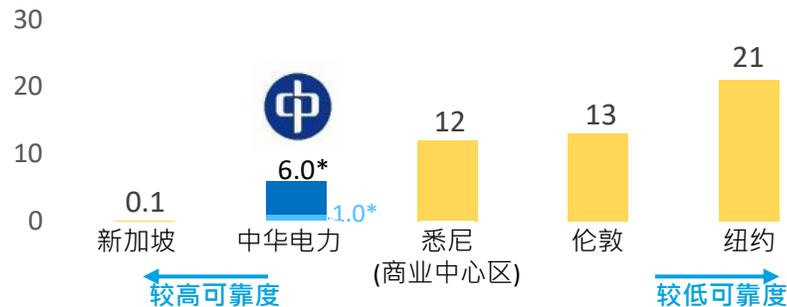
## 住宅电费增长 (%) 2021年1月至2025年1月



附注：  
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

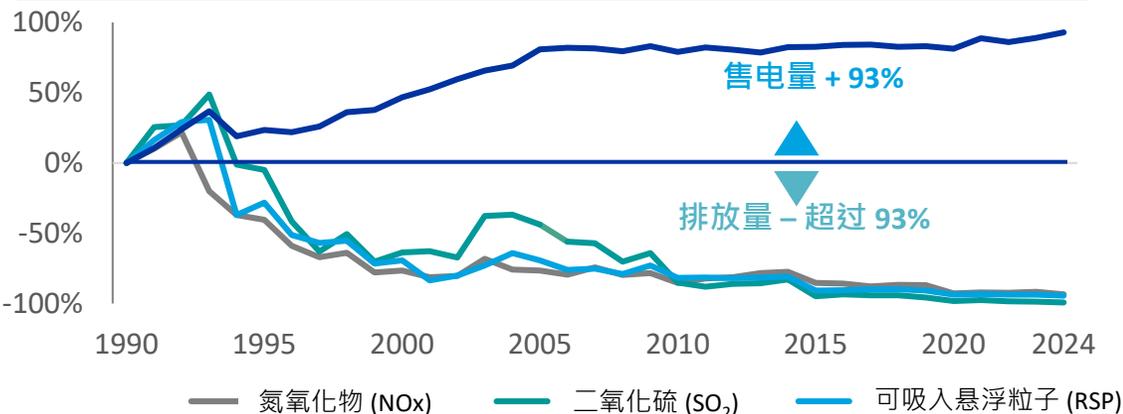
## 供电可靠度高 (2024年)

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)

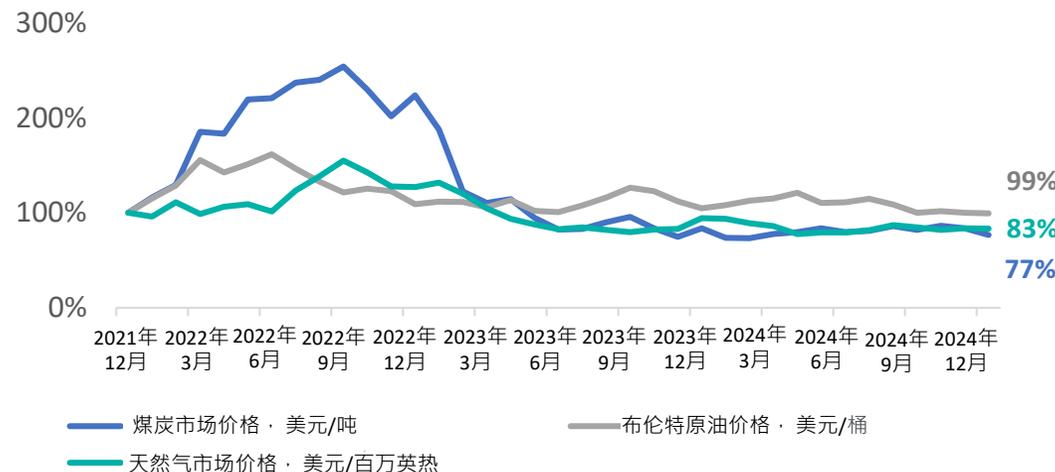


附注：  
(1) \*中华电力2022年至2024年的平均数据为6分钟；排除重大事故日子(如2022年元朗电缆桥起火事故、2023年超强台风「苏拉」)，三年的平均值为1.0分钟。  
(2) 其他城市为2021年至2023年的平均数据。  
(3) 新加坡没有架空线。

## 环保表现提升

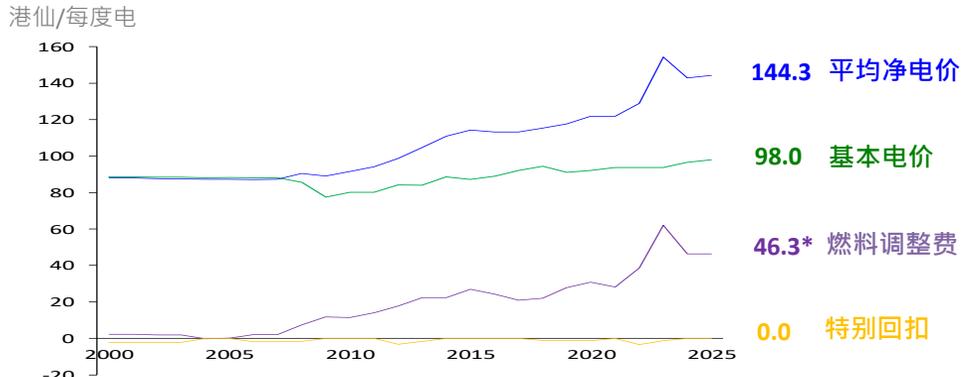


## 过去三年的燃料价格



# 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

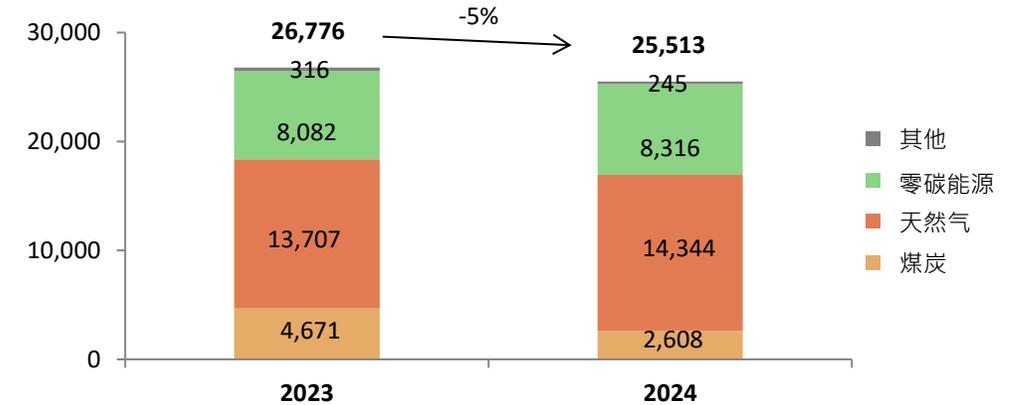
## 电价



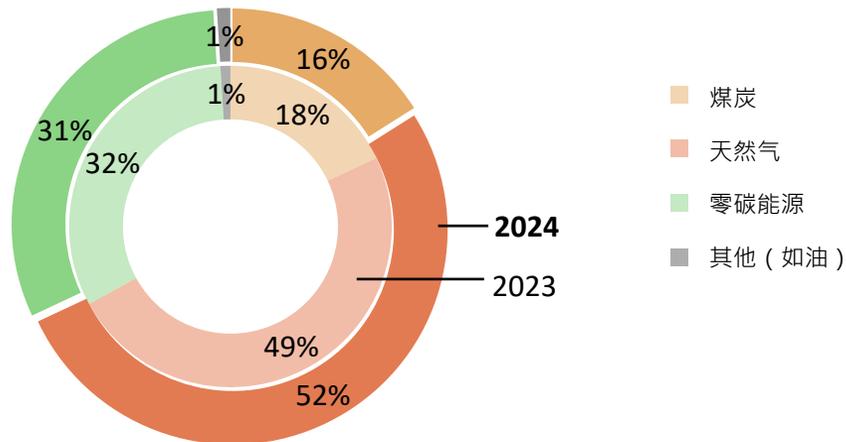
\*数字乃按照年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费按耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

