中电控股

2023年
全年业绩简报

2024年2月26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，旨为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，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域内，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
戴思力 财务总裁

策略及发展路向
蒋东强 首席执行官

问答环节

附件

中华电力奉行多元化燃料组合，确保为香港提供可靠及价格合理的电力供应。

概览

在香港的浮式储存再气化装置船、液化天然气船舶及海上液化天然气接收站

2023年摘要

稳健的财务表现受惠于香港和中国内地业务的可靠贡献及**EnergyAustralia的稳步复苏**。

2024至2028 年发展计划获批，涉及资本开支529亿港元。

集团**营运及项目执行力卓越**，透过**提升效益和能力**以加强扩展规模及速度。

零碳投资**增长动力强劲**。**《气候愿景2050》**强化减碳目标。

2023年摘要

财务摘要

		变幅
营运盈利（计入公平价值变动前）	**101.27 亿港元**	↑ **33%**
总盈利	**66.55 亿港元**	↑ **620%**
股息及收益率		
第四期中期股息	每股 1.21 港元	-
2023 股息总额	每股 3.10 港元	-
股息收益率 (1)	4.8%	

管制计划协议下的新发展计划获批

2024至2028年五年发展计划获批准，涉及资本开资为529亿港元

营运摘要

安全与客户服务		变幅
总可纪录伤害率 (2)	0.18	↓ 0.07
香港客户非计划停电时间 (3)	5.98 分钟	↑ 0.29分钟
客户账户		
香港	2.8 百万个	↑ 3.8万
澳大利亚	2.4 百万个	↓ 2.1万
发电		
发电输出量 (4)	795 亿度	↓ 9%
购电容量 (4)	23.3 千兆瓦	↑ 0.2千兆瓦

减碳摘要

营运盈利（扣除未分配支销前）(5)		变幅
零碳排放发电资产、输电、配电和零售	90.84亿港元	↑ 0.5%

排放		变幅
温室气体排放强度 (6)	**每度电0.54 千克二氧化碳当量**	↓ 0.01

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2023年12月31日的收市价。
(2) 总可记录伤害率是指年内每 200,000 工作小时的可记录伤害总数。
(3) 客户非计划停电时间根据过去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。
(5) 营运盈利（扣除未分配支销前）不计入公平价值变动。
(6) 发电和储能组合的温室气体排放强度根据权益发电容量加上长期购电容量和购电安排计算。

CLP 中電

财务表现及展望

中国内地广东的梅州太阳能光伏电站

2023 财务概览

能源转型和宏观经济压力下仍取得佳绩

EBITDAF (1)

236.11亿港元

营运盈利 (1)

计入公平价值变动前营运盈利

101.27亿港元

EA 公平价值变动 + 21 亿港元

营运盈利

122.52亿港元

总盈利

EA 客户业务减值 - 59 亿港元

66.55亿港元

资本投资 (2)

128.44亿港元

每股股息

宣派第四期中期股息

1.21港元

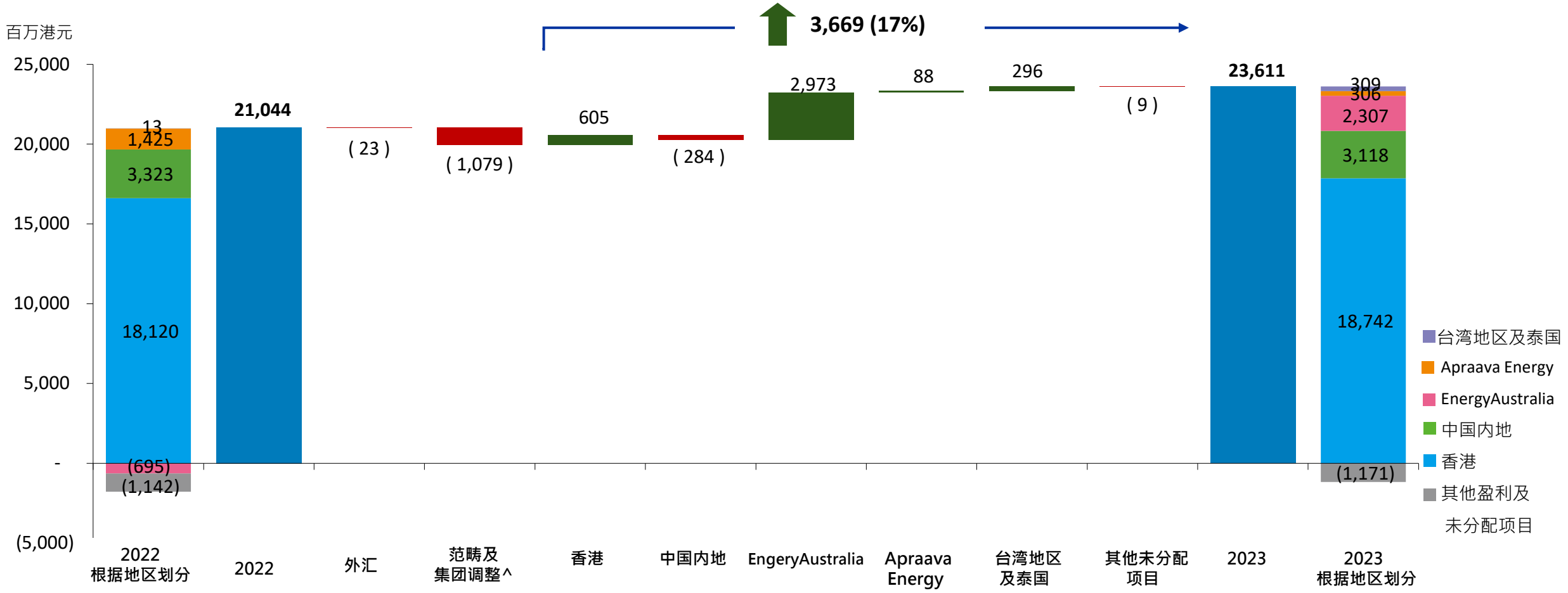
宣派2023年总每股股息

3.10 港元

(1) EBITDAF 为未计入利息、所得税、折旧及摊销，以及公平价值变动前盈利。 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

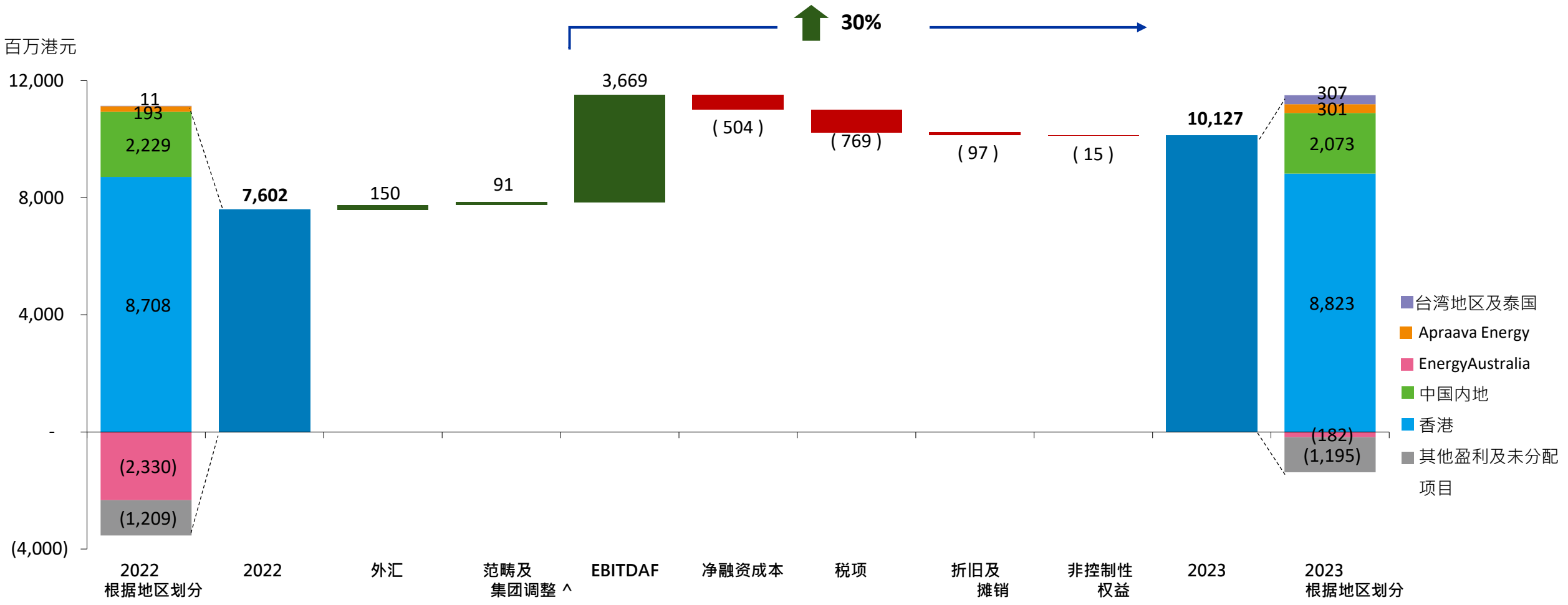
稳健的贡献和 EnergyAustralia 业务显着改善



附注: EBITDAF 不包括影响可比性项目。
^ 来自2022年出售中国内地防城港项目的影响，以及终止综合计入Apraava Energy和相关的调整。

公平价值变动前的营运盈利

在利率高企环境下集团内部增长稳健



^ 来自2022年出售中国内地防城港项目的影响，以及终止综合计入Apraava Energy和相关的调整。

根据业务部门划分的营运盈利

整体业务组合表现稳建支持盈利强劲反弹

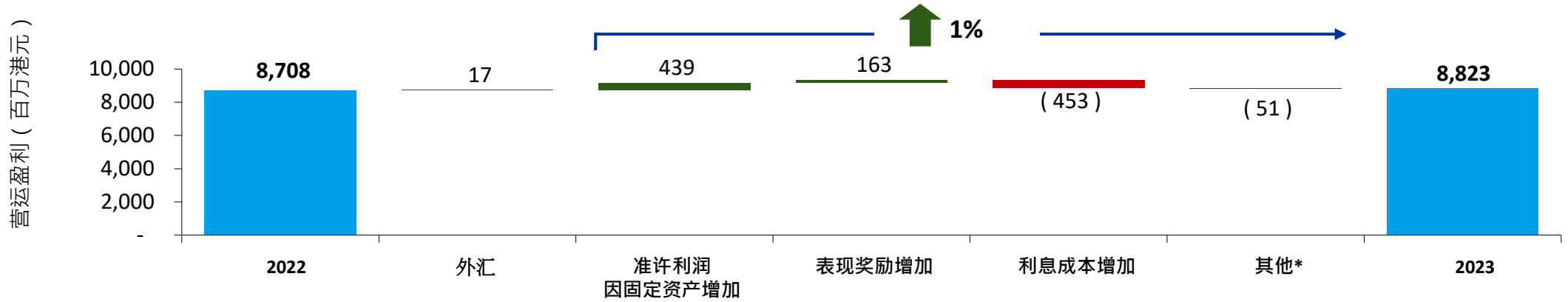
百万港元	2023	2022	变幅	
香港能源及相关业务	8,823	8,708	↑ 1%	管制计划协议业务固定资产净值增加带来稳定盈利，被利息成本上升抵销
中国内地	2,073	2,229	↓ 7%	稳定的核电和可再生能源业务，少数权益燃煤发电资产录得亏损
EnergyAustralia	(182)	(2,330)	↑ 92%*	能源业务表现改善，部份被零售业务的能源采购成本增加所抵销
Apraava Energy	301	193	↑ 56%	多元化业务组合的贡献增加
台湾地区及泰国	307	11	↑ 2,691%	电价机制修订为和平电厂带来全年有利影响
其他盈利及未分配项目	(1,195)	(1,209)	↑ 1%	
营运盈利（计入公平价值变动前）	**10,127**	**7,602**	↑ 33%	
公平价值变动	2,125	(2,979)		与EA远期能源合约（税后）相关的有利公平价值变动
营运盈利	**12,252**	**4,623**	↑ 165%	
影响可比性项目	(5,597)	(3,699)		主要包括 EA 客户业务商誉减值及哈格尔电厂就一项纠纷获得一次性收益
总盈利	**6,655**	**924**	↑ 620%	

详情请见第28页

*变幅代表相比2022年录得的重大亏损有所减少。

香港

稳定的贡献，持续的资本投资为2024-28年奠定根基



* 其他包括非管制计划项目以及中电源动(CLPe) 在香港的业务

表现

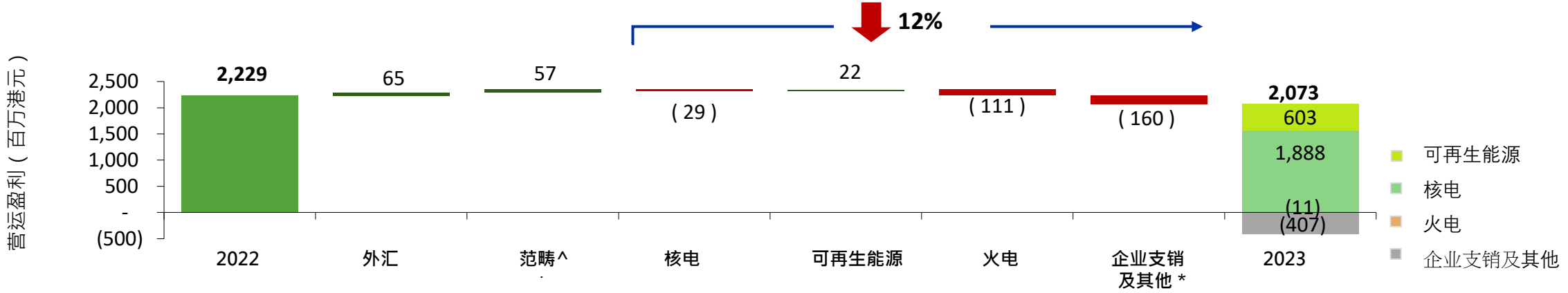
- **营运盈利：**盈利贡献稳定，是受惠于准许利润的固定资产平均净值上升，以及五年的节约能源和接驳可再生能源系统的表现奖励增加，尽管受利息成本上升影响。
- **管制计划资本开支：**2023年度: 117亿港元（包括发电 49 亿港元；输配电/其他 68 亿港元）。 2018年10月至2023年12月的总资本开支： 560亿港元。
- **海上液化天然气接收站**完工并投入运作。
- 就**中期检讨及2024-28年发展计划**与政府达成协议以支持香港的增长和发展，并减少碳排放。
- 商业、基建和公共服务需求推动**本地电力销售**增长1.6% 。
- **融资：**融资成本由于平均利率上升而有所增加。

