

中电控股

2022年 全年业绩简报

2023年2月27日

新世代 · 新動力

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

蓝凌志 首席执行官

财务表现及展望

戴思力 财务总监

策略及发展路向

蓝凌志 首席执行官

问答环节

附件



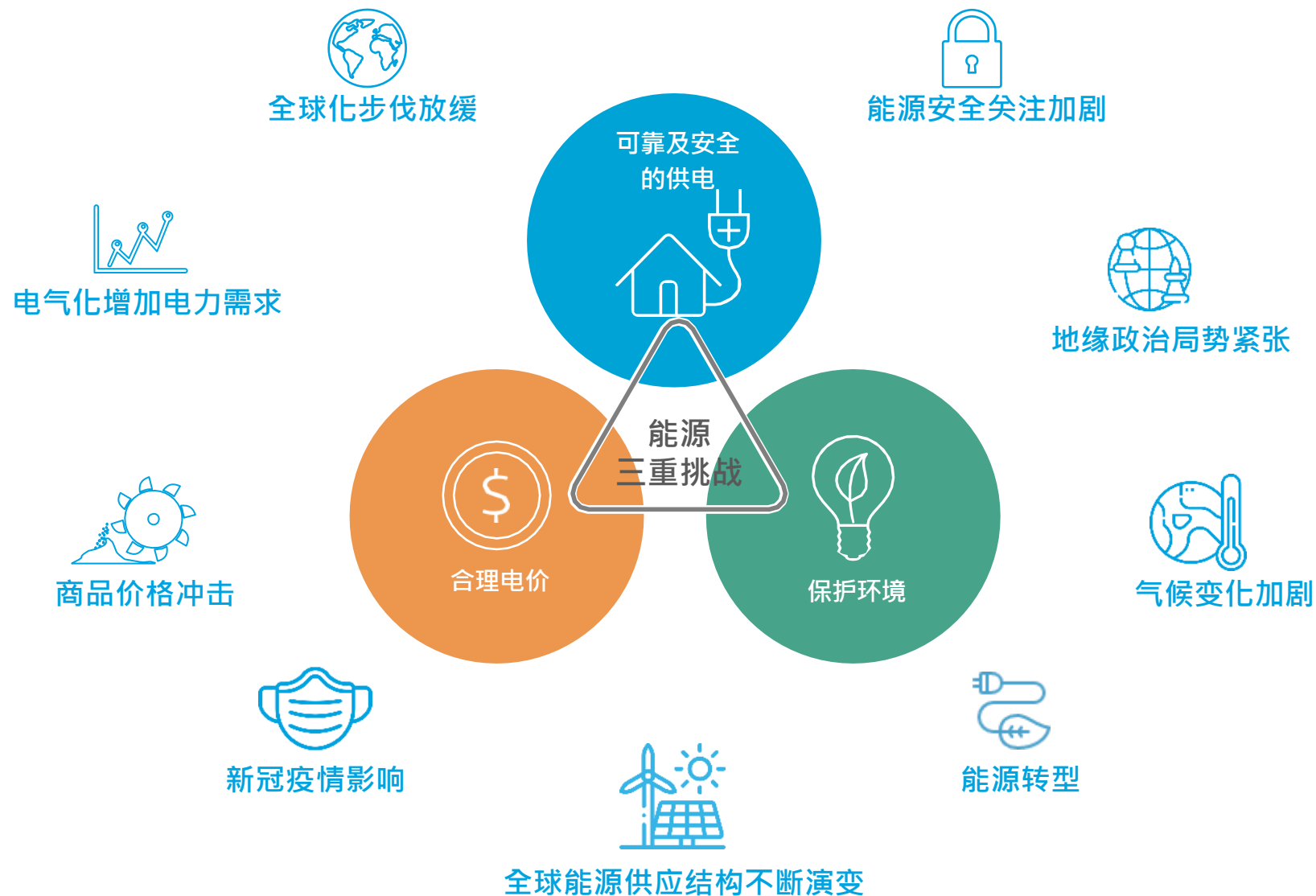
在香港国际机场安装太阳能板

概览



香港的海上液化天然气接收站

瞬息万变的能源市场



集团概要及展望

核心市场盈利稳健及营运表现坚韧

香港和中国内地业务表现强劲

中国内地可再生能源投资步伐加快

澳大利亚面对持续市场压力和营运挑战

严谨的资本管理和可靠股息

重新分配资本和资源以促进香港和中国内地业务增长

稳定可靠的股息

稳健的资产负债表和流动资金，获信用评级确认

具备条件推进有序的能源转型

实现减排，投资洁净能源

2024发展计划配合香港的增长

智慧能源业务持续运行

2022年摘要

财务摘要

营运盈利

核心市场 (香港及中国内地)	10,895 百万港元	8% ↑
-------------------	-------------	------

集团营运盈利 (计入EA公允价值变动前)	7,560 百万港元	23% ↓
-------------------------	------------	-------

集团营运盈利 (计入EA公允价值变动后)	4,623 百万港元	51% ↓
-------------------------	------------	-------

股息及收益率

第四期中期股息	每股1.21 港元	-
---------	-----------	---

2022年股息总额	每股3.10 港元	-
-----------	-----------	---

股息收益率 ⁽¹⁾	5.4%	
----------------------	------	--

营运摘要

安全与客户服务

总可记录伤害率 ⁽²⁾	0.25	0.02 ↑
香港客户非计划停电时间 ⁽³⁾	5.69 分钟	4.70 ↑

客户数目

香港	2.75 百万	41k ↑
澳大利亚	2.46 百万	19k ↑

发电

发电输出量 ⁽⁴⁾	874 亿度	4.2% ↓
购电容量 ⁽⁴⁾	23,100 兆瓦	2.0 ↓

减碳摘要

营运盈利 (扣除未分配支销前)⁽⁵⁾

零碳排放发电资产、输电、 配电和零售	9,010 百万港元	4% ↑
-----------------------	------------	------

排放

温室气体排放强度 ⁽⁶⁾	每度电0.55 千克二氧化碳当量	0.02 ↓
-------------------------	------------------	--------

(1) 股息收益率即最近四个季度的股息除以2022年12月31日的收市价

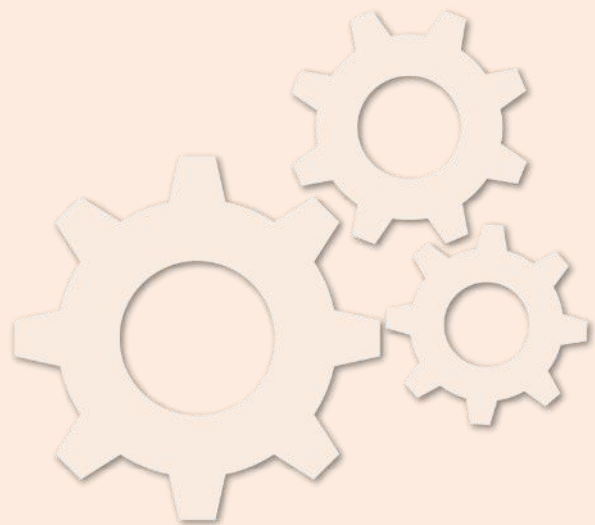
(2) 总可记录伤害率是指年内每200,000工作小时的可记录伤害总数

(3) 客户非计划停电时间根据过去36个月的平均值计算

(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EnergyAustralia 远期能源合约的公允价值变动

(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



财务表现 及展望



中国内地吉林省干安三号风场

根据地区划分的营运盈利

百万港元	2022	2021	变幅	
香港能源及相关业务	8,666	8,442	↑ 3%	核心市场表现稳健
中国内地	2,229	1,660	↑ 34%	
EnergyAustralia – 计入公允价值变动前	(2,330)	251	↓ 不适用	发电量减少，及在高现货价格环境下结算远期合约令成本增加
Apraava Energy	193	221	↓ 13%	
东南亚及台湾	11	173	↓ 94%	
其他盈利及未分配项目	(1,209)	(896)	↓ 35%	燃煤项目贡献减少
营运盈利 (计入EA的公允价值变动前)	7,560	9,851	↓ 23%	
EnergyAustralia的公允价值变动	(2,937)	(334)	↓	远期能源合约的公允价值亏损 (税后)
营运盈利	4,623	9,517	↓ 51%	
影响可比性项目	(3,699)	(1,026)		于2022年减持Apraava Energy及出售防城港电厂 详情见28页
总盈利	924	8,491	↓ 89%	

营运盈利及经调整本期营运收入(ACOI)对账

百万港元	2022	2021	变幅
营运盈利 (中电应占)	4,623	9,517	↓ 51%
扣除：			
公允价值调整	(4,250)	(497)	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(1,981)	(1,774)	
所得税支销	(19)	(2,459)	
非控制性权益	(989)	(944)	
经调整本期营运收入(ACOI)	11,862	15,191	↓ 22%

经调整本期营运收入或ACOI

- ACOI等于EBIT，但不包括影响可比性项目及公允价值调整，并包括集团所占合营企业及联营的净盈利

公允价值调整

- 受2022年远期电力价格处于历史高位影响，EnergyAustralia能源衍生工具合约录得不利的公允价值变动。

财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支增加主要由于期货合约的保证金存款而产生的贷款余额较高以及EnergyAustralia的营运挑战

所得税支销

- 由于EnergyAustralia的经营亏损（包括公允价值亏损）从中得到大量的免税额

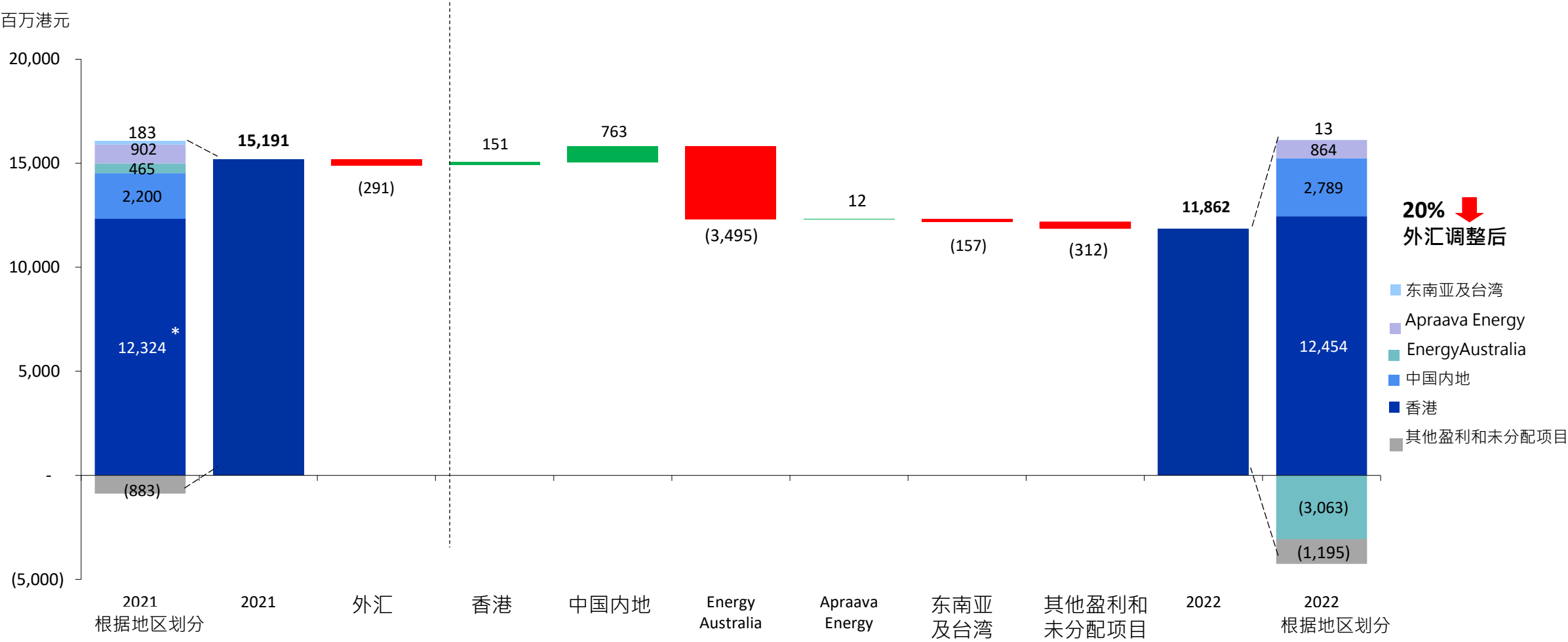
非控制性权益

- 南方电网持有青电30%股权
- CDPQ持有Apraava Energy 40%股权

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配

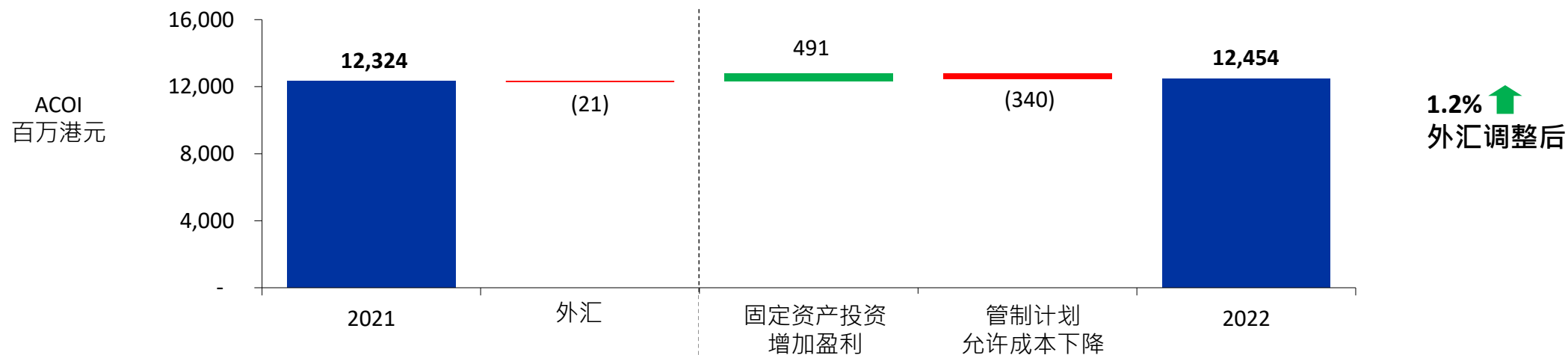
经调整本期营运收入 (ACOI) – 根据业务划分

澳大利亚经营亏损抵消核心市场的稳健表现



香港

盈利增加反映主要项目取得进展



表现

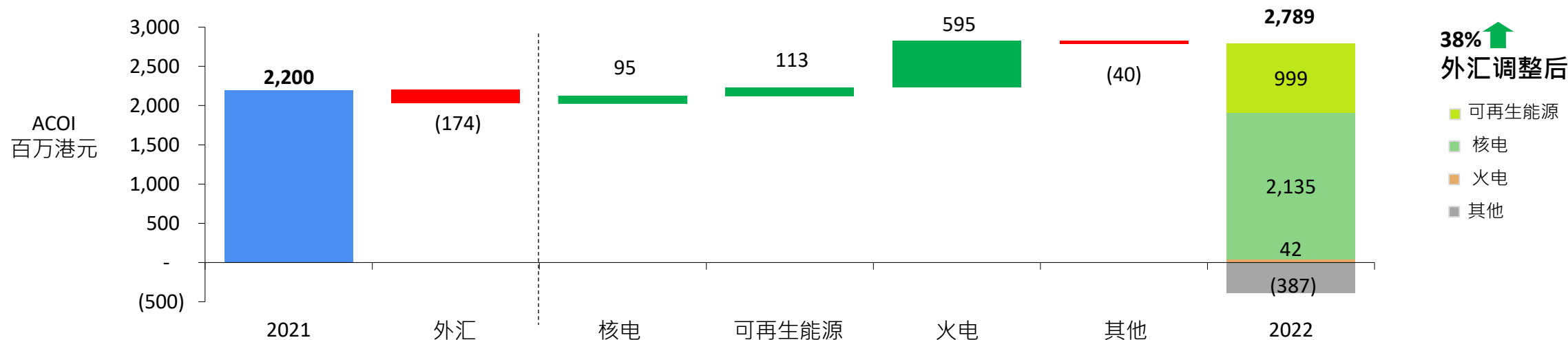
- **ACOI增加1.2%**：较高固定资产回报反映主要项目取得进展，但部份受到利息及税项成本（为管制计划允许成本）调整减少所抵销。
- **管制计划资本开支进度**：126 亿港元，增加 12%：输配电 60 亿港元；发电 66 亿港元
- **2023年电价方案**：连续三年将基本电价维持同一水平（每度电93.7仙）。透过燃料价格调整条款和电费稳定基金减低电费调整幅度和对客户的影响。
- **「能源服务一体化」业务营运**：中央供冷服务、太阳能和供冷服务一体化、建筑物能源管理、综合能源服务。
- 中电与星展银行合作为**中小企**推出**绿色融资方案**。
- **智慧城市**：安装逾178万个智能电表；「可再生能源上网电价」计划下已接驳至电网或获审批的发电容量为336兆瓦。

