

中電控股
2019年全年業績
分析員簡報

2020年2月24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、發佈或散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，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

股東參觀設施活動 (香港)

香港及澳洲業務盈利下降



首次全年實施新管制計劃回報率；新發展計劃下的項目進展良好



重新規管零售電價；發電受制於煤炭供應問題



多元化業務組合帶來穩定盈利，核電與可再生能源的貢獻可靠



在新合作夥伴關係下投資輸電及可再生能源項目



《氣候願景2050》加強減碳承諾



盈利出現調整，穩健根基支持業務長遠前景

✓ 管制計劃投資增長

✓ 能源轉型帶來機遇

香港及澳洲業務盈利下降

營運盈利

11,121百萬港元

-20% ↓

第四期中期股息

1.19港元

平穩

總盈利

4,657百萬港元

-66% ↓

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

4.40港元

-20% ↓

2019年總股息

3.08港元

+2% ↑

每股總盈利

1.84港元

-66% ↓

資本開支⁽¹⁾及債務槓桿

管制計劃資本開支	88億港元
其他資本開支	30億港元
淨負債對總資金	26.7%

(1) 按現金基礎

營運表現

安全

總可記錄工傷事故率

0.38

+0.13

香港供電可靠度⁽¹⁾

每年平均停電時間（過去3年）

撇除颱風山竹的影響 1.27分鐘 -0.17

計入颱風山竹的影響 10.13分鐘 -0.16

客戶數目

香港 263.6萬 +39,000

澳洲 246.6萬 -84,000

售電量

香港（本地售電） 343 億度 +1.8%

澳洲 184 億度 -3.5%

發電表現

發電輸出量⁽²⁾

886 億度

-4%

發電容量⁽²⁾

營運中 23,400 兆瓦 -0.5

零碳排放⁽³⁾ 5,900 兆瓦 +0.5

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

印度馬哈拉斯特拉邦Gale太陽能光伏電站

盈利調整

百萬港元

	2019	2018	變幅
收入	85,689	91,425	↓ 6%
營運盈利			
香港電力及相關業務	7,659	8,785	↓ 13%
本地電力業務	7,448	8,558	
港蓄發及香港支線	211	192	
售電予廣東	-	35	
香港以外	4,441	6,199	↓ 28%
中國內地	2,277	2,163	
印度	263	572	
東南亞及台灣	335	162	
澳洲	1,566	3,302	
其他盈利及未分配項目	(979)	(1,002)	
營運盈利	11,121	13,982	↓ 20%
影響可比性項目 ⁽¹⁾	(6,464)	(432)	
總盈利	4,657	13,550	↓ 66%

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2019	2018	變動
營運盈利 (中電應佔)	11,121	13,982	↓ 20%
扣除:			
公平價值調整	(176)	(68)	
財務開支淨額 ⁽¹⁾	(2,033)	(2,107)	
所得稅支銷	(2,787)	(4,014)	
非控制性權益	(885)	(827)	
ACOI	17,002	20,998	↓ 19%

(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上升導致的EnergyAustralia的能源衍生工具合約錄得按市價計算的不利變動

財務開支淨額⁽¹⁾

- 財務開支減少主要由於較低的平均總借款，部分被較高市場利率所抵銷

所得稅支銷

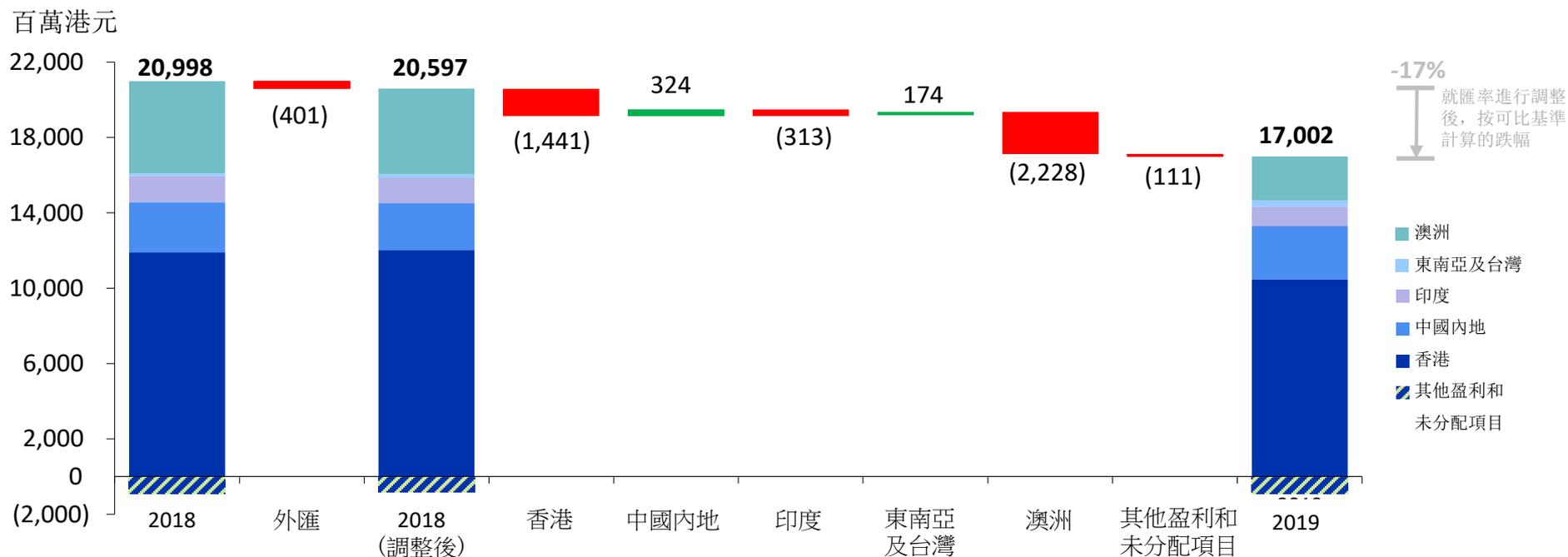
- 因利潤減少而下跌，特別是澳洲業務和香港管制計劃業務

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下跌，主要受香港及澳洲業務影響

百萬港元	2019	2018	
香港電力及相關業務	11,407	12,826	准許利潤回報率下調的全年影響
中國內地	2,830	2,670	零碳業務帶來主要盈利貢獻
印度	1,031	1,385	Paguthan購電協議屆滿導致盈利減少
東南亞及台灣	335	161	和平電力電價上升及煤炭成本下降
澳洲	2,331	4,885	盈利受規管改變、競爭及營運挑戰影響
其他盈利和未分配項目	(932)	(929)	新業務措施被外匯影響所抵消
總計	17,002	20,998	減少19% (或就外匯調整後-17%)



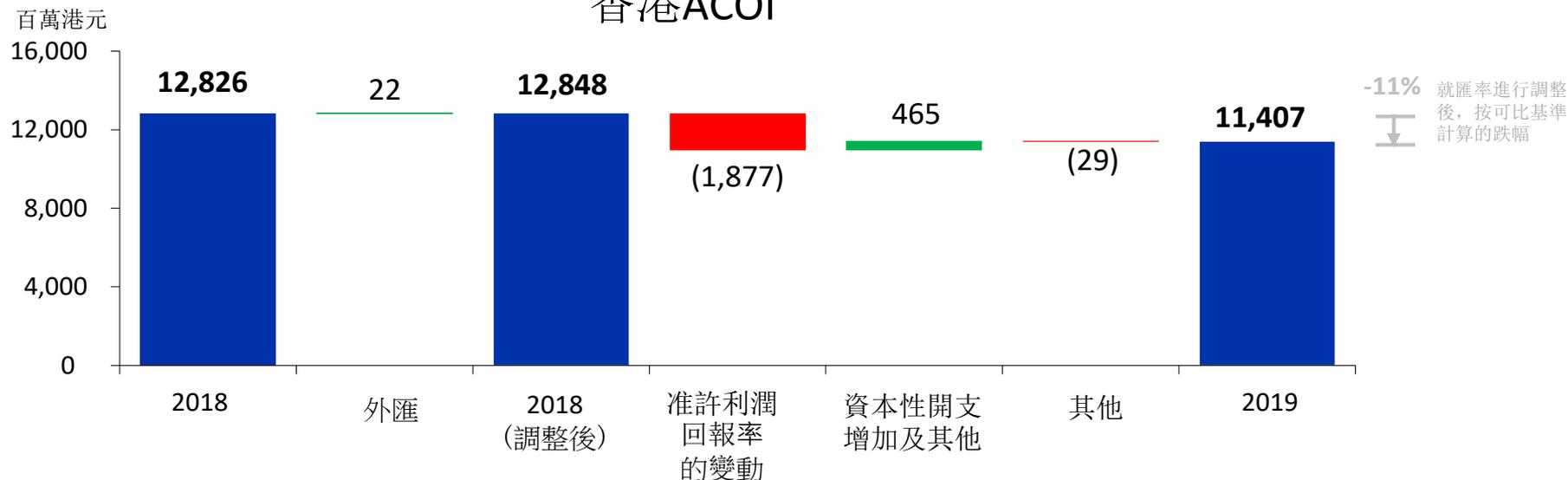


業務單位表現

中國山東省中電萊州二期風場

准許利潤回報率下調的全年影響

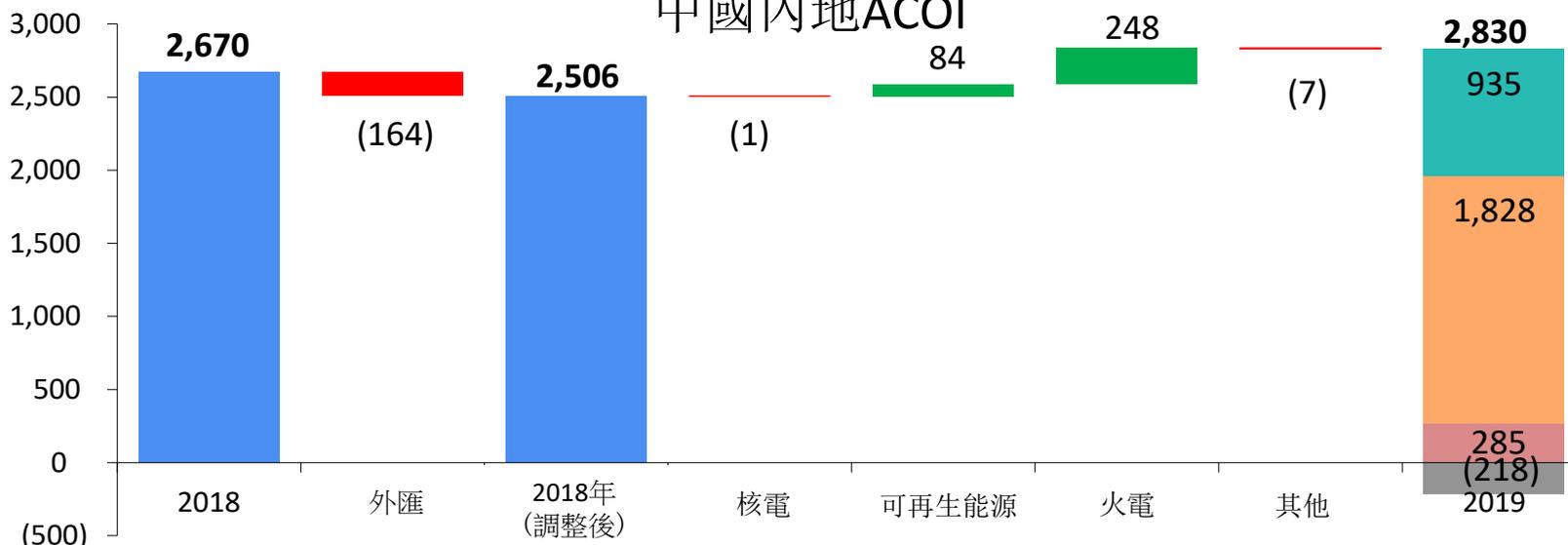
香港ACOI



 營運表現	 財務表現	 展望
<p>供電可靠度高 >99.999%⁽¹⁾</p> <p>本地售電量增加 1.8%</p> <p>經管道來自文昌氣田的天然氣新來源</p> <p>天然氣發電機組工程進行中</p> <p>推進海上液化天然氣接收站項目 (於2020年初與工程總承辦商簽訂合約)</p> <p>新界西堆填區轉廢為能設施開始運作</p> <p>「上網電價」計劃接獲6,900份申請，90兆瓦已獲審批</p>	<p>准許利潤回報率下調的全年影響導致管制計劃盈利減少，但部分減幅被固定資產淨值增加所抵銷</p> <p>2019年資本開支 (按應計基礎)</p> <ul style="list-style-type: none"> • 輸配電資本開支46億港元 • 發電資本開支45億港元 	<p>透過增加天然氣佔發電燃料組合的比例至約50%，繼續邁進減碳旅程及減少排放</p> <p>推進2018-2023年五年發展計劃的主要項目投資</p> <p>推行可再生能源和能源效益及節能措施</p>

