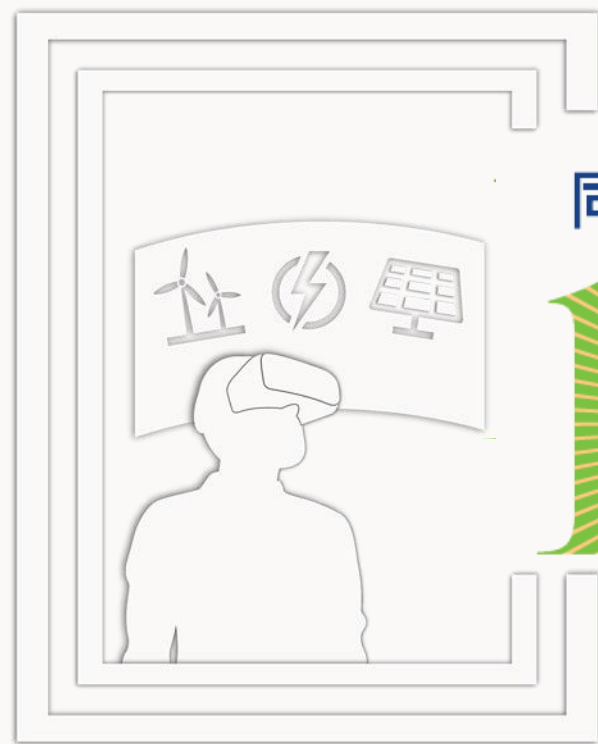


中电控股

2021年 全年业绩简报

新世代 · 新动力



同行望遠

120 載

免责声明

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

重要的注意是本简报的内容是未经过审核或独立验证。简报内所包含的地图仅作指引之用，旨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



香港皇后山变电站的屋顶太阳能板

概览



加强《气候愿景》的目标、营运稳健、香港业务表现强劲 但盈利减少、股息稳定

在波动的市场环境下
推进能源转型

订立更进取的
新《气候愿景 2050》

营运稳健

集团盈利减少。
香港业务表现强劲，
抵销部份澳大利亚
和中国内地业务盈
利下降

维持股息和稳健
的财务状况

朝「新世代的
公用事业」迈进

加强《气候愿景》的目标、营运稳健、香港业务表现强劲 但盈利减少、股息稳定

安全与客户服务

安全 ⁽¹⁾	香港供电可靠度 ⁽²⁾	客户数目	
		香港	澳大利亞
0.23	0.99	2.711百万个	2.443百万个
0.09 ✓	0.07 ✗	39,000 ✓	7,000 ✗

营运盈利及每股营运盈利

9,517 百万港元	17.8% ✗
每股 3.77 港元	

发电及排放

发电输出量 ⁽³⁾	营运中 ⁽³⁾	兴建中 ⁽³⁾	温室气体排放强度 ^{(3) (4)}
912亿度	24,300兆瓦	900兆瓦	每度电 0.57 千克二氧化碳当量
6.1% ✓	0.1 ✓	0.3 ✓	稳定

股息及收益率

第四期中期股息	2021年股息与2020年相同
1.21 港元	
2021年股息总额	股息收益率 ⁽⁵⁾
3.10 港元	3.9%

(1) 总可记录工伤事故率

(2) 客户非计划停电时间 – 过去36个月的平均值

(3) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。包括中电的发电及储能组合

(4) 温室气体排放强度

(5) 股息收益率即最近四个季度的股息除以 2021年12月31日的收市价



财务表现 及展望



中国内地吉林省干安三期风场

核心盈利基础稳固、市况波动影响澳大利亚和中国内地、一次性支出

收入

83,959 百万港元

5.5% 

EBITDAF ⁽¹⁾

24,499 百万港元

3.5% 

经调整本期营运收入 ⁽¹⁾

15,191 百万港元

10.1% 

营运盈利 ⁽¹⁾

9,517 百万港元

17.8% 

总盈利

8,491 百万港元

25.9% 

资本开支 ⁽²⁾

14,198 百万港元

21.4% 

(1) 经常性 EBITDAF。经常性 EBITDAF (未计入利息、所得税、折旧及摊销，以及公允价值调整前盈利)，ACOI (经调整本期营运收入) 及营运盈利不包括影响可比性项目

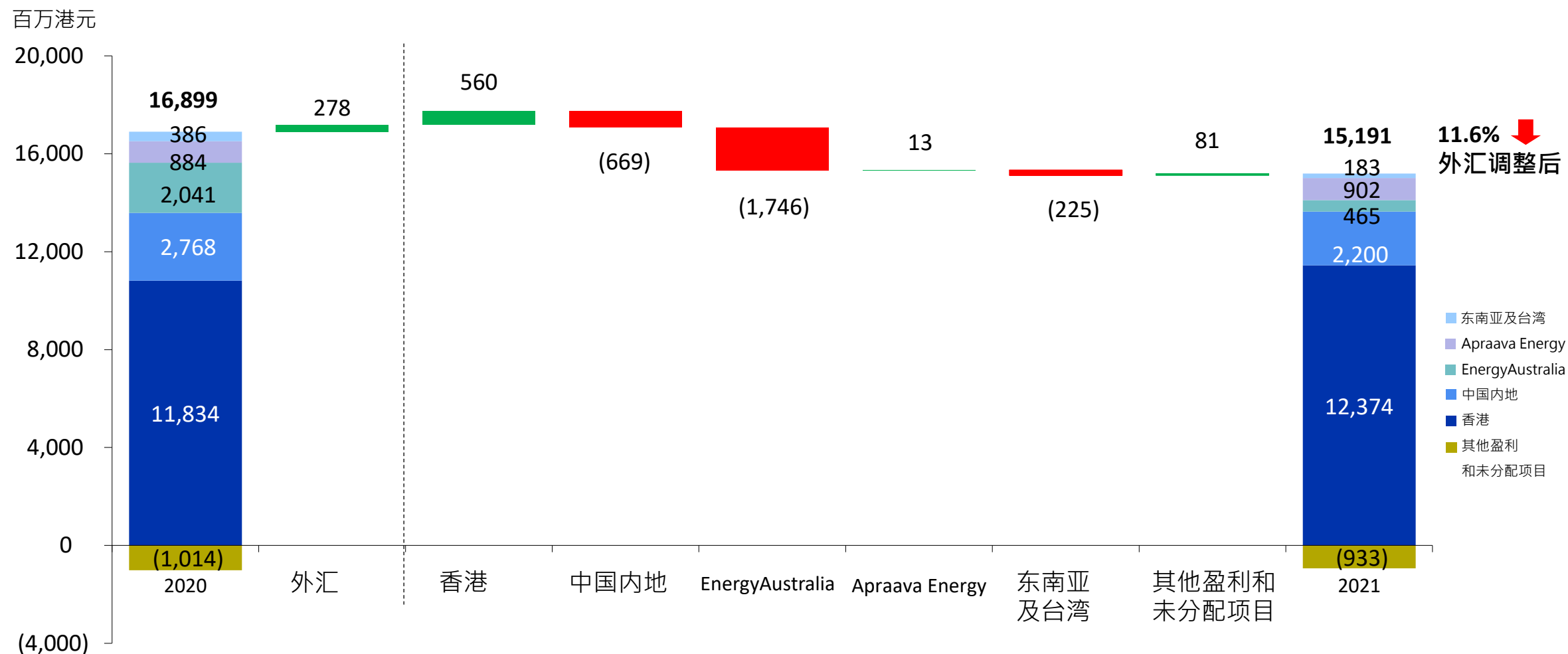
(2) 按现金基础

按地区划分的营运盈利

百万港元	2021	2020	变幅	
营运盈利				
香港电力业务及相关活动	8,490	8,088	↑ 5.0%	香港业务表现稳健
中国内地	1,660	2,233	↓ 25.7%	煤炭成本高企
EnergyAustralia	(83)	1,690	↓ 不适用	包括非现金公允价值调整于两年间相差640百万港元
Apraava Energy	221	175	↑ 26.3%	
东南亚及台湾	173	386	↓ 55.2%	
其他盈利及未分配项目	(944)	(995)	↑ 5.1%	
营运盈利	9,517	11,577	↓ 17.8%	主要为诉讼和解、Morwell河道修复及哈格尔电厂减值详情见27页
影响可比性项目	(1,026)	(121)		
总盈利	8,491	11,456	↓ 25.9%	

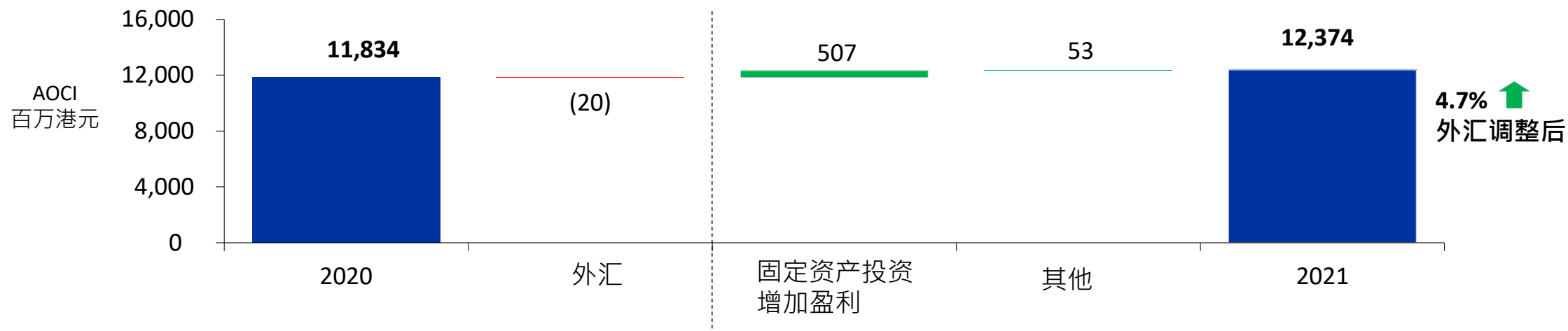
经调整本期营运收入 (ACOI) – 按业务划分

香港强劲, 澳大利亚显著降低, 印度平稳, 中国内地及台湾受高煤炭成本影响



香港

盈利增加反映新冠病毒疫情下主要项目仍取得进展



表现

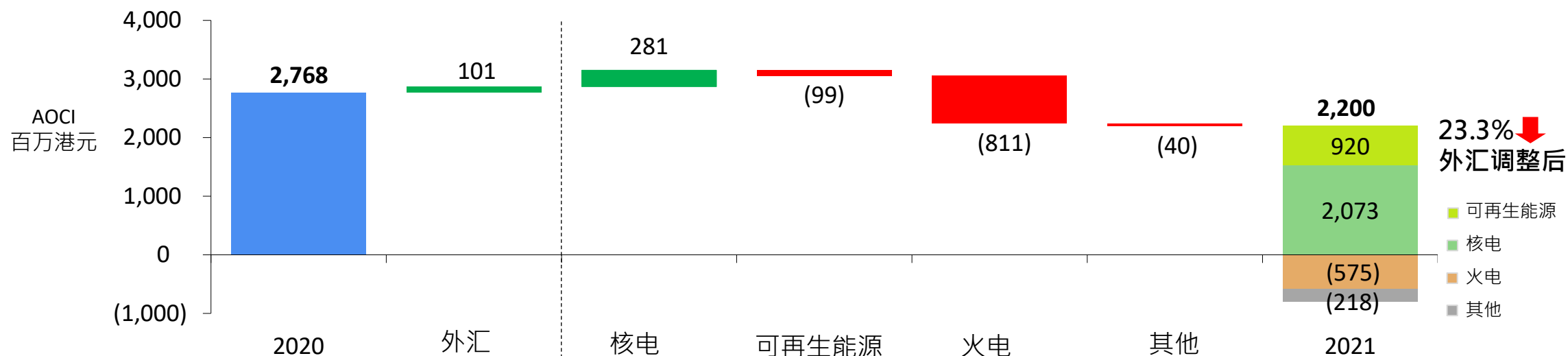
- **ACOI上升4.7%**：反映新冠病毒疫情下主要项目仍取得进展
- **资本开支**：112亿港元，增加26%：输配电 49亿港元；发电 63亿港元
- **本地售电量上升4.1%**：所有类别客户的售电量均上升
- **减碳**：首台天然气发电机组(D1)投产，D2机组的兴建工程继续，海上液化天然气接收站工程进度顺利
- **智慧城市**：安装逾120万个智能电表；「可再生能源上网电价计划」已接驳至电网或获审批的发电容量逾260兆瓦

展望

- **现行发展计划资本开支增加 32 亿港元**至 561 亿港元。至2023年底投资余额为243亿港元
- **前景展望稳健**，基建项目开支增加和持续减碳路向明确
- 2022 年的**电费上调**，反映燃料成本增加
- **国际燃料价格和供应链中断**的压力预期将会持续

