

中電控股  
2020年中期業績  
分析員簡報  
2020年8月3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。



## 業務表現概覽



## 集團財務表現



## 各業務單位的表現



## 業務趨勢及展望



## 問答環節



## 附件



## 業務表現概覽

中電透過約 230 間中學捐贈100,000 個  
口罩予基層家庭，為復課作好準備

# 業務表現與去年大致相若

專注於業務抗逆能力、關顧員工，同時為社區提供支援



高度可靠的優質電力服務，同時推進基建發展項目



多元化業務組合帶來穩定盈利



受零售電價規管影響，需求和利潤減少，發電量微升

- 集團業務基本營運收入 ( ACOI ) 與去年大致相若
- 營運盈利上升12% ，包括非現金公平價值變動
- 前景展望審慎並專注於
  - ✓ 營運抗逆能力
  - ✓ 現金流量
  - ✓ 能源轉型及實現政府的能源政策目標

# 盈利增加主要來自公平價值變動，維持股息

## 營運盈利

6,129百萬港元 +12% ↑

## 第二期中期股息

0.63港元 平穩

## 總盈利

6,010百萬港元 不適用 ↑

2019年上半年包括 EnergyAustralia 商譽減值

## 信用評級

	標準普爾	穆迪
中電控股	A	A2
中華電力	A+	A1
青電	AA-	A1
EnergyAustralia	BBB+	-

## 每股營運盈利

2.43港元 +12% ↑

## 第一期中期股息

0.63港元 平穩

## 每股總盈利

2.38港元 不適用 ↑

## 資本開支<sup>(1)</sup>及債務槓桿

管制計劃資本開支	47億港元
其他資本開支	11億港元
淨負債對總資金	28.7%

<sup>(1)</sup>按現金基礎

# 營運表現

## 安全

總可記錄工傷事故率

0.26                      -0.08

## 客戶數目

香港      2.650百萬    +27,000

澳洲      2.434百萬    -66,000

## 發電表現

發電輸出量 (2)

414 億度                      -1.5%

## 香港供電可靠度 (1)

每年平均意外停電時間(過去3年)

不包括颱風山竹              1.26              -0.09

包括颱風山竹                10.03            -0.09

## 售電量

香港(本地售電)              157 億度    -1.2%

澳洲                              90 億度    -3.8%

## 發電容量 (2)

營運中                              23,500 兆瓦    +0.3

零碳排放 (3)                      6,000 兆瓦    +0.2

興建中                              600 兆瓦    -0.2

- (1) 客戶非計劃停電時間 – 過去36個月的平均值  
(2) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算  
(3) 零碳排放包括：風電、水電、太陽能光伏及核電







# 集團財務表現

香港龍鼓灘發電廠



# 紓緩新冠病毒疫情對盈利的影響

百萬港元	2020年上半年	2019年上半年	變幅
<u>收入</u>	<b>38,701</b>	<b>43,838</b>	 12%
<u>營運盈利</u>			
香港電力及相關活動	<b>3,853</b>	<b>3,689</b>	 4%
本地電力業務	3,751	3,587	
港蓄發及香港支線	102	102	
香港以外	<b>2,738</b>	<b>2,258</b>	 21%
中國內地	1,253	1,174	
印度	108	120	
東南亞及台灣	183	140	
澳洲	1,194	824	
其他盈利及未分配項目	<b>(462)</b>	<b>(473)</b>	
<u>營運盈利</u>	<b>6,129</b>	<b>5,474</b>	 12%
影響可比性項目 <sup>(1)</sup>	(119)	(6,381)	
<u>總盈利</u>	<b>6,010</b>	<b>(907)</b>	

(1) 2020年上半年影響可比性項目為投資物業重估虧損。

2019年上半年影響可比性項目為EnergyAustralia零售業務商譽減值。詳情請參閱第27頁

# 經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2020年 上半年	2019年 上半年	變動
<b>營運盈利</b> (中電應佔)	<b>6,129</b>	<b>5,474</b>	<b>↑ 12%</b>
扣除：			
公平價值調整	397	(660)	
財務開支淨額 <sup>(1)</sup>	(880)	(996)	
所得稅支銷	(1,576)	(1,320)	
非控制性權益	(434)	(414)	
<b>ACOI</b>	<b>8,622</b>	<b>8,864</b>	<b>↓ 3%</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

- 主要為遠期能源價格下降導致的EnergyAustralia的能源衍生工具合約錄得按市價計算的有利變動

### 財務開支淨額<sup>(1)</sup>

- 財務開支減少主要由於較低的平均永久資本證券總額以及較低的市場利率

### 所得稅支銷

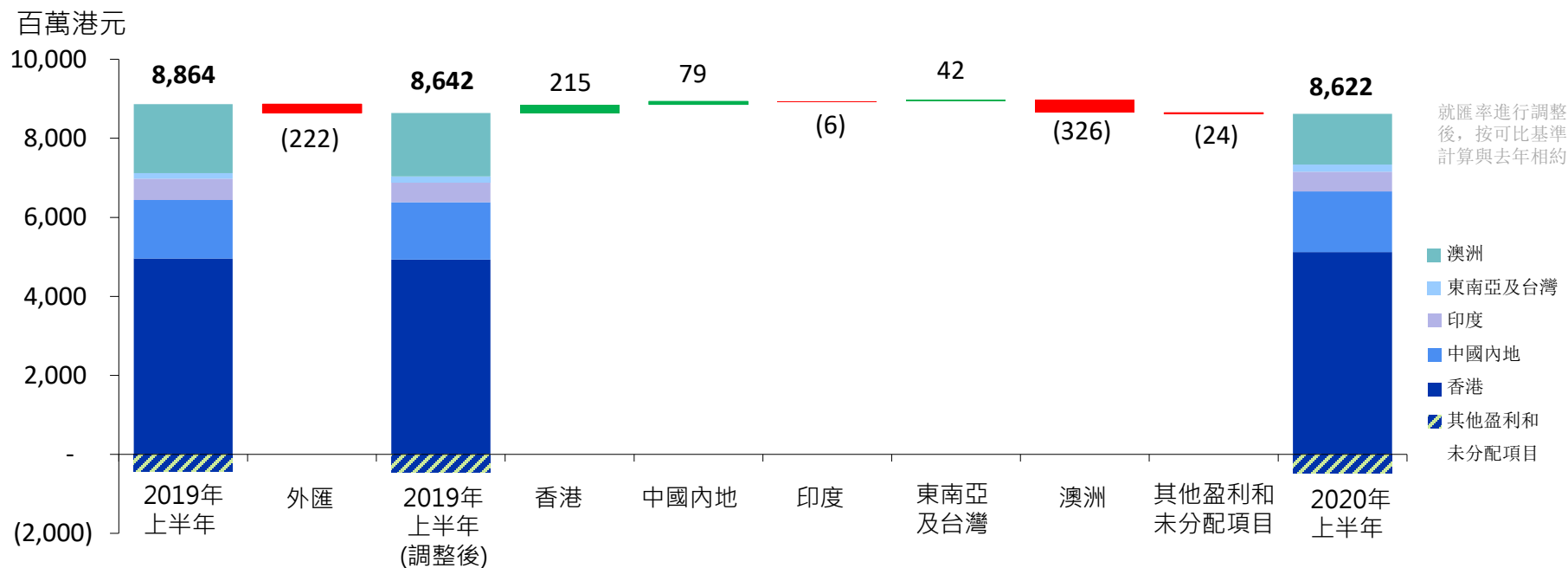
- 因較高的營業利潤而增加

### 非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權
- 2019年CDPQ持有中電印度40%股權

# ACOI與去年基本一致

百萬港元	2020年 上半年	2019年 上半年	
香港電力及相關業務	5,603	5,393	業務表現可靠，可望達致2020年約50%天然氣發電比例的目標
中國內地	1,533	1,481	多元化業務組合帶來穩定盈利
印度	499	539	資產表現可靠，新輸電和太陽能項目帶來貢獻
東南亞及台灣	183	140	和平電力發電量上升 煤炭成本下降
澳洲	1,284	1,748	盈利受規管改變及利潤率受壓影響
其他盈利和未分配項目	(480)	(437)	更高的創新和企業成本
<b>總計</b>	<b>8,622</b>	<b>8,864</b>	減少3% (或就外匯調整後與去年相約)





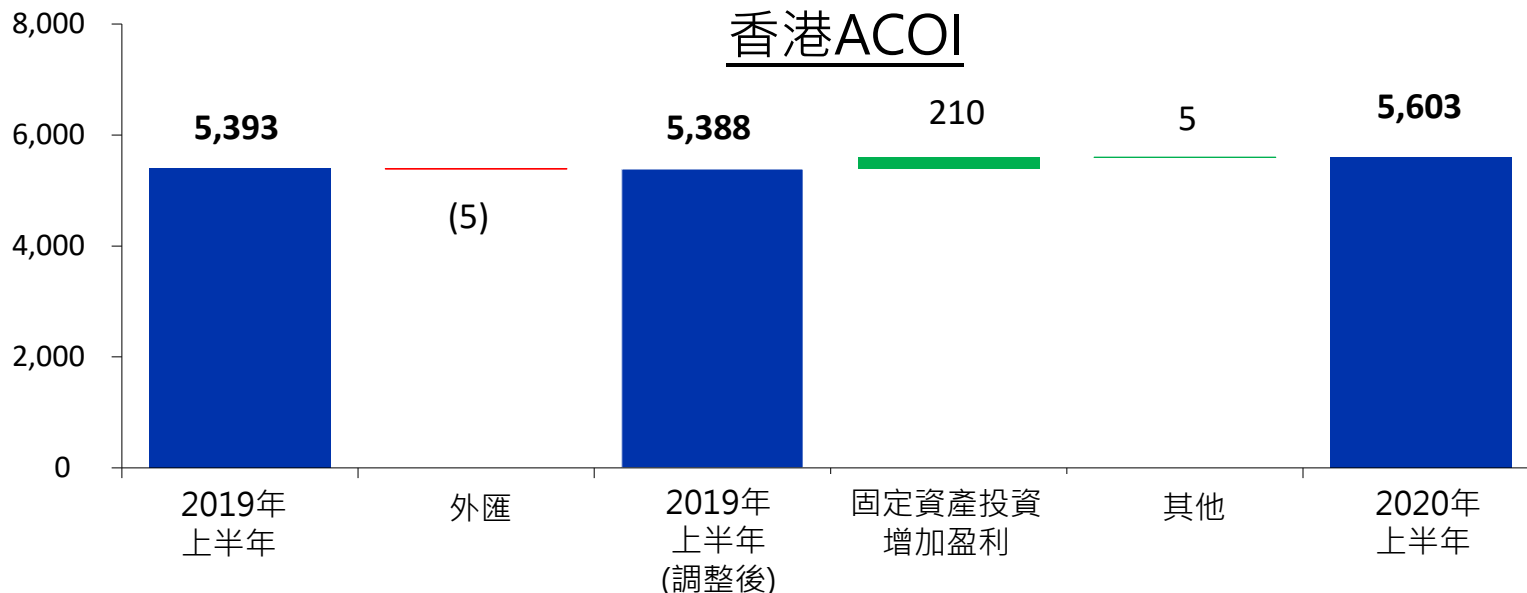
各業務單位的表現

中國山東省萊蕪三期風場

# 業務表現可靠，可望達致2020年約50%天然氣發電比例的目標

百萬港元

## 香港ACOI



+4% 就匯率進行調整後，按可比基準計算的增幅



### 營運表現

供電可靠度高 >99.999% <sup>(1)</sup>

本地售電量下跌 1.2%，當中住宅售電量上升，其他類別客戶則下跌

減碳項目取得重大進展，可望達致2020年將天然氣發電比例增加至約50%的目標

繼續推進新天然氣發電機組工程。海上液化天然氣接收站已動工興建

轉廢為能項目投入商業運作

截至6月底，已安裝逾576,000個智能電錶，「可再生能源上網電價」計劃已獲審批的總發電容量約為126兆瓦



### 財務表現

盈利增加主要反映固定資產投資增加

2020年上半年資本開支 (按應計基礎)