零碳業務帶來主要盈利貢獻

百萬港元



+13%
就匯率進行調整後，按可比基準計算的增幅

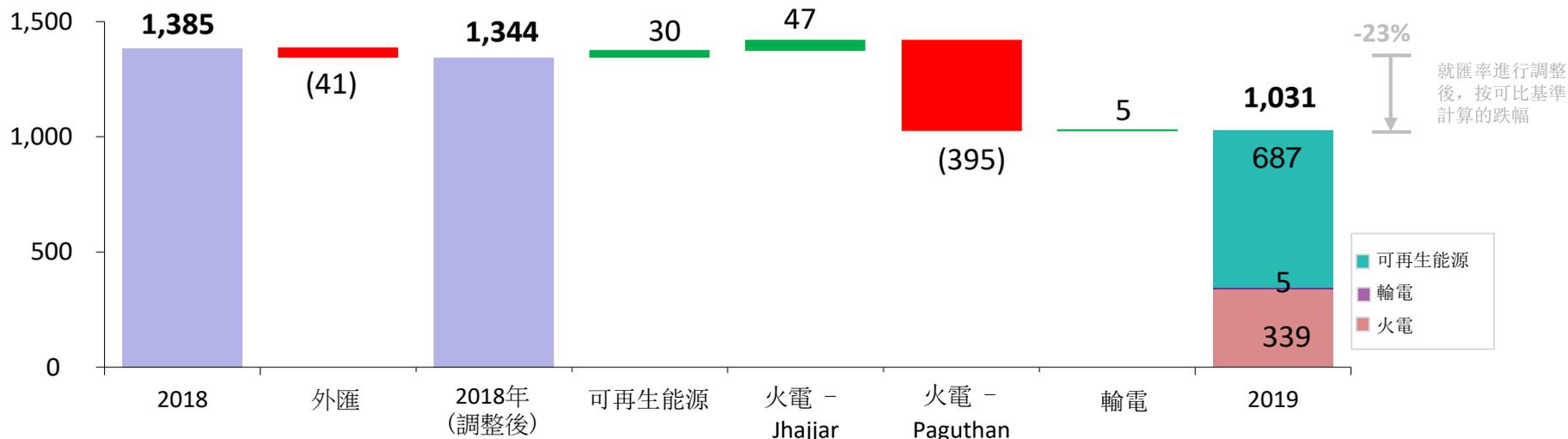


營運表現	財務表現	展望
<p>核電項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 陽江：最後一台發電機組於7月投產 大亞灣：產電量穩定 <p>可再生能源項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 現有項目：多元化業務組合的基礎表現穩定 2019年新增36兆瓦太陽能和50兆瓦風電容量 <p>火電項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 營運表現可靠，防城港需求上升，其他資產的發電輸出量減少 <p>新機遇</p> <ul style="list-style-type: none"> 防城港增量配電網項目於2020年初開始提供初步服務 	<p>核電項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 盈利貢獻穩健，佔中國內地盈利約三分之二 大亞灣盈利穩定 陽江五號及六號機組增加產量，但被服務費及法定收費上調、計劃停機維修及增值稅退款減少所抵銷 <p>可再生能源項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 盈利增加主要來自新項目貢獻以及懷集水電項目表現出色 補貼發放持續延遲，影響現金流 <p>火電項目</p> <ul style="list-style-type: none"> 盈利增加主要反映煤炭成本下降以及防城港發電輸出量上升。電價處於低水平，燃煤發電利潤持續受壓 	<p>監察市場規管的變化，預期市場競爭持續，對利潤構成更大壓力</p> <p>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</p> <p>繼續與策略合作夥伴探索機會，專注大灣區發展</p>

Paguthan購電協議屆滿導致盈利減少

印度ACOI

百萬港元



營運表現

可再生能源項目

- 風力資源增加以及新太陽能項目使發電量上升
- 成功投得古加拉特邦251兆瓦Sidhpur風電項目

火電項目

- 哈格爾：由於煤炭供應改善，電廠可用率高達89%。兩台機組的煙氣脫硫裝置全面運作
- Paguthan錄得極少發電量

輸電項目

- 2019年11月收購一個在中央邦 (Madhya Pradesh) 的邦內資產 (屬2019年7月公布收購三項資產的首個項目)

財務表現

可再生能源項目

- 盈利增加，原因包括受惠於2018年第四季收購的新太陽能項目
- 延遲收款情況持續，影響現金流

火電項目

- 哈格爾發電容量收入增加
- Paguthan購電協議屆滿

輸電項目

- 首個資產自11月起帶來盈利貢獻

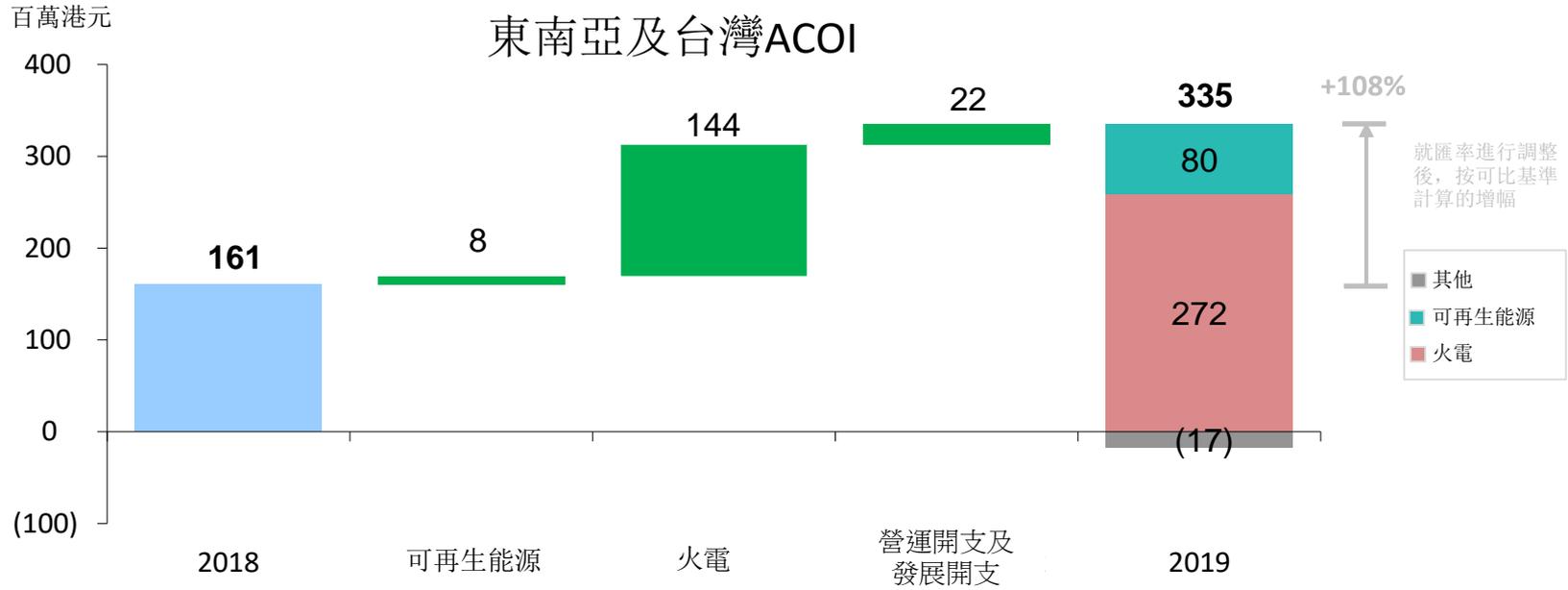
展望

在新合作夥伴關係下繼續尋求零碳資產的投資

完成收購其餘兩個輸電資產，並推進Sidhpur風電項目的興建

積極尋求收取可再生能源項目的逾期應收款項

和平電力電價上升及煤炭成本下降



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，使用率高

財務表現

可再生能源項目 - Lopburi

- 太陽能資源和盈利增加

火電項目 - 和平電力

- 盈利增加，反映2019年煤炭成本下降及電價上升

營運開支及發展開支

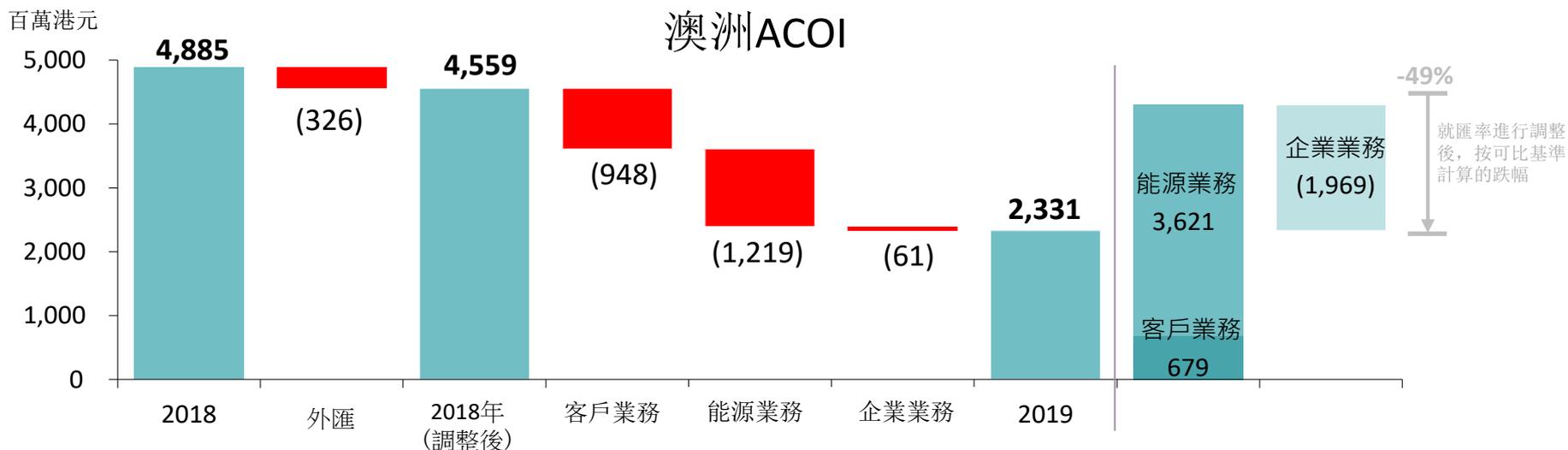
- 收回部分發展開支

展望

完全退出越南兩個舊有燃煤發電項目

探索區內可再生能源項目的投資機遇

盈利受規管改變、競爭及營運挑戰影響



客戶業務

- 競爭持續激烈，政府自7月1日起設零售電價上限
- EnergyAustralia因應新規管措施推出簡化的產品，所有客戶的價格保持平穩或有所下降
- 客戶數目下跌3%，利潤率顯著下降，並在年中為零售業務作出商譽減值 (詳情請參閱第25頁)



能源業務

- Mount Piper電廠的煤炭供應問題和雅洛恩電廠的安全工程導致發電量減少，對整體盈利造成負面影響
- 燃氣資產 (尤其是Ecogen) 的使用率增加，令整體發電成本增加
- 批發市場價格波動加劇，增加電力採購成本，進一步影響盈利
- Mount Piper電廠及Hallett電廠的升級工程已經展開，分別增加60兆瓦及30兆瓦發電容量
- 繼續研究靈活的發電及儲能方案

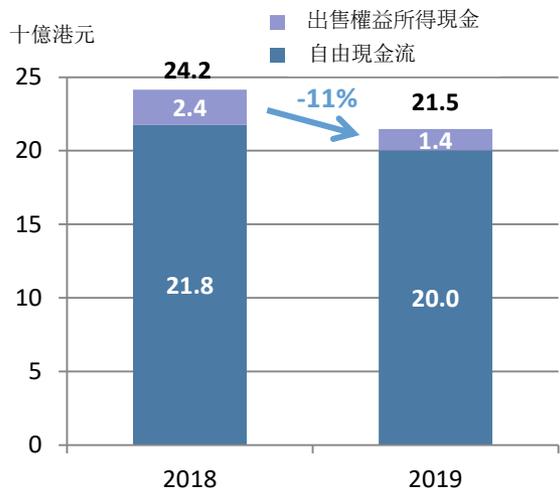


展望

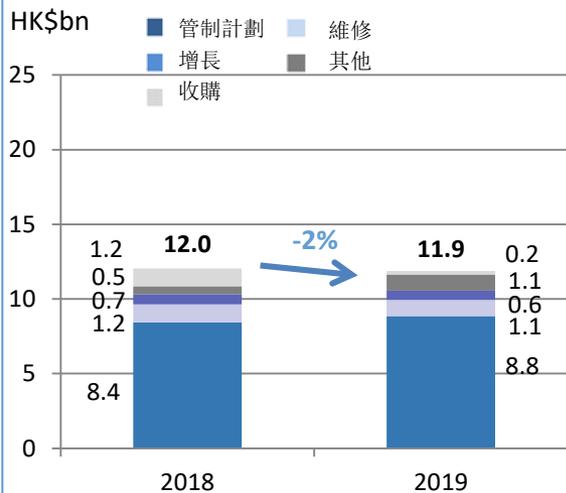
- 客戶
- 專注提供卓越的服務和客戶支援，尤其是受山火影響的地區
 - 繼續專注於提升合規水平、降低成本，並為客戶提供更方便的產品及服務
 - 競爭持續激烈，2020年全年電價設限使利潤率繼續受壓
- 能源
- 著重資產可用率、煤炭供應，並評估靈活的發電方案
 - 可再生能源增加很可能會使平均批發電價受壓，而價格波幅將持續處於高水平
- 這些不利情況將對客戶及能源業務的利潤率造成進一步下行壓力

