

中電控股 2018年中期業績 分析員簡報

2018年8月6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。



表現概述



集團財務表現



各業務單位的表現



展望



答問環節



附件



表現 概述

2018年股東周年大會

「專注•成效•增長」

上半年表現強勁，基本因素穩健，毋懼下半年挑戰

上半年表現強勁



本地用電需求增長



批發業績提高



陽江作出貢獻

下半年展望



重訂回報率



價格降低，競爭激烈



火電盈利面臨壓力

- ✓ 上半年業績展現三大市場的雄厚實力
- ✓ 近期展望：下半年市場狀況充滿挑戰
- ✓ 長期展望：基本因素穩健，支持增長
 - ✓ 財務狀況穩健
 - ✓ 多元化及堅穩的發電組合

- ✓ 管制計劃投資增長
- ✓ 澳洲業務重新體現價值

盈利動態及投資奠定增長基礎

營運盈利

7,886百萬港元 +33% ↑

第二期中期股息

0.61港元 +3% ↑

總盈利

7,436百萬港元 +26% ↑

信用評級

	標普	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

3.12港元 +33% ↑

第一期中期股息

0.61港元 +3% ↑

每股總盈利

2.94港元 +26% ↑

資本投資

管制計劃資本開支
42億港元
其他（包括收購）
21億港元

新管制計劃發展計劃

新的五年計劃獲批529億港元資本開支

營運表現

安全

總可記錄工傷事故率

0.19

-0.07



香港供電可靠度 ⁽¹⁾

平均每年停電時間（以分鐘計）

1.49

+0.13



客戶數目

香港

257.7萬

+3.6萬



澳洲

256.3萬

-8.7萬



售電量

香港

164 億度 +4.9%

澳洲

95 億度 穩定



發電表現

發電輸出量 ⁽²⁾

447 億度

+16%



發電容量 ⁽³⁾

營運中

23.5 千兆瓦

+0.6

零碳排放 ⁽⁴⁾

5.3 千兆瓦

+0.6

已承諾 / 興建中

1.1 千兆瓦

+0.2



● 良好

● 穩定 / 滿意

● 有待改善

(1) 客戶非計劃停電時間 – 過去36個月的平均值。2018年上半年上升主要由於2017年超強颱風天鴿的影響所致

(2) 權益計算及包括購電安排，並計入集團持有權益之設施所簽訂的長期購電合約

(3) 按權益計算及包括購電安排

(4) 零碳排放包括風電、水電、太陽能及核電

An aerial photograph of a large-scale renewable energy project. In the background, a vast solar farm with rows of photovoltaic panels stretches across a flat landscape. In the foreground, a large area of dry, reddish-brown earth is being prepared for construction. A tall metal lattice tower stands prominently in the center. To the right, a series of white, rectangular battery storage units are arranged in neat rows. A yellow excavator is visible near the battery units, and a white pickup truck is parked near the solar panels. The sky is clear and blue.

集團財務表現

澳洲Gannawarra儲能電池系統

上半年財務表現強勁

百萬港元	2018年上半年	2017年上半年	變動
<u>收入</u>	46,464	43,337	 7%
<u>營運盈利</u>			
香港電力及相關業務	4,628	4,504 ^	 3%
本地電力業務	4,497	4,356	
售電予廣東	28	27	
港蓄發和香港支線	103	121	
香港以外	3,687	1,718	 115%
中國內地	1,116	637	
印度	251	242	
東南亞及台灣	63	81	
澳洲	2,257	758	
其他盈利和未分配項目	(429)	(308) ^	
<u>營運盈利</u>	7,886	5,914	 33%
影響可比性項目#	(450)	(5)	
<u>總盈利</u>	7,436	5,909	 26%

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2018年 上半年	2017年 上半年	變動
營運盈利 (中電應佔)	7,886	5,914	↑ 33%
扣除：			
公平價值調整	125	(206)	
財務開支淨額 #	(1,039)	(1,155)	
所得稅支銷	(2,141)	(1,337)	
非控制性權益	(441)	(420)	
ACOI	11,382	9,032	↑ 26%

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

- 主要收益來自EnergyAustralia的能源衍生工具合約，反映批發價格波動減少（131百萬港元）

財務開支淨額

- 財務開支減少主要由於金融衍生工具錄得有利的公平價值變動

所得稅支銷

- 因利潤增加而提高，特別是澳洲

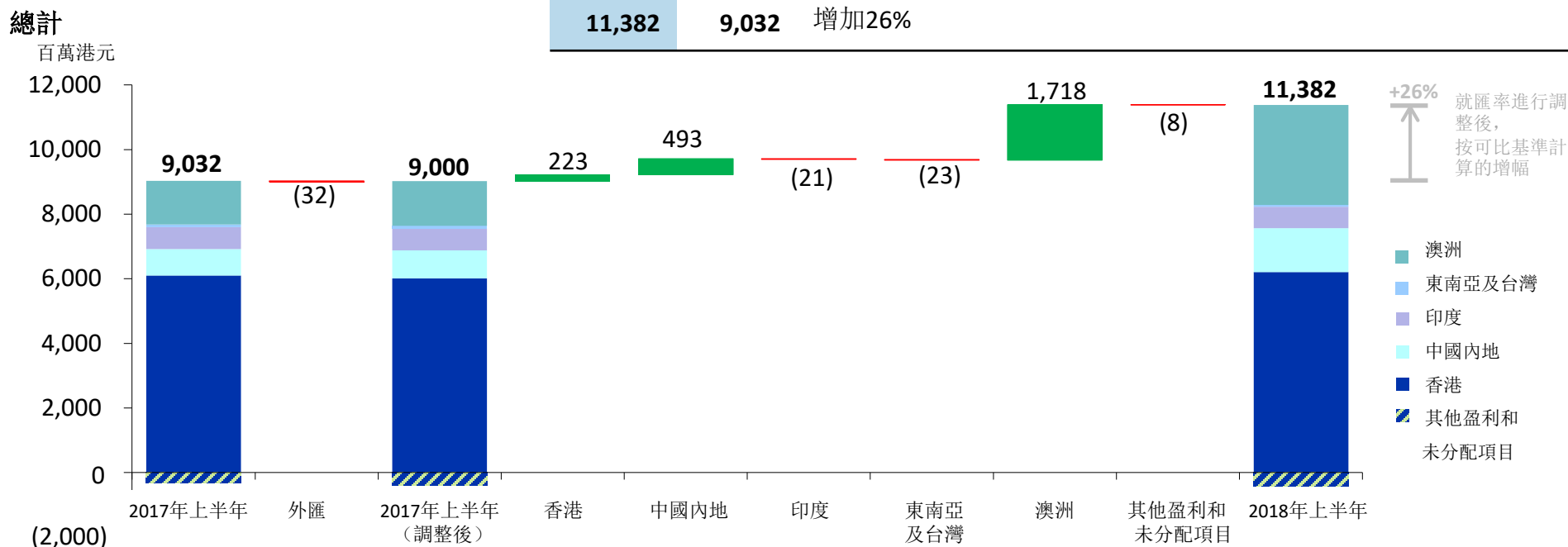
非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權

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(ACOI)

百萬港元	2018年 上半年	2017年 上半年	
香港電力及相關業務	6,604	6,417 [△]	可靠表現，繼續作出資本投資
中國內地	1,359	820	零碳發電組合盈利增長
印度	661	681	營運表現穩定，風資源減少
東南亞及台灣	62	79	和平電力維修時間延長，稅率提高
澳洲	3,095	1,350	批發價格上漲，零售市場競爭激烈
其他盈利和未分配項目	(399)	(315) [△]	外匯虧損*，企業和創新費用增加
總計	11,382	9,032	增加26%

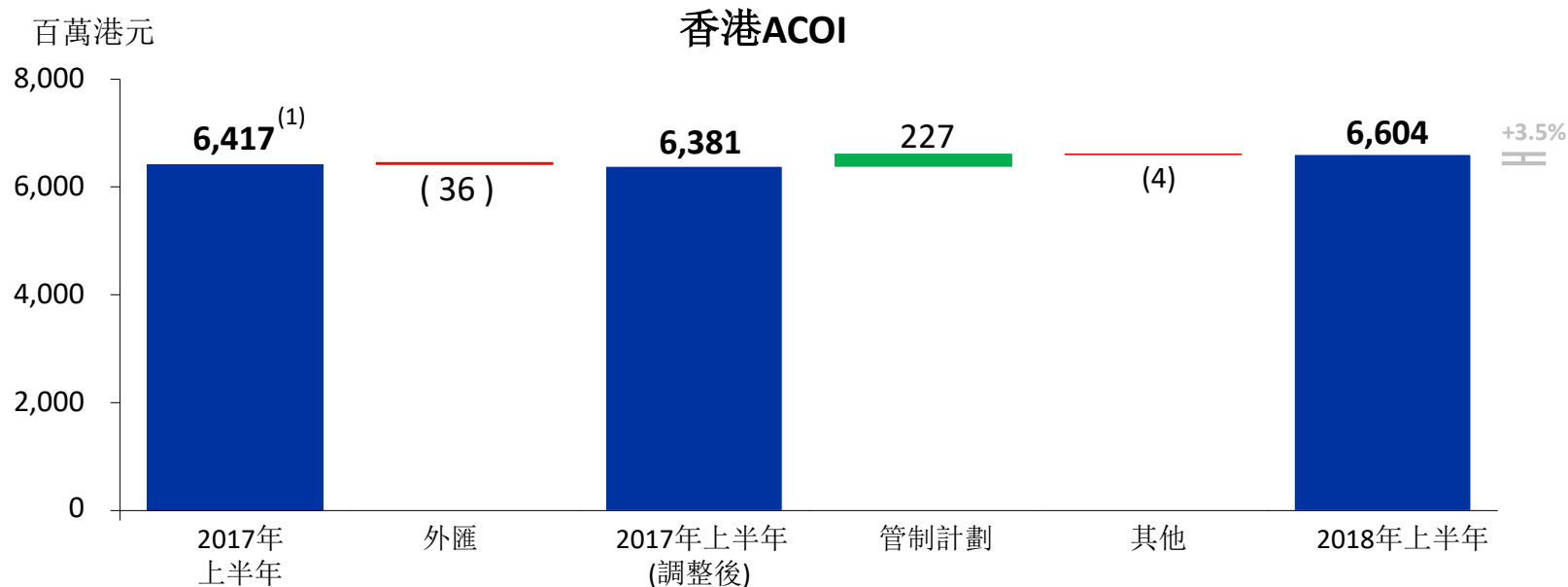


An aerial photograph of the Yangjiang Nuclear Power Plant. The image shows several large, grey, cylindrical containment domes and various industrial buildings with blue roofs. In the background, there are green mountains and several high-voltage power transmission towers under a blue sky with scattered clouds. A yellow and blue geometric graphic is overlaid on the left side of the image.