展望

- **继续在现行发展计划下投资**以配合香港的发展和减碳路线图。
- 于2023年**启用海上液化天然气接收站**，2024年**联合循环燃气涡轮机组 D2投入营运**。
- 提交**2024-2028年发展计划**以支持香港政府发展经济、吸引人才并促进与大湾区更紧密合作的政策。
- **发展香港的未来低碳基建**：港口和液化天然气补给、数据中心、运输及楼宇。
- **管理**国际能源价格高企和全球市场波动所带来的**燃料成本压力**，纾缓对电价的影响。
- **支持客户和小区**：投放二亿港元于小区支持计划。

中国内地

强劲财务表现反映策略成果，减少煤炭业务



表现

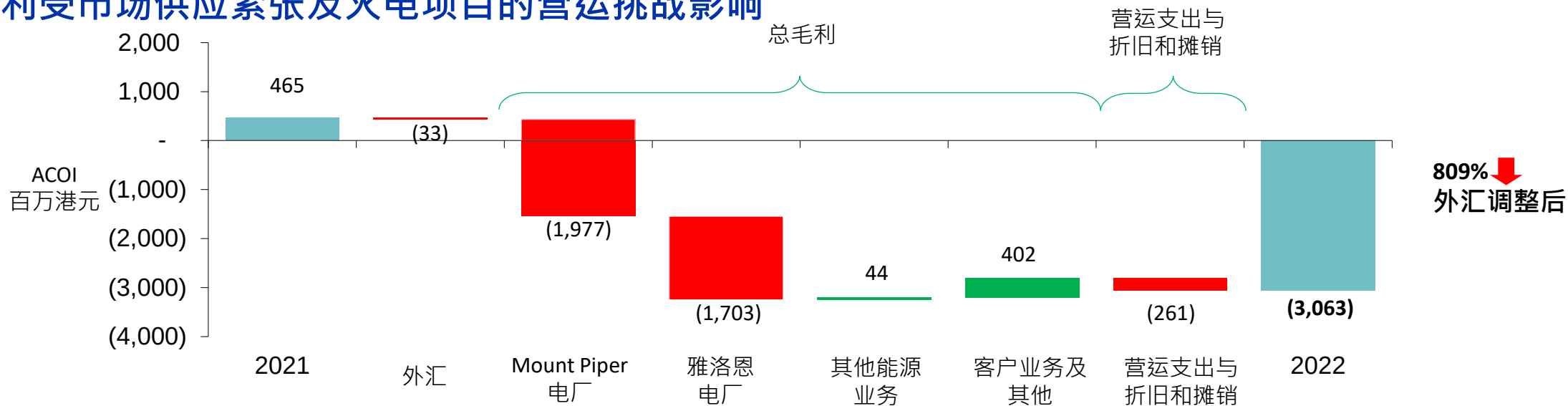
- **ACOI上升38%**：强劲的核电业绩及可再生能源贡献增加。
- **核电**：阳江表现强劲，发电输出量创纪录，大亚湾表现稳定。
- **可再生能源**：干安三期风场提前展开营运及水资源增加，抵销了风资源减弱。投资步伐加快。
- **火电**：2021年就山东资产的一次性调整不再重现。尽管电价上升，煤炭成本增加影响防城港电厂表现。出售防城港电厂全部70%股权以加快淘汰燃煤发电资产。
- **获发国家补贴**的情况有所改善，令国家补贴的应收账款下降。

展望

- **稳健的可再生能源发展前景**：云南寻甸二期风场（50兆瓦），江苏公道太阳能项目（80兆瓦）及广东一项太阳能项目（100兆瓦）进入商业营运。
- **大亚湾核电站**进行计划停运可能会影响发电量，但预计核电项目仍是带动盈利的主要因素。
- 将香港的「**能源服务一体化**」业务拓展至大湾区的跨国企业：太阳能服务一体化、供冷服务一体化、楼宇能源管理。
- 推行**综合能源合作伙伴**策略以发展产业和科技园。

EnergyAustralia

盈利受市场供应紧张及火电项目的营运挑战影响

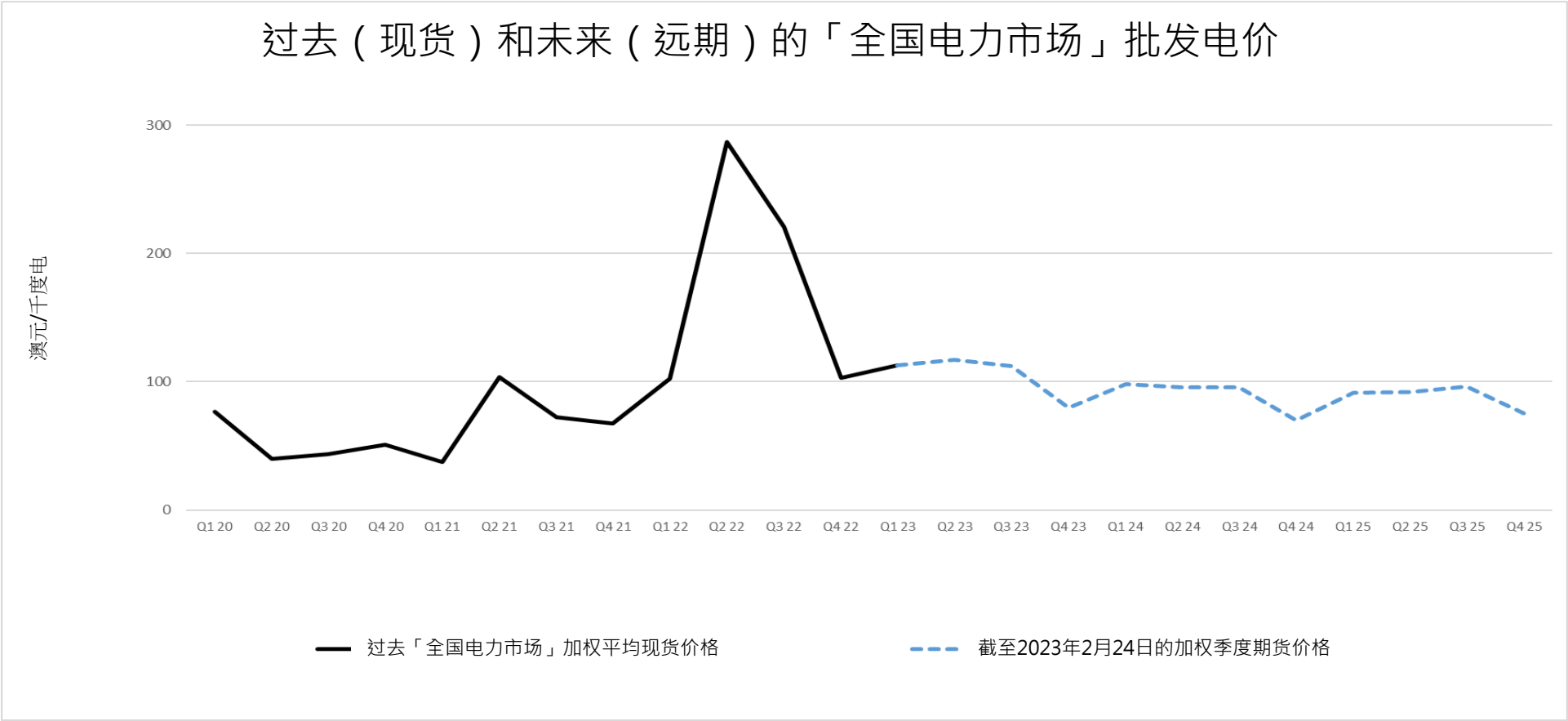


表现

- **ACOI**：Mount Piper 电厂和雅洛恩电厂发电量减少，以及用较高成本交付远期出售能源合约的结算。
- **Mt Piper 电厂**：煤炭供应受压，导致产量下降。
- **雅洛恩电厂**：电厂老化出现潜在问题引致非计划停运增加。
- **客户业务及其他**：客户数目增加，受惠于审慎对冲，竞争持续带来利润压力，以及价格规管下成本未能全部转移。
- **营运开支及折旧和摊销**：雅洛恩电厂加速折旧。

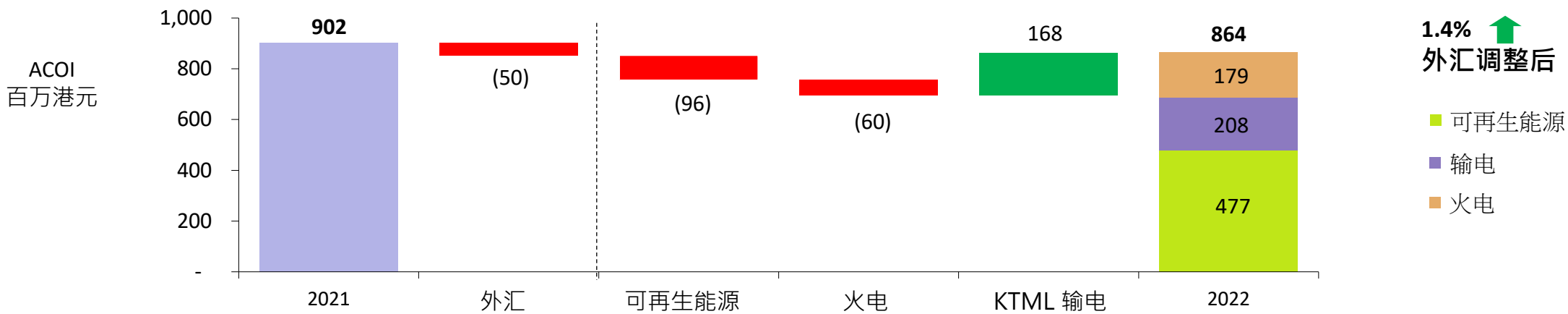
展望

- 加快和针对雅洛恩电厂的维修计划，以支持可靠发电。Mt Piper电厂的新煤炭供应合约改善财务表现。
- 大部份旧有的远期合约将于2023年下半年到期。
- 继续专注策略性的成本控制。
- 在高批发电价的环境下支持住宅及商业客户。改善客户体验及提供新产品和服务，包括太阳能和电池储能。
- 批发成本上升和监管令零售毛利受压。
- 优化资本结构和继续投资能源转型项目。



Apraava Energy

来自KMTL 输电项目盈利以及与 CDPQ 加强合作伙伴关系



表现

- **ACOI 上升1.4%**：KMTL输电项目的强劲贡献，被哈格尔电厂较低的容量费和可再生能源的发电量减少而部份抵销。
- **可再生能源**：风资源减少，部份被债务人延迟付款的利息收入增加所抵销。
- **火电**：哈格尔电厂容量费下降。
- **输电**：2021年12月收购的KMTL 项目表现稳健。
- **可再生能源项目的逾期应收账款大幅减少**，主要是政府新实施的等额每月分期付款（Equated Monthly Instalments）计划所致。
- 完成向CDPQ **出售额外的10%股权**以支持增长，导致录得35亿港元的出售亏损。Apraava Energy不再合并于集团的账目内。

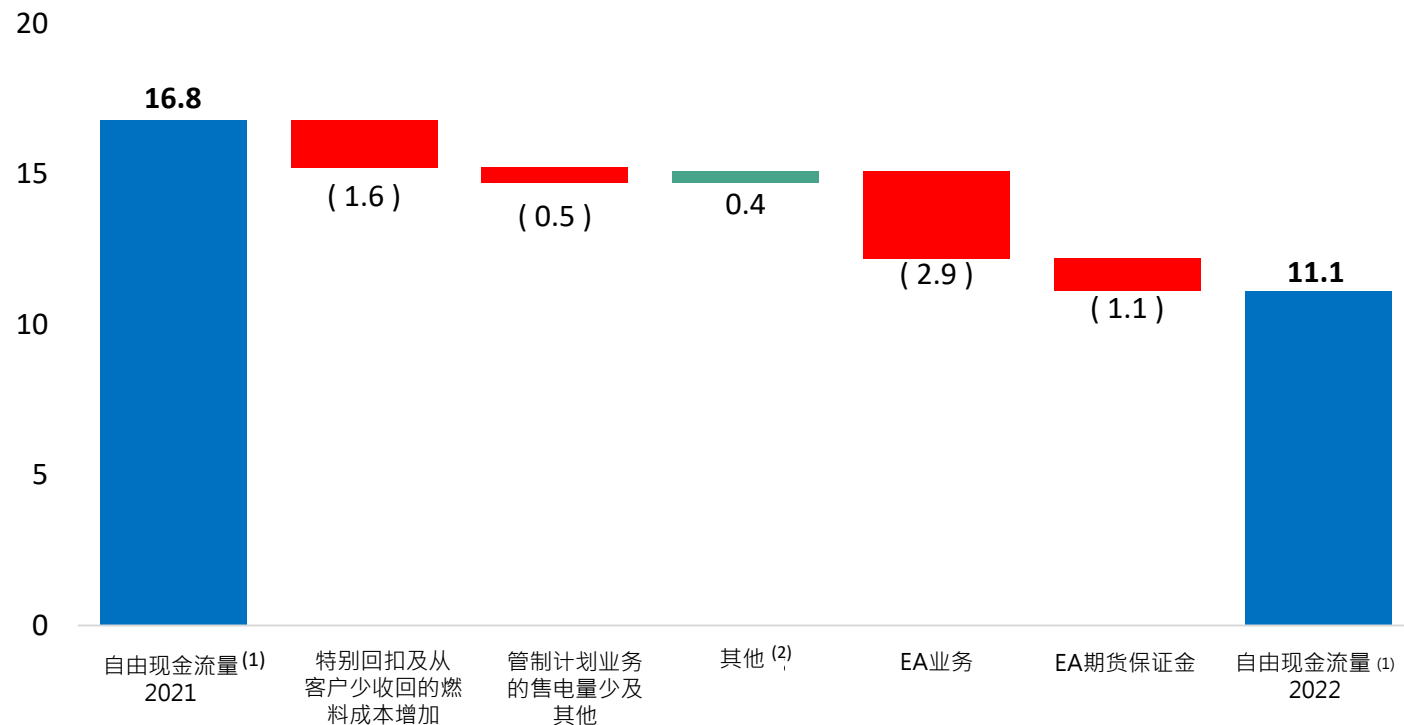
展望

- 往后Apraava Energy会以合营企业会计方式入账。
- 在与CDPQ的伙伴合作关系下**继续投资零碳资产**。
- 完成 **Sidhpur 风场建设**并继续**获发可再生能源应收账款**。
- 推出**智能电表基建服务**，覆盖阿萨姆邦（70万个电表）和古加拉特邦（2.3百万个电表）。

