

中電控股  
2021年中期業績  
分析員簡報

2021年8月2日

# 免責聲明

中電控股有限公司（本公司）的潛在投資者、分析員及股東以及本文件的其他接收者請注意，本文件（簡報）及與簡報一併作出的任何口頭討論僅供您參考之用，不得直接或間接向其他人士轉送、發表、分發、發佈或公佈本簡報的任何部份。

請務必注意，簡報內容未經審核或獨立查證。簡報中包含的地圖僅供參考。這些地圖的目的是顯示本公司資產的大約位置，並無意顯示不同國家之間正式的政治邊界。某些評論（包括與未來事件及我們預期中電業務表現有關的評論）乃基於我們無法準確預測或控制的若干因素。我們不會就簡報所載任何事宜作出任何陳述及保證，並明確表示不會承擔有關責任。我們無法保證簡報所載資料於現時或將來屬準確或完整，因此該等資料不應被倚賴。對於因使用本簡報所載任何資料及數據而引致或與之有關的任何損失，我們概不承擔任何法律責任。隨著情況的變化，我們可能不時更新我們的網站[www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)，並向香港交易所提供最新資料（如相關），以履行我們的持續披露責任。

本簡報並非亦無意直接或間接地發表、分發、發佈或散佈到其他司法管轄區，因此舉將受到限制、違法或違反法律或法規要求。

本簡報並不構成任何適用法律下的公開要約，或者要約出售或購買任何證券或其他金融工具的任何要約招攬或與該等證券或工具有關的任何建議。

若您出席本簡報會或閱讀有關的簡報資料，將被視為已同意本簡報所載的條款、義務和限制。

# 目錄

業務概覽及策略

藍凌志

首席執行官

財務表現及展望

戴思力

財務總裁



# 上半年業務概覽



中華電力參與政府疫苗接種外展計劃，  
安排員工在公司場所接種疫苗

# 於整個業務組合推進能源轉型的投資



減碳工作取得進展



安全可靠的營運及客戶服務



持續投資低碳能源項目以減少碳排放



尋求增長，以大灣區零碳投資為重點



靈活的新潔淨能源項目推動能源轉型




沿電力供應鏈作低碳投資

# 營運盈利減少、股息穩定、營運表現可靠

## 營運盈利及每股營運盈利

5,698 百萬港元

每股2.26 港元

7.0% 


## 股息及收益率

第一及二期中期股息 0.63 港元

股息收益率 (1) 4.0%


## 發電業務


發電輸出量 449 億度 8.5% 


營運中 (2) 24,200 兆瓦 0.7 

興建中 (2) 700 兆瓦 0.1 

## 客戶服務

香港供電可靠度 (3) 0.97 0.29 

客戶數目 | 香港 2.687 百萬個 37,000 

數目 | 澳洲 2.435 百萬個 17,000 

# 財務表現及展望

中國山東省萊蕪三期風場  
於2020年9月投產

# 財務表現摘要

收入

40,729 百萬港元

5.2% ↑

EBITDAF <sup>(1)</sup>

12,953 百萬港元

1.6% ↑

ACOI <sup>(1)</sup>

8,379 百萬港元

2.8% ↓

營運盈利 <sup>(1)</sup>

5,698 百萬港元

7.0% ↓

總盈利

4,615 百萬港元

23.2% ↓

資本開支 <sup>(2)</sup>

5,960 百萬港元

3.3% ↑

(1) EBITDAF、ACOI 及營運盈利不包括影響可比性項目

(2) 以現金基礎



# 香港盈利增加，但中國內地、澳洲及一次性項目影響導致盈利下跌

百萬港元	2021年上半年	2020年上半年	變幅
<b>營運盈利</b>			
香港電力業務及相關活動	4,019	3,853	↑ 4.3%
中國內地	962	1,253	↓ 23.2%
澳洲	837	1,194	↓ 29.9%
印度	111	108	↑ 2.8%
東南亞及台灣	152	183	↓ 16.9%
其他盈利及未分配項目	(383)	(462)	↑ 17.0%
<b>營運盈利</b>	<b>5,698</b>	<b>6,129</b>	<b>↓ 7.0%</b>
影響可比性項目 (1)	(1,083)	(119)	
<b>總盈利</b>	<b>4,615</b>	<b>6,010</b>	<b>↓ 23.2%</b>

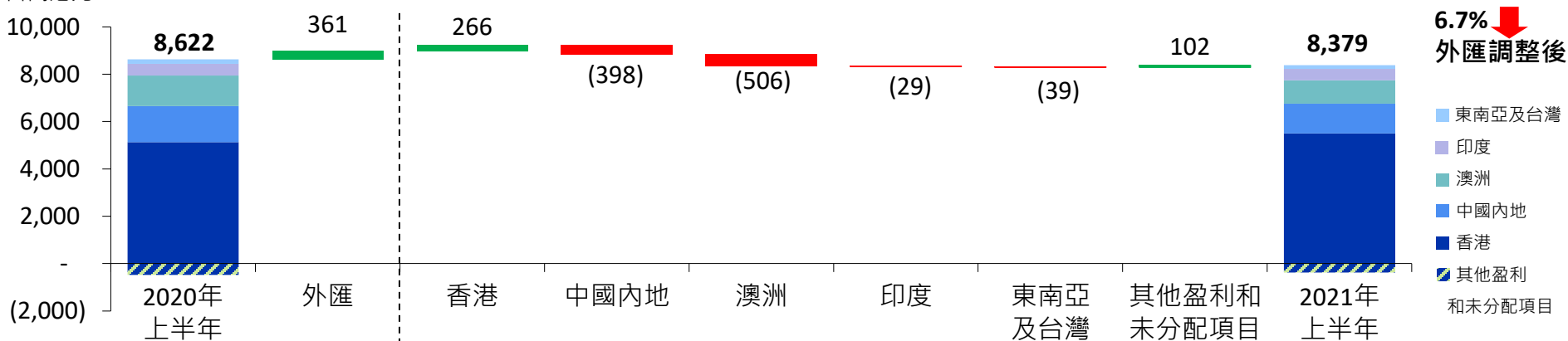
(1) 2021年上半年影響可比性項目為澳洲一宗法律訴訟達成和解、罕見暴雨後為確保雅洛恩煤礦場營運安全的撥備，以及香港投資物業重估虧損。詳情請參閱本簡報的第28頁

# 經調整本期營運收入: 香港收入上升，中國內地及海外火電收入減少

百萬港元

	2021年 上半年	2020年 上半年	
香港電力及相關業務	5,877	5,603	盈利增加和減碳取得進展
中國內地	1,250	1,533	營運穩定，但煤價高企致利潤受壓
澳洲	996	1,284	批發電價下跌導致盈利減少
印度	476	499	哈格爾電廠進行檢修，抵銷可再生能源項目的貢獻增長
東南亞及台灣	158	183	電價回落導致和平電力盈利下跌
其他盈利和未分配項目	(378)	(480)	主要受惠於創新投資的淨公平價值收益
<b>經調整本期營運收入</b>	<b>8,379</b>	<b>8,622</b>	<b>減少2.8% (或就外匯調整後減少6.7%)</b>

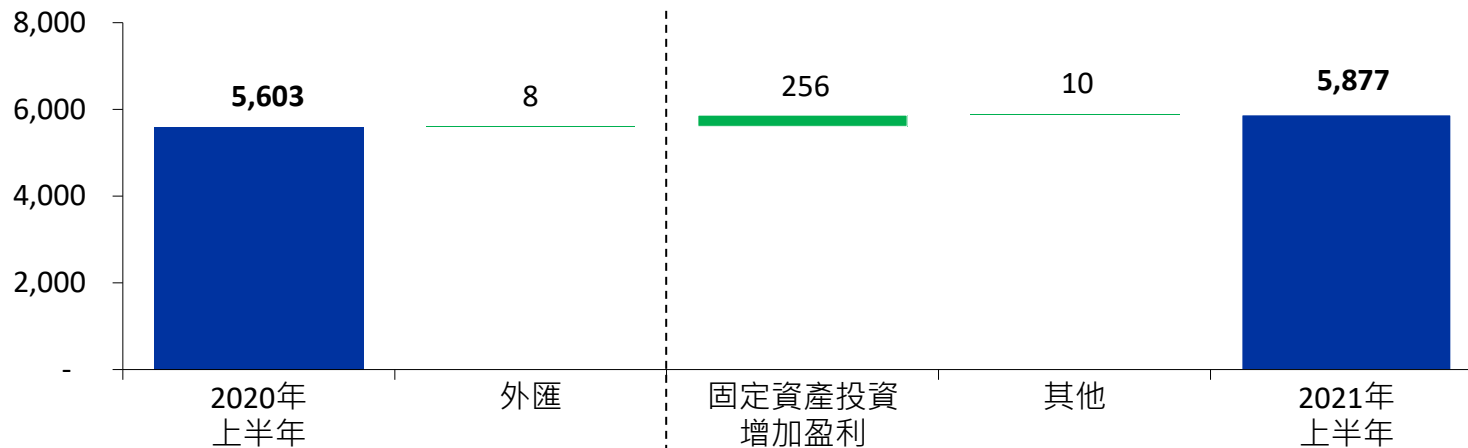
百萬港元



# 香港：盈利增加和減碳取得進展



AOCI  
百萬港元



4.7% ↑  
外匯調整後

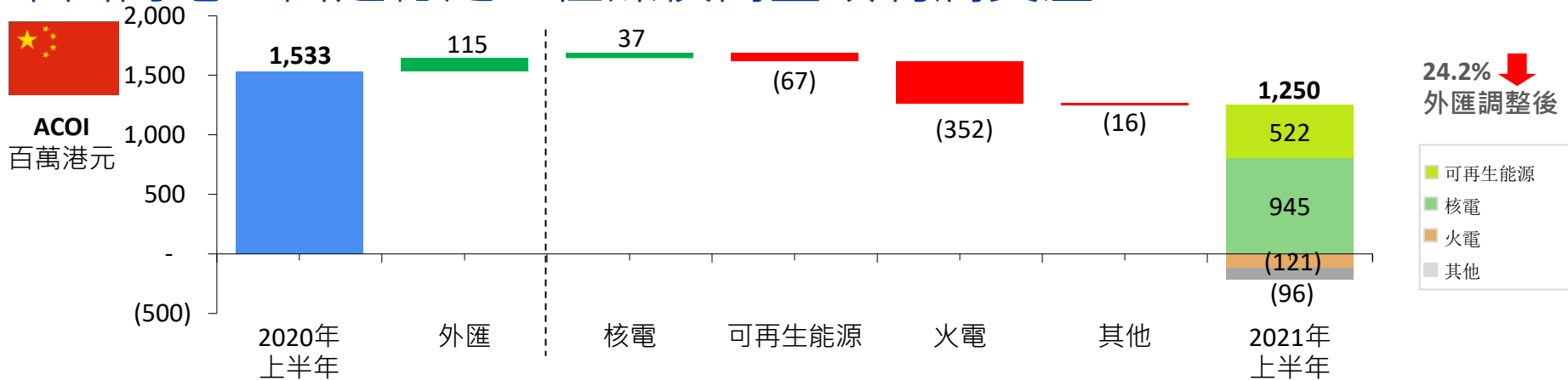
## 表現

- **ACOI:上升4.7%** 反映固定資產投資增加
- **資本開支：\$48億港元**: 輸配電 \$21億港元; 發電 \$27億港元
- **本地售電量上升4.4%**：所有類別客戶的售電量上升
- **減碳**：首台天然氣發電機組(D1)投產，D2機組的興建工程亦已展開，海上液化天然氣接收站工程進度順利
- **智慧城市**：重要里程碑包括接駁逾1百萬個智能電錶；可再生能源上網電價計劃下，逾100兆瓦發電容量已接駁至電網