## 能源成本

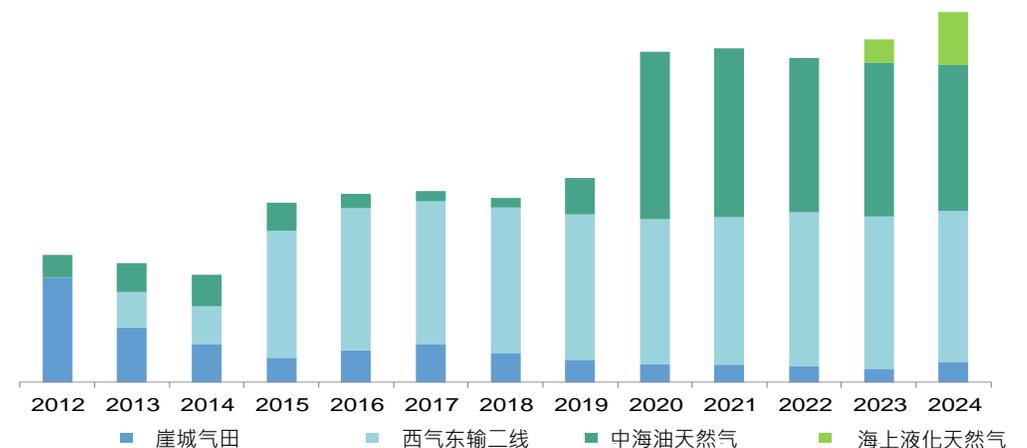
百万港元



## 发电燃料组合 (按生产/购买1,000度电计算)



## 天然气量



# 2024年至2028年发展计划



持续资产投资以支持香港的经济发展和低碳之旅



2025年平均净电价上调，基本电价预期在未来四年维持平稳水平



为香港提供达世界级可靠度及具韧力的电力服务



## 2024年至2028年发展计划

Year	2023	2024	2025	2026	2027	2028
(港仙/每度电)	电费检讨	电费检讨		发展计划预测#		
基本电价	93.7	96.6 (+3.1%)	98.0 (+1.4%)	101.5 (+1.2%)	102.7 (+1.2%)	104.4 (+1.7%)
燃料调整费 <sup>^</sup>	62.0	46.3 (-25.3%)	46.3 (0.0%)	46.2 (+5.7%)	47.4 (+2.6%)	47.7 (+0.6%)
特别回扣	-1.3*	-	-	-	-	-
平均净电价	154.4	142.9 (-7.4%)	144.3 (+1.0%)	147.7 (+2.6%)	150.1 (+1.6%)	152.1 (+1.3%)
年末结余 (百万港元)	实际	实际	预估	发展计划预测		
电价稳定基金	2.5	3.0	1.2	0.4	0.4	0.4
燃料价格条款帐	-0.3	-0.4	-0.5	-0.7	<0.1	<0.1

# 为2024年至2028年发展计划中的预测，而每年向用户实际收取的电费，须于前一年由政府与中电在周年电费检讨中商讨后厘订。

<sup>^</sup> 燃料调整费将根据与政府协议之机制按月调整，务求更适时反映燃料价格的变动。

\* 中电于2023年向客户提供每度电1.3港仙的「地租及差餉特别回扣」。由于中电获政府发还多收地租及差餉的退款，于4月28日已全数退还予客户，因此中电于2023年4月29日起停止向客户提供此项回扣。