中国内地

核电表现强劲，抵销部分煤价上涨的影响，可再生能源项目稳定



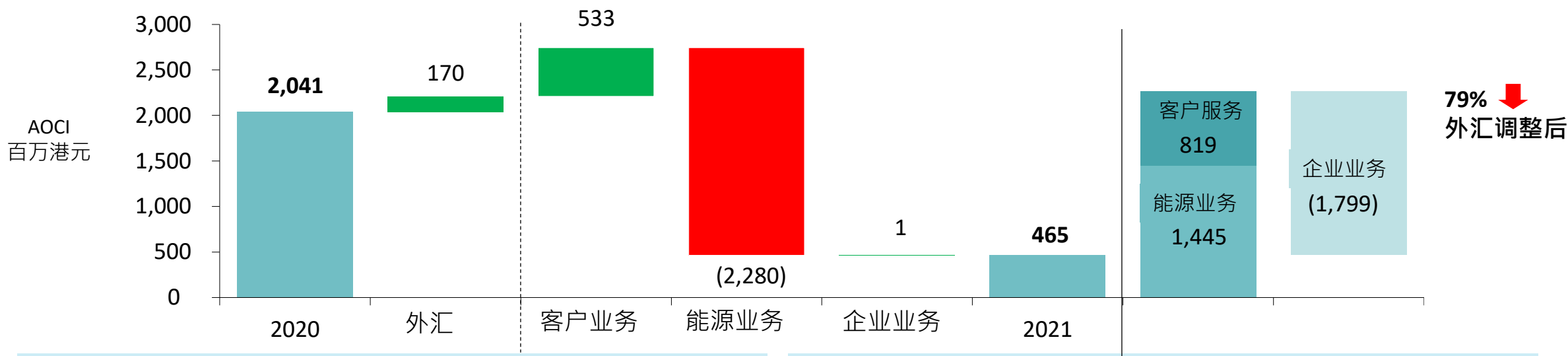
表现

- **ACOI下跌 23.3%**：核电表现强劲，抵销部分煤价上涨的影响，可再生能源项目稳定
- **核电项目**：阳江产电量强劲，大亚湾稳定
- **可再生能源项目**：表现稳定，水电及风电项目盈利减少，部分被太阳能项目和莱芜三期风场的全年盈利抵销
- **火电项目**：煤炭成本上升
- 可再生能源**国家补贴延迟发放**，持续影响现金流量

展望

- **煤炭定价机制和电价改革**或有助缓解火电投资组合的利润压力
- 核电营运表现继续强劲。阳江**市场销售增加令风险上升**
- 积极参与**市场规管**发展的讨论及**碳交易**
- 加速减碳并**继续投资可再生能源项目**

随着能源转型加速，天然气供应成本增加和电价下跌构成严重影响



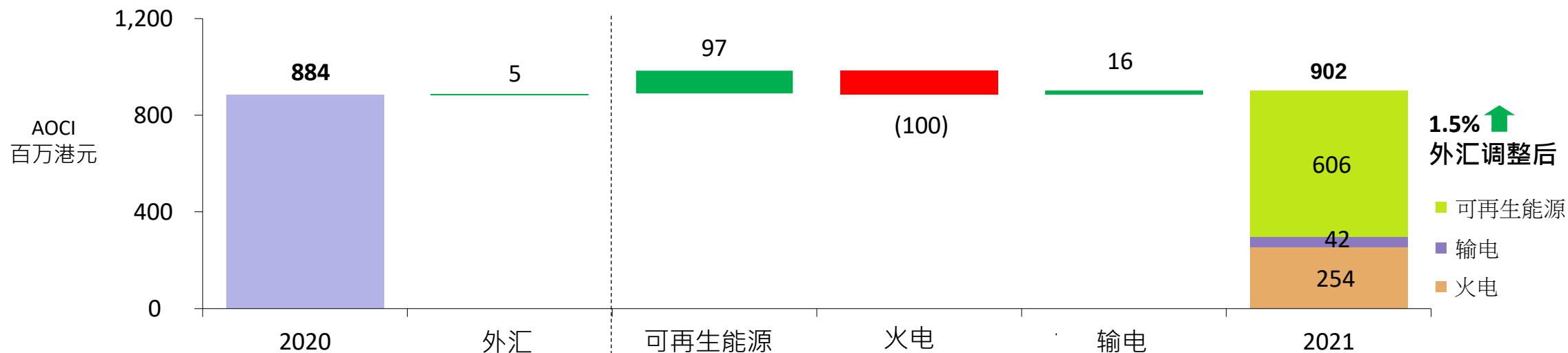
表现

- **ACOI下跌79%**：随着能源转型加速，天然气供应成本增加和电价下跌构成严重影响
- **客户业务**：毛利率稳定，专注每个账户的价值。呆坏账减少，提升成本效益和减少折旧
- **能源业务**：营运表现稳健和可用率改善。由于雅洛恩和 Mount Piper 的销售合约价格下降、天然气供应成本增加、雅洛恩煤矿场停产、计划提前关闭雅洛恩电厂加速折旧支销，均使发电利润下降

展望

- **竞争和利润压力仍然激烈**。专注于建立更快、更具竞争力的客户业务，提升客户体验和扩展新产品和服务
- **低电价和天然气供应成本高企**持续对批发利润构成压力
- 加大**能源转型项目**投资，**优化资本结构**

可再生能源项目及输电表现可靠，部份被哈格尔电厂进行主要检修抵销



表现

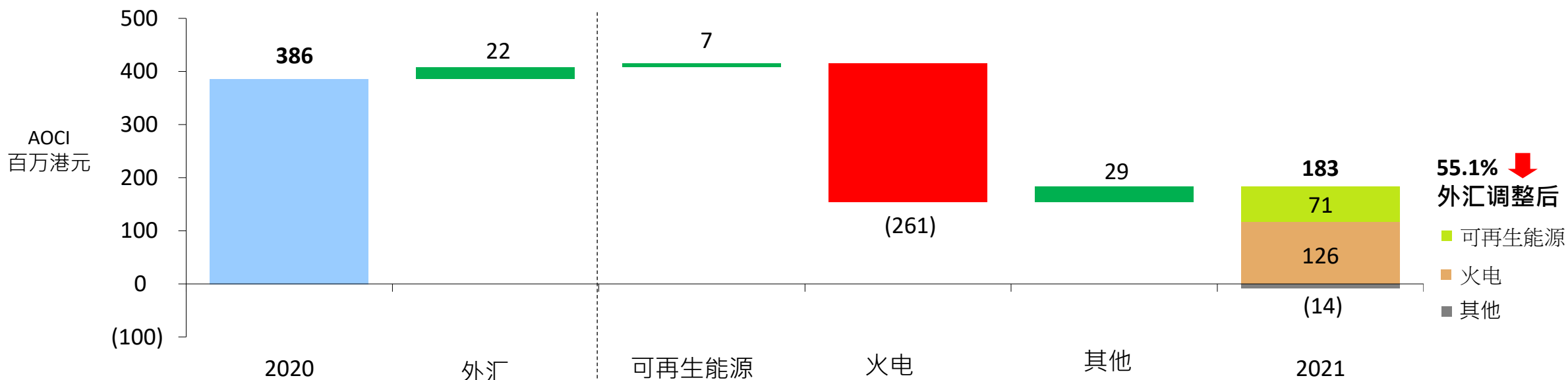
- **ACOI上升1.5%**：可再生能源项目及输电表现可靠，部份被哈格尔电厂进行主要检修抵销
- **可再生能源项目**：风电项目发电量增加，两个合共48兆瓦的新太阳能项目带来全年12个月的贡献
- **火电项目**：哈格尔电厂进行计划检修，导致营运和维修成本上升。容量电费减少
- **输电项目**：营运可靠，盈利稳定。2021年12月收购 KMTL项目

展望

- 在新企业品牌Apraava Energy下加速增长
- 与合作伙伴CDPQ继续进行**零碳项目投资**
- 推进 **Sidhpur 风场**建造工程及继续追讨**可再生能源项目应收账款**

东南亚及台湾

煤炭成本上升，加上电价将滞后一年才调整而较低，导致和平电力盈利减少



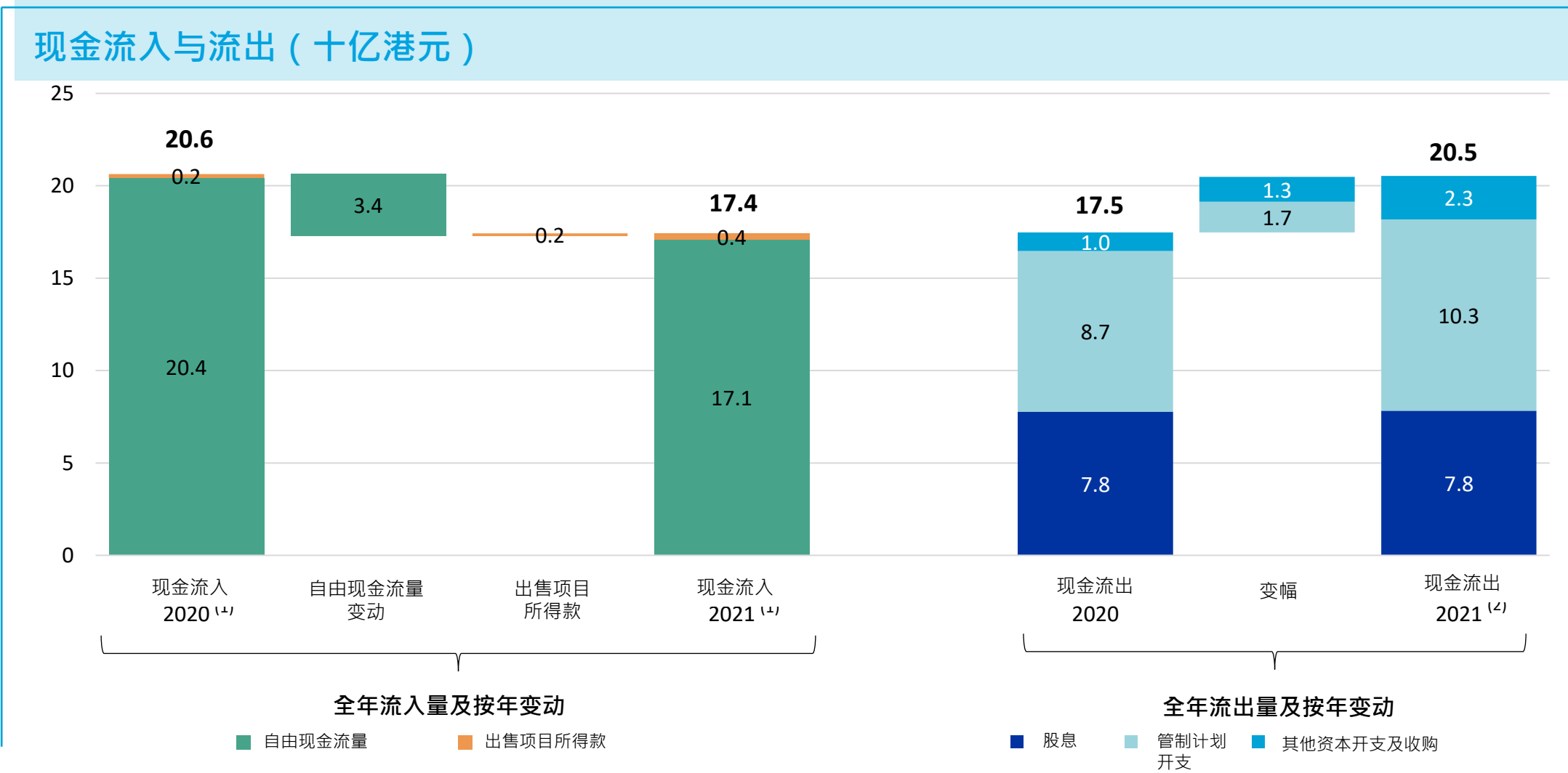
表现

- **ACOI减少55.1%**：煤炭成本上升，加上电价将滞后一年才调整而较低，导致和平电力盈利减少
- **可再生能源项目**：太阳能资源稳定，盈利平稳
- **火电项目**：电价因滞后一年才调整而较低以及煤价高企，对燃料利润构成影响
- **其他**：主要是由于较低的开发支出