各業務單位的表現

中國廣東陽江核電站

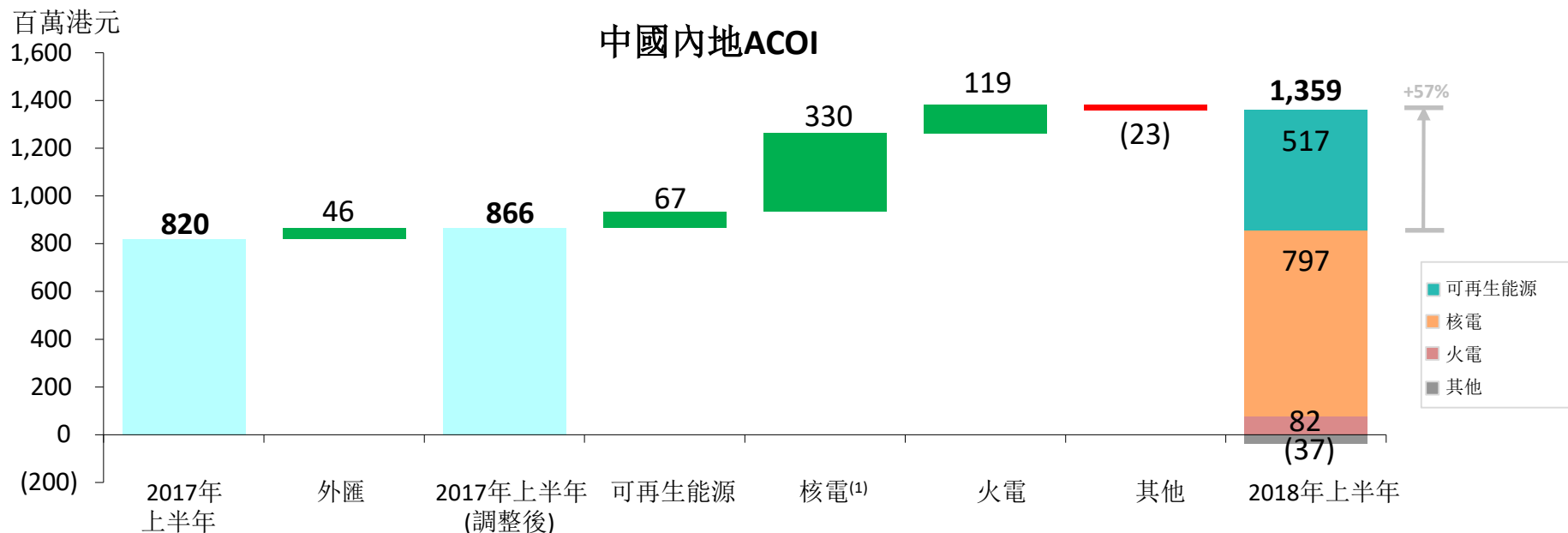
業務表現可靠及持續資本投資



 營運表現	 財務表現	 展望
由於2018年上半年天氣炎熱，本地售電量增加5% 供電可靠度 >99.999% ⁽²⁾ 聯合循環燃氣發電機組D1正處於施工階段 公眾完成查閱海上液化天然氣接收站環評報告。液化天然氣供應及浮式儲存再氣化裝置接收船安排取得重大進展	盈利增加，主要來自固定資產投資 2018年上半年的資本開支 - 輸配電及零售業務的資本開支約19億港元 - 發電業務資本開支約20億港元 其他：港蓄發、售電予廣東及香港支線等其他項目的差異	管制計劃回報從10月1日起降低 實現新的五年發展計劃（2018至2023年）和管制計劃的措施 繼續興建 D1 尋求批准海上液化天然氣接收站項目環境影響評估報告及完成燃氣供應合約安排

- (1) 由於其他盈利由香港業務列入其他盈利和未分配項目，故2017年上半年數字就這項轉變而重列
- (2) 供電可靠度按平均每年客戶意外停電時間（以分鐘計）計算

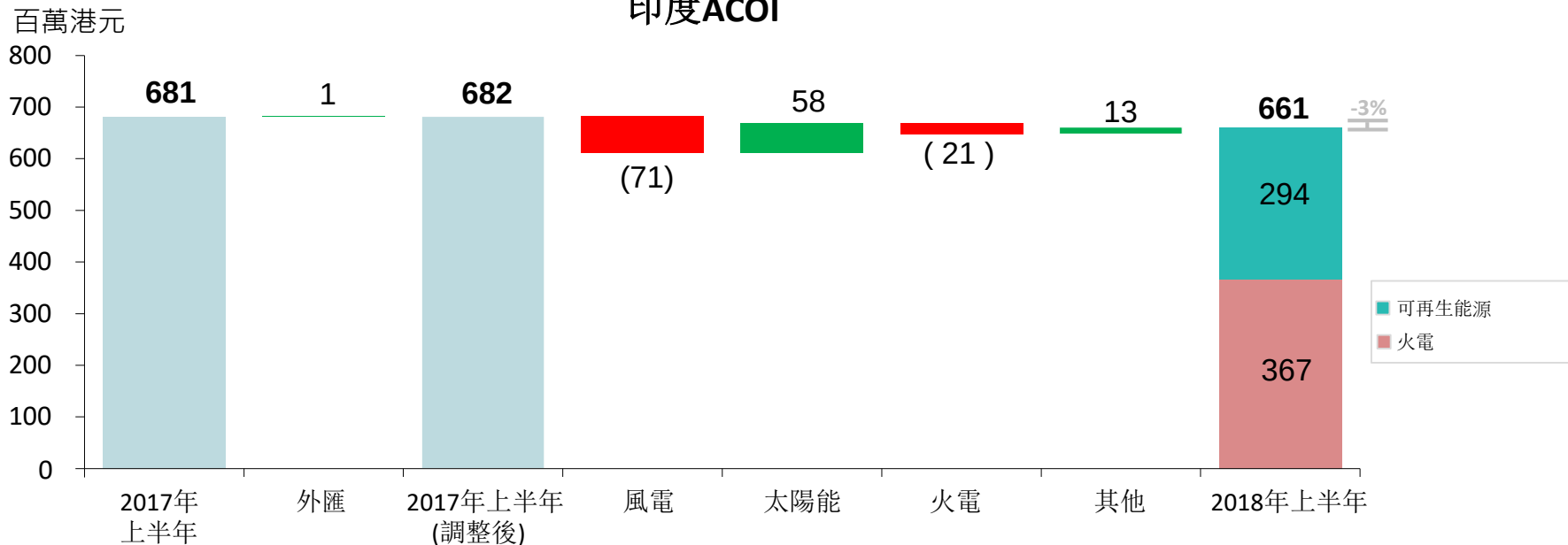
零碳排放業務盈利增長



營運表現	財務表現	展望
可再生能源 - 現有項目：風電調度電量增加，上網電量被削減的情況有所舒緩，太陽能發電表現穩定，水力發電減少 2017年下半年，新增50兆瓦風電項目及55兆瓦太陽能發電項目 核電 - 大亞灣：補給燃料停運減少發電量 - 陽江：完成3次計劃補給燃料停運。5號機組自7月12日起投入運作 火電 - 營運表現可靠，防城港需求提高	可再生能源 - 現有項目作出更大貢獻，上網電量被削減的情況有所舒緩，新項目減少 核電 - 陽江項目首次作出貢獻 - 由於停運計劃周期，大亞灣的盈利微跌 火電 - 發電量提高帶動盈利增長，但持續受到市況不利影響，包括煤價上漲、進口限制和按折扣價在市場上出售	因應能源轉型和市場變化調整經營模式 零碳發電項目的貢獻進一步增加 煤價上漲，銷售量競爭持續，預計發電量和利潤率降低