現金流下降，負債輕微上升

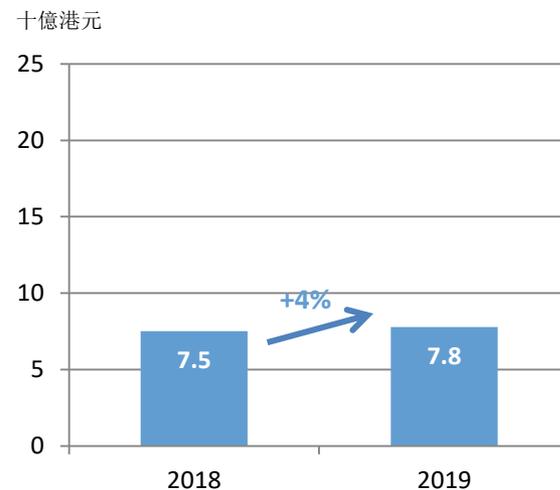
現金流量



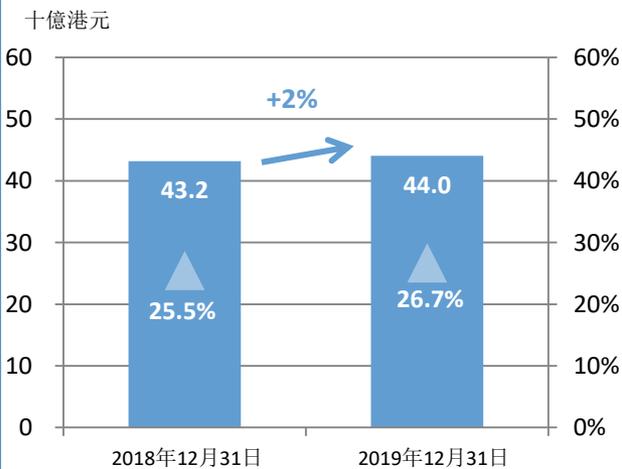
資本投資



已付股息



淨負債 淨負債 / 總資金(%)▲



營運資本回報*



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

香港國際機場安裝太陽能光伏板

繼續在香港推進能源轉型及減碳旅程



© 照片由 Peter Littlewood 提供

首台新燃氣發電機組正在投產，
第二台工程進行中



海上液化天然氣接收站工程
於2020年開始興建



安裝太陽能
光伏板



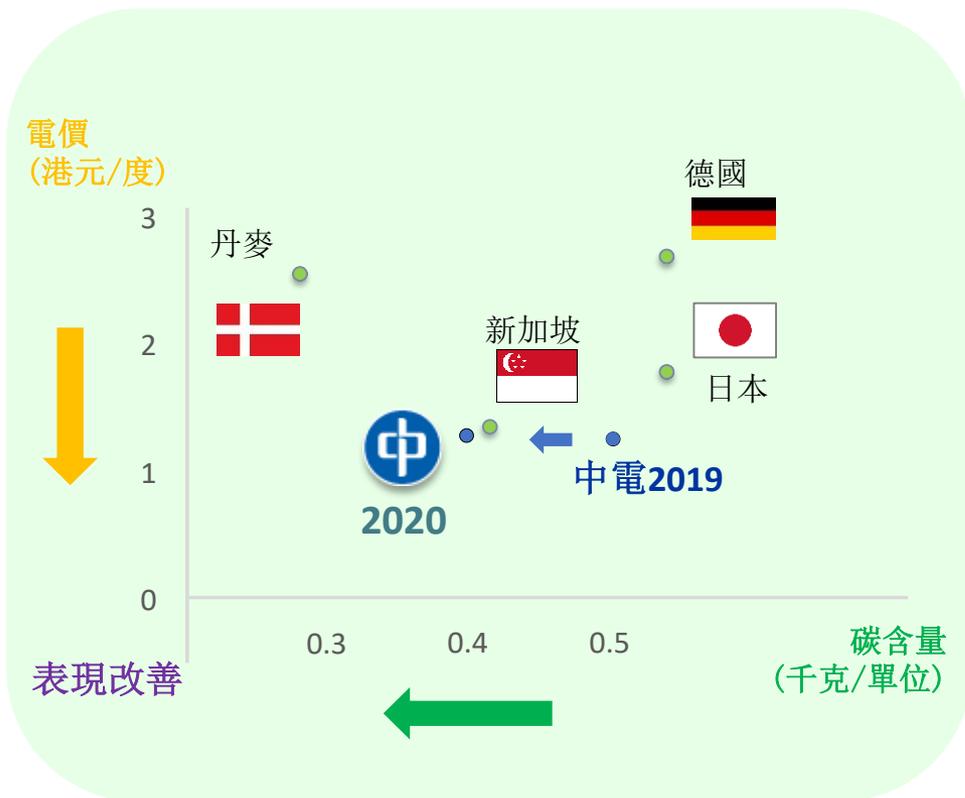
堆填轉廢為能
項目



推出智慧電錶
安裝計劃

環保表現於2020將顯著提升，碳強度降低20%， 但對電價影響輕微

提升減排表現，同時平衡電價壓力



- ✓ 2020年燃氣發電比例增至約50%
- ✓ 碳強度將減少約20%，成為亞洲表現最佳之一
- ✓ 電價升幅控制於2.5%之內
- ✓ 提升減排表現，對電價影響輕微
- ✓ 推出2億港元紓困計劃，幫助有需要的人士及企業

創新重點



資產和
基建投資



改善營運

Smart Energy
Connect
powered by CLP

以客為本
的服務

以創新方案 達致可持續業務發展

新科技、
投資及
合作夥伴

可持續及
資源效益

全球能源
初創計畫

建築能
源解決
方案

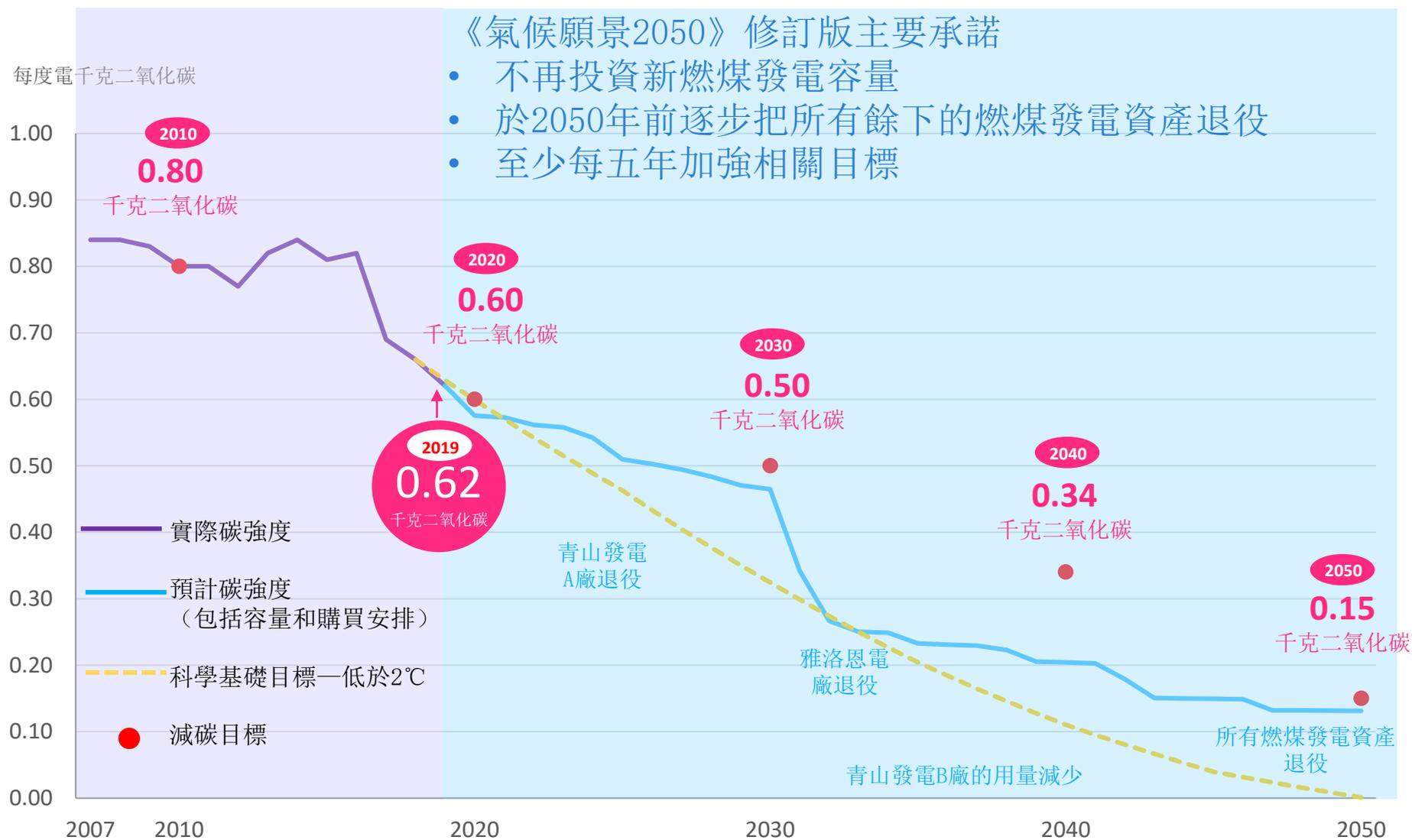
合作夥伴

香港科技園

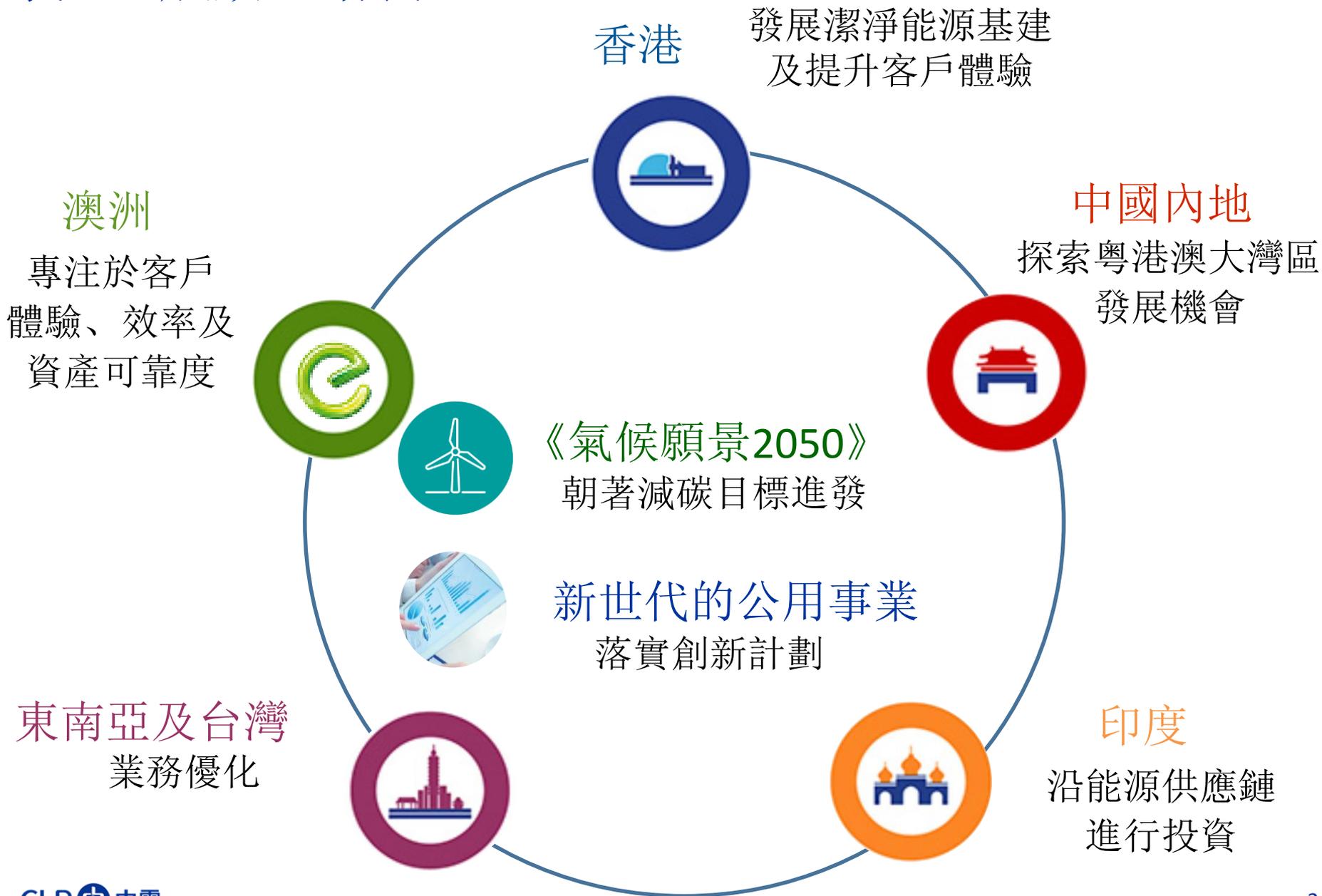
能源管理
系統

潔淨能源及
智慧城市科技

《氣候願景2050》：我們的減碳承諾



專注 · 成效 · 增長





問答環節

印度泰倫加納邦Veltloor太陽能光伏電站



附件

中國山東省中電萊州二期風場
澳洲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)

中電集團 - 財務摘要 - 附加資料

財務資料	2019	2018	變幅
營運盈利 (百萬港元)	11,121	13,982	-20%
總盈利(百萬港元)	4,657	13,550	-66%
每股營運盈利 (港元)	4.40	5.53	-20%
每股總盈利 (港元)	1.84	5.36	-66%
每股股息 (港元)			
第一至三期中期股息	1.89	1.83	+3%
第四期中期股息	1.19	1.19	-
中期股息總額	3.08	3.02	+2%
資本開支 (百萬港元) - 現金基礎			
管制計劃資本開支	8,846	8,430	+5%
其他資本開支	3,015	3,615	-17%
	2019年12月31日	2018年12月31日	
槓桿			
淨負債 (百萬港元)	44,023	43,172	+2%
淨負債對總資金 (%)	26.7%	25.5%	+1.2%