自由现金流量

下半年业务带来的现金和营运资金的变动改善

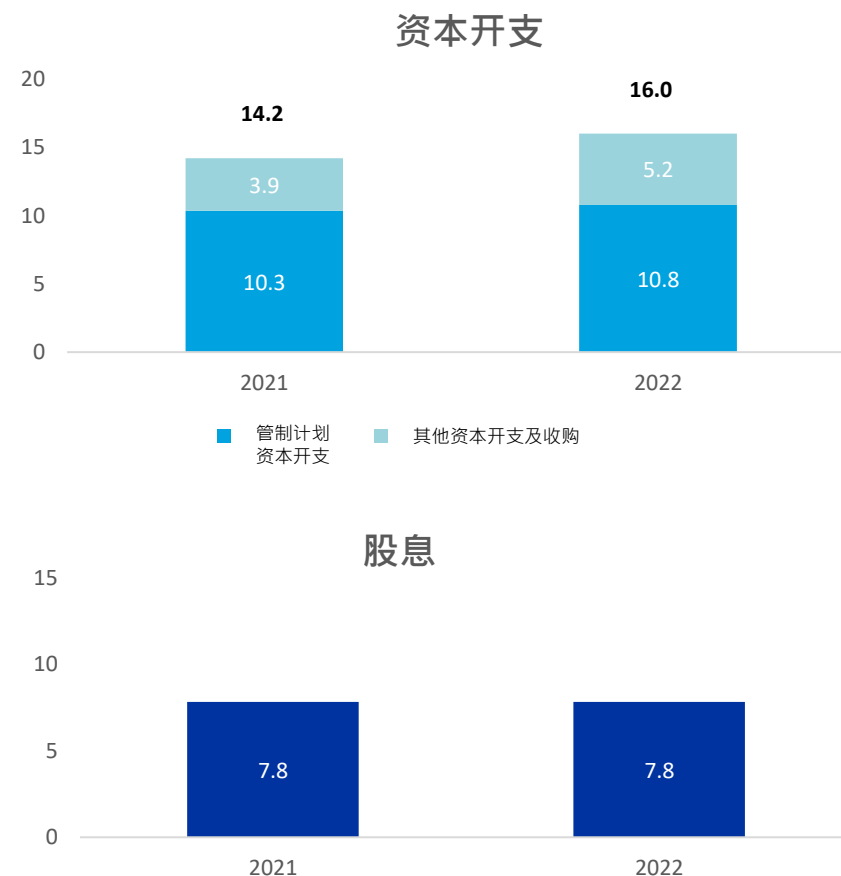
自由现金流量（十亿港元）



(1) 现金流量已扣除维修资本开支

(2) 主要来自中国内地可再生能源项目国家补贴的应收账款的收款增加

资本开支及股息（十亿港元）



健康的财务状况

健康的资本架构和流动资金状况

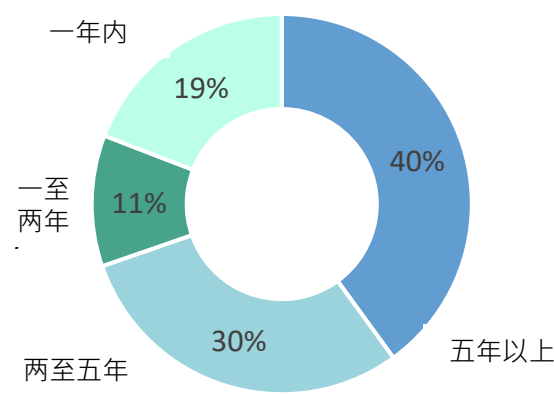
净负债

549亿港元

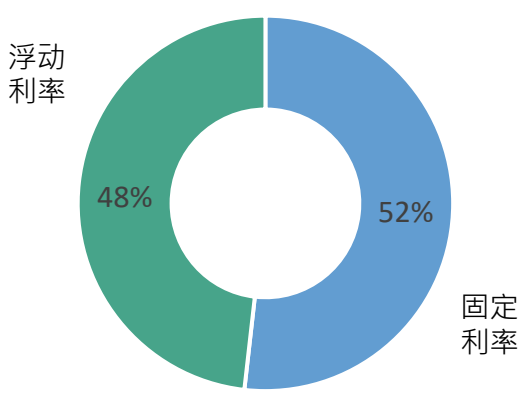
净负债对总资金

32.0%

债务到期日

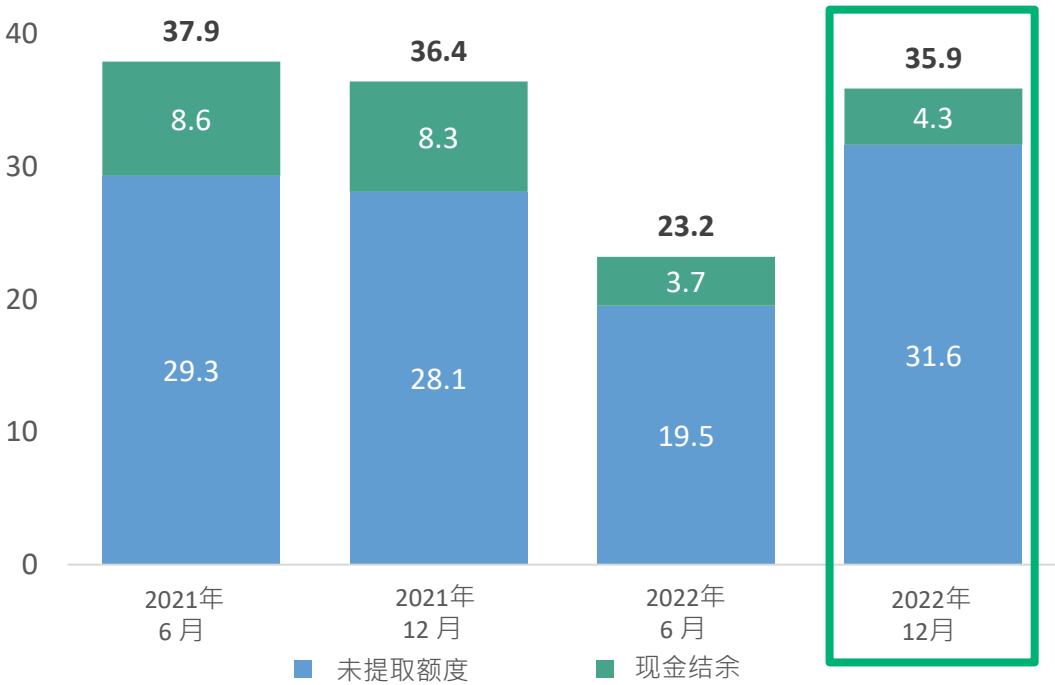


债务组成



流动资金状况

未提取额度及现金结余 (十亿港元)



策略及 发展路向



策略重点



在能源转型和
电气化中推进业务
增长



为我们的营运
减碳



转型为「新世代
的公用事业」

提倡可持续发展并将其融入我们的业务

未来十年大型新发展项目令需求增加

发展创新科技及其他行业



推动新基础设施



北部都会区及其他发展项目



备注：以上图片仅供参考

融合大湾区



房屋及土地供应



扩建现有基础设施



香港的能源安全和减碳计划

《管制计划协议》下的有效规管



- 配合政府政策和《香港气候行动蓝图》
- 具投资确定性的长远规划
- 利润受规管
- 区域合作
- 稳定的规管架构

多元化的发电组合、先进的电力系统和客户方案



淘汰燃煤



引入可再生能源
和核电



提升输配电设施

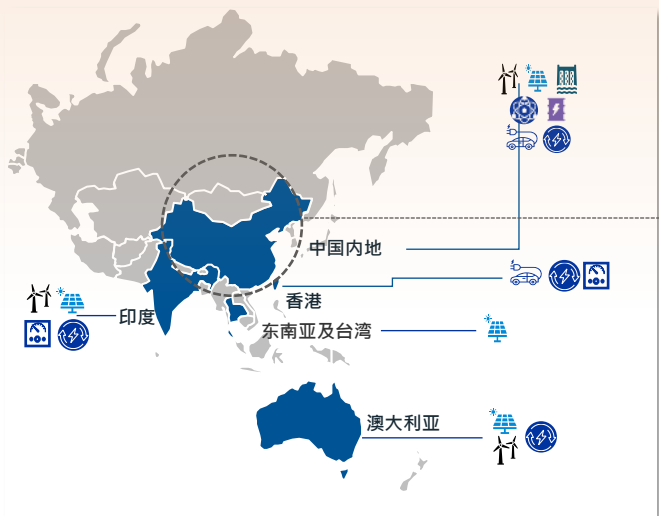


整合分布式和
可再生能源



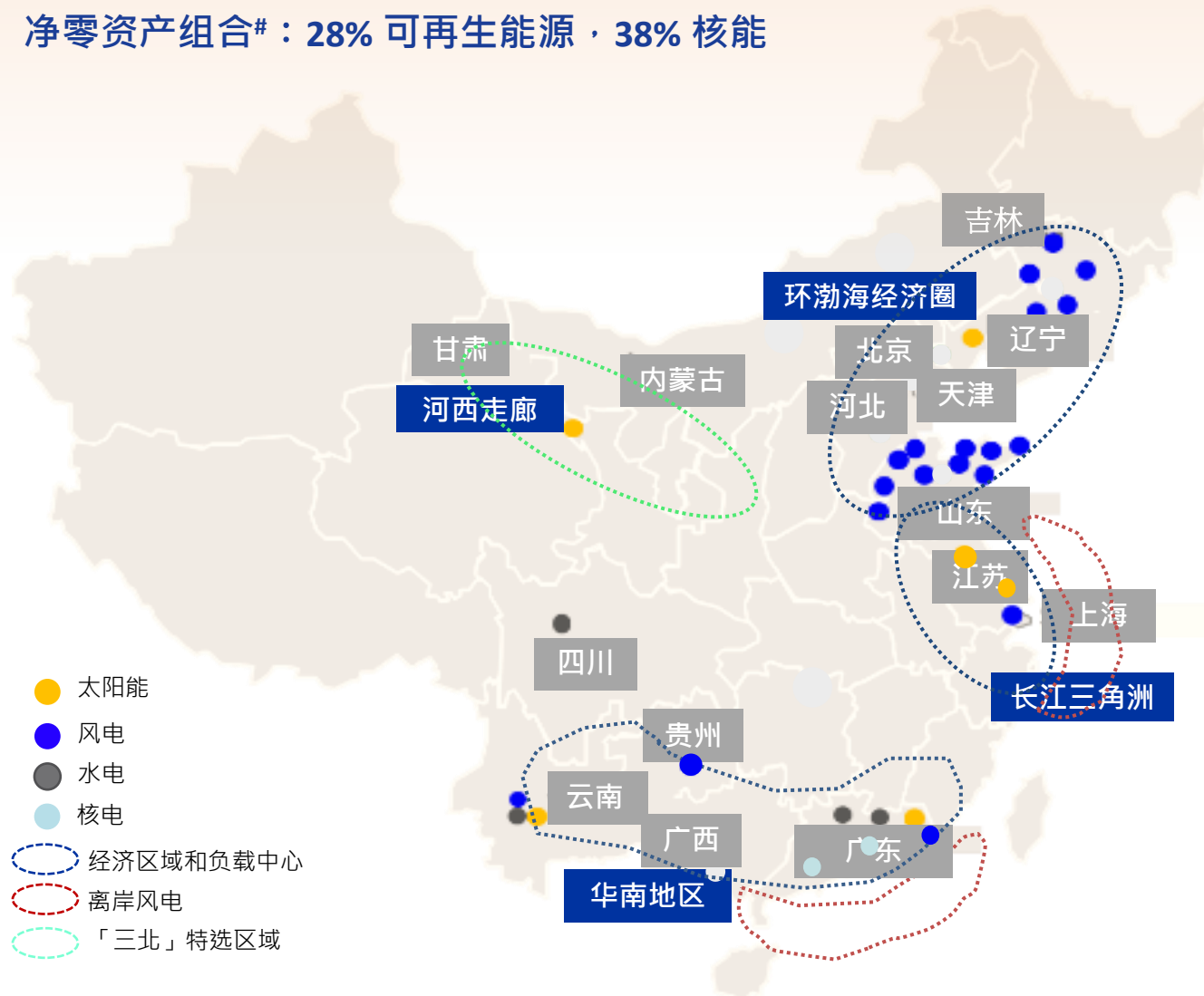
低碳和能源效益
客户方案

扩展中国内地业务规模



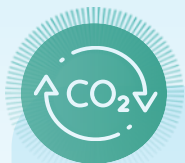
- 中电是中国内地电力行业的最大外来投资者
- 产品种类：出售零碳电力、企业购电协议、绿色能源证书、碳抵销计划
- 与经济繁荣地区的企业客户建立关系
- 配合国家政策，选择性地聚焦「三北」地区和离岸风电的机会
- 支持香港的减排目标

净零资产组合#：28% 可再生能源，38% 核能



#根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

各种方案协助客户减碳



- 专注于客户和他们的能源转型需要
- 成为首选的能源方案伙伴
- 拓展能源产品和多元化客户群

综合能源方案



为楼宇、工业园、数据中心、工商业和跨国企业客户提供整合能源方案：

- 🌱 节约能源
- 🌱 绿色能源证书
- 🌱 能源效益
- 🌱 可再生能源
- 🌱 智能科技和太阳能服务一体化

运输



- 🌱 住宅充电设施
- 🌱 为车队而设的车厂充电设施
- 🌱 电动化巴士车队
- 🌱 整合电动车电网
- 🌱 中国内地的电动车充电网络

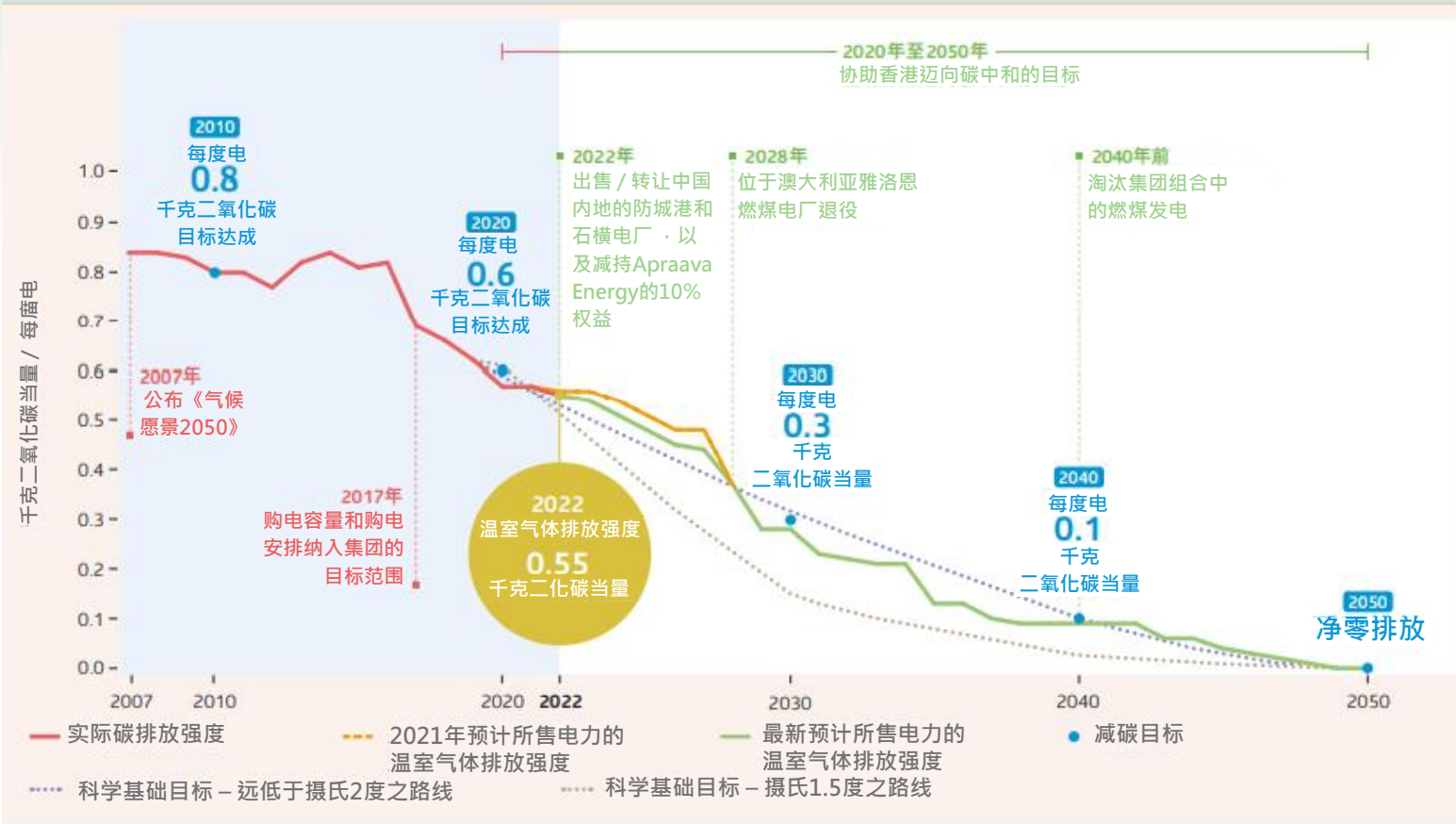
减低碳排放



- 🌱 为中小企提供与可持续发展相关的融资方案
- 🌱 减碳方案：出售零碳电力、企业购电协议、可再生能源证书、绿色能源证书、碳抵销计划

为营运减碳

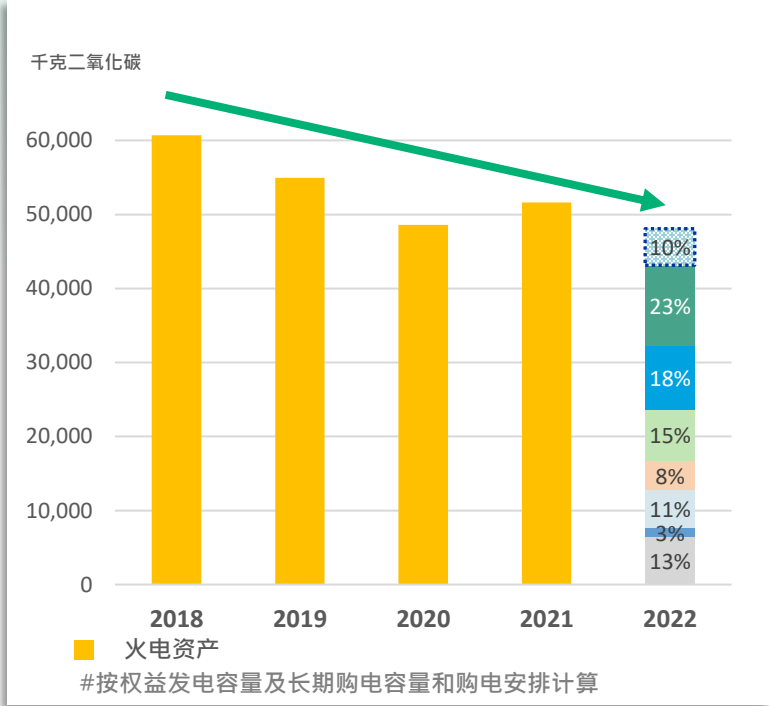
中电过去及预计未来的温室气体排放强度(2)