展望

- **2024-28年发展计划：**落实获批的五年发展计划投资529亿港元，以支持香港经济及基建发展。
- **重大项目：**提升电网可靠度及增建供电设施，联合循环燃气涡轮发电机组 D2（于2024年商业运营）；电网级规模的电池储能系统，天然气混合氢气发电试点项目，正在推进的洁净能源专线系统增容工程，以及推进安装智能电表计划。
- **管理成本压力：**2024年电价下调。
- **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：**透过中电小区节能基金投入超过2亿港元于支援小区计划。
- **客户能源解决方案：**为客户提供能源管理和基建解决方案，以支持减碳。

中国内地

零碳能源组合贡献稳定及火电业务亏损



^ 防城港电厂股权出售的影响
* 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

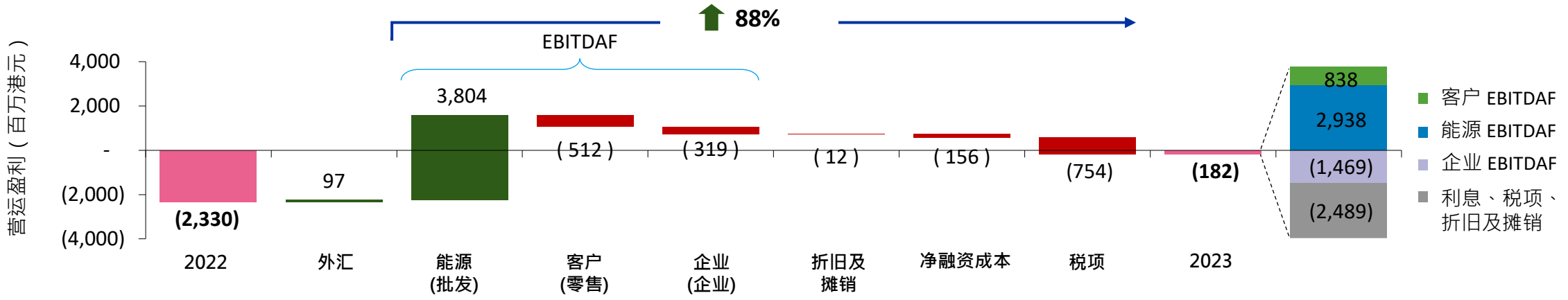
- **核电：**超过18亿港元的贡献，主要受阳江核电站发电量创新高所带动，惟被大亚湾核电站进行的大型计划停运所抵销。
- **可再生能源：**风能和太阳能的新项目带来额外贡献。
- **火电：** 拥有少数股权的神华国华煤电资产录得亏损。
- **与企业客户的绿色合同：**与信誉良好的企业客户签订了4份购电协议及绿色电力证书合约。
- 为配合可再生能源项目增长，开发费用有所增加。
- **融资：**有利的利率令融资成本减少。

展望

- **核电：**大亚湾和阳江核电站将继续是主要盈利来源，同时积极探索中长期的其他核电机会。
- **专注增长和良好的可再生能源项目储备：**中期目标是将可再生能源容量倍增。
- **市场改革：**继续管理市场销售风险，并与可再生能源的企业买家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，为重点客户及地方政府开发能源管理和基建解决方案，以支持减碳。
- **中国电力行业：**善用政府的政策支持和国家在2030年碳达峰及2060年前碳中和的双碳目标的投资，配合有利的利率环境及发挥中电作为可靠外来投资者的信誉优势。

EnergyAustralia

能源业务带动逐步复苏，零售营运环境仍然充满挑战



表现

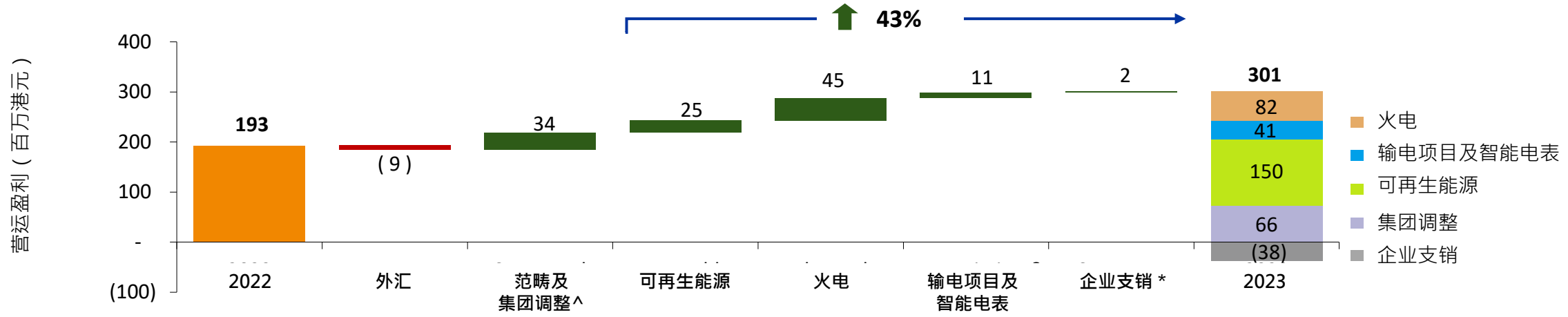
- **能源业务：**业务亏损大幅收窄，带动因素为：1）雅洛恩及Mount Piper电厂的实现价格上升；2）2022年因发电量不足，导致需要以高昂成本结算远期合约的情况不再发生；3）燃气组合利润率上升（2022年非常高的采购成本没有再次出现）；及 4）来自可再生能源购电协议的贡献增加 。
- **客户业务：**不利的零售业务表现主要由于能源采购成本上升，及2022年一次性的对冲收益不再发生。不利的零售市场趋势对客户流失率构成负面影响，导致客户数目减少。
- **融资：**利率上升令融资成本增加。
- **税项：**税项抵免减少与亏损减少一致。

展望

- **能源业务：**专注于资产可用率、可靠度及灵活性。1）**雅洛恩电厂：**继续维修计划，支持发电厂的可靠性；2）**Mount Piper电厂：**投资于提升机组灵活性，以捕足新南韦尔斯州对稳定容量的需求， 并继续致力确保充足可靠的煤炭供应。
- **客户业务：**竞争持续令零售利润继续受压，并受到客户负担能力的考虑所挑战。
- **投资于可再生能源和稳定容量：**扩展可再生能源组合，落实新一批灵活发电容量资产和可调度能源，包括：燃气调峰电厂（Tallawarra B）、储能（Wooreen, Hallett, Mount Piper）和抽水蓄能（Kidston, Lake Lyell），以配合气候转型行动计划。
- **建立可持续的零售业务**以支持发电并把握电气化及「电表后」（即电力用户侧）能源方案的发展机遇。

Apraava Energy

实现带来盈利的增长



^ 在减持Apraava Energy 后终止综合计入Apraava Energy 及与其相关的集团调整
* 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

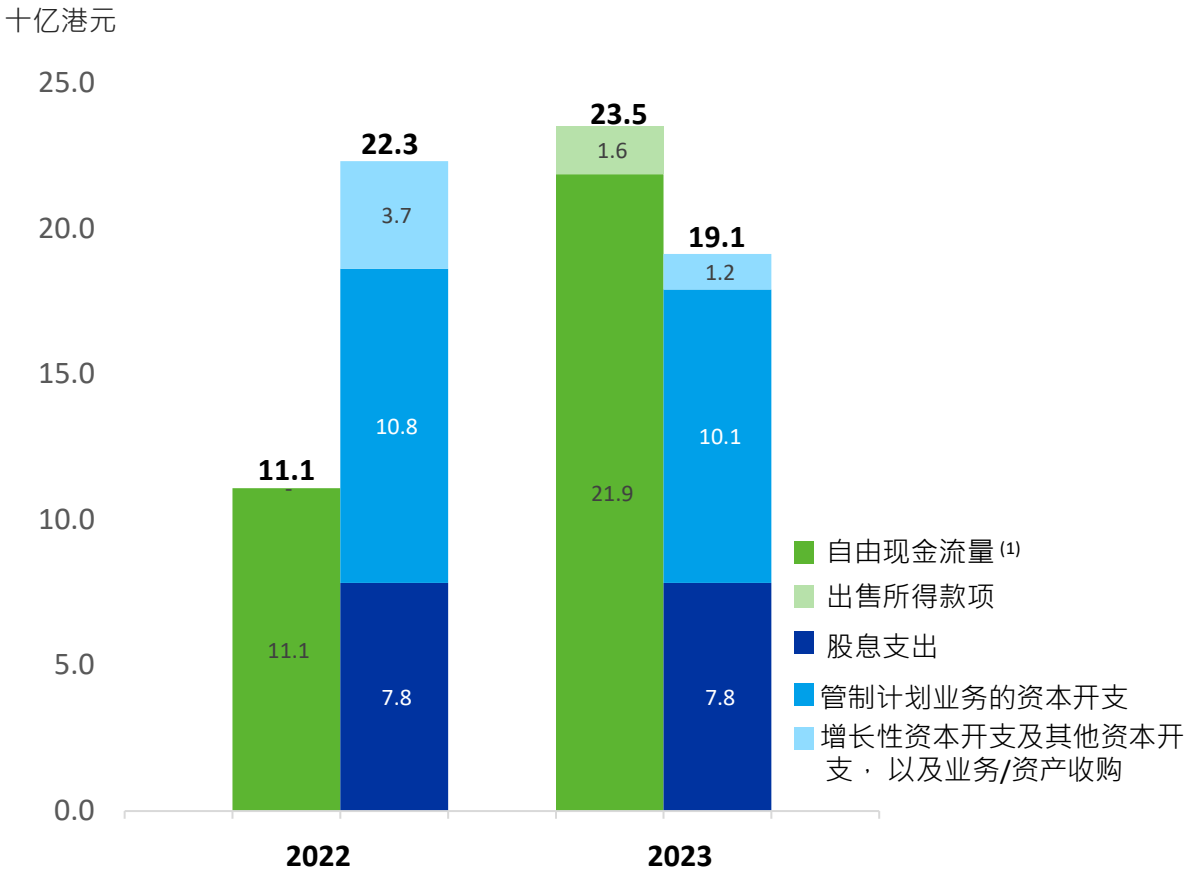
- **可再生能源：**风能和太阳能组合发电量增加，并从债务人的逾期缴款中获得的利息收入增加。
- **火电：**哈格尔电厂表现卓越推动盈利增加。
- **输电和智能电表：**输电资产表现稳健及融资成本减少（2022年曾录得一次性再融资成本）。
- **应收账款：**逾期应收账款由191百万港元（2022年12月）减少至 52百万港元 （2023年12月）。
- **融资：**平均债务净额减少。

展望

- **增长性投资：**于2023年/2024年初，共取得折合约1,200兆瓦的零碳项目，其中包括卡纳塔克邦的300兆瓦风能项目，拉贾斯坦邦的250兆瓦太阳能项目，3 个输电项目，及 2 个智能电表及通讯系统(AMI)项目。
- **Sidhpur风场：**251兆瓦容量项目将于2024年上半年完成。
- **宏观经济：**电力行业将继续支持国家经济的强劲增长。

现金流入及流出

现金流强劲反弹及资本回收远多于派息及资本开支



(1) 自由现金流量已扣除维修性资本开支。
(2) 总资本开支不包括维修性资本开支。
(3) 根据现金基础。

现金流入

- **自由现金流量** (1) 强劲反弹主要原因如下：
  - EBITDAF 增加。
  - 香港管制计划及澳大利亚业务的利好营运资金变动。
- 2023年收取来自**出售防城港电厂权益**的代价（+16亿港元）。

现金流出

- 2023年**资本投资**(2) 为113亿港元， 主要包括：
  - 101亿港元的香港管制计划资本投资 (3) 以支持减碳及基建增长。
  - 8亿港元的增长性资本开支，主要用于建造/发展中国内地各个可再生能源项目和澳大利亚Tallawarra B电厂。
- **支付股息**78亿港元。