- 輸配電資本開支 19億港元
- 發電資本開支 23億港元



### 展望

繼續減碳旅程及減少排放，以符合政府的能源政策目標

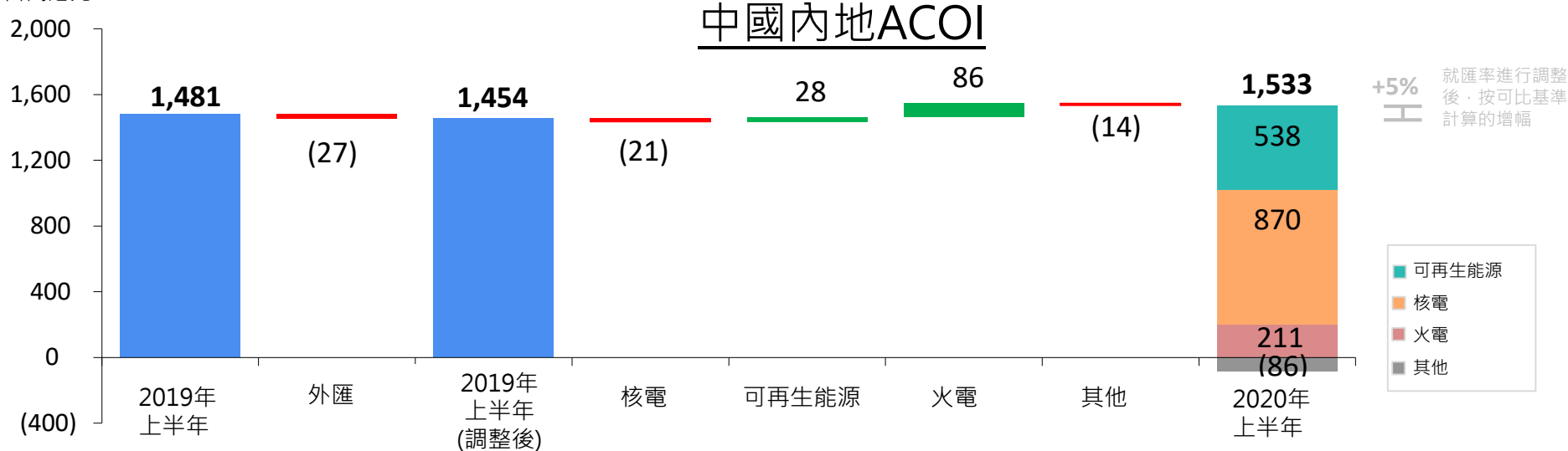
推進2018-2023年五年發展計劃的主要投資項目

推行可再生能源和能源效益及節能措施

維持高度可靠和穩定的電力供應，同時為客戶、社群和員工提供支援

# 多元化業務組合帶來穩定盈利

百萬港元



## 營運表現

### 核電項目

- 大亞灣：產電量穩定
- 陽江：6號機組運行使發電量上升，但被第一季用電需求下降所抵銷

### 可再生能源項目

- 多元化業務組合的表現基本上穩定
- 萊蕪三期風場於6月完成併網

### 火電項目

- 營運表現可靠，防城港需求上升，但被其他資產的發電輸出量減少抵銷

### 新機遇

- 防城港增量配電網項目於4月開始為客戶供應電力



## 財務表現

### 核電項目

- 盈利貢獻佔中國內地盈利超過一半
- 大亞灣盈利穩定
- 陽江機組產量上升，然而，主要由於增值稅退稅減少及乏燃料稅增加，導致中電所佔盈利減少

### 可再生能源項目

- 盈利增加主要來自2019年6月投入營運的萊州二期風場的貢獻
- 可再生能源國家補貼發放持續延遲，影響現金流量

### 火電項目

- 盈利增加主要反映防城港發電輸出量上升及煤炭成本下降



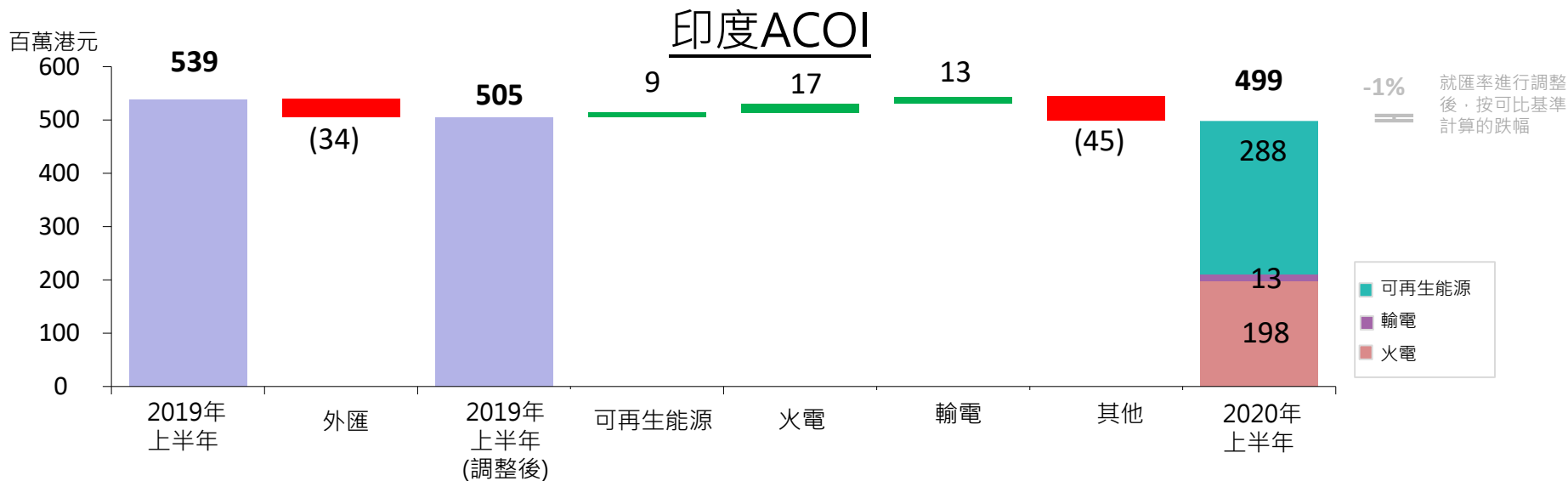
## 展望

密切注視市場規管的變化，預期市場競爭持續，對價格構成更大壓力

繼續發掘機會發展能創優增值的可再生能源項目，並進一步增加零碳排放發電業務的貢獻

繼續與策略合作夥伴探索智慧能源業務的機會，專注大灣區發展

# 資產表現可靠，輸電和太陽能新項目帶來貢獻



## ⚙️ 營運表現

**可再生能源項目**

- 風力資源減少使發電量下跌
- 太陽能發電量與去年相若，並增加了兩個新太陽能項目

**火電項目**

- 哈格爾：2020年上半年可用率高達98%，2019年4月至2020年3月的可用率達91%
- 受新冠病毒疫情影響，哈格爾電廠原定的維修計劃已押後至2020年第四季
- Paguthan電廠並無營運