展望

- **火电项目**：煤价高企可能继续使利润受压。继续管理投资以带来可靠回报
- **Lopburi太阳能项目**：电价按购电协议下调，贡献减少

自由现金流量减少、减碳的资本投资增加、派发股息稳定



(1) 自由现金流量已扣除维修资本开支
(2) 1,110百万港元的诉讼和解款项计入投资活动的现金流出，并不包括在上述分析中

维持强劲的评级、流动资金及余额

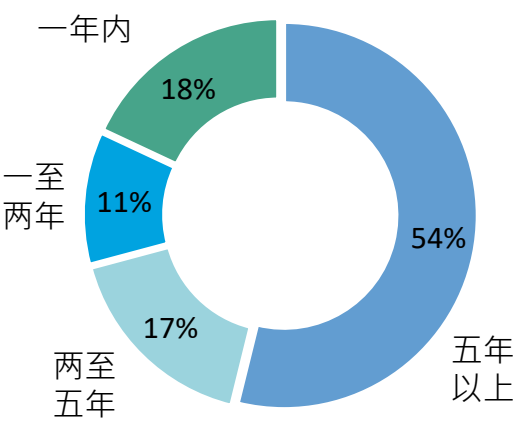
净负债

500 亿港元

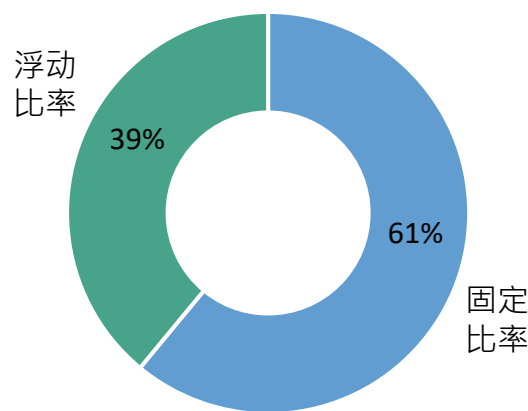
净负债对总资金

28.1%

负债到期日



债务比例

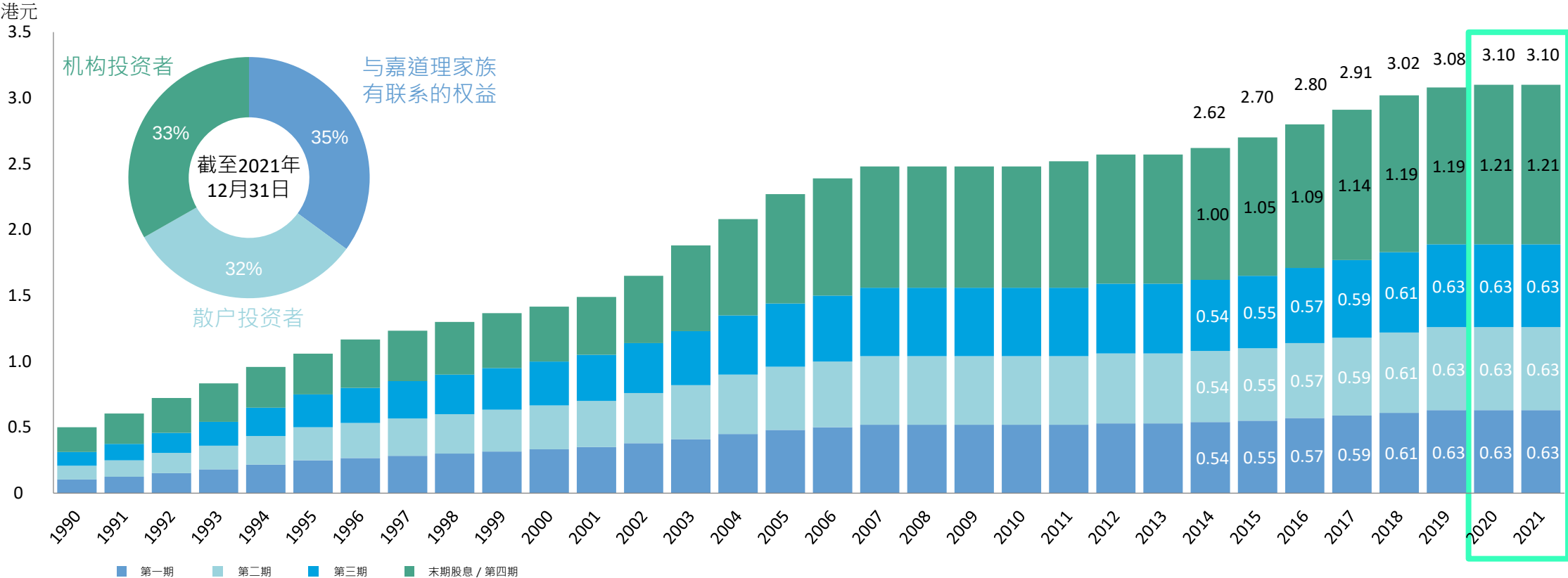


信用评级

	标准普尔	穆迪
中电控股	A 稳定	A2 稳定
中华电力	A+ 稳定	A1 稳定
青电	AA- 稳定	A1 稳定
EnergyAustralia	BBB+ 负面	-

2021年维持派发可靠股息惯例，总股息保持稳定为每股3.1港元

中电股息 1990年 – 2021年及按类别划分的持股比例



策略及 发展路向



香港智能生活中心

策略及发展路向



中电《气候愿景
2050》－迈向净零
排放



为业务组合的
增长和减碳
制定清晰路径

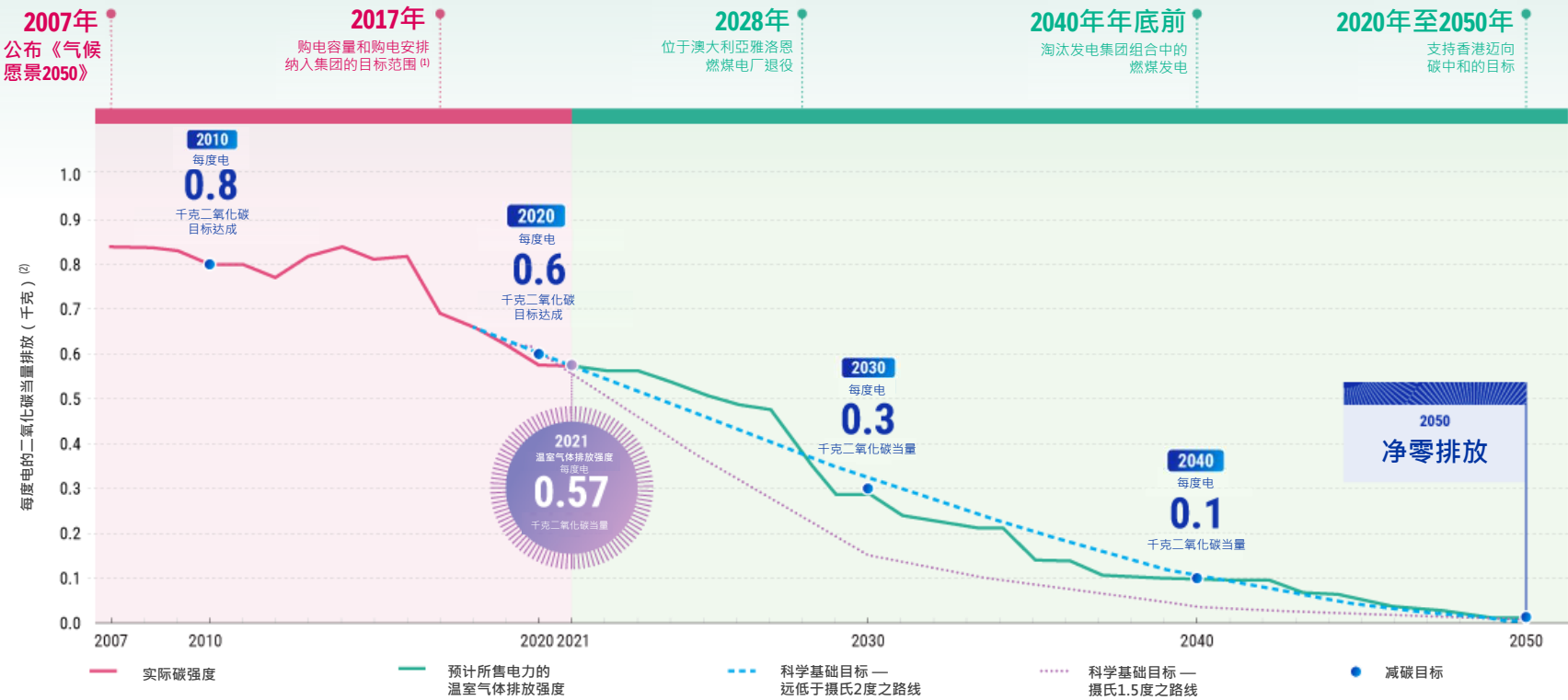


借助地区优势
专注于香港和
大湾区的增长



透过创新、科技和
灵活的团队建立以
客为本的「新世代
的公用事业」

新《气候愿景2050》进一步强化目标



(1) 中电由2017年至2050年间的排放强度轨迹乃按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算。

(2) 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，中电将按国际最佳实务，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。

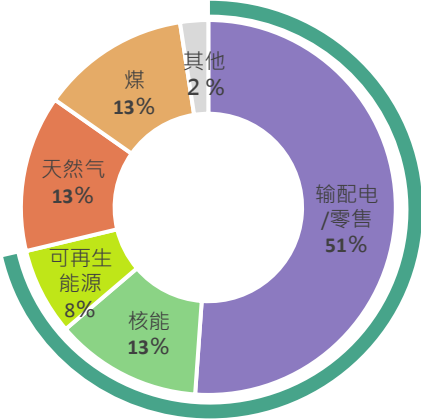
《气候愿景2050》主要承诺

- 在2050年前达至净零温室气体排放
- 于2040年前淘汰旗下的燃煤发电资产，比早前的承诺提前十年
- 2030年新的目标，与科学基础目标倡议组织(SBTi)把全球暖化控制在低于摄氏2度的目标一致，并强化2040年的目标
- 至少每五年加强目标，以达致把全球暖化控制在摄氏1.5度以内

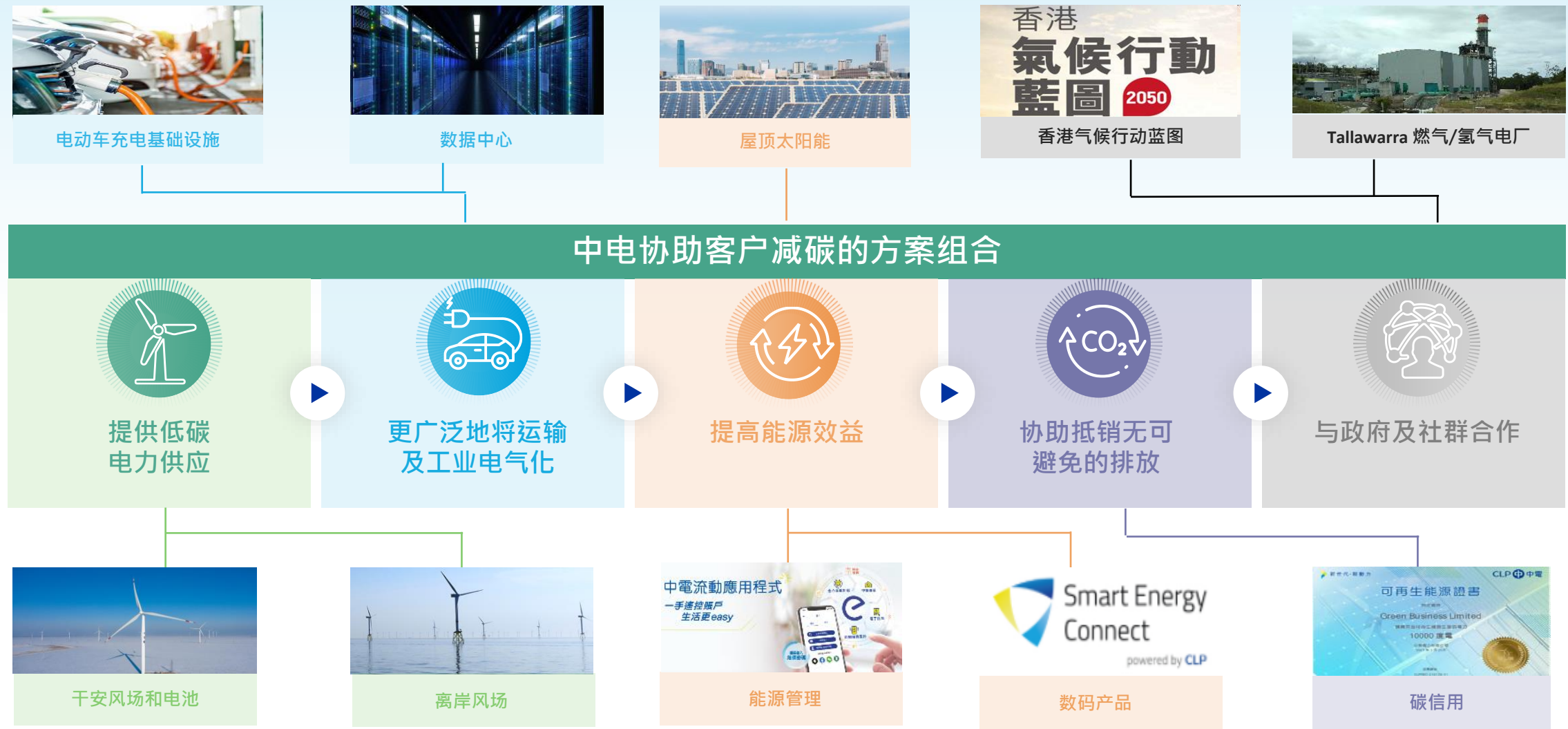
减碳进展

- 香港：以燃气发电取代燃煤及零碳项目取得进展
- 中国内地：可再生能源项目取得进展
- 澳大利亚：提前关闭燃煤电厂，并增加低碳投资
- 印度：输电和可再生能源投资