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排放强度，即每度电的二氧化碳排放（千克）为基础。自2021年起，中电已根据国际最佳实务，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。

中电火电资产的范畴一和范畴二的绝对排放#



火电资产退役时间表

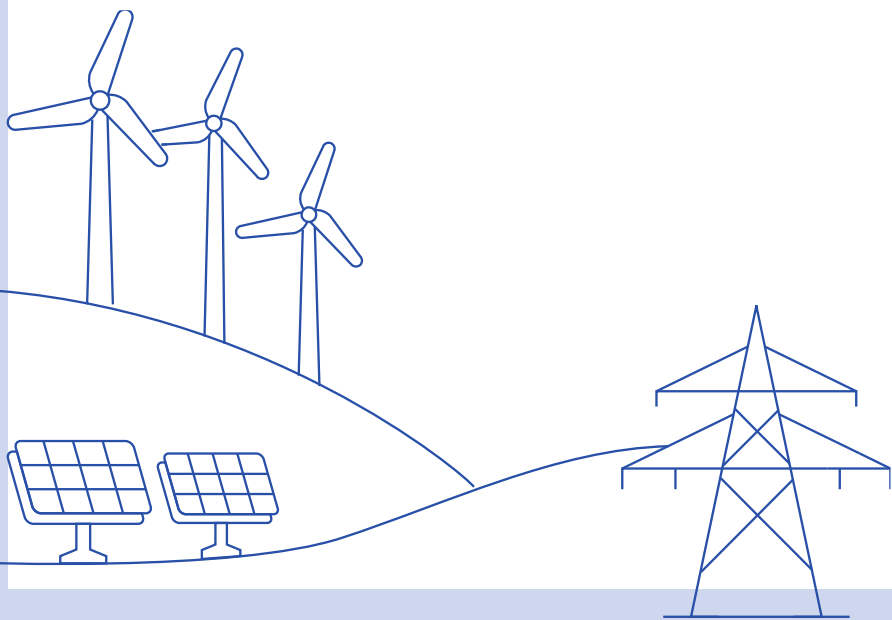
- Before 2030 Before 2040
- 防城港电厂 – 2022年11月出售股权
 - 雅洛恩电厂 – 在2028年中退役
 - 中国内地和台湾持少数股权的燃煤发电项目 – 在2030年前退役
 - 青山发电厂 – A厂机组将约在2020年代中退役，B厂机组将在2035年底停用煤炭作日常发电
 - 哈格尔电厂 – 在2030年代中至后期退役
 - Mount Piper 电厂 – 最迟在2040年底退役
 - EnergyAustralia 的燃气发电资产 – 进行个案分析，以达致2050年前实现净零排放
 - 龙鼓滩发电厂 – 研究减碳方案，包括使用零碳氢气



中电在港铁（深圳）有限公司总部的分布式太阳能项目是中国大陆深圳市龙华区推出的首个一站式能源项目

问答环节

附件



EnergyAustralia的微电网帮助一个墨尔本住宅小区降低能源费

中电集团 — 财务概览

	2022	2021	变幅
收入 (百万港元)	100,662	83,959	+20%
营运盈利 (计入EA公允价值变动前) (百万港元)	7,560	9,851	-23%
营运盈利 (百万港元)	4,623	9,517	-51%
总盈利 (百万港元)	924	8,491	-89%
每股营运盈利 (港元)	1.83	3.77	-51%
每股总盈利 (港元)	0.37	3.36	-89%
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	-
资本开支 (百万港元) – 现金基础			
管制计划资本开支	10,786	10,347	+4%
其他资本开支	5,223	3,851	+36%
杠杆	2022年12月31日	2021年12月31日	
净负债 (百万港元)	54,931	49,955	+10%
净负债对总资本 (%)	32.0%	28.1%	+3.9个百分点

影响可比性项目

百万港元	2022	2021	
香港 – 物业出售收益	80	-	香港 物业出售收益 出售亚皆老街重建相关的物业
香港 – 投资物业重估亏损	(57)	(34)	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 – 防城港电厂出售亏损	(185)	-	Mainland China 防城港电厂出售亏损 2022年11月出售防城港电厂全数70%股权
Apraava Energy – 减持亏损及相关调整	(3,537)	-	Apraava Energy 减持亏损及相关调整 12月完成减持Apraava Energy的10%权益。录得的亏损主要为6月时报告的10亿港元计量亏损，及交易完成后的25亿港元折算亏损
Apraava Energy – 哈格尔电厂减值拨备	-	(148)	Apraava Energy 哈格尔电厂减值拨备 鉴于哈格尔与承购商的购电协议在2037年届满后续期机会不大，确认哈格尔电厂减值拨备
EnergyAustralia – 法律诉讼达成和解	-	(777)	EnergyAustralia 诉讼和解 诉讼和解。详情请根据此参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年全年业绩公告」第33页
EnergyAustralia – Morwell河道解决方案	-	(316)	EnergyAustralia Morwell河道解决方案 在流经雅洛恩煤矿场的Morwell河道经历异常暴雨后，就河道的损毁程度进行勘察和研究可行的解决方案
东南亚 – 越南项目出售收益	-	249	东南亚 越南项目出售收益 越南 Vung Ang二期项目于2021年11月达成融资后，收取或然和剩余代价
影响可比性项目	(3,699)	(1,026)	

中电集团 – 营运概览

	2022	2021	变幅
安全 (总可记录工伤事故率) ⁽¹⁾	0.25	0.23	+0.02
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽²⁾	5.69	0.99	+4.70
客户数目 (千个)			
香港	2,752	2,711	+41
澳大利亚	2,462	2,443	+19
发电输出量 (十亿度) ⁽³⁾	87.4	91.2	-4.2%
发电及储能容量 (千兆瓦) ⁽³⁾			
营运中总额	21.9	24.3	-2.4
零碳排放 ⁽⁴⁾	6.0	6.0	-
兴建中	1.2	0.9	+0.3
温室气体排放强度 (千克二氧化碳当量/每度电) ⁽⁵⁾	0.55	0.57	-0.02

(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。2022年停电时间增加主要因为元朗电缆桥起火事故
(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

中电集团 – 营运盈利及ACOI对账

百万港元	香港电力及相关业务	中国内地	EnergyAustralia	Apraava Energy	东南亚及台湾	其他盈利和未分配项目	集团总额
2022 年							
营运盈利 (根据照年报中的分部数据)	8,388	2,492	(5,267)	193	11	(1,144)	4,623
港蓄发及香港支线再分配	263	(263)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	65	-	-	-	-	(65)	-
营运盈利 (根据照本简报)	8,666	2,229	(5,267)	913	11	(1,209)	4,623
加回							
非控股权益	848	9	-	132	-	-	989
净财务费用 ⁽²⁾	977	235	311	452	-	6	1,981
所得税开支/(信用额)	1,909	316	(2,303)	97	2	8	19
公允价值调整 ⁽³⁾	54	-	4,196	-	-	-	4,250
ACOI	12,454	2,789	(1,049)	864	13	(1,195)	11,862
2021年							
营运盈利 - 如先前报告 (根据照年报中的分部数据)	8,123	1,961	(83)	221	173	(878)	9,517
港蓄发及香港支线再分配	301	(301)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	66	-	-	-	-	(66)	-
营运盈利 - 如先前报告 (根据照本简报)	8,490	1,660	(83)	221	173	(944)	9,517
中电源动盈利 ⁽¹⁾	(48)	-	-	-	-	48	-
营运盈利 - 重列 (根据照本简报)	8,442	1,660	(83)	221	173	(896)	9,517
加回							
非控股权益	789	3	-	152	-	-	944
净财务费用 ⁽²⁾	999	246	126	394	-	9	1,774
所得税开支	2,074	291	(55)	135	10	4	2,459
公允价值调整 ⁽³⁾	20	-	477	-	-	-	497
ACOI - 重述	12,324	2,200	465	902	183	(883)	15,191

(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

(3) 中电源动的 2021 年盈利已从其他盈利和未分配项目重新分类至香港能源及相关活动，与本年度简报保持一致，以反映我们在香港能源和基础设施解决方案的业务活动

中电集团 — 现金流量和财务结构

现金流量

- 自由现金流量减少，主要反映EnergyAustralia盈利下降和营运资金的重大不利变动，以及来自香港的管制计划业务的流入减少
 - 营运资金的不利变动，主要与向EnergyAustralia期货保证金账户支付的款项大幅增加有关
 - 来自香港管制业务的流入减少，主要因为从客户少收回的燃料成本增加、2022年对客户的特别回扣，及售电减少（上半年度）

资本投资

- 108亿港元的管制计划资本开支用于建设减碳能源基建项目，以及提升输配电网络和以客为本的设施
- 增长性资本开支主要包括我们在中国内地和印度的风电项目投资，以及在澳大利亚建设Tallawarra B 电厂
- 维修性资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂及Mount Piper电厂的工程
- 资产/业务的收购主要与启德新总部的预付款有关

(1) 2021年的数据经过修订，以反映在实施国际财务报告准则解释委员会会议决议后，印度TRAA（信托及保留账户协议）存款的分类从限定用途现金重新列报为现金及现金等价物的变动

(2) 资本投资包括固定资产、使用权资产、投资物业、无形资产、向合营企业及联营的投资和垫款，以及资产/业务的收购

(3) 固定资产和使用权资产的资本开支根据下述各项进一步分析

- 管制计划资本开支 – 与管制计划业务有关的资本开支
- 增长性资本开支 – 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

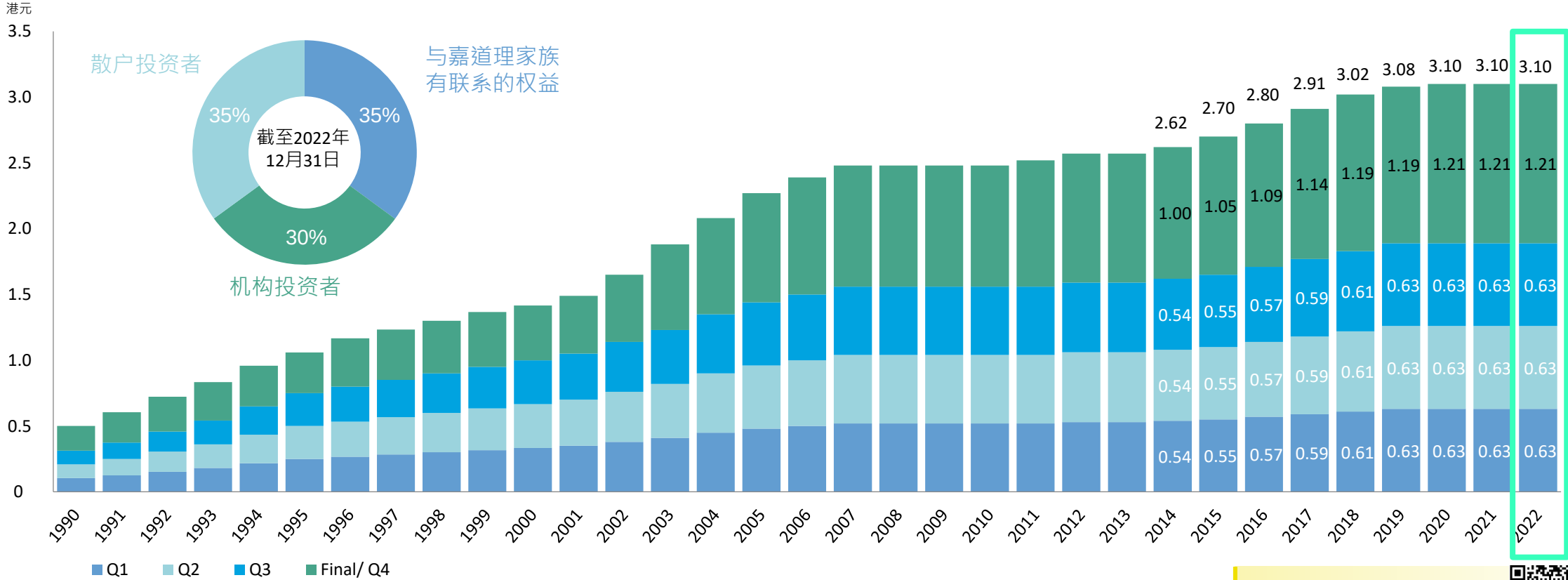
(4) 其他包括资本投资：无形资产及投资于/和垫款予合营企业及联营

百万港元	2022	2021 (重列) ⁽¹⁾
现金流量		
EBITDAF	16,586	22,880
减：影响可比性项目	4,458	1,619
经常性 EBITDAF	21,044	24,499
减：所占合营企业及联营业绩	(2,460)	(1,974)
减：管制计划项目	(2,410)	75
减：期货保证金账户变动	(2,471)	(1,339)
减：营运资金其他变动及其他 ⁽¹⁾	(148)	(1,038)
自营运的资金	13,555	20,223
减：已缴所得税	(974)	(2,521)
减：已付财务开支净额	(2,303)	(1,961)
减：维修性资本开支	(1,524)	(1,504)
加：合营企业及联营股息	2,326	2,556
自由现金流量 ⁽¹⁾	11,080	16,793
资本投资 ⁽²⁾		
管制计划资本开支 ⁽³⁾	10,786	10,347
维修性资本开支 ⁽³⁾	1,524	1,504
增长性资本开支 ⁽³⁾	2,980	1,044
其他 ⁽⁴⁾	381	267
收购资产/业务	338	1,036
总计（包括维修性资本开支）	16,009	14,198
总计（不包括维修性资本开支）	14,485	12,694
已付股息	7,832	7,832

股息

向股东发放现金的历史

中电普通股息1990年 – 2022年及根据类别划分的持股比例



For more information:



中电集团 — 财务责任概览

百万港元

	2022年 12月31日	2021年 12月31日
香港		
中电控股、中华电力、青电及港蓄发总借贷	48,702	46,534
减：银行结存及流动资金	(1,915)	(6,431)
净负债 – 香港	46,787	40,103
香港以外		
附属公司总借贷 (对中电控股无追索权)	10,515	11,681
减：银行结存及流动资金	(2,371)	(1,829)
净负债 – 香港以外	8,144	9,852
综合总借贷	59,217	58,215
减：综合银行结存及流动资金	(4,286)	(8,260)
综合净负债	54,931	49,955
总负债对总资本	33.7%	31.3%
净负债对总资本	32.0%	28.1%