**輸電項目**

- 營運可靠，可用率處於高水平

## 📈 財務表現

**可再生能源項目**

- 收購兩個新太陽能項目，被風電項目發電量較低所抵銷
- 延遲收款情況改善，目前應收賬款為609百萬港元

**火電項目**

- Paguthan電廠和哈格爾電廠成本下降，但部份被哈格爾電廠收取的容量收入減少所抵銷

**輸電項目**

- 首個資產帶來首半年的盈利貢獻

**其他**

- 2019年可再生能源延遲收款的利息

## 🎯 展望

在新合作夥伴關係下繼續尋求零碳資產的投資

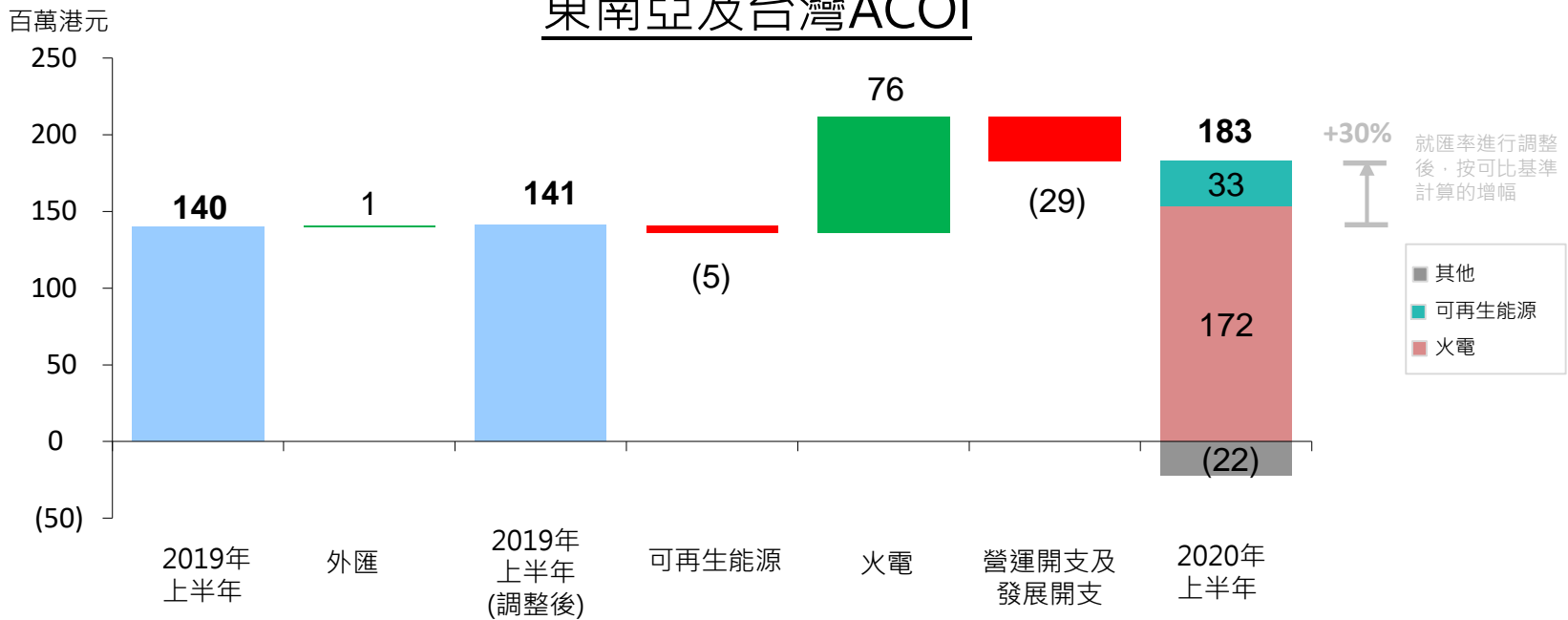
Sidhpur風電項目的購電協議於7月簽訂，並展開興建工程

進行哈格爾電廠的維修計劃。整個下半年將受容量電價下調影響

在配電公司財務狀況欠佳的情況下，積極尋求收回可再生能源項目的逾期應收款項

# 和平電力發電量上升 煤炭成本下降

## 東南亞及台灣ACOI



### 營運表現

**可再生能源項目 - Lopburi**

- 表現良好，使用率處於高水平

**火電項目 - 和平電力**

- 電廠可用率良好及使用率高

### 財務表現

**可再生能源項目 - Lopburi**

- 由於免稅期屆滿，因此盈利減少

**火電項目 - 和平電力**

- 盈利增加，反映發電量上升及2020年煤炭成本下降，使利潤率增加

**營運開支及發展開支**

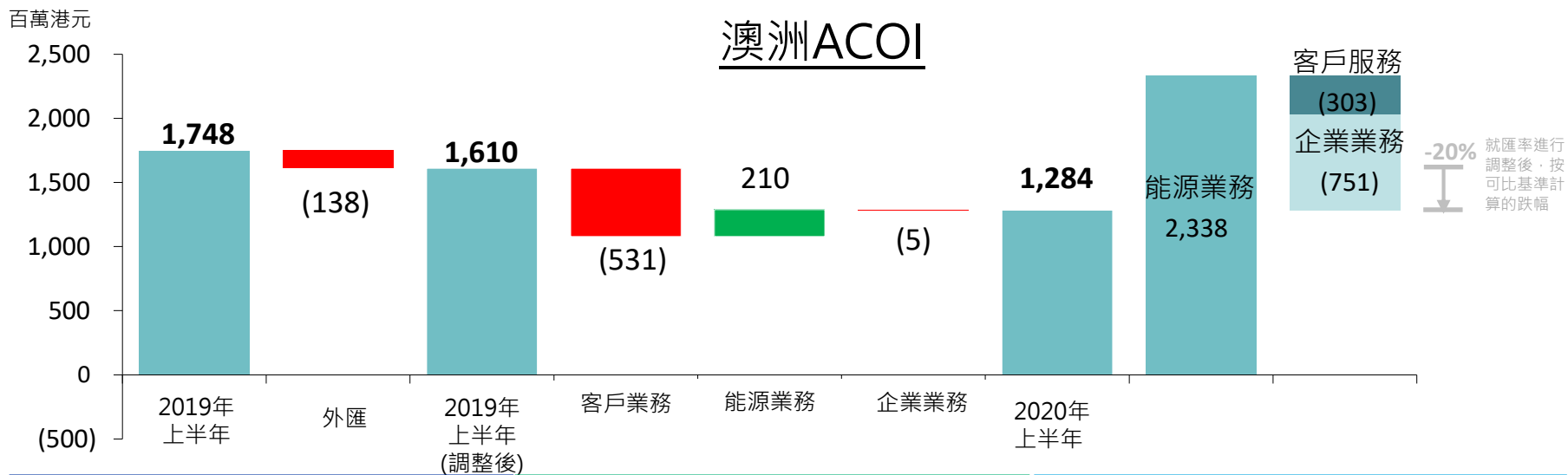
- 2019年收回部分發展開支因而導致今年較高的開支

### 展望

探索區內可再生能源項目的投資機遇



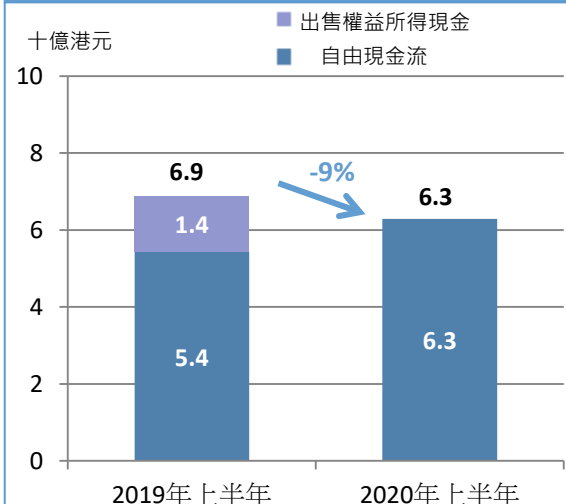
# 盈利受規管改變及利潤率受壓影響



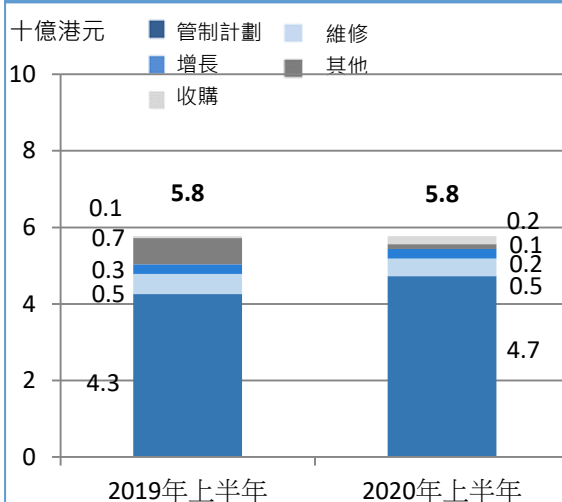
客戶業務	能源業務	展望
<ul style="list-style-type: none"> <li>在澳洲山林大火和新冠病毒疫情影響下，向住宅和小型企業客戶提供支援，包括為有財政困難的人士提供優惠</li> <li>零售電價規管於2019年7月1日實施，利潤收窄</li> <li>能源採購成本較2019年增加，利潤減少</li> <li>2020年初競爭激烈，客戶數目減少3%</li> <li>需求下跌3.8%，包括新冠病毒疫情社區限制措施的影響</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>在山林大火、天氣和新冠病毒疫情影響期間，有效管理能源組合。總發電量略為上升，用電高峰期間機組維持可用狀態</li> <li>Mount Piper電廠2020年第二季度發電量增加，主要是由於2019年電廠受煤炭供應問題影響</li> <li>籌備2020年下半年雅洛恩電廠1號機組的大規模維修計劃，包括針對新冠病毒疫情下的安全工作環境的規定</li> <li>在靈活的發電項目和儲能方案取得進展，包括擬建的250兆瓦Kidston抽水蓄能水電項目和Tallawarra高峰燃氣發電</li> </ul>	<p>客戶</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>在新冠病毒疫情限制措施期間，專注提供卓越的服務和客戶支援</li> <li>新冠病毒疫情為客戶帶來困難，從而產生呆壞賬情況，預計影響會持續至2020年下半年及2021年</li> <li>繼續專注於加強合規管理、降低成本並為客戶提供便利服務</li> </ul> <p>能源</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>著重資產可用率，包括雅洛恩電廠及Mount Piper電廠下半年進行維修計劃</li> <li>2020年上半年遠期市場價格大幅下跌，影響預料延續至2020年下半年及2021年</li> <li>受天然氣供應合約屆滿影響，天然氣利潤縮減</li> </ul>

# 現金流下降，負債輕微上升

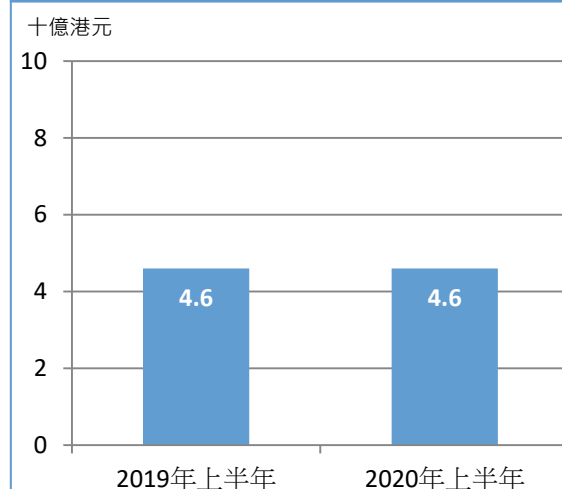
## 現金流量



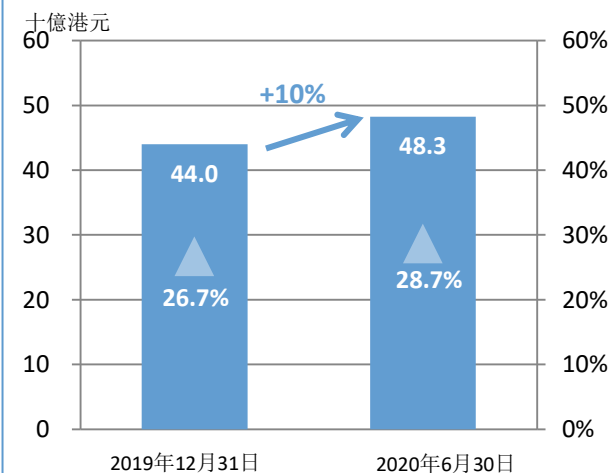
## 資本投資



## 已付股息



## 淨負債 淨負債 / 總資金(%) ▲



## 主要融資活動\*

- CAPCO根據中電氣候行動融資框架 (CAFF) 和中期票據 (MTN) 計劃發行了3.5億美元的能源轉換債券，票息率為2.2%，以資助香港海上液化天然氣接收站的建設
- CLP Power Hong Kong Financing在MTN計劃下發行了7.5億美元，利率為2.125%的2030年到期的票據和2.5億美元利率為2.5%的2035年到期的票據

## 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
EnergyAustralia	BBB+ 穩定	-



## 業務趨勢及展望

EnergyAustralia全新市場推廣活動

# 繼續推進減碳旅程



龍鼓灘發電廠首台新燃氣發電機組  
投入運作，第二台工程進行中



海上液化天然氣接收站已動工興建，  
工程設計、採購和施工合約已經批出



中國內地山東省萊蕪三期風場  
(50兆瓦)完成併網



香港空運貨站有限公司安裝  
中電源動的太陽能光伏板



在澳洲昆士蘭省擬建的  
Kidston抽水蓄能  
水電項目的選址

# 透過推行數碼化 提升客戶體驗 營運精益求精



推出**全新中電手機應用程式/網站**，新功能可提升客戶的數碼旅程體驗



**中電智能流動服務**全天候提供服務



自2018年底開始逐步為客戶安裝**智能電錶**，提供一系列數碼服務



利用**數據分析**了解客戶行為，通過度身制定產品和服務，提升客戶體驗



在香港及澳洲推行住宅及商業客戶**用電需求管理計劃**，分別節省約90兆瓦及50兆瓦的發電容量

# 專注 • 成效 • 增長





## 問答環節

中國山東省中電萊州二期風場  
澳洲維多利亞省Ballarat和Gannawarra  
電池儲能系統  
印度馬哈拉斯特拉邦Tornado太陽能光伏電站  
(圖左上方開始順時針方向)



# 附件

香港空運貨站有限公司安裝  
中電源動太陽能光伏板



# 中電集團 — 財務概覽 — 附加資料

財務資料	2020年上半年	2019年上半年	變幅
營運盈利 (百萬港元)	6,129	5,474	+12%
總盈利(百萬港元)	6,010	(907)	不適用
每股營運盈利 (港元)	2.43	2.17	+12%
每股總盈利 (港元)	2.38	(0.36)	不適用
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	4,722	4,260	+11%
其他資本開支	1,047	1,514	-31%
	<b>2020年6月30日</b>	<b>2019年12月31日</b>	
槓桿			
淨負債 (百萬港元)	48,265	44,023	+10%
淨負債對總資金 (%)	28.7%	26.7%	+2%

# 中電集團 — 營運概覽 — 附加資料

營運資料	2020年上半年	2019年上半年	變幅
安全 (總可記錄工傷事故率)	0.26	0.34	-0.08
發電輸出量(十億度) <sup>(1)</sup>	41.4	42.1	-1.5%
發電容量 (千兆瓦) <sup>(1)</sup>			
營運中總額	23.5	23.2	+0.3
零碳排放 <sup>(2)</sup>	6.0	5.7	+0.2
已承諾投資 / 興建中	0.6	0.8	-0.2
客戶數目 (千個)			
香港	2,650	2,623	+27
澳洲	2,434	2,500	-66
香港本地售電量 (十億度)	15.7	15.9	-0.2
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) <sup>(3)</sup>			
不包括超強颱風山竹影響	1.26	1.35	-0.09
包括超強颱風山竹影響	10.03	10.12	-0.09

(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

(2) 零碳排放包括：風電、水電、太陽能光伏及核電

(3) 客戶非計劃停電時間－過去36個月的平均值

# 影響可比性項目

百萬港元	2020年上半年	2019年上半年
<b>香港</b>		
投資物業重估虧損	(119)	-
<b>澳洲</b>		
零售業務商譽減值 <sup>(1)</sup>	-	(6,381)
<b>影響可比性項目</b>	<b>(119)</b>	<b>(6,381)</b>

## 香港 2020年上半年投資物業重估虧損

- 香港海逸坊商場的零售部分

## 澳洲 2019年上半年零售業務商譽減值

- 2019年上半年，澳洲推出標準市場電價（Default Market Offer）和維多利亞省標準電價（Victorian Default Offer）。此等零售電價適用於繳付「常規價格電價」的客戶，由2019年7月1日起降低有關客戶所需支付的電價。與此同時，EnergyAustralia向繳付市場價格的現有客戶推廣多個既簡便又較廉宜的新能源計劃。
- 這些改革導致EnergyAustralia零售業務盈利下降，此情況未來可能仍會持續。考慮到對零售業務盈利的潛在影響，確認進行商譽減值63.81億港元。

(1) 有關商譽減值的詳情，請掃描或點擊



# 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	印度	東南亞和台灣	澳洲	其他盈利及 未分配項目	集團總額
<b>2020中期業績</b>							
<b>營運盈利</b> (按照年報中的分部資料)	<b>3,639</b>	<b>1,355</b>	<b>108</b>	<b>183</b>	<b>1,194</b>	<b>(350)</b>	<b>6,129</b>
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</b> (按照本簡報)	<b>3,853</b>	<b>1,253</b>	<b>108</b>	<b>183</b>	<b>1,194</b>	<b>(462)</b>	<b>6,129</b>
加回							
非控股權益	355	5	74	-	-	-	<b>434</b>
淨財務費用 <sup>(1)</sup>	523	119	227	-	32	(21)	<b>880</b>
所得稅開支	857	156	90	-	470	3	<b>1,576</b>
公平價值調整 <sup>(2)</sup>	15	-	-	-	(412)	-	<b>(397)</b>
<b>ACOI</b>	<b>5,603</b>	<b>1,533</b>	<b>499</b>	<b>183</b>	<b>1,284</b>	<b>(480)</b>	<b>8,622</b>
<b>2019中期業績</b>							
<b>營運盈利</b> (按照年報中的分部資料)	<b>3,505</b>	<b>1,276</b>	<b>120</b>	<b>140</b>	<b>824</b>	<b>(391)</b>	<b>5,474</b>
港蓄發及香港支線再分配	102	(102)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	82	-	-	-	-	(82)	-
<b>營運盈利</b> (按照本簡報)	<b>3,689</b>	<b>1,174</b>	<b>120</b>	<b>140</b>	<b>824</b>	<b>(473)</b>	<b>5,474</b>
加回							
非控股權益	337	13	64	-	-	-	<b>414</b>
淨財務費用 <sup>(1)</sup>	583	133	233	-	13	34	<b>996</b>
所得稅開支	782	161	122	-	253	2	<b>1,320</b>
公平價值調整 <sup>(2)</sup>	2	-	-	-	658	-	<b>660</b>
<b>ACOI</b>	<b>5,393</b>	<b>1,481</b>	<b>539</b>	<b>140</b>	<b>1,748</b>	<b>(437)</b>	<b>8,864</b>

(1)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

(2)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	2020年上半年	2019年下半年
<b>現金流量</b>		
EBITDAF	12,628	6,490
減：影響可比性項目	119	6,381
<b>經常性EBITDAF</b>	<b>12,747</b>	<b>12,871</b>
減：管制計劃項目變動	(432)	(250)
減：營運資金變動及其他	(3,963)	(5,016)
<b>來自營運的資金</b>	<b>8,352</b>	<b>7,605</b>
減：已繳所得稅	(1,858)	(1,716)
減：已付財務開支淨額	(1,003)	(1,109)
減：維修資本開支	(465)	(528)
加：合營企業及聯營股息	1,265	1,179
<b>自由現金流量</b>	<b>6,291</b>	<b>5,431</b>
<b>出售權益所得現金</b>	<b>-</b>	<b>1,449</b>
<b>資本投資<sup>(1)</sup></b>		
• 管制計劃資本開支 <sup>(2)</sup>	4,722	4,260
• 維修資本開支 <sup>(2)</sup>	465	528
• 增長類別資本開支 <sup>(2)</sup>	248	251
• 其他 <sup>(3)</sup>	126	685
• 業務收購	208	50
<b>總計</b>	<b>5,769</b>	<b>5,774</b>
<b>已付股息</b>	<b>4,598</b>	<b>4,598</b>
<b>期末</b>	<b>2020年6月</b>	<b>2019年12月</b>
<b>淨負債<sup>(4)</sup> (百萬港元)</b>	<b>48,265</b>	<b>44,023</b>
<b>淨負債 / 總資金 (%)</b>	<b>28.7%</b>	<b>26.7%</b>