中電集團 - 營運摘要 - 附加資料

營運資料	2019	2018	變幅
安全 (總可記錄工傷事故率)	0.38	0.25	+0.13
發電輸出量(十億度) ⁽¹⁾	88.6	92.3	-4%
發電容量 (千兆瓦) ⁽¹⁾			
營運中總額	23.4	22.9	+0.5
零碳排放 ⁽²⁾	5.9	5.4	+0.5
已承諾投資 / 興建中	0.6	0.8	-0.2
客戶數目 (千個)			
香港	2,636	2,597	+39
澳洲	2,466	2,550	-84
香港本地售電量 (十億度)	34.3	33.7	+0.6
香港供電可靠度 (停電分鐘/每年) ⁽³⁾			
撇除颱風山竹的影響	1.27	1.44	-0.17
計入颱風山竹的影響	10.13	10.29	-0.16

(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

中電集團 - 影響可比性項目

百萬港元

	2019	2018
澳洲		
零售業務商譽減值 ⁽¹⁾	(6,381)	-
印度		
等同發電應收款項撥備	-	(450)
香港		
投資物業重估（虧損）/收益	(83)	18
影響可比性項目	(6,464)	(432)

澳洲 2019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，情況極大可能未來仍會持續下去。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。

印度 2018年等同發電應收款項撥備

- 印度Paguthan電廠一項長期未償還的具爭議應收款項於購電協議屆滿後作出的撥備

香港 投資物業重估（虧損）/收益

- 香港海逸坊商場的零售部分

(1)有關商譽減值的詳情請參閱：



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	集團總額
2019年度業績							
營運盈利 (按照年報中的分部資料)	7,249	2,488	263	335	1,566	(780)	11,121
港蓄發及香港支線再分配	211	(211)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	199	-	-	-	-	(199)	-
營運盈利 (按照本簡報)	7,659	2,277	263	335	1,566	(979)	11,121
加回							
非控股權益	710	15	160	-	-	-	885
淨財務費用 ⁽¹⁾	1,211	261	458	-	60	43	2,033
所得稅開支	1,821	277	150	-	534	5	2,787
公平價值調整 ⁽²⁾	6	-	-	-	171	(1)	176
ACOI	11,407	2,830	1,031	335	2,331	(932)	17,002
2018年度業績							
營運盈利 (按照年報中的分部資料)	8,501	2,355	572	162	3,302	(910)	13,982
港蓄發及香港支線再分配	192	(192)	-	-	-	-	-
其它盈利再分配	92	-	-	-	-	(92)	-
營運盈利 (按照本簡報)	8,785	2,163	572	162	3,302	(1,002)	13,982
加回							
非控股權益	805	10	12	-	-	-	827
淨財務費用 ⁽¹⁾	1,240	256	534	(1)	24	54	2,107
所得稅開支	1,978	241	267	-	1,509	19	4,014
公平價值調整 ⁽²⁾	18	-	-	-	50	-	68
ACOI	12,826	2,670	1,385	161	4,885	(929)	20,998

(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	2019	2018
現金流量		
EBITDAF	18,656	28,571
減：影響可比性項目	6,464	432
經常性EBITDAF	25,120	29,003
減：管制計劃項目變動	1,057	(985)
減：營運資金變動及其他	(2,675)	(1,434)
來自營運的資金	23,502	26,584
減：已繳所得稅	(2,322)	(2,819)
減：已付財務開支淨額	(2,176)	(2,243)
減：維修資本開支	(1,083)	(1,210)
加：合營企業及聯營股息	2,106	1,454
自由現金流量	20,027	21,766
出售權益所得現金	1,449	2,391
資本投資⁽¹⁾		
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	8,846	8,430
• 維修資本開支 ⁽²⁾	1,083	1,210
• 增長類別資本開支 ⁽²⁾	617	687
• 其他 ⁽³⁾	1,099	515
• 業務收購	216	1,203
總計	11,861	12,045
已付股息	7,782	7,503
期末	2019	2018
淨負債 ⁽⁴⁾ (百萬港元)	44,023	43,172
淨負債 / 總資金 (%)	26.7%	25.5%

現金流量

- 自由現金流量減少，主要反映EBITDAF下跌及澳洲業務營運資金的不利變動
- 出售權益所得現金是來自出售中電印度權益所得餘款

資本投資

- 88億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，當中包括興建首台聯合循環燃氣發電機組和龍鼓灘電廠的燃氣機組升級
- 增長類別資本開支主要包括我們在中國內地太陽能光伏及風電項目的投資，以及澳洲Mount Piper和Hallett電廠的擴充容量
- 維修資本開支主要包括澳洲雅洛恩電廠、Mount Piper及Tallawarra電廠的優化資本開支
- 2019年收購印度首個輸電資產以及兩個太陽能項目餘下的權益（2018年：以10億港元收購Ecogen，及以2億港元收購金昌太陽能項目的餘下49%權益）

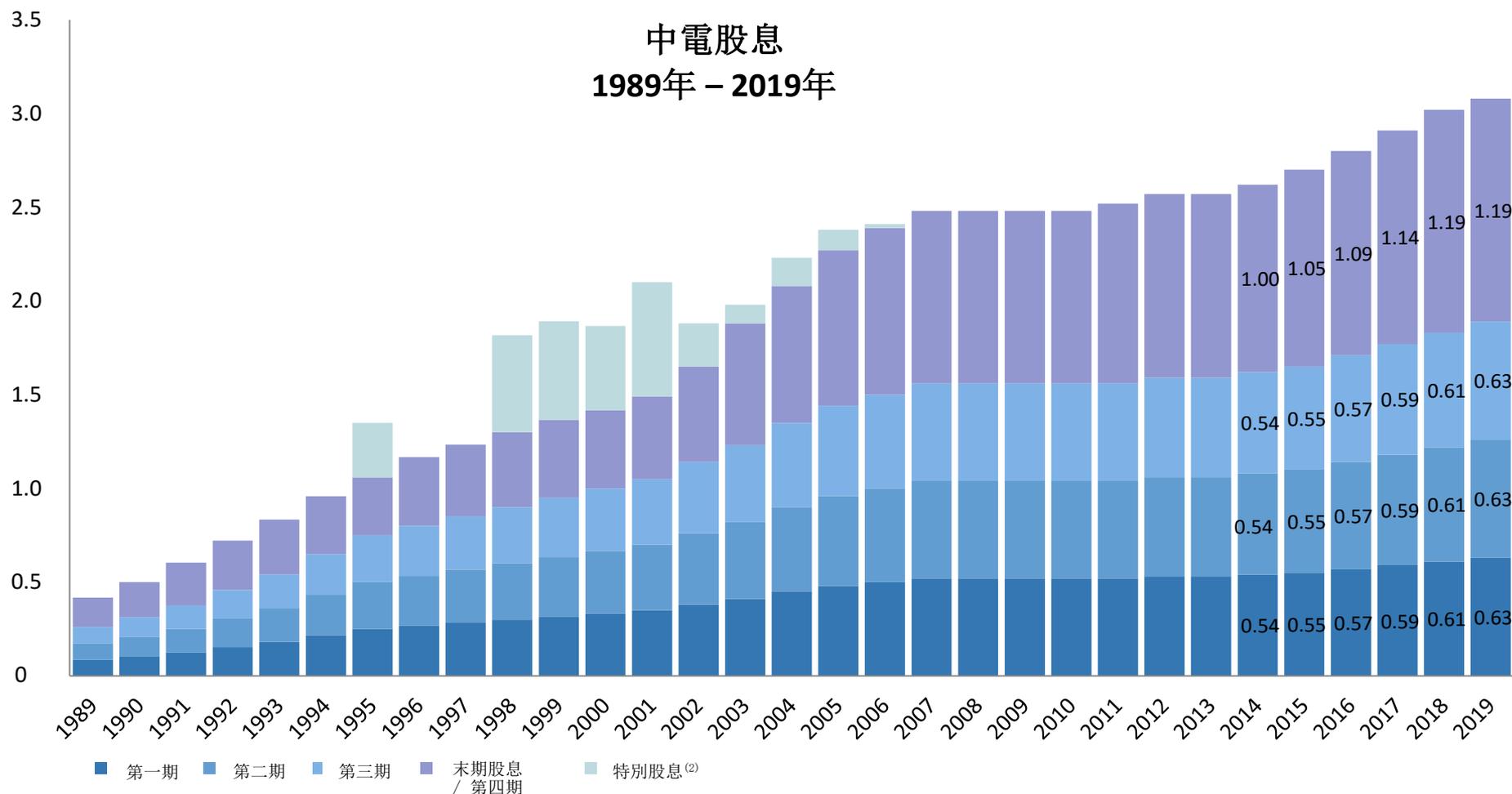
淨負債 / 總資金

- 集團淨負債 / 總資金輕微上升，主要由於EnergyAustralia的零售業務商譽減值導致總資本下降

- 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，包括完成收購陽江核電的付款
- 扣除銀行結存、現金及其他流動資金

中電集團 - 股息⁽¹⁾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

	2019年12月31日 百萬港元	2018年12月31日 百萬港元
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	41,378	43,247
減：銀行結存及流動資金	(4,747)	(4,437)
淨負債	36,631	38,810
海外		
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)	10,971	12,051
減：銀行結存及流動資金	(3,579)	(7,689)
淨負債	7,392	4,362
綜合總借貸	52,349	55,298
減：綜合銀行結存及流動資金	(8,326)	(12,126)
綜合淨負債	44,023	43,172
總負債對總資金	30.3%	30.4%
淨負債對總資金	26.7%	25.5%

集團的淨負債對總資金微升主要由於EnergyAustralia
零售業務商譽減值令總資金下調所致。

中電集團 - 信用評級

	中電控股		中華電力		青電		EnergyAustralia
	標普	穆迪	標普	穆迪	標普	穆迪	標普
長期評級							
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
短期評級							
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	-

標準普爾和穆迪確認中電控股、中華電力及青電的信用評級，前景穩定。
標準普爾確認 EnergyAustralia 的信用評級，前景穩定。

中電集團 - 主要融資活動



中電控股

- 於2019年12月31日，集團流動資金充裕，共有189億港元的未提取銀行貸款額度及83億港元的銀行結存。

管制計劃協議 - 綠色融資

有關中電氣候行動融資框架詳情請參閱（僅提供英文版）

- 獲得利率成本效益高的新融資。**2019年7月，青電以2.8%票面息率發行1.7億港元25年期綠色債券，以資助興建新界西堆填轉廢為能項目。是中電管制計劃業務在《中電氣候行動融資框架》下首次籌集的綠色融資。

管制計劃協議 - 其他

- 為管制計劃及中電控股維持強健的資本結構。**中華電力以3.55%票面息率發行5億美元永久資本證券，並動用2.5億美元內部資源贖回於2014年發行並於2019年11月可贖回的7.5億美元永久資本證券。此次發行獲約6.4倍超額認購（訂單總量逾32億美元），得到151個環球投資者的大力支持。票息率較原有的永久資本證券低0.7%，創出由亞洲企業發行並能獲得評級機構權益認定的美元混合資本工具票面息率新低。
- 中華電力以票面息率2.74%發行2億港元15年期私人配售債券，並以具吸引力的利率安排18億港元一至兩年期銀行貸款額度。

中國內地

- 繼續以具競爭力的條款進行融資。**以具競爭力的條款安排人民幣3.5億元（3.9億港元）兩年期離岸銀行循環貸款額度，及人民幣3.86億元（4.3億港元）六至十五年期在岸銀行貸款額度。

印度

- 支持業務發展。**以優惠利率安排銀行資金貸款額度65億盧比（7.1億港元），主要用於可再生能源及輸電新項目。
- 轉讓 CLP India Private Limited 40%股權予Caisse de dépôt et placement du Québec後，中電於2018年12月及2019年6月獲得總代價款項29億港元。

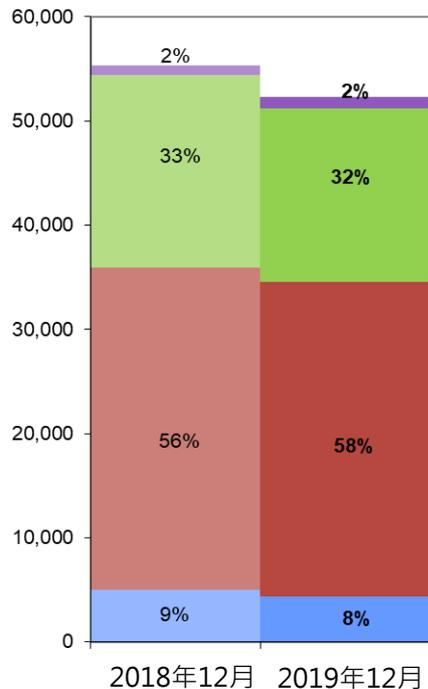
EnergyAustralia

- 流動資金穩健。**EnergyAustralia以股息、股東償還貸款和支付利息的形式向中電控股償還4.06億澳元（22億港元）。

中電集團 - 按類型和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 - 類型 :