# 燃气发电容量扩展

龙鼓滩发电厂



香港海上液化天然气接收站



更多资料：



## 2016 - 2022

完成8台现存机组C1 - C8的200兆瓦升级计划，提升原有的2,500兆瓦基础容量

## 2020

550兆瓦的发电机组D1投产

## 2023

海上液化天然气接收站投入运作，提升香港的能源稳定性及分散燃气供应来源，并藉此涉足具竞争性的国际市场

## 2024

600兆瓦的发电机组D2投产

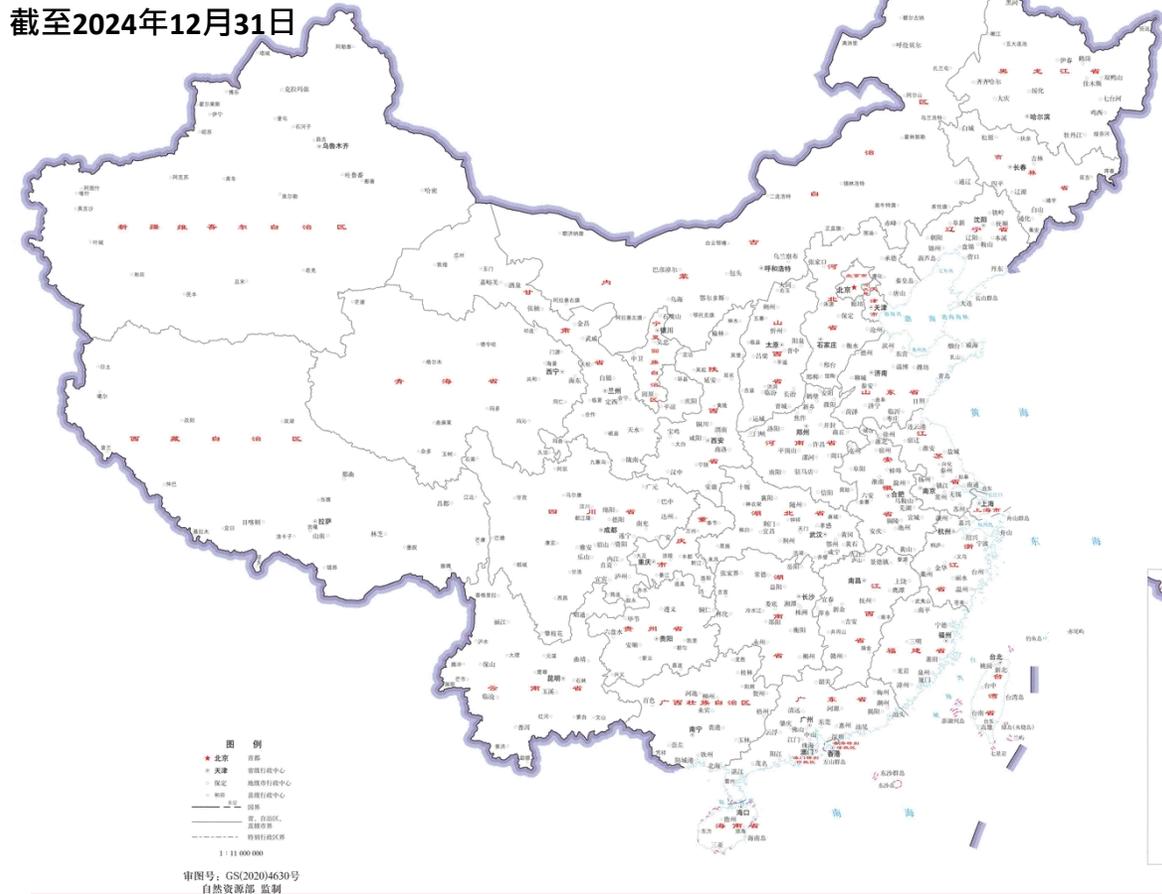
加快香港能源供应的减碳步伐，及配合青山发电A厂的逐步退役

# 中国内地

▶发电及配电业务，占集团资产值14%

▶7,369兆瓦发电及储能容量#

截至2024年12月31日



中国内地

山东	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 中电莱州一及二期</li> <li>● 莱芜一、二及三期</li> <li>● 蓬莱一期</li> <li>● 东营河口</li> <li>● 华电莱州一期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 利津一及二期</li> <li>● 荣成一、二及三期</li> <li>● 威海一及二期</li> <li>● 沾化一及二期</li> <li>● 鄆城</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 冠县储能系统</li> </ul>
广东	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 广东大亚湾核电站</li> <li>● 阳江核电站</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 梅州</li> <li>● 南澳二及三期</li> <li>● 怀集</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 广州蓄能水电厂</li> </ul>
吉林	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 乾安一、二及三期</li> <li>● 长岭二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 大通</li> <li>● 双辽一及二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 乾安三期电池储能系统</li> </ul>
江苏	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 淮安</li> <li>● 扬州公道</li> <li>● 淮安南闸</li> <li>● 宜兴</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 泗洪</li> <li>● 扬州公道电池储能系统</li> <li>● 淮安南闸电池储能系统</li> <li>● 宜兴电池储能系统</li> </ul>	
云南	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 西村一及二期</li> <li>● 寻甸一及二期</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 大理漾洱</li> <li>● 寻甸二期电池储能系统</li> </ul>	
辽宁	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 凌源</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 绥中一及二期</li> </ul>	
广西	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 博白</li> </ul>	甘肃	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 金昌</li> </ul>
河北	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 三河一及二期</li> </ul>	贵州	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 三都一及二期</li> <li>● 三都二期电池储能系统</li> </ul>
上海	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 崇明</li> </ul>	内蒙古	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 准格尔二及三期</li> </ul>
天津	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 盘山</li> </ul>	四川	<ul style="list-style-type: none"> <li>● 江边</li> </ul>

- 中电早在1979年踏足内地的电力市场，时至今日，中电已发展为内地其中一个最大的外来电力投资者。
- 中电配合内地经济快速增长带来的能源需求，并专注发展洁净及低碳能源。



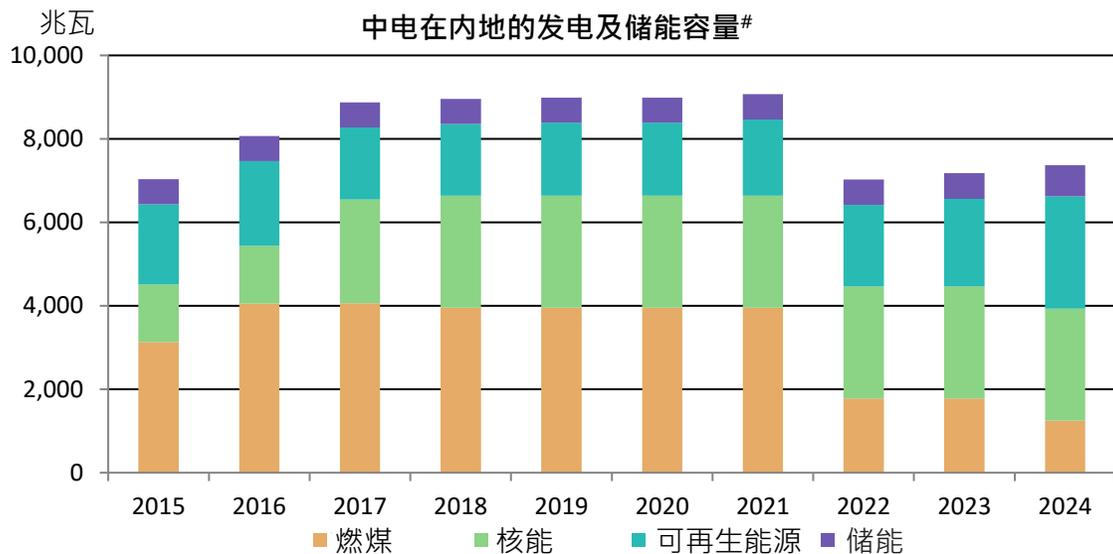
# 按权益及长期购电容量和购电安排计算。

省份	核能发电	太阳能发电	风力发电
项目	水力发电	燃煤发电	储能发电

# 发电和储能组合#



中国内地



## 核能 (8,484/2,685 兆瓦)



- 大亚湾 (1,968/1,577 兆瓦) - 25% 股权; 目前购买发电量的 80%
- 阳江 (6,516 /1,108 兆瓦) - 17% 股权

## 太阳能 (592/592 兆瓦)



- 金昌 (85/85 兆瓦)
- 泗洪 (93/93 兆瓦)
- 西村一及二期 (84/84 兆瓦)
- 淮安 (13/13 兆瓦)
- 宜兴 (100/100 兆瓦)
- 凌源 (17/17 兆瓦)
- 梅州 (36/36 兆瓦)
- 扬州公道 (74/74 兆瓦)
- 淮安南闸 (100/100 兆瓦)

## 风能 (2,051/1,609 兆瓦)



- 乾安一、二及三期 (199/199 兆瓦)
- 蓬莱一期 (48/48 兆瓦)
- 莱芜一、二及三期 (149/149 兆瓦)
- 博白 (150/150 兆瓦)
- 其他只拥有少数股权的项目 (808/365 兆瓦)
- 寻甸一及二期 (100/100 兆瓦)
- 三都一及二期 (199/199 兆瓦)
- 中电莱州一及二期 (99/99 兆瓦)
- 酃城 (300/300 兆瓦)

## 水能 (509/489 兆瓦)



- 怀集 (129/110 兆瓦)
- 江边 (330/330 兆瓦)
- 大理漾洱 (50/50 兆瓦)

## 储能 (1,347/747 兆瓦)



- 广州蓄能水电厂 (1,200/600 兆瓦)\*
- 乾安三期 (5/5 兆瓦)
- 寻甸二期 (5/5 兆瓦)
- 宜兴 (10/10 兆瓦)
- 三都二期 (10/10 兆瓦)
- 冠县 (100/100 兆瓦)
- 扬州公道 (8/8 兆瓦)
- 淮安南闸 (10/10 兆瓦)

## 燃煤 (7,470/1,248 兆瓦)+



- 国华 (7,470/1,248 兆瓦)

## 发展项目^

- 风能: • 贵港 (160/160 兆瓦) • 冠县 (231/231 兆瓦) • 寻甸三期 (50/50 兆瓦)
- 太阳能: • 合浦 (300/300 兆瓦) • 宜兴二期 (50/50 兆瓦)

截至2024年12月31日

了解更多有关中电在中国内地以及其他地方的业务:



# 上网电价及市场销售



中国内地电力市场受到规管，上网电价由国家发展和改革委员会（国家发改委）厘定。

另外，有些省份对部分或全部发电量以市场电价而厘定。

## 核能



- 大亚湾：根据一项以营运开支为基础的公式来厘定电价，并参考发电功率以计算利润。
- 阳江：由2019年7月起，上网电价定为每度电人民币0.4153元，市场销售量逐渐增加。