按业务活动划分的 ACOI



我们的减碳方案



借助地区优势 专注于香港和大湾区的增长

为增长奠定基础，
开拓新机遇



伙伴关系及投资

综合能源服务供货商



伙伴关系及投资



增长重点领域

能源基建项目



可再生能源项目



Smart Energy
Connect
powered by CLP
汇聚能源
管理方案

能源服务一体化

实现「新世代的公用事业」愿景

透过创新、科技和灵活的团队制定以客为本的方案
为持份者创优增值



以客为本的方案



推行科技和数码化，
投资创新项目



晨曦岛微型电网

智能电网和新能源
发展



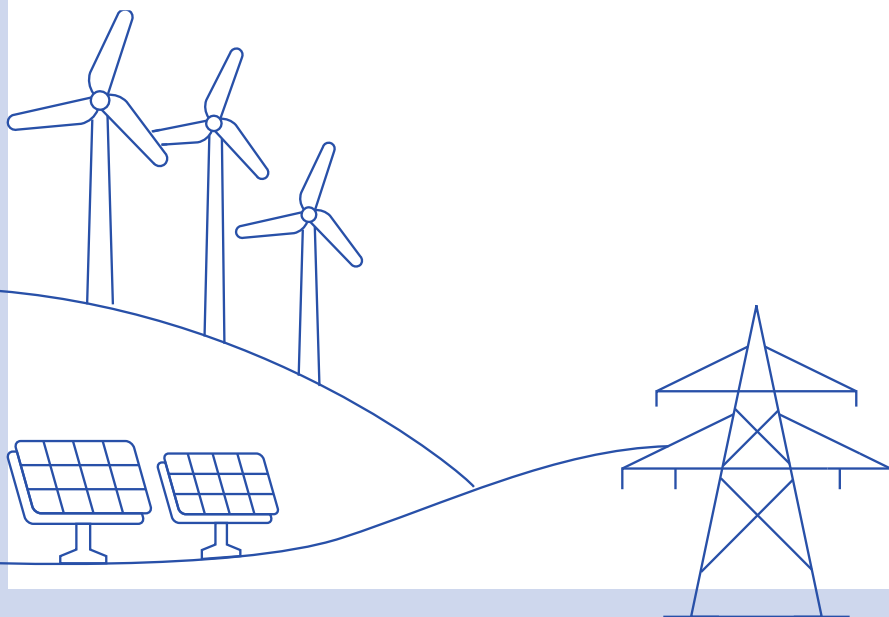
自信和灵活的团队



问答环节



附件



Smart Energy Connect

中电集团 – 财务概览

	2021	2020	变幅
收入 (百万港元)	83,959	79,590	+5.5%
营运盈利 (百万港元)	9,517	11,577	-17.8%
总盈利 (百万港元)	8,491	11,456	-25.9%
每股营运盈利 (港元)	3.77	4.58	-17.8%
每股总盈利 (港元)	3.36	4.53	-25.9%
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	10,347	8,686	+19.1%
其他资本开支	3,851	3,005	+28.2%
杠杆	2021年12月31日	2020年12月31日	
净负债 (百万港元)	49,955	42,640	+7,315
净负债对总资金 (%)	28.1%	25.1%	+3个百分点

影响可比性项目

百万港元	2021	2020	
EnergyAustralia – 法律诉讼达成和解	(777)	-	EnergyAustralia 法律诉讼达成和解 法律诉讼达成和解。详情请参阅港交所公布「中电控股有限公司2021年全年业绩通函」第32页，请按此浏览
EnergyAustralia – Morwell河道修复方案提拨准备	(316)	-	EnergyAustralia Morwell河道修复方案提拨准备 在流经雅洛恩煤矿场的 Morwell 河道经历极端暴雨后，就河道的损毁程度和可行的修复方案正进行勘察
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
东南亚 – 越南项目出售收益	249	-	东南亚 越南项目出售收益
香港 – 投资物业重估亏损	(34)	(121)	香港 投资物业重估亏损 2021 年 11 月越南 Vung Ang二期项目财务结算后，收取或然及剩余代价
影响可比性项目	(1,026)	(121)	香港 投资物业重估亏损 香港海逸坊商场的零售部分

中电集团 – 营运概览

	2021	2020	变幅
安全 (总可记录工伤事故率)	0.23	0.32	-0.09
香港供电可靠度 (停电分钟/每年) ⁽¹⁾	0.99	0.92	+0.07
客户数目 (千个)			
香港	2,711	2,672	+39
澳大利亞	2,443	2,449	-7
发电输出量 (十亿度) ⁽²⁾	91.2	85.9	+6.1%
发电及储能容量 (千兆瓦) ⁽²⁾			
营运中总额	24.3	24.2	+0.1
零碳排放 ⁽³⁾	6.0	6.1	-0.1
兴建中	0.9	0.6	+0.3
温室气体排放强度 (千克二氧化碳当量/每度电) ⁽²⁾	0.57	0.57	-

(1) 客户非计划停电时间 – 过去36个月的平均值
(2) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算
(3) 零碳排放包括风电、水电、太阳能光伏及核电

中电集团 – 营运盈利及ACOI对账

百万港元	2021	2020	变幅
营运盈利 (中电应占)	9,517	11,577	▼17.8%
扣除：			
公允价值调整	(497)	460	
财务开支净额 ⁽¹⁾	(1,774)	(1,875)	
所得税支销	(2,459)	(2,993)	
非控制性权益	(944)	(914)	
经调整本期营运收入(ACOI)	15,191	16,899	▼10.1%

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2021年远期电力价格上涨的影响，EnergyAustralia能源衍生工具合约录得公允价值的不利变动。2020年远期电力价格下降导致录得有利的公允价值变动

财务开支净额⁽¹⁾

- 财务开支减少主要由于较低的借贷利率和有竞争力的资金成本

所得税支销

- 较低的EnergyAustralia营业利润减少所得税支销，部分被较高的香港营业利润所抵销

非控制性权益

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

(1) 包括给予永久资本证券持有人的分配

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
2021 全年							
营运盈利 (按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 (按照本简报)	8,490	1,660	(83)	221	173	(944)	9,517
加回							
非控股权益	789	3	-	152	-	-	944
净财务费用 ⁽¹⁾	999	246	126	394	-	9	1,774
所得税开支/(信用额)	2,076	291	(55)	135	10	2	2,459
公允价值调整 ⁽²⁾	20	-	477	-	-	-	497
ACOI	12,374	2,200	465	902	183	(933)	15,191
2020 全年							
营运盈利 (按照年报中的分部数据)	7,580	2,503	1,690	175	386	(757)	11,577
港蓄发及香港支线再分配	270	(270)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	238	-	-	-	-	(238)	-
营运盈利 (按照本简报)	8,088	2,233	1,690	175	386	(995)	11,577
加回							
非控股权益	744	7	-	163	-	-	914
净财务费用/(收入) ⁽¹⁾	1,125	246	88	440	-	(24)	1,875
所得税开支	1,897	282	703	106	-	5	2,993
公允价值调整 ⁽²⁾	(20)	-	(440)	-	-	-	(460)
ACOI	11,834	2,768	2,041	884	386	(1,014)	16,899

(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

中电集团 — 现金流和财务结构

现金流量

- 自由现金流量减少，主要反映EnergyAustralia营运盈利下降和营运资金的不利变动，以及向香港客户收取的燃料成本减少
- 出售项目所得现金主要为出售越南项目所获得的溢价

资本投资

- 103亿港元的管制计划资本开支用于建设减碳能源基建项目，以及强化输配电网络和以客为本的设施
- 增长类别资本开支主要包括我们在中国内地和印度的风电投资，以及澳大利亚Tallawarra B及Mount Piper电厂涡轮机组升级工程
- 维修资本开支主要包括澳大利亚雅洛恩电厂的工程
- 业务 / 资产收购主要包括收购印度输电项目（2020年：两个太阳能项目）、为启德新总部所支付的押金，以及在澳大利亚对现有燃煤资产的维修，及持续提升客户服务系统的开支

(1) 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业务 / 资产收购

(2) 固定资产和使用权资产的资本开支按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
- 增长类别资本开支 – 提高发电容量的资本开支
- 维修资本开支 – 除上述各项以外的资本开支

(3) 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

2021

2020

现金流量		
EBITDAF	22,880	25,254
减：影响可比性项目	1,619	121
经常性 EBITDAF	24,499	25,375
减：所占合营企业及联营业绩	(1,974)	(2,522)
减：燃料价条款账及电费稳定基金的变动	(272)	(157)
减：营运资金变动及其他	(1,758)	1,722
来自营运的资金	20,495	24,418
减：已缴所得税	(2,521)	(2,182)
减：已付财务开支净额	(1,961)	(2,139)
减：维修资本开支	(1,504)	(1,999)
加：合营企业及联营股息	2,556	2,320
自由现金流量	17,065	20,418
出售项目所得现金	362	208
资本投资 ⁽¹⁾		
• 管制计划资本开支 ⁽²⁾	10,347	8,686
• 维修资本开支 ⁽²⁾	1,504	1,999
• 增长类别资本开支 ⁽²⁾	1,044	452
• 其他 ⁽³⁾	267	358
• 业务 / 资产收购	1,036	196
总计 (包括维修资本开支)	14,198	11,691
总计 (不包括维修资本开支)	12,694	9,692
已付股息	7,832	7,782

中电集团 – 财务责任概览

百万港元	2021年 12月31日	2020年 12月31日
香港		
中华电力、青电及港蓄发总借贷	46,534	43,449
减：银行结存及流动资金	(6,431)	(6,598)
净负债 – 香港	40,103	36,851
香港以外		
印度及中国内地的附属公司总借贷 (对中电控股无追索权)	11,681	10,899
减：银行结存及流动资金	(1,829)	(5,110)
净负债 – 香港以外	9,852	5,789
综合总借贷	58,215	54,348
减：综合银行结存及流动资金	(8,260)	(11,708)
综合净负债	49,955	42,640
总负债对总资金	31.3%	30.0%
净负债对总资金	28.1%	25.1%

集团的净负债对总资金上升，主要由于额外借贷以支持业务增长及香港管制计划业务减碳所致的资本开支

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	标准普尔
长期评级							
外币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	负面
当地货币	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	稳定	负面
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	-

标准普尔和穆迪于2021年5月及6月期间确认中电控股、中华电力及青电的信用评级，前景稳定。标准普尔于2021年10月确认EnergyAustralia的信用评级为BBB+，前景从稳定下调至负面，由于批发电价低迷和燃煤发电资产老化带来的营运风险，市场充满挑战。

中电集团 — 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：于2021年12月31日，流动资金充裕

- 共有281亿港元的未提取银行贷款额度及83亿港元的银行结余

管制计划协议 – 气候行动融资

- 青电于2月发行了300百万美元（23亿港元）、票面息率为2.125%的十年期能源转型债券，以支持联合循环燃气轮机D2机组项目。该债券按十年期美国国库券收益率加0.875%息差定价。这是中电集团以往发行的所有十年期债券中息差最窄的一次，据报也是香港企业发债非公营部门类别债券中最窄的息差。这次能源转型债券获全球投资者超额认购逾4.6倍，获认购额超过14亿美元
- 青电于2021年上半年以具竞争力的利率取得合共53亿港元的多元化、具成本效益的长期融资，包括37亿港元的三年期能源转型循环贷款额度和16亿港元的15年期具有能源转型元素的出口信用贷款，由裕利安宜（Euler Hermes）承保，足以应付联合循环燃气轮机D2机组项目的成本
- 中华电力于7月发行了100百万美元（777百万港元）、票面息率为2.25%的十年期私人新能源债券，为智能电表提供资金
- 中华电力和青电以极优惠的条款向八家银行取得44亿港元与减排挂钩的贷款额度

管制计划协议 – 具有成本效益的融资安排

- 中华电力于7月发行了300百万美元（23亿港元）、票面息率为2.25%的十年期债券。债券利率为十年期美国国库券收益率加0.9%，定价水平具竞争力。是次发行超额认购超过1.6倍，获全球投资者的认购额超过500百万美元
- 发行24百万澳元（144百万港元）、票面息率为2.99%的15年期私募债券

中国内地：继续以具竞争力的条款进行融资

- 以具竞争力的条款取得人民币300百万元（360百万港元）两年期离岸银行循环贷款额度及人民币587百万元（705百万港元）15年期在岸无追索权项目贷款额度，以配合可再生能源资产组合于国内的增长

EnergyAustralia: 成功再融资及流动资金稳健

- 以具竞争力的条款将300百万澳元（17亿港元）营运资金贷款额度的到期日延长三年至2024年6月，并将500百万澳元（28亿港元）的银行担保和偿付额度的到期日延长三年至2024年3月