集团的净负债对总资本比率上升，是由于增加借贷以满足 EnergyAustralia 的现金流需求，以及 EnergyAustralia 在2022 年亏损令资本减少所致。

中电集团 — 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
短期评级							
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	-

2022年，中电在香港的公司信用评级及前景维持不变。

2022年7月，标准普尔确认中电控股的信用评级为A，前景为稳定。2022年10月，穆迪认为中电控股在目前A2的信用评级范围内财务状况稳健及流动资金充裕。

信用评级机构认为中电控股将继续维持足够的财务能力和稳健的资本管理，以支持业务发展和满足现金流需求。

2022年12月，穆迪给予EnergyAustralia首个Baa2信用评级，前景为稳定。同时，EnergyAustralia停止标准普尔的评级服务。标普给予的评级为前景负面的BBB-。

中电集团 — 主要融资活动



更多有关气候行动
融资框架的资料

中电控股：于2022年12月31日，集团的流动资金充裕

- 共有316亿港元的未提取银行贷款额度及43亿港元的银行结余。
- 中电控股获安排合共 47 亿港元的新银行贷款融资，条款具竞争力。

管制计划：可持续融资

- 于2022年，与香港管制计划业务有关的融资活动中，68%由可持续资金来源达成，高于2017年推出《气候行动融资框架》时的22%及2021年的58%。
- 中华电力安排了 150 亿日元（10 亿港元）的三年期、与减排表现挂钩的跨境武士银团贷款额度，贷款利息会根据与气体排放水平挂钩的表现目标减少。日元贷款所得的全数款项已透过与可持续发展挂钩的衍生工具掉期为港元，以配合武士贷款包含的ESG元素。该衍生工具据报是首批为香港企业安排的同类衍生工具。
- 中华电力以具竞争力的条款签订10亿港元的三年期与减排表现挂钩的循环贷款额度。
- 青电根据《气候行动融资框架》，以具吸引力的息差安排了520百万港元的两年期能源转型循环贷款额度，为龙鼓滩发电厂 D1 机组项目的到期商业贷款作再融资。
- 青电以具竞争力的条款取得合共28亿港元中短期、与减排表现挂钩的循环贷款额度。

中国内地：继续以具竞争力的条款进行再融资

- 安排22亿人民币（25亿港元）在岸无追索权项目贷款额度，为两个可再生能源项目融资，及为四个可再生能源项目的现有贷款作再融资，延长贷款年期及降低利率。

EnergyAustralia: 增加流动性和资金

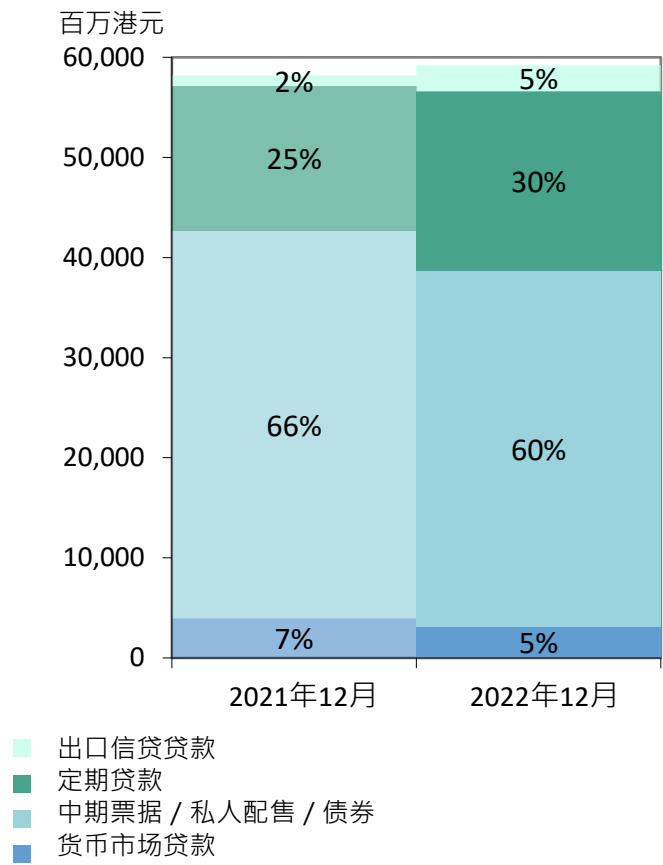
- 于 2022 年 7 月进行一项 10 亿澳元（55 亿港元）的无追索权的信贷额度。这项信贷额度分为循环现金预支贷款和摊销现金定期贷款，以满足 EnergyAustralia 的资金流的需求，并为业务补充流动资金。
- 2022年4月，循环银团贷款额度从2.5百万澳元（14百万港元）增至750百万澳元（40亿港元），并于 2022 年 12 月安排了共 300 百万澳元（16 亿港元）的额外银行担保贷款额度。

Apraava Energy: 完成出售以支持业务组合扩展

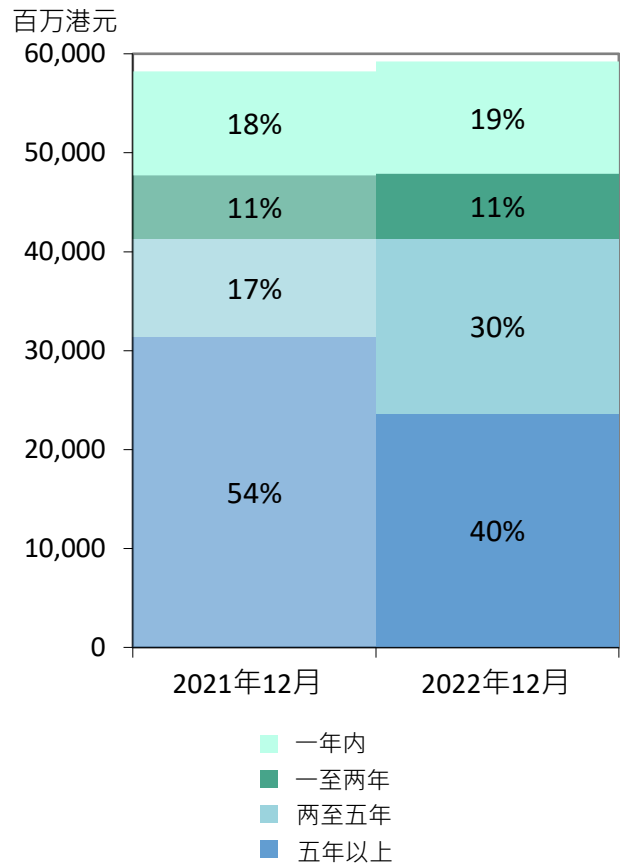
- 随着中电于12月完成策略性出售Apraava Energy 的额外10% 股权予 CDPQ，Apraava Energy改为根据合营企业列账，其债务在中电集团的整体债务中被剔除。这有助于进一步加强中电的融资能力，以投资可再生能源和减碳项目。
- 以具竞争力的利率安排了550亿卢比（52亿港元）的银行贷款额度，主要为输电及可再生能源项目作再融资。

中电集团 — 根据种类和到期日划分的贷款结余

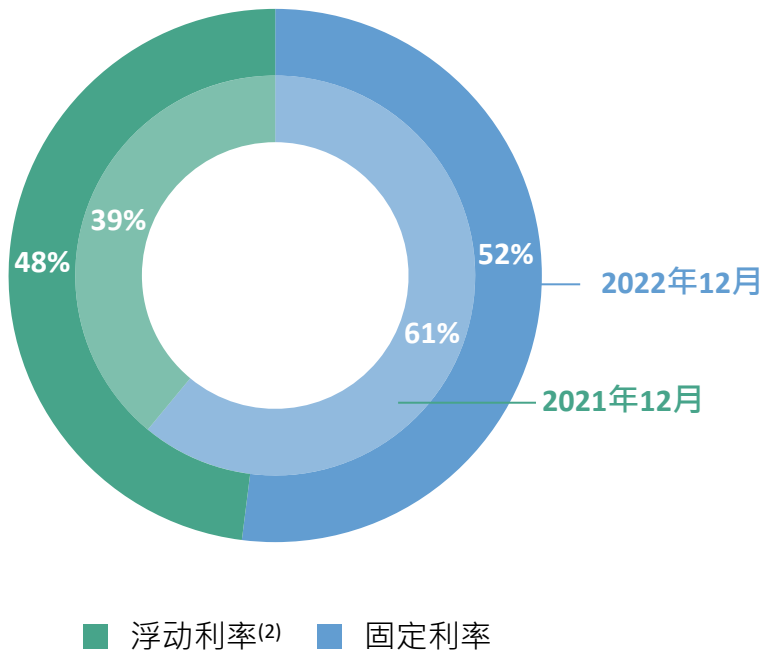
贷款结余 — 根据种类



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2022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282百万港元
(3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2022年具代表性的例子载于上页「中电集团 — 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16,600公里 输电和高压配电线	240个总变电站及 超过15,400个副变电站	售电量达34,824百万度并 拥有2.752百万个客户

2022年：

- 本地售电量与2021年相比减少1.5%至34,824百万度
- 客户数目较2021年增加41,000个至2,752,000个
- 各项重要基建项目继续进行
- 由2022年6月1日起，青山发电厂的A1 机组（350 兆瓦）进入备用状态，仅在紧急情况下运行
- 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。海上液化天然气接收站的建造工程进行中，预计于2023年中投产
- 龙鼓滩发电厂原有燃气机组的最后一台的涡轮升级工程竣工，发电容量增加25兆瓦（2022年第一季前合共增加200兆瓦）
- 新增超过250公里的输电和高压配电线以及200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	2022年	2021年	变幅	比例
住宅	10,113	10,525	↓ 3.9%	29%
商业	13,233	13,423	↓ 1.4%	38%
基建及公共服务	9,863	9,742	↑ 1.2%	28%
制造业	1,615	1,665	↓ 3.0%	5%
本地总售电量	34,824	35,355	↓ 1.5%	100%

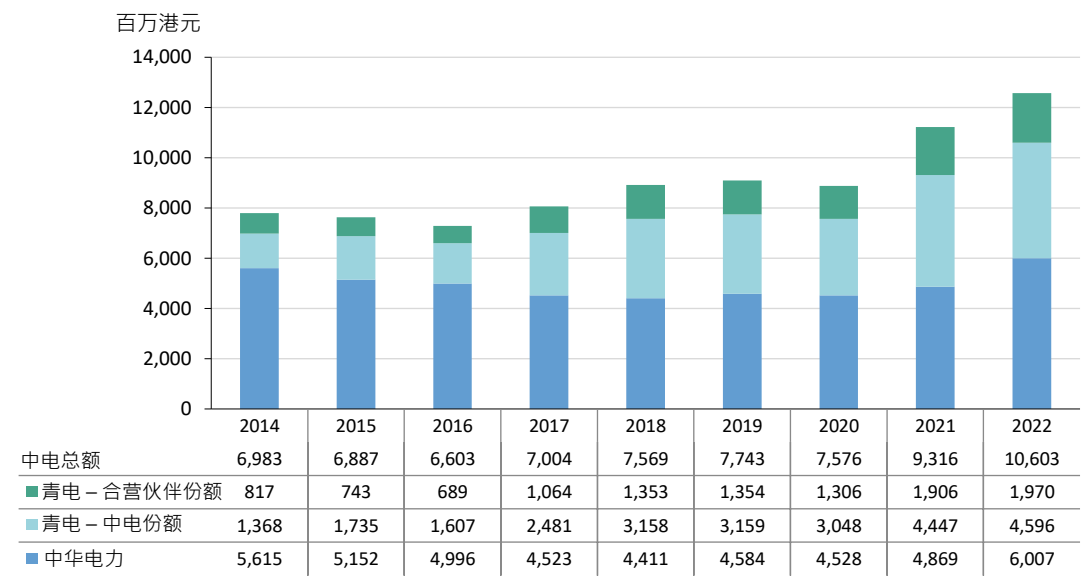
附注：数据中心占2022年总售电量5.5%（2021年：4.8%）

香港盈利			
百万港元	2022年	2021年	变幅
香港能源业务	8,495	8,189	↑ 4%
港蓄发及香港支线	263	301	↓ 13%
中电源动	(92)	(48)	↓ 92%
香港能源及相关业务	8,666	8,442	↑ 3%

附注：中电源动 2021 年的盈利已从其他盈利和未分配项目中重新分类至香港能源及相关业务，本年度的简报一致，以反映我们在香港能源和基建方案的业务活动

资本开支（应计基础）			
百万港元	2022年	2021年	变幅
中华电力	6,007	4,869	↑ 23%
青电*	6,566	6,353	↑ 3%
总资本开支	12,573	11,222	↑ 12%

*包括青电拥有香港液化天然气接收站有限公司的70%股权



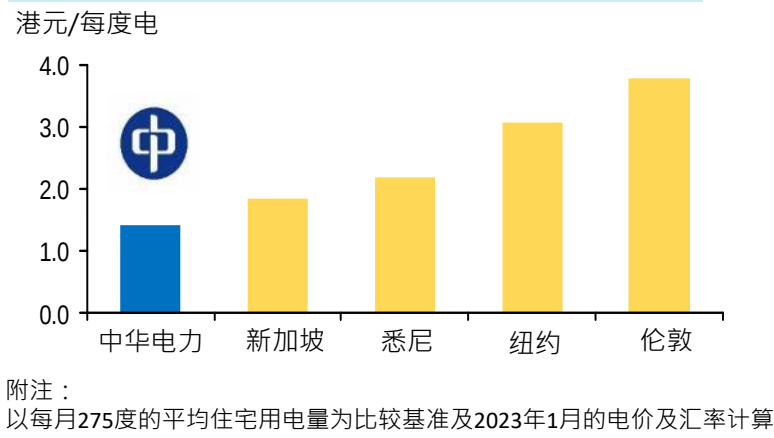
总资本开支符合发展计划

2018年发展计划中2018年10月至2022年12月的资本开支：444亿港元

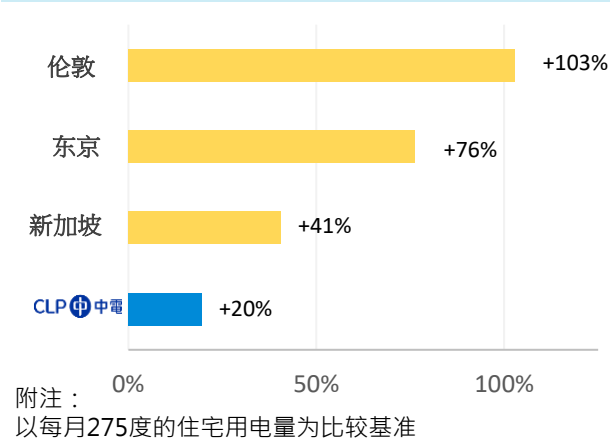
2018年发展计划中2018年10月至2023年12月获批的资本开支：561亿港元