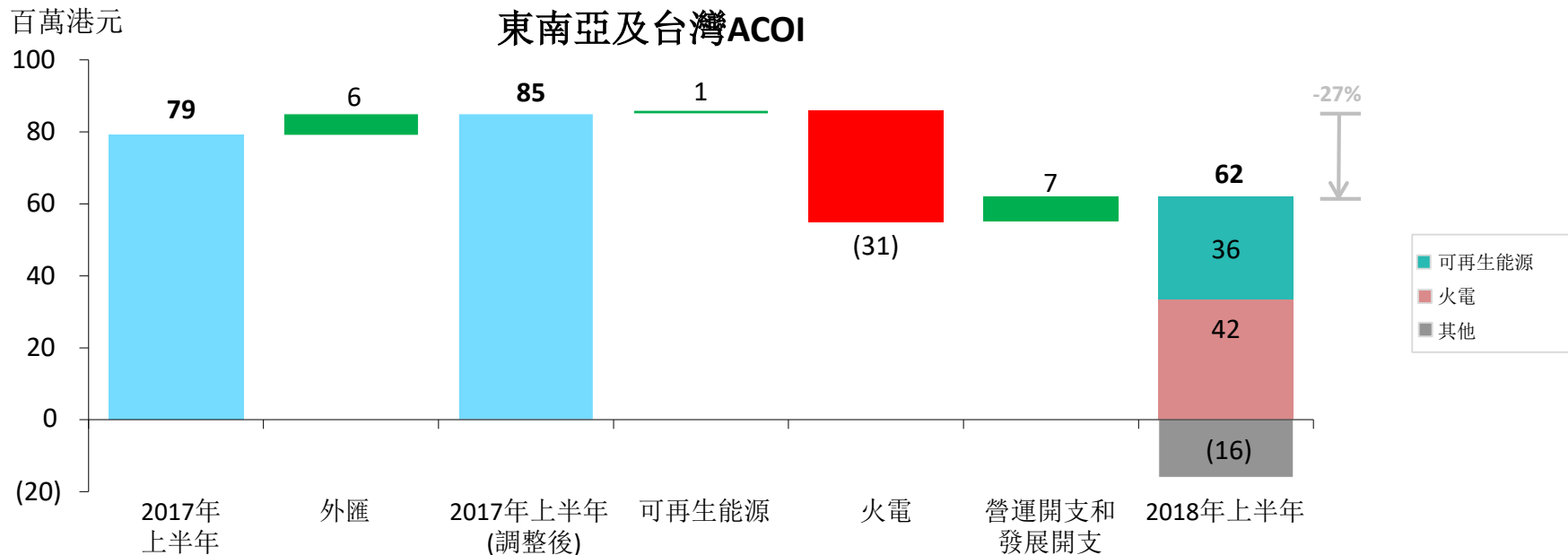
營運表現穩定及風力資源減少

印度ACOI



營運表現	財務表現	展望
可再生能源 - 由於風資源減少，發電量降低 - Veltoor太陽能光伏電站於2月全面投產 火電 - 營運表現強勁 - Paguthan和哈格爾電廠可用率提高	可再生能源 - 風資源減少 - Veltoor太陽能光伏電站作出貢獻 火電 - 基本財務表現穩健 其他 2017年上半年的非經常性項目包括取消Yermala風場項目的費用及哈格爾電廠的有利煤炭存貨調整	保持卓越營運，並強化業務基礎 為Paguthan電廠的營運探索新商業安排 追求多元化業務擴張

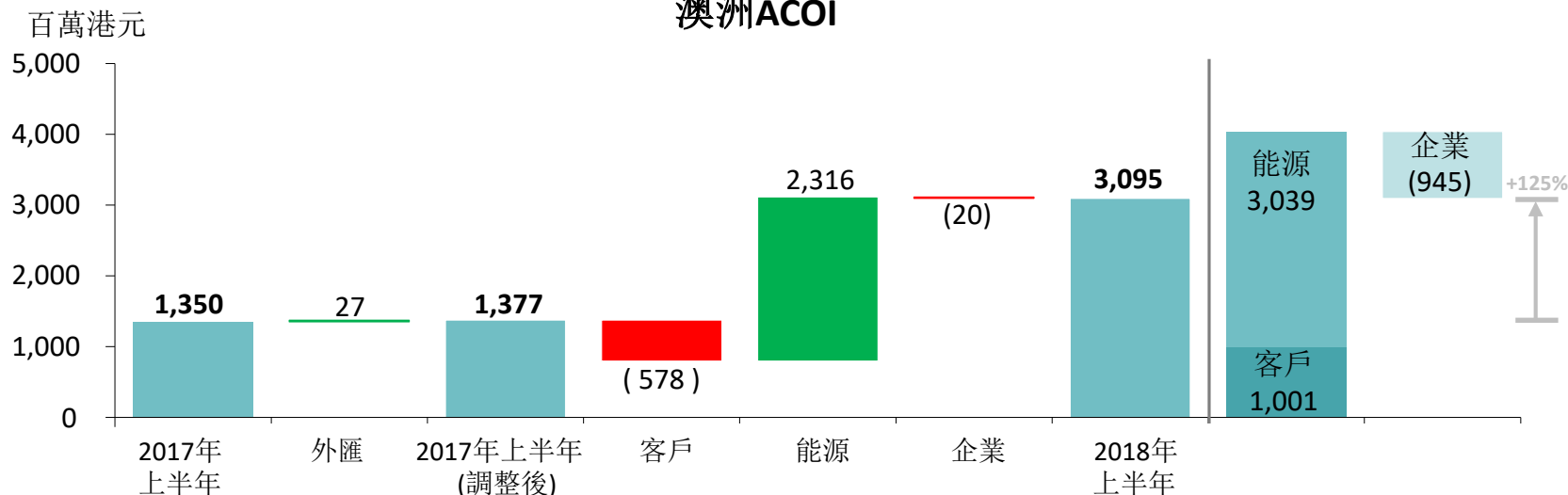
和平電力延長維修時間及稅率變動導致盈利減少



 營運表現	 財務表現	 展望
可再生能源 — Lopburi - 表現良好，使用率處於高水平 火電 — 和平電力 - 延長年度維修時間，導致電廠可用率下降	可再生能源 — Lopburi - 太陽能資源穩定 火電 — 和平電力 - 由於大修和稅率增加，導致盈利減少（包括遞延稅項調整的不利影響）	就Vinh Tan三期及Vung Ang二期項目繼續與越南政府磋商 恢復和平電力穩定表現

批發價格上漲，零售市場競爭激烈

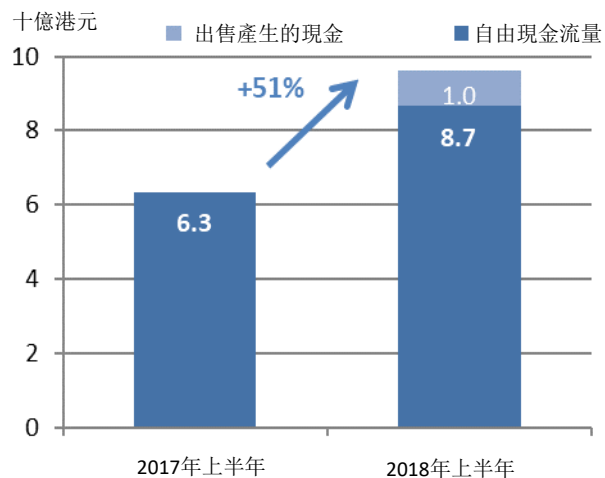
澳洲ACOI



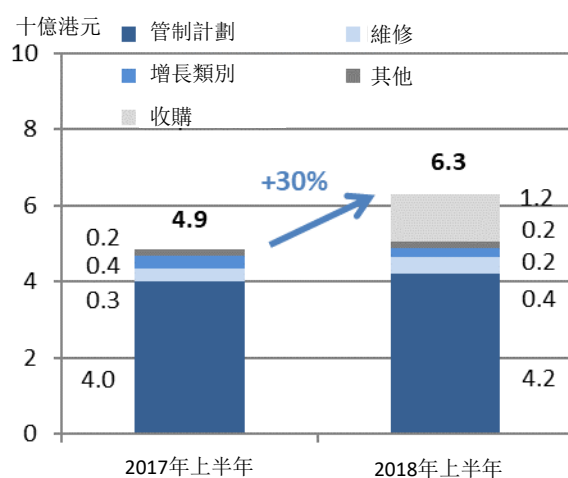
 營運表現	 財務表現	 展望
客戶 - 市場競爭激烈，折扣幅度加大 - 客戶數目減少（客戶流失率低於市場平均水平，但新客戶數目下降） - 透過減少費用和倡導能源政策，支援有經濟困難的客戶 能源 - 完成收購Ecogen Energy - 落實協議以營運兩個大型儲電池系統 - 停運計劃造成發電量微跌	客戶 - 由於能源成本上漲、客戶數目減少以及提供折扣，毛利下降 - 規管成本增加導致服務成本增加 能源 - 能源結算批發價格上升提高發電利潤率，而用電高峰期間波動減少使購買能源成本下降	批發價格前景低迷，波動性加劇 競爭激烈，繼續增加折扣 面對零售市場的競爭激烈，重視客戶服務及挽留客戶 與主要持份者商討能源行業改革，包括「全國能源保證」計劃(NEG) 在業務中納入Ecogen、用電需求管理和大型儲電池，評估新的創優增值機會，例如，抽水蓄能及燃氣調峰資產

財務實力支持業務收購

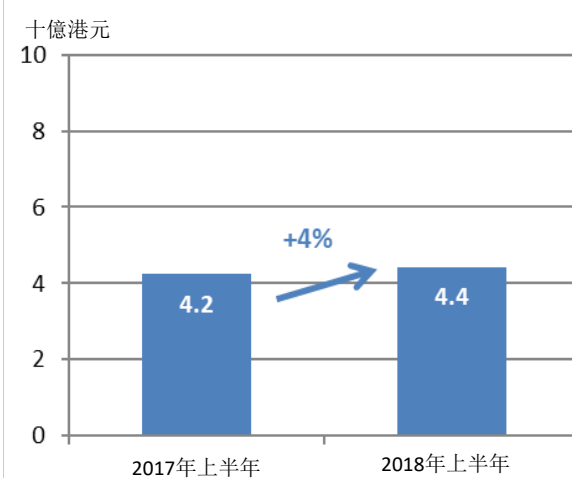
自由現金流量



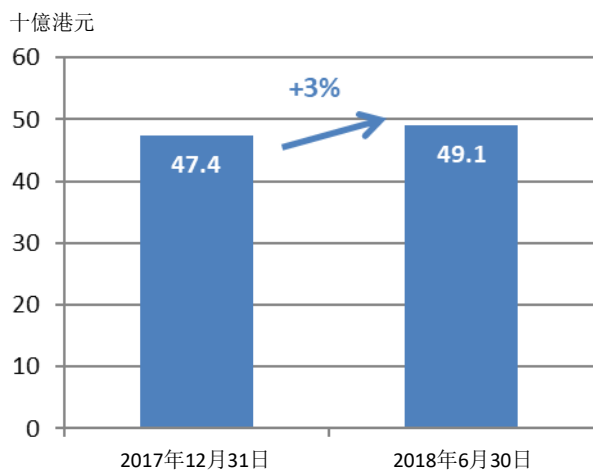
資本投資



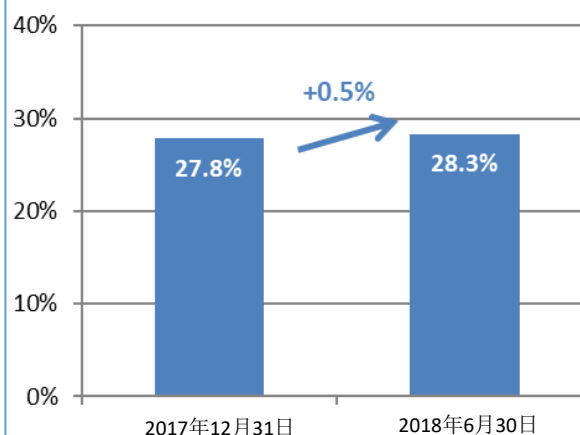
已付股息



淨負債



淨負債 / 總資金



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

-



展望

香港虛擬實境培訓

新發展計劃滿足電力增長需求，實現穩定供電

維持
供電可靠度



服務新基建



- 132千伏線路
- - - 132千伏海底電纜
- 400千伏線路



強化潔淨
能源專線



支持關鍵發展計劃



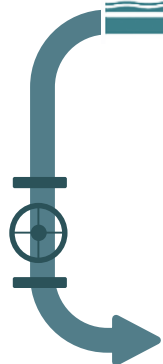
滿足新城鎮需求



邁向更潔淨和智能化能源轉型的計劃...