财务架构及流动资金

健康的财务状况

净负债

523 亿港元

净负债对总资本

31.6%

流动资金状况

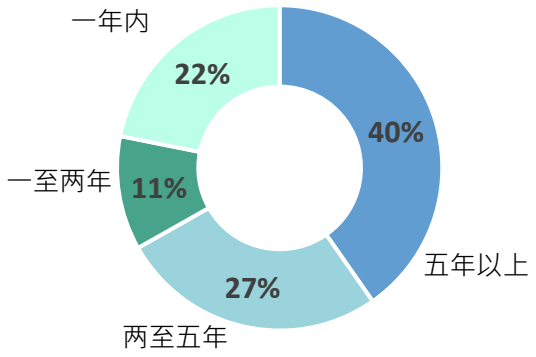
未提取银行贷款额度

309 亿港元

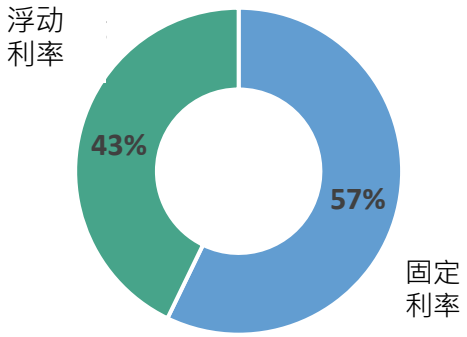
银行结余

52 亿港元

债务到期日



债务组成



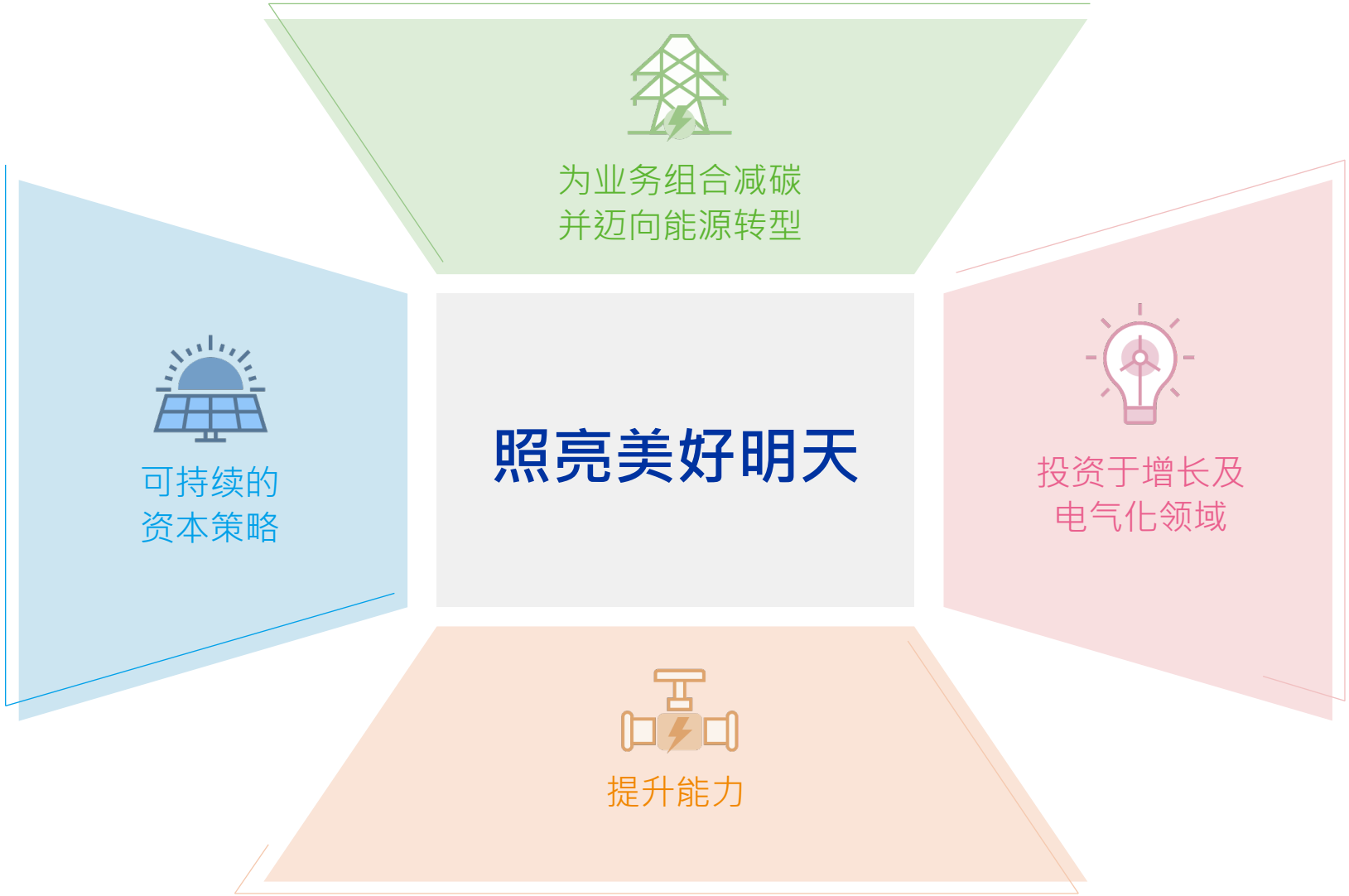
信用评级

	标普	穆迪
中电控股	A 稳定	A2 稳定
中华电力香港	A+ 稳定	A1 稳定
青电	AA- 稳定	A1 稳定

中国江苏的扬州公道太阳能光伏电站

策略及发展路向

策略重点



投资529亿港元以支持政府的施政重点

配合房屋及发展需要

推动香港的基建发展

打造具韧力的智慧城市

持续减碳

维持世界级的供电可靠度

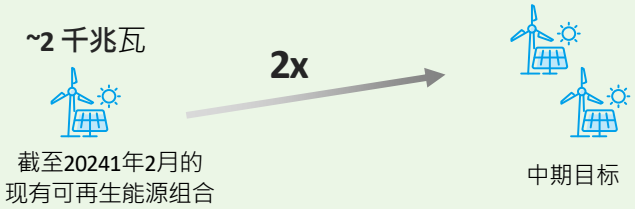
2024-28 年发展计划（亿港元）	
发电系统	132
输配电	383
客户及企业服务发展	14
总额	**529**

发展计划为稳健增长奠定基础

- 持续资产投资以支持香港的经济发展及低碳之旅
- 2024年电价下调，基本电价预期在未来五年维持平稳水平
- 为香港提供达世界级可靠度及具韧力的电力服务

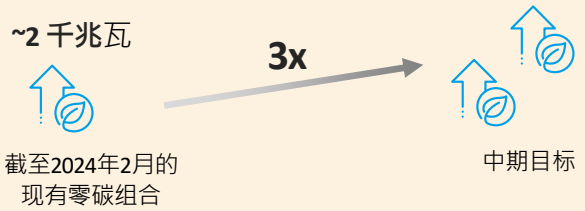
增长动力及能源转型

中国内地
可再生能源规模



- 专注在岸风电和太阳能发电
- 项目储备稳健 – 已取得1.8 千兆瓦可再生能源项目的发展权

印度 Apraava Energy
输电、可再生能源及智能电表的增长



- 专注输电、可再生能源及智能电表业务
- 项目储备稳健 – 2023至2024年已取得相当于1.2千兆瓦的风电、太阳能 、输电、及智能电表基建项目

能源方案/新业务
为零碳社会提供新的核心及关连解决方案

- 向工业客户提供企业购电协议
- 电动化运输基建
- 供冷服务一体化及能源管理
- 电池储能系统
- 与可持续发展表现挂钩的银行贷款

EnergyAustralia
转型至稳定可再生能源组合

气候转型行动计划

- 扩大可再生能源组合，于2030年前承诺或营运的可再生能源容量最多达 3 千兆瓦
- 发展储能和稳定可再生能源项目
- 透过安装「电表后」太阳能和储能系统，支持160万客户减碳

提升实力

客户体验

建构精简的现代数码化
客户体验

数码及数据实力

将数码化全面融入业务

创新和灵活的方针

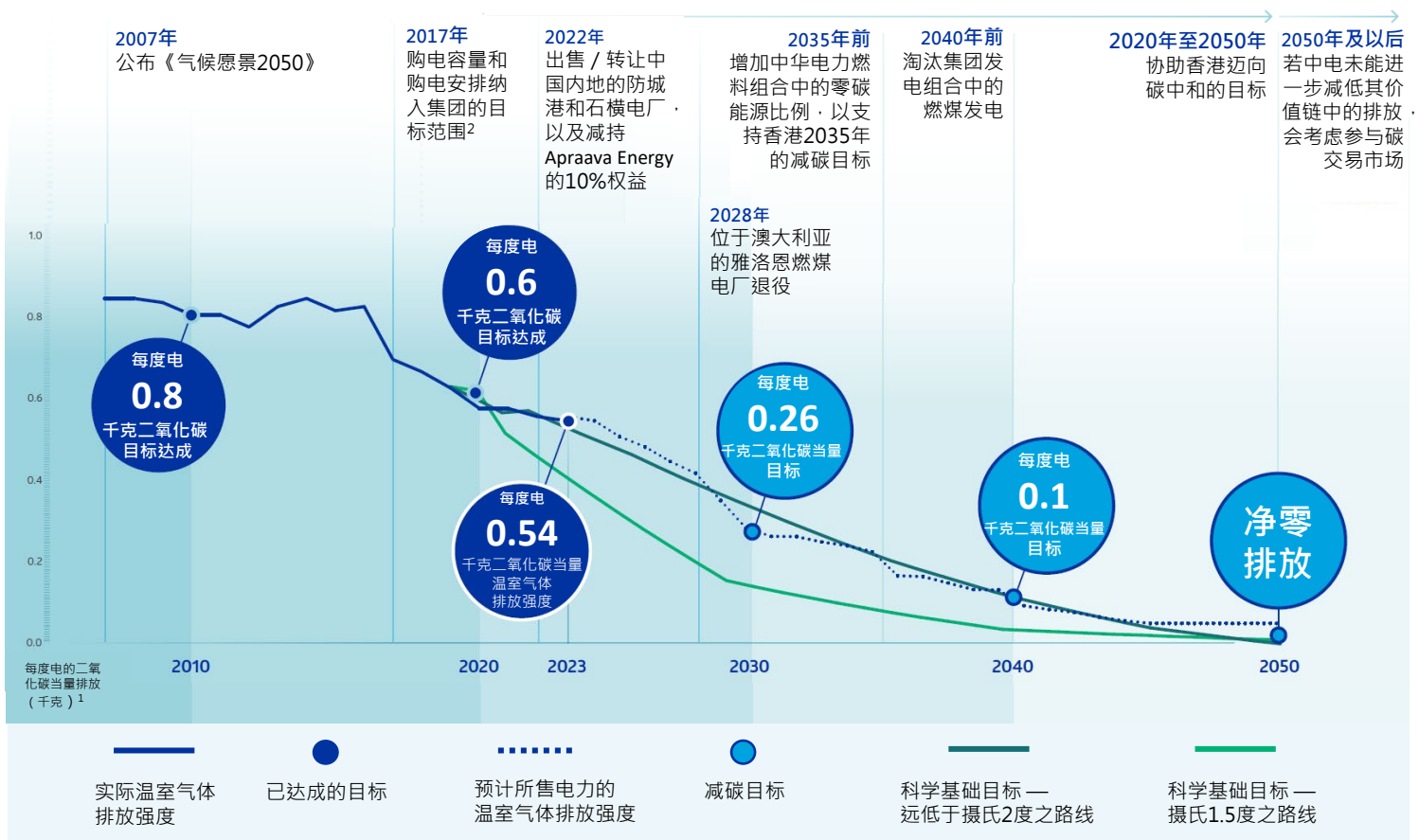
企业精简化并贴近客户
以支持未来增长

重视安全和面向未来的团队

为未来业务发展作具策略性
的人才规划。
新的协作模式。
人才发展。

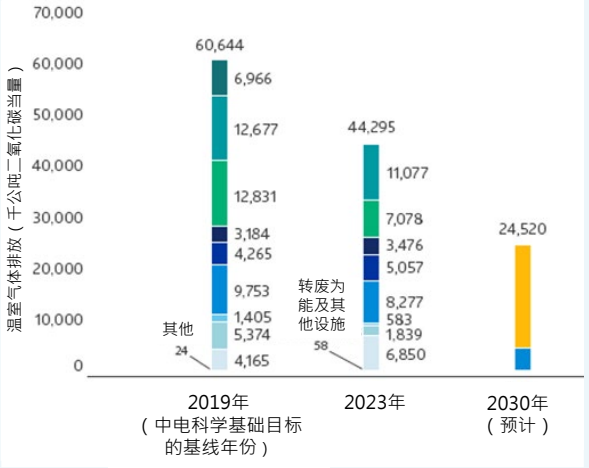
为中电的营运减碳

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长期购电容量和购电安排计算。

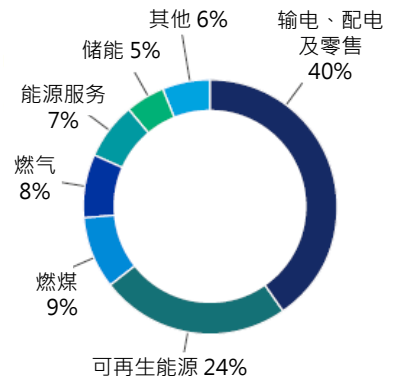
中电过去及预计未来所售电力的绝对温室气体排放量及化石燃料资产的淘汰时间表



- **防城港电厂** 于2022年出售股权
- **雅洛恩电厂** 将于2028年中退役
- **青山发电厂** A厂机组将于2030年前淘汰，B厂机组将于2035年底前淘汰燃煤发电
- **哈格尔电厂** 将于2030年代中至后期淘汰
- **Mount Piper 电厂** 将于2040年前淘汰
- **于中国内地和台湾地区拥有少数股权的燃煤资产** 将于2040年前淘汰
- **EnergyAustralia的燃气资产** 在资产的技术寿命内营运，以支持电网的净零排放转型
- **EnergyAustralia 由「全国电力市场」采购的电量** 视乎市场发展而定
- **龙鼓滩发电厂** 研究减碳方案，包括使用由零碳排放能源产生的氢气
- **购入的电力及拥有少数股权的燃煤资产以外的其他资产（只适用于2030年）**

附注：以上数据乃根据权益及长期购电容量和购电安排计算。

中电2024年至2028年根据资产类别的总计划资本投资



附注：
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。总计百分比或因进位调整而有些微差异。
2. 可再生能源包括风电、太阳能、水电及转废为能。
3. 其他包括燃油、在发电、输电、配电及零售以外的其他业务，以及公司及企业项目。

维修架空电缆线

问答环节

附件

在中国内地云南的寻甸二期风场

财务概览

	2023	2022	变幅
收入（百万港元）[1]	**87,169**	100,662	-13%
营运盈利（计入公平价值变动前）（百万港元)	**10,127**	7,602	+33%
营运盈利（百万港元）	**12,252**	4,623	+165%
总盈利（百万港元）	**6,655**	924	+620%
每股营运盈利（港元）	**4.85**	1.83	+165%
每股总盈利（港元）	**2.63**	0.37	+620%
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	1.21	1.21	-
中期股息总额	**3.10**	3.10	-
资本投资（百万港元）– 现金基础			
管制计划资本开支	10,073	10,786	-7%
其他资本投资	2,771	5,223	-47%
杠杆	**2023年12月31日**	**2022年12月31日**	
净负债（百万港元）	52,311	54,931	-5%
净负债对总资本（%）	31.6%	32.0%	-0.4个百分点

(1) 集团于2022年12月完成减持Apraava Energy股权后，其收入不再合并至集团的2023年综合财务报表内。

营运概览

	2023	2022	变幅
安全（总可记录伤害率）(1)	**0.18**	0.25	-0.07
香港供电可靠度（停电分钟/每年）(2)	**5.98**	5.69	+0.29
客户数目（千个）			
香港	**2,790**	2,752	+38
澳大利亚	**2,442**	2,462	-21
发电输出量（十亿度）(3)	**79.5**	87.4	-9%
发电及储能容量（千兆瓦）(3)			
营运中总额	**22.1**	21.9	+0.2
零碳排放 (4)	**6.1**	6.0	+0.1
兴建中	**1.2**	1.2	-
温室气体排放强度（千克二氧化碳当量/每度电）(5)	**0.54**	0.55	-0.01