香港 — 电价、供电可靠度、燃料价格及环保表现提升

低电价

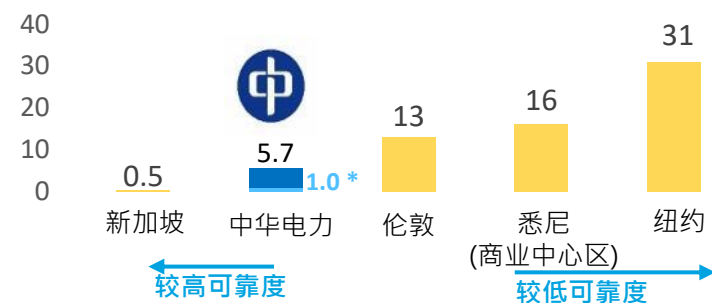


住宅电费增长 (%) 2021年1月至2023年1月

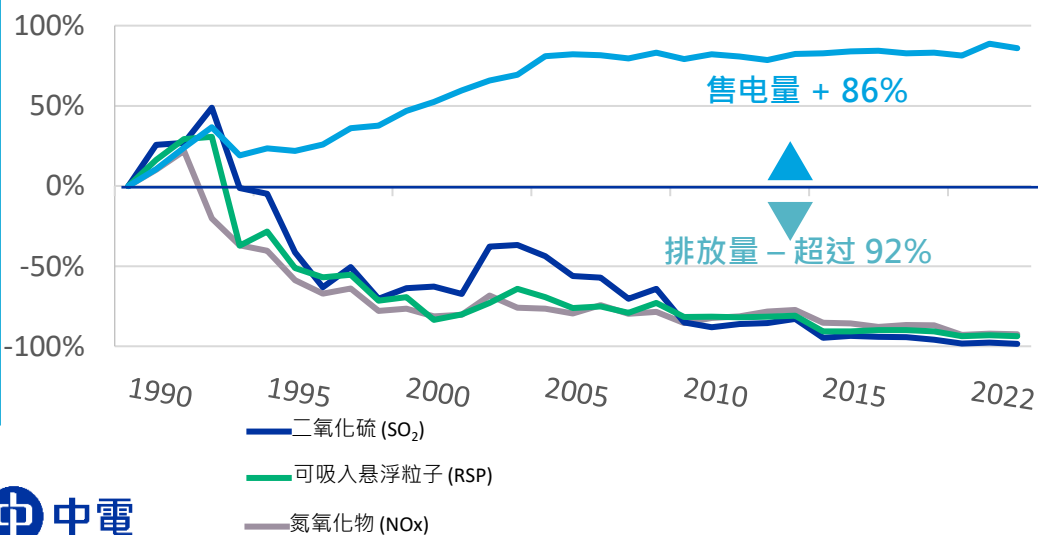


供电可靠度高

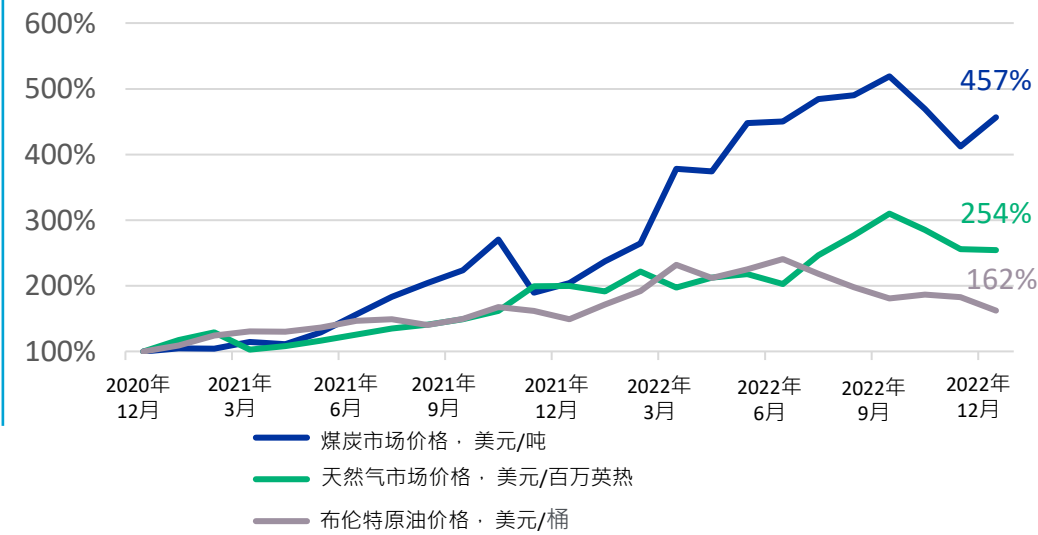
每年客户非计划停电时间 (以分钟计)



环保表现提升

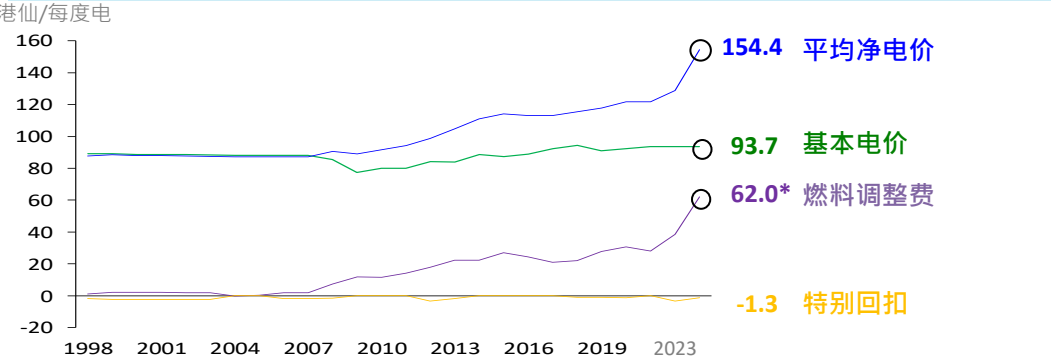


过去两年的燃料价格



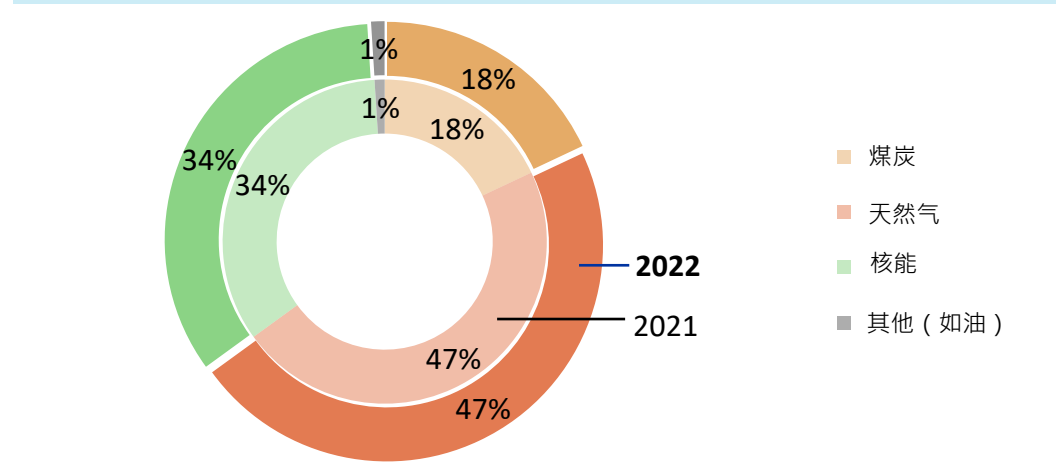
香港 — 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

电价

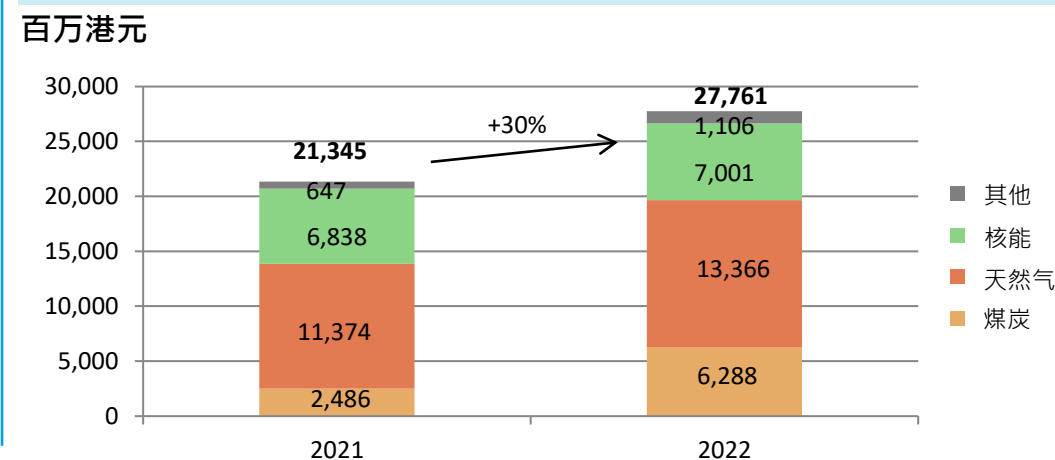


* 数字乃根据照年度电价检讨公布的调整费。在现行管制计划协议下，燃料调整费根据耗用燃料的实际价格和原来预测价格的差别，自动每月调整。安排务求更适时反映燃料价格的变动，提升透明度。

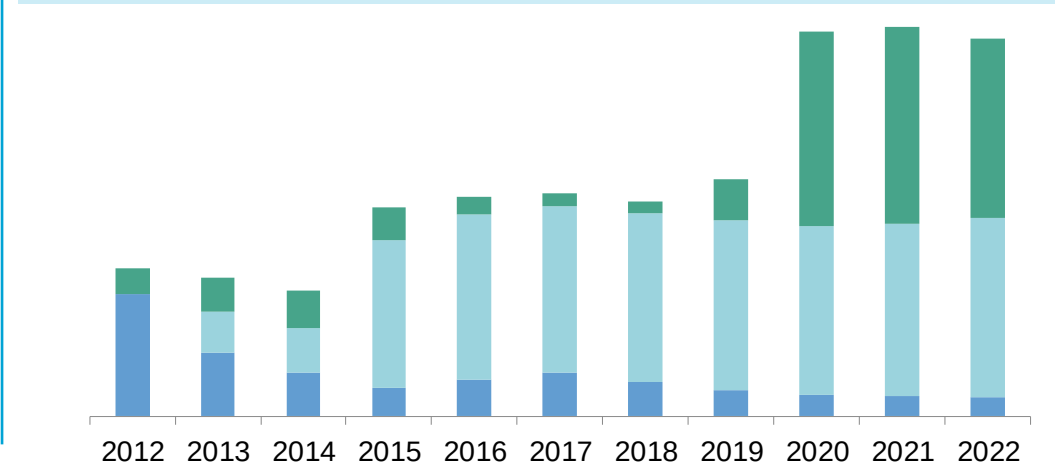
发电燃料组合 (根据生产/购买1,000度电计算)



能源成本



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

	2022	2021	2022	2021
可再生能源项目	610	545	999	920
- 风力	313	305	475	457
- 水力	112	45	210	129
- 太阳能光伏	185	195	314	334
核电项目	1,965	1,908	2,135	2,073
- 大亚湾	970	963	1,021	1,014
- 阳江	995	945	1,114	1,059
火电项目	45	(572)	42	(575)
- 山东	7	(321)	7	(321)
- 国华	98	(149)	101	(146)
- 防城港	(60)	(102)	(66)	(108)
营运及发展开支	(343)	(221)	(341)	(218)
中电源动	(48)	-	(46)	-
营运盈利/ACOI	2,229	1,660	2,789	2,200
出售防城港电厂亏损	(185)	-	-	-
总盈利	2,044	1,660		



中国内地

中国内地 – 财务表现(当地货币)

百万人民币

营运盈利/总盈利

ACOI

	2022	2021	2022	2021
可再生能源项目	526	452	862	763
- 风力	270	253	410	379
- 水力	97	37	181	107
- 太阳能光伏	159	162	271	277
核电项目	1,695	1,583	1,842	1,719
- 大亚湾	837	799	881	841
- 阳江	858	784	961	878
火电项目	39	(475)	36	(477)
- 山东	6	(266)	6	(266)
- 国华	85	(124)	87	(121)
- 防城港	(52)	(85)	(57)	(90)
营运及发展开支	(203)	(201)	(201)	(198)
中电源动	(41)	-	(40)	-
营运盈利/ACOI	2,016	1,359	2,499	1,807
出售防城港电厂亏损	(159)	-	-	-
总盈利	1,857	1,359		



中国内地

中国内地 — 盈利、表现及机会

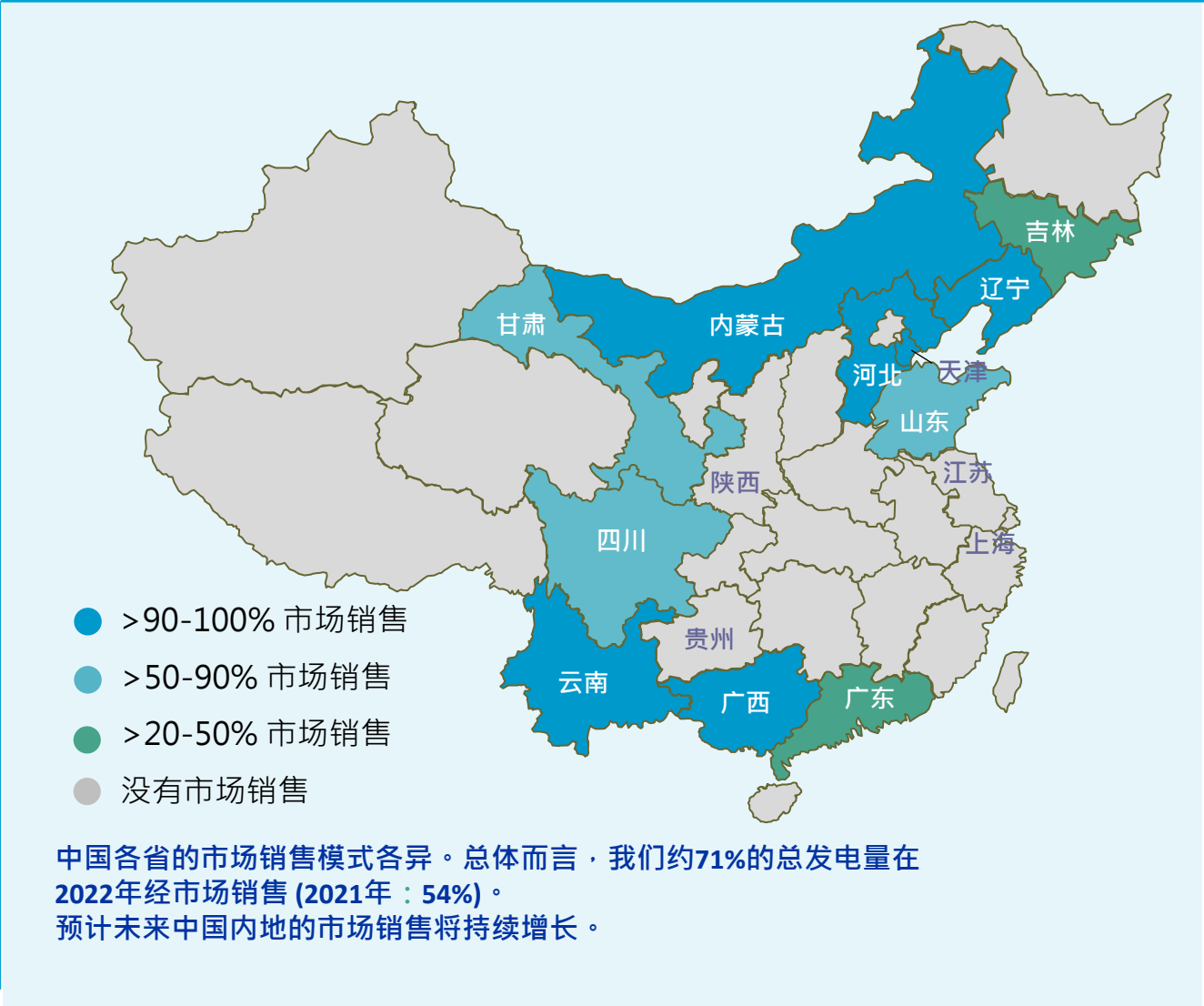
盈利及表现

- 核电盈利增加，主要因为阳江核电站发电量上升及电费增加。
- 整体可再生能源组合稳步增长，主要受惠于干安三期风场提前展开商业营运及水资源增加带动水电良好表现，抵销疲弱风力资源的影响。
- 燃料价格持续高企及可再生能源竞争加剧，使防城港电厂发电量较去年下降。中电为达致 2040 年前淘汰煤炭资产的承诺，出售广西防城港电厂 70% 的股权予一家国有企业。防城港是全国最高效的燃煤项目之一，将继续运作以满足不断增长的需求。
- 附属公司未获支付的可再生能源国家补贴的应收款项减少至2,111百万港元（2021年12月：2,302百万港元）。

业务发展机会

- 两个平价上网风电项目：云南省寻甸二期50兆瓦容量的项目预计于2023年上半年接驳至电网，广西壮族自治区博白的150兆瓦项目已于2022年第四季开展准备工作，预计于2023年首季动工。
- 两个平价上网太阳能项目：江苏省80兆瓦扬州公道太阳能项目于2022年第四季动工；签订位于广东的一项100兆瓦太阳能项目建设及转让同意书。