新燃氣發電基建

海上
液化天然氣接收站



新的聯合循環燃氣
發電機組D1和D2，
提升龍鼓灘現有機組



1,400兆瓦
煤電退役

潔淨能源

可再生能源上網電價
可再生能源證書
能源效益
智能電錶

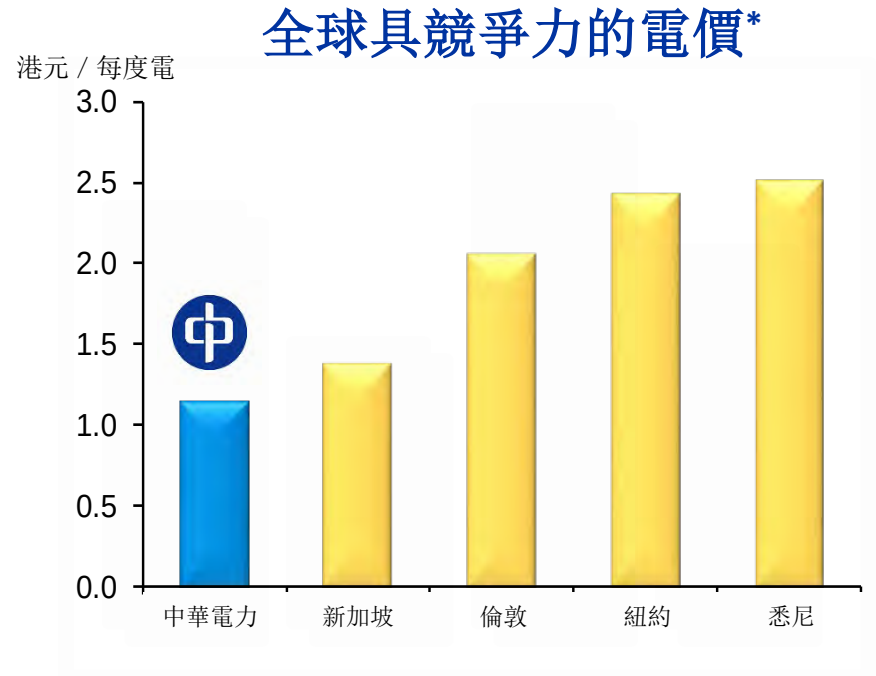


強化潔淨能源專線



...實現重大利益，保持電價競爭力

- ✓ **供電安全可靠**
保持和加強
- ✓ **保護環境**
邁向燃氣發電，繼續減少排放
- ✓ **全球具競爭力的電價**
保持並開展重大變革



投資能源數碼化解決方案和世界一流技術



下一代
可再生能源
和蓄能



數據分析



用電
需求管理和
能源管理

投資和
夥伴關係

近期發展



人工智能和
數碼技術



能源數碼化
技術



能源管理
系統

夥伴關係



能源管理和
智能照明

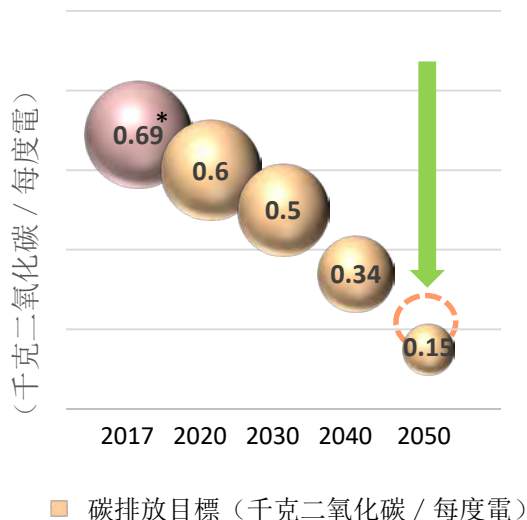


潔淨能源和
智慧城市技術

繼續致力於能源轉型

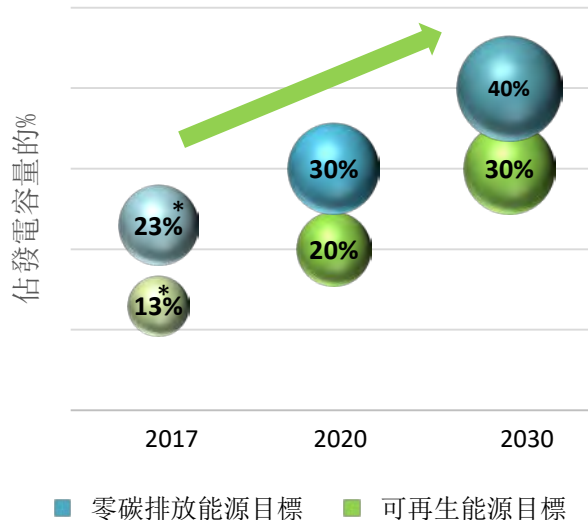
碳強度目標

2050年碳排放強度目標
從0.2降低至0.15



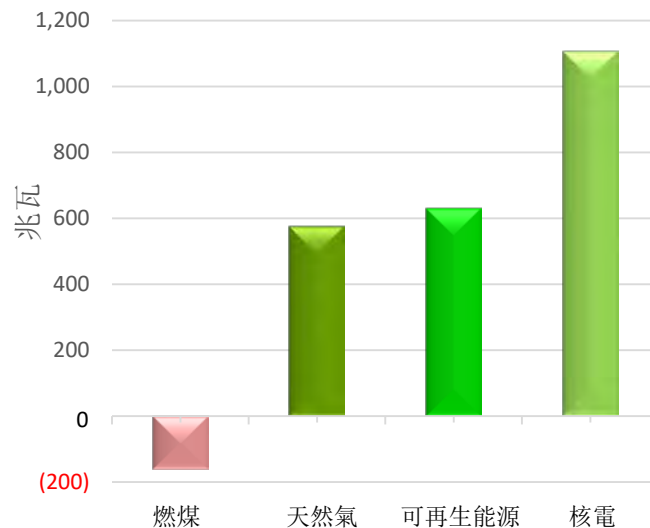
潔淨能源目標

增加可再生能源和
零碳排放發電容量里程碑



減低集團發電組合的 碳排放強度

增加零碳和低碳排放技術的投資，
減低燃煤發電(2014-2017)



落實應對氣候變化的承諾

- 訂立更嚴格的碳排放目標
- 增加可再生能源和零碳排放發電容量的份額

* 按淨權益計算及包括購電安排

展望

香港
實現新發展計劃和
管制計劃的措施



中國內地
能源轉型，優化
業務組合的資產



印度
在能源供應鏈上擴展
業務組合



《氣候願景2050》
追求能源轉型目標



數碼轉型
新世代的公用事業



東南亞
及台灣
越南的發展機會取得進展



澳洲
支援客戶群，鎖定
創優增值資產



答問環節

中電與啟迪清潔能源深化合作

CLP 中電

啟迪清潔能源
TUS-CLEAN ENERGY

Celebration of Partnership between
CLP and TUS-Clean Energy
中電與啟迪清潔能源深化合作慶祝儀

CLP 中電

啟迪清潔能源
TUS-CLEAN ENERGY



附件

中電集團 — 財務摘要 — 補充資料

盈利及股息	2018年上半年	2017年上半年	變動
營運盈利（百萬港元）	7,886	5,914	● +33%
總盈利（百萬港元）	7,436	5,909	● +26%
每股營運盈利（港元）	3.12	2.34	● +33%
每股總盈利（港元）	2.94	2.34	● +26%
每股股息（港元）			
第一期中期股息	0.61	0.59	● +3%
第二期中期股息	0.61	0.59	● +3%
中期股息總額	1.22	1.18	● +3%
資本開支（百萬港元）			
管制計劃資本開支	4,219	4,016	● +5%
其他資本開支	2,086	842	● +148%
	2018年6月30日	2017年12月31日	變動
槓桿			
淨負債（百萬港元）	49,069	47,411	● +3.5%
淨負債 / 總資金(%)	28.3%	27.8%	● +0.5%

中電集團 — 營運摘要 — 補充資料

營運資料	2018年上半年	2017年上半年	變動
安全（總可記錄工傷事故率）	0.19	0.26	● -0.07
發電輸出量（億度） ⁽¹⁾	447	384	● +16%
發電容量（千兆瓦） ⁽²⁾			
營運中發電容量總計	23.5	22.9	● +0.6
零碳排放 ⁽³⁾	5.3	4.6	● +0.6
已承諾 / 興建中	1.1	0.8	● +0.2
客戶數目（千計）			
香港	2,577	2,541	● +36
澳洲	2,563	2,650	● -87
香港本地售電量（億度）	158	151	● +7
香港供電可靠度（每年停電時間（以分鐘計）） ⁽⁴⁾	1.49	1.36	● +0.13