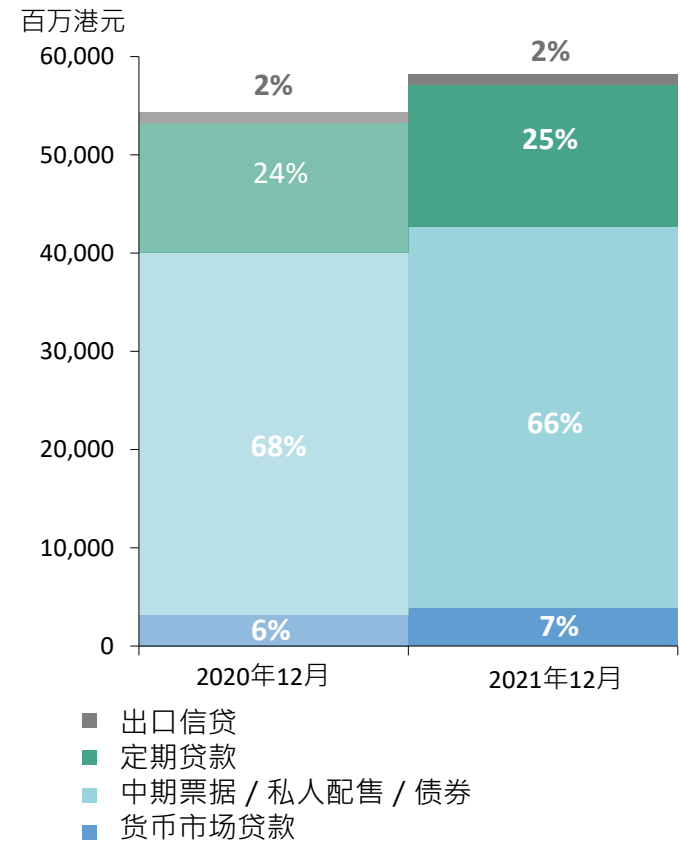
Apraava Energy: 支持业务组合扩展

- 以具竞争力的利率安排319亿卢比（33亿港元）的银行贷款额度，主要用以支持可再生能源项目的发展

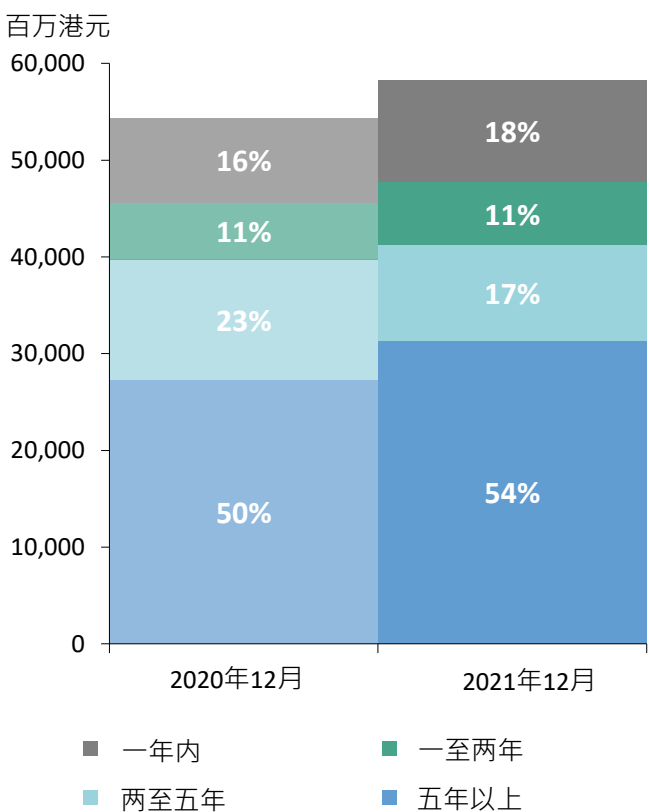
附注：2021年管制计划协议业务已发行的所有外币债券的所得款项已按优惠的固定利率掉期为港元，从而纾缓外汇及利率风险。

中电集团 — 按种类和到期日划分的贷款结余

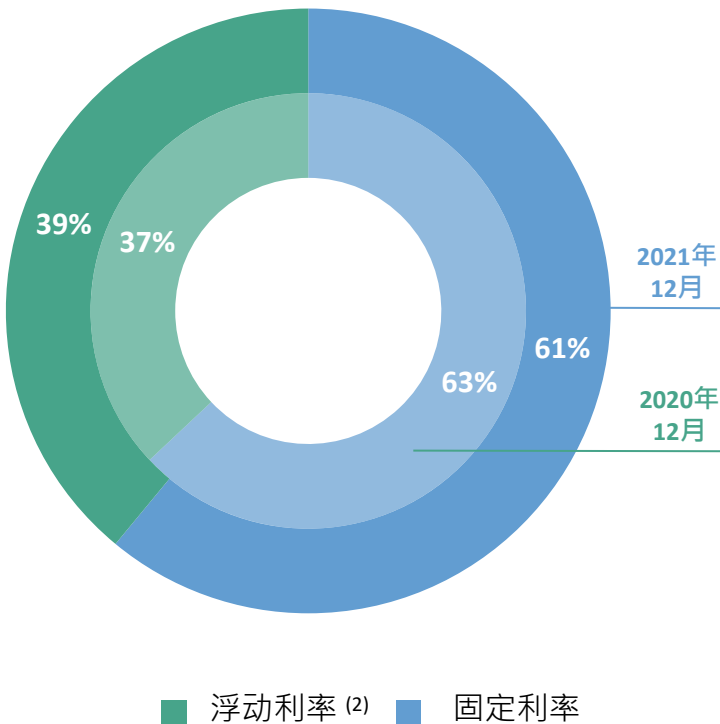
贷款结余 — 按种类



贷款结余 — 按到期日 (1)



固定及浮动利率债务比例



1) 循环贷款的到期日是根据相关贷款额度的到期日而不是按当前贷款提取期限而定
2) 就浮动利率借贷而言，假设利率上升1%及按于2021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225百万港元
3) 中电继续以极具成本效益的利率作(再)融资。2021年具代表性的例子载于本简报「中电集团－主要融资活动」第34页

香港 — 业务范畴增长

发电	输电	配电	零售
总装机容量为 10,420兆瓦	超过16,300公里 输电和高压配电线	237个总变电站及 超过15,200个副变电站	售电量达35,355百万度并 拥有271万个客户

2021年：

- 本地售电量与2020年相比增加4.1%至35,355百万度
- 客户数目较2020年增加39,000个至2,711,000个
- 各项重要基建项目继续进行
- 龙鼓滩发电厂新建550兆瓦联合循环燃气涡轮机组于2020年投产
- 龙鼓滩发电厂第二台联合循环燃气涡轮机组的建造工程进度良好。工程设计、采购和建造的承包商已动工，进展良好
- 龙鼓滩发电厂第六及第七台燃气机组的涡轮升级工程竣工，发电容量增加50兆瓦（2021年合共增加175兆瓦）
- 新增超过 190 公里的输电和高压配电线以及 170 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	2021	2020	变幅	比例
住宅	10,525	10,298	2.2%	30%
商业	13,423	12,878	4.2%	38%
基建及公共服务	9,742	9,171	6.2%	27%
制造业	1,665	1,616	3.0%	5%
本地总售电量	35,355	33,963	4.1%	100%

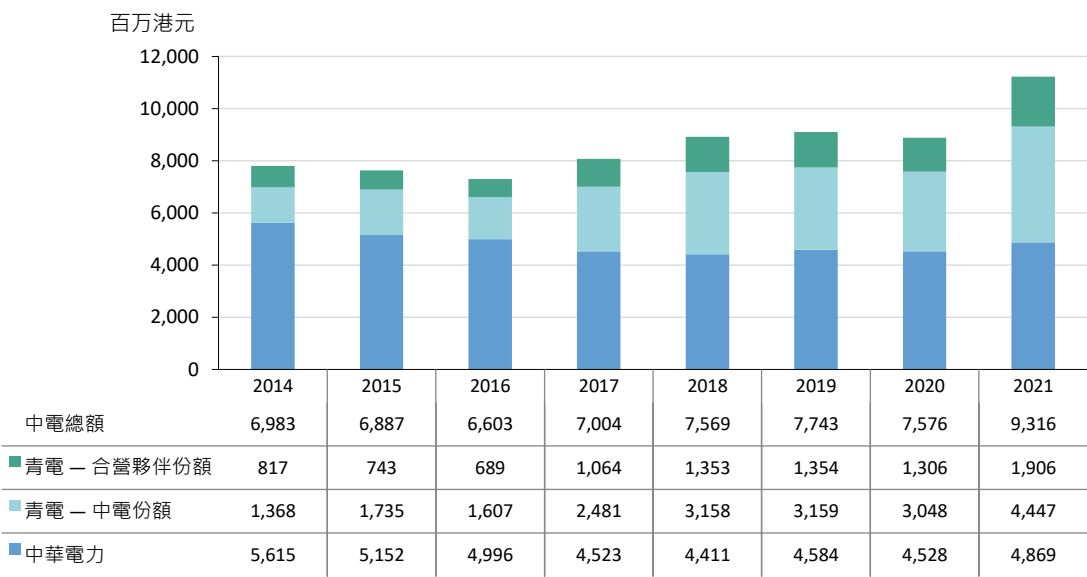
香港盈利

百万港元	2021	2020	变幅
本地电力业务	8,189	7,818	4.7%
港蓄发及香港支线	301	270	11.5%
香港电力业务及相关活动	8,490	8,088	5.0%

资本开支 (应计基础)

百万港元	2021	2020	变幅
中华电力	4,869	4,528	7.5%
青电*	6,353	4,354	45.9%
总资本开支	11,222	8,882	26.3%

* 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

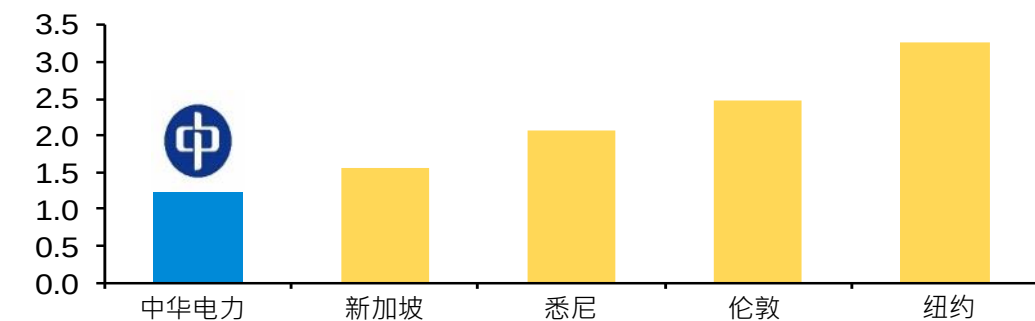
2018年发展计划中2018年10月至2021年12月的资本开支：318亿港元

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、供电可靠度及环保表现提升

低电价

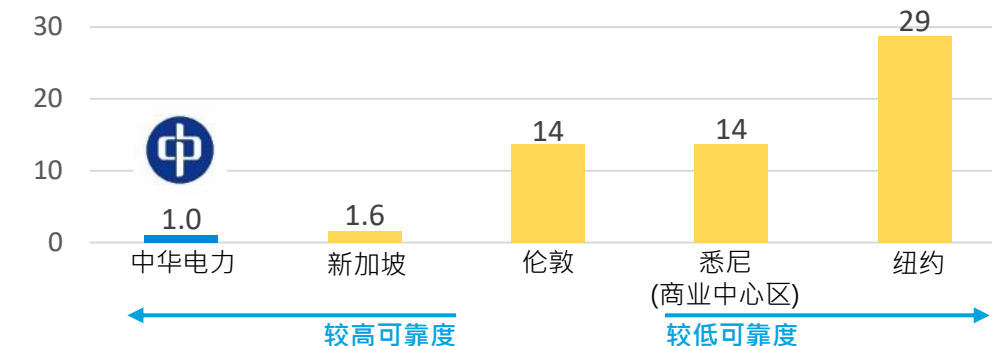
港元/每度电



附注：
以每月275度的平均住宅用电量为比较基准及2022年1月的电价及汇率计算

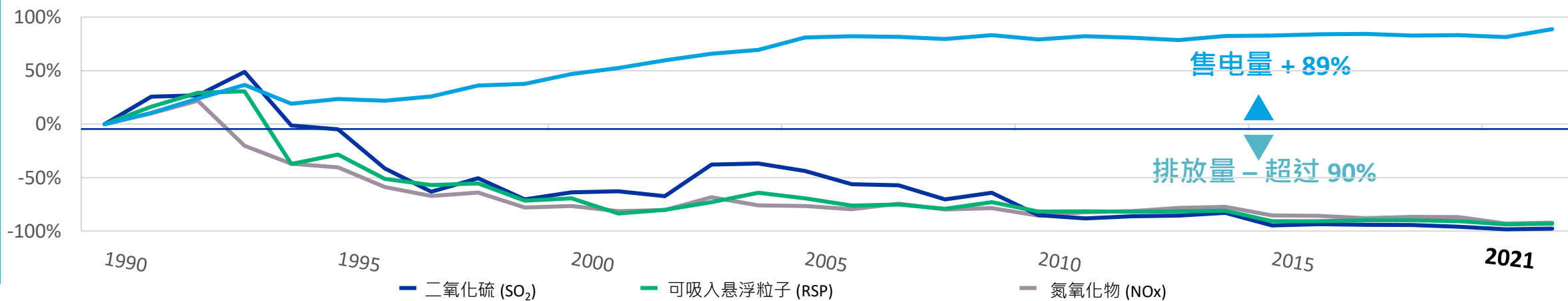
供电可靠度高

每年客户非计划停电时间 (以分钟计)