中国内地 — 2022年市场销售现况



省份	市场销售项目（根据权益计算兆瓦）
广西	防城港火电（1,806兆瓦）
云南	寻甸风电（50兆瓦） 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（220兆瓦）
天津	盘山火电（207兆瓦）
辽宁	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）
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）

备注：
1. 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、凌源太阳能
2. 防城港电厂数据截至2022年11月

EnergyAustralia — 财务表现

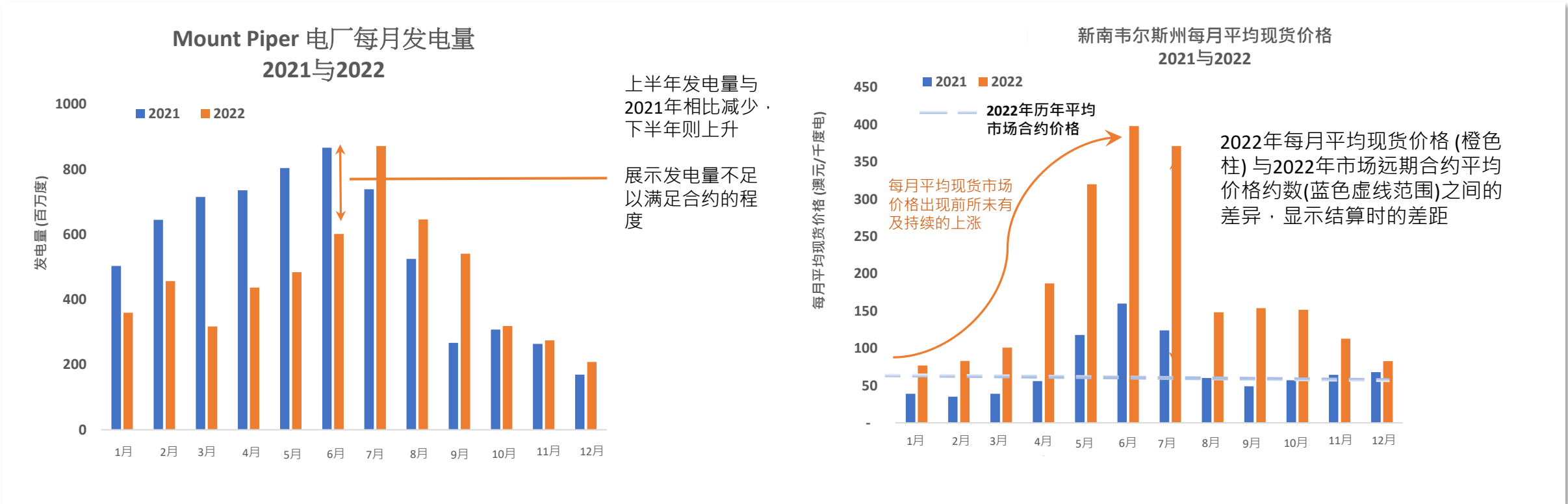
	百万港元		当地货币	
	2022	2021	2022	2021
	百万港元	百万港元	百万澳元	百万澳元
EBITDAF (计入影响可比性项目前)	(695)	2,792	(128)	486
折旧和摊销	(2,368)	(2,327)	(437)	(399)
ACOI				
客户 (零售) ⁽¹⁾	1,131	910	208	156
能源 (批发)	(2,879)	1,481	(531)	261
企业 (企业) ⁽¹⁾	(1,315)	(1,926)	(242)	(330)
总额	(3,063)	465	(565)	87
公允价值调整 ⁽²⁾	(4,196)	(477)	(774)	(82)
财务开支净额	(311)	(126)	(57)	(22)
所得税抵免	2,303	55	425	7
营运盈利	(5,267)	(83)	(971)	(10)
诉讼和解	-	(777)	-	(130)
Morwell 河道解决方案	-	(316)	-	(54)
总盈利	(5,267)	(1,176)	(971)	(194)

(1) 2021年部分业绩已重列以反映业务结构的变化
(2) 公允价值调整主要基于2021年远期价格大幅上涨对能源销售合约产生的不利影响

于2021年及2022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5.825859及5.42336。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的根据年变动

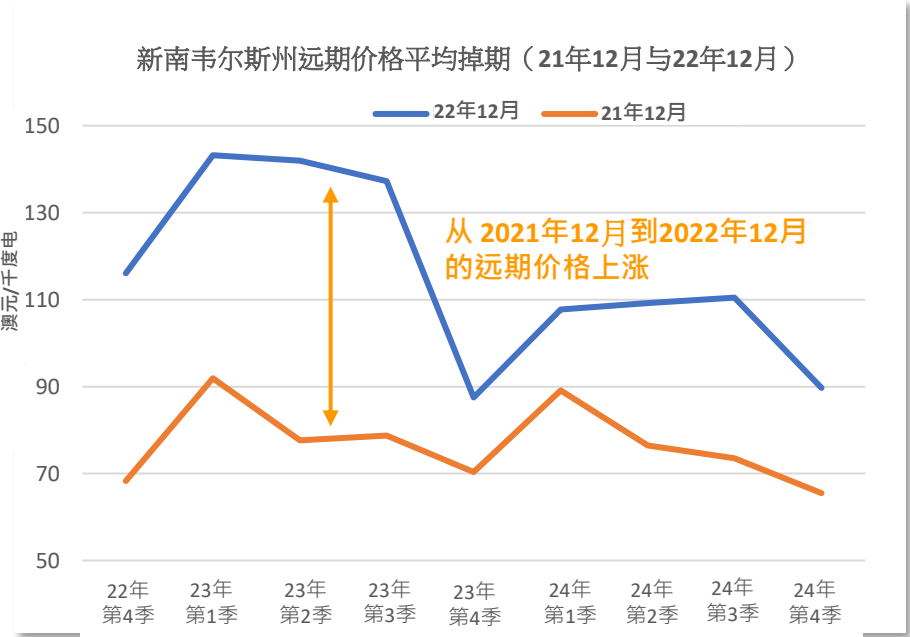


Mount Piper 电厂发电量不足的影响



Mount Piper电厂的亏损是由于煤炭供应短缺导致发电量合乎期望地低，加上发电量低于在市场订定的合约电量，掉期合约（差价合约）因此需要根据当前现货市场价格结算，现货市场价格在2022年第二季度显着上升。

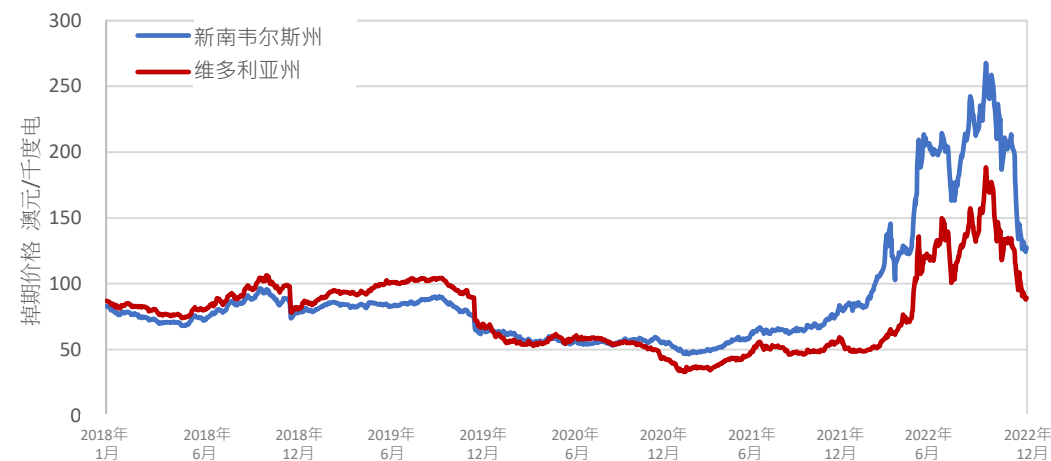
EnergyAustralia – 公平价值变动



- 由于远期价格急速上涨，能源衍生工具的公平价值出现重大变动。
- 能源衍生工具合约均于期末根据市价计值。由于现行市场价格远高于2021年底合约价格，引致这些合约的估值大幅波动。
- 根据长期风险管理及对冲政策，EnergyAustralia 在过去两年以当前市场价格履行合约，与此处所示的 2021 年 12 月价格相符。

EnergyAustralia — 批发市场环境

来年掉期价格 (1)



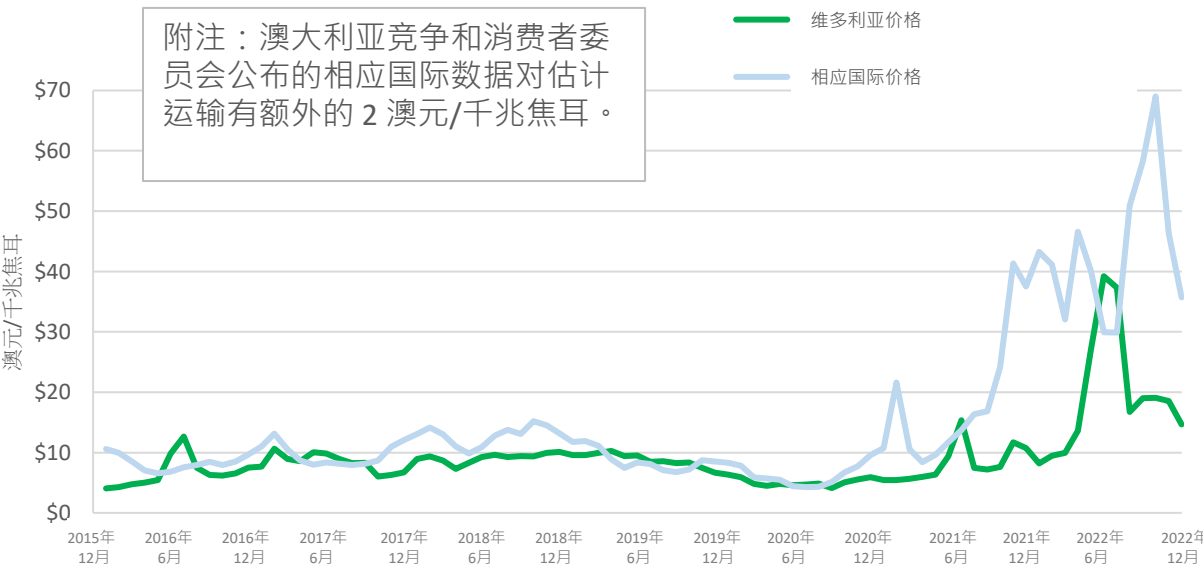
(1) 所显示价格是历年的固定合约价格

维多利亚州掉期价格



- 澳大利亚2022年上半年的能源成本出现前所未见的增长（受乌克兰战争、极端天气事件、发电站老化问题、及澳大利亚煤炭和天然气供应受限影响）。政府随后订定煤炭和天然气价格的上限，促使第四季度价格稍为回落。
- 继续专注完成大型计划停运，同时保持现有资产的可用率、可靠度、效率和灵活度，并于主要燃煤电厂退役前发展灵活的新发电项目，包括推进Tallawarra B电厂建设及筹备Wooreen电池储能系统。

国际与维多利亚天然气价格



EnergyAustralia — 零售业务营运

客户数目

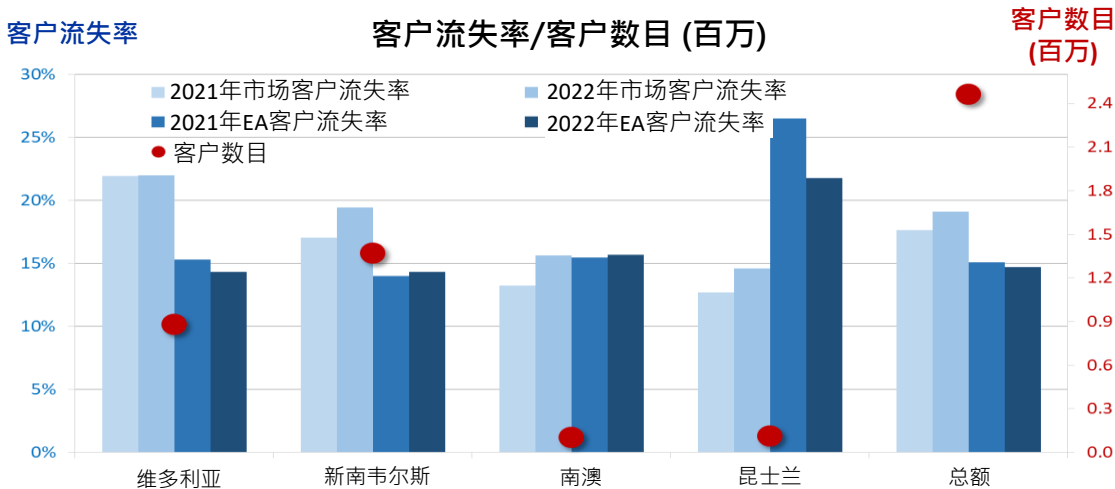
客户数目 ('000)	2022			2021		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,602.3	851.2	2,453.5	1,587.4	848.1	2,435.5
工商业客户	8.5	0.2	8.7	7.0	0.2	7.2
客户总数	1,610.8	851.4	2,462.2	1,594.4	848.2	2,442.7
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,591.8	848.1	2,439.9	1,586.2	846.2	2,432.4

(1) 零售市场加权平均为期内我们在该市场的平均客户数目

销售量及收入

销售量及收入	2022		2021	
	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	9.3	32.9	9.1	33.0
工商业客户	7.4	4.5	7.0	4.2
总销售量	16.6	37.4	16.1	37.2
销售收入 (百万澳元)	3,607.1	943.3	3,430.5	886.8

客户流失率/客户数目



- 自2021年起，零售市场住宅客户数目增加18,000个 (或0.7%)。
- 自2021年起，整个市场客户流失率上升，然而EA的客户流失率与去年同期相比略有改善，由于维多利亚州及昆士兰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 4.4 个百分点，而 2021 年则低 2.56 个百分点。

EnergyAustralia — 零售业务营运

为有经济困难的客户
提供支持 –

3.1万名客户参与EnergyAssist纾困计划



每10,000名客户有19个申诉专员
投诉个案

- 较2015年减少69%
- 较2021年增加13%

Go Neutral – 最大型电力客户认证
碳中和计划

- 37.8万名 Go Neutral电力客户，较2021年增加15%
- 15.8万名Go Neutral天然气客户，较2021年增加36%



2022年发出电子账单数目
占总账单量65%

- 2015年比例为5%
- 较2021年增加4个百分点



自2015年起，客户满意度上升
28.4个百分点



电力供应以外

- 工商客户的用电需求容量为215兆瓦
- 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)	
	2022	2021	2022	2021
可再生能源项目	477	606	4,799	5,756
火电项目 (哈格尔电厂)	281	406	2,827	3,856
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(102)	(152)	(1,026)	(1,444)
输电项目	208	42	2,093	399
ACOI	864	902	8,693	8,567
可再生能源项目	158	186	1,590	1,767
火电项目 (哈格尔电厂)	46	98	463	931
火电项目 (Paguthan电厂及企业)	(49)	(70)	(493)	(665)
输电项目	38	7	382	66
营运盈利	193	221	1,942	2,099
影响可比性项目 –				
哈格尔电厂减值	-	(148)	-	(1,412)
减持Apraava Energy亏损及相关调整	(3,537)	-	(35,587)	-
总盈利	(3,344)	73	(33,645)	687



于2021年及2022年，将Apraava Energy分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.10528及0.09939。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的根据年变动。