## 展望

- **推進2018-2023年五年發展計劃的主要投資項目**
- **加速業務轉型**：數碼化、可再生能源和能源效益及節能措施
- **維持高度可靠的電力供應**，同時支援客戶、社群和員工
- 就2050年前實現電力行業減碳**與政府繼續合作**，加強與大灣區的更緊密連繫

# 中國內地：營運穩定，但煤價高企致利潤受壓



## 表現

- **ACOI下跌 24.2%**：核電及風電的盈利增加，抵銷部分火電及水電貢獻減少的影響
- **核電項目**：佔中國內地業務盈利超過70%。陽江產電量上升，但增幅被大亞灣計劃換料大修而抵銷
- **可再生能源項目**：水電項目盈利減少，部分被新項目萊蕪三期風場的盈利增加抵銷。太陽能盈利穩定
- **火電項目**：由於煤炭成本上升，以及山東資產接近使用年限使成本上升，導致貢獻減少
- **可再生能源國家補貼持續延遲發放**，影響現金流

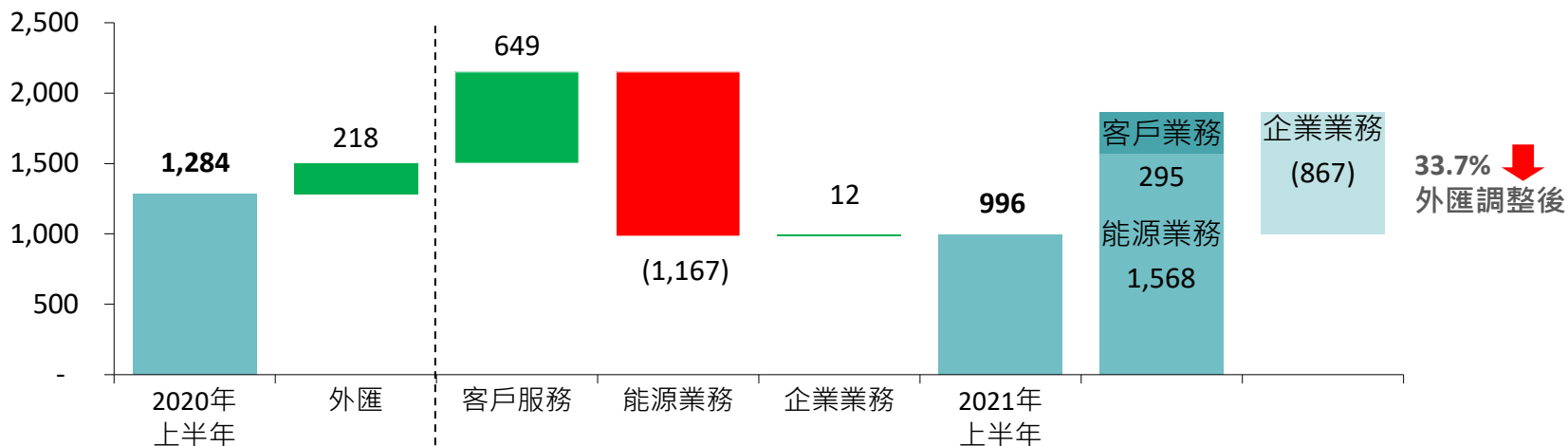
## 展望

- 在大灣區發展**能源基建項目及能源服務一體化**的機會
- 預期**市場競爭**持續，對火電項目利潤率構成更大壓力
- 積極參與**市場規管及碳交易**的發展
- 隨著香港與大灣區**加速融合**，**開拓香港和中國內地碳中和目標帶來的機遇**

# 澳洲：批發電價下跌導致盈利減少



ACOI  
百萬港元



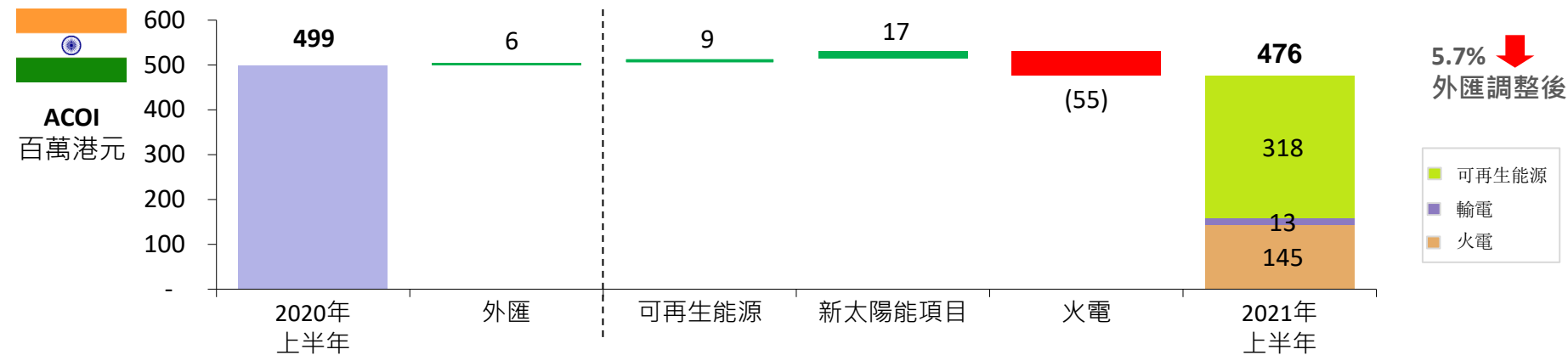
## 表現

- **ACOI**：下跌33.7%，主要是由於能源業務盈利下跌，但部分被客戶業務成本改善抵銷
- **客戶業務**：能源採購和對沖成本降低，以及呆壞賬數目減少。客戶數目輕微下跌。繼續專注提升營運效率和降低成本
- **能源業務**：由於批發價格下跌及天然氣供應成本增加，利潤如預期減少。雅洛恩電廠提前退役加速折舊支銷，及雅洛恩煤礦場在罕見暴雨後停產，均對盈利構成影響

## 展望

- 評估**Morwell河道修整方案**，以確保罕見暴雨後雅洛恩煤礦場的營運安全
- **遠期價格下降和天然氣供應成本高企**，持續對批發利潤構成壓力
- 長遠展望：繼續專注提供**卓越服務**，並邁向更低碳的業務組合，包括**Wooreen 電池儲能系統**、**Tallawarra B電廠**、**Kidston 抽水蓄能**和以客戶為本的分佈式資源，以及籌備雅洛恩電廠提前退役

# 印度：哈格爾電廠進行檢修，抵銷可再生能源項目的貢獻增長



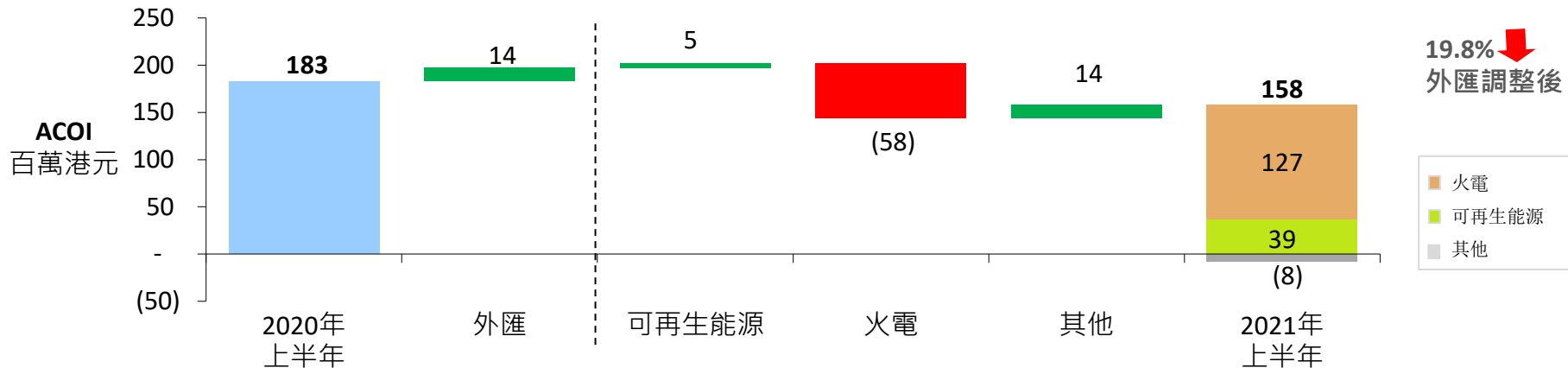
## 表現

- **風電項目**：發電量增加，2021年上半年收取可再生能源項目逾期應收款項的利息
- **太陽能項目**：兩個合共48兆瓦的新太陽能項目帶來全期六個月的貢獻
- **火電項目**：容量收入減少，以及哈格爾電廠進行計劃檢修導致營運和維修成本上升
- **輸電項目**：營運可靠，盈利穩定

## 展望

- **可再生能源項目應收賬款**：積極尋求收回可再生能源項目的逾期應收款項
- **新項目**：推進 Sidhpur 風電項目建造工程及收購跨邦郡的輸電資產
- **繼續沿電力供應鏈進行低碳投資**

# 東南亞及台灣：電價回落導致和平電力盈利下跌



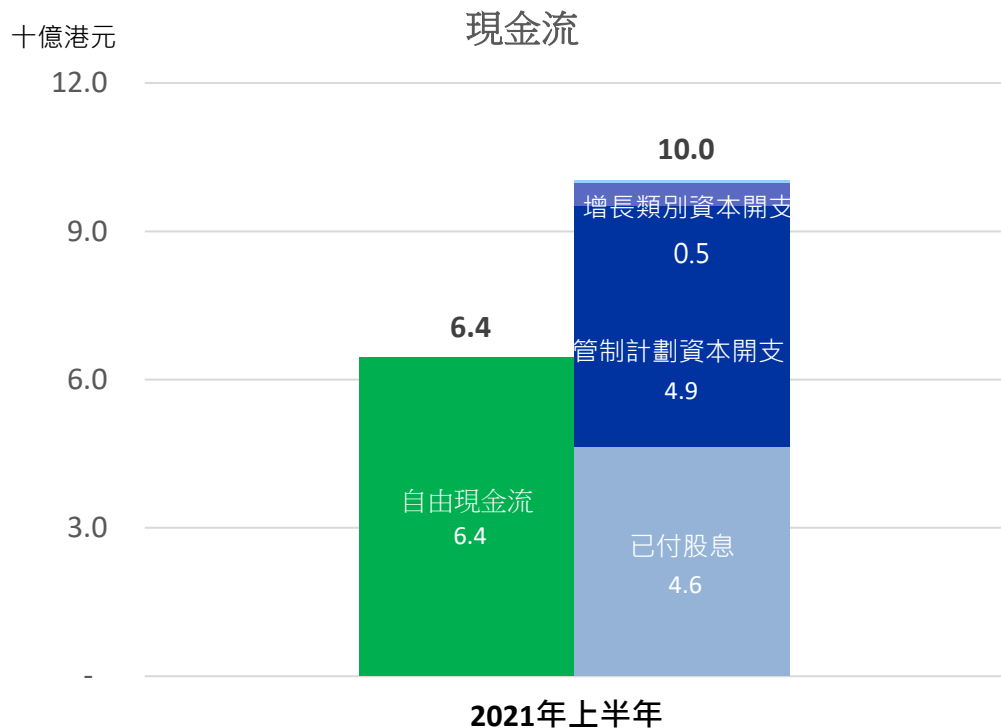
## 表現

- 可再生能源項目：太陽能資源穩定，盈利平穩
- 火電項目：和平電力盈利下跌，反映電價回落及發電量減少
- 其他：發展支出減少

## 展望

- 火電項目：煤價持續上漲，2021年下半年的利潤受壓
- Lopburi太陽能項目：電價按購電協議於2021年底開始下調，貢獻減少
- 可再生能源項目：探索區內機遇