## 現金流量

- 自由現金流量增加主要反映了澳洲有利的營運資金流動，需要較低的存款來滿足衍生合約的結算要求
- 出售權益所得現金是來自去年出售中電印度權益所得餘款

## 資本投資

- 47億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我們在中國內地風電項目的投資，以及澳洲Mount Piper電廠的擴充容量
- 維修資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠的優化資本開支
- 2020年上半年收購印度兩個太陽能項目（2019年上半年收購梅州太陽能項目）

## 淨負債 / 總資金

- 集團總負債對總資本以及淨負債對總資本的增加主要由於資本開支的額外借貸以支持業務增長所致

(1) 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

(2) 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

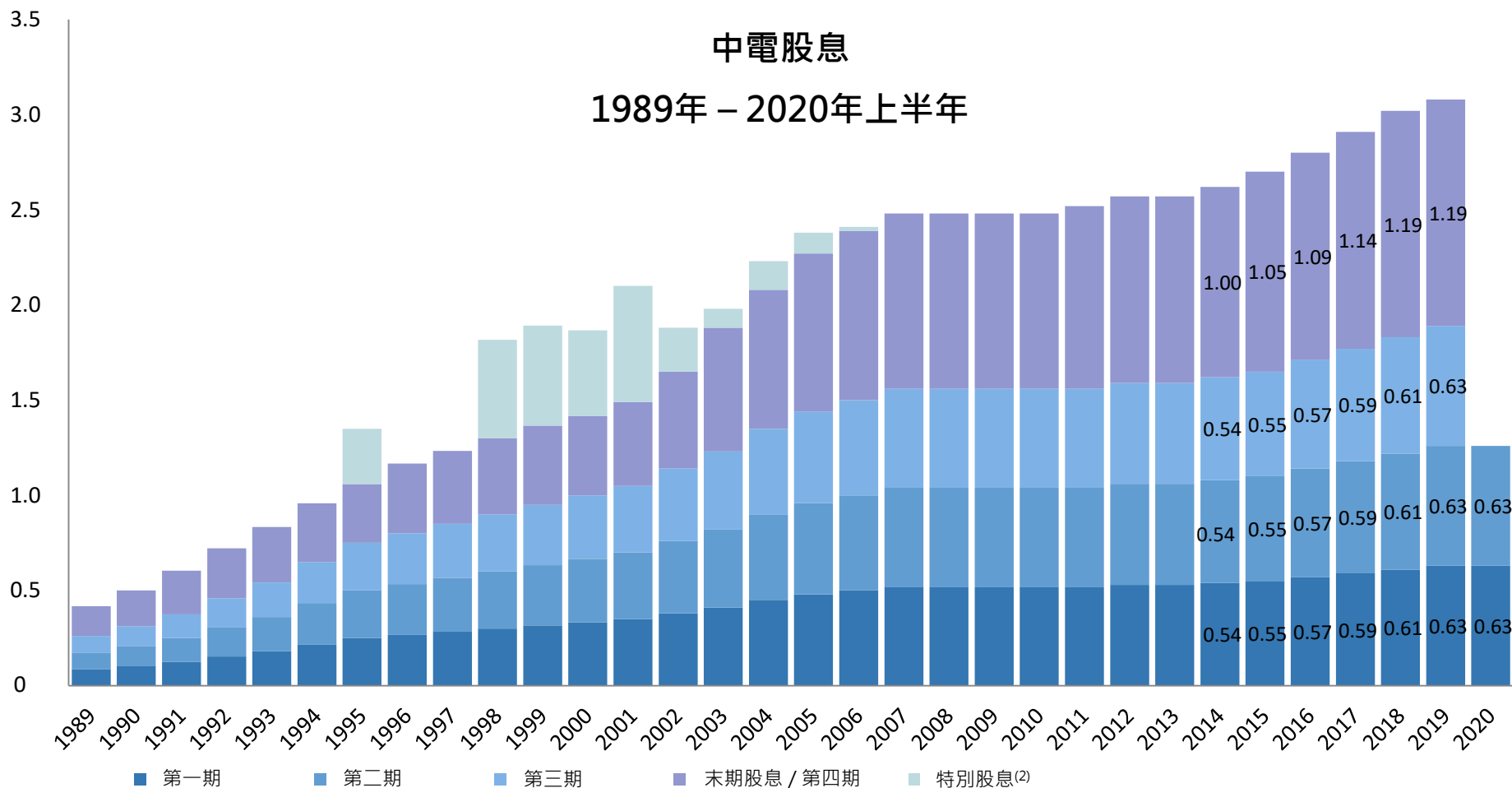
- 管制計劃資本開支 — 與管制計劃業務有關的資本開支
- 增長類別資本開支 — 提高發電容量的資本開支
- 維修資本開支 — 除上述各項以外的資本開支

(3) 資本投資：無形資產及投資於和墊款予合營企業及聯營

(4) 扣除銀行結存、現金及其他流動資金

# 中電集團 一股息<sup>(1)</sup>紀錄

中電的股息政策旨在提供可靠穩定的普通股息，並在集團盈利的支持下穩步增長，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) 1988年、1989年、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

	2020年6月30日	2019年12月31日
	百萬港元	百萬港元
<b>香港</b>		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	45,559	41,378
減：銀行結存及流動資金	(3,637)	(4,747)
<b>淨負債</b>	<b>41,922</b>	<b>36,631</b>
<b>海外</b>		
EnergyAustralia、印度及中國內地的附屬公司總借貸 (對中電控股無追索權)	10,878	10,971
減：銀行結存及流動資金	(4,535)	(3,579)
<b>淨負債</b>	<b>6,343</b>	<b>7,392</b>
<b>綜合總借貸</b>	<b>56,437</b>	<b>52,349</b>
減：綜合銀行結存及流動資金	(8,172)	(8,326)
<b>綜合淨負債</b>	<b>48,265</b>	<b>44,023</b>
<b>總負債對總資金</b>	<b>32.0%</b>	<b>30.3%</b>
<b>淨負債對總資金</b>	<b>28.7%</b>	<b>26.7%</b>

集團的總負債對總資金及淨負債對總資金上升主要由於資本開支的額外借貸以支持業務增長所致。

# 中電集團 – 信用評級

	中電控股		中華電力		青電		EnergyAustralia
	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	標準普爾	穆迪	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	-

2020年5月至7月期間，標準普爾和穆迪確認中電控股、中華電力和青電的信用評級，前景穩定。



# 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 (僅提供  
英文版) :

## 為金融市場逆轉作好部署

- **迅速完成融資**。及早完成旗下所有香港公司的主要融資，並以優惠條件發行中至長期不等的新債券
- 中電控股、中華電力和青電亦以優惠條款安排了合共80億港元的銀行再融資

## 中電控股

- 於2020年6月30日，集團流動資金充裕，共有226億港元的未提取銀行貸款額度及82億港元的銀行結餘

## 管制計劃協議 – 氣候行動融資

- **成功發行公共債券**。青電於6月15日發行350百萬美元 ( 27億港元 ) 2.2%定息能源轉型債券。這是青電按照中期票據發行計劃及在《中電氣候行動融資框架》(《框架》)下發行，以部分資助海上液化天然氣接收站項目。債券利率相當於10年期美國國庫券收益率加1.625%息差定價，獲全球基金經理和環境、社會及管治 ( ESG ) 投資者的認購額逾17億美元
- 此外，青電首次在《框架》下與六間銀行組成的銀團訂立33億港元的中期能源轉型貸款額度，利率具吸引力，用以支持海上液化天然氣接收站項目餘下預算

## 管制計劃協議 – 其他

- **發行具標誌性的債券**。於2020年6月22日，中華電力按照中期票據計劃發行成功發行750百萬美元 ( 58億港元 ) 的10年期債券及250 百萬美元 ( 19億港元 ) 的15年期債券。兩批債券的票息分別為2.125%及2.5%，分別按10年期美國國庫券收益率加1.6%及1.9%息差定價。市場對兩批債券反應熱烈，吸引來自全球的投資者認購，認購額分別超過30億美元及550百萬美元

## 中國內地

- **繼續以具競爭力的條款進行融資**。以較優惠的條款獲得一項人民幣2億元 ( 2.19億港元 ) 15年期無追索權項目貸款額度的原則性協議，資金用於一個太陽能項目

## 印度

- **支持業務組合擴展**。分別以優惠利率安排28億盧比 ( 2.87億港元 ) 的五年期項目貸款用於太陽能項目；以及獲得27億盧比 ( 2.77億港元 ) 的五年期項目貸款，為Jhajjar Power Limited 的債券作再融資

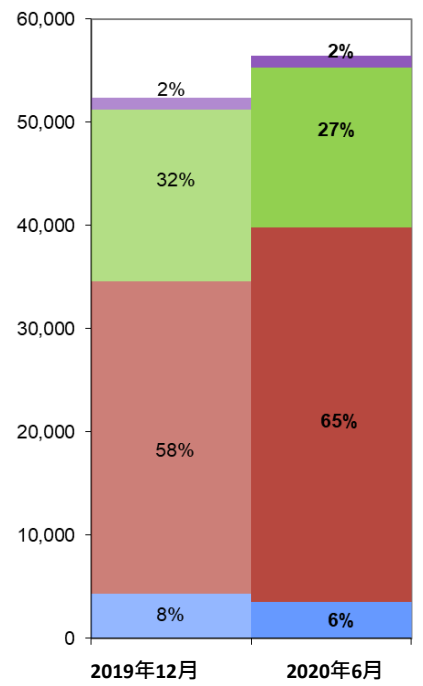
## EnergyAustralia

- **流動資金穩健**。截至2020年6月底，現金流入高於預算，因此錄得26億港元等值的銀行結餘，負債為零

# 中電集團 — 按類型和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 — 類型

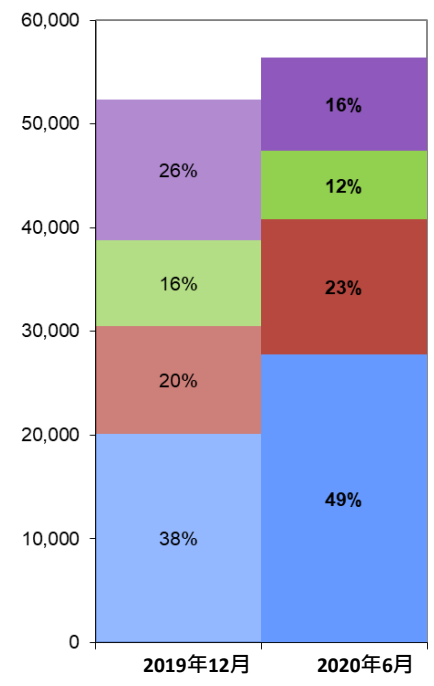
百萬港元



- 出口信貸
- 定期貸款
- 中期票據 / 私人配售 / 債券
- 貨幣市場貸款

貸款結餘 — 到期日<sup>(1)</sup>

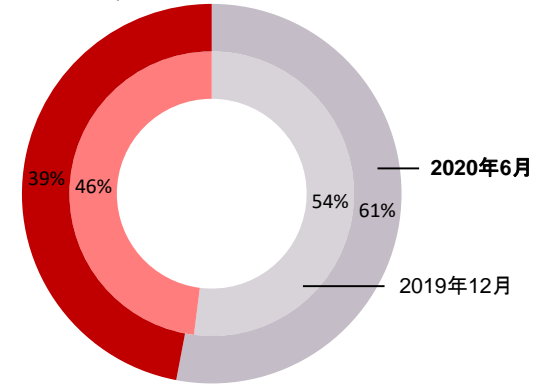
百萬港元



- 一年內
- 一至兩年
- 二至五年
- 五年以上

固定及浮動利率

債務比例



- 浮動利率<sup>(2)</sup>
- 固定利率

- 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2020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2.2億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作再融資。2020年上半年部分具代表性的例子載於第33頁 (「中電集團 – 主要融資活動」)

# 香港 — 業務範疇增長



2020年上半年：

- 本地售電量與2019年上半年相比減少1.2%至15,729百萬度
- 客戶數目較2019年上半年增加27,000個至2,650,000個
- 各項重要基建項目繼續進行
- 龍鼓灘發電廠興建550兆瓦聯合循環燃氣發電機組的工程繼續進行，機組於7月初投入運行為基載機組，並進入最後測試階段
- 龍鼓灘發電廠5號燃氣窩輪機組升級項目竣工，發電容量增加25兆瓦（合共增加125兆瓦）
- 新增超過100公里輸電和高壓配電線及90個變電站
- 全新的中電手機應用程式於4月15日推出，提供了點到點的數碼化旅程，方便客戶加入我們的數碼社群，處理交易，並獲取個人化的環保節能信息和最新優惠