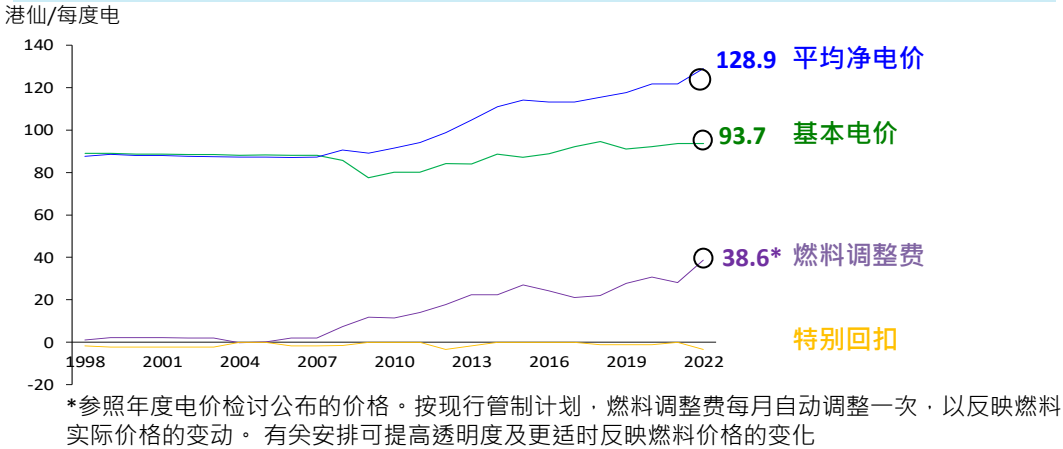
附注：
(1) 中华电力2019年至2021年的平均数据
(2) 其他城市为2018年至2020年的平均数据
(3) 新加坡没有架空线

环保表现提升

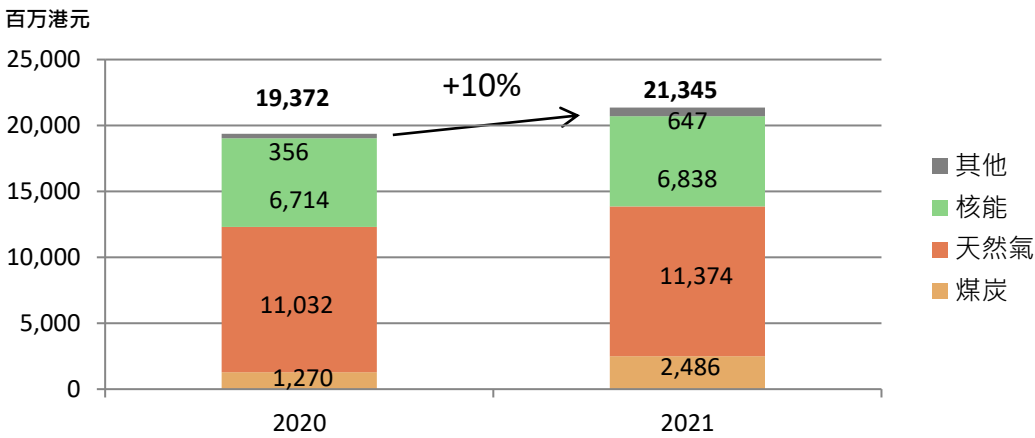


香港 — 电价、能源成本、燃料组合及天然气量

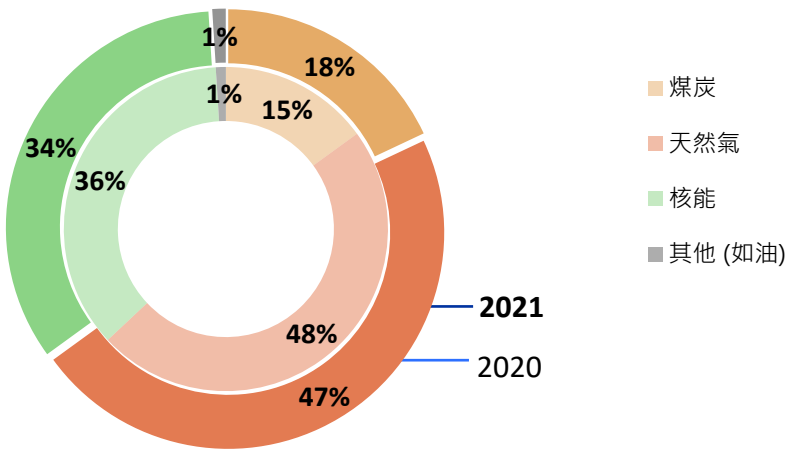
电价



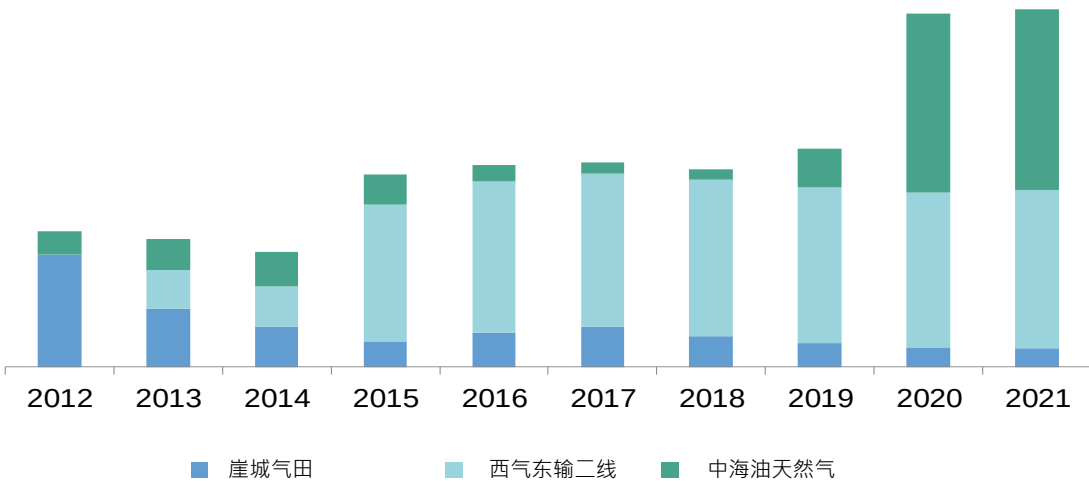
能源成本



发电燃料组合 (按生产/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	
	2021	2020	2021	2020
可再生能源项目	545	565	920	951
- 风力	305	306	457	457
- 水力	45	88	129	194
- 太阳能光伏	195	171	334	300
核电项目	1,908	1,594	2,073	1,725
- 大亚湾	963	933	1,014	982
- 阳江	945	661	1,059	743
火电项目	(572)	203	(575)	220
- 山东	(321)	(7)	(321)	(3)
- 国华	(149)	(1)	(146)	(1)
- 防城港	(102)	211	(108)	224
营运及发展开支	(221)	(129)	(218)	(128)
营运盈利/ACOI	1,660	2,233	2,200	2,768
总盈利	1,660	2,233		



中国内地

于2020年及2021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1.12370及1.20574。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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(当地货币)

百万人民币	营运盈利/总盈利		ACOI	
	2021	2020	2021	2020
可再生能源项目	452	503	763	846
- 风力	253	272	379	407
- 水力	37	79	107	172
- 太阳能光伏	162	152	277	267
核电项目	1,583	1,418	1,719	1,535
- 大亚湾	799	830	841	874
- 阳江	784	588	878	661
火电项目	(475)	181	(477)	196
- 山东	(266)	(6)	(266)	(3)
- 国华	(124)	(1)	(121)	(1)
- 防城港	(85)	188	(90)	200
营运及发展开支	(201)	(178)	(198)	(177)
营运盈利/ACOI	1,359	1,924	1,807	2,400
总盈利	1,359	1,924		



中国内地

中国内地 — 盈利、表现及业务发展机会

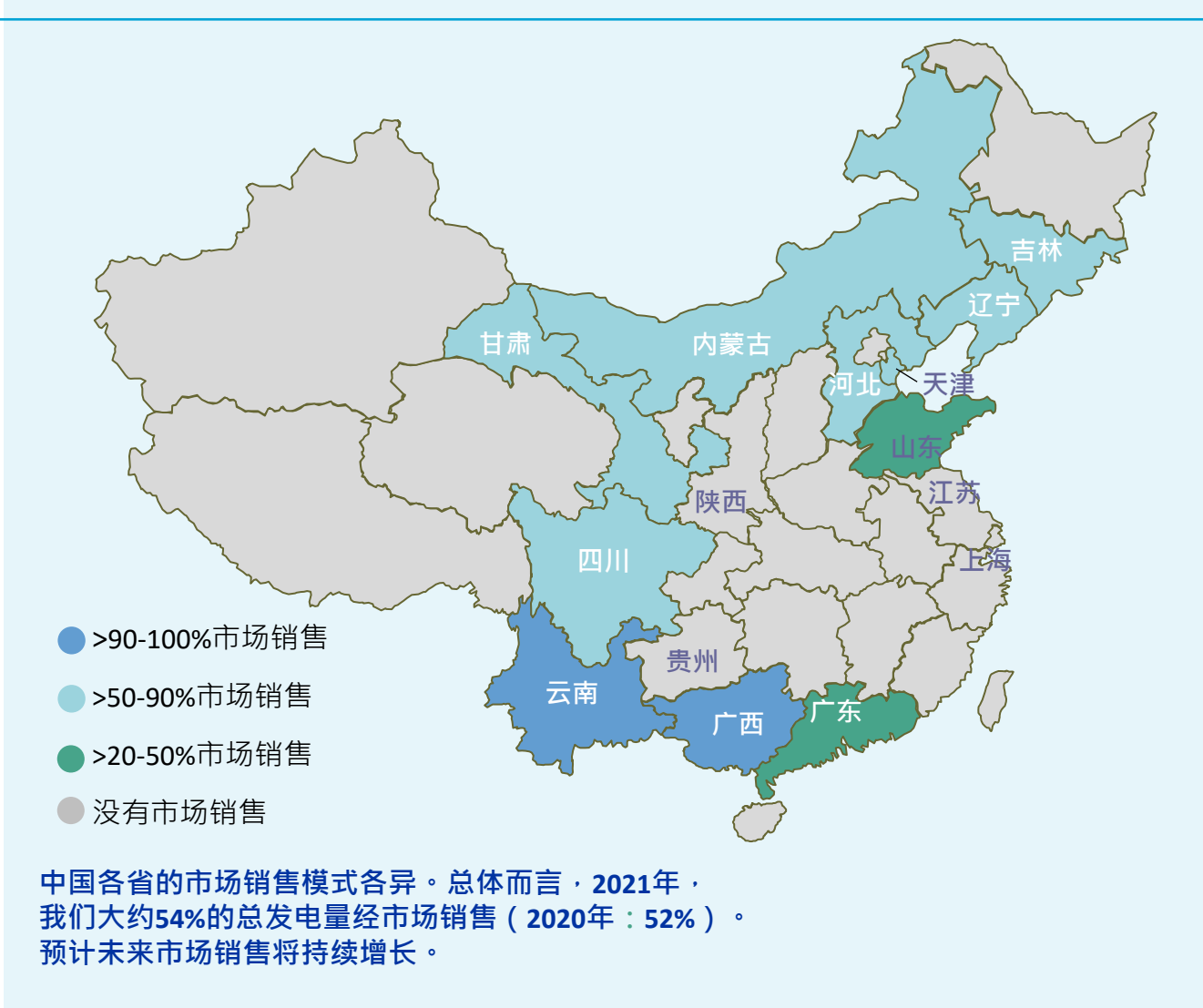
盈利及表现

- 核电盈利增加，主要因为阳江核电站发电量上升
- 可再生能源的盈利减少主要是由于水流减弱，以及2021年3月出售位于辽宁省日渐老化的马鬃山和曲家沟风场各24.5%权益的亏损，部分被2020年9月投产的莱芜三期风场的贡献抵销
- 石横电厂（370兆瓦净权益，属于山东资产项目）于2022年1月1日转让予主要股东
- 防城港发电量维持高水平，以应对电力需求上升和水力发电站竞争减少。然而，煤价飙升（部分被上季与客户重新协商的较高电价所抵销）导致2021年下半年的营运利润率减少，并于年内录得营运亏损
- 附属公司未获支付的可再生能源国家补贴的应收款项增加至2,302百万港元（2020年12月：1,774百万港元）。受政策支持，泗洪太阳能光伏与现有银行安排贷款余额的延期

业务发展机会

- 中电在内地首个「平价上网」风电项目干安三期风场（100兆瓦净权益，以及5兆瓦的电池储能系统）于2021年12月接驳至电网，预计2022年上半年全面投产
- 内地新风电项目于2021年已获取开发配额。云南寻甸二期（50兆瓦净权益）预计于2022年下半年接驳至电网，广西博白（150兆瓦净权益）预计于2024年上半年接驳至电网
- 合营企业启迪中电透过防城港增量配电网开始为客户供电，客户数目持续增长，并继续拓展其服务范畴
- 中电接管广州东方宝泰购物广场—首个位于粤港澳大湾区（大湾区）的中央空调系统项目，并于2021年11月开展冷冻水机组的营运及升级工作
- 配合集团于大湾区的策略，积极开拓智能能源项目如中央空调系统、数据中心、电动车充电设施及大型综合能源基建项目