# 穩健現金流



- 現金流與2020年上半年持平，與往年的年度分佈相若
- 股息維持在 46 億港元
- 資本投資總額 54 億港元
  - 香港管制計劃資本開支49億港元，用於強化香港的輸配電網絡和減碳投資
  - 增長類別資本開支5億港元，主要包括在澳洲電廠的建設和優化，及在中國內地和印度風電的投資



# 強健的財務狀況

## 淨負債

479 億港元

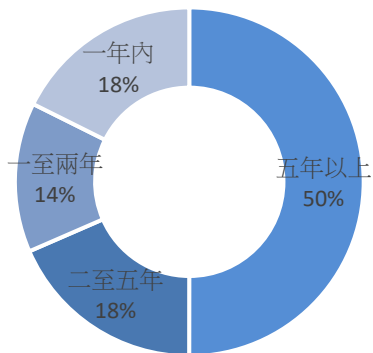
## 淨負債/總資金

27.4%

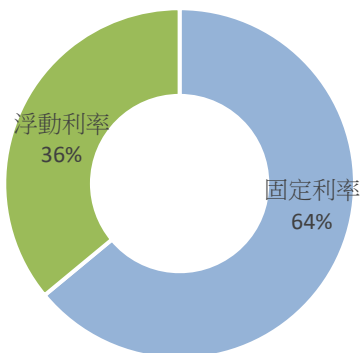
## 信用評級

	標普	穆迪
中電控股	A 穩定	A2 穩定
中華電力	A+ 穩定	A1 穩定
青電	AA- 穩定	A1 穩定

## 貸款到期日



## 債務利率比例



## 強健的財務狀況

- 淨債務和淨債務/總資本比率處於健康水平
- 5 月和 6 月信用機構重申確認信用評級
- 未提取銀行貸款額度 293 億港元
- 銀行結餘 86 億港元
- 淨負債增加 53 億港元至 479 億港元，符合通常的季節性趨勢
- 成功發行融資活動，包括青電 3 億美元能源轉型債券及中華電力 3 億美元債券
- 旗下業務自籌資金 – 債務對中電控股無追索權
- 外幣債券全部轉換為港元從而舒緩外匯和利率風險，且債務到期日較長，並定息比例較高



企業短片 – 天更藍：  
是你和我一起努力  
協助香港於2050年前實現碳中和，  
令天空更藍

# 加快香港的減碳步伐



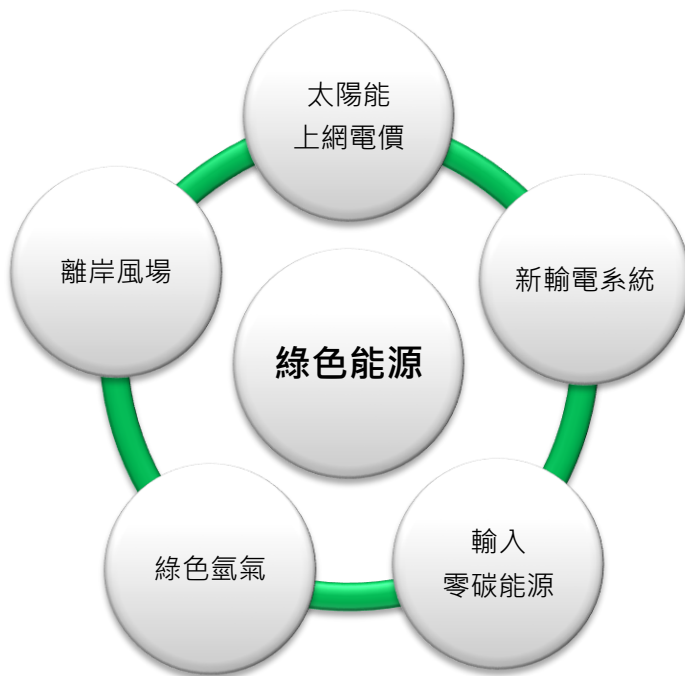
興建D1及D2天然氣發電機組



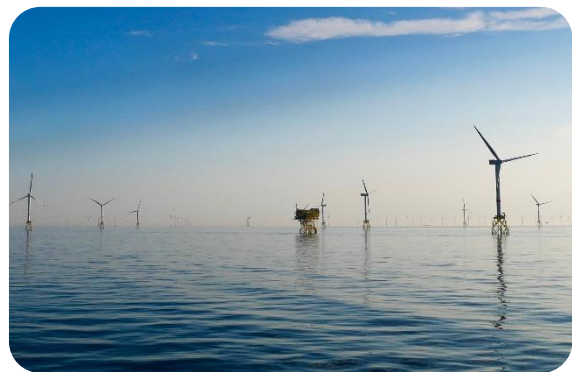
模擬圖片

興建海上液化天然氣接收站

2050年前  
實現碳中和



潔淨能源專線項目



擬建離岸風場

# 借助香港優勢 連繫大灣區



擬建離岸風場



潔淨能源專綫項目

## 低碳發電

## 能源基礎設施



區域供冷系統



香港液化天然氣儲存



數據中心



智能能源技術



中電參與大灣區南網能創股權投資基金



潔淨能源及智慧城市科技



綜合智能增量配電網

## 投資及夥伴關係

## 能源服務一體化



企業購電協議



分佈式能源



電氣化運輸



能源管理



香港家居禮賓服務

# 為客戶開發減碳方案



低碳能源



電動化



提升能源效益



抵銷碳排放

碳信用證書

# 在各營運範疇投資能源轉型項目



中國內地

中國內地吉林省100兆瓦乾安三期風電項目  
附5兆瓦電池儲能系統



印度

印度古加拉特邦  
Mahidad 風電項目

印度古加拉特邦  
252兆瓦Sidhpur風電項目



澳洲

澳洲維多利亞州  
Ballarat電池儲能項目

承諾在澳洲維多利亞州Wooreen ( Jeeralang )  
建造350兆瓦、擁有四小時儲能容量的電池儲能項目



澳洲

澳洲新南威爾斯州  
Tallawarra 電廠

澳洲新南威爾斯州Tallawarra B  
316兆瓦混合氫氣燃氣電廠

# 建立新世代的公用事業



以客為本

減碳

數碼化

人才轉型

新商業模式

# 問答環節



中電源動  
於英基學校協會  
校園裡安裝太陽能系統，  
智能電錶安裝，以及香港瑰麗酒店  
購買中電「可再生能源證書」  
(圖左方開始順時針方向)





# 附件



位於大埔的中電 E-Playground，  
為對推動日常生活的電力感興趣的年輕人，  
提供嶄新的學習體驗

# 中電集團 — 財務概覽

	2021 年上半年	2020 年上半年	變幅
營運盈利 (百萬港元)	5,698	6,129	-7.0%
總盈利(百萬港元)	4,615	6,010	-23.2%
每股營運盈利 (港元)	2.26	2.43	-7.0%
每股總盈利 (港元)	1.83	2.38	-23.2%
每股股息 (港元)			
第一期中期股息	0.63	0.63	-
第二期中期股息	0.63	0.63	-
中期股息總額	1.26	1.26	-
資本開支 (百萬港元) – 現金基礎			
管制計劃資本開支	4,861	4,722	+2.9%
其他資本開支	1,099	1,047	+5.0%
收入 (百萬港元)	40,729	38,701	+5.2%
槓桿	<b>2021年6月30日</b>	<b>2020年12月31日</b>	
淨負債 (百萬港元)	47,912	42,640	+12.4%
淨負債對總資金 (%)	27.4%	25.1%	+2.3%

# 中電集團 — 營運概覽

	2021年上半年	2020年上半年	變幅
安全 (總可記錄工傷事故率) <sup>(1)</sup>	0.20	0.25 <sup>(1)</sup>	-0.05
發電輸出量(十億度) <sup>(2)</sup>	44.9	41.4	+8.5%
發電容量 (千兆瓦) <sup>(2)</sup>			
營運中總額	24.2	23.5	+0.7
零碳排放 <sup>(3)</sup>	6.0	6.0	-
已承諾投資 / 興建中	0.7	0.6	+0.1
客戶數目 (千個)			
香港	2,687	2,650	+37
澳洲	2,435	2,452 <sup>(4)</sup>	-17
香港本地售電量 (十億度)	16.4	15.7	+0.7
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) <sup>(5)</sup>			
不包括超強颱風山竹影響	0.97	1.26	-0.29
包括超強颱風山竹影響	9.74	10.03	-0.29

# 香港盈利及影響可比性項目

百萬元	2021年上半年	2020年上半年
本地電力業務	3,885	3,751
港蓄發及香港支線	134	102
<b>香港電力業務及相關活動</b>	<b>4,019</b>	<b>3,853</b>

百萬元	2021年上半年	2020年上半年
澳洲 – 法律訴訟達成和解	(777)	-
澳洲 – Morwell河道修整方案撥備	(265)	-
香港 – 投資物業重估虧損	(41)	(119)
<b>影響可比性項目</b>	<b>(1,083)</b>	<b>(119)</b>

## 澳洲 法律訴訟達成和解

- 法律訴訟達成和解。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年中期業績通函」第25頁，請按[此](#)瀏覽

## 澳洲 Morwell河道修整方案撥備

- EnergyAustralia在罕見暴雨後為確保雅洛恩煤礦場營運安全撥備。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年中期業績通函」第25頁，請按[此](#)瀏覽

## 香港 投資物業重估虧損

- 香港海逸坊商場的零售部分

# 經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2021年 上半年	2020年 上半年	變動
<b>營運盈利</b> (中電應佔)	<b>5,698</b>	<b>6,129</b>	<b>↓ 7.0%</b>
扣除：			
公平價值調整	264	397	
財務開支淨額 <sup>(1)</sup>	(925)	(880)	
所得稅支銷	(1,571)	(1,576)	
非控制性權益	(449)	(434)	
<b>經調整本期營運 收入(ACOI)</b>	<b>8,379</b>	<b>8,622</b>	<b>↓ 2.8%</b>