(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及2023年超强台风「苏拉」)，2021-2023的平均值为1.0分钟 (2020-2022: 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。
(5) 发电和储能组合的温室气体排放强度根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

影响可比性项目

百万港元	2023	2022
香港 – 物业出售收益	112	80
香港 – 投资物业重估亏损	(25)	(57)
中国内地 – 大理漾洱的资产减值	(115)	-
中国内地 – 防城港电厂的出售亏损	-	(185)
EnergyAustralia – 客户业务的商誉减值	(5,868)	-
Apraava Energy – 与纠纷费用相关的收入确认	299	-
Apraava Energy – 减持亏损及相关调整	-	(3,537)
影响可比性项目	**(5,597)**	**(3,699)**

- **香港　物业出售盈利**

  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。

- **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。

- **中国内地　防城港电厂的出售亏损**

  2022年11月出售防城港电厂全数70%股权。

- **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。

- **Apraava Energy　与纠纷相关的收入**

  哈格尔电厂就纠纷而被拖欠的款项及额外容量费收取现金时，确认一次性收入。

- **Apraava Energy　减持亏损及相关调整**

  出售 Apraava Energy 10% 权益时录得的10亿港元计量亏损加上释放的25亿港元外汇折算亏损。

EBITDAF、 ACOI 及营运盈利对账

百万港元	2023	2022	变幅
经常性 EBITDAF	**23,611**	**21,044**	⬆ **12%**
减： 折旧及摊销	(8,594)	(9,182)	
经调整本期营运收入（ACOI）	**15,017**	**11,862**	⬆ **27%**
减： 财务开支净额 (1)	(2,008)	(1,981)	
所得税支销	(2,007)	(1,287)	
非控制性权益	(875)	(992)	
计入公平价值变动前营运盈利	**10,127**	**7,602**	⬆ **33%**
公平价值变动	2,125	(2,979)	
营运盈利	**12,252**	**4,623**	⬆ **165%**

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配

经调整本期营运收入（ACOI）

- 等于EBIT除去影响可比性项目及公平价值变动，并加入集团所占合营企业及联营业绩。

财务开支净额 (1)

- 财务开支净额增加是由于香港和澳大利亚利率上升，但被Apraava Energy的财务成本因2023年起终止合并而部分抵销。

所得税支销

- 增加主要是与EnergyAustralia基本业务改善有关。

非控制性权益

- 为中国南方电网持有青电的 30% 股权。
- 2022年包含CDPQ持有 Apraava Energy 的股权（40%）。

公平价值变动

- 2023年变动为EnergyAustralia 远期能源合约随着能源合约到期和远期电价回软所产生的有利公平价值变动。

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
2023 年							
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)**
经调整本期营运收入（ACOI）	**13,022**	**2,575**	**26**	**306**	**309**	**(1,221)**	**15,017**
财务(开支)/收入净额 (1)	(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)**
营运盈利计入公平价值变动前(根据照本简报)	**8,823**	**2,073**	**(182)**	**301**	**307**	**(1,195)**	**10,127**
公平价值变动 (2)	(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	(106)	-	-	-	-	106	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料）	**8,417**	**2,360**	**1,956**	**301**	**307**	**(1,089)**	**12,252**
2022 年							
经常性EBITDAF	**18,120**	**3,323**	**(695)**	**1,425**	**13**	**(1,142)**	**21,044**
折旧及摊销	(5,666)	(534)	(2,368)	(561)	-	(53)	**(9,182)**
经调整本期营运收入（ACOI）	**12,454**	**2,789**	**(3,063)**	**864**	**13**	**(1,195)**	**11,862**
财务(开支)/收入净额 (1)	(977)	(235)	(311)	(452)	-	(6)	**(1,981)**
所得税(支销)/抵免	(1,918)	(316)	1,044	(87)	(2)	(8)	**(1,287)**
非控制性权益	(851)	(9)	-	(132)	-	-	**(992)**
营运盈利计入公平价值变动前(根据照本简报)	**8,708**	**2,229**	**(2,330)**	**193**	**11**	**(1,209)**	**7,602**
公平价值变动 (2)	(42)	-	(2,937)	-	-	-	**(2,979)**
营运盈利	**8,666**	**2,229**	**(5,267)**	**193**	**11**	**(1,209)**	**4,623**
港蓄发及香港支线对账	(263)	263	-	-	-	-	-
其他盈利对账	(65)	-	-	-	-	65	-
营运盈利 (根据中期报告中的分部资料）	**8,338**	**2,492**	**(5,267)**	**193**	**11**	**(1,144)**	**4,623**

(1) 包括与债务相关衍生金融工具的公平价值亏损/（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平价值亏损/（收益）净额。

现金流量和财务结构

自由现金流量

- 香港：来自管制计划营运的现金流入有所改善（+81亿港元），主要是因为收取部份未收回的燃料成本33亿港元（2022年为少收回24亿港元），及燃料付款减少，与这两年燃料价格变动相符；被已付所得税增加（-8亿港元）所抵销，因缴纳时间不同及溢利上升。
- 中国内地：核电联营维持稳健股息及可再生能源附属公司营运现金流量保持稳定。
- 澳大利亚：营运现金流量恢复至33亿港元流入（2022年为29亿港元流出），主要归因于从期货保证金账户收到退款32亿港元（2022年为25亿港元付款）。
- 印度：2023年从 Apraava Energy 合营企业收取202百万港元的股息，相比2022年合并的8亿港元自由现金流量（来自营运的资金净额13亿港元扣除支付财务开支净额5亿港元）。

资本投资

- 101亿港元的管制计划资本开支，用于在香港建设低碳排放发电设施、发展/提升输配电网络、建立变电站和安装智能电表。
- 增长性资本开支减少主要由于终止合并Apraava Energy （15亿港元）。2023年增长性资本开支（777百万港元）主要用于建造/发展中国内地各个可再生能源项目和澳大利亚Tallawarra B电厂。
- 维修性资本开支主要来自澳大利亚雅洛恩电厂及Mount Piper电厂的工程。

(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；及
- 维修性资本开支 – 除上述各项以外的资本开支。

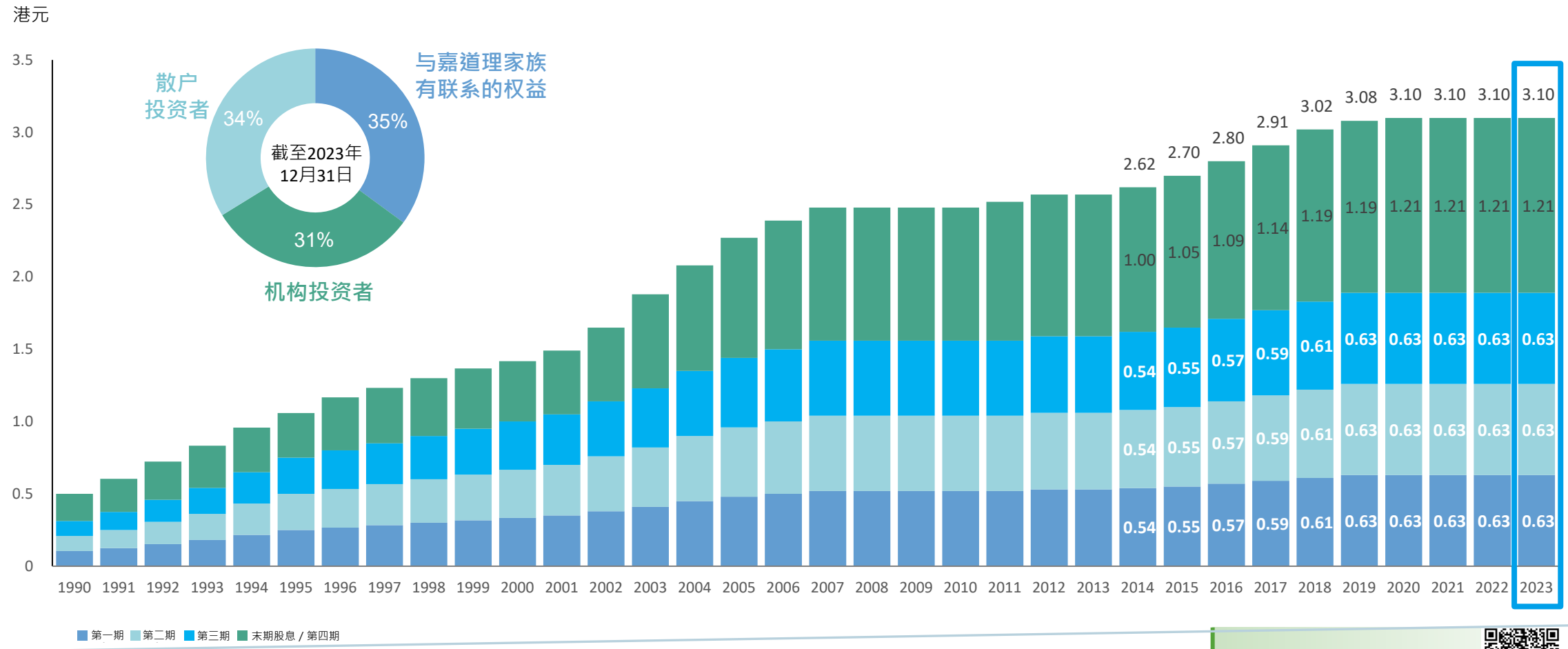
(3) 其他包括资本投资：无形资产及投资于/和垫款予合营企业及联营。
(4) 出售权益所得款项为于2023年收取出售防城港燃煤电厂股权的代价。

百万港元	2023	2022	变幅
现金流量			
综合EBITDAF	**18,066**	**16,586**	1,480
加：影响可比性项目	5,545	4,458	1,087
经常性综合EBITDAF	**23,611**	**21,044**	2,567
减：所占合营企业及联营业绩	(3,196)	(2,460)	(736)
现金流入 / （流出）自：			
管制计划项目	3,168	(2,410)	5,578
期货保证金账户变动	3,182	(2,471)	5,653
营运资金其他变动及其他	(1,168)	(148)	(1,020)
来自营运的资金	**25,597**	**13,555**	12,042
减：已缴所得税	(2,219)	(974)	(1,245)
减：已付财务开支净额	(2,320)	(2,303)	(17)
减：维修性资本开支	(1,549)	(1,524)	(25)
加：合营企业及联营股息	2,357	2,326	31
自由现金流量	**21,866**	**11,080**	10,786
出售投资所得款项(4)	**1,635**	**-**	1,635
资本投资(1)			-
• 管制计划资本开支 (2)	10,073	10,786	(713)
• 维修性资本开支(2)	1,549	1,524	25
• 增长性资本开支(2)	777	2,980	(2,203)
• 其他(3)	445	381	64
• 收购资产 / 业务	-	338	(338)
总计（包括维修性资本开支）	**12,844**	**16,009**	(3,165)
总计（不包括维修性资本开支）	**11,295**	**14,485**	(3,190)
已付股息	**7,832**	**7,832**	-

股息

向股东发放现金的历史

中电1990年至2023年普通股息及根据类划分的持股比例



更多资料：

财务责任概览

百万港元	2023年 12月31日	2022年 12月31日
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	47,968	48,702
减：银行结存及流动资金	(2,806)	(1,915)
净负责 – 香港	**45,162**	**46,787**
香港以外		
附属公司总借贷 （对中电控股无追索权）	9,547	10,515
减：银行结存及流动资金	(2,398)	(2,371)
净负债 – 香港以外	**7,149**	**8,144**
综合总借贷	57,515	59,217
减：综合银行结存及流动资金	(5,204)	(4,286)
综合净负债	**52,311**	**54,931**
总负债对总资本	**33.7%**	**33.7%**
净负债对总资本	**31.6%**	**32.0%**

- 集团的净负债对总资本比率下降，主要是由于2023年营运现金流入增强令净负债减少

信用评级

	中电控股		中华电力		青电		EnergyAustralia
	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	标准普尔	穆迪	穆迪
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	Baa2
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	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
短期前景							
外币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
当地货币	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

- 2023年，信用评级及评级前景维持不变。
- 于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2023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309亿港元的未提取银行贷款额度及52亿港元的银行结余。
- 于12月底，中电控股持有141亿港元的流动资金，上一年为135亿港元。

管制计划：具成本效益的融资

- 中华电力安排了23亿港元的一年期银行贷款额度，及一项11亿港元、与减排表现挂钩的两年期银行贷款额度。
- 青电提早于2022年12月安排了20亿港元、与减排表现挂钩的一年期及两年期银行贷款额度，以满足2023年的资金需求。
- 青电于5月及6月根据中电《气候行动融资框架》（《融资框架》），向银行取得13亿港元的一年期及两年期能源转型贷款额度，为部分现有贷款再融资。
- 青电于4月根据中电《融资框架》发行一笔离岸人民币300百万元（339百万港元）的两年期定息私人配售债券，并将所得款项掉期为港元，为部份现有银行贷款作再融资。此项债券以优惠条款发行，为中电集团业务首次发行的离岸人民币债券，令集团融资渠道更加多元化。