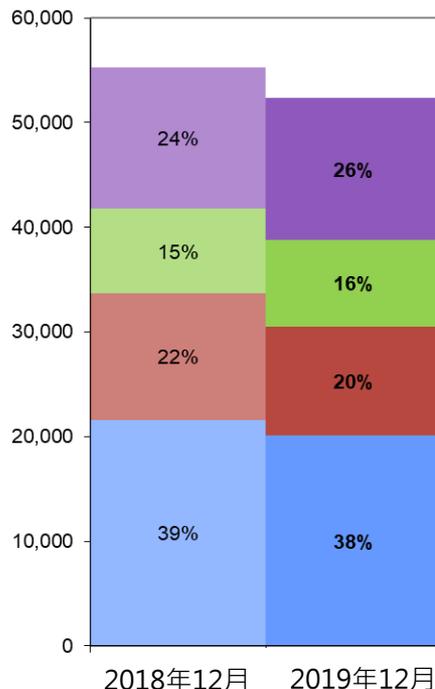
百萬港元



- 出口信貸
- 定期貸款
- 中期票據/私人配售/債券
- 貨幣市場貸款

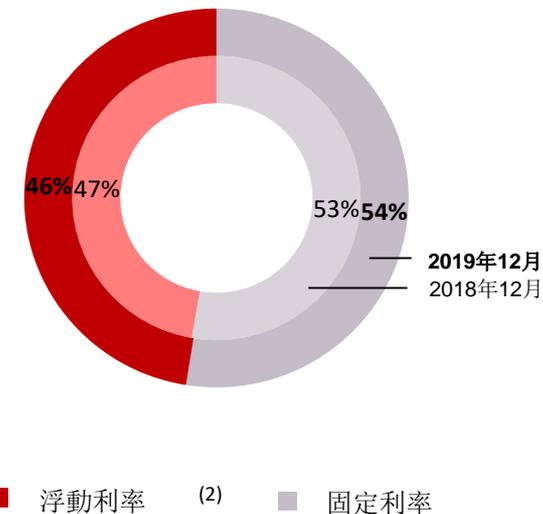
貸款結餘 - 到期日 ⁽¹⁾

百萬港元



- 一年內
- 一至兩年
- 二至五年
- 五年以上

固定和浮動利率
債務比例 :



- 浮動利率 ⁽²⁾
- 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2019年12月31日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為2.39億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作融資。2019年部分具代表性的範例載於第35頁（「中電集團—主要融資活動」）

香港 - 業務範疇增長

發電

輸電

配電

零售

9,185兆瓦
發電組合

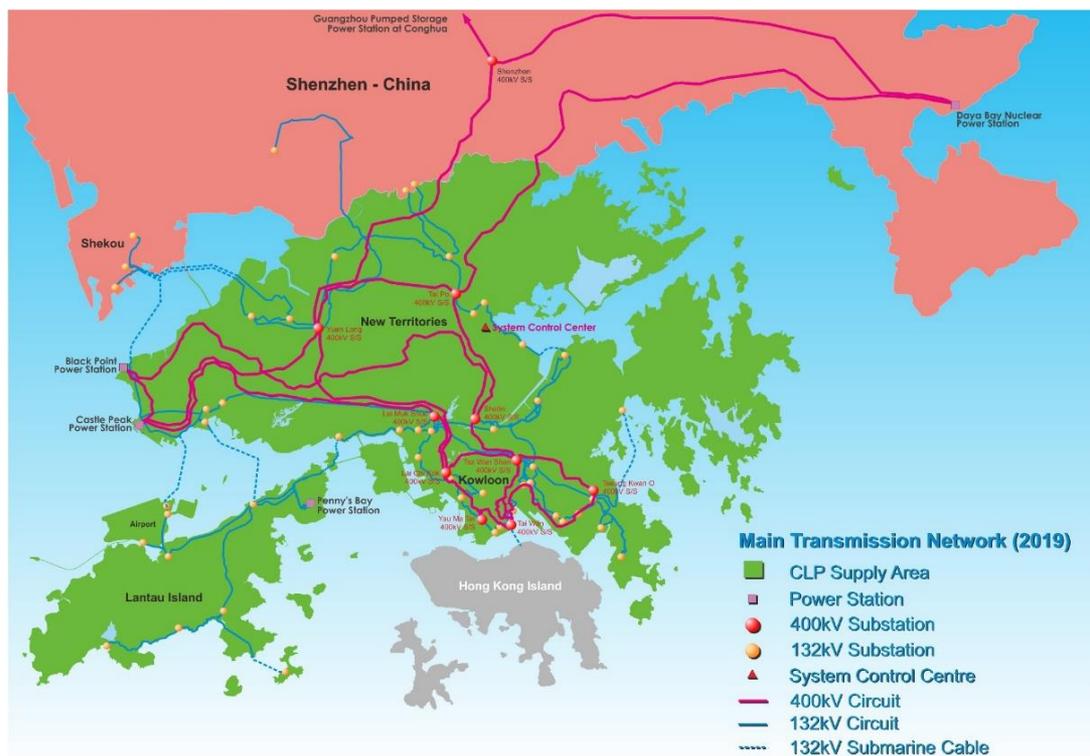
超過16,000公里
輸電和高壓配電線

232個總變電站及
超過14,800個副變電站

售電量達34,284百萬度並
擁有264萬個客戶

2019年內:

- 本地售電量與2018年相比增加1.8%至34,284百萬度
- 客戶數目較2018年增加39,000個至2,636,000個
- 各項重要基建項目繼續進行
- 龍鼓灘發電廠興建一台550兆瓦聯合循環燃氣發電機組的工程繼取得進展，現已投產
- 龍鼓灘發電廠4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100兆瓦）
- 新增超過160公里輸電和高壓配電線及180個變電站
- 中電「智能匯」開幕，鼓勵社區和業界夥伴提升能源效益和支持香港發展成為智慧城市



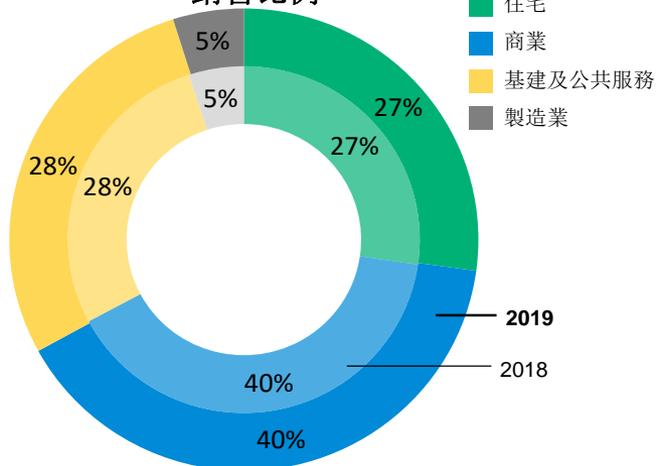
我們為香港超過八成人口提供發電、輸電和配電服務，
覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山

香港 - 售電量及資本開支

售電量

百萬度	2019	2018	變幅
住宅	9,451	9,191	2.8%
商業	13,584	13,425	1.2%
基建及公共服務	9,586	9,342	2.6%
製造業	1,663	1,704	(2.4%)
本地總售電量	34,284	33,662	1.8%
外銷電量	-	556	(100%)
總售電量	34,284	34,218	0.2%

銷售比例

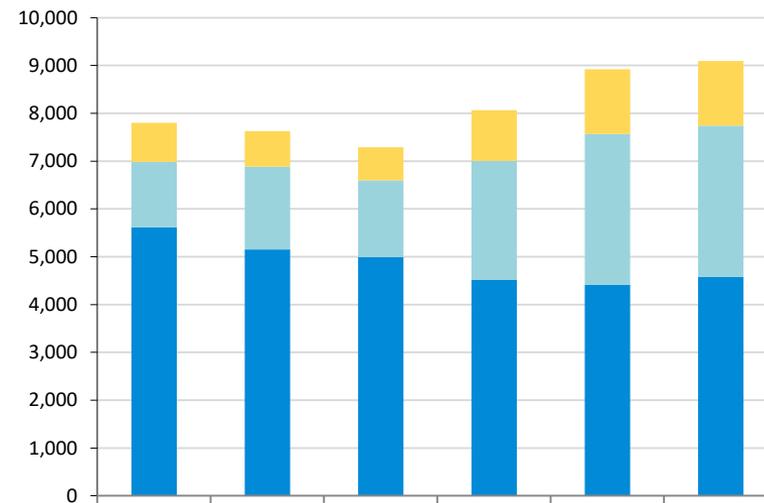


附註：售電子數據中心佔2019年總售電量大約4%

資本開支 (應計基礎)

百萬港元	2019	2018	變幅
中華電力	4,584	4,411	3.9%
青電	4,513*	4,511	-
總資本開支	9,097	8,922	2.0%

百萬港元 *包括青電擁有香港液化天然氣接收站有限公司的70%股權



	2014	2015	2016	2017	2018	2019
中電總額	6,983	6,887	6,603	7,004	7,569	7,743
青電 - 合營夥伴份額	817	743	689	1,064	1,353	1,354
青電 - 中電份額	1,368	1,735	1,607	2,481	3,158	3,159
中華電力	5,615	5,152	4,996	4,523	4,411	4,584

總資本開支符合發展計劃

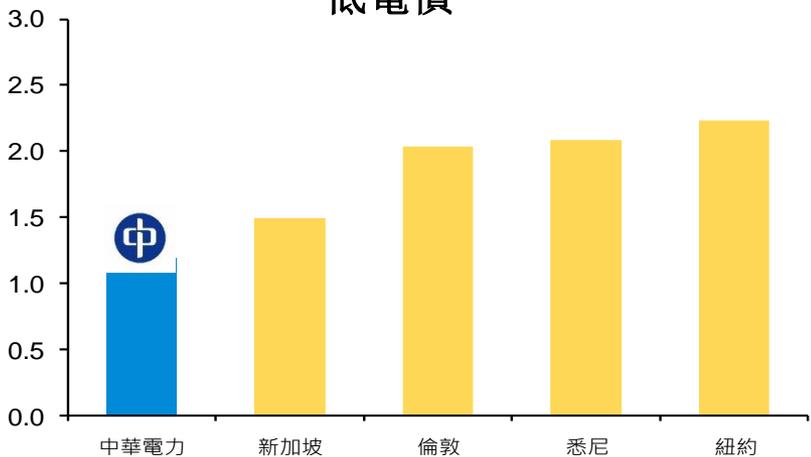
2018年發展計劃內2018年10月至2019年12月的資本開支：117億港元

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 - 電價、供電可靠度及環保表現

港元/每度電

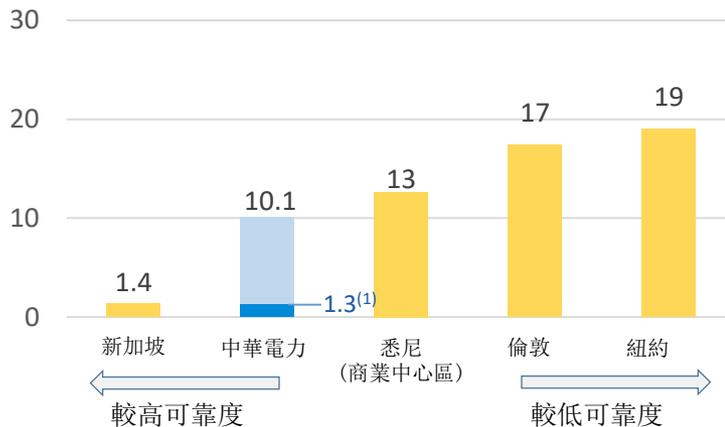
低電價



附註：
以每月275度的平均住宅用電量為比較基準及2019年1月的匯率計算

每年客戶非計劃停電
時間 (以分鐘計)

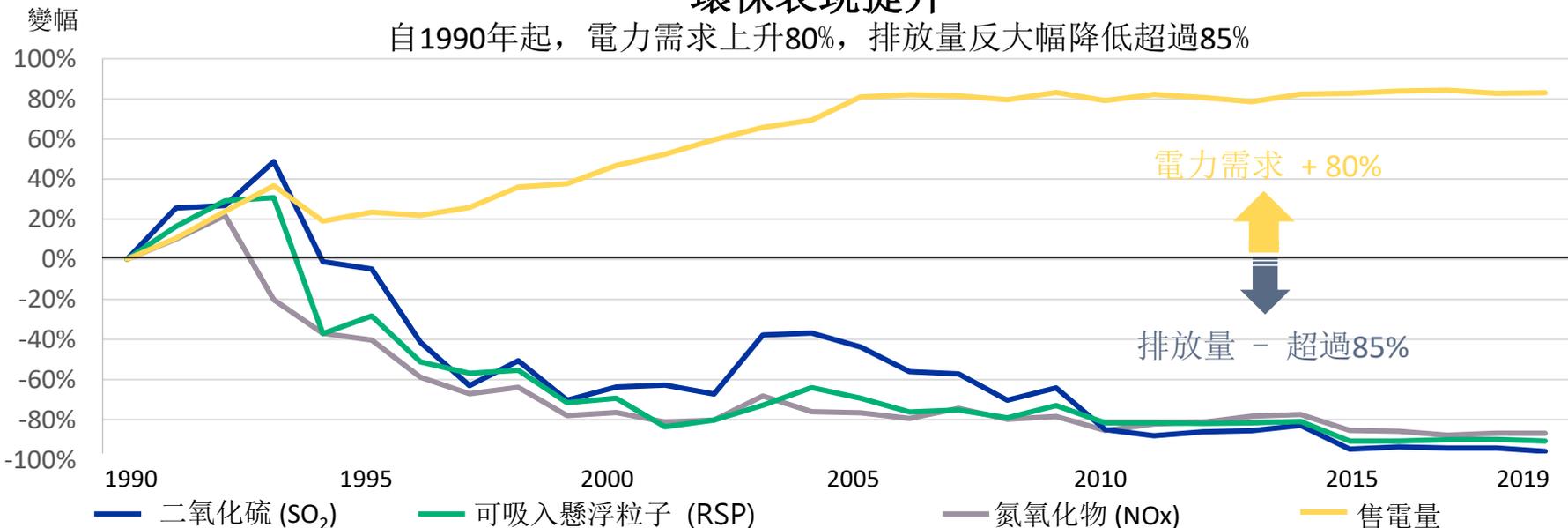
供電可靠度高



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10.3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