(1) 包括給予永久資本證券持有人的分配

## 經調整本期營運收入或ACOI

- ACOI等於EBIT，但不包括影響可比性項目及公平價值調整，並包括集團所佔合營企業及聯營的淨盈利

### 公平價值調整

- 主要為遠期電力價格下降導致的EnergyAustralia能源衍生工具合約錄得有利變動

### 財務開支淨額<sup>(1)</sup>

- 財務開支增加主要由於較高的平均借貸總額，部分被較低的平均市場借貸利率抵銷

### 所得稅支銷

- 因較高的香港營業利潤而增加，部分被較低的澳洲營業利潤減少抵銷

### 非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權
- CDPQ持有中電印度40%股權

# 中電集團—營運盈利及ACOI對賬

百萬港元	香港電力及 相關業務	中國內地	澳洲	印度	東南亞和台灣	其他盈利及 未分配項目	集團總額
<b>2021 中期業績</b>							
營運盈利 (按照年報中的分部資料)	3,905	1,096	837	111	152	(403)	5,698
港蓄發及香港支線再分配	134	(134)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	(20)	-	-	-	-	20	-
<b>營運盈利 (按照本簡報)</b>	<b>4,019</b>	<b>962</b>	<b>837</b>	<b>111</b>	<b>152</b>	<b>(383)</b>	<b>5,698</b>
加回							
非控股權益	371	2	-	76	-	-	449
淨財務費用*	530	127	63	201	-	4	925
所得稅開支	950	159	367	88	6	1	1,571
公平價值調整#	7	-	(271)	-	-	-	(264)
<b>ACOI</b>	<b>5,877</b>	<b>1,250</b>	<b>996</b>	<b>476</b>	<b>158</b>	<b>(378)</b>	<b>8,379</b>
<b>2020 中期業績</b>							
營運盈利 (按照年報中的分部資料)	3,639	1,355	1,194	108	183	(350)	6,129
港蓄發及香港支線再分配	102	(102)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	112	-	-	-	-	(112)	-
<b>營運盈利 (按照本簡報)</b>	<b>3,853</b>	<b>1,253</b>	<b>1,194</b>	<b>108</b>	<b>183</b>	<b>(462)</b>	<b>6,129</b>
加回							
非控股權益	355	5	-	74	-	-	434
淨財務費用/(收入)*	523	119	32	227	-	(21)	880
所得稅開支	857	156	470	90	-	3	1,576
公平價值調整#	15	-	(412)	-	-	-	(397)
<b>ACOI</b>	<b>5,603</b>	<b>1,533</b>	<b>1,284</b>	<b>499</b>	<b>183</b>	<b>(480)</b>	<b>8,622</b>

\*包括與債務相關衍生金融工具的公平價值虧損/(收益)淨額、融資活動的其他匯兌虧損/(收益)淨額及給予永久資本證券持有人的分配

#包括與不符合對沖資格的交易和現金流量對沖無效部分及非債務相關的衍生金融工具的公平價值虧損/(收益)淨額

# 中電集團—現金流及財務結構

百萬港元	2021年上半年	2020年上半年
<b>現金流量</b>		
EBITDAF	11,423	12,628
減：影響可比性項目	1,530	119
經常性EBITDAF	12,953	12,747
減：管制計劃項目變動	(3)	(432)
減：營運資金變動及其他	(4,501)	(3,963)
<b>來自營運的資金</b>	<b>8,449</b>	<b>8,352</b>
減：已繳所得稅	(1,902)	(1,858)
減：已付財務開支淨額	(948)	(1,003)
減：維修資本開支	(567)	(465)
加：合營企業及聯營股息	1,413	1,265
<b>自由現金流量</b>	<b>6,445</b>	<b>6,291</b>
<b>資本投資<sup>(1)</sup></b>		
• 管制計劃資本開支 <sup>(2)</sup>	4,861	4,722
• 維修資本開支 <sup>(2)</sup>	567	465
• 增長類別資本開支 <sup>(2)</sup>	483	248
• 其他 <sup>(3)</sup>	49	126
• 業務收購	-	208
<b>總計(包括維修資本開支)</b>	<b>5,960</b>	<b>5,769</b>
<b>總計(不包括維修資本開支)</b>	<b>5,393</b>	<b>5,304</b>
<b>已付股息</b>	<b>4,649</b>	<b>4,598</b>

## 現金流量

- 自由現金流量增加主要反映管制計劃項目變動因銷售增加而上升以及營運資金之有利變動，部分被澳洲較高的維修資本開支所抵銷

## 資本投資

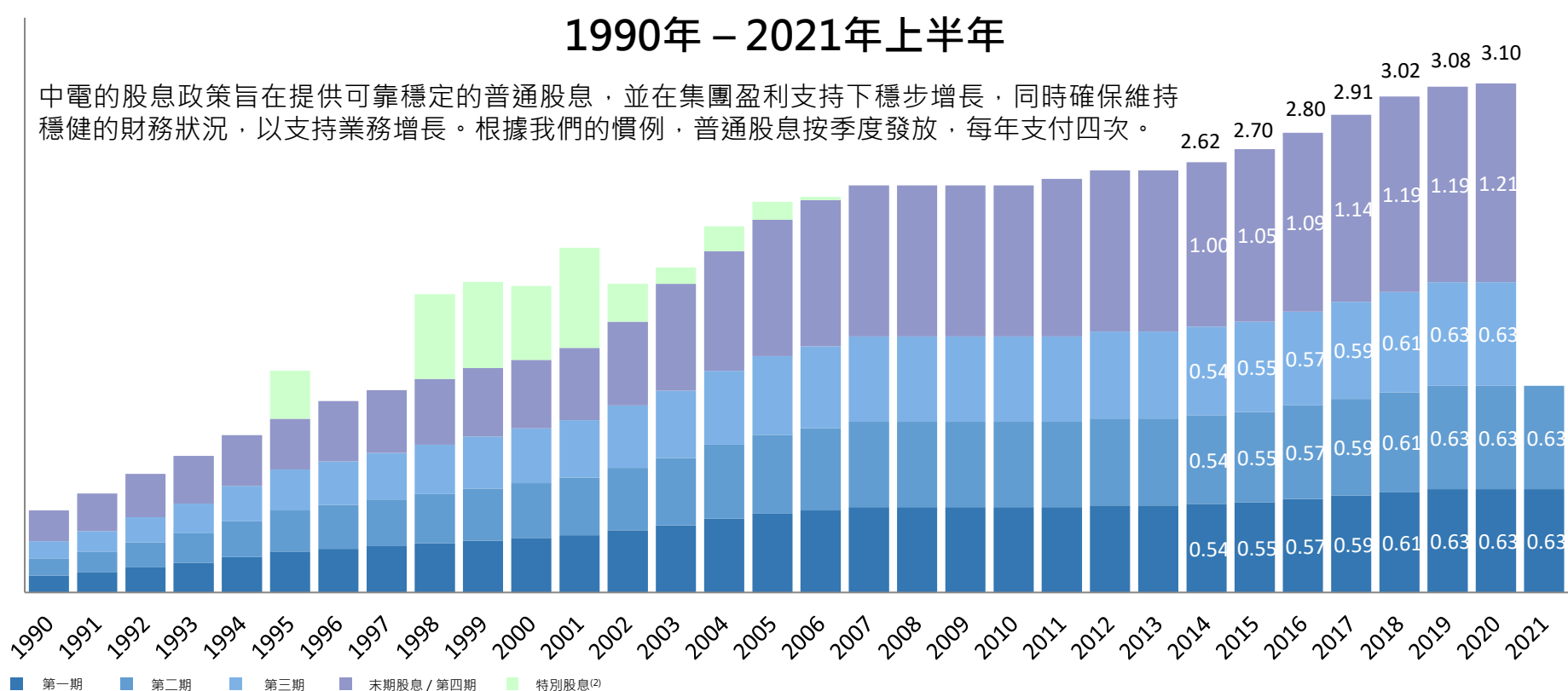
- 49億港元的管制計劃資本開支，用於強化香港的輸配電網絡和發電設施，當中包括興建燃氣發電機組和海上液化天然氣接收站
- 增長類別資本開支主要包括在中國內地和印度的可再生能源投資以及澳洲Tallawarra B建造工程展開及Mount Piper電廠渦輪機組升級
- 維修資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠及Ecogen燃氣電廠的優化工程
- 其他資本開支主要包括在澳洲的無形資產的增加，部分被出售中國內地兩個少數權益風電項目的收益抵銷

- 資本投資包括固定資產、使用權資產、投資物業、無形資產，向合營企業及聯營的投資和墊款，以及業務 / 資產收購
- 固定資產和使用權資產的資本開支按下述各項進一步分析
  - 管制計劃資本開支 — 與管制計劃業務有關的資本開支
  - 增長類別資本開支 — 提高發電容量的資本開支
  - 維修資本開支 — 除上述各項以外的資本開支
- 資本投資：無形資產及投資於和墊款予合營企業及聯營

## 中電股息

### 1990年 – 2021年上半年

中電的股息政策旨在提供可靠穩定的普通股息，並在集團盈利支持下穩步增長，同時確保維持穩健的財務狀況，以支持業務增長。根據我們的慣例，普通股息按季度發放，每年支付四次。



(1) 1993年和2001年基於每五股現有股份發行一股紅股調整股息

(2) 特別股息主要與重大物業發展及1999年因會計年度改變所發行的額外中期股息有關



# 中電集團 — 財務責任概覽

百萬港元

香港

中華電力、青電及港蓄發總借貸

減：銀行結存及流動資金

淨負債 – 香港

香港以外

印度及中國內地的附屬公司總借貸  
(對中電控股無追索權)

減：銀行結存及流動資金

淨負債 – 香港以外

綜合總借貸

減：綜合銀行結存及流動資金

綜合淨負債

總負債對總資金

淨負債對總資金

2021年6月30日

2020年12月31日

45,860

43,449

(4,633)

(6,598)

**41,227**

**36,851**

10,630

10,899

(3,945)

(5,110)

**6,685**

**5,789**

56,490

54,348

(8,578)

(11,708)

**47,912**

**42,640**

**30.8%**

**30.0%**

**27.4%**

**25.1%**

集團的淨負債對總資金上升，主要反映有關  
業務增長的資本開支的借貸增加

# 中電集團 — 信用評級

	中電控股 標準普爾 穆迪		中華電力 標準普爾 穆迪		青電 標準普爾 穆迪		EnergyAustralia 標準普爾
<b>長期評級</b>							
外幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
當地貨幣	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
<b>短期評級</b>							
外幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
當地貨幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

2021年5月及6月，標準普爾及穆迪確定中電控股、中華電力及青電的信用評級，前景均為穩定。

# 中電集團 – 主要融資活動

更多有關中電氣候行動  
融資框架的資料



## 中電控股：於2021年6月30日，流動資金充裕

- 共有293億港元的未提取銀行貸款額度及86億港元的銀行結餘。

## 管制計劃協議 – 氣候行動融資：D2燃氣發電機組項目融資成功

- 青電於2月發行了300百萬美元（23億港元）票面息率為2.125%的十年期能源轉型債券。該債券按十年期美國國庫券收益率加0.875%息差定價。這是中電集團以往發行的所有十年期債券中息差最窄的一次，據報也是香港企業發債非公營部門類別債券中最窄的息差。這次能源轉型債券獲全球投資者超額認購逾4.6倍，獲認購額超過14億美元。
- 青電以優惠利率與四間銀行簽訂了價值53億港元的一年期和三年期能源轉型循環貸款協議。