● 良好 ● 有待改善

(1) 按權益計算及包括購電安排，並計入集團持有權益之設施所簽訂的長期購電合約

(2) 按權益計算及包括購電安排

(3) 零碳排放包括風電、水電、太陽能及核電客戶非計劃停電時間－過去36個月的平均值。2018年上半年上升主要由於2017年超強颱風天鴿的影響所致

(4) 客戶非計劃停電時間－過去36個月的平均值。2018年上半年上升主要由於2017年超強颱風天鴿的影響所致

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	東南亞及台灣	澳洲	其他盈利及 未分配項目	集團總計
2018年上半年業績							
營運盈利 （根據中期報告中的分部資料）	4,522	1,219	251	63	2,257	(426)	7,886
分配港蓄發和香港支線	103	(103)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	3	-	-	-	-	(3)	-
營運盈利 （根據本簡報）	4,628	1,116	251	63	2,257	(429)	7,886
加回							
非控制性權益	422	5	14	-	-	-	441
財務開支 / （收入）淨額*	594	124	290	(1)	13	19	1,039
所得稅支銷	953	114	106	-	956	12	2,141
公平價值調整#	7	-	-	-	(131)	(1)	(125)
ACOI	6,604	1,359	661	62	3,095	(399)	11,382
2017年上半年業績^							
營運盈利 （根據中期報告中的 分部資料）	4,346	758	242	81	758	(271)	5,914
分配港蓄發和香港支線	121	(121)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	37	-	-	-	-	(37)	-
營運盈利 （根據本簡報）	4,504	637	242	81	758	(308)	5,914
加回							
非控制性權益	412	9	(1)	-	-	-	420
財務開支 / （收入）淨額*	675	110	332	(2)	53	(13)	1,155
所得稅支銷	833	64	108	-	325	7	1,337
公平價值調整#	(7)	-	-	-	214	(1)	206
ACOI	6,417	820	681	79	1,350	(315)	9,032

* 包括與相關衍生金融工具融資的公平價值虧損 / （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相關的衍生金融工具的公平價值虧損 / （收益）淨額

^ 由於將其他盈利從香港分部列入其他盈利及未分配項目，故就這項轉變重列比較數字

中電集團 — 現金流量及財務結構

百萬港元	2018年上半年	2017年上半年
現金流量		
EBITDAF	14,936	12,600
減：影響可比性項目	450	5
經常性EBITDAF	15,386	12,605
減：管制計劃項目變動	(1,228)	(1,756)
減：營運資金變動及其他	(3,713)	(3,862)
來自營運的資金	10,445	6,987
減：已繳所得稅	(1,152)	(581)
減：已付財務開支淨額	(1,195)	(1,126)
減：維修資本開支	(441)	(314)
加：合營企業及聯營股息	995	1,379
自由現金流量	8,652	6,345
出售所得現金	958	-
資本投資⁽¹⁾		
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	4,219	4,016
• 維修資本開支 ⁽²⁾	441	314
• 增長類別資本開支 ⁽²⁾	210	364
• 其他 ⁽³⁾	192	164
• 業務收購 ⁽⁴⁾	1,243	-
總計	6,305	4,858
已付股息	4,421	4,245
期末	2018年6月30日	2017年12月31日
淨負債⁽⁵⁾（百萬港元）	49,069	47,411
淨負債 / 總資金(%)	28.3%	27.8%

現金流量

- 來自管制計劃的現金流入增加，主要是由於售電量增加、基本電價增加以及從客戶收回的燃料成本增加（對比2017年支付燃料費特別回扣）；澳洲營運表現強勁（包括能源合約的有利結算）同樣帶來更多現金流量
- 出售所得現金是我們出售中國中廣核風電少數權益取得的款項

資本投資

- 42億港元的管制計劃資本開支，用途包括強化香港的輸配電網絡和發電設施，包括興建聯合循環燃氣發電機組
- 增長類別資本開支主要是我們投資印度太陽能光伏項目
- 維修資本開支主要是澳洲雅洛恩電廠和Mount Piper電廠的資本開支
- 4月收購Ecogen（10億港元），5月收購金昌太陽能餘下49%的權益（2億港元）

淨負債 / 總資金

- 淨負債 / 總資金增加主要因為投資現金流出，以支持業務增長

- 資本投資包括固定資產、租賃土地和土地使用權、投資物業及無形資產，及投資於和墊款予合營企業及聯營，以及業務 / 資產收購
- 固定資產、租賃土地和土地使用權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，包括無形資產投資以及投資於和墊款予合營企業及聯營
- 收購業務包括2018年4月收購Ecogen，2018年5月收購金昌太陽能
- 扣除銀行結存、現金及其他流動資金

中電集團 — 財務責任概覽

	2018年6月30日 百萬港元	2017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	45,816	44,954
減：銀行結存及流動資金	(4,731)	(5,964)
淨負債	41,085	38,990
海外		
EnergyAustralia、印度和中國內地附屬公司總借貸 (對中電控股並無追索權)	11,733	12,387
減：銀行結存及流動資金	(3,749)	(3,966)
淨負債	7,984	8,421
中電集團綜合總借貸	57,549	57,341
減：綜合銀行結存及流動資金	(8,480)	(9,930)
綜合淨負債	49,069	47,411
總負債 / 總資金	31.7%	31.8%
淨負債 / 總資金	28.3%	27.8%

淨負債/總資金增加，主要與用於支持業務增長的投資活動現金流有關

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 展望	A 穩定	A2 穩定	A+ 穩定	A1 穩定	AA- 穩定	A1 穩定	BBB+ 穩定
本地貨幣 展望	A 穩定	A2 穩定	A+ 穩定	A1 穩定	AA- 穩定	A1 穩定	BBB+ 穩定
短期評級							
外幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-
本地貨幣	A-1	P-1	A-1	P-1	A-1+	P-1	-

2018年5月及6月，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

中電集團 — 融資活動摘要

有關中電氣候行動融資框架
的更多資料:



中電控股

- 集團流動資金充裕，於2018年6月30日未提取的貸款額度為241億港元，銀行結存為85億港元
- 中電控股以優惠利率與三間銀行安排新的銀行貸款額度，完成了25億港元的再融資。

中華電力

- 以極具成本效益的利率獲得新融資。中華電力以具吸引力的利率，安排了10億港元的15年期定息私人配售債券及13億港元的三年期及五年期銀行貸款額度。

青電

- 集團卓越的財務管理往績，備受業界推崇。2018年5月，青電安排的57億港元定期貸款額度獲《財資》雜誌頒發2018年Triple A Asia Infrastructure Awards的香港全年最佳電力交易獎。該自行安排的貸款包括於2017年3月安排的14億港元15年期出口信貸貸款額度及2017年1月安排的43億港元五年期商業貸款額度，從而為龍鼓灘發電廠的新聯合循環燃氣發電機組提供資金。

中國內地

- 繼續以具競爭力的條款進行融資。利用離岸人民幣銀行貸款額度等多元化資源。

印度

- Jhajar Power Limited與兩間貸款機構成功洽商，將29億盧比（331百萬港元）項目貸款的息差下調了0.7%。
- 集團於2018年6月為太陽能光伏項目安排了一項15億盧比（171百萬港元）的18年期項目貸款。

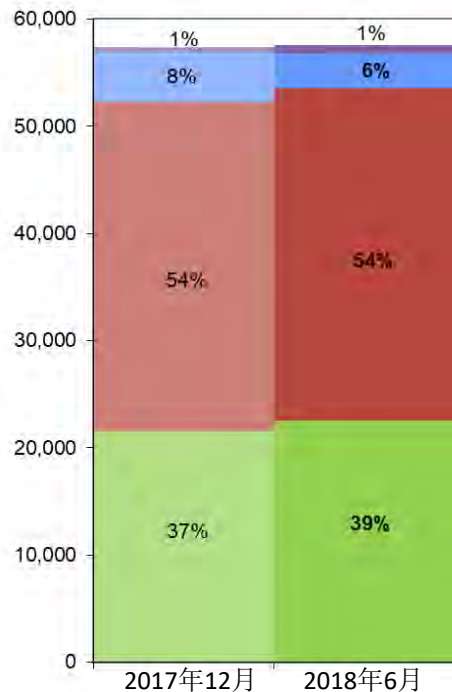
EnergyAustralia

- 營運現金流強勁及盈餘資金增加。EnergyAustralia取消了850百萬澳元（49億港元）的銀行貸款額度，及提早償還了30百萬美元（235百萬港元）的私人配售債券以降低融資成本。
- 於2018年3月以較有利的成本重新安排了500百萬澳元（29億港元）的銀團擔保額度。
- 將現有的300百萬澳元（17億港元）營運資金貸款額度的到期日延長3年至2021年6月。