## 水能



- 电价视乎个别项目、季节性及其日间时间而定。

## 太阳能



- 视乎太阳能资源因区域而异的三级电费。
- 就于2019年6月30日或之前批准并投入营运的项目而言，每度电人民币0.55 - 1元(含国家补助)。
- 就于2019年7月1日或之后批准的项目而言，每度电的指导电价为人民币0.40 - 0.55元，也有些省份视乎市场价格。
- 补贴参照「全生命周期合理利用小时数」或20年。

## 风能



- 视乎风力资源因区域而异的四级电费。
- 就于2019年之前批准的项目，每度电人民币0.40 - 0.70元。
- 就于2019年后的项目，每度电的指导电价为人民币0.29 - 0.52元，也有些省份视乎市场价格。
- 补贴参照「全生命周期合理利用小时数」或20年。

由2019年开始逐步引入没有国家补贴的项目；由2021年8月开始，新注册的项目不再享有国家补贴。

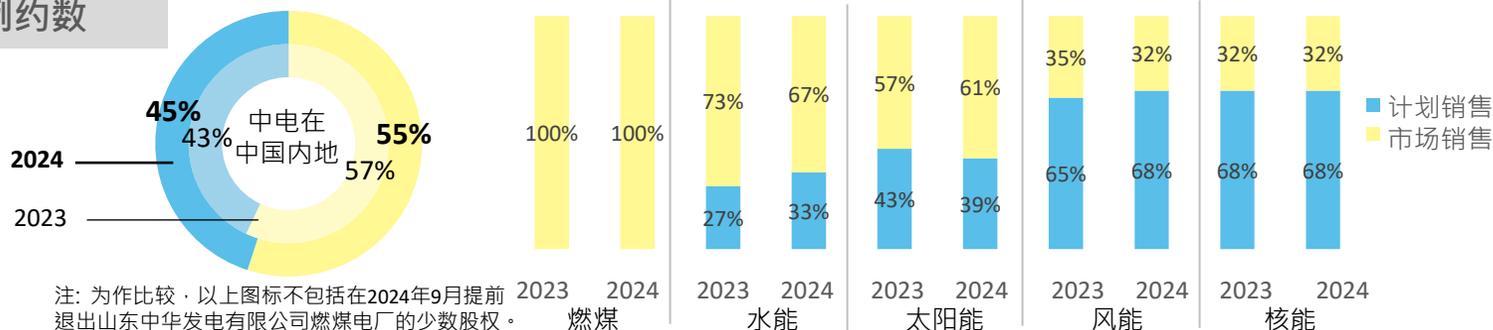
## 燃煤



- 电力体制改革正在进行中，电价厘定机制正由标杆上网电价改为以市场主导。自2021年开始，由于煤炭价格的异常高涨，电价允许最多上涨 20%。
- 因应个别电厂而定的额外脱硝、脱硫及除尘电价。

### 中电在中国内地 - 市场销售及计划销售的售电量比例约数

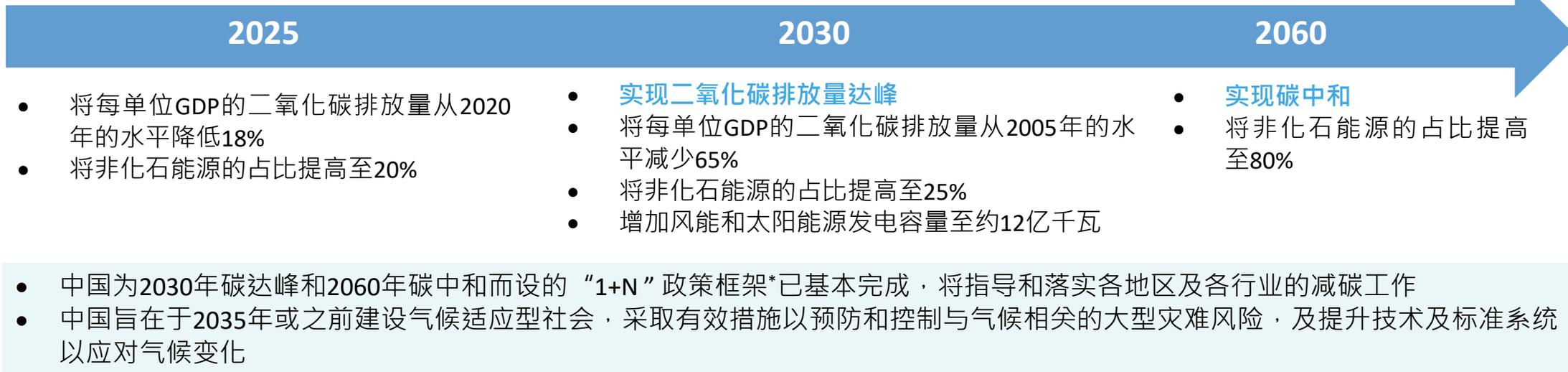
2024年的市场销售比例下降，主要由于燃煤发电厂的发电输出量减少，及该比例于水能和风能发电资产的降低。



# 气候政策及全国碳市场



## 中国订立了远大的气候变化目标



## 全国碳交易体系(ETS)

- 全国碳市场于2021年7月正式启动交易，初期仅覆盖燃煤与燃气电厂，初始碳配额价格约为人民币50元/吨，目前已增长至约人民币100元/吨。
- 全国碳交易体系于2024年开展2023年度的履约周期，中电拥有少数股权的燃煤项目已完成该履约考核。
- 政府发布了一份草案计划，拟将全国碳交易体系的覆盖范围从电力行业扩展至钢铁、铝及水泥行业。
- 新的中国核证自愿减排量交易(CCER)已进入运行，并开始接受项目和减排量的申请。



- 综合能源业务服务澳洲东南部240万客户
- 资产组合包括燃煤、燃气及风力发电，及多个长期可再生能源及储能合约

- ▶ 发电及零售业务
- ▶ 占集团资产值12%
- ▶ 5,732 兆瓦发电及储能容量#
- ▶ 连接80万个智能电表

截至2024年12月31日

了解更多有关中电在澳洲以及其他地方的业务：



## 风能 (504/430 兆瓦)

- Cathedral Rocks (62/31 兆瓦)
- Bodangora (113/68 兆瓦)
- Boco Rock (113/113 兆瓦)
- Taralga (107/107 兆瓦)
- Waterloo (111/111 兆瓦)

## 太阳能 (362/294 兆瓦)

- Gannawarra (50/50 兆瓦)
- Ross River (116/93 兆瓦)
- Coleambally (150/105 兆瓦)
- Manildra (46/46 兆瓦)

## 燃气 (1,953/1,953 兆瓦)

- Hallett (235/235 兆瓦)
- Tallawarra (458/458 兆瓦)\*
- Newport (500/500 兆瓦)
- Tallawarra B (320/320 兆瓦)\*\*
- Jeeralang (440/440 兆瓦)

## 燃煤 (2,910/2,910 兆瓦)

- 雅洛恩电厂 (1,480/1,480 兆瓦)
- Mount Piper (1,430/1,430 兆瓦)

## 电池储能 (145/145 兆瓦)

- Gannawarra (25/25 兆瓦)
- Riverina & Darlington Point (90/90 兆瓦)
- Ballarat (30/30 兆瓦)