## 管制計劃協議 – 具有成本效益的融資安排

- 中華電力於7月發行了300百萬美元（23億港元）、票息2.25%的十年期債券。債券利率為十年期美國國庫券收益率加0.9%，定價水平具競爭力。是次發行超額認購超過1.6倍，獲全球投資者的認購額超過500百萬美元。
- 發行24百萬澳元（144百萬港元）、票面息率為2.99%的15年期私募債券。

## 中國內地：繼續以具競爭力的條款進行融資

- 以具競爭力的條款取得人民幣300百萬元（360百萬港元）兩年期離岸銀行循環貸款額度及人民幣587百萬元（705百萬港元）15年期在岸無追索權項目貸款額度貸款。

## EnergyAustralia: 成功再融資及流動資金穩健

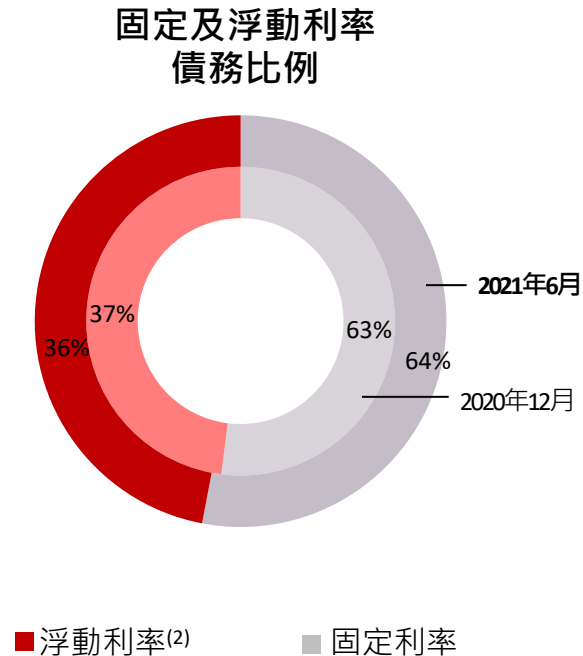
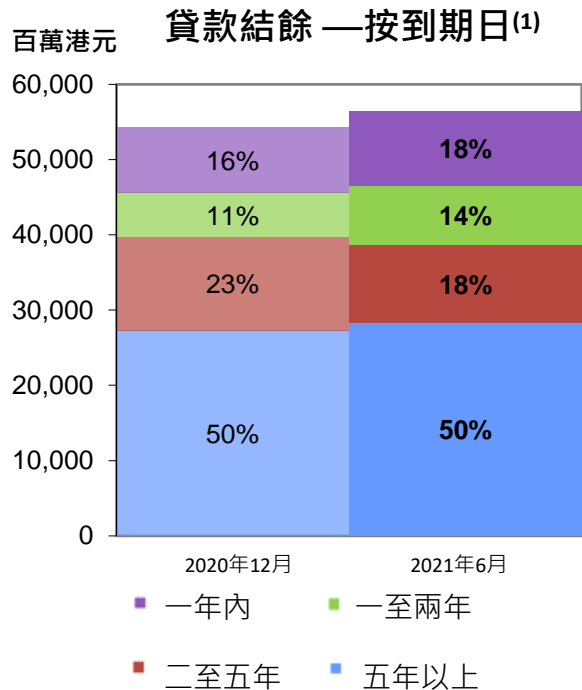
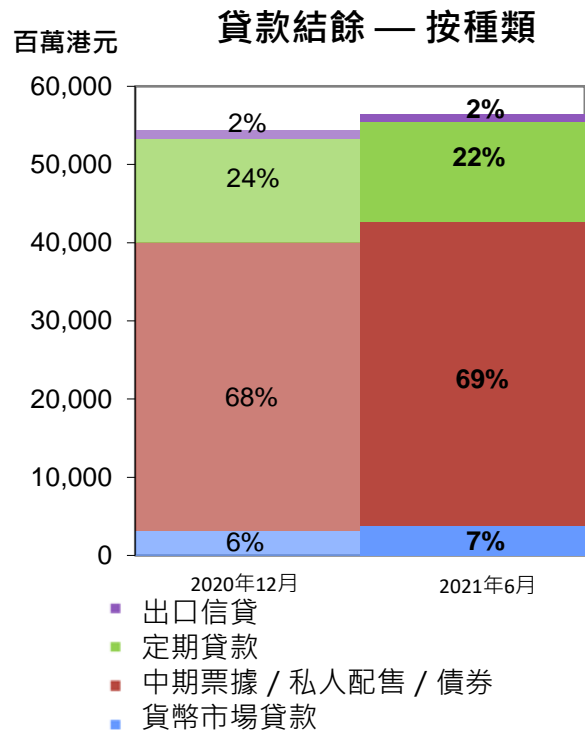
- 以具競爭力的條款將300百萬澳元（17億港元）營運資金貸款額度的到期日延長三年至2024年6月，並將400百萬澳元（23億港元）的銀行擔保和償付額度的到期日延長三年至2024年3月。
- 截至2021年6月底，維持相當於18億港元的銀行結餘及無債務狀態。

## 印度：支持業務組合擴展

- 以具競爭力的利率安排129億盧比（13億港元）的銀行貸款額度，主要用以支持再生能源項目的發展。

附註：今年管制計劃協議業務已發行的所有外幣債券的所得款項已按優惠的固定利率掉期為港元，從而紓緩外匯及利率風險。

# 中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘



1) 循環貸款的到期日是根據相關貸款額度的到期日而不是按當前貸款提取期限而定

2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2021年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為205百萬港元

3) 中電繼續以極具成本效益的利率作再融資。2021年上半年部分具代表性的例子載於本簡報的第35頁

(「中電集團 — 主要融資活動」)

# 香港 — 業務範疇增長

## 發電

總裝機容量為  
10,420兆瓦

## 輸電

超過16,300公里  
輸電和高壓配電線

## 配電

236個總變電站及  
超過15,100個副變電站

## 零售

售電量達16,421百萬度並  
擁有269萬個客戶

2021年上半年：

- 本地售電量與2020年上半年相比增加4.4%至16,421百萬度
- 客戶數目較2020年上半年增加37,000個至2,687,000個
- 各項重要基建項目繼續進行
- 龍鼓灘發電廠新建550兆瓦聯合循環燃氣渦輪機組於2020年投產
- 龍鼓灘發電廠第二台聯合循環燃氣渦輪機組的建造工程進度良好。早期的土木工程進度理想；工程設計、採購和建造合約正在進行
- 龍鼓灘發電廠第七台燃氣機組的渦輪升級工程竣工，發電容量增加25兆瓦（合共增加175兆瓦）
- 新增超過 50 公里的輸電和高壓配電線以及 70 個變電站

我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山

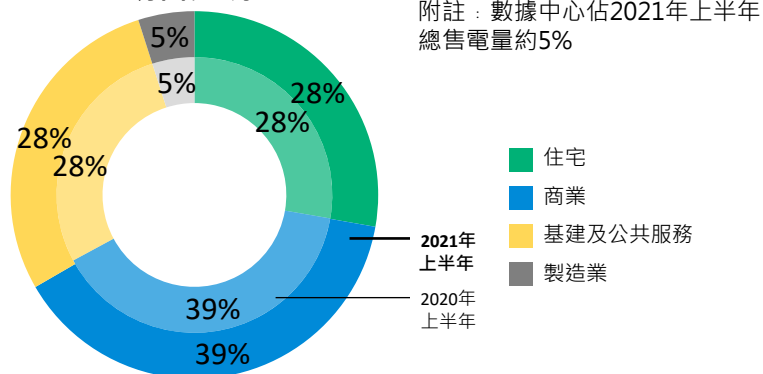


# 香港一售電量及資本開支

## 售電量

百萬度	2021年上半年	2020年上半年	變幅
住宅	4,561	4,361	4.6%
商業	6,383	6,195	3.0%
基建及公共服務	4,666	4,396	6.1%
製造業	811	777	4.4%
<b>本地總售電量</b>	<b>16,421</b>	<b>15,729</b>	<b>4.4%</b>

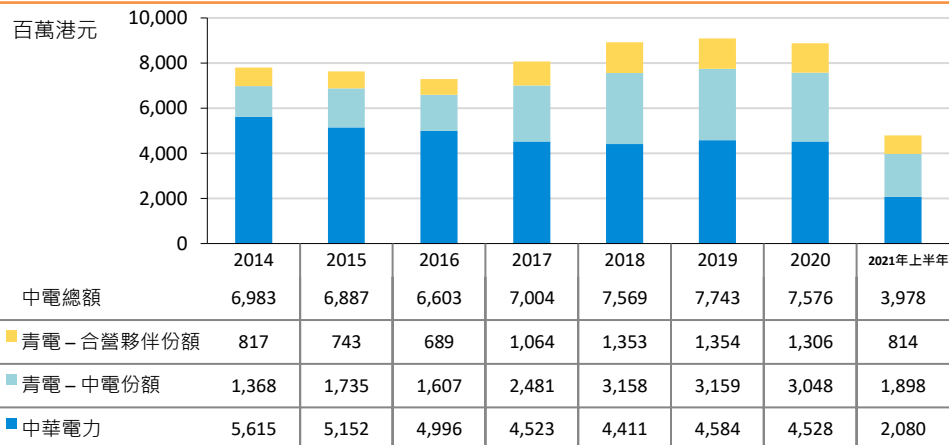
## 銷售比例



## 資本開支 (應計基礎)

百萬港元	2021年上半年	2020年上半年	變幅
中華電力	2,080	1,854	12.2%
青電*	2,712	2,318	17.0%
<b>總資本開支</b>	<b>4,792</b>	<b>4,172</b>	<b>14.9%</b>