Apraava Energy — 表现及项目

表现

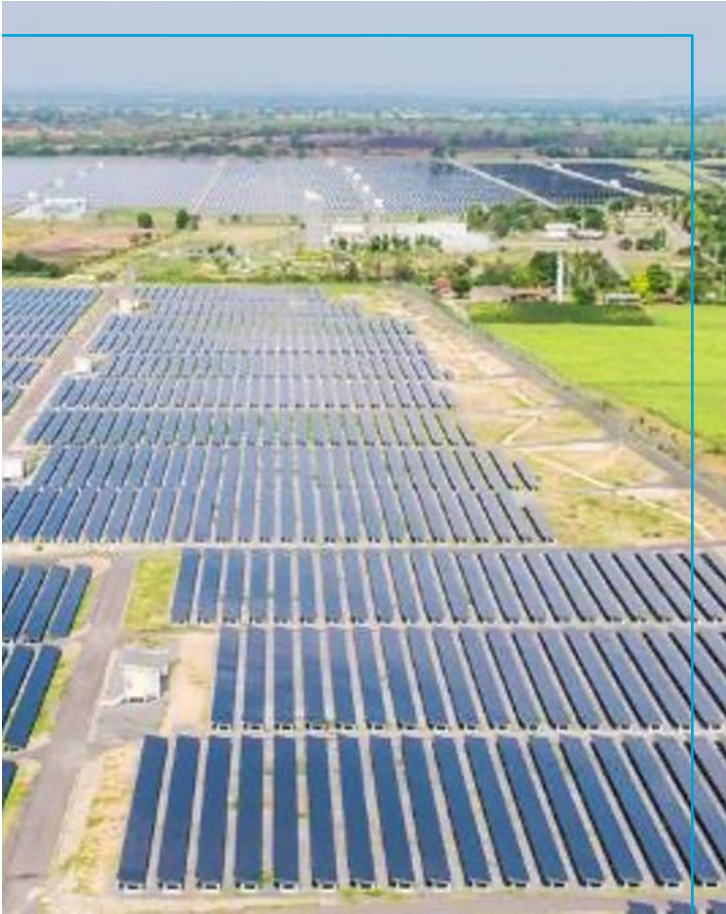
- Apraava Energy继续聚焦投资和开发洁净能源及输电项目，以支持印度进行能源转型。
- 凭借稳定的营运表现及一个新项目的贡献，Apraava Energy输电业务组合的盈利大幅增长。
- 可再生能源和火电业务受多项一次性问题及电价下降影响，导致营运盈利下降。
- 年内，CDPQ增加在Apraava Energy的策略投资，由40%提高至50%，从而深化与中电的合作伙伴关系。这宗于2022年12月完成的交易，印证中电与CDPQ自2018年合作无间的成果。

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2023年上半年投产。
- 有关可再生能源项目的应收账款总额为564百万港元（2021年12月为883百万港元）。逾期应收账款平均期限因收回逾期久远的账款而有所改善。虽然在收款方面有延迟，但我们一直收到账款，并没有违约纪录。
- Apraava Energy在中电和CDPQ的支持下，拓展零碳业务组合，为印度能源转型作出贡献。Apraava Energy将继续专注发展可持续能源，只在低碳的领域内投资，包括可再生能源发电和输配电项目、以及其他以客为本的能源业务。

东南亚及台湾 – 财务表现

	港元		当地货币	
	2022	2021	2022	2021
	百万港元	百万港元	百万	百万
火电项目	3	126	NT\$12	NT\$452
可再生能源项目	18	71	THB80	THB290
其他	(8)	(14)		
ACOI	13	183		
火电项目	3	126	NT\$12	NT\$452
可再生能源项目	16	61	THB72	THB251
其他	(8)	(14)		
营运盈利	11	173		
越南项目出售收益	-	249		
营运盈利/总盈利	11	422		

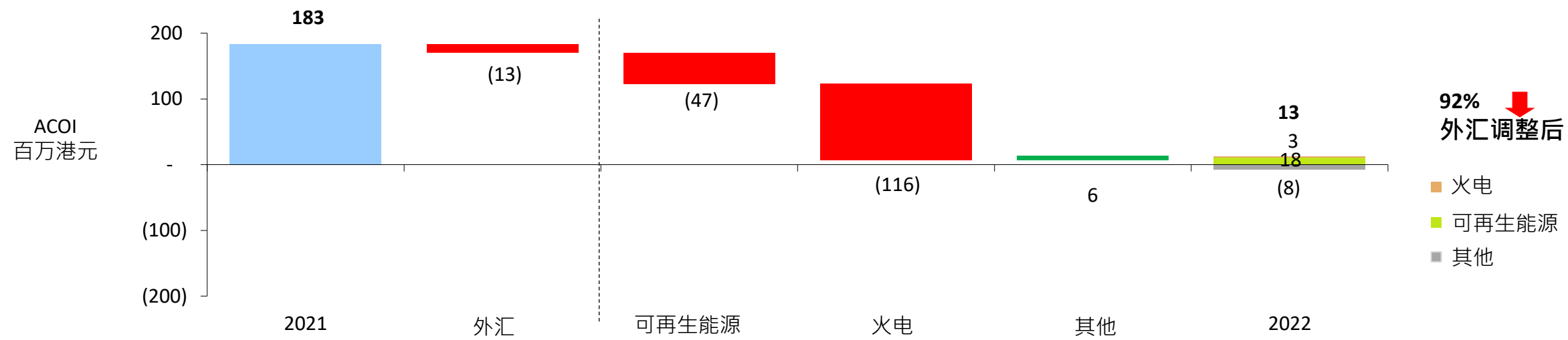


东南亚及台湾

于2021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0.2423（泰铢）及0.2787（新台币），2022年的有关汇率分别为0.2232（泰铢）及0.2626（新台币）。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2021年盈利已就汇率变动作出调整，然后才列示基本表现的根据年变动。

东南亚及台湾

和平的高昂煤炭成本因2022年7月1日生效的修订电价调整机制得到纾缓



表现

- **ACOI减少**：和平电厂及Lopburi的贡献显著减少。
- **可再生能源**：Lopburi电价根据购电协议下调。
- **火电**：和平电厂的营运表现稳健。修订后的电价补偿机制于2022年7月1日起生效后，纾缓了高昂煤价带来的压力，加快了跟随煤炭市场价格转变的速度。

展望

- **火电**：预料煤价持续高企，集中管理燃料成本及供应。继续管理营运以带来可靠回报。

中电集团 – 发电及储能组合 (i) – 2022年12月31日

17,970兆瓦权益及 5,098兆瓦长期购电合约 (合共 23,068 兆瓦)



ENERGY AUSTRALIA	合共	5,786兆瓦*
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	693 / 616*	(w)
太阳能项目#	362 / 294*	(s)
电池项目(iii)	55 / 55*	(bs)
施工中		
Tallawarra – B	316 / 316	(g)
APRAAVA ENERGY (iii)	合共	1,700兆瓦
营运中		
哈格尔	1,320 / 660	(c)
Paguthan	655 / 328	(g)
风电项目	924 / 462	(w)
太阳能项目#	250 / 125	(s)
施工中		
风电项目	251 / 125	(w)
台湾	合共	264兆瓦
营运中		
和平	1,320 / 264	(c)
THAILAND	合共	21兆瓦
营运中		
Lopburi太阳能光伏#	63 / 21	(s)

• 电厂名称 总容量(兆瓦) / 中电所占权益(兆瓦) * 包括长期购电容量和购电安排 # 太阳能项目以交流容量计算

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	7,029兆瓦*
营运中 (iii)		
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	1,454 / 1,010	(w)
太阳能项目#	328 / 328	(s)
电池项目(iv)	5 / 5	(bs)
施工中		
风电项目	50 / 50	
太阳能项目#	80 / 80	
电池项目(iv)	5 / 5	

(i) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

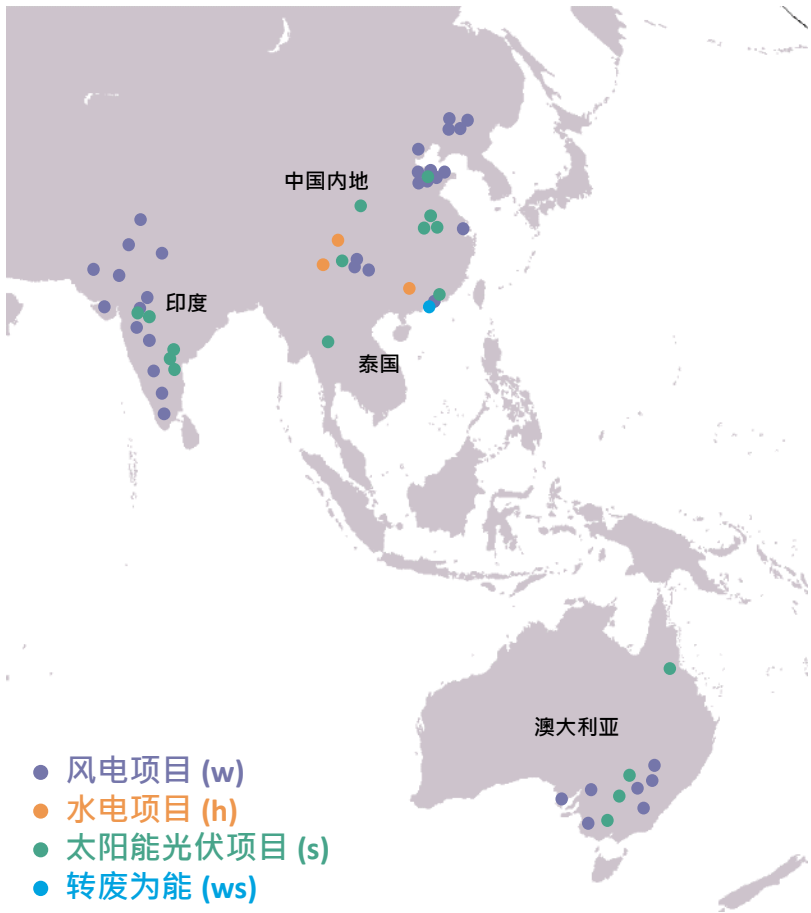
(ii) 包括位于澳大利亚的 Gannawarra (25兆瓦/50千度电) 和 Ballarat (30兆瓦/30千度电)

(iii) 2022年第四季完成出售 Apraava Energy 10% 股权及防城港电厂全部 70%权益

(iv) 包括营运中的广安三期风场 (5兆瓦/5千度电) 及兴建中的寻甸二期风场 (5兆瓦/5千度电)

中电集团 – 可再生能源组合⁽ⁱ⁾ – 2022年12月31日

2,731兆瓦权益及 881兆瓦长期购电合约（合共 3,611兆瓦）– 占中电总发电容量 15.7%



中国内地	1,958 兆瓦
营运中	
风电项目	1,010 兆瓦
水电项目	489 兆瓦
太阳能项目	328 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	41 / 18
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期	50 / 50
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
施工中	
风电项目	50 兆瓦
太阳能项目	80 兆瓦
寻甸 2期	50 / 50
公道太阳能光伏 [#]	80 / 80

ENERGYAUSTRALIA	910 兆瓦*
营运中	
风电项目	616 兆瓦
风电项目	294 兆瓦
Waterloo	111 / 111*
Cathedral Rocks	64 / 32
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
Mortons Lane	20 / 20*
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*

THAILAND	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	713 兆瓦
营运中	
风电项目	462 兆瓦
风电项目	125 兆瓦
Khandke	50 / 25
Samana I & II	101 / 50
Saundatti	72 / 36
Theni I & II	100 / 50
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

(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

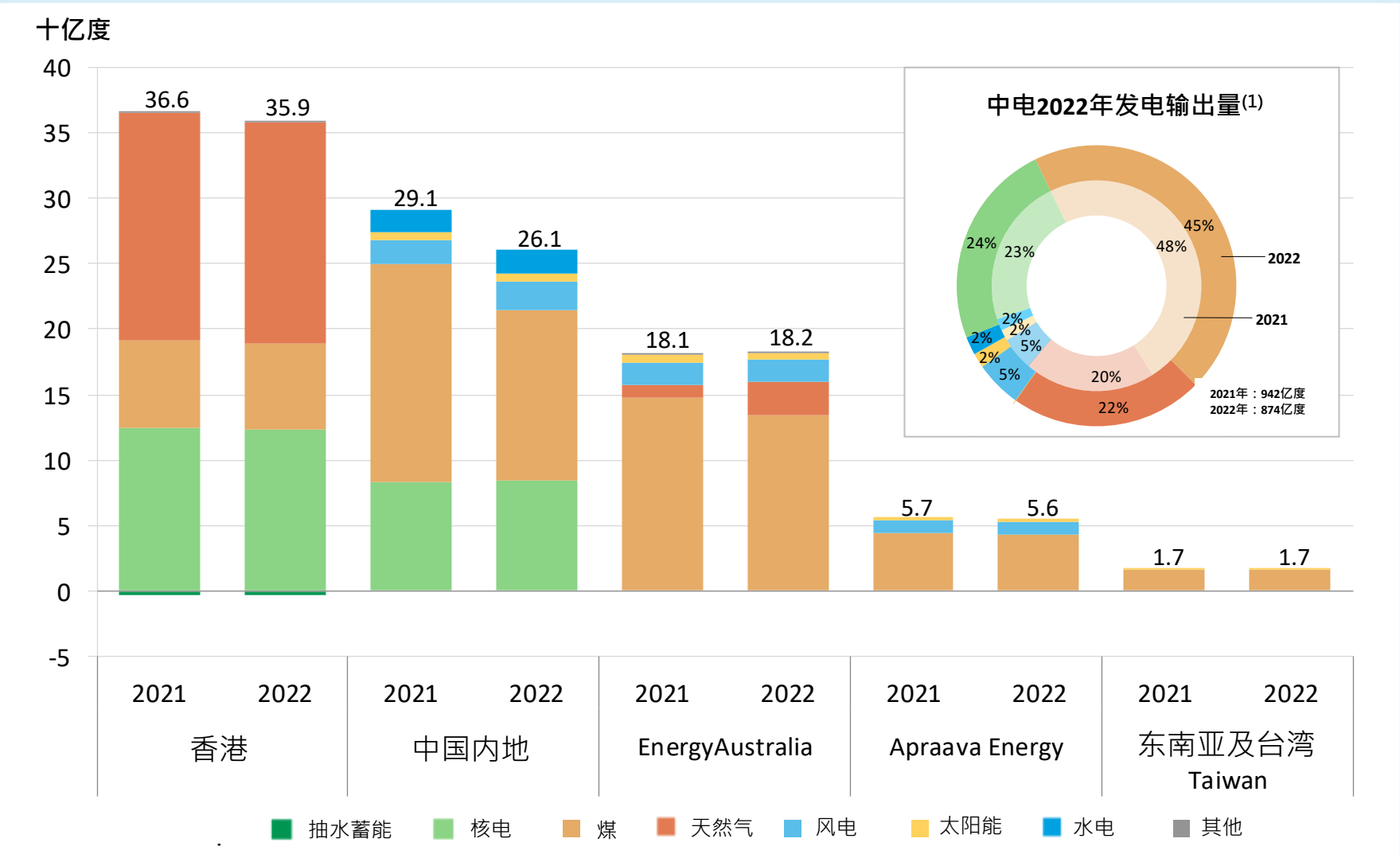
中电集团 — 根据燃料分类的发电及储能容量(i)

中电集团持有 23,068兆瓦权益

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	6,089	26%	5,173	22%	916	4%
核能	2,685	12%	2,685	12%	-	-
风电	2,264	10%	2,088	9%	175	<1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	848	4%	768	3%	80	<1%
其他	975	4%	970	4%	5	<1%
总额	23,068	100%	21,892	95%	1,176	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 – 2022年

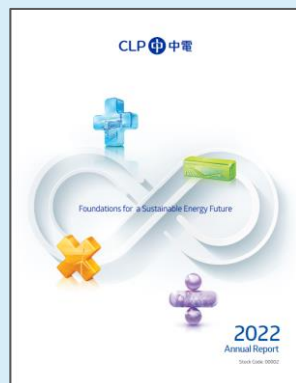


(1) 根据权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算
包括中电发电及储能组合

其他数据

欢迎扫描或点击QR码浏览相关数据

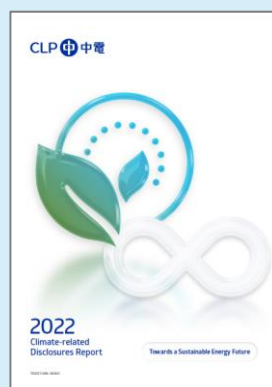
年报 2022*



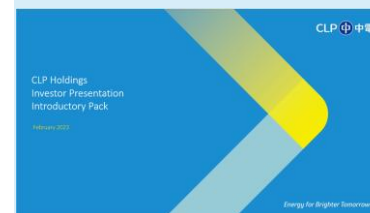
可持续发展报告 2022*



气候相关披露报告 2022*



中电简介 2023年2月



中期业绩简报 2022年8月



网站: www.clpgroup.com

投资者关系电邮: ir@clp.com.hk

* 将于2023年3月初出版

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

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，单击[此处](#)或扫描下面的二维码可将其下载到您的流动设备上。



Investor Relations