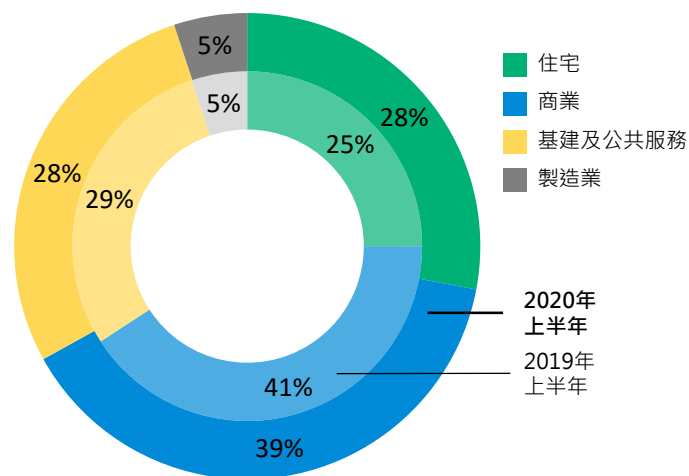
我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，  
覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山

# 香港一售電量及資本開支

## 售電量

百萬度	2020年 上半年	2019年 上半年	變幅
住宅	4,361	3,977	9.7%
商業	6,195	6,521	(5.0%)
基建及公共服務	4,396	4,609	(4.6%)
製造業	777	809	(4.0%)
<b>本地總售電量</b>	<b>15,729</b>	<b>15,916</b>	<b>(1.2%)</b>

## 銷售比例

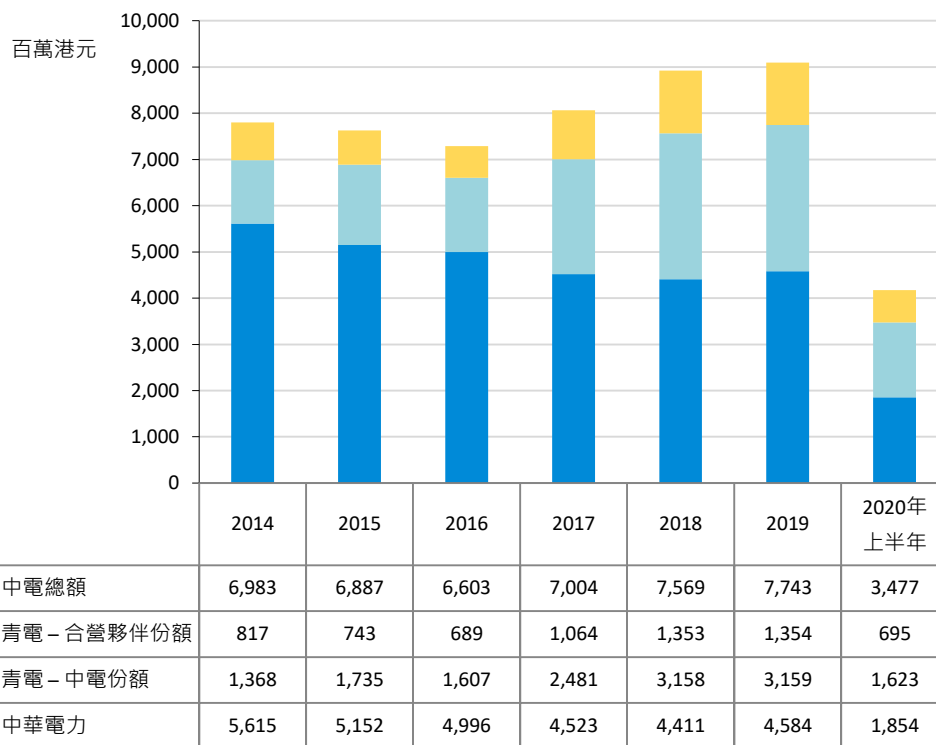


附註：數據中心佔2020年上半年總售電量約5%

## 資本開支 (應計基礎)

百萬港元	2020年 上半年	2019年 上半年	變幅
中華電力	1,854	1,982	(6.5%)
青電	2,318*	1,903	21.8%
<b>總資本開支</b>	<b>4,172</b>	<b>3,885</b>	<b>7.4%</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

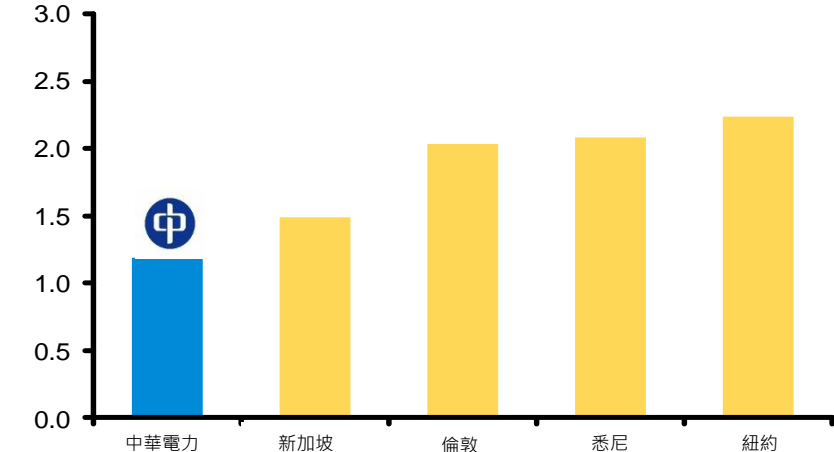
2018年發展計劃內2018年10月至2020年6月的資本開支：159億港元

2018年發展計劃內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、供電可靠度及環保表現

港元/每度電

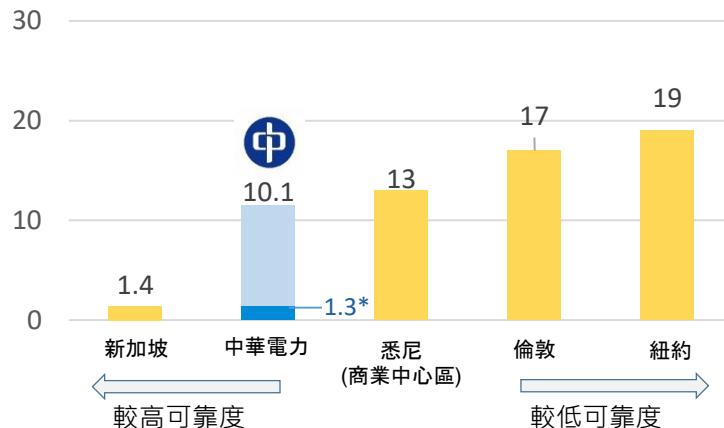
## 低電價



附註：以每月275度的平均住宅用電量為比較基準及2020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

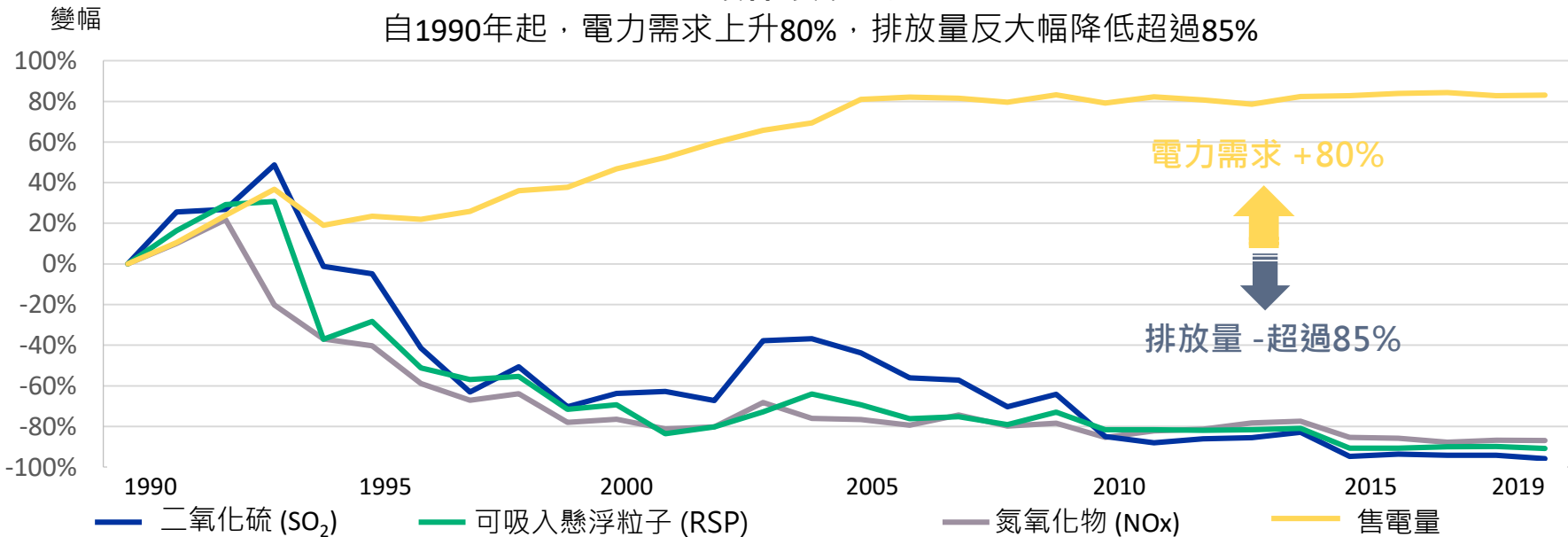


附註：

(1) 中華電力2017-2019年的平均數據為1.3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10.1分鐘。其他城市為2016-2018年的平均數據；新加坡沒有戶外架空電纜

## 環保表現提升

自1990年起，電力需求上升80%，排放量反大幅降低超過85%



# 中國內地—財務表現 ( 港元 )



## 中國內地

百萬港元	營運盈利/總盈利		ACOI	
	2020年 上半年	2019年 上半年	2020年 上半年	2019年 上半年
<b>可再生能源項目</b>	<b>341</b>	<b>316</b>	<b>538</b>	<b>537</b>
- 風力	217	182	298	262
- 水力	27	43	74	120
- 太陽能光伏	97	91	166	155
<b>核電項目</b>	<b>804</b>	<b>845</b>	<b>870</b>	<b>916</b>
- 大亞灣	469	446	494	469
- 陽江	335	399	376	447
<b>火電項目</b>	<b>196</b>	<b>120</b>	<b>211</b>	<b>132</b>
- 山東	(14)	-	(12)	2
- 國華	6	(22)	7	(22)
- 防城港	204	142	216	152
<b>營運及發展開支</b>	<b>(88)</b>	<b>(107)</b>	<b>(86)</b>	<b>(104)</b>
<b>營運盈利/ACOI</b>	<b>1,253</b>	<b>1,174</b>	<b>1,533</b>	<b>1,481</b>
<b>總盈利</b>	<b>1,253</b>	<b>1,174</b>		

於2019年上半年及2020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1.15701及1.09746。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2019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 )

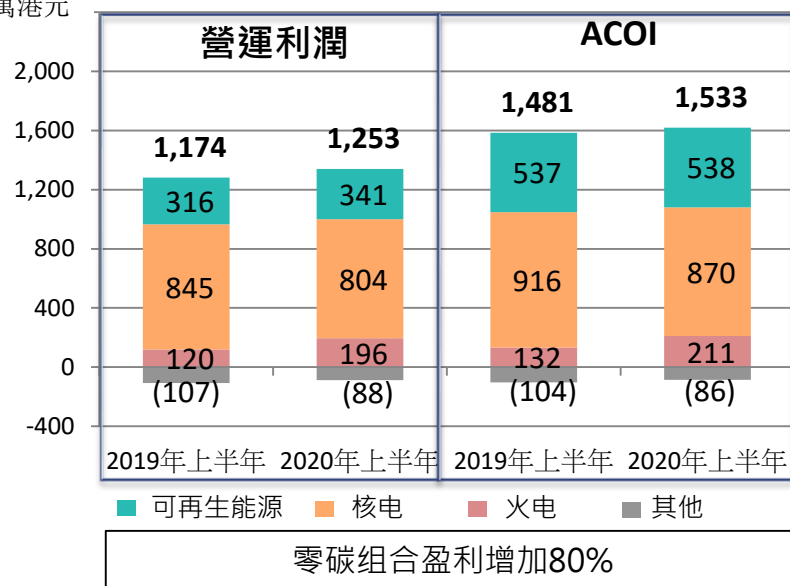


中國內地

百萬元	營運盈利/總盈利		ACOI	
	2020年 上半年	2019年 上半年	2020年 上半年	2019年 上半年
<b>可再生能源項目</b>	<b>311</b>	<b>273</b>	<b>490</b>	<b>464</b>
- 風力	198	157	272	226
- 水力	25	37	67	104
- 太陽能光伏	88	79	151	134
<b>核電項目</b>	<b>732</b>	<b>730</b>	<b>793</b>	<b>792</b>
- 大亞灣	427	385	450	406
- 陽江	305	345	343	386
<b>火電項目</b>	<b>179</b>	<b>104</b>	<b>192</b>	<b>114</b>
- 山東	(13)	-	(11)	2
- 國華	6	(19)	6	(19)
- 防城港	186	123	197	131
<b>營運及發展開支</b>	<b>(80)</b>	<b>(92)</b>	<b>(78)</b>	<b>(90)</b>
<b>營運盈利/ACOI</b>	<b>1,142</b>	<b>1,015</b>	<b>1,397</b>	<b>1,280</b>
<b>總盈利</b>	<b>1,142</b>	<b>1,015</b>		