中国内地：降低息率并继续进行融资

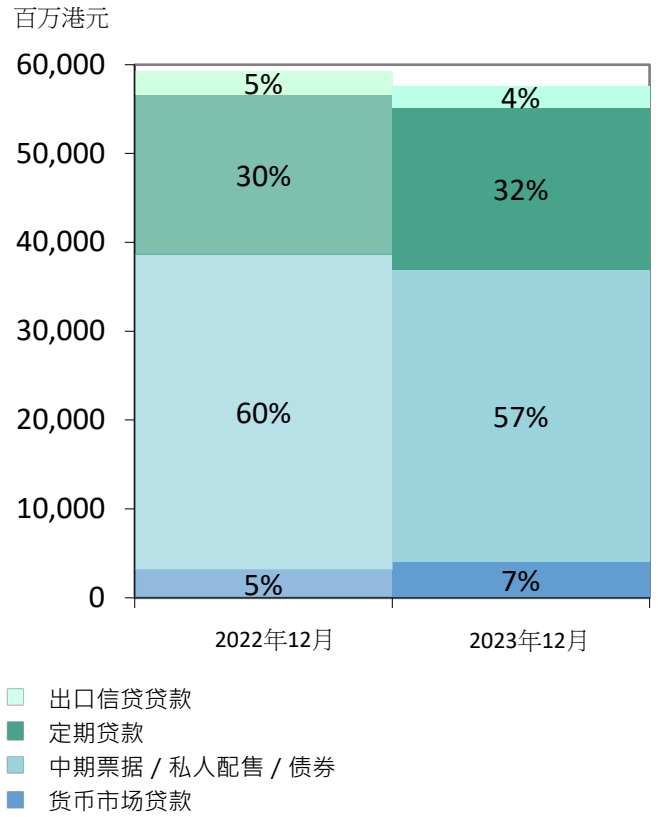
- 成功降低中国内地三个可再生能源项目无追索权项目贷款的息率，相关贷款总额为人民币718百万元（774百万港元）。
- 以具竞争力的息率，为一个太阳能发电项目取得人民币293百万元（316百万港元）的在岸无追索权项目贷款额度。

EnergyAustralia：充裕的流动性及作适时融资

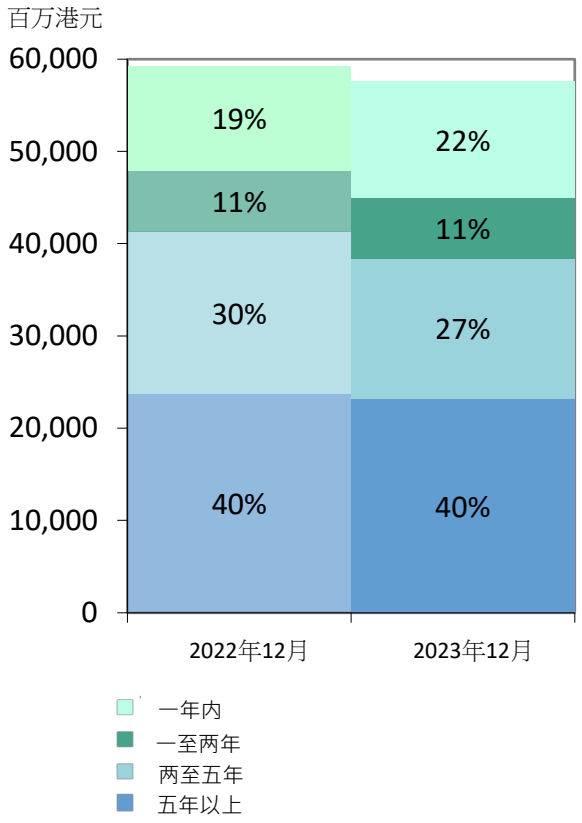
- 以具竞争力的条款获得九间银行提供共630百万澳元（33亿港元）的三年期贷款额度，为现有贷款额度作再融资。
- 将150百万澳元（798百万港元）的银行担保额度贷款年期延长一年至2024年12月。

根据种类和到期日划分的贷款结余

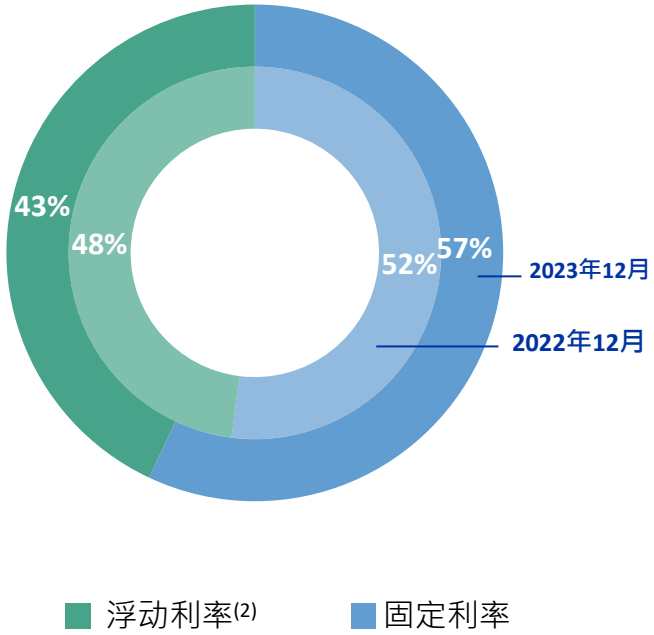
贷款结余 – 根据种类



贷款结余 – 根据到期日[1]



固定及浮动利率债务比例



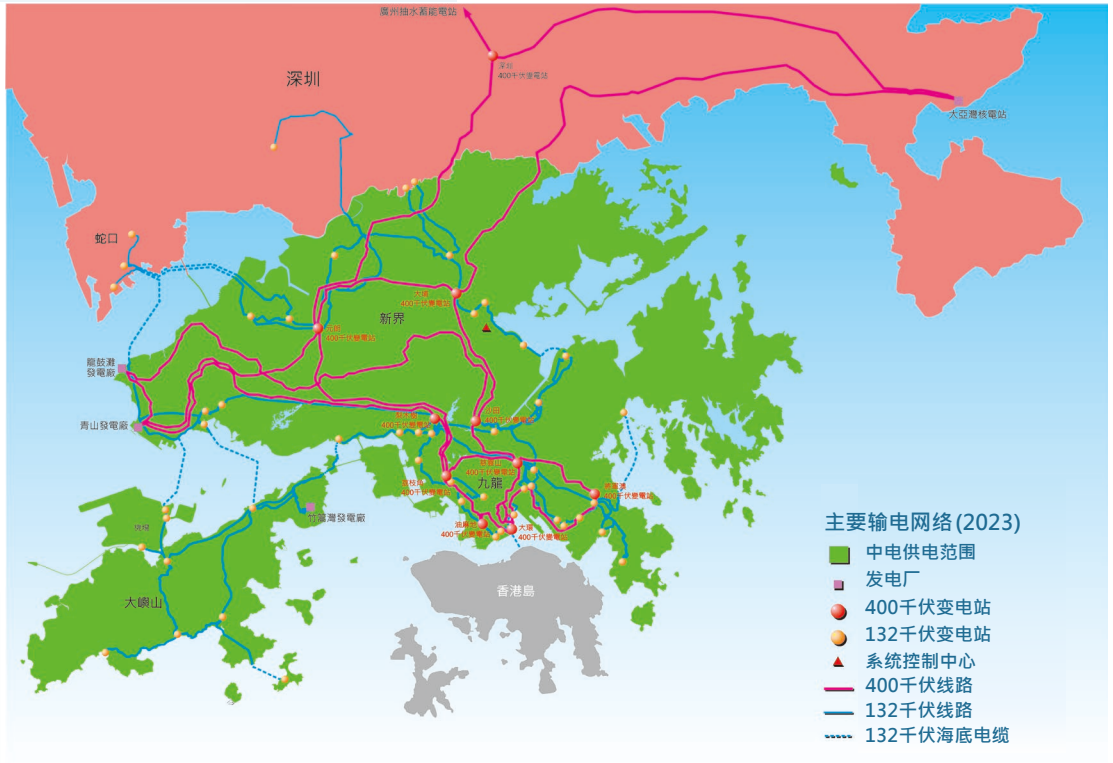
(1) 循环贷款的到期日根据相关贷款额度的到期日计算，不会以当前已提取贷款的年期计算。
(2) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及根据于2023年12月31日的未偿还债务余额计算，每年额外的利息支出约为246百万港元 。
(3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2023年具代表性的例子载于上页「主要融资活动」。

香港 – 业务规模增长

发电	输电	配电	零售
总装机容量为 10,445 兆瓦	超过 16,900公里 输电和高压配电线	241 个总变电站及 超过 15,500 个副变电站	售电量达35,392百万度 并拥有279 万个客户

2023年期间：

- 本地售电量与2022年相比增加1.6%至35,392百万度。
- 客户数目较2022年12月增加3万8千个至279万个。
- 各项重要基建项目继续进行。
- 海上液化天然气接收站的建设完工，在2023年中投入运作. 龙鼓滩发电厂第二台全新联合循环燃气涡轮机组的建造工程进行中，并取得重大进展。 新机组预计于2024年投产。
- 新增超过240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 – 售电量、盈利及资本开支

售电量

百万度	2023	2022	变幅	比例
住宅	9,929	10,113	↓ 1.8%	28%
商业	13,673	13,233	↑ 3.3%	39%
基建及公共服务	10,196	9,863	↑ 3.4%	29%
制造业	1,594	1,615	↓ 1.3%	4%
本地总售电量	**35,392**	**34,824**	**↑ 1.6%**	**100%**

附注：数据中心占2023年总售电量5.3%（2022年：5.5%）

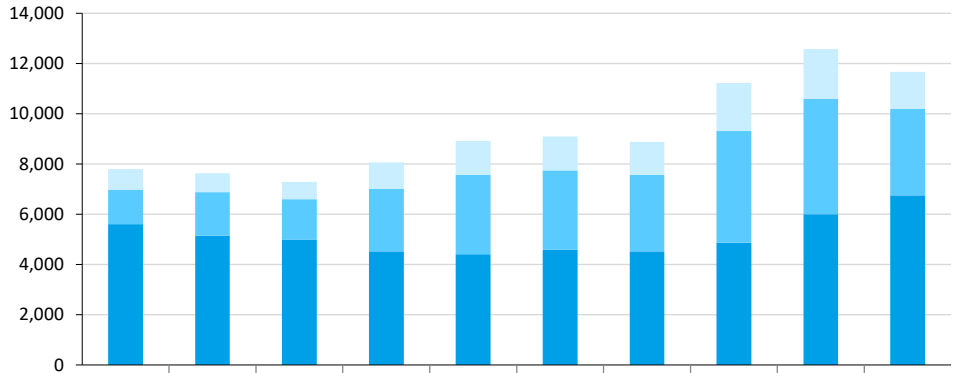
香港营运盈利（未计公平价值）

百万港元	2023	2022	变幅
香港能源业务	8,640	8,537	↑ 1.2%
港蓄发及香港支线	287	263	↑ 9.1%
中电源动(CLPe)	(104)	(92)	↓ 13%
香港能源及相关业务	**8,823**	**8,708**	↑ 1.3%

资本开支（应计基础）

百万港元	2023	2022	变幅
中华电力	6,759	6,007	↑ 13%
青电 *	4,911	6,566	↓ 25%
总资本开支	**11,670**	**12,573**	↓ 7%

* 包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权



	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
中電總額	6,983	6,887	6,603	7,004	7,569	7,743	7,576	9,316	10,603	10,197
青電 – 合營夥伴份額	817	743	689	1,064	1,353	1,354	1,306	1,906	1,970	1,473
青電 – 中電份額	1,368	1,735	1,607	2,481	3,158	3,159	3,048	4,447	4,596	3,438
中華電力	5,615	5,152	4,996	4,523	4,411	4,584	4,528	4,869	6,007	6,759

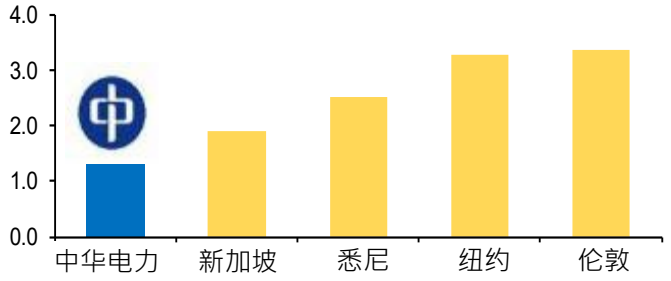
总资本开支符合发展计划。
2018年发展计划中2018年10月至2023年12月的资本开支：560亿港元。
2018年发展计划中2018年10月至2023年12月获批的资本开支：561亿港元。