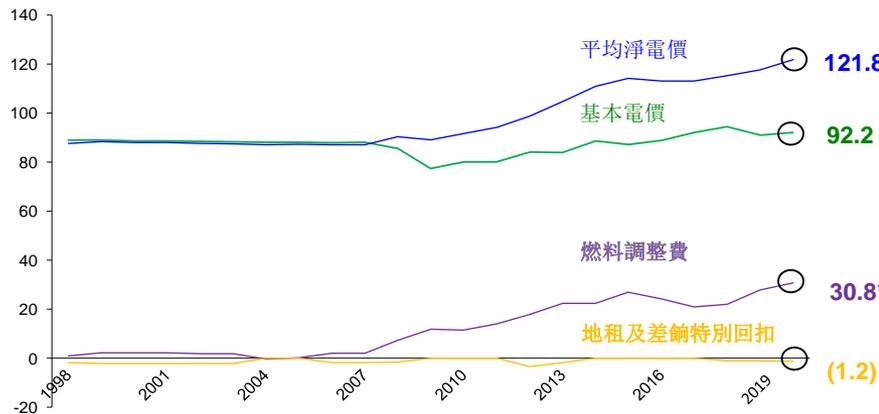
自1990年起，電力需求上升80%，排放量反大幅降低超過85%



香港 - 電價、能源成本、燃料組合及天然氣量

電價

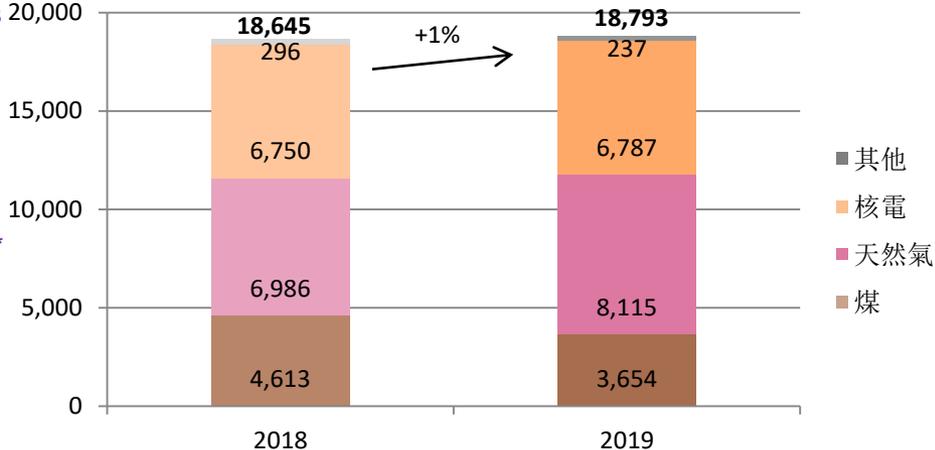
港仙/每度電



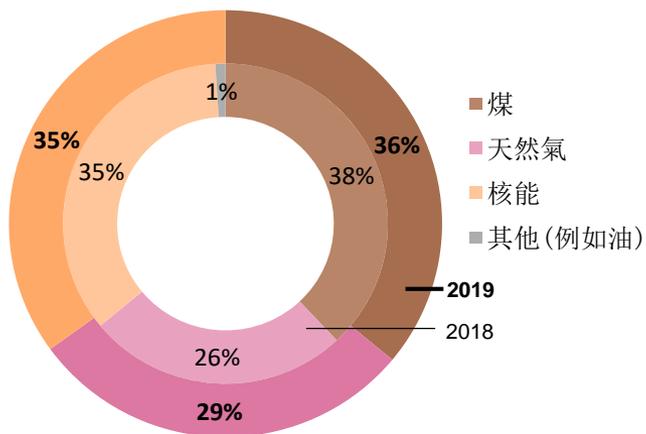
*按照年度電價檢討公佈的電價。自2018年10月起，燃料調整費自動每月調整一次，更準確反映燃料價格的變動。

能源成本

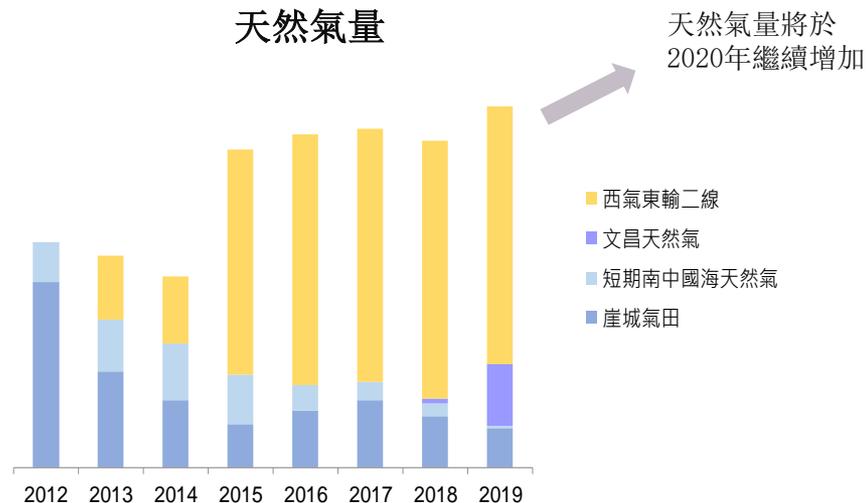
百萬港元



發電燃料組合 (按生產/購買1,000度電計算)



天然氣量



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	
	2019	2018	2019	2018
可再生能源項目	547	530	935	885
- 風力	270	314	405	452
- 水力	104	93	230	211
- 太陽能光伏	173	123	300	222
核電項目	1,688	1,720	1,828	1,864
- 大亞灣	938	920	988	968
- 陽江	750	800	840	896
火電項目	264	36	285	39
- 山東	(6)	13	(2)	16
- 國華	33	15	34	15
- 防城港	237	8	253	8
營運及發展開支	(222)	(123)	(218)	(118)
營運盈利/ACOI	2,277	2,163	2,830	2,670
總盈利	2,277	2,163		

於2018年及2019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1.18249及1.13436。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018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)

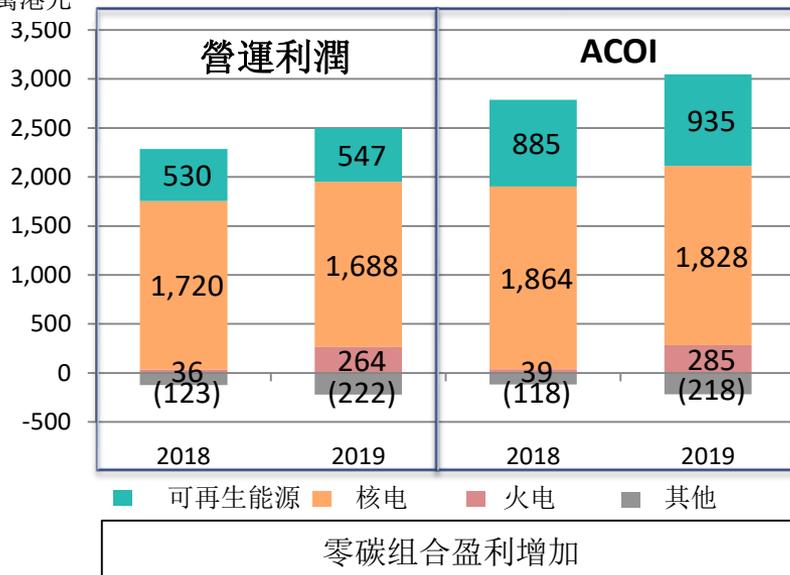


中國內地

百萬港元	營運盈利/總盈利		ACOI	
	2019	2018	2019	2018
可再生能源項目	482	448	824	748
- 風力	237	265	357	382
- 水力	92	79	203	178
- 太陽能光伏	153	104	264	188
核電項目	1,488	1,454	1,612	1,577
- 大亞灣	827	778	871	819
- 陽江	661	676	741	758
火電項目	233	31	250	33
- 山東	(5)	11	(3)	13
- 國華	29	13	30	13
- 防城港	209	7	223	7
營運及發展開支	(148)	(137)	(144)	(133)
營運盈利/ACOI	2,055	1,796	2,542	2,225
總盈利	2,055	1,796		

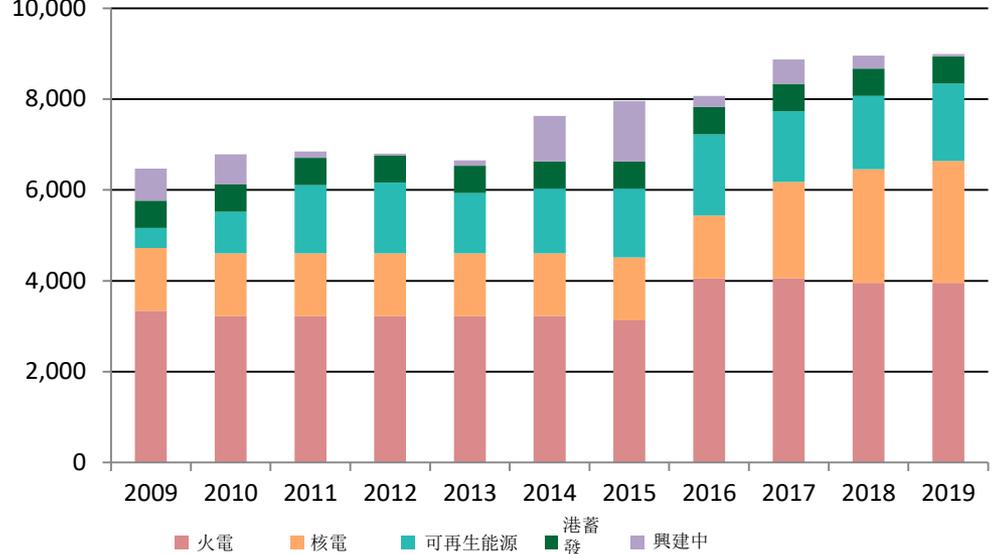
中國內地 - 可再生能源及發電

百萬港元



兆瓦

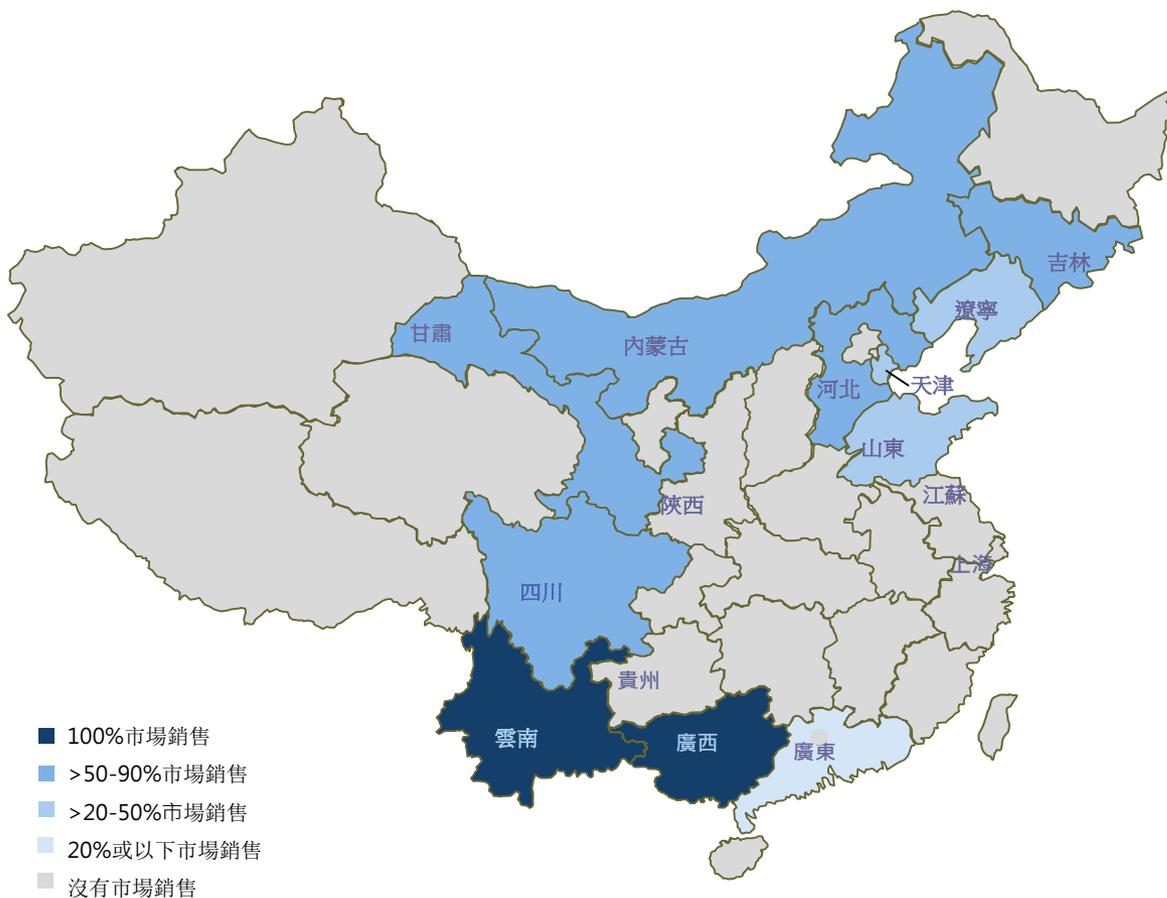
中電於中國內地的發電容量⁽¹⁾



(1) 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

- 經濟繼續穩步增長，然而能源行業的宏觀經濟政策改革，使營運環境仍然充滿挑戰。給予活躍市場參與者的優惠及服務收費提高，為防城港電廠帶來額外的盈利。
- 防城港電廠受惠於廣西自治區的強勁電力需求、加上降雨量低 緩和水力發電的競爭，以及轉型成為綜合能源供應商後，能確保在正常運作下有更多發電時數。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5號及6號機組發電量上升，然而盈利被核電調度服務費及法定費用增加、計劃停機維修以及增值稅退稅額減少所抵銷。
- 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；雨量充足，懷集項目表現出色。
- 附屬公司未獲支付的可再生能源國家補貼相關的應收款項增加至12.68億港元（2018年12月：9.72億港元），雖然補貼款項延遲，但我們一直收到款項，並沒有違約記錄
- 業務發展機會
 - 於2019年1月收購廣東省梅州太陽能光伏項目（36兆瓦）
 - 山東省中電萊州二期風場（49.5兆瓦）於2019年6月投入商業運作
 - 於2019年4月開始興建山東省萊蕪三期風場（50兆瓦）
 - 合營企業放迪中電於2019年參與防城港增量配電網項目