中国内地 — 2021年市场销售现况



省份	市场销售项目 (按权益计算兆瓦)
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) 大理漾濞水电 (50兆瓦)
内蒙古	准格尔火电 (257兆瓦)
四川	江边水电 (330兆瓦)
甘肃	金昌太阳能光伏 (85兆瓦)
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) 凌源太阳能光伏 (17兆瓦)
吉林	干安风电 (99兆瓦) 长岭二期风电 (22兆瓦) 大通风电 (24兆瓦) 双辽风电 (48兆瓦)
广东	阳江核电 (1,108兆瓦)
山东	蓬莱风电 (48兆瓦) 中电莱州风电 (99兆瓦) 莱芜风电 (149兆瓦) 石横火电 (370兆瓦) 威海风电 (31兆瓦) 莱州风电 (18兆瓦) 国华风电 (194兆瓦)

EnergyAustralia – 财务表现

	港元		当地货币	
	2021	2020	2021	2020
	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)	2,792	4,041	486	745
折旧和摊销	(2,327)	(2,000)	(399)	(372)
ACOI				
客户 (零售)	819	264	140	49
能源 (批发)	1,445	3,440	256	633
企业	(1,799)	(1,663)	(309)	(309)
总额	465	2,041	87	373
公允价值调整 ⁽¹⁾	(477)	440	(82)	82
财务开支净额	(126)	(88)	(22)	(16)
税项支销	55	(703)	7	(129)
营运盈利	(83)	1,690	(10)	310
影响可比性项目 (税后) ⁽²⁾	(1,093)	-	(184)	-
总盈利	(1,176)	1,690	(194)	310

(1) 公允价值调整主要基于2021年远期价格上涨对能源销售合约产生不利影响，而远期价格下跌则对2020年能源销售合约产生有利影响

(2) 影响可比性项目 (税后) 包括诉讼和解及雅洛恩Morwell河道修复方案

于2020年及2021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5.3799及5.8286。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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。



EnergyAustralia

EnergyAustralia — 零售业务营运

客户数目

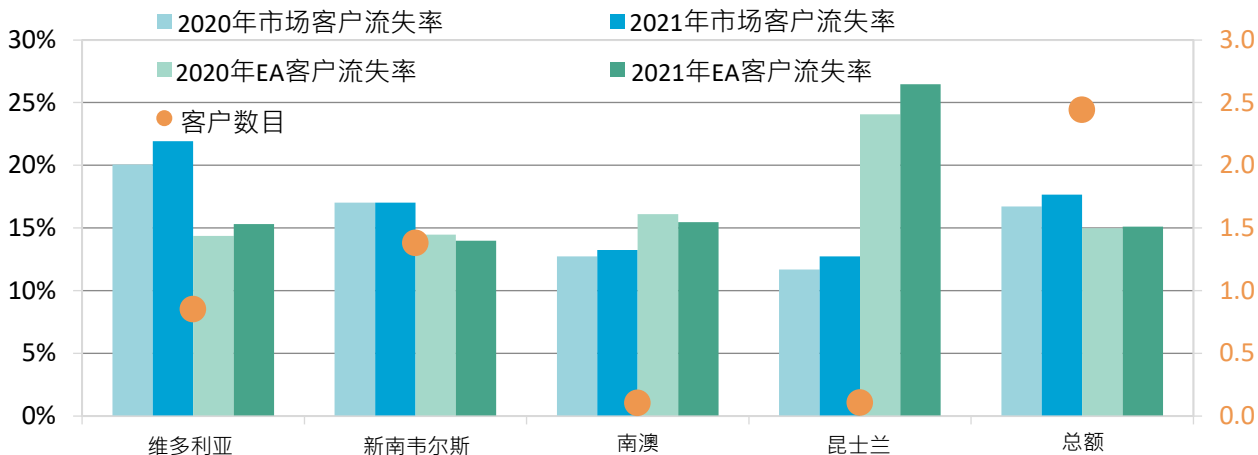
客户数目 ('000)	2021			2020		
	电力	天然气	总计	电力	天然气	总计
零售市场	1,587.4	848.1	2,435.5	1,594.1	846.3	2,440.4
工商业客户	7.0	0.2	7.2	8.7	0.2	9.0
客户总数	1,594.4	848.2	2,442.7	1,602.8	846.6	2,449.4
零售市场加权平均 ⁽¹⁾	1,586.2	846.2	2,432.4	1,596.9	844.5	2,441.4

(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	2021		2020	
	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	9.1	33.0	9.7	32.2
工商业客户	7.0	4.2	7.9	9.8
总销售量	16.1	37.2	17.6	42.0
销售收入 (百万澳元)	3,430.5	886.8	3,933.9	947.3

客户流失率/客户数目



- 零售市场客户保持合理稳定，自2020年起数目下跌0.2%，流失4,964名客户。
- 与2020年相比，2021年整个市场客户流失率不断上升，然而EA的升幅低于市场水平。
- EA客户流失率现比市场客户流失率低2.6个百分点，而2020年则低1.7个百分点。

为有经济困难的客户
提供支持 –

23,700名客户参与EnergyAssist纾困计划



每10,000名客户有17个申诉专员
投诉个案

- 较2015年减少72%
- 较2020年减少13%

Go Neutral – 最大型电力客户认证
碳中和计划

- 328,000名 Go Neutral电力客户，
较2020年增加22%
- 116,000名Go Neutral天然气客户，
较2020年底增长逾两倍



2021年发出电子账单数目
占总账单量61%

- 2015年比例为5%
- 较2020年增加6个百分点



自2015年起，客户满意度
上升26.3个百分点

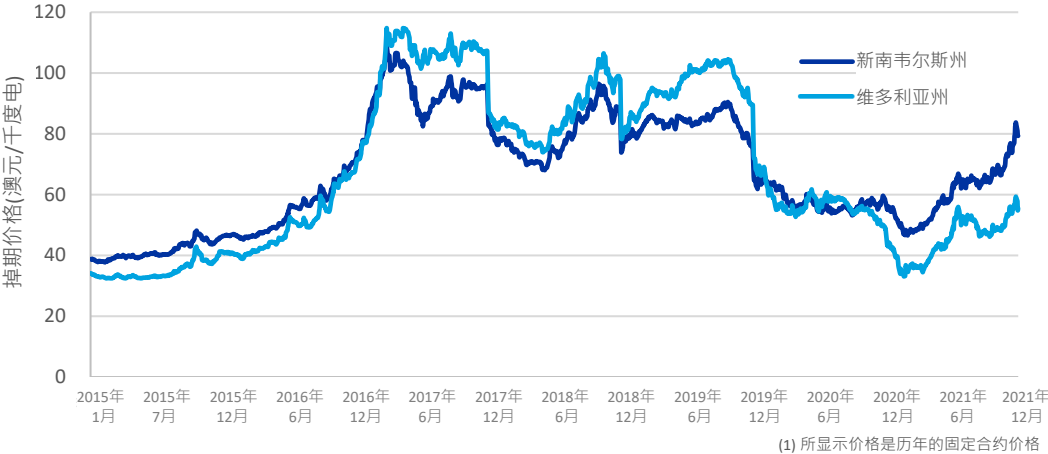


电表后端电池

- 工商客户的用电需求容量为166.2兆瓦
- 正推行5,000组家用储能电池项目，已
于2021年完成初步安装

EnergyAustralia – 批发市场环境

来年掉期价格 (1)

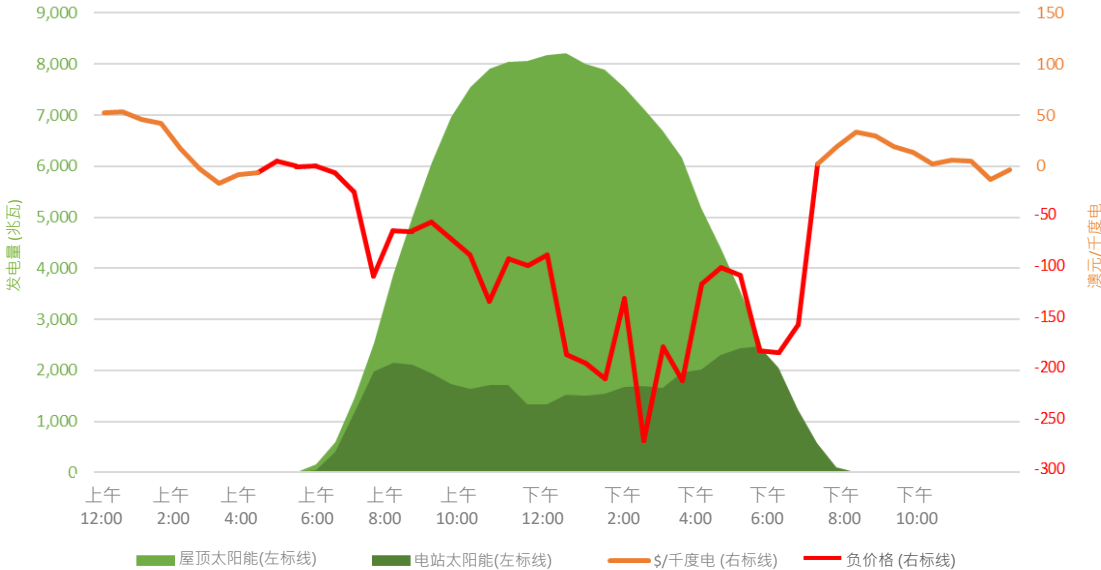


维多利亚州掉期价格



- 远期电价仍低于 2017 至 2020 年期间居高不下的价格，反映可再生能源新项目的影响远高于Liddell燃煤电厂计划关闭的影响。
- 继续专注完成大型维修计划，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。

南澳即日成交价概览 — 2021年11月14日



Apraava Energy – 财务表现

	百万港元		当地货币	
	2021	2020	2021	2020
可再生能源项目	606	506	5,756	4,831
火电项目（哈格尔电厂）	406	496	3,856	4,736
火电项目（Paguthan电厂及企业）	(152)	(144)	(1,444)	(1,375)
输电项目	42	26	399	248
ACOI	902	884	8,567	8,440
可再生能源项目	186	104	1,767	993
火电项目（哈格尔电厂）	98	121	931	1,155
火电项目（Paguthan电厂及企业）	(70)	(55)	(665)	(525)
输电项目	7	5	66	48
营运盈利	221	175	2,099	1,671
影响可比性项目 – 哈格尔电厂减值	(148)	-	(1,412)	-
总盈利	73	175	687	1,671



于2020年及2021年，将Apraava Energy分部盈利换算成港元所用的平均汇率分别为0.10473及0.10528。请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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

表现及近期收购的资产

- 由于印度今年第二和第三季受第二波新冠病毒疫情冲击，对部份邦内医疗系统造成沉重负担，限制活动并窒碍早前经济复苏的步伐。尽管新项目的建设和审批受到严格的封锁措施的影响，但在加强防疫措施和致力保护员工的健康及安全下，Apraava Energy 得以保持稳定营运
- 中电印度于 2021 年易名为 Apraava Energy，象征公司在新企业品牌下加速增长的决心，以及支持印度可持续发展的承诺
- 2021 年 12 月，在获得所需监管批准后，Apraava Energy 收购了拥有印度东北部跨邦际输电项目的 Kohima-Mariani Transmission Limited (KMTL) 49% 的股份
- 哈格尔电厂一号机组的大修于2021年第一季顺利完成，期间并无发生损失工时的工伤事故

扩展可再生能源发电组合

- 年内继续推进位于古加拉特邦的Sidhpur风场的建设，但部份工程因疫情受阻。在政府同意延长其投产期限后，项目现在预计于2022年下半年投产
- 有关可再生能源项目未收回账款总额为883百万港元（2020年12月：771百万港元）。由于收回逾期较长的账款而缩短了逾期应收账款的平均期限。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
- 我们与CDPQ的合作伙伴关系，为集团的持续增长带来长远的策略性支持及额外资源
- 随着政府继续推进能源业改革，我们正在可再生能源及输电范畴中，积极发掘更多收购及投资机会