## 发展项目<sup>^</sup>

- 储能：**
- Kidston 抽水蓄能 (250/250 兆瓦)
  - Lake Lyell 抽水蓄能 (335/335 兆瓦)
  - Wooreen 电池储能 (350/350 兆瓦)
  - Hallett 电池储能 (50/50 兆瓦)
  - Mt Piper 电池储能 (500/500 兆瓦)
  - Orana 电池储能 (200/200 兆瓦)
- 再生能源：**
- Golden Plains 风场二期 (577/345 兆瓦)

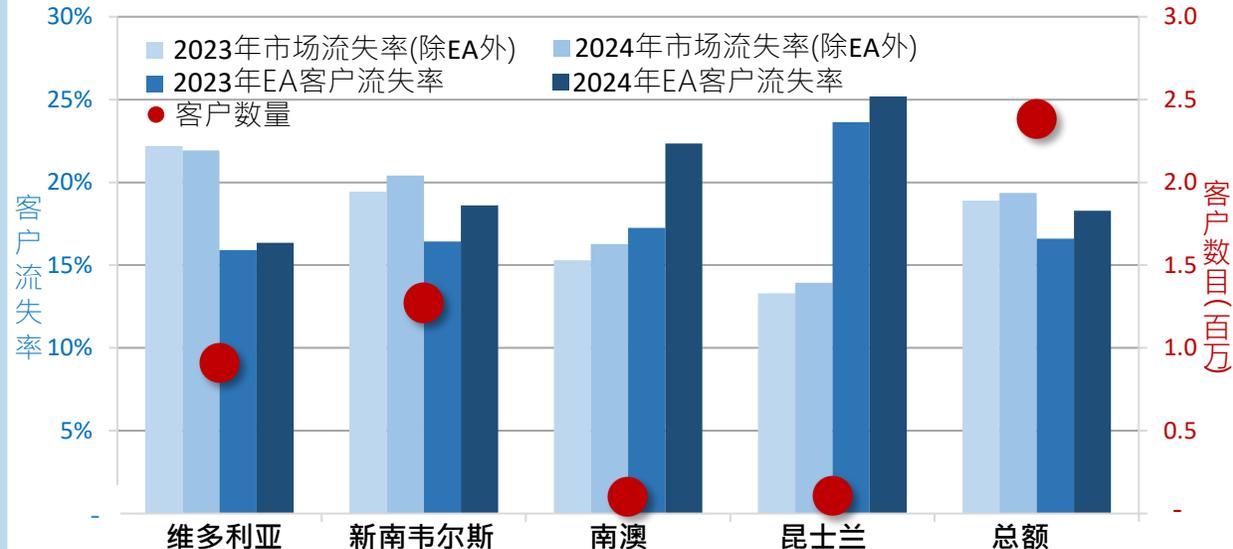
截至2024年12月31日

备注: (总容量(兆瓦) / 中电所占权益及长期购电容量和购电安排计算(兆瓦))。

# 按权益及长期购电容量和购电安排计算。  
\* 本地图仅显示资产的大约位置，并无意显示实际位置。

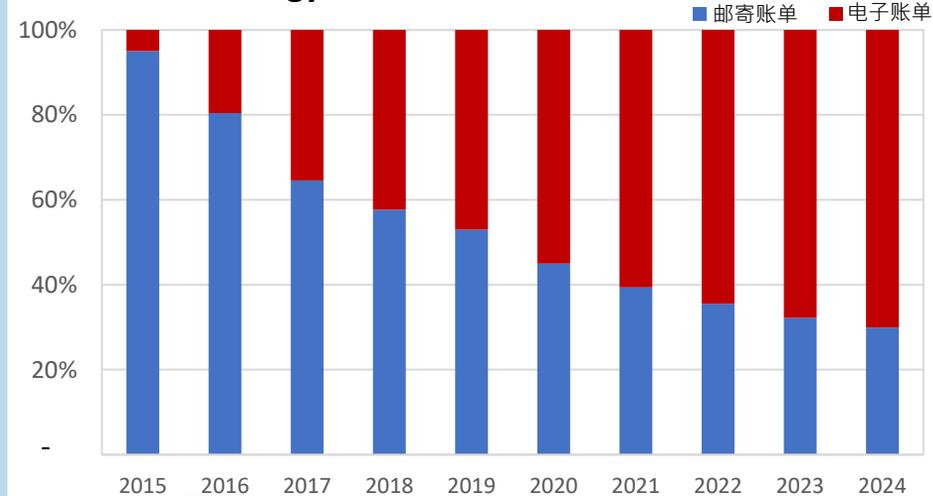
+ Tallawarra A 电厂在 2025 年 2 月完成升级。  
\*\* Tallawarra B 在 2024 年 6 月正式投产。  
^ 发展项目：此类项目容量未计入组合总量中。

## 客户流失率及客户数目

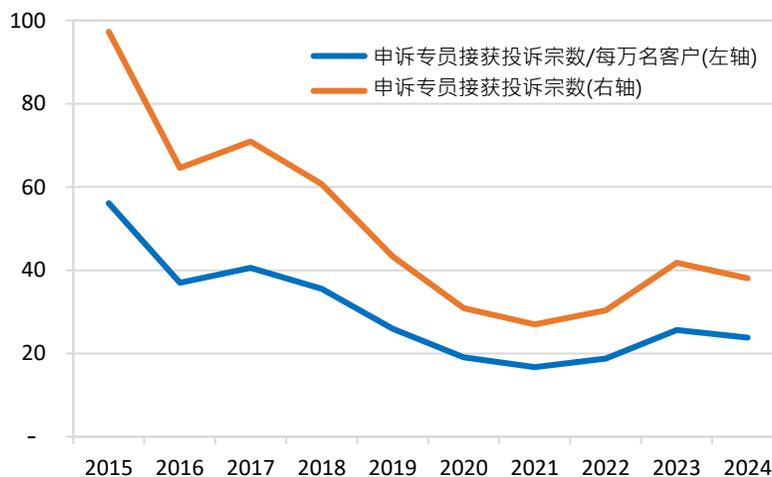


- 受市场竞争加剧影响，EA的客户流失率较2023年上升1.7%至18.3%，但仍低于市场的19.4%客户流失率，主要由于维多利亚州及新南韦尔斯州录得较低客户流失率。
- 自动化及数码化仍是提升效率及减低成本的主要驱动力。
- 申诉专员接获的投诉对比2023年录得下降。EnergyAustralia将继续致力为客户提供合适的支持。
- 客户净推荐值自2022年起稳定提高，并显示客户满意度自2019年起大幅上升并。