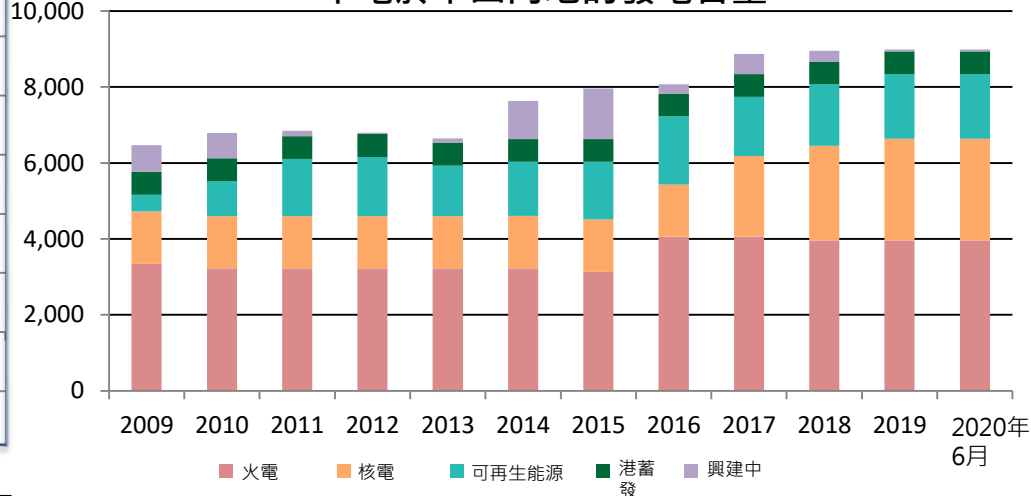
# 中國內地-可再生能源及發電

百萬港元



MW  
10,000

## 中電於中國內地的發電容量(1)



(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

受新冠病毒疫情影響，經濟增長放緩。能源業的宏觀經濟政策改革使營運環境仍然充滿挑戰

由於煤炭成本降低和水力發電的競爭緩和，防城港電廠的貢獻增加。防城港電廠轉型成為綜合能源供應商，能確保在正常運作下有更多發電時數。我們就防城港電廠碼頭可直接卸載進口煤炭的申請已獲批准，此舉有助降低燃料成本

陽江核電站盈利減少，即使六號機組（也即最後一台）於2019年7月投產，但被增值稅退稅額減少及乏燃料成本上漲所抵銷

中電萊州二期風場於2019年6月投產，加上東北地區的風能及西北地區的太陽能上網電量被削減情況緩和，帶動可再生能源項目盈利增長

可再生能源國家補貼的應收款項增加至15.89億港元（2019年12月：12.68億港元），雖然遲收款項，但我們一直獲發補貼，並沒有拖欠情況

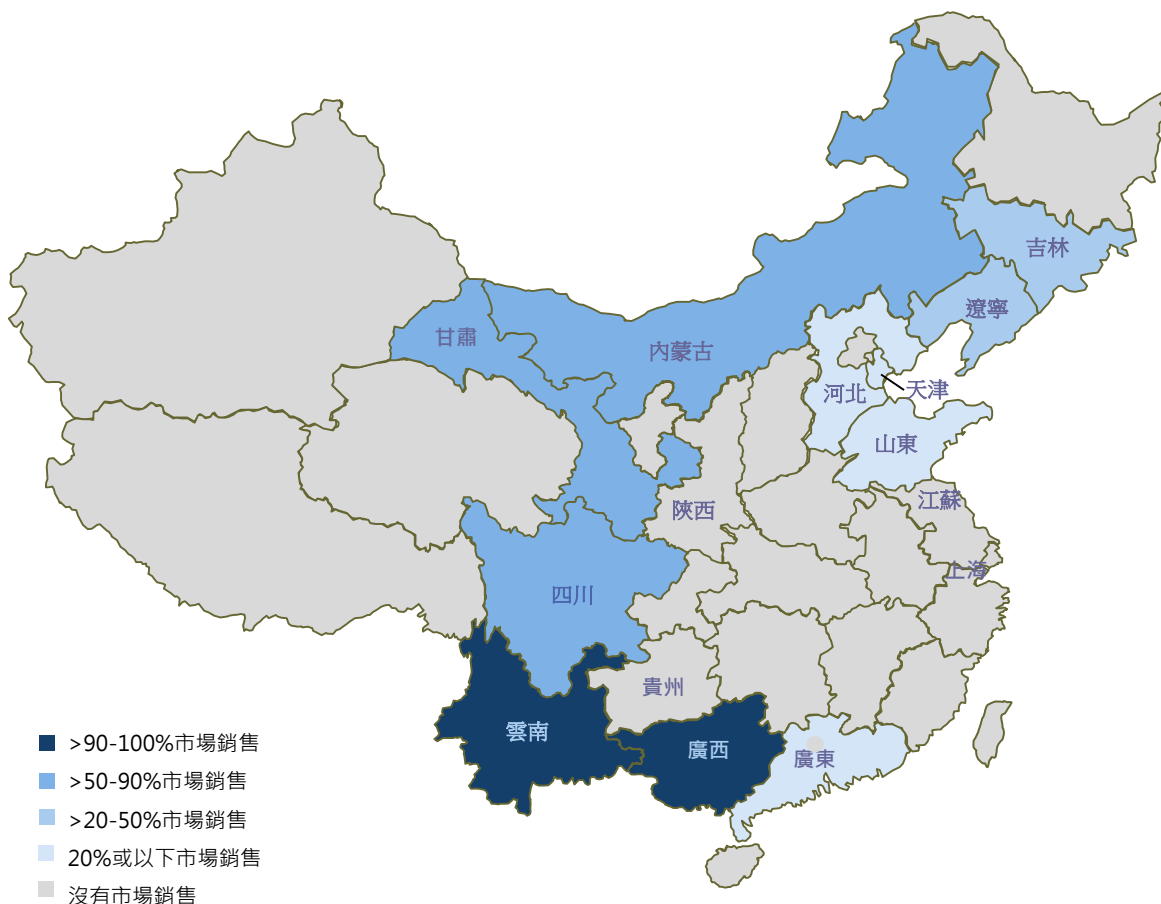
業務發展機會

雖然新冠病毒疫情肆虐，山東省萊蕪三期風場（50兆瓦）仍如期於2020年6月併網

合營企業啟迪中電透過防城港增量配電網於2020年4月開始為客戶供電。6月獲得電力業務許可證，並獲得首批零售客戶



# 中國內地 – 2020年上半年市場現況



- >90-100%市場銷售
- >50-90%市場銷售
- >20-50%市場銷售
- 20%或以下市場銷售
- 沒有市場銷售

附註：大亞灣核電未計入市場銷售比例

省份	市場銷售項目 (按權益計算兆瓦)
廣西	防城港火電 (1,806兆瓦)
雲南	尋甸風電 (50兆瓦) 西村太陽能光伏 (84兆瓦) 大理漾洱水電 (50兆瓦)
內蒙古	準格爾火電 (257兆瓦)
四川	江邊水電(330兆瓦)
甘肅	金昌太陽能光伏 (85兆瓦)
遼寧	綏中火電 (564兆瓦) 馬鬃山風電(12兆瓦) 曲家溝風電(12兆瓦)
吉林	乾安風電(99兆瓦) 長嶺二期風電(22兆瓦) 大通風電(24兆瓦) 雙遼風電(48兆瓦)
天津	盤山火電(207兆瓦)
河北	三河火電 (220兆瓦)
廣東	陽江核電 (1,108兆瓦)
山東	石橫火電(370兆瓦)

中國各省的市場銷售模式各異。總體而言，2020年上半年，我們大約49%的發電量經市場銷售（2019年上半年：47%）。預計未來市場銷售將持續增長。

# 印度-財務表現

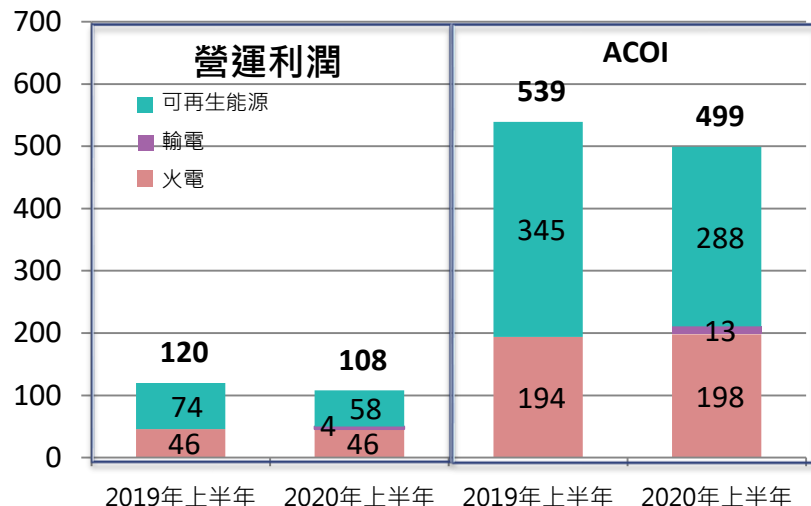


	港元		當地貨幣	
	2020年 上半年 百萬港元	2019年 上半年 百萬港元	2020年 上半年 百萬盧比	2019年 上半年 百萬盧比
可再生能源	288	345	2,756	3,081
火電項目 (哈格爾電廠)	258	283	2,468	2,528
火電項目(Paguthan電廠)	(60)	(89)	(574)	(795)
輸電項目	13	-	124	-
<b>ACOI</b>	<b>499</b>	<b>539</b>	<b>4,774</b>	<b>4,814</b>
可再生能源	96	124	918	1,107
火電項目 (哈格爾電廠)	109	94	1,043	840
火電項目(Paguthan電廠)	(29)	(38)	(277)	(339)
輸電項目	6	-	57	-
CDPQ應佔溢利	(74)	(60)	(708)	(536)
<b>營運盈利 / 總盈利</b>	<b>108</b>	<b>120</b>	<b>1,033</b>	<b>1,072</b>

於2019年上半年及2020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0.11197及0.10452。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2019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-擴展業務範疇

百萬港元



2020年上半年可再生能源ACOI包括2018年第四季度收購的新太陽能光伏項目收益。  
2019年營運盈利剔除了CDPQ所佔權益份額

## 收購太陽能光伏及輸電資產

- 中電印度在2020年2月簽訂協議收購三個位於泰倫加納邦的太陽能光伏項電站，發電容量合共122兆瓦，將太陽能發電組合規模擴大逾70%。其中兩個裝機容量為30兆瓦和50兆瓦分別於2020年3月和4月移交中電印度。餘下42兆瓦的股權轉讓預計將於2020年第三季度完成
- 中電印度於2019年同意購買三個輸電資產項目。位於中央邦長達240公里的第一個輸電項目已於2019年11月成功移交中電印度，自收購以來保持100%的可用率。2020年5月，中電印度獲悉未能符合與收購第二個輸電項目相關的若干先決監管條件，交易終止。至於最後一個，長251公里、位於曼尼普爾邦-那加蘭邦-阿薩姆邦的第三個輸電項目，預計在2020年下半年投產後中電印度才作接管

## 擴展可再生能源發電組合

- 古吉拉特邦的Sidhpur風電項目購電協議於2020年7月簽署，與工程設計、採購及建造承包商就合約的磋商已進入最後階段
- 來自可再生能源項目未收回賬款總額減至6.09億港元（2019年12月：8.05億港元）。雖然在收款方面有延遲，但我們一直獲發款項，並沒有拖欠情況
- 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，積極發掘更多潛在收購及投資機會