中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 — 種類

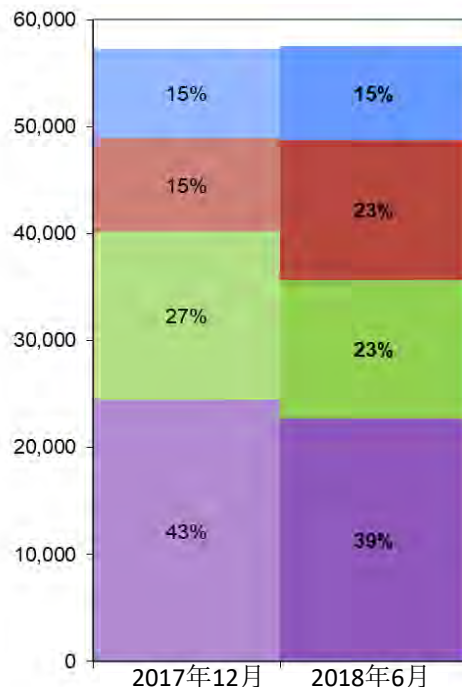
百萬港元



■ 出口信用貸款
■ 貨幣市場貸款
■ 中期票據 / 私人配售 / 債券
■ 定期貸款

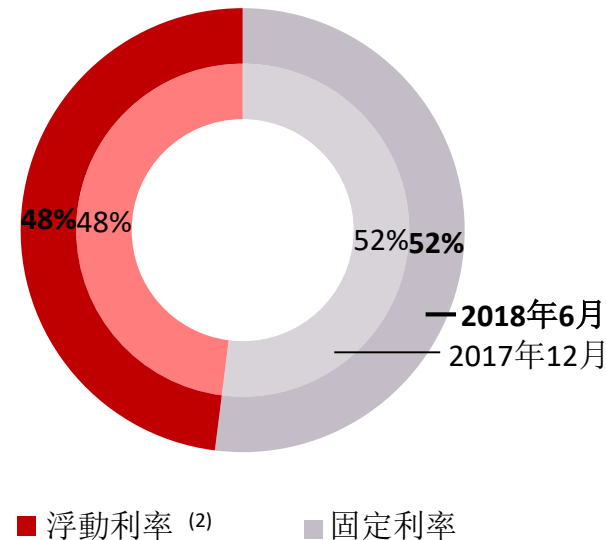
貸款結餘 — 到期日⁽¹⁾

百萬港元



■ 1年內
■ 1-2年
■ 2-5年
■ 超過5年

固定及浮動利率債務比例



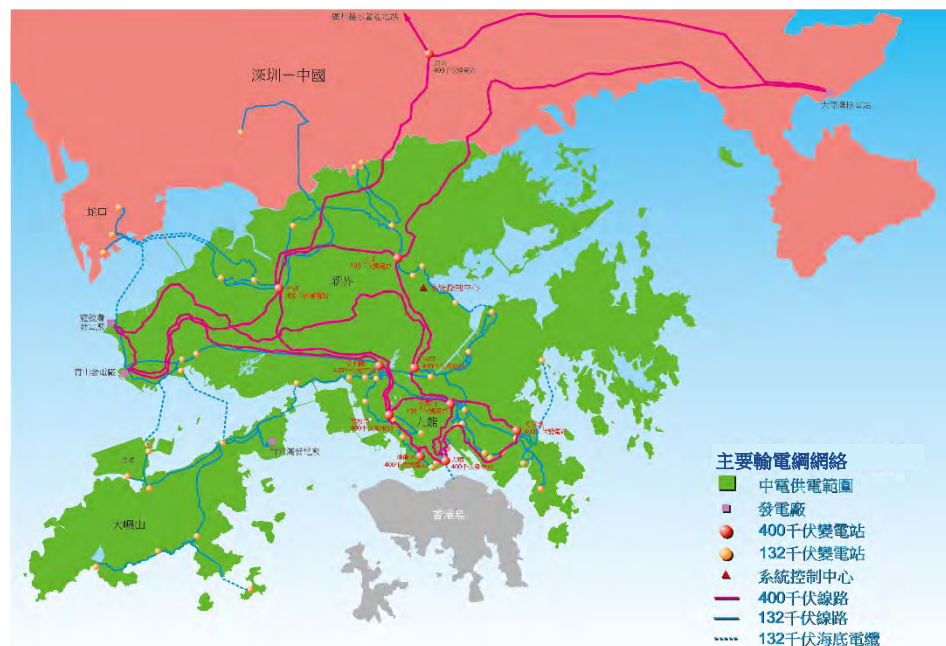
- 1) 循環貸款的到期日是根據相關貸款額度的到期日而不是按當前貸款提取期限而定
- 2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2018年6月30日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為2.79億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作融資。2018年上半年部分具代表性的範例載於第34頁（「中電集團 — 融資活動摘要」）

香港 — 業務規模持續增長

發電	輸電	配電	零售
裝機容量 8,963兆瓦	輸電和高壓配電線路總長超過 15,700公里	233個總變電站及逾14,500個 副變電站	15,831百萬度售電量及 2.58百萬個客戶

2018年上半年：

- 本地售電量較2017年上半年上升4.7%至15,831百萬度
- 客戶數目較2017年上半年增加約36,000個至2.577百萬個
- 繼續興建大型基建項目
- 龍鼓灘發電廠新增的550兆瓦燃氣發電機組正在興建中，預計可於2020年前投產
- 龍鼓灘發電廠第二及第三個燃氣渦輪機組提升項目完成，總共增加50兆瓦發電容量
- 一座新建的132千伏變電站已投入運作，為將軍澳一個數據中心供電
- 新增逾80公里輸電和高壓配電線路及逾90個變電站
- 旺角旗艦店全面提升，帶來全新的互動個人化零售體驗



截至2018年6月30日

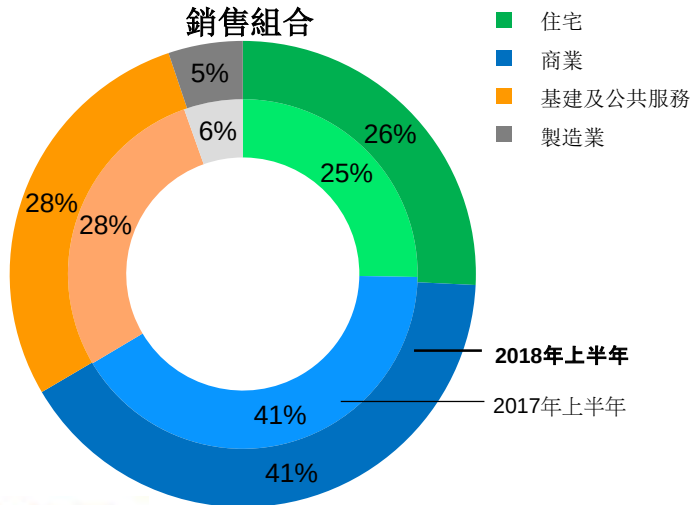
我們在香港、新界及大嶼山為全港80%以上總人口
提供發電、輸配電及售電服務

香港 — 售電量及資本開支

售電量

百萬度	2018年 上半年	2017年 上半年	變動
住宅	4,077	3,820	6.7%
商業	6,458	6,226	3.7%
基建及公共服務	4,479	4,246	5.5%
製造業	817	823	(0.7%)
本地總售電量	15,831	15,115	4.7%
外銷售電量	537	483	11.2%
總售電量	16,368	15,598	4.9%

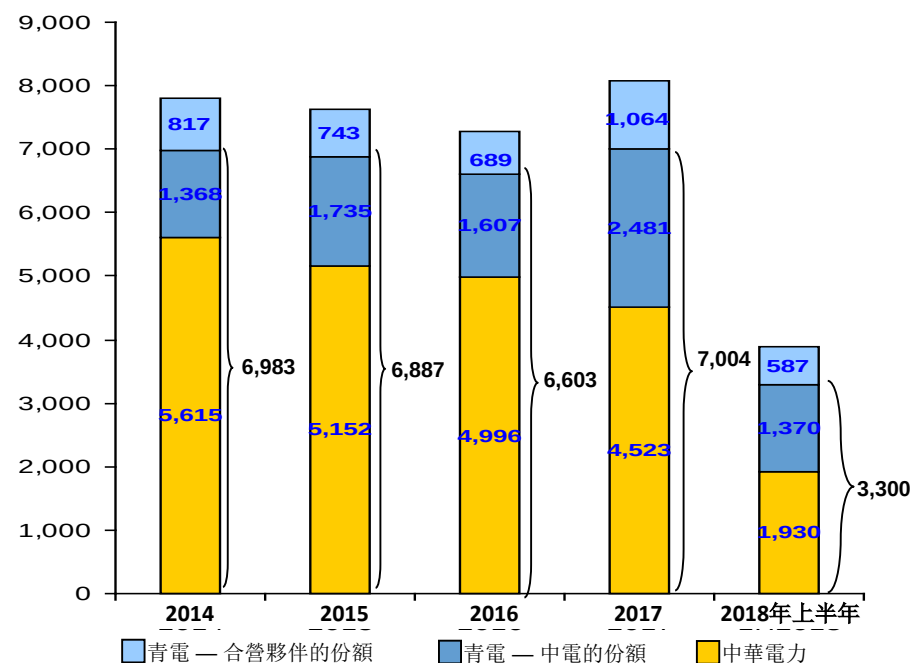
銷售組合



資本開支

百萬港元	2018年 上半年	2017年 上半年	變動
中華電力	1,930	1,957	(1.4%)
青電	1,957	1,580	23.9%
總資本開支	3,887	3,537	9.9%

百萬港元



青電 — 合營夥伴的份額

青電 — 中電的份額

中華電力

投入的總資本開支與發展計劃相符

截至2018年6月所產生的347億港元資本開支

對比從2014年1月至2018年9月的發展計劃資本開支：371億港元

香港 – 新的發展計劃（2018至2023年）

資本投資份額



投資總額**529億港元**（2018年10月至2023年12月）

關鍵項目

- 額外兩個聯合循環燃氣發電機組，包括D1（正在興建中）和D2
- 加強現有燃氣發電設施
- 海上液化天然氣接收站
- 強化潔淨能源專線
- 在新界西堆填區安裝發電機組
- 智慧城市和數碼化發展

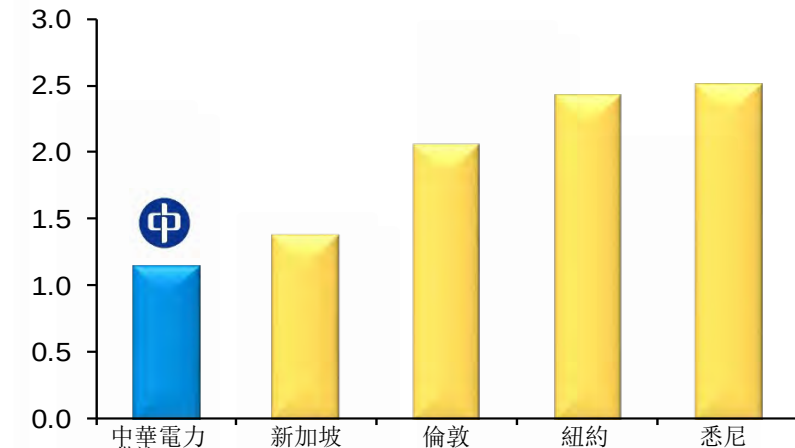
新的發展計劃期間

年 (港仙 / 每度電)	2018年 第一季至 第三季	2018年 第四季和 2019年	預測			
			2020	2021	2022	2023
基本電價	94.5	91.0	93.4	96.5	99.1	101.9
變動	-	- 3.7%	+ 2.6%	+ 3.3%	+ 2.7%	+ 2.8%
燃料調整費	22.0	27.8	32.4	36.2	37.4	37.4
變動	-	+26.4%	+16.5%	+11.7%	+3.3%	-
地租及差餉特別回扣	(1.1)	(1.1)	-	-	-	-
平均淨電價	115.4	117.7	125.8	132.7	136.5	139.3
變動	-	+2.0%	+6.9%	+5.5%	+2.9%	+2.1%