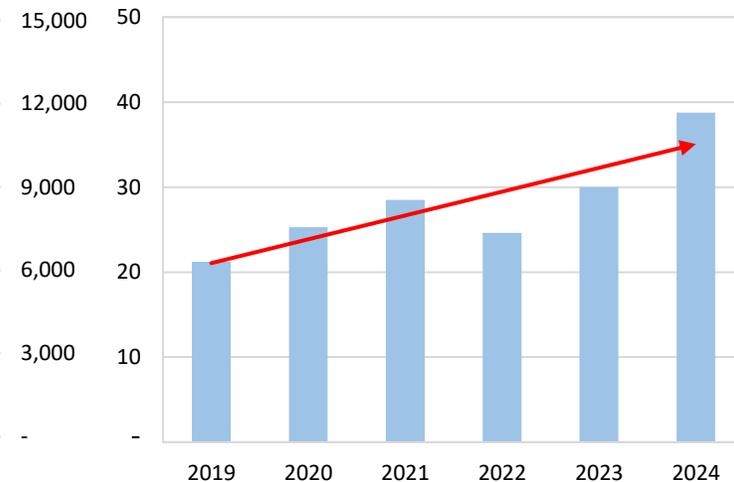
## EnergyAustralia电子账单服务最新动向



## 申诉专员接获的投诉

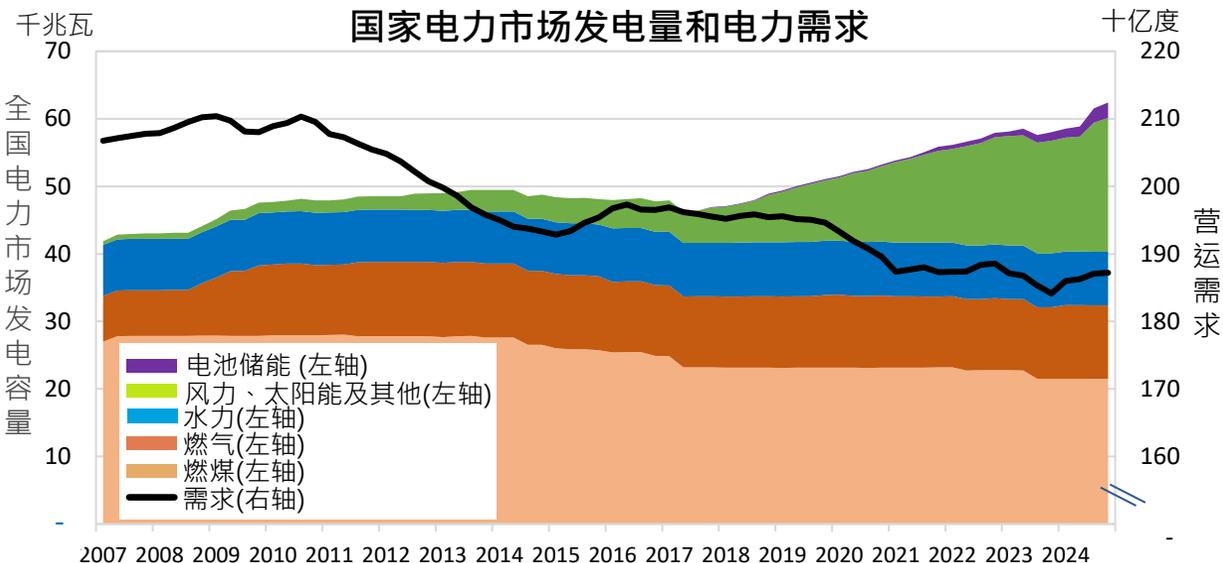


## 客户净推荐值



# 批发市场状况

## 国家电力市场发电量和电力需求



2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

数据源：数据来自澳洲能源市场运营商的电力市场管理系统(EMMS)

- 虽然2024年下半年初出现短暂的市场现货价格短暂回软，但是营运需求增加、资产可靠性下降，及计划的输电网络维修，引致现货价格继续上升。
- 大型风能和大型太阳能发电容量有轻微上升，电池储能也见急剧增长。
- 继续专注保持现有机组的可用率、可靠度、效率和灵活度，并于主要燃煤电厂退役前发展新的灵活发电项目及储能系统，包括推进Kidston抽水蓄能项目的购电安排、发展Wooreen电池储能系统及Lake Lyell 抽水蓄能。

## 未来一年掉期价格



2007 2008 2009 2010 2011 2012 2013 2014 2015 2016 2017 2018 2019 2020 2021 2022 2023 2024

数据源：澳洲证券交易所

## 历年新南韦尔斯省掉期价格



# Apraava Energy



▶ 发电及输电业务  
 ▶ 占集团资产值2%  
 ▶ 1,974 兆瓦发电容量#  
 截至2024年12月31日

- Apraava Energy投资可再生能源已超过20年。
- 资产类别和地理位置多元化业务组合。
- 专注与CDPQ合作，确保发展洁净能源机会。



## 风能 (1,173/587 兆瓦)

按个别购电协议的固定电价计算回报

• Khandke (50/25 兆瓦)	• Andhra Lake (106/53 兆瓦)	• Tejuva (101/50 兆瓦)
• Samana I & II (101/50 兆瓦)	• Sipla (50/25 兆瓦)	• Chandgarh (92/46 兆瓦)
• Saundatti (72/36 兆瓦)	• Bhakrani (102/51 兆瓦)	• Sidhpur (251/125 兆瓦)
• Theni I & II (97/49 兆瓦)	• Mahidad (50/25 兆瓦)	
• Harapanahalli (40/20 兆瓦)	• Jath (60/30 兆瓦)	

## 太阳能 (800/400 兆瓦)

回报基于固定电价，为期25年

• Veltloor (100/50 兆瓦)	• Tornado (20/10 兆瓦)	• NHPC Bhanipura 1 (250/125 兆瓦)
• Gale (50/25 兆瓦)	• CREPL (30/15 兆瓦)	• NTPC Bhanipura 2 (300/150 兆瓦)
• DSPL (50/25 兆瓦)		

## 哈格尔 (1,320/660 兆瓦)

- 2台660兆瓦超临界燃煤机组，回报按可用率计算

## Paguthan (655/328 兆瓦)

- 联合循环燃气发电厂，购电协议于2018年12月届满，按要求供电

## 输电项目^ (494/247 公里)

- STPL (240/120 公里) - 中央邦邦内输电项目
- KMTL (254/127 公里) - 曼尼普尔邦 - 那加兰邦 - 阿萨姆邦跨邦输电项目

## 发展项目^^

- 风能: • Aski (300/150 兆瓦)
- 太阳能: • NTPC Bhanipura 3 (50/25 兆瓦)
- 输电项目: • Fatehgarh III & IV (>250/125 公里) • Karera (>40/20 公里)
- Rajasthan REZ Ph-IV Part A (~200/100 公里)
- 智能电表项目: 6 个项目，>6.8 百万个智能电表，位于阿萨姆邦、古加拉特邦、西孟加拉邦、喜马偕尔邦、拉贾斯坦邦及中央邦