# 東南亞及台灣-財務表現

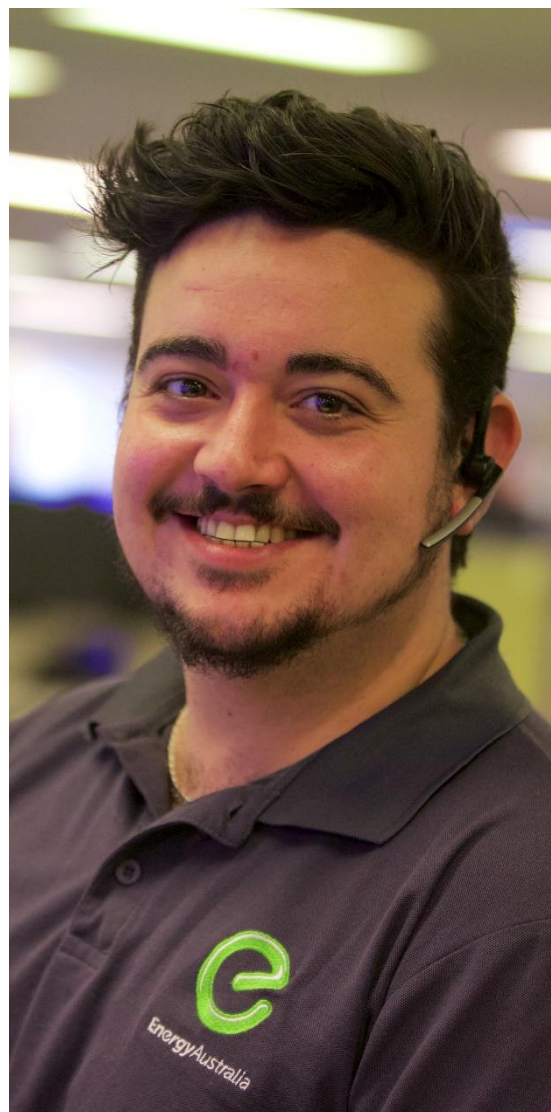


東南亞及台灣

	港元		當地貨幣	
	2020年 上半年 百萬港元	2019年 上半年 百萬港元	2020年 上半年 百萬	2019年 上半年 百萬
<b>ACOI</b>				
火力發電	172	94	NT\$665	NT\$371
可再生能源	33	39	THB137	THB156
營運支銷	(9)	(9)	-	-
發展支銷	(13)	16	-	-
<b>總額</b>	<b>183</b>	<b>140</b>		
<b>營運盈利</b>				
火力發電	172	94	NT\$665	NT\$371
可再生能源	33	39	THB137	THB156
營運支銷	(9)	(9)	-	-
發展支銷	(13)	16	-	-
<b>總額</b>	<b>183</b>	<b>140</b>		

於2019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0.2489（泰銖）及0.2531（新台幣），2020年上半年的有關匯率分別為0.2445（泰銖）及0.2584（新台幣）。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2019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-財務表現



## 澳洲

	港元		當地貨幣	
	2020年上半年 百萬港元	2019年上半年 百萬港元	2020年上半年 百萬澳元	2019年上半年 百萬澳元
<b>EBITDAF (計入影響可比性項目前)</b>	2,267	2,655	444	478
折舊和攤銷	(983)	(907)	(192)	(163)
<b>ACOI</b>				
客戶 (零售) <sup>(1)</sup>	(303)	248	(59)	45
能源 (批發) <sup>(1)</sup>	2,338	2,311	458	416
企業	(751)	(811)	(147)	(146)
<b>總額</b>	<b>1,284</b>	<b>1,748</b>	<b>252</b>	<b>315</b>
公平價值調整 <sup>(2)</sup>	412	(658)	81	(119)
財務開支淨額	(32)	(13)	(6)	(2)
稅項支銷	(470)	(253)	(92)	(46)
<b>營運盈利</b>	<b>1,194</b>	<b>824</b>	<b>235</b>	<b>148</b>
商譽減值	-	(6,381)	-	(1,176)
<b>總盈利</b>	<b>1,194</b>	<b>(5,557)</b>	<b>235</b>	<b>(1,028)</b>

2019年上半年	百萬港元			百萬澳元		
	上期報告	再分配	今期報告	上期報告	再分配	今期報告
客戶 (零售)	470	(222)	248	85	(40)	45
能源 (批發)	2,173	138	2,311	391	25	416
企業 (企業)	(895)	84	(811)	(161)	15	(146)
<b>ACOI<sup>(1)</sup></b>	<b>1,748</b>	<b>-</b>	<b>1,748</b>	<b>315</b>	<b>-</b>	<b>315</b>

(1) 2020年，零售對沖組合及銷售予工商客戶從能源業務重新分配到客戶業務，和中央管理項目從企業業務重新分配到相關客戶或能源業務，2019年數據重新修訂。

(2) 公允價值調整主要是受遠期價格下跌的推動，遠期價格的下跌對出售能源的合同產生有利影響。

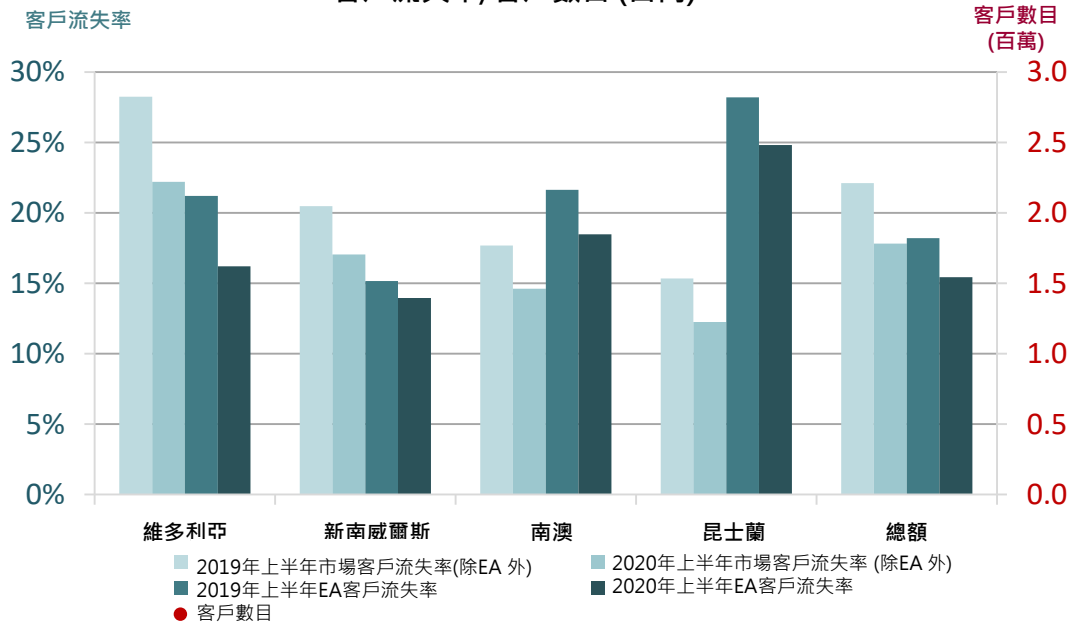
於2019年上半年及2020年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.5454及5.106。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2019年上半年盈利已就匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動

# 澳洲 — 零售業務營運

客戶數目 ('000)	2020年上半年			2019年上半年		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,594.5	829.7	2,424.2	1,639.6	847.7	2,487.3
工商業客戶	9.7	0.3	9.9	12.7	0.3	13.0
客戶總數	<b>1,604.2</b>	<b>830.0</b>	<b>2,434.1</b>	<b>1,652.3</b>	<b>848.1</b>	<b>2,500.3</b>
零售市場加權平均 <sup>(1)</sup>	<b>1,600.9</b>	<b>834.5</b>	<b>2,435.4</b>	<b>1,658.5</b>	<b>858.0</b>	<b>2,516.5</b>

銷售量及收入	2020年上半年		2019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	4.9	14.6	4.9	14.9
工商業客戶	4.0	5.0	4.4	6.1
總銷售量	<b>9.0</b>	<b>19.6</b>	<b>9.3</b>	<b>21.0</b>
銷售收入(百萬澳元)	<b>2,005.9</b>	<b>452.1</b>	<b>2,146.7</b>	<b>495.7</b>

客戶流失率/客戶數目 (百萬)



- 零售市場客戶數目下跌，跌幅從2019年下半年的34,200輕微縮窄至2020年上半年的32,000
- 自2019年7月1日起政府實施零售電價上限，加上新冠病毒疫情影響，客戶流失率下降

# 澳洲 – 零售業務營運

為有需要客戶提供支援-  
求助來電因新冠病毒疫情<sup>1</sup>  
增加65%



2020年上半年發出電子帳單  
數目佔總賬單量53%

- 2015年上半年比例為1%
- 較2019年上半年增加7個百分點



每10,000名客戶有20個  
申訴專員投訴個案  
- 自2015起減少67%

自2015年起，客戶滿意度  
上升25.6點



超過25萬電力客戶  
參與Go Neutral –  
EnergyAustralia認證的  
碳中和計劃

Go Neutral於2020年上半年擴展至天  
然氣客戶

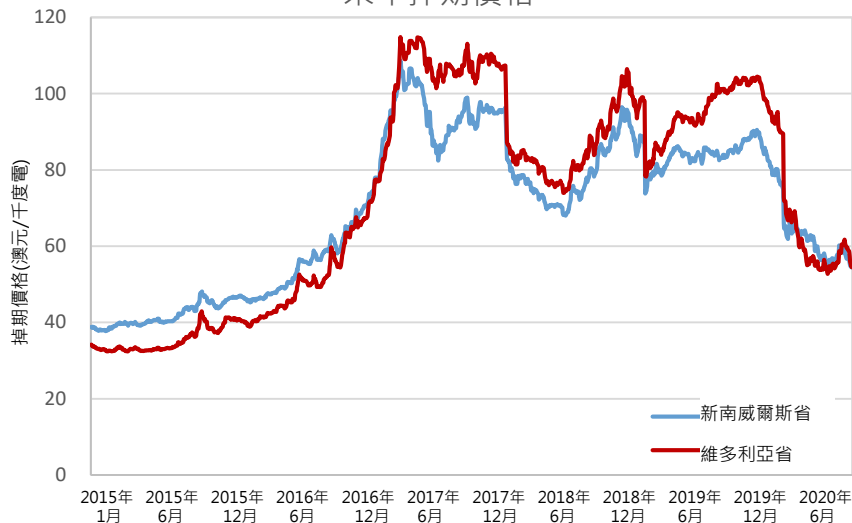


舉辦第三屆  
StartUpBootCamp  
初創培育計劃

- 參加者來自九個國家和五大洲
- 因應新冠病毒疫情，計劃移至網上舉行

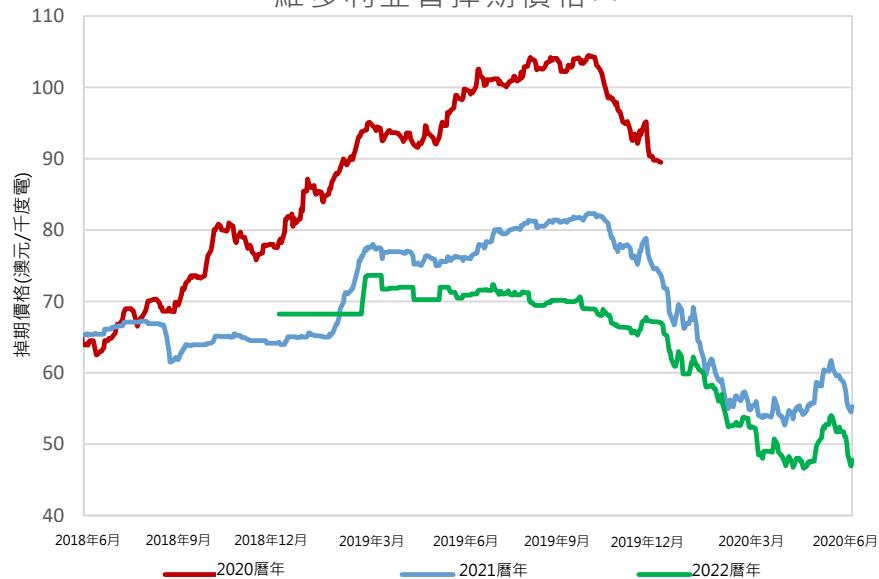
# 澳洲 — 批發市場環境

來年掉期價格(1)

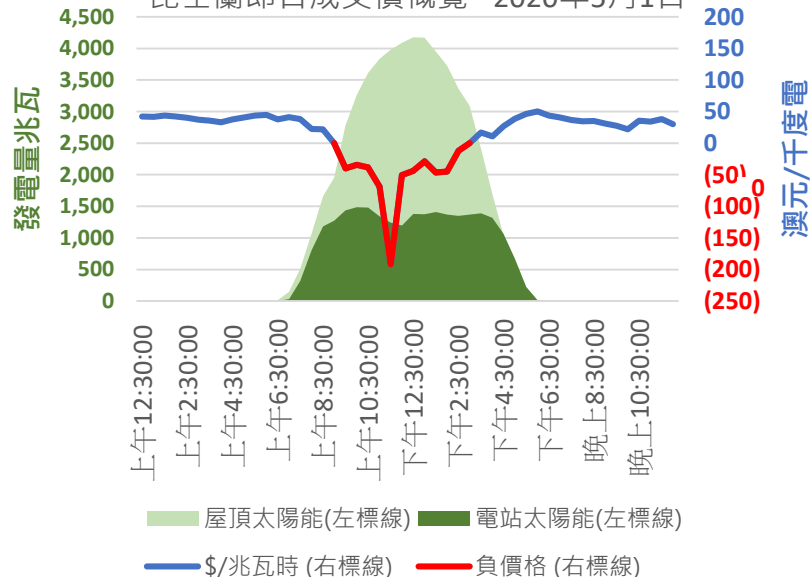


- 由於發電可用率上升、可再生能源日益增加，及新冠病毒疫情對需求及停機維修時間的影響，導致批發電價於2020年大幅下跌
- 儘管批發價格總體呈下跌趨勢，但仍出現價格波動及高企的情況
- 澳洲能源市場營運商(AEMO)預測國家電力市場的太陽能 and 風力發電量將從2019年的17,000兆瓦增加至2025年的27,000兆瓦<sup>(2)</sup>，使高峰期間的供電靈活性和可靠度更顯重要
- 我們將繼續專注現有電廠和資產的靈活性和可靠度，與可再生能源相輔而行：
  - Hallett電廠全新30兆瓦快速啟動機組已投產
  - 簽訂昆士蘭250兆瓦抽水蓄能水電項目儲能服務協議
  - 2020年下半年就Tallawarra B廠作出最終投資決定
  - 2020年下半年於雅洛恩電廠和Mt Piper電廠進行大規模停機維修