CLP 中 中電

香港 – 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

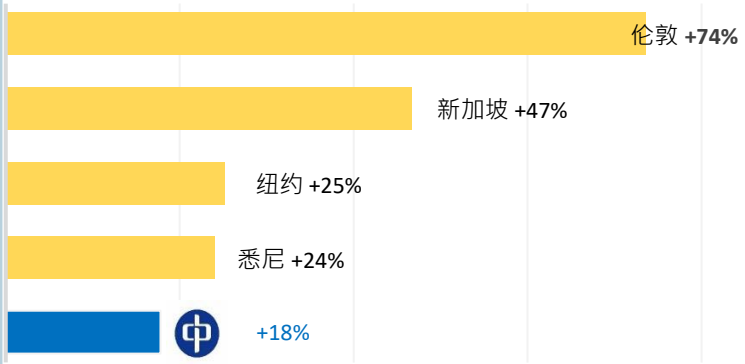
低电价

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。

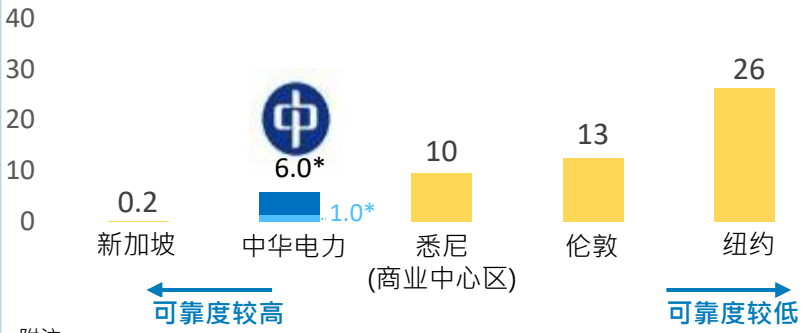
住宅电费增长（%）2021年1月至2024年1月



附注：
以每月275度的住宅用电量为比较基准。

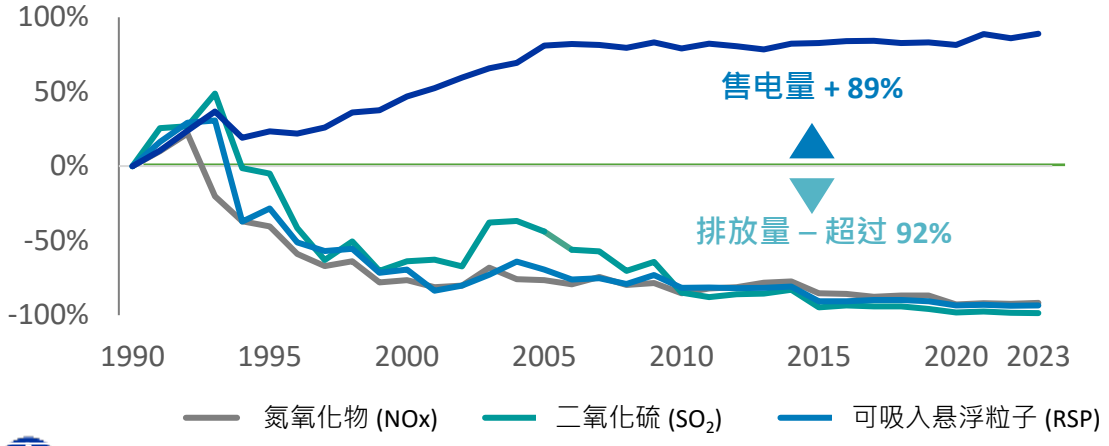
供电可靠度高

每年客户非计划停电时间（以分钟计）

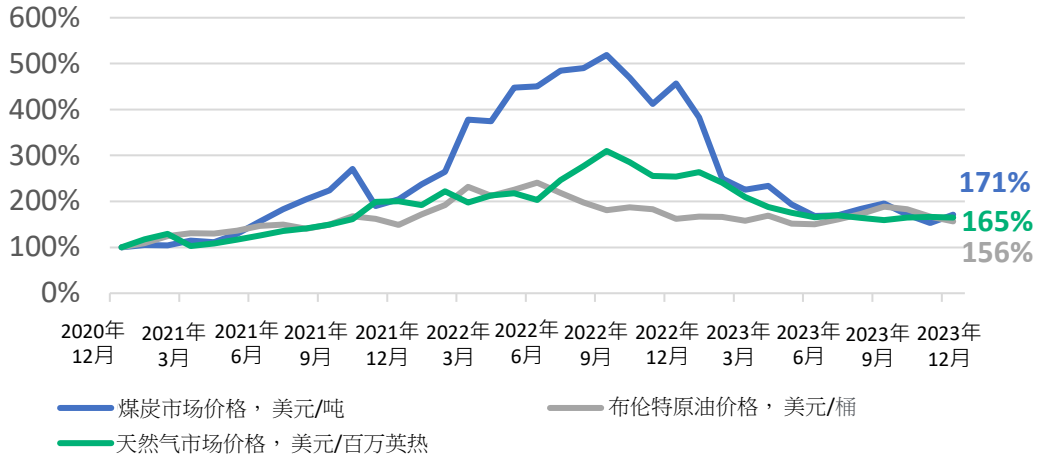


附注：
(1) *中华电力2021年至2023年的平均数据为6分钟；排除重大事故日子(如2022年元朗电缆桥起火事故及2023年超强台风「苏拉」)，三年的平均值为1.0分钟。
(2) 其他城市为2020年至2022年的平均数据。
(3) 新加坡没有架空线。

环保表现提升

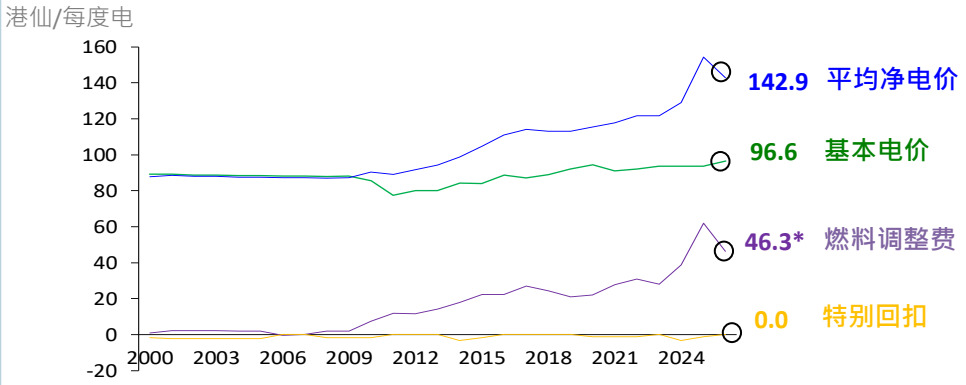


过去三年的燃料价格



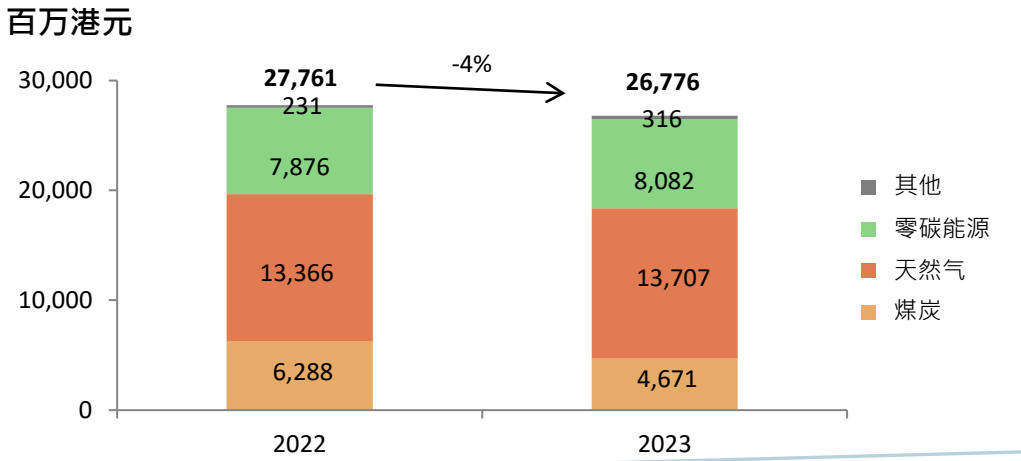
香港 – 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

电价

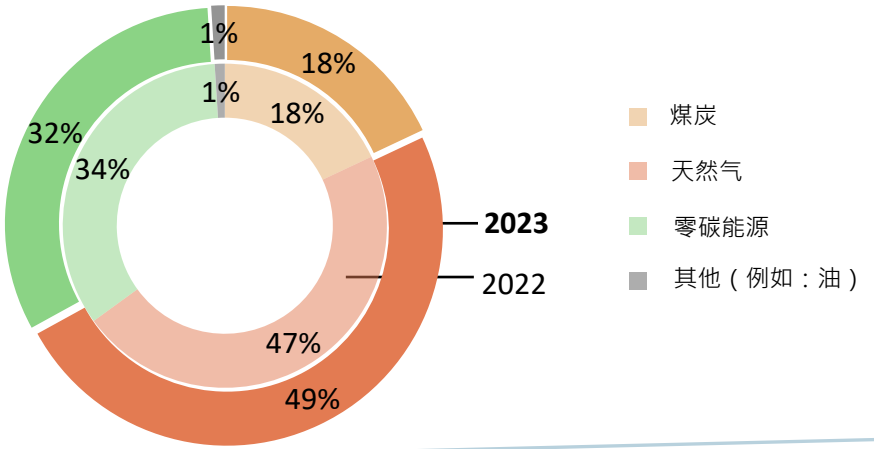


*数字乃根据照年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费根据耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

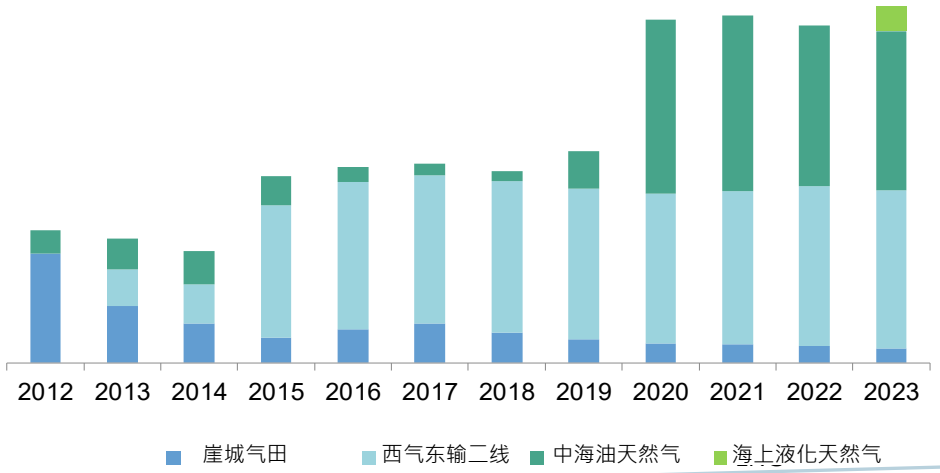
能源成本



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 (港元)

百万港元	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2023	2022	2023	2022
可再生能源项目	**603**	**610**	**939**	**999**
- 风力	308	*313*	462	*475*
- 水力	101	*112*	162	*210*
- 太阳能光伏	194	*185*	315	*314*
核电项目	**1,888**	**1,965**	**2,050**	**2,135**
-大亚湾	943	*970*	992	*1,021*
-阳江	945	*995*	1,058	*1,114*
火电项目	**(11)**	**45**	**(9)**	**42**
- 山东	6	*7*	6	*7*
- 国华	(17)	*98*	(15)	*101*
- 防城港	-	*(60)*	-	*(66)*
营运及发展开支	**(335)**	**(343)**	**(332)**	**(341)**
中电源动 (CLPe)	**(72)**	**(48)**	**(73)**	**(46)**
营运盈利	**2,073**	**2,229**	**2,575**	**2,789**
大理漾洱资产减值	(115)	-		
出售防城港电厂亏损	-	(185)		
总盈利	**1,958**	**2,044**		

中国内地

于2022年及2023年，将中国内地分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为1.15913及1.10329 。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中， 2022年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

中国内地 – 财务表现 (人民币)

百万人民币	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2023	2022	2023	2022
可再生能源项目	**546**	**526**	**852**	**862**
- 风力	279	*270*	418	*410*
- 水力	91	*97*	147	*181*
- 太阳能光伏	176	*159*	287	*271*
核电项目	**1,711**	**1,695**	**1,858**	**1,842**
-大亚湾	855	*837*	899	*881*
-阳江	856	*858*	959	*961*
火电项目	**(10)**	**39**	**(9)**	**36**
- 山东	5	*6*	5	*6*
- 国华	(15)	*85*	(14)	*87*
- 防城港	-	*(52)*	-	*(57)*
营运及发展开支	**(335)**	**(203)**	**(333)**	**(201)**
中电源动 (CLPe)	**(65)**	**(41)**	**(66)**	**(40)**
营运盈利	**1,847**	**2,016**	**2,302**	**2,499**
大理漾洱资产减值	(104)			
出售防城港电厂亏损	-	(159)		
总盈利	**1,743**	**1,857**		

中国内地

于2022年及2023年，将中国内地分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为1.15913及1.10329 。请注意，在本简报较早陈述的差异分析中， 2022年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

中国内地 – 盈利、表现及机遇

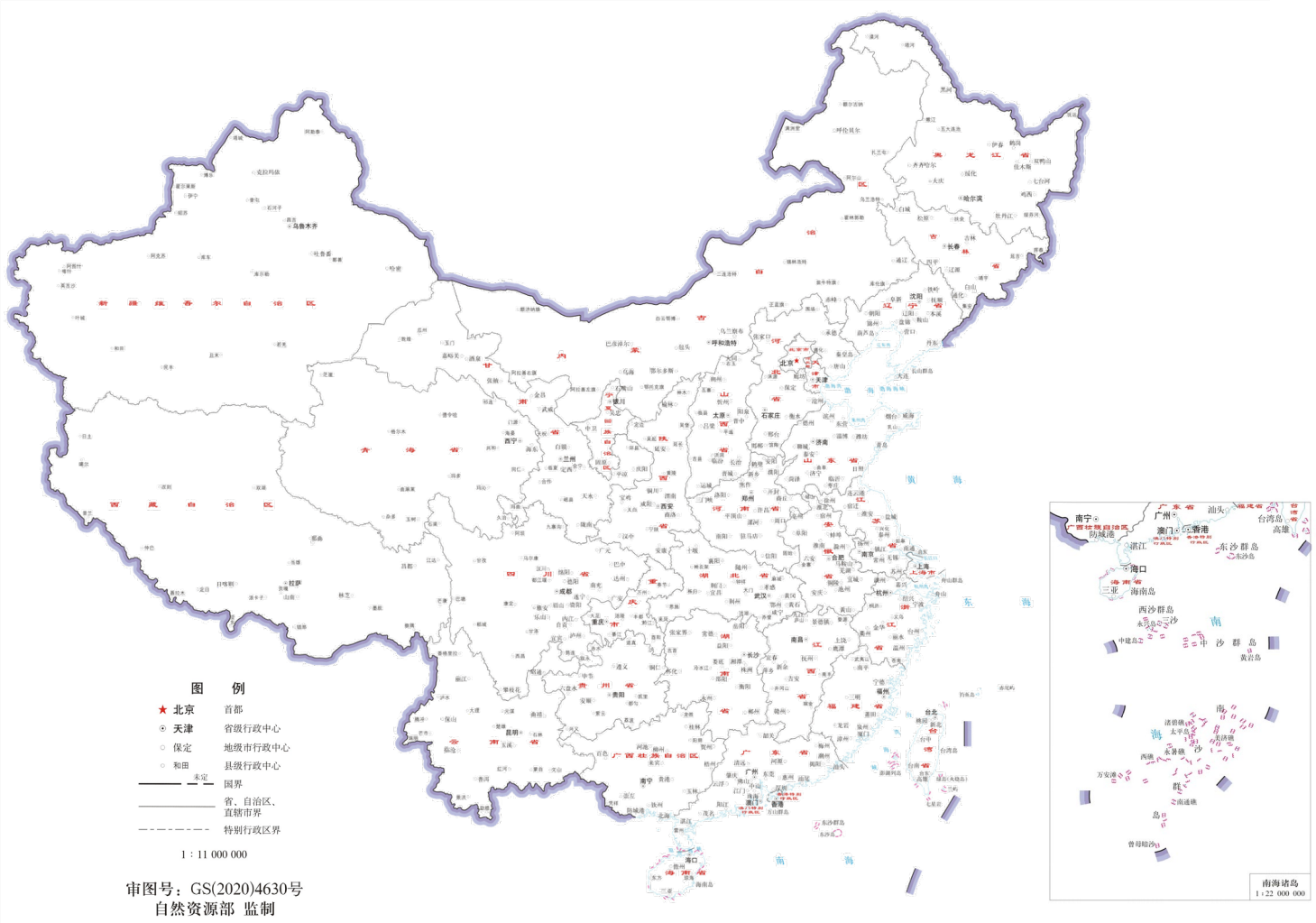
盈利及表现

- 尽管大亚湾核电站进行大型计划停运及阳江核电的电价下降，核电业务在阳江核电站项目发电量创新高的支持下仍然表现强劲。
- 整体可再生能源组合表现稳健，主要受惠于云南寻甸二期风场及公道太阳能光伏电站投产，被水资源减少所抵销。
- 配合中电承诺于2040年前逐步淘汰燃煤资产，现正探讨出售拥有少数股权的燃煤发电资产。
- 可再生能源附属公司未获支付的国家补贴应收账款金额为2,426百万港元（2022年12月：2,111百万港元）。