\* 包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權



總資本開支符合發展計劃

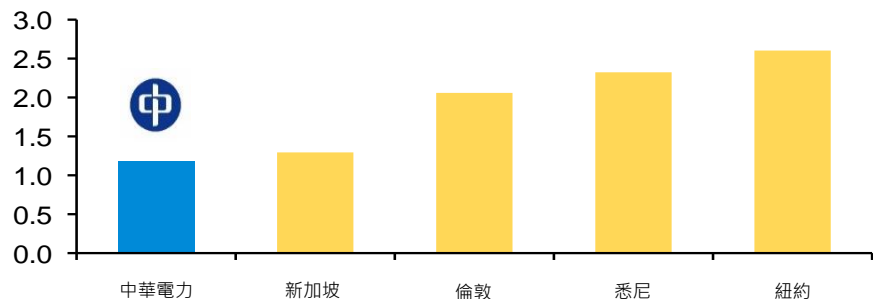
2018年發展計劃中2018年10月至2021年6月的資本開支：254億港元

2018年發展計劃中2018年10月至2023年12月獲批的資本開支：529億港元

# 香港一電價、供電可靠度、環保表現及碳排放強度

港元/每度電

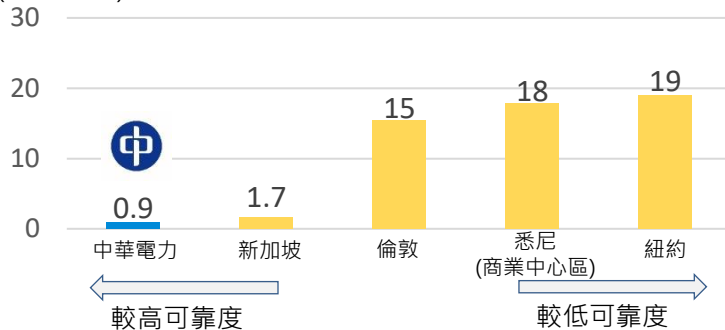
## 低電價



附註：以每月275度的平均住宅用電量為比較基準及2021年1月的匯率計算

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

## 供電可靠度高

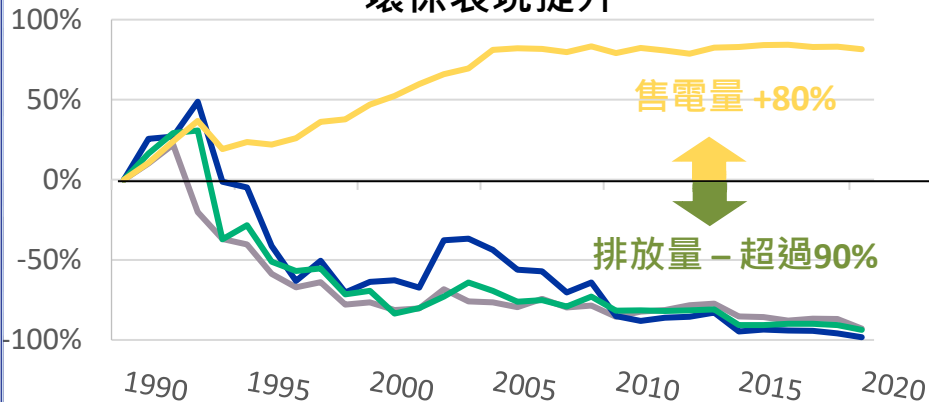


附註：

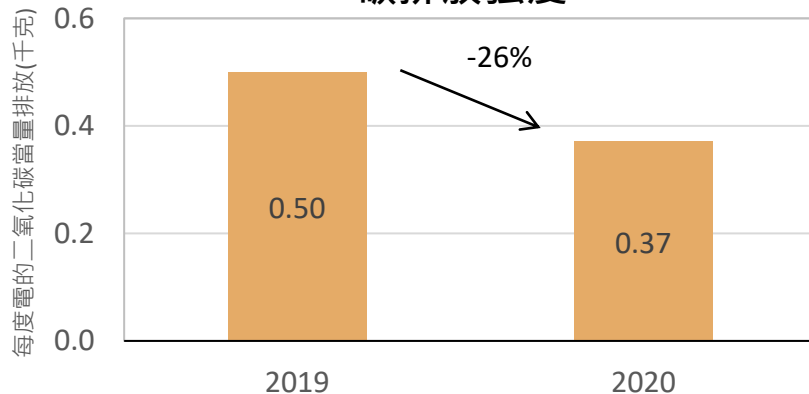
(1) 中華電力2018-2020年的平均數據為0.9分鐘 (撇除超強颱風山竹的影響) · 計入超強颱風山竹的影響為9.8分鐘。其他城市為2017-2019年的平均數據 · 紐約除外 (2016-2018)

變幅

## 環保表現提升



## 碳排放強度



# 中國內地-財務表現 ( 港元 )



百萬港元

營運盈利/總盈利

ACOI

	2021 年 上半年	2020 年 上半年	2021 年 上半年	2020 年 上半年
<b>可再生能源項目</b>	<b>320</b>	<b>341</b>	<b>522</b>	<b>538</b>
- 風力	231	217	322	298
- 水力	(18)	27	19	74
- 太陽能光伏	107	97	181	166
<b>核電項目</b>	<b>869</b>	<b>804</b>	<b>945</b>	<b>870</b>
- 大亞灣	425	469	447	494
- 陽江	444	335	498	376
<b>火電項目</b>	<b>(129)</b>	<b>196</b>	<b>(121)</b>	<b>211</b>
- 山東	(200)	(14)	(200)	(12)
- 國華	(54)	6	(54)	7
- 防城港	125	204	133	216
<b>營運及發展開支</b>	<b>(98)</b>	<b>(88)</b>	<b>(96)</b>	<b>(86)</b>
<b>營運盈利/ACOI</b>	<b>962</b>	<b>1,253</b>	<b>1,250</b>	<b>1,533</b>
<b>總盈利</b>	<b>962</b>	<b>1,253</b>		

於2020年上半年及2021年上半年，將中國內地分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為1.09746及1.19963。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



# 中國內地-財務表現 ( 當地貨幣 )



中國內地

百萬人民幣

營運盈利/總盈利

ACOI

	2021 年 上半年	2020 年 上半年	2021 年 上半年	2020 年 上半年
<b>可再生能源項目</b>	<b>267</b>	<b>311</b>	<b>435</b>	<b>490</b>
- 風力	193	198	268	272
- 水力	(15)	25	16	67
- 太陽能光伏	89	88	151	151
<b>核電項目</b>	<b>724</b>	<b>732</b>	<b>788</b>	<b>793</b>
- 大亞灣	354	427	373	450
- 陽江	370	305	415	343
<b>火電項目</b>	<b>(107)</b>	<b>179</b>	<b>(101)</b>	<b>192</b>
- 山東	(166)	(13)	(167)	(11)
- 國華	(45)	6	(45)	6
- 防城港	104	186	111	197
<b>營運及發展開支</b>	<b>(82)</b>	<b>(80)</b>	<b>(85)</b>	<b>(78)</b>
<b>營運盈利/ACOI</b>	<b>802</b>	<b>1,142</b>	<b>1,037</b>	<b>1,397</b>
<b>總盈利</b>	<b>802</b>	<b>1,142</b>		

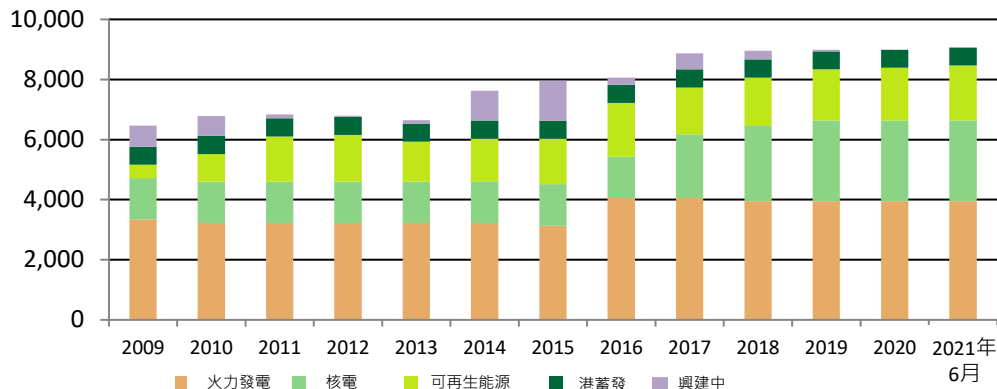
# 中國內地 — 表現及發電容量

## 盈利及表現

- 陽江核電站的盈利增加，主要因為發電量上升，而大亞灣核電站在2021年3月和4月進行計劃換料大修需停運，令利潤下跌
- 可再生能源的盈利減少主要是由於水流減弱，以及2021年3月出售位於遼寧省日漸老化的馬鬃山和曲家溝風場各24.5%權益的虧損，部分被2020年9月投產的萊蕪三期風場的貢獻抵銷
- 防城港受惠於電力需求上升、積極參與市場銷售和發電容量過剩的最終解決方案，盈利保持正面，但由於政府持續採取措施控制當地生產導致煤價高企而被抵銷
- 附屬公司未獲支付的可再生能源國家補貼的應收款項增加至2,189百萬港元（2020年12月：1,774百萬港元）。如同過去數年一樣，預期第四季度將收取較多補貼
- 石橫電廠（370兆瓦淨權益，屬於山東資產項目）合作期於2021年底結束，資產將轉讓予主要股東

兆瓦

中電於中國內地的發電容量<sup>(1)</sup>



(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

## 業務發展機會

- 中電在內地首個「平價上網」風電項目吉林乾安三期風場（100兆瓦，以及5兆瓦的電池儲能系統）於2021年3月展開建造工程，預計2022年上半年全面投產
- 合營企業啟迪中電透過防城港增量配電網開始為客戶供電，客戶數目持續增長，並繼續擴闊其服務範疇
- 6月，中電落實一項為廣州東方寶泰購物廣場提升其中央空調的合約，並提供中央空調服務至2036年，是中電在大灣區首個此類的項目
- 配合集團於大灣區的策略，積極開拓智慧能源項目如中央空調系統、數據中心及電動車充電設施



# 澳洲-財務表現



澳洲

	港元		當地貨幣	
	2021 年上半年 百萬港元	2020 年上半年 百萬港元	2021 年上半年 百萬澳元	2020 年上半年 百萬澳元
EBITDAF (計入影響可比性項目前)	2,127	2,267	363	444
折舊和攤銷	(1,131)	(983)	(189)	(192)
ACOI				
客戶 (零售)	295	(303)	49	(59)
能源 (批發)	1,568	2,338	269	458
企業	(867)	(751)	(144)	(147)
總額	996	1,284	174	252
公平價值調整 <sup>(1)</sup>	271	412	45	81
財務開支淨額	(63)	(32)	(11)	(6)
稅項支銷	(367)	(470)	(63)	(92)
營運盈利	<b>837</b>	<b>1,194</b>	<b>145</b>	<b>235</b>
澳洲 – 法律訴訟達成和解 <sup>(2)</sup>	(777)	-	(130)	-
澳洲 – Morwell河道修整方案撥備 <sup>(3)</sup>	(265)	-	(46)	-
總盈利	<b>(205)</b>	<b>1,194</b>	<b>(31)</b>	<b>235</b>

(1) 公平價值調整主要基於遠期價格下跌，對能源衍生工具合約的有利變動。

(2) 法律訴訟達成和解。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年中期業績通函」第25頁，請按[此](#)瀏覽

(3) 在罕見暴雨後為確保雅洛恩煤礦場營運安全撥備。詳情請參閱港交所公布「中電控股有限公司2021年中期業績通函」第25頁，請按[此](#)瀏覽

於2020年上半年及2021年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.1068及5.9721。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

# 澳洲 — 零售業務營運

客戶數目 ('000)	2021年上半年			2020年上半年 <sup>(2)</sup>		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,583.0	843.9	2,426.9	1,599.2	842.8	2442.0
工商業客戶	7.7	0.2	7.9	9.7	0.3	9.9
客戶總數	<b>1,590.7</b>	<b>844.1</b>	<b>2,434.8</b>	<b>1,608.9</b>	<b>843.1</b>	<b>2,451.9</b>
零售市場加權平均 <sup>(1)</sup>	<b>1,585.5</b>	<b>844.2</b>	<b>2,429.7</b>	<b>1,605.0</b>	<b>844.2</b>	<b>2,449.2</b>