維多利亞省掉期價格(1)



昆士蘭即日成交價概覽 - 2020年5月1日





# 中電集團 — 發電組合 — 2020年6月30日

19,304兆瓦淨權益及4,785兆瓦長期購電合約 (合共24,089兆瓦)

澳洲	合共	5,332兆瓦*
<b>營運中</b>		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett (a)	233 / 233	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
風電項目	803 / 560*	(w)
太陽能光伏項目 #	362 / 294*	(s)
Wilga Park	22 / 4	(g)

印度	合共	1,890兆瓦
<b>營運中</b>		
哈格爾	1,320 / 792	(c)
Paguthan	655 / 393	(g)
風電項目	924 / 555	(w)
太陽能光伏項目 # (b)	250 / 150	(s)

台灣	合共	264兆瓦
<b>營運中</b>		
和平	1,320 / 264	(c)

泰國	合共	21兆瓦
<b>營運中</b>		
Lopburi太陽能光伏項目 #	63 / 21	(s)



香港	合共	7,593兆瓦*
<b>營運中</b>		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘 (c)	2,625 / 2,625*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
轉廢為能 (d)	10 / 10*	(ws)
<b>施工中</b>		
龍鼓灘 - D1	550 / 550*	(g)

中國內地	合共	8,990兆瓦*
<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1及2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	1,403 / 885	(w)
太陽能光伏項目 #	328 / 328	(s)
<b>施工中</b>		
風電項目	50 / 50	(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

# 太陽能光伏項目以交流容量計算

燃料: (c)–燃煤 (g)–燃氣 (w)–風電 (h)–水電 (n)–核電 (d)–柴油 (o)–其他 (s)–太陽能光伏 (ws)–轉廢為能 (p)–抽水蓄能

- (a) 新增燃氣渦輪機組於2020年4月投產
- (b) 分別於2020年3月及4月收購CREPL和DSPL
- (c) 龍鼓灘發電廠C5的燃氣渦輪機組升級
- (d) 2020年3月展開商業運行

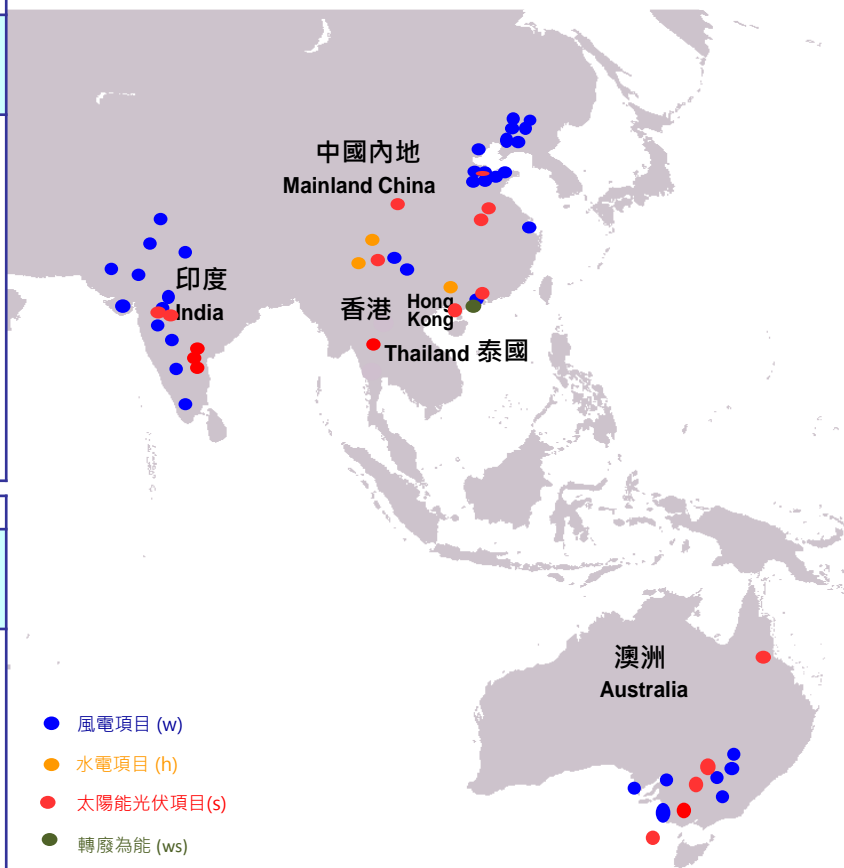
# 中電集團 — 可再生能源組合 — 2020年6月30日

2,517兆瓦淨權益及825兆瓦長期購電合約 (合共3,342兆瓦)

— 佔中電總發電容量14%

澳洲	合共 854 兆瓦*
<b>營運中</b>	
風電項目	560 兆瓦
太陽能光伏項目	294 兆瓦
Waterloo	111 / 56*
Cathedral Rocks	64 / 32
Boco Rock	113 / 113*
Taralga	107 / 107*
Mortons Lane	20 / 20*
Gullen Range	276 / 166*
Bodangora	113 / 68*
Gannawarra 太陽能光伏 #	50 / 50*
Ross River 太陽能光伏 #	116 / 93*
Manildra 太陽能光伏 #	46 / 46*
Coleambally 太陽能光伏 #	150 / 105*

印度	合共 705 兆瓦
<b>營運中</b>	
風電項目	555 兆瓦
太陽能光伏項目	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
Bhokrani	102 / 61
Mahidad	50 / 30
Jath	60 / 36
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



泰國	合共 21 兆瓦
<b>營運中</b>	
Lopburi 太陽能光伏 #	63 / 21

- 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
- # 太陽能光伏項目以交流容量計算

香港	合共 10 兆瓦
<b>施工中</b>	
新界西堆填區	10/10

中國內地	合共 1,752 兆瓦
<b>營運中</b>	
風電項目	885 兆瓦
水電項目	489 兆瓦
太陽能光伏項目	328 兆瓦
威海 1及2期	69 / 31
南澳 2及3期	60 / 15
雙遼 1及2期	99 / 48
大通	50 / 24
萊州 1期	41 / 18
長嶺 2期	50 / 22
國華風電	395 / 194
曲家溝	50 / 12
馬鬃山	50 / 12
乾安 1及2期	99 / 99
蓬萊 1期	48 / 48
崇明 1期	48 / 14
萊蕪 1及2期	99 / 99
尋甸 1期	50 / 50
三都 1期	99 / 99
中電萊州 1及2期	99 / 99
江邊	330 / 330
懷集	129 / 110
大理漾洱	50 / 50
金昌 太陽能光伏 #	85 / 85
西村 太陽能光伏 1及2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	50 兆瓦
萊蕪 3期	50 / 50

# 中電集團 — 按燃料分類的發電容量<sup>(1)</sup> — 2020年6月30日

## 中電集團持有24,089兆瓦權益

按燃料分類	總發電容量 (兆瓦)		營運中 (兆瓦)		施工中/已確定投資 (兆瓦)	
	(a) + (b)	%	(a)	%	(b)	%
煤	11,997	50%	11,997	50%	-	-
天然氣	5,165	21%	4,615	19%	550	2%
核能	2,685	11%	2,685	11%	-	-
風電	2,049	9%	1,999	8%	50	<1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能光伏	793	3%	793	3%	-	-
其他	910	4%	910	4%	-	-
<b>總額</b>	<b>24,089</b>	<b>100%</b>	<b>23,489</b>	<b>98%</b>	<b>600</b>	<b>2%</b>

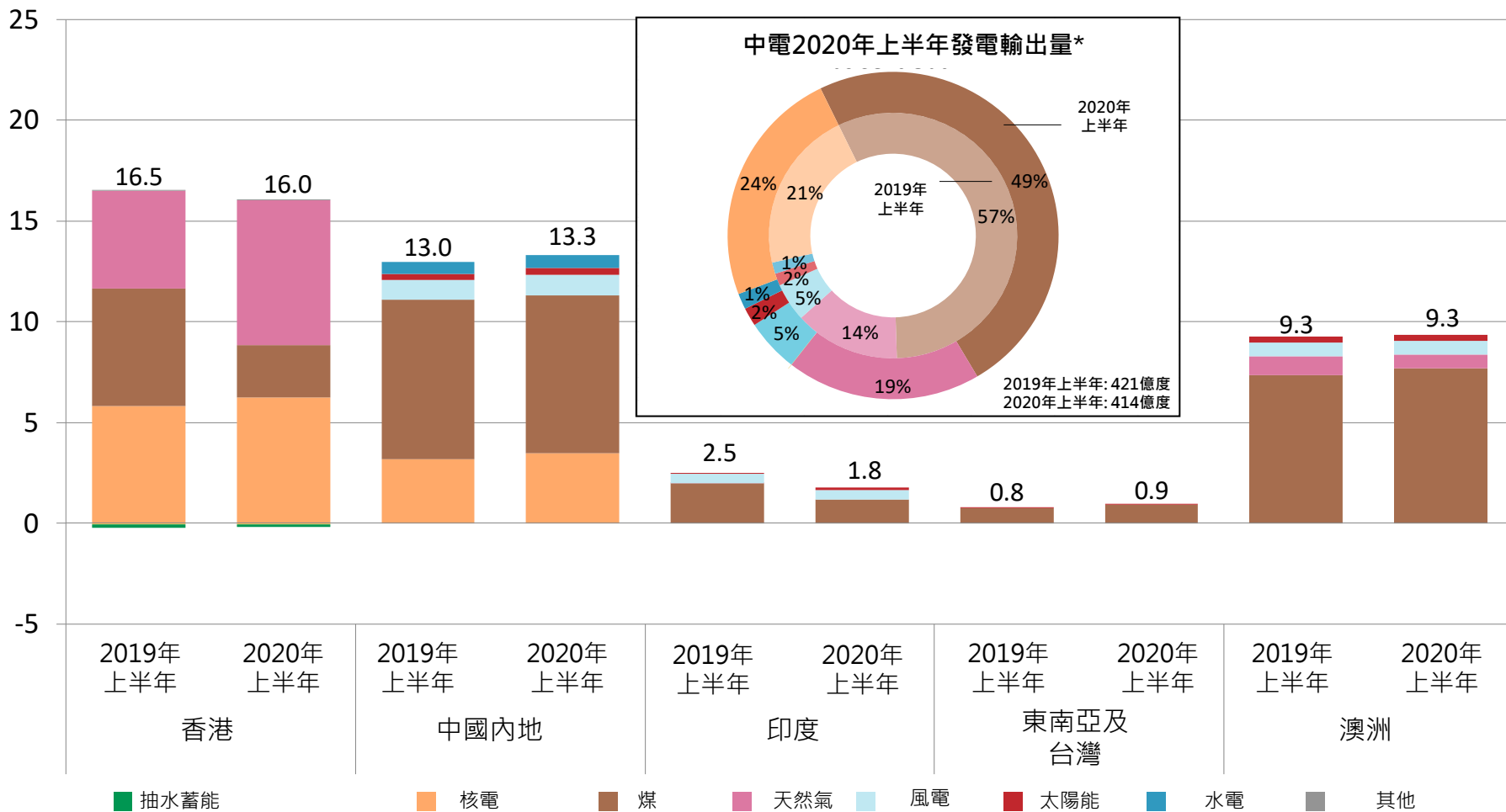
(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

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 — 2020年上半年

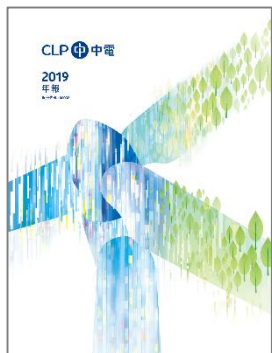
## 發電輸出量(1)

十億度



# 其他資料

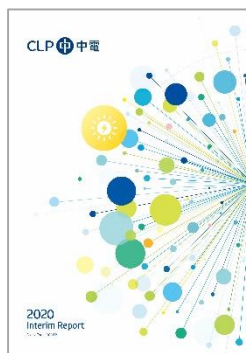
年報  
2019



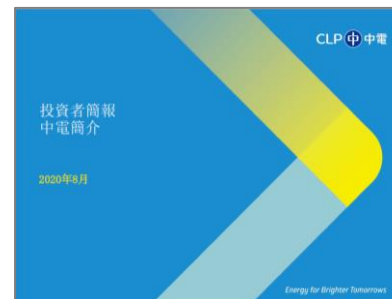
可持續發展報告  
2019



中期報告  
2020



投資者簡報—中電簡介  
2020年8月



分析員簡報  
2020年2月



歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

網站: [www.clpgroup.com](http://www.clpgroup.com)

投資者關係聯繫方式: [ir@clp.com.hk](mailto:ir@clp.com.hk)

中電集團

多謝！