业务发展机会

- **太阳能：**江苏省100兆瓦淮安漕运太阳能项目及100兆瓦宜兴太阳能项目预计于2024年上半年动工。
- **风力：**广西壮族自治区的150兆瓦博白风电项目已于2023年7月开始动工，预计于2024年第四季度投产。贵州省
100兆瓦三都二期风场快将动工。
- **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**计划于来年动工。
- **可再生能源销售：** 获得两份长期合约 – 与瑞安集团签订为期10年的合约及与全球具规模的数据中心签订为期5年的合约 – 两者于合约期合共贡献近250百万港元收入。**项目储备：**与来自地产、制造、数据中心和金融等不同行业的超过40间香港、中国内地和跨国公司商讨不同阶段的合作计划。

中国内地 – 2023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） 大理漾濞水电（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）
辽宁	凌源太阳能光伏（17兆瓦） 绥中火电（564兆瓦）
四川	江边水电（330兆瓦）
甘肃	金昌太阳能光伏（85兆瓦）
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） 菏泽火电（176兆瓦） 聊城火电（353兆瓦）
江苏	公道太阳能光伏（74兆瓦）
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）

中国各省的市场销售模式各异。总体而言，我们约60%的总发电量在2023年经市场销售（2022年：64%（根据同比基础不包括防城港））。预计未来中国内地的市场销售将持续增长。

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

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

CLP 中電 附注：大亚湾核电未计入市场销售比例

EnergyAustralia – 财务表现

	百万港元		当地货币(百万澳元)	
	2023	**2022**	**2023**	**2022**
	百万港元	**百万港元**	**百万澳元**	**百万澳元**
EBITDAF（计入影响可比性项目前）				
客户（零售）[1]	838	1,409	162	260
能源（批发）[1]	2,938	(904)	564	(167)
企业（企业）[1]	(1,469)	(1,200)	(282)	(221)
总EBITDAF	**2,307**	**(695)**	**444**	**(128)**
折旧及摊销	(2,281)	(2,368)	(439)	(437)
经调整本期营运收入（ACOI）	**26**	**(3,063)**	**5**	**(565)**
财务开支净额	(454)	(311)	(87)	(57)
所得税抵免	246	1,044	47	192
营运盈利（计入公平价值变动前）	**(182)**	**(2,330)**	**(35)**	**(430)**
公平价值变动（除税后）[2]	2,138	(2,937)	412	(541)
营运盈利	**1,956**	**(5,267)**	**377**	**(971)**
客户业务的商誉减值	(5,868)	-	(1,103)	-
总盈利	**(3,912)**	**(5,267)**	**(726)**	**(971)**

EnergyAustralia

(1) 2022年的分部业绩已重列，以反映业务架构的变化。
(2) 2022年的公平价值变动主要源于远期价格大幅上涨对能源销售合约产生的不利影响。 2023年的有利公平价值变动主要因为已售能源合约到期及批发电价回软。

于2022年及2023年将澳大利亚分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为5.423及5.196。请注意，在简报较早陈述的差异分析中，2022年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

批发市场环境

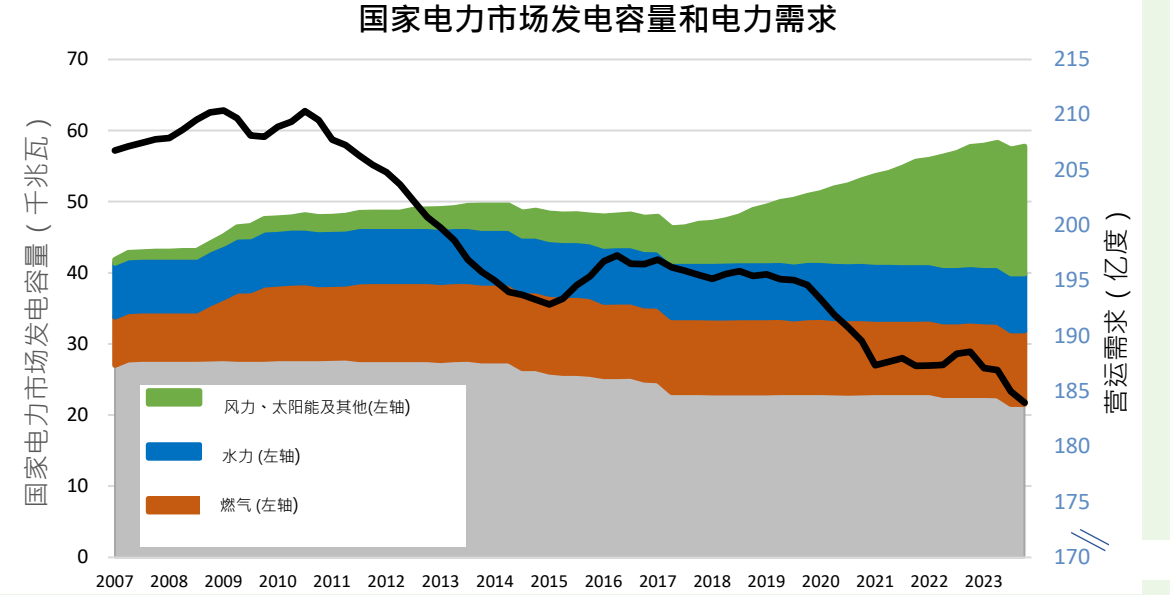
实体供应和需求：

1. 营运需求减少

屋顶太阳能系统的容量增加继续减低营运需求。

2. 可再生能源电厂投产放缓

2023年大型风能和太阳能项目的投产速度较以往有所放缓。

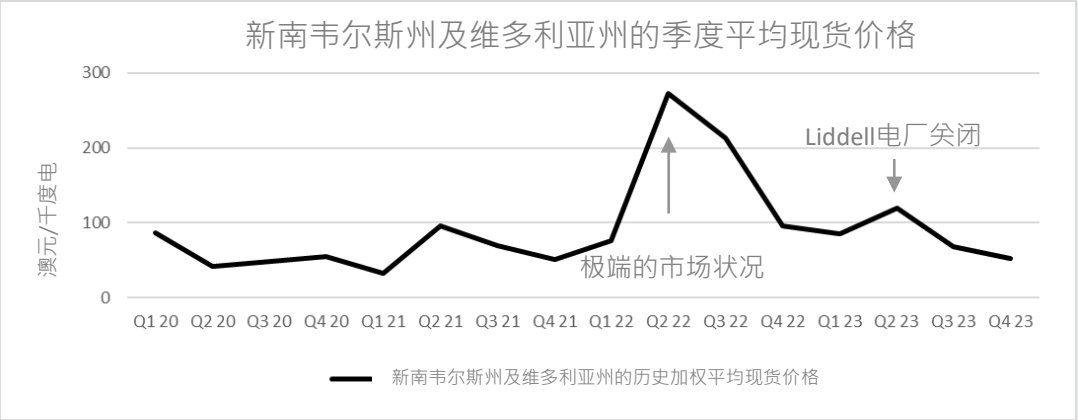


数据源：数据来自澳大利亚能源市场营运商的电力市场管理系统(EMMS)

金融现货价格：

3. 2022年起现货市场波动性降低

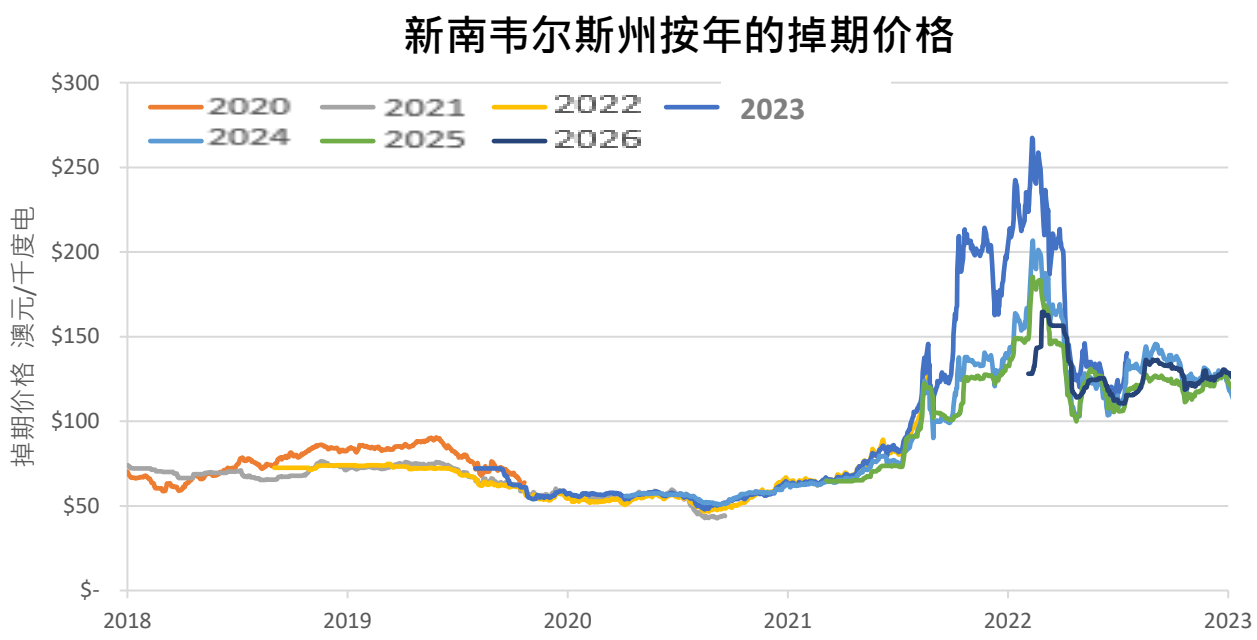
澳大利亚批发市场的现货价格在2023年第一季度较2022年回软后，于2023年第二季度略有回升（ Liddell 电厂关闭）。随着因为需求下降，冬季气候温和及再生能源日益普及，澳大利亚的现货价格持续下降。



4. 期货价格：

新南韦尔斯州和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2月 23日	
(澳元/千度电)	$59	$53	$148	$95	$80	$81

EnergyAustralia 展望



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

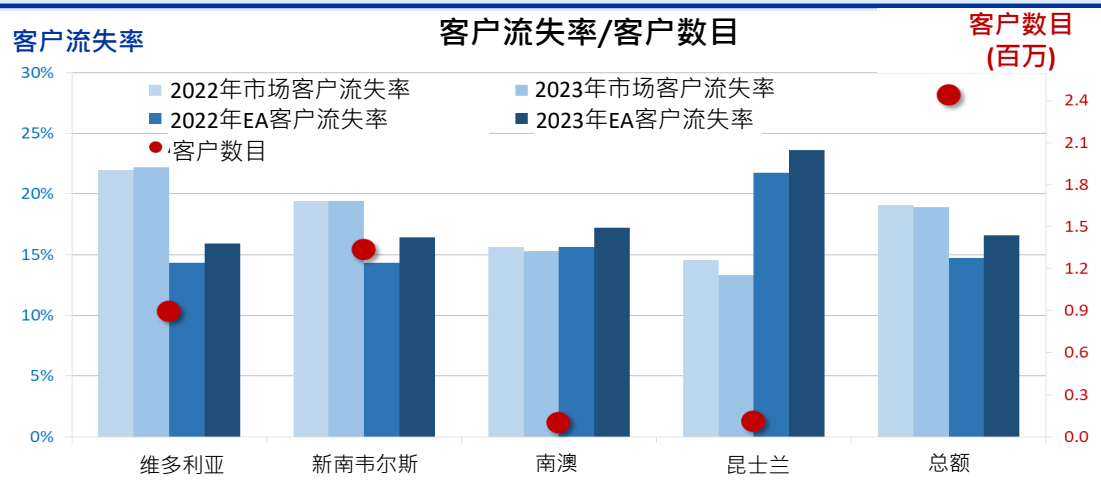
客户数目 ('000)	2023			2022		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,593.8	843.8	2,437.6	1,602.3	851.2	2,453.5
工商业客户	3.7	0.2	3.9	8.5	0.2	8.7
客户总数	**1,597.5**	**844.0**	**2,441.5**	**1,610.8**	**851.4**	**2,462.2**
零售市场加权平均 (1)	**1,594.3**	**847.8**	**2,442.2**	**1,591.8**	**848.1**	**2,439.9**

(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	2023		2022	
	电力 (十亿度)	天然气 (兆兆焦耳)	电力 (十亿度)	天然气 (兆兆焦耳)
零售市场	8.9	28.1	9.3	32.9
工商业客户	5.9	2.5	7.4	4.5
总销售量	**14.8**	**30.6**	**16.6**	**37.4**
销售收入（百万澳元）	**3,831.8**	**1,083.5**	**3,607.1**	**943.3**

客户流失率/客户数目



- 零售市场客户数目相对稳定，自2022年下降0.6%，流失15,900个客户。
- EA的客户流失率较2022年上升1.9%，但远低于市场的18.9%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 2.3%，而 2022年则低 4.4%。