香港 — 電價、可靠度及環境改善

港元 / 每度電

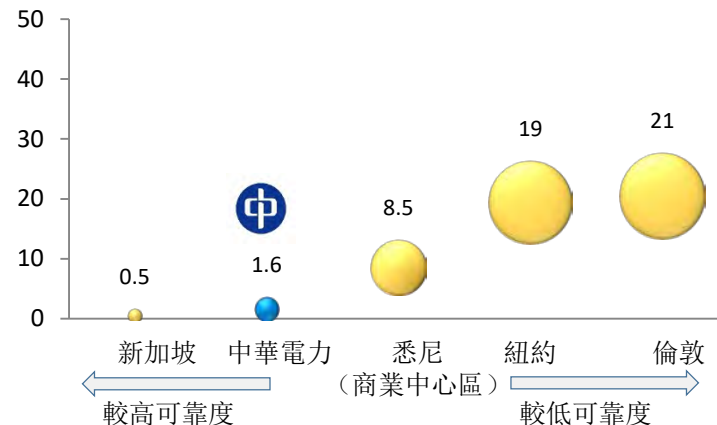
低廉電費



備註：
按平均每月家庭用電量275度進行比較
中電於2018年10月的電價；其他城市於2018年6月的電價
應用2018年6月的匯率

高度可靠

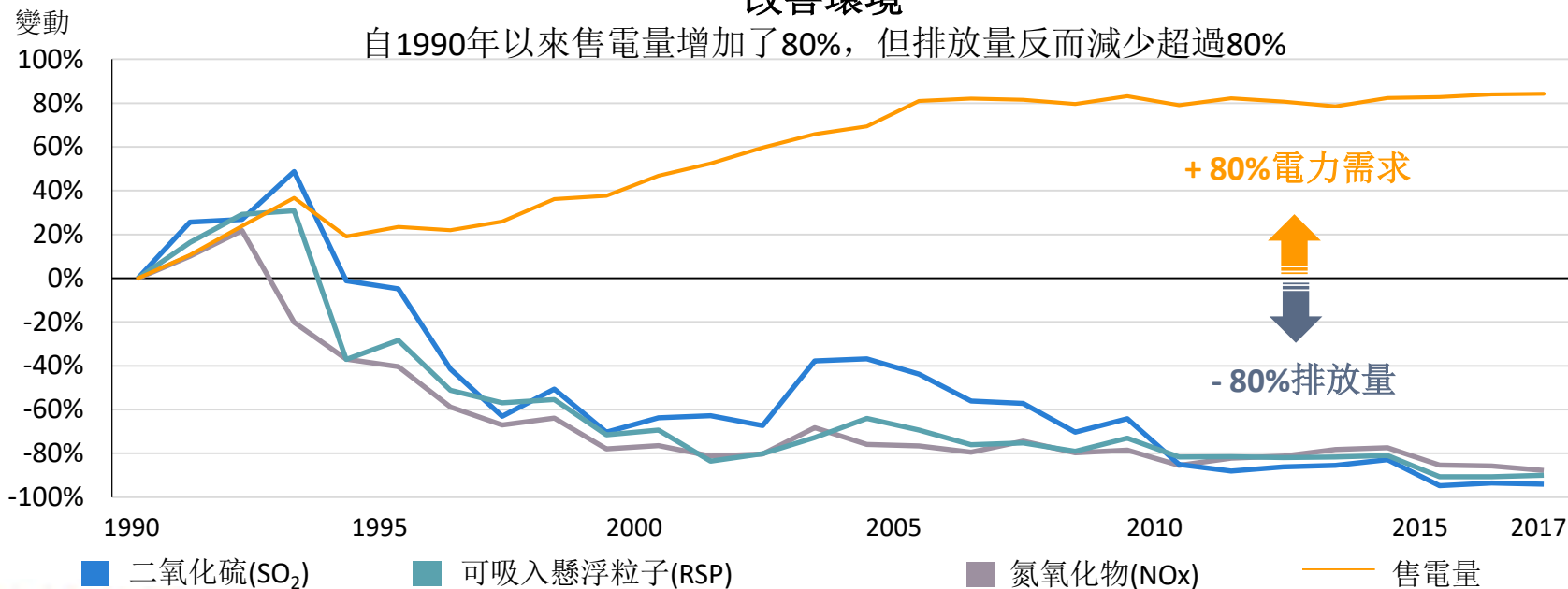
每年客戶意外停電時間
(以分鐘計)



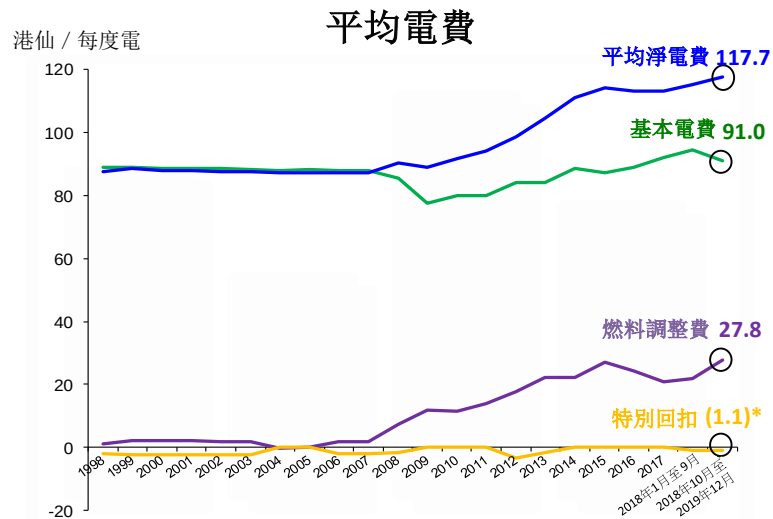
備註：
中華電力和紐約於2015 — 2017年的平均數據，所有其他城市於2014 — 2016年的平均數據
新加坡無架空電纜

改善環境

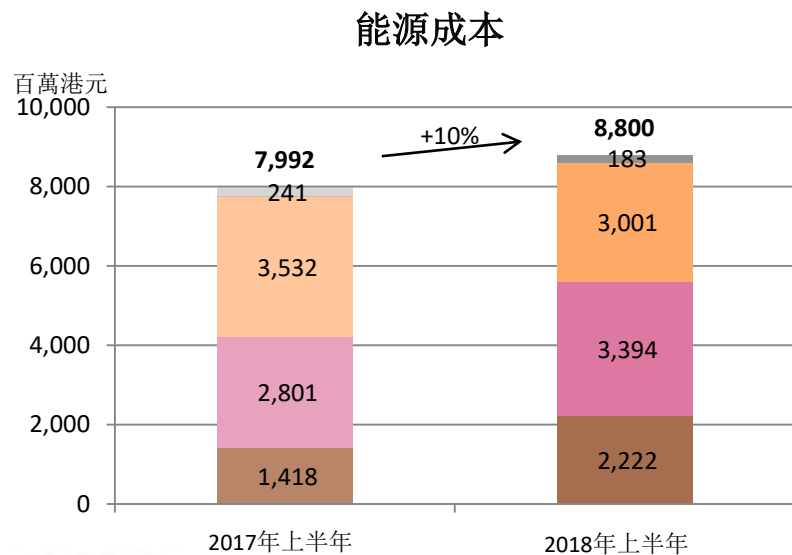
自1990年以來售電量增加了80%，但排放量反而減少超過80%



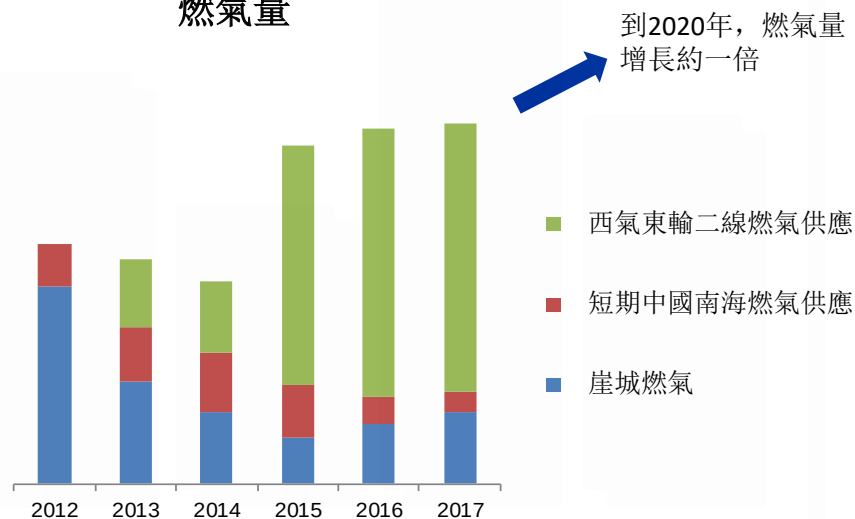
香港 — 電價、能源成本及燃氣量



- 中電將增加使用天然氣發電，響應政府在2020年把天然氣佔發電燃料組合的比例提升至約50%的目標
- 由於天然氣發電成本是燃煤發電成本的兩倍以上，預計燃料成本將大幅增加
- 從2018年10月開始，基本電價將下調3.7%，足以抵銷燃料成本上漲
- 將首次採用每月調整燃料費，更適時反映燃料價格的變動
- 中電將持續採取成本控制措施，盡量減低日後的電價升幅