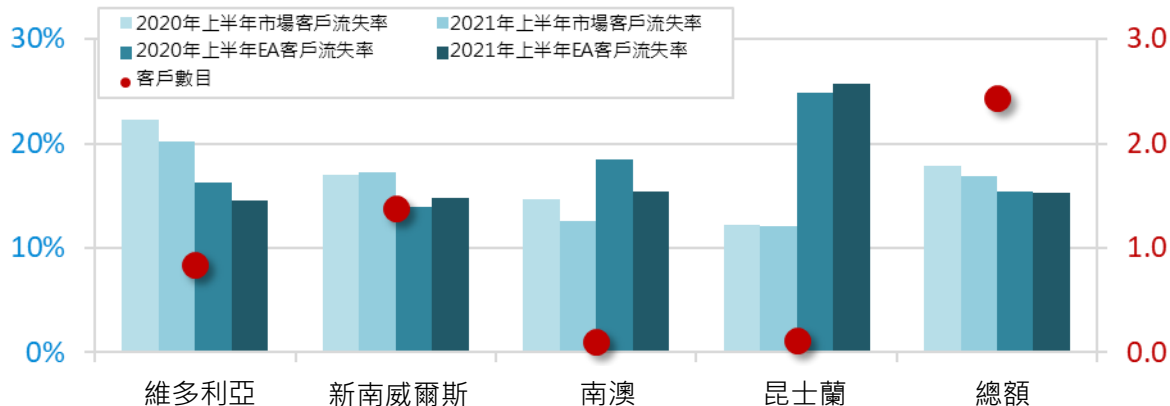
  

銷售量及收入	2021年上半年		2020年上半年	
	電力(十億度)	天然氣(兆兆焦耳)	電力(十億度)	天然氣(兆兆焦耳)
零售市場	4.4	15.2	4.9	14.6
工商業客戶	3.7	2.1	4.0	5.0
總銷售量	<b>8.1</b>	<b>17.3</b>	<b>9.0</b>	<b>19.6</b>
銷售收入(百萬澳元)	<b>1,747.2</b>	<b>422.9</b>	<b>2,005.9</b>	<b>452.1</b>

## 客戶流失率

## 客戶流失率/客戶數目

## 客戶數目 (百萬)



- 零售市場客戶保持穩定，數目下跌0.6%，流失15,100名客戶
- 與2020年上半年相比，客戶流失率基本持平，雖然客戶搬遷的流失率增加，但被轉換零售商的流失率減少所抵銷

(1) 零售市場加權平均為期內我們在該市場的平均客戶數目

(2) 上年度調整數

註：上述數字已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況

# 澳洲 – 零售業務營運

為有經濟困難的客戶提供支援

- 20,600名客戶參與EnergyAssist紓困計劃



2021年上半年發出電子賬單  
數目佔總賬單量59%

- 2015年上半年比例為1%

- 較2020年上半年增加6個百分點



每10,000名客戶有15個  
申訴專員投訴個案

- 較2015年減少76%

- 較2020年減少19%

自2015年起，客戶滿意度  
上升28.6點

- 較2020年增加3點



Go Neutral – 最大型電力客戶  
認證碳中和計劃

- 293,300名 Go Neutral 電力客戶，  
較2020年上半年增加16%
- 78,300 名Go Neutral 天然氣客戶，  
較2020年上半年增加89%



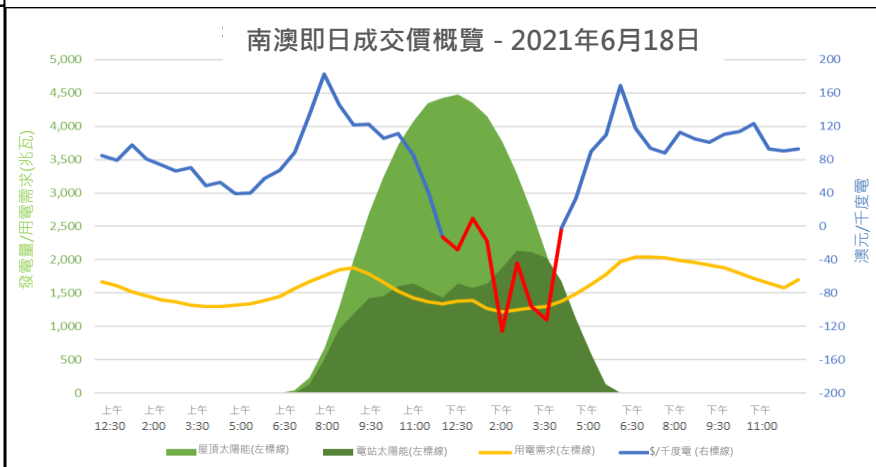
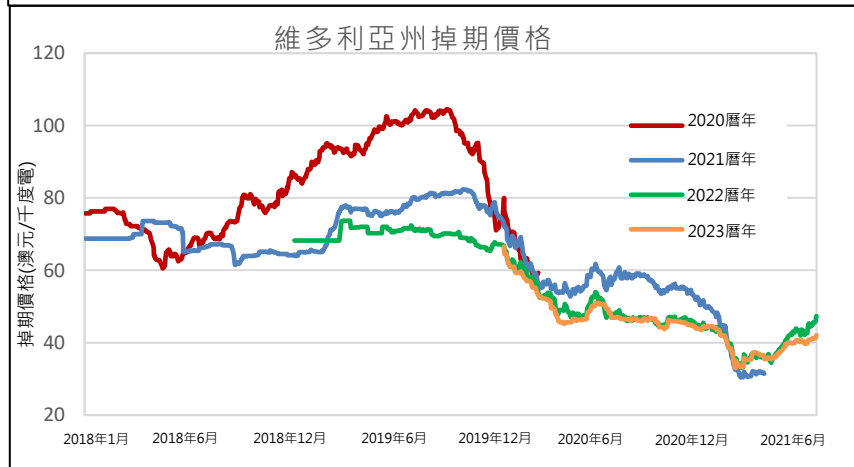
電錶後端電池

- 工商客戶的用電需求容量為93.5兆瓦
- 正推行 5,000組家用儲能電池項目

# 澳洲一批發市場環境



- 2021年上半年的批發電價出現波動。這是由於夏季天氣較清涼和可再生能源增加導致夏季的電價較低，而全國電力市場停電導致燃煤發電量減少，使冬季電價高企
- 電廠老化或會引發價格波動，預計遠期電價持續低迷
- 我們將繼續專注完成大型維修計劃，同時保持現有資產的可用率、可靠度和效率，並於燃煤電廠退役前發展靈活的新發電項目，包括推進Tallawarra B電廠建設及籌備Wooreen 電池儲能系統



# 印度-財務表現



	港元		當地貨幣	
	2021年 上半年 百萬港元	2020年 上半年 百萬港元	2021年 上半年 百萬盧比	2020年 上半年 百萬盧比
可再生能源	318	288	3,004	2,756
火電項目 (哈格爾電廠)	193	258	1,823	2,468
火電項目(Paguthan電廠 及企業)	(48)	(60)	(453)	(574)
輸電項目	13	13	123	124
<b>ACOI</b>	<b>476</b>	<b>499</b>	<b>4,497</b>	<b>4,774</b>
可再生能源	83	58	784	555
火電項目 (哈格爾電廠)	42	65	397	622
火電項目(Paguthan電廠 及企業)	(17)	(19)	(161)	(182)
輸電項目	3	4	28	38
<b>營運盈利 / 總盈利</b>	<b>111</b>	<b>108</b>	<b>1,048</b>	<b>(1,033)</b>

於2020年上半年及2021年上半年，將印度分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.10452及0.10586。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。



# 印度 — 表現及項目

## 表現及近期收購的資產

- 由於印度今年受第二波新冠病毒疫情衝擊，感染個案急增。中電印度致力保護員工的健康及安全，同時維持可靠電力服務。公司加強預防措施，包括在各業務單位實行接觸者追蹤和檢測。中電集團和中電印度亦支援當地社群的抗疫工作，包括採購呼吸機及緊急醫療設備
- 長251公里、位於曼尼普爾邦-那加蘭邦-阿薩姆邦的KMTL輸電資產項目正式投產，政府機構及長期客戶均已批准交易進行。中電印度預計在完成若干協定條件的情況下，可於今年下半年接管項目
- 哈格爾電廠1號機組的大修於2021年首季順利完成，期間並無發生損失工時的工傷事故

## 擴展可再生能源發電組合

- 由於印度飽受第二波新冠病毒疫情衝擊，確診個案急增，以致項目附近村莊實施封城措施，嚴重延誤了Sidhpur項目的工程進度。情況於2021年5月底有所改善，風力發電機的基建工程於2021年7月展開
- 有關可再生能源項目未收回賬款總額為844百萬港元（2020年12月：771百萬港元）。由於收回部分長期賬款而縮短了逾期應收賬款的平均期限。雖然在收款方面有延遲，但我們一直收到賬款，並沒有違約紀錄
- 我們與CDPQ的合作夥伴關係，為集團的持續增長帶來長遠的策略性支持及額外資源
- 隨着政府繼續推進能源業改革，我們正在可再生能源及輸電範疇中，積極發掘更多收購及投資機會

# 東南亞及台灣-財務表現



東南亞及台灣

	港元		當地貨幣	
	2021年 上半年 百萬港元	2020年 上半年 百萬港元	2021年 上半年 百萬	2020年 上半年 百萬
<b>ACOI</b>				
火力發電	127	172	NT\$458	NT\$665
可再生能源	39	33	THB159	THB137
營運支銷	(7)	(9)	-	-
發展支銷	(1)	(13)	-	-
<b>總額</b>	<b>158</b>	<b>183</b>		
<b>營運盈利</b>				
火力發電	127	172	NT\$458	NT\$665
可再生能源	33	33	THB133	THB137
營運支銷	(7)	(9)	-	-
發展支銷	(1)	(13)	-	-
<b>總額</b>	<b>152</b>	<b>183</b>		

於2020年上半年，將東南亞及台灣分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.2445（泰銖）及0.2584（新台幣），2021年上半年的有關匯率分別為0.2504（泰銖）及0.2775（新台幣）。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2020年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

# 中電集團 – 發電組合<sup>(i)</sup> – 2021年6月30日

19,867 兆瓦淨權益及5,035兆瓦長期購電合約 (合共24,902兆瓦)

<b>澳洲</b>	<b>合共</b>	<b>5,419兆瓦*</b>
<b>營運中</b>		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper <sup>(ii)</sup>	1,430 / 1,430	(c)
Hallett	235 / 235	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallararra	420 / 420	(g)
風電項目	693 / 560*	(w)
太陽能項目 #	362 / 294*	(s)
電池項目 <sup>(iii)</sup>	55 / 55*	(bs)
其他項目	22 / 4	(g)
<b>印度</b>	<b>合共</b>	<b>1,890兆瓦</b>
<b>營運中</b>		
哈格爾	1,320 / 792	(c)
Paguthan	655 / 393	(g)
風電項目	924 / 555	(w)
太陽能項目 #	250 / 150	(s)
<b>台灣</b>	<b>合共</b>	<b>264兆瓦</b>
<b>營運中</b>		
和平	1,320 / 264	(c)
<b>泰國</b>	<b>合共</b>	<b>21兆瓦</b>
<b>營運中</b>		
Lopburi太陽能光伏#	63 / 21	(s)



燃料:  
 (c) 燃煤  
 (g) 燃氣  
 (w) 風電  
 (h) 水電  
 (n) 核電  
 (d) 柴油  
 (s) 太陽能  
 (ws) 轉廢為能  
 (p) 抽水蓄能  
 (bs) - 儲能電池