EnergyAustralia – 零售业务营运

为有经济困难的客户提供支持

52,000 名客户参与EnergyAssist纾困计划。

每10,000名客户有26个申诉专员投诉个案。

- 较2015年减少57% 。
- 较2022年增加37%。

Go Neutral – 最大型电力客户认证碳中和计划。

- 391,000 名 Go Neutral电力客户，较2022年增加3%。
- 181,000 名Go Neutral天然气客户，较2022年增加20%。

2023年发出电子账单数目占总账单量68%。

- 2015年比例为5%。
- 较2022年增加3个百分点。

自2015年起，反映客户满意度的净推荐值上升17个百分点。

电表后方案 –

- 工商客户的用电需求容量为231兆瓦。
- 推出更多家庭能源转型产品。

Apraava Energy – 财务表现

	百万港元		当地货币(百万卢比)	
	2023	**2022**	**2023**	**2022**
可再生能源项目	150	477	1,581	4,799
火电项目（哈格尔电厂）	82	281	865	2,827
输电项目	44	208	464	2,093
智慧电表	(3)	-	(32)	-
集团调整及企业支销 (1)	33	(102)	348	(1,026)
经调整本期营运收入（ACOI）	**306**	**864**	**3,226**	**8,693**
可再生能源项目	150	158	1,581	1,590
火电项目（哈格尔电厂）	82	46	865	463
输电项目	44	38	464	382
智慧电表	(3)	-	(32)	-
集团调整及企业支销 (1)	28	(49)	295	(493)
营运盈利	**301**	**193**	**3,173**	**1,942**
哈格尔电厂纠纷解决获得一次性收入	299	-	3,152	-
减持Apraava Energy亏损	-	(3,537)	-	(35,587)
总盈利	**600**	**(3,344)**	**6,325**	**(33,645)**

(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。

Apraava Energy

于2022年及2023年，将Apraava Energy分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.09939及0.09485。请注意，在简报较早陈述的差异分析中，2022年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

Apraava Energy — 表现及项目

表现

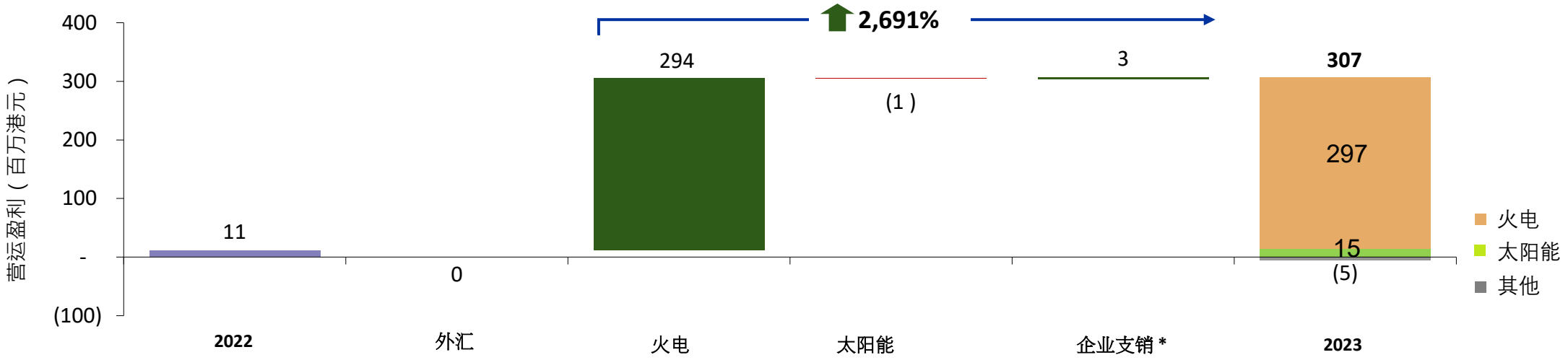
- 可再生能源和输电业务组合持续录得强劲表现。
- 哈格尔电厂继续成为印度最佳营运火电厂之一， 录得破纪录的营运效率和表现 。2023年录得自成立以来最佳净热值2,335 千卡/每度电； 自设有烟气脱硫装置以来，2023年电厂设施的耗电量为6.16%；在规定时间内完成机组#1的年度检修；哈格尔电力（Jhajjar Power Limited） 获得了英国安全委员会2023年国际安全奖的荣誉奖。哈格尔电力亦是TERI-IWA-UNDP 2022-23年度水资源可持续发展奖中「卓越用水效率 - 工业」 类别的共同得奖者。
- 与古加拉特邦政府（能源和石化部门）签署一份非约束性谅解备忘录，开发以下项目：
    - 2030年前分三个阶段发展一个每年151,000百万吨的绿色氢能项目，第一阶段进行每年1,000百万吨的试点项目
    - 500兆瓦时的电池储能系统

扩展可再生能源发电组合

- 位于古加拉特邦的新251兆瓦 Sidhpur 风场的建设继续取得进展，项目预计于2024年上半年投产。
- 为收购拉贾斯坦邦的一个 250 兆瓦太阳能资产，Apraava Energy 已根据政府指令（Press Note 3 Regulations）寻求审批。该指令要求与印度接壤的实体在收购另一家印度公司的股份之前，必须事先获得批准。
- 2023年下半年， Apraava Energy 取得一个位于中央邦的跨邦郡输电项目，项目规模包括铺设从 Karera 到 Satna 约41 公里长的765千伏直流输电缆， 以及在 Karera（Gwalior）建设 4,000兆伏安变电站（2x1500兆伏安，765/400千伏，2x500兆伏安，400/220千伏）。该项目主要用于满足Gwalior 地区的高负荷用电需求 。
- 2023年11月，Apraava Energy在印度国家水电公司（NHPC）的招标中赢得了一个250兆瓦太阳能项目。

台湾地区及泰国 – 营运盈利

和平电厂的燃煤利润因修订后的电价调整机制提供全年贡献而改善



* 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：**和平电厂的营运表现稳健。修订后的能源电价补偿机制于2022年7月1 日起生效后，2023年燃煤利润改善。
- **太阳能：**根据购电协议，8兆瓦阶段的补贴附加费已到期，但部分降幅被泰国当局通知提高电价所抵消。

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)	
	2023	**2022**	**2023**	**2022**
	百万港元	百万港元	百万	百万
火电项目	297	3	NT$1,178	NT$12
可再生能源项目	17	18	THB75	THB80
其他	(5)	(8)		
经调整本期营运收入（ACOI）	**309**	**13**		
火电项目	297	3	NT$1,178	NT$12
可再生能源项目	15	16	THB68	THB72
其他	(5)	(8)		
营运盈利/总盈利	**307**	**11**		

(1) 企业支销主要包括开发支出和香港的集团营运支出。

台湾地区及泰国

于2022年，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0.2626（新台币）及0.2232（泰铢）， 2023年的有关汇率分别为0.2519（新台币）及0.2253（泰铢）。请注意，在简报较早陈述的差异分析中， 2022年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的按年变动。

中电集团 – 发电及储能组合[i] – 2023年12月31日

18,123兆瓦权益及 5,168兆瓦长期购电合约（合共 23,291 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

ENERGYAUSTRALIA	合共	5,859兆瓦*	
营运中			
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		420 / 420	(g)
风电项目		672 / 595*	(w)
太阳能项目#		362 / 294*	(s)
电池项目[ii]		145 / 145*	(bs)
施工中			
Tallawarra – B		320 / 320	(g)
APRAAVA ENERGY	**合共**	**1,699兆瓦**	
Operational			
哈格尔		1,320 / 660	(c)
Paguthan		655 / 328	(g)
风电项目		923 / 461	(w)
太阳能项目#		250 / 125	(s)
施工中			
风电项目		251 / 125	(w)
台湾地区	**合共**	**264兆瓦**	
营运中			
和平		1,320 / 264	(c)
泰国	**合共**	**21兆瓦**	
营运中			
Lopburi太阳能光伏#		63 / 21	(s)

香港	合共	8,268兆瓦*	
营运中			
青山 A及B		4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩 – C及D1		3,250 / 3,250*	(g)
竹篙湾		300 / 300*	(d)
转废为能		10 / 10*	(ws)
施工中			
龙鼓滩 D2		600 / 600*	(g)
中国内地	**合共**	**7,180兆瓦***	
营运中			
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# [iii]		402 / 402	(s)
电池项目[iv]		18 / 18	(bs)
施工中			
风电项目[v]		150 / 150	(w)

•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)包括位于澳大利亚的 Gannawarra (25兆瓦/25千度电)，Ballarat (30兆瓦/30千度电)， Riverina (65兆瓦/65千度电) 和 Darlington (25兆瓦/25千度电)。
(iii) 扬州公道太阳能光伏电站于2023年9月展开商业营运。

(iv)包括干安三期风场（5兆瓦/5千度电）,寻甸二期风场（5兆瓦/5千度电） 及公道太阳能项（8兆瓦/8千度电）。
(v) 博白风场于2023年7月开始施工。

中电集团 – 可再生能源组合[i] – 2023年12月31日

2,871兆瓦权益及 861兆瓦长期购电合约 (合共3,732兆瓦) – 占中电总发电容量 16%

中国内地	2,100兆瓦
营运中	
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
施工中	
风电项目	150兆瓦
博白风场	150 / 150

ENERGYAUSTRALIA	889兆瓦*
营运中	
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*

泰国	合共	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能光伏#		63 / 21

香港	合共	10兆瓦*
营运中		
新界西堆填区堆填沼气发电项目		10/10*

APRAAVA ENERGY	712兆瓦
营运中	
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
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	
风电项目	125兆瓦
Sidhpur	251 / 125

•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

CLP 中電

(i)根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

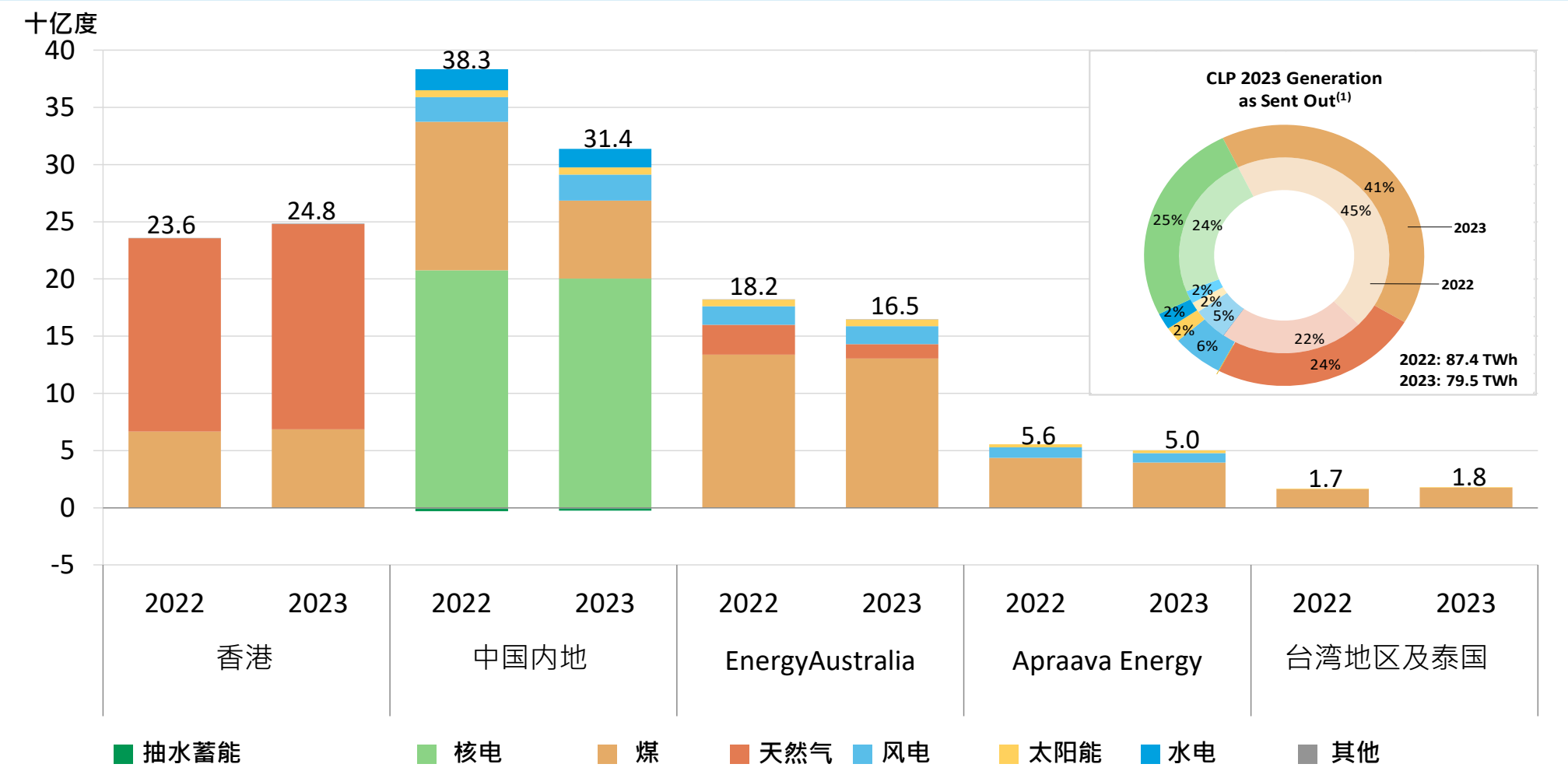
中电集团 — 根据燃料分类的发电及储能容量[i]

中电集团持有 23,291兆瓦权益

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	**9,719**	**42%**	9,719	42%	-	-
天然气	**6,093**	**26%**	5,173	22%	920	4%
核能	**2,685**	**12%**	2,685	12%	-	-
风电	**2,391**	**10%**	2,116	9%	275	1%
水电	**489**	**2%**	489	2%	-	-
太阳能	**842**	**4%**	842	4%	-	-
其他	**1,073**	**5%**	1,073	5%	-	-
总额	**23,291**	**100%**	**22,096**	**95%**	**1,195**	**5%**

(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 – 2023年



* 根据资产地理位置

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

其他资讯

欢迎扫瞄或点击QR码浏览相关资讯

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2月

中期业绩简报
2023年8月

网页: https://www.clpgroup.com/

*将于2024年3月出版
#英文版将于2024年3月初出版，中文版会在随后刊登。

多谢

如果您有任何问题，请联系投资者关系团队或发送电邮至
ir@clp.com.hk

您可以通过我们的网站或中电投资者关系流动应用程序下载此简报和其他财务数据。如欲使用流动应用程序，可点击此处或扫描下面的二维码将应用程序安装到您的流动设备上。

GET IT ON Google Play
Download on the App Store
Investor Relations