了解更多有关中电在户印度以及其他地方的业务：



备注: (总容量(兆瓦) / 中电所占权益及长期购电容量和购电安排计算(兆瓦))。

# 按权益及长期购电容量和购电安排计算。  
 \* 本地图仅显示资产的大约位置，并无意显示实际位置。  
 ^ 只包营运中的输电项目。 ^^ 发展项目：此类项目容量未计入组合总量中。

# 台湾地区及泰国



台湾地区及泰国

▶ 发电业务，占集团资产值1%

▶ 285 兆瓦发电容量#

截至2024年12月31日



## Lopburi (63/21 兆瓦)



- 太阳能，位于泰国
- 33.3% 股权
- 回报按使用率计算

## 和平电力 (1,320/264 兆瓦)



- 燃煤，位于台湾地区
- 20% 股权
- 回报按可用率和发电量计算

## 发展项目<sup>^</sup>

### 再生能源

- 探索在区内发展可再生能源项目

备注: (总容量 (兆瓦) / 中电所占权益及长期购电容量和购电安排计算(兆瓦))。

# 按权益及长期购电容量和购电安排计算。

\* 本地图仅显示资产的大约位置，并无意显示实际位置。

<sup>^</sup> 发展项目：此类项目容量未计入组合总量中。





## 附件3： 集团财务

大亚湾核电站(上) 及  
阳江核电站(下) · 中国广东。

# 按业务部门划分的营运盈利

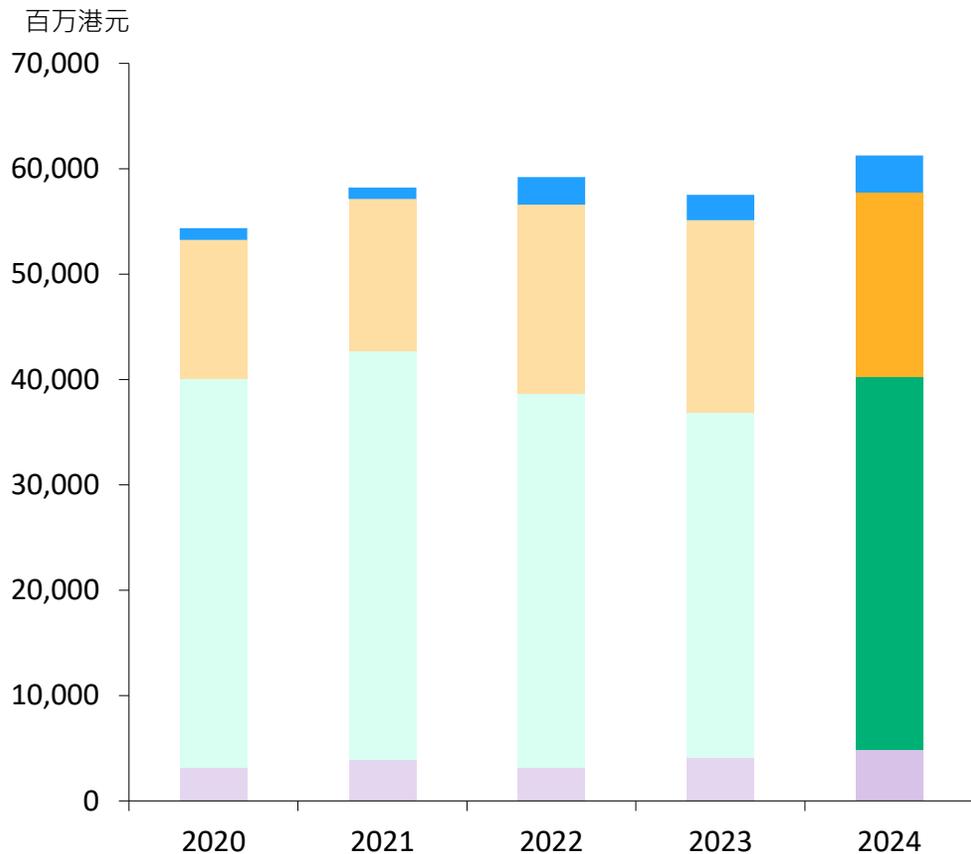
## 盈利稳健增长及EnergyAustralia业绩改善

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%	透过数码化和优化总部成本提高效率
<b>营运盈利 (计入公允价值变动前)</b>	<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
<b>总盈利</b>	<b>11,742</b>	<b>6,655</b>	<b>↑ 76%</b>	