<b>HONG KONG</b>	<b>合共</b>	<b>8,243兆瓦*</b>
<b>營運中</b>		
青山A及B	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘C及D1 <sup>(iii)</sup>	3,225 / 3,225*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
轉廢為能	10 / 10*	(ws)
<b>施工中</b>		
龍鼓灘 - D2	600 / 600*	(g)
<b>中國內地</b>	<b>合共</b>	<b>9,066*兆瓦</b>
<b>營運中</b>		
大亞灣	1,968 / 1,577*	(n)
陽江	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(p)
防城港一及二期	2,580 / 1,806	(c)
山東中華	3,060 / 900	(c)
國華	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目 <sup>(iv)</sup>	1,354 / 910	(w)
太陽能項目 #	328 / 328	(s)
<b>施工中</b>		
風電項目	100 / 100	(w)

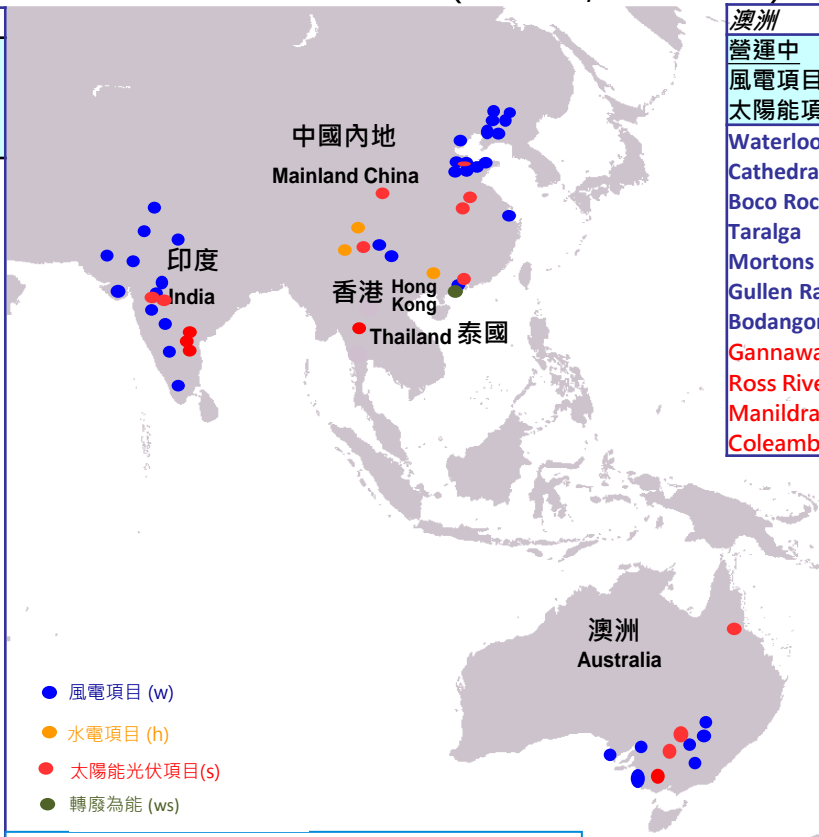
• 電廠名稱 總容量(兆瓦)/中電所佔淨權益容量(兆瓦)  
 \* 包括長期購電容量和購電安排  
 # 太陽能項目以交流容量計算

- (i) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算。包括電池放電容量
- (ii) Mount Piper及龍鼓灘發電廠C3 和 C4的燃氣渦輪機組升級
- (iii) 包括 Gannawarra (25 兆瓦 /5萬度電) 和 Ballarat (30 兆瓦 /3萬度電)
- (iv) 出售曲家溝和馬鬃山權益

# 中電集團 – 可再生能源組合 – 2021年6月30日

2,593兆瓦淨權益及825兆瓦長期購電合約 (合共3,418兆瓦) – 佔中電總發電容量14%

中國內地	1,828兆瓦
<b>營運中</b>	
風電項目	910兆瓦
水電項目	489兆瓦
太陽能項目	328兆瓦
威海一及二期	69 / 31
南澳二及三期	60 / 15
雙邊一及二期	99 / 48
大通	50 / 24
萊州一期	41 / 18
長嶺二期	50 / 22
國華風電	395 / 194
乾安一及二期	99 / 99
蓬萊一期	48 / 48
崇明一期	48 / 14
萊蕪一、二及三期	149 / 149
尋甸一期	50 / 50
三都一期	99 / 99
中電萊州一及二期	99 / 99
江邊水電	330 / 330
懷集水電	129 / 110
大理漾洱水電	50 / 50
金昌太陽能光伏 #	85 / 85
西村太陽能光伏一及二期 #	84 / 84
泗洪太陽能光伏 #	93 / 93
淮安太陽能光伏 #	13 / 13
凌源太陽能光伏 #	17 / 17
梅州太陽能光伏 #	36 / 36
<b>施工中</b>	
風電項目	100 MW
乾安三期	100 / 100



• 電廠名稱 總容量(兆瓦) / 中電所佔淨權益(兆瓦)

\* 包括長期購電容量和購電安排

# 太陽能項目以交流容量計算

澳洲	854兆瓦*	印度	705兆瓦
<b>營運中</b>		<b>營運中</b>	
風電項目	560兆瓦	風電項目	555兆瓦
太陽能項目	294兆瓦	太陽能項目	150兆瓦
Waterloo	111 / 56*	Khandke	50 / 30
Cathedral Rocks	64 / 32	Samana I & II	101 / 60
Boco Rock	113 / 113*	Saundatti	72 / 43
Taralga	107 / 107*	Theni I & II	100 / 60
Mortons Lane	20 / 20*	Harapanahalli	40 / 24
Gullen Range I	166 / 166*	Andhra Lake	106 / 64
Bodangora	113 / 68*	Sipla	50 / 30
Gannawarra太陽能光伏 #	50 / 50*	Bhakrani	102 / 61
Ross River太陽能光伏 #	116 / 93*	Mahidad	50 / 30
Manildra太陽能光伏 #	46 / 46*	Jath	60 / 36
Coleambally太陽能光伏 #	150 / 105*	Tejuva	101 / 60
		Chandgarh	92 / 55
		Veltoor太陽能光伏 #	100 / 60
		Gale太陽能光伏 #	50 / 30
		Tornado太陽能光伏 #	20 / 12
		CREPL太陽能光伏 #	30 / 18
		DSPL太陽能光伏 #	50 / 30
		<b>泰國</b>	<b>合共 21兆瓦</b>
		<b>營運中</b>	
		Lopburi Solar #	63 / 21
		<b>香港</b>	<b>合共 10兆瓦</b>
		<b>營運中</b>	
		新界西	
		堆填區	10/10

# 中電集團 — 按燃料分類的發電及儲能容量<sup>(1)</sup>

中電集團持有24,902兆瓦權益

按燃料分類	總發電容量		營運中		施工中	
	(兆瓦) (a) + (b)	%	(兆瓦) (a)	%	(兆瓦) (b)	%
煤	12,027	48%	12,027	48%	-	-
天然氣	5,817	23%	5,217	21%	600	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
風電	2,125	9%	2,025	8%	100	<1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	793	3%	793	3%	-	-
其他	965	4%	965	4%	-	-
<b>總額</b>	<b>24,902</b>	<b>100%</b>	<b>24,202</b>	<b>100%</b>	<b>700</b>	<b>3%</b>

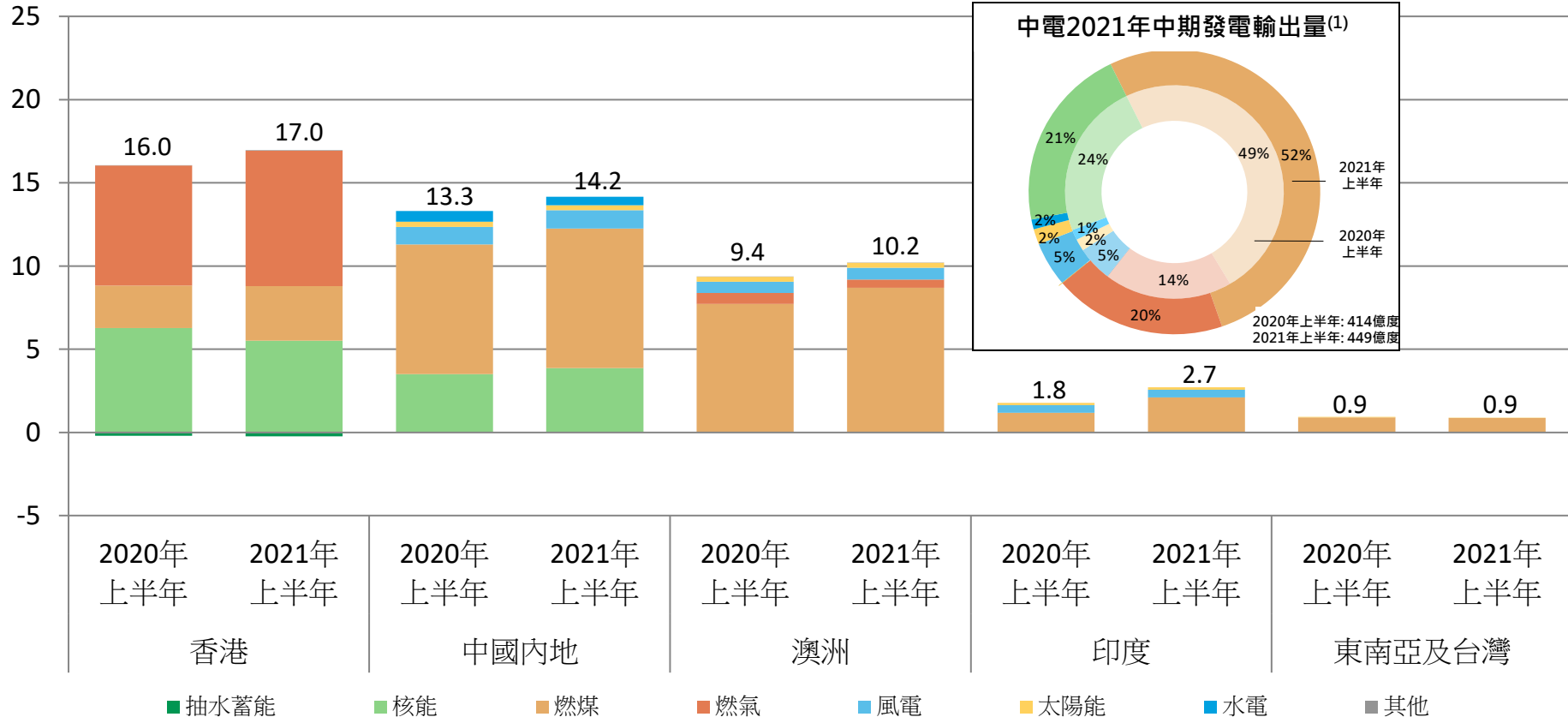
(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算，包括電池放電容量

附註：個別項目及總額已四捨五入至最接近的整數，故部分累計數字可能會出現不吻合的情況

# 中電集團 – 發電輸出量 – 2021年上半年

## 發電輸出量(1)

十億度



# 其他資料

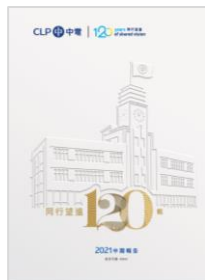
年報  
2020



可持續發展報告  
2020



中期報告  
2021



投資者簡報—中電簡介  
2021年8月



分析員簡報  
2021年2月



歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

網站: [https://www.clpgroup.com/zh\\_hk](https://www.clpgroup.com/zh_hk)

聯絡投資者關係: [ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