中國內地 - 2019年市場銷售比例



省份	項目 (按權益計算兆瓦)
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)
廣西	防城港火電 (1,806兆瓦)
四川	江邊水電 (330兆瓦)
甘肅	金昌太陽能光伏 (85兆瓦)
內蒙古	準格爾火電 (257兆瓦)
河北	三河火電 (220兆瓦)
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)
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)
天津	盤山火電 (207兆瓦)
山東	石橫火電 (370兆瓦)
廣東	陽江核電 (1,108兆瓦)

中國各省的市場銷售模式各異。總體而言，2019年，我們大約51%的發電量經市場銷售(2018年:43%)。預計未來市場銷售將繼續增長。

印度 - 財務表現

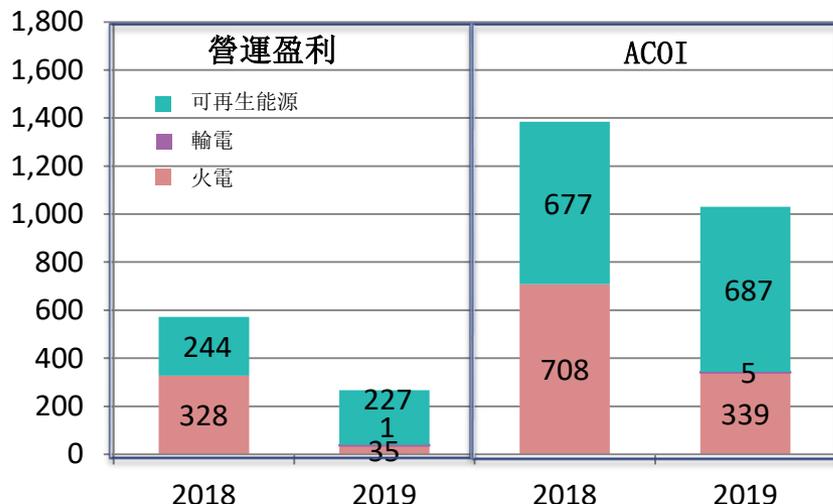


	港元		當地貨幣	
	2019 百萬港元	2018 百萬港元	2019 百萬盧比	2018 百萬盧比
可再生能源	687	677	6,174	5,905
火電項目 (哈格爾電廠)	507	474	4,556	4,135
火電項目 (Paguthan電廠)	(168)	234	(1,510)	2,041
輸電項目	5	-	46	-
ACOI	1,031	1,385	9,266	12,081
可再生能源	357	244	3,208	2,128
火電項目 (哈格爾電廠)	86	102	773	890
火電項目 (Paguthan電廠)	(26)	226	(234)	1,971
輸電項目	2	-	18	-
CDPQ應佔溢利	(156)	-	(1,402)	-
營運盈利	263	572	2,363	4,989
Paguthan 等同發電應收款項撥備	-	(450)	-	(3,796)
總盈利	263	122	2,363	1,193

於2018年及2019年，將印度分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.11464及0.11127。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018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



2019年較高的可再生能源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

收購輸電資產

- 中電印度就向Kalpataru Power Transmission Limited (KPTL) 及 Techno Electric & Engineering Co Ltd (Techno) 收購三個輸電資產（總長度815公里）達成具約束力協議，估計企業價值為320億盧比。估計項目投入商業營運時的負債金額約為200億盧比
- 其中一項在印度中部的邦內輸電項目（中央邦：已投入營運）已於2019年11月成功移交至中電印度，截至2019年12月底報告可用率達100%
- 另外兩個在印度東北部的跨邦輸電項目（比哈爾邦-西孟加拉邦：部分網絡已投入營運；曼尼普爾邦-那加蘭邦-阿薩姆邦：興建中），正在不同的開發階段，預計於2020年被中電印度接管

擴展可再生能源發電組合

- 隨著我們於2019年3月收購由Suzlon Energy Limited持有的餘下51%股權，Veltoor (100/60兆瓦) 及Gale (50/30兆瓦) 兩個太陽能光伏項目已成為中電印度全資擁有的資產
- 在本年度，中電印度首次參與風電項目競價拍賣，成功投得251兆瓦位於古加拉特邦Sidhpur的項目。項目預計於2021年投產後，將成為集團旗下規模最大的風電資產
- 有關可再生能源收入的應收款項為8.05億港元（2018年12月：4.87億港元），雖然收款延遲，但我們一直繼續收到付款，並沒有違約記錄
- 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

	百萬港元		當地貨幣	
	2019 百萬港元	2018 百萬港元	2019 百萬	2018 百萬
ACOI				
火力發電	272	131	NT\$1,072	NT\$503
可再生能源	80	69	THB317	THB284
營運支銷	(16)	(11)	-	-
發展支銷	(1)	(28)	-	-
總額	335	161		
營運盈利				
火力發電	272	131	NT\$1,072	NT\$503
可再生能源	80	69	THB317	THB284
營運支銷	(16)	(11)	-	-
發展支銷	(1)	(27)	-	-
總額	335	162		

2018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0.2424（泰銖）及0.26（新台幣），2019年的有關匯率分別為0.2531（泰銖）及0.2539（新台幣）。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018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

	百萬港元		當地貨幣	
	2019 百萬港元	2018 百萬港元	2019 百萬澳元	2018 百萬澳元
EBITDAF (計入影響可比性 項目前)	4,231	6,566	777	1,125
折舊和攤銷	(1,900)	(1,681)	(349)	(288)
ACOI				
客戶 (零售) ⁽¹⁾	679	1,744	125	299
能源 (批發) ⁽¹⁾	3,620	5,186	665	888
企業	(1,969)	(2,045)	(362)	(350)
總額	2,331	4,885	428	837
公平價值調整 ⁽²⁾	(171)	(50)	(31)	(9)
財務開支淨額	(60)	(24)	(11)	(4)
稅項支銷	(534)	(1,509)	(98)	(258)
營運盈利	1,566	3,302	288	566
商譽減值	(6,381)	-	(1,176)	-
總盈利	(4,815)	3,302	(888)	566

(1) 2019年，工商客戶銷售由能源業務轉移到了客戶業務，2018年數據重新修訂。對2018年全年資料影響（能源業務：- 3,500萬澳元，客戶業務：+ 3,500萬澳元）

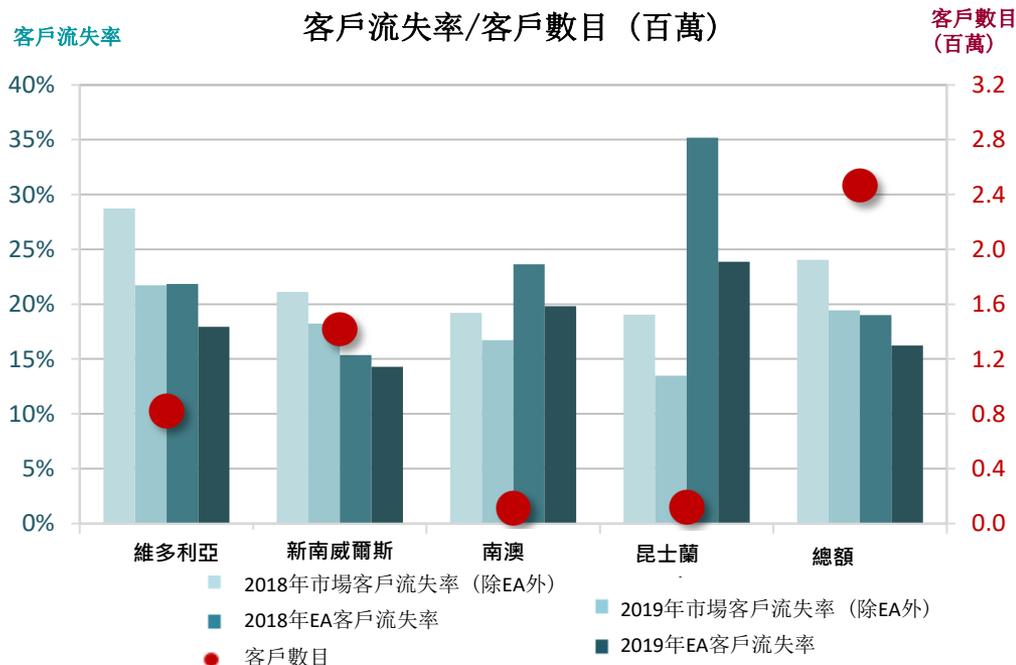
(2) 公平價值調整主要由於遠期價格上漲對能源銷售合約的不利影響。

2018年及2019年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.8376及5.4475。請注意，在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2018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)	2019年			2018年		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
零售市場	1,671.4	836.1	2,453.5	1,671.6	866.0	2,537.6
工商業客戶	12.3	0.3	12.6	12.2	0.3	12.5
客戶總數	1,629.7	836.4	2,466.1	1,683.8	866.3	2,550.1
零售市場加權平均 ⁽¹⁾	1,643.1	849.4	2,492.5	1,697.9	866.1	2,564.0

銷售量及收入	2018年		2018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	9.9	32.5	10.4	33.3
工商業客戶	8.5	12.5	8.7	10.2
總銷售量	18.4	44.9	19.1	43.5
銷售收入(百萬澳元)	4,187.6	1,004.9	4,482.0	1,008.5



- 市場競爭激烈，導致零售市場客戶數目減少，主要是在上半年。2019年上半年流失客戶49,800個，2019年下半年流失客戶34,200個
- 客戶流失率下降，EnergyAustralia在維多利亞省和新南威爾斯省等主要省份的客戶流失率優於市場平均水平
- 工商業主要客戶的天然氣銷售量增加

澳洲 - 零售業務營運



承諾遵守《能源憲章》

- 提供更佳客戶服務

2019年發出電子
賬單的數目佔總
賬單量**47%**

- 2015年比例為5%



每10,000客戶有26個
申訴專員投訴個案

- 自2015年減少54%

自2015年起，客戶滿意度
提升**20點**



客戶服務及賬單平台升級

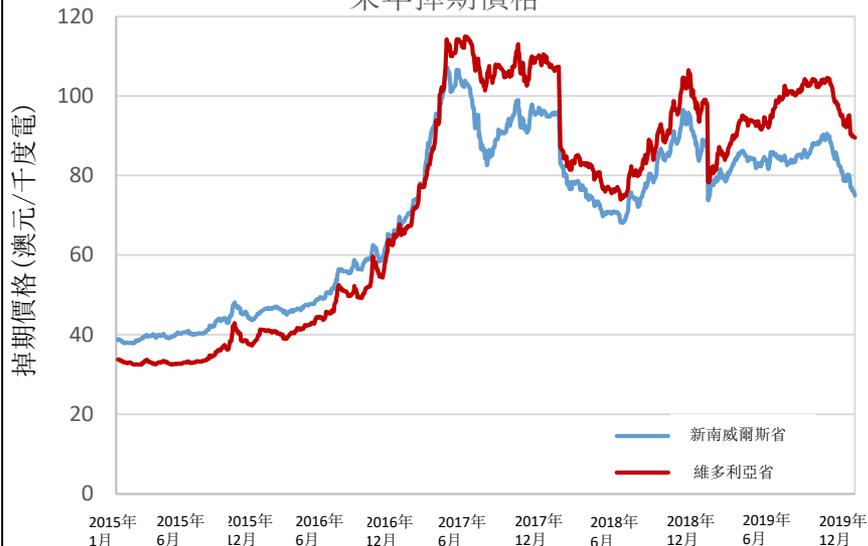
- 按時於預算內完成



透過Echo Group 及
On by EnergyAustralia
獨立測試零售平台
提供創新方案

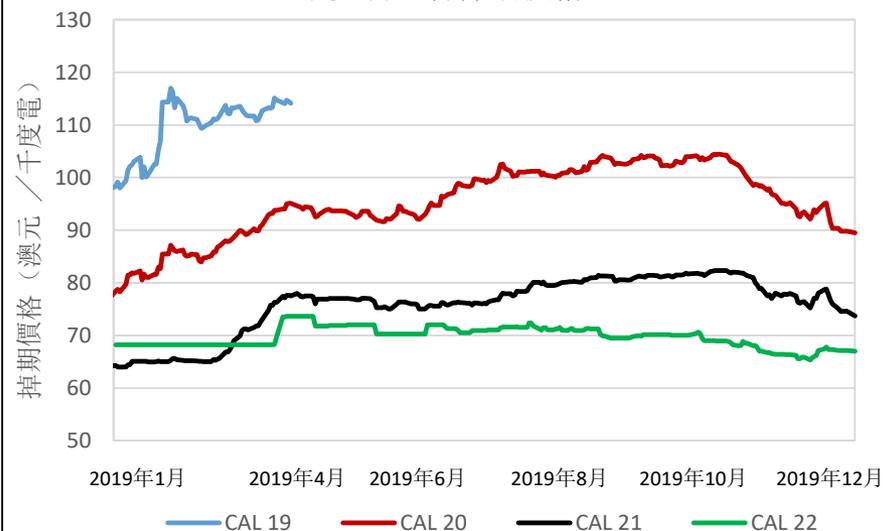
澳洲 - 批發市場環境

來年掉期價格(1)