# 财务资本

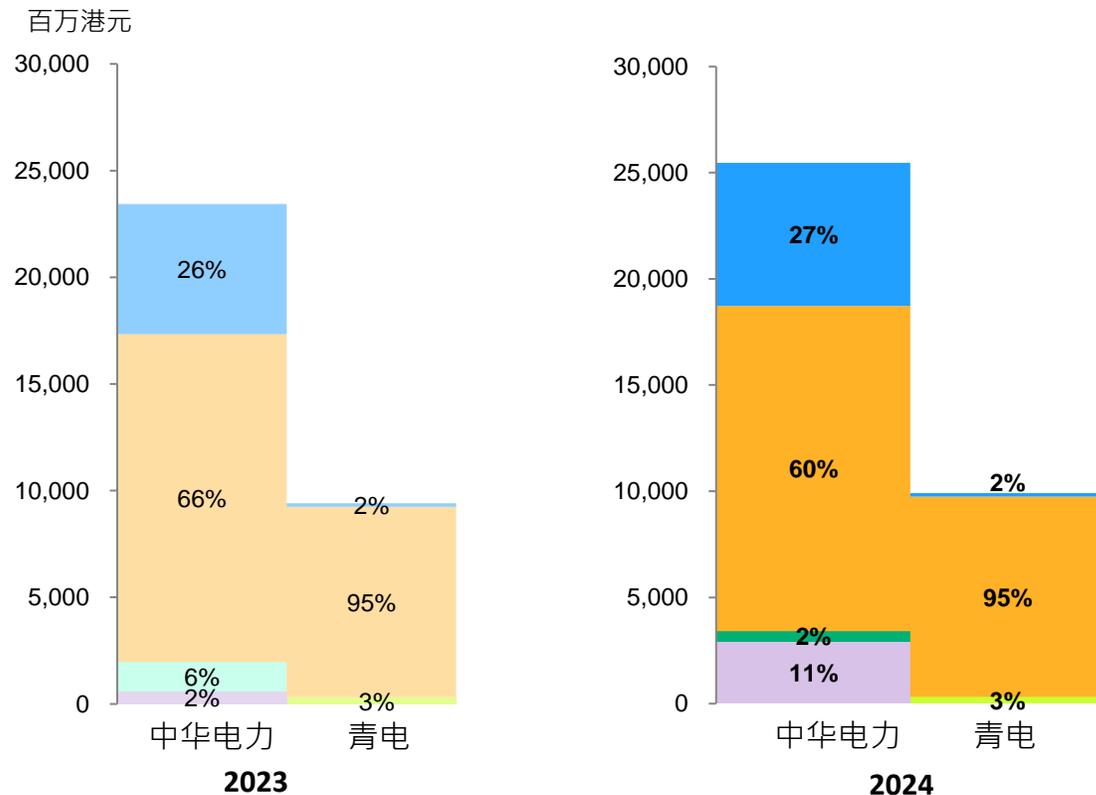
## 贷款结余 - 按种类划分

- 出口信贷贷款
- 中期票据／私人配售／债券
- 定期贷款
- 货币市场贷款



## 债券融资货币

- 澳元
- 日圆
- 美元
- 港元
- 离岸人民币



附注：中华电力和青电发行的所有外币债券已掉期为港元，以充分缓解汇率风险。

年内，集团进行新的融资活动，以支持营运及业务增长。此外，我们继续以具竞争力的条件寻求再融资。

# 《中电气候行动融资框架》和债务状况

## 中电气候行动框架融资架《融资框架》



公布《融资框架》及首次发行气候行动债券

- 青电发行5亿美元能源转型债券
- 青电发行1.7亿港元新能源债券

更新《融资框架》及首笔能源转型贷款

- 青电发行3.5亿美元能源转型债券及33亿港元的能源转型贷款

首笔与减排挂钩贷款

- 青电发行3亿美元能源转型债券及55亿港元能源转型贷款
- 中华电力发行1亿美元新能源债券
- 与减排挂钩的银行贷款额度77亿港元\*

首笔离岸人民币能源转型债券

- 青电发行3亿离岸人民币能源转型债券
- 青电的13亿港元能源转型贷款的再融资
- 与减排挂钩的银行贷款额度63亿港元\*

可持续融资的持续增长以支持中电的气候行动

- 青电发行7,000万美元能源转型债券
- 青电的42亿港元能源转型贷款的再融资
- 与减排挂钩的银行贷款额度105亿港元\*

\*除与减排挂钩贷款外，所有交易皆属于《融资框架》交易

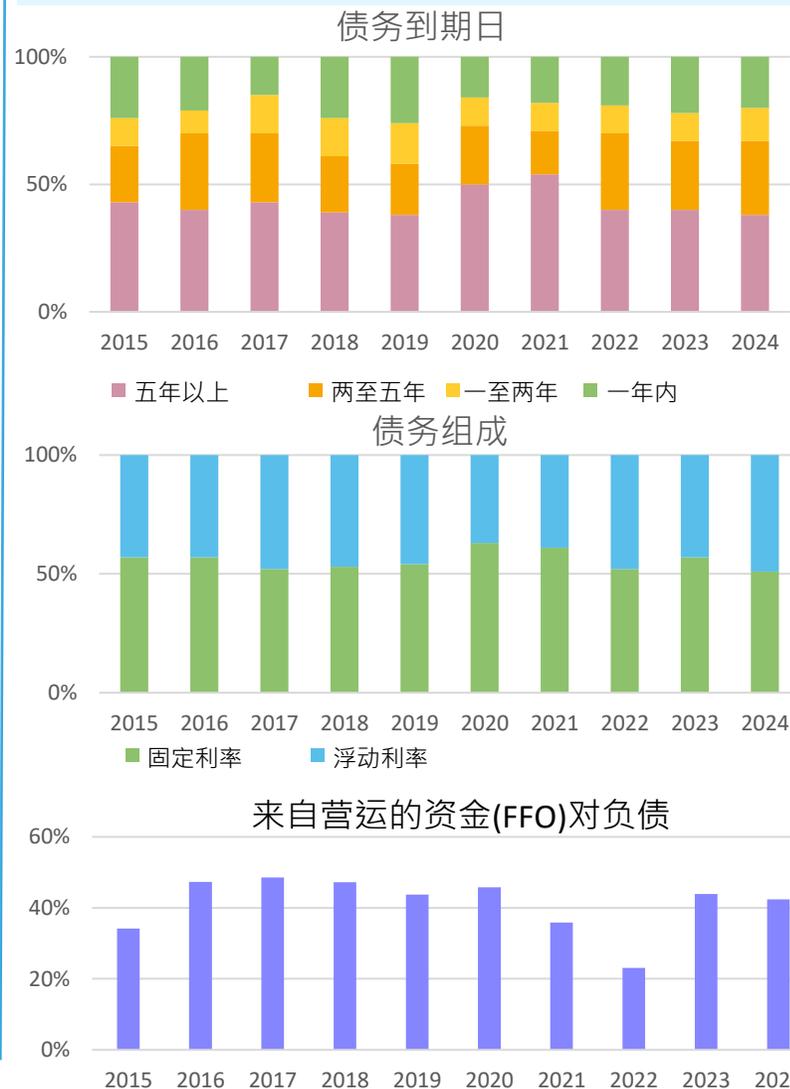


了解更多有关《中电气候行动融资框架》的资料 (只备英文版本)



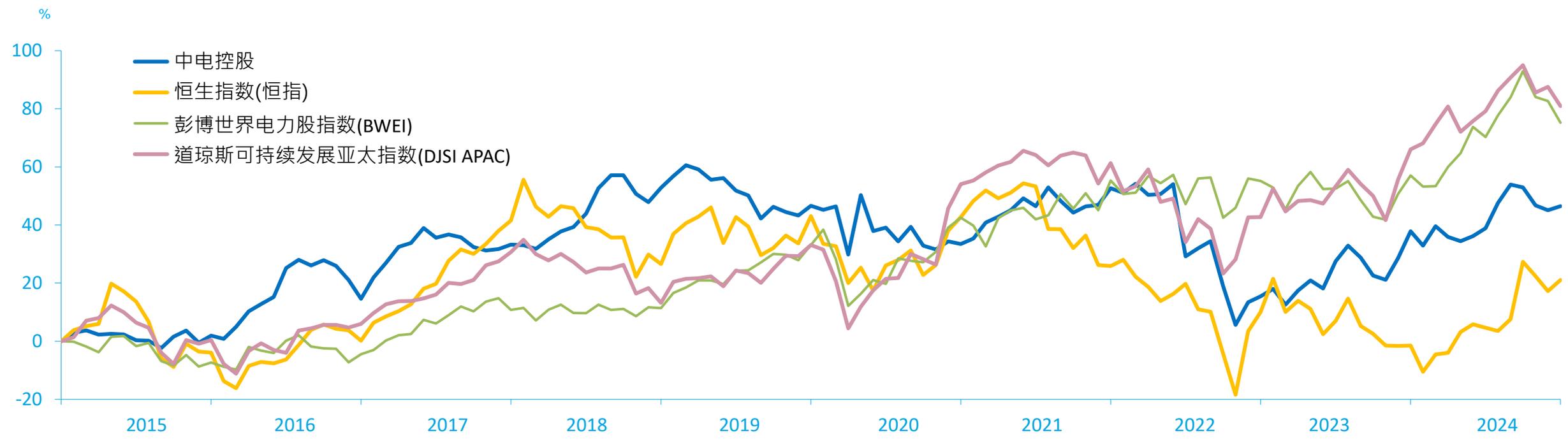
了解更多有关信用评级的资料

## 债务状况回顾



# 相对表现

## 总回报 - 中电相对恒指、DJSI APAC及BWEI (2015至2024年) (基线: 2014年12月31日= 0%)



数据源：彭博社

总回报 = 股价增值加上股息，假设股息按股票现价进行再投资

- 中电控股有限公司在香港联合交易所上市(股票代码：00002)。
- 恒指、道琼斯可持续发展亚太指数和彭博世界电力股指数的成份股。
- 被纳入沪港通及深港通计划下港股通的合格股票之一。
- 以美国预托证券形式在美国进行场外交易(美国预托证券编号：CLPHY)。
- 期内总股东回报率为 46.5%，即平均年化增长率3.9%。



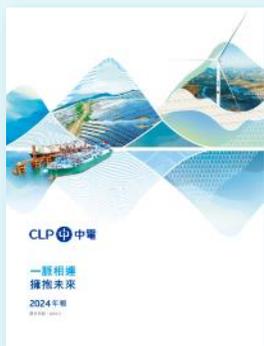
# 财务摘要

百万港元	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015
收入	90,964	87,196	100,662	83,959	79,590	85,689	91,425	92,073	79,434	80,700
综合EBITDAF	25,830	18,066	16,586	22,880	25,254	18,656	28,571	27,662	12,301	31,267
股东应占盈利	11,742	6,655	924	8,491	11,456	4,657	13,550	14,249	12,711	15,656
影响可比性项目	94	(5,597)	(3,699)	(1,026)	(121)	(6,464)	(432)	942	377	4,137
营运盈利*	11,648	12,252	4,623	9,517	11,577	11,121	13,982	13,307	12,334	11,519
资本性添置	15,971	15,402	15,855	14,156	12,368	11,390	11,698	12,646	10,501	11,483
总资产	233,713	229,051	236,026	239,809	234,233	221,623	230,514	228,151	206,233	203,973
银行贷款及其他借贷	65,154	57,515	59,217	58,215	54,348	52,349	55,298	57,341	51,646	55,483
总负债	123,595	116,669	120,332	113,100	108,261	102,294	105,582	106,644	100,460	103,041
来自营运的资金	25,178	25,597	13,555	20,495	24,418	23,502	26,584	26,506	25,353	20,994
净负债对总资本 (%)	33.0	31.6	32.0	28.1	25.1	26.7	25.5	27.8	29.5	32.4
每股股息 (港元)	3.15	3.10	3.10	3.10	3.10	3.08	3.02	2.91	2.80	2.70
每股营运盈利* (港元)	4.61	4.85	1.83	3.77	4.58	4.40	5.53	5.27	4.88	4.56

# 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。