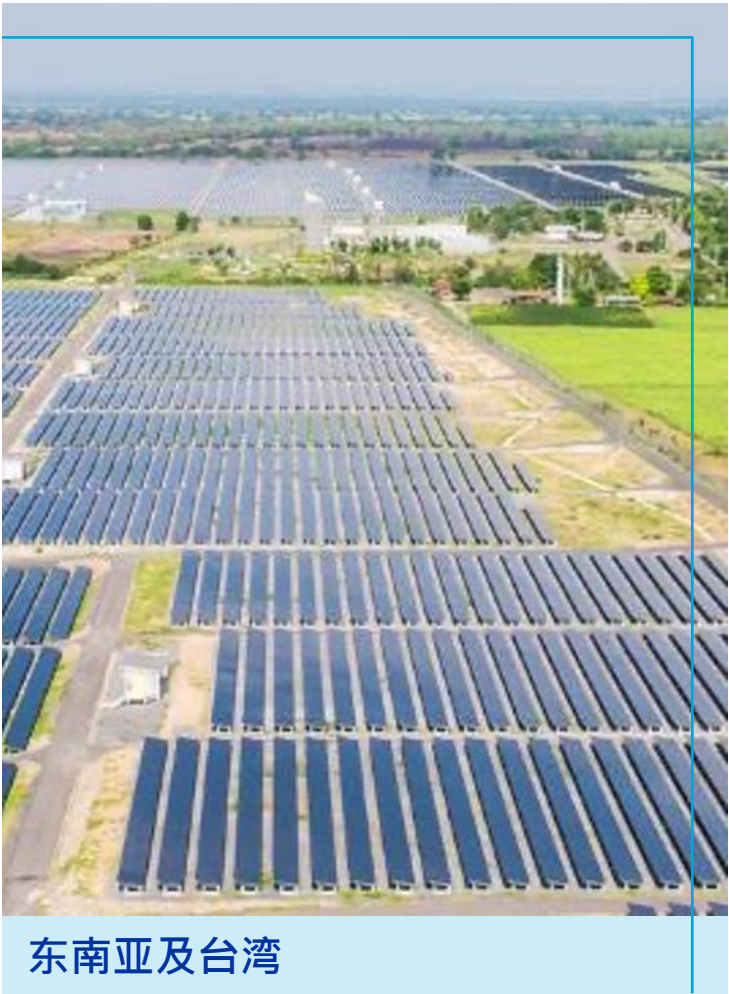
东南亚及台湾 – 财务表现

	港元		当地货币	
	2021	2020	2021	2020
	百万港元	百万港元	百万	百万
火电项目	126	366	NT\$452	NT\$1,388
可再生能源项目	71	63	THB290	THB254
其他	(14)	(43)		
ACOI ⁽¹⁾	183	386		
火电项目	126	366	NT\$452	NT\$1,388
可再生能源项目	61	63	THB251	THB254
其他	(14)	(43)		
营运盈利 ⁽¹⁾	173	386		
影响可比性项目 – 越南项目出售收益	249	-		
总盈利	422	386		

2020	港元			当地货币		
	以往报告	重新分配	本报告	以往报告	重新分配	本报告
	百万港元	百万港元	百万港元	百万	百万	百万
可再生能源项目	(60)	123	63	(THB243)	THB497	THB254
营运开支	(14)	14	-			
发展开支	94	(94)	-			
其他	-	(43)	(43)			
ACOI / 营运盈利 ⁽¹⁾	20	-	20			

(1) 新分类结合了以往报告的营运开支及发展开支，而Lopburi太阳能项目减值拨备由可再生能源项目转为其他

于2020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0.2476（泰铢）及0.2637（新台币），2021年的有关汇率分别为0.2423（泰铢）及0.2787（新台币）。
 请注意，在简报中陈述的ACOI差异分析中，2020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⁾ – 2021年12月31日

20,018 兆瓦净权益及5,090 兆瓦长期购电合约 (合共25,108 兆瓦)



ENERGY AUSTRALIA	合共	5,470 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 ⁽ⁱⁱ⁾	693 / 616*	(w)
太阳能项目 [#]	362 / 294*	(s)
电池项目 ⁽ⁱⁱⁱ⁾	55 / 55*	(bs)

APRAA VA ENERGY	合共	2,040 兆瓦
营运中		
哈格尔	1,320 / 792	(c)
Paguthan	655 / 393	(g)
风电项目	924 / 555	(w)
太阳能项目 [#]	250 / 150	(s)

施工中		
风电项目	251 / 150	(w)

台湾	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)

电厂名称		
-------------	--	--

总容量(兆瓦) / 中电所占净权益(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	8,243 兆瓦*
营运中		
青山 A 及 B	4,108 / 4,108*	(c)
龙鼓滩 C 及 D1 ⁽ⁱⁱ⁾	3,225 / 3,225*	(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	9,071 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)
防城港 1 及 2 期	2,580 / 1,806	(c)
山东中华	3,060 / 900	(c)
国华	7,470 / 1,248	(c)
水电项目	509 / 489	(h)
风电项目	1,354 / 910	(w)
太阳能项目 [#]	328 / 328	(s)

施工中		
------------	--	--

风电项目	100 / 100	(w)
小型项目	5 / 5	(bs)

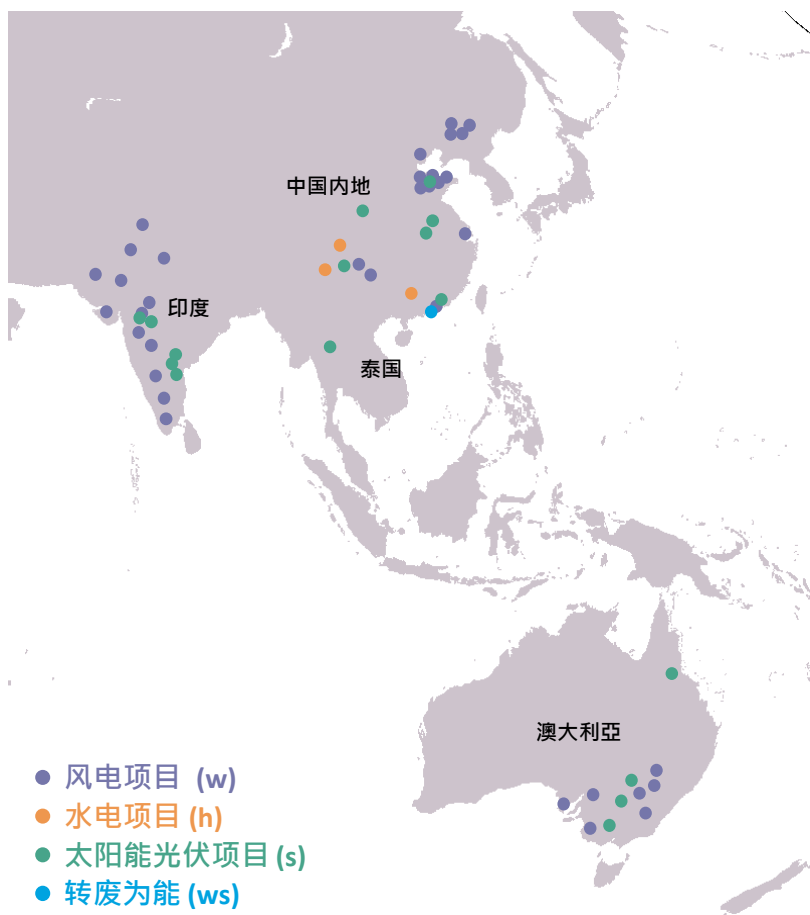
(i) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

(ii) 包括自 2020 年 11 月起中电在 Waterloo 的股份从 50% 更新至 100%

(iii) 包括 Gannawarra (25 兆瓦/5 万度电) 和 Ballarat (30 兆瓦/3 万度电)

中电集团 — 可再生能源组合⁽ⁱ⁾ — 2021年12月31日

2,743兆瓦净权益及881兆瓦长期购电合约 (合共3,624兆瓦) – 占中电总发电容量14%



中国内地	1,828 兆瓦
营运中	
风电项目	910 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及2期	99 / 99
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	330 / 330
怀集	129 / 110
大理漾洱	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	100 兆瓦
干安 3期	100 / 100

ENERGYAUSTRALIA	910 兆瓦*
营运中	
风电项目	616 兆瓦
太阳能项目	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*
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	855 兆瓦
营运中	
风电项目	555 兆瓦
太阳能项目	150 兆瓦
Khandke	50 / 30
Samana I & II	101 / 60
Saundatti	72 / 43
Theni I & II	100 / 60
Harapanahalli	40 / 24
Andhra Lake	106 / 64
Sipla	50 / 30
Bhakrani	102 / 61
Mahidad	50 / 30
Jath	60 / 36
Tejuva	101 / 60
Chandgarh	92 / 55
Veltoor太阳能光伏 #	100 / 60
Gale太阳能光伏 #	50 / 30
Tornado太阳能光伏 #	20 / 12
CREPL太阳能光伏 #	30 / 18
DSPL太阳能光伏 #	50 / 30
施工中	
风电项目	150 兆瓦
Sidhpur	251 / 150

• 电厂名称 总容量(兆瓦) / 中电所占净权益(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) 按权益发电容量及长期购电容量和购电安排计算

中电集团 — 按燃料分类的发电及储能容量 (1)

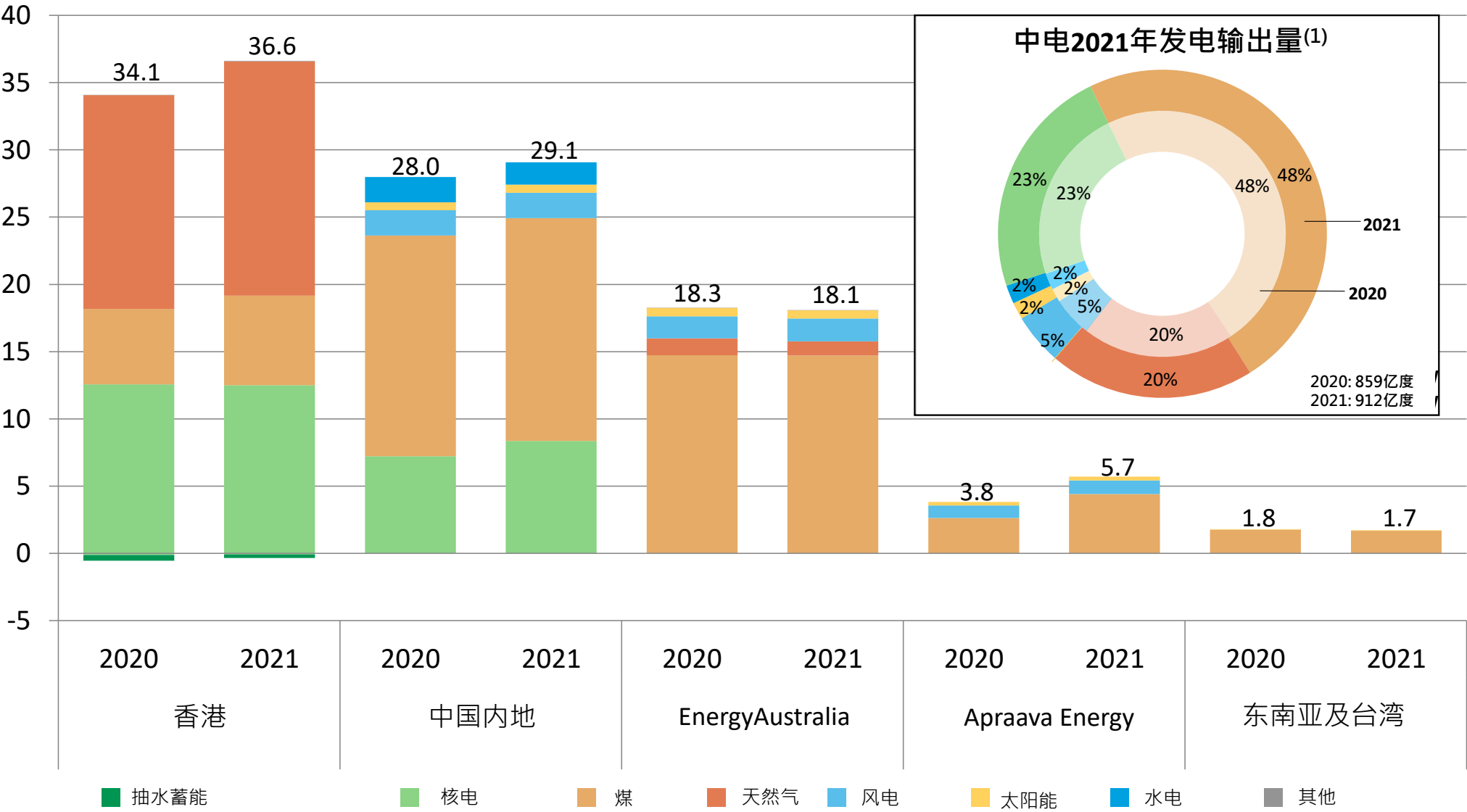
中电集团持有25,108兆瓦权益

按燃料分类	总发电容量 (兆瓦) (a) + (b)	%	营运中 (兆瓦) (a)	%	施工中 (兆瓦) (b)	%
煤	12,027	48%	12,027	48%	-	-
天然气	5,813	23%	5,213	21%	600	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
风电	2,331	9%	2,081	8%	250	1%
水电	489	2%	489	2%	-	-
太阳能	793	3%	793	3%	-	-
其他	970	4%	965	4%	5	<1%
总额	25,108	100%	24,253	97%	855	3%

(1) 按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 – 2021年

十亿度



(1) 按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 2021



可持续发展报告 ⁽¹⁾ 2021



气候相关披露 报告 ⁽¹⁾ 2021



中电简介 2022年2月



中期业绩简报 2021年8月



网站：www.clpgroup.com

(1) 报告暂只备英文版

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