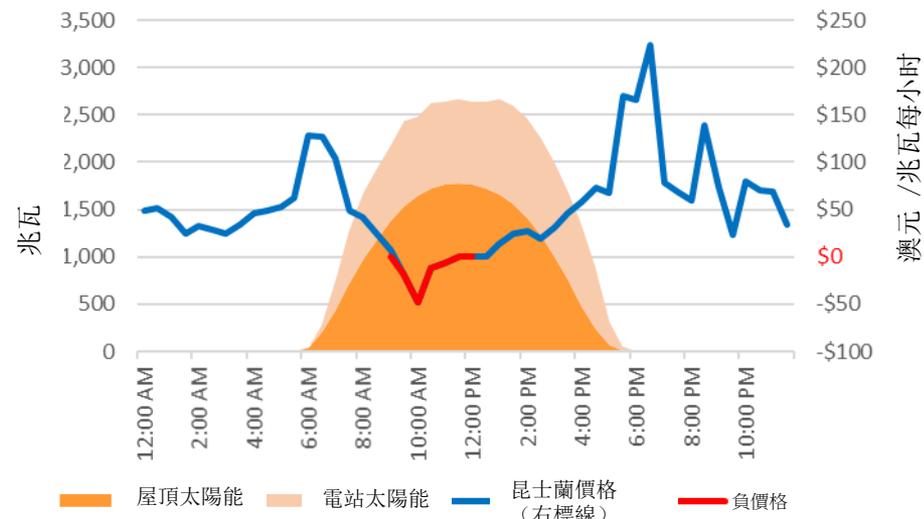


- 受基載發電容量減少影響，2019年平均批發電價維持高水平。部分時期現貨價格高企，影響被價格持續回落甚至低於零的時期所抵銷
- 隨著澳洲電網併入更多不穩定的可再生能源，估計平均批發電價將會下跌，但價格波動及高企的情況料會持續一段時間
- 需要加入反應迅速的發電設備及電網級儲能系統，以補足供應不穩及減低價格波動的情況。我們繼續專注於評估及投資具靈活性及回報合理的資產，包括：
 - 燃氣調峰項目（例如：新南威爾斯省Tallawara B）
 - 抽水蓄能項目
 - 儲能電池

維多利亞省掉期價格(1)



昆士蘭省2019年9月3日的電價概覽



中電集團 - 發電組合 - 2019年12月31日

19,238兆瓦淨權益發電容量及 4,777兆瓦長期購電合約發電容量 (合共24,015兆瓦)

澳洲	合共	5,330兆瓦*
營運中		
雅洛恩	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett	203 / 203	(g)
Newport	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
風電項目	693 / 560*	(w)
太陽能光伏項目#	362 / 294*	(s)
Wilga Park	16 / 3	(g)
施工中		
Hallett	30 / 30	(g)

印度	合共	1,842兆瓦
營運中		
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#	170 / 102	(s)

台灣	合共	264兆瓦
營運中		
和平	1,320 / 264	(c)

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



香港	合共	7,568兆瓦*
營運中		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘 ^(a)	2,600 / 2,600*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(o)
施工中		
龍鼓灘 - D1	550 / 550*	(g)
轉廢為能	10 / 10*	(o)

中國內地	合共	8,990*兆瓦
營運中		
大亞灣	1,968 / 1,577*	(n)
陽江 ^(a)	6,516 / 1,108	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(o)
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)
施工中		
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 (o)-其他 (s)-太陽能光伏

(a) 六號機組於2019年7月投運。

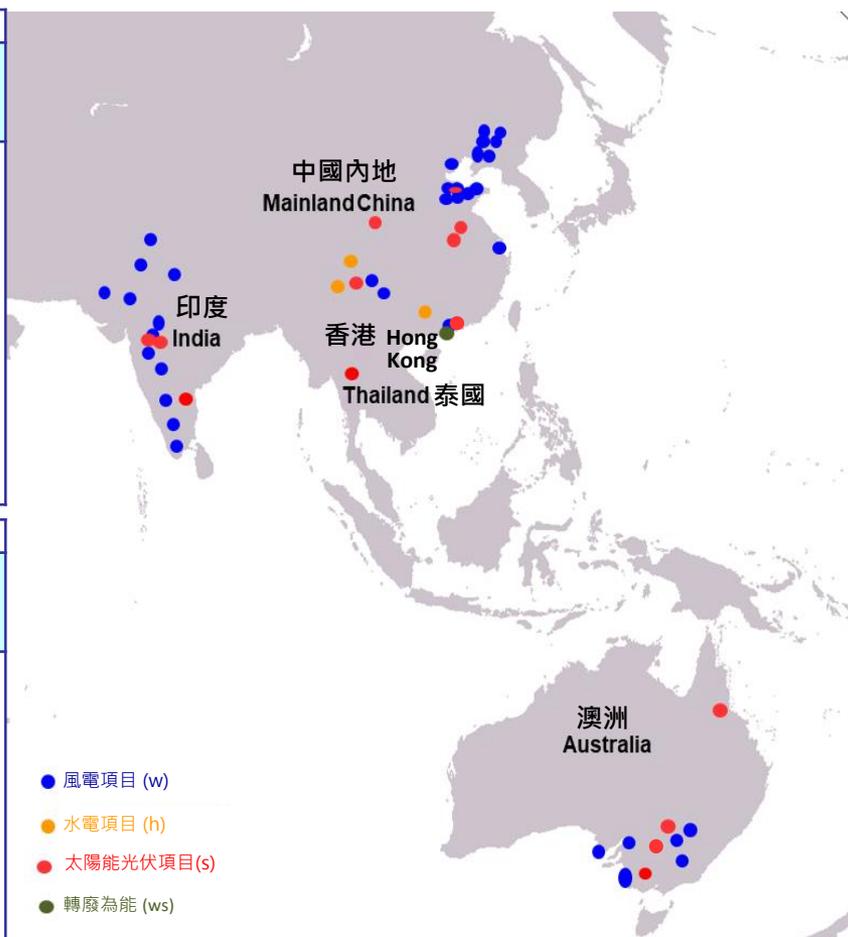
中電集團 - 可再生能源組合 - 2019年12月31日

2,469兆瓦淨權益發電容量及825兆瓦長期購電合約發電容量 (合共3,294兆瓦)

一 佔中電總發電容量14%

澳洲	合共 854 兆瓦*
營運中	
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	166 / 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 657 兆瓦
營運中	
風電項目	555 兆瓦
太陽能光伏項目	102 兆瓦
Khandke	50 / 30
Samana I & II	101 / 60
Saundatti	72 / 43
Theni I	50 / 30
Theni II	50 / 30
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



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

- 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

香港	合共 10 兆瓦
施工中	
新界西堆填區	10/10

中國內地	合共 1,752 兆瓦
營運中	
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#(b)	36 / 36
施工中	
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⁽¹⁾ - 2019年12月31日

中電集團持有24,015兆瓦權益

按燃料分類	總發電容量		營運中		興建中/已確定投資	
	(兆瓦) (a) + (b)	%	(兆瓦) (a)	%	(兆瓦) (b)	%
煤	11,997	50%	11,997	50%	-	-
天然氣	5,139	21%	4,559	19%	580	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	745	3%	745	3%	-	-
其他	910	4%	900	4%	10	<1%
總額	24,015	100%	23,375	97%	640	3%

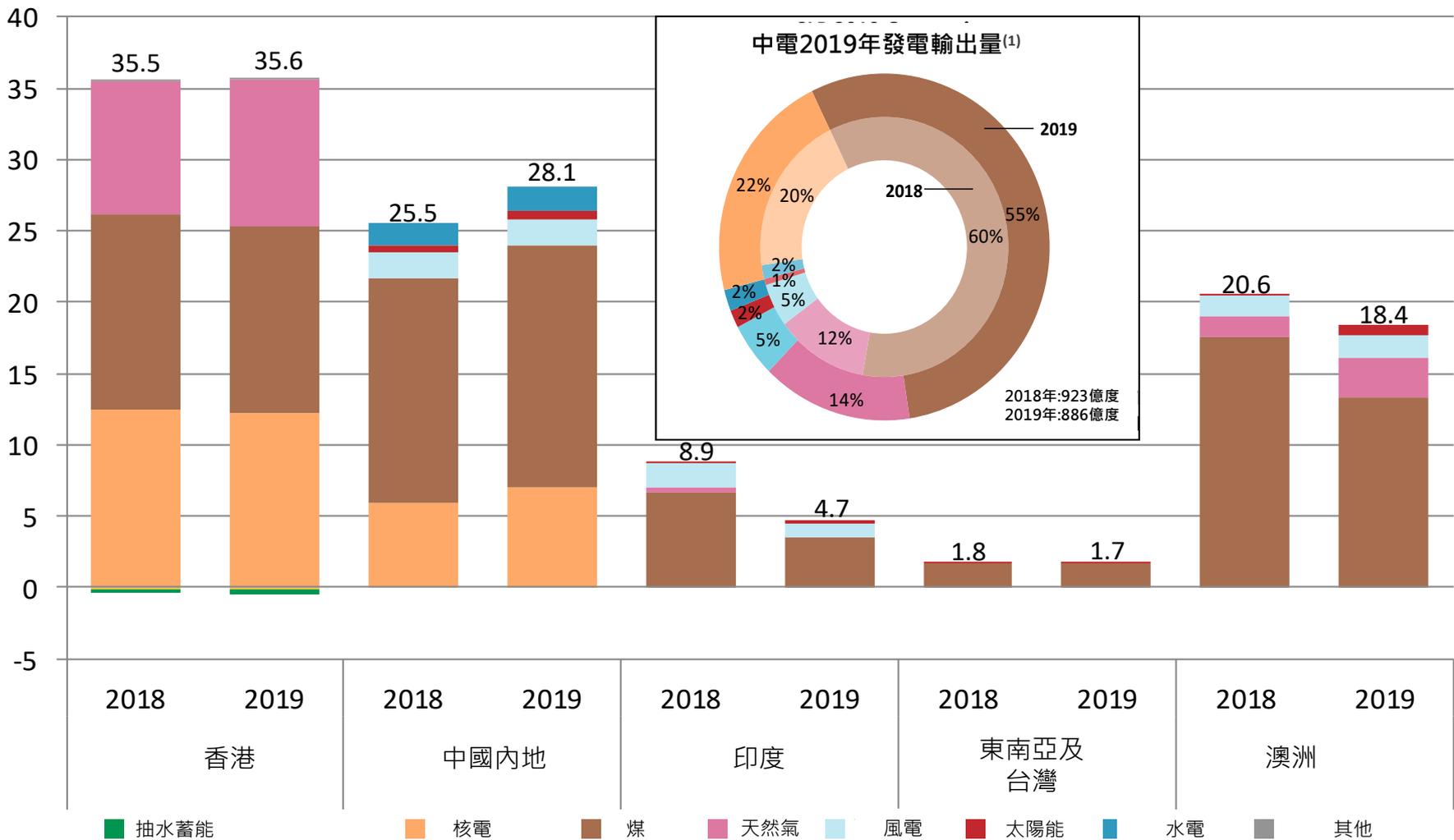
(1)按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

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 - 2019年

發電輸出量(1)

十億度



(1)按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

其他資料

年報
2019 (1)



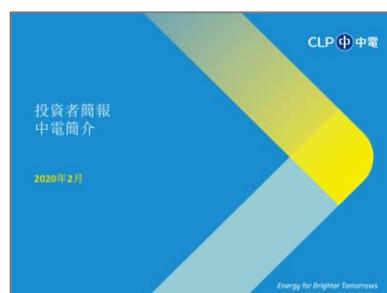
可持續發展報告
2019 (1)



《氣候願景2050》
2019年12月



投資者簡報—中電簡介
2020年2月



分析員簡報
2019年8月



歡迎掃描或點擊QR碼瀏覽相關資料

網站: www.clpgroup.com

投資者關係聯繫方式: ir@clp.com.hk

(1)將於2020年3月出版

中電集團

多謝!