燃氣量



中國內地 — 財務資料 (港元)



中國內地

百萬港元

營運 / 總盈利

ACOI

	2018年 上半年	2017年 上半年	2018年 上半年	2017年 上半年
可再生能源	335	262	517	418
— 風電	249	161	332	215
— 水電	16	42	70	109
— 太陽能	70	59	115	94
核電	740	441	797	464
— 大亞灣	409	441	430	464
— 陽江	331	-	367	-
火電	80	(35)	82	(33)
— 山東	14	2	16	3
— 國華	28	13	28	14
— 防城港	38	(50)	38	(50)
營運和發展開支	(39)	(31)	(37)	(29)
營運盈利 / ACOI	1,116	637	1,359	820
總盈利	1,116	637		

於2017年上半年及2018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1.13518及1.22872。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017年上半年盈利已就相關範圍及匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

中國內地 — 財務資料（當地貨幣）



中國內地

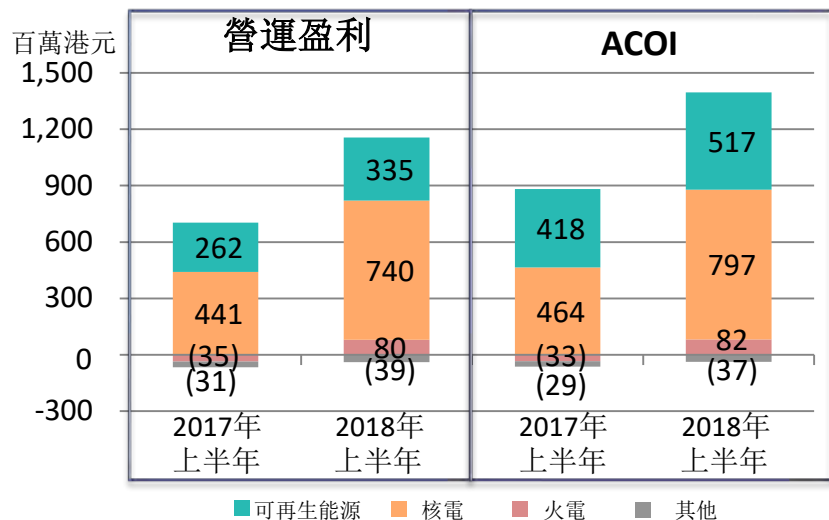
百萬人民幣

營運 / 總盈利

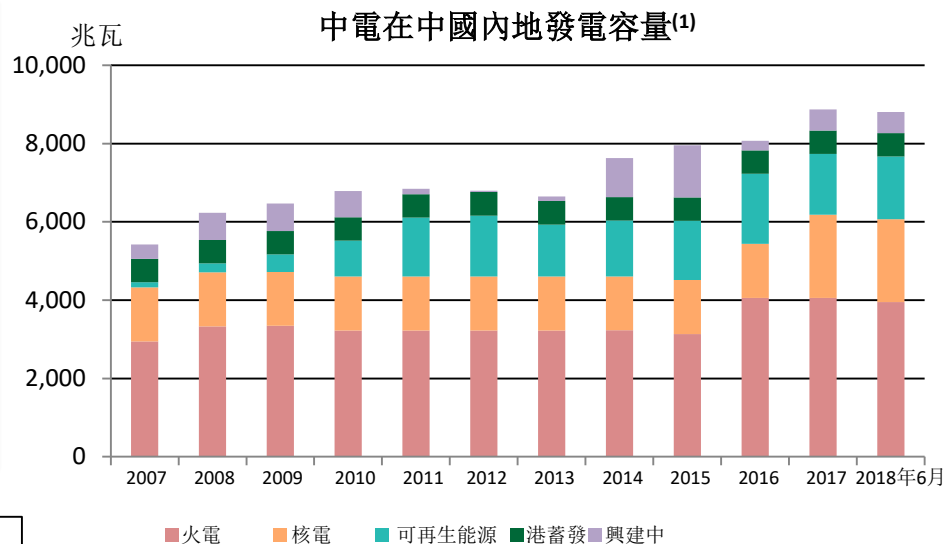
ACOI

	2018年 上半年	2017年 上半年	2018年 上半年	2017年 上半年
可再生能源	273	231	421	368
— 風電	203	142	270	189
— 水電	13	37	57	96
— 太陽能	57	52	94	83
核電	602	388	649	409
— 大亞灣	333	388	350	409
— 陽江	269	-	299	-
火電	65	(31)	67	(29)
— 山東	11	2	13	3
— 國華	23	11	23	12
— 防城港	31	(44)	31	(44)
營運和發展開支	(32)	(53)	(30)	(51)
營運盈利 / ACOI	908	535	1,107	697
總盈利	908	535		

中國內地 – 可再生能源和發電



可再生能源作出的貢獻超過2017年上半年

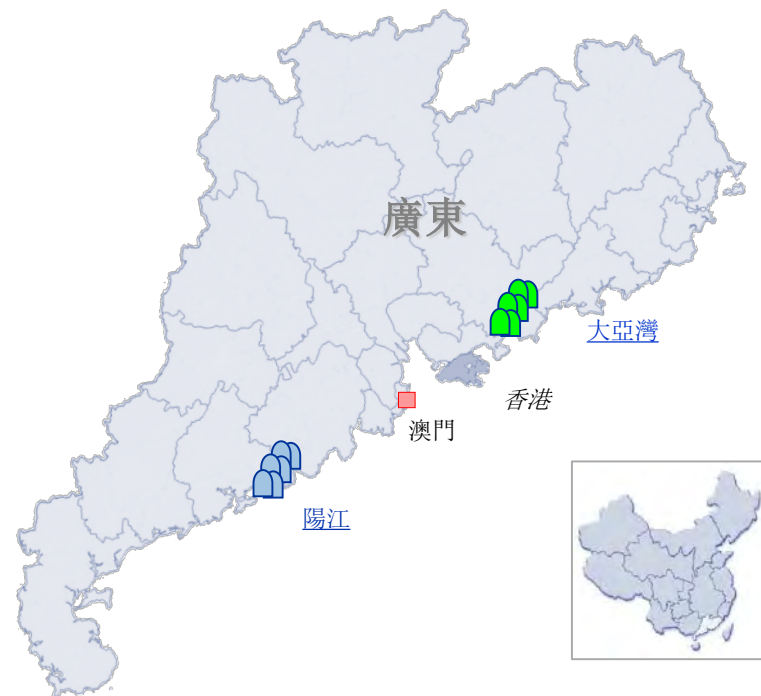


(1) 中電股權及購電權

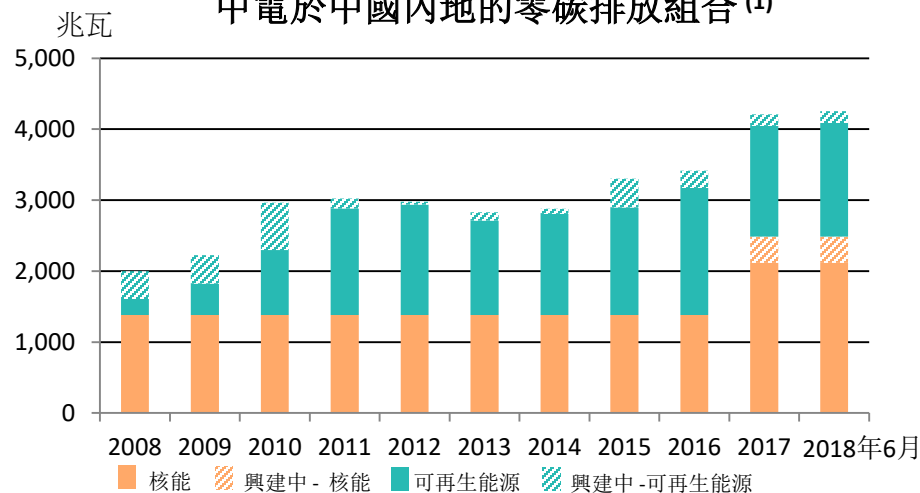
- 經濟持續穩步增長，營運環境持續面對能源業宏觀經濟政策改革及煤價高企等挑戰
- 由於天氣異常寒冷，電力需求強勁
- 廣西壯族自治區的經濟增長強勁，水力發電的競爭因降雨量下降而有所緩和，使防城港的調度電量增加
- 為提高運行效率與排放標準，以符合中國內地在2020年生效的排放規定，防城港電廠一號機組已完成升級工程，而二號機組則在進行有關工程
- 繼2017年12月完成收購後，陽江為集團帶來穩健的貢獻
- 太陽能 and 風資源充裕，上網電量被削減的幅度減少（上網電量被削減的平均幅度從2017年上半年的10%降到2018年上半年的3%）
- 2018年5月收購金昌太陽能餘下49%的權益
- 中電位於山東省的中電萊州二期風場（49.5兆瓦）經已動工
- 遼寧省的凌源太陽能光伏電站（17兆瓦）已於2018年7月投入商業營運

中國內地 — 陽江核電

- 2017年12月12日，我們完成收購6,516兆瓦廣東陽江核電的17%股權（按權益計算發電容量1,108兆瓦）
- 自2017年12月12日起分享盈利
- 作價
 - 購買價：人民幣50億元（約59億港元）加上經審計的交易完成款項
 - 總投資：截至6台機組於2019年全面投入商業營運時的投資不超過人民幣70億元（約83億港元）
- 一至四號機組正在運行中；五號機組已於2018年7月投產；六號機組正在興建中，預計可於2019年投產
- 2018年的市場
 - 大部分產電量將按照核電基準電價付款，其餘產電量則在競爭機制下以折扣價出售



中電於中國內地的零碳排放組合⁽¹⁾



(1) 中電股權及購電權

中國內地 — 氣候政策及全國碳市場

中國訂立了遠大的氣候變化目標

2020

- 將每單位國內生產總值(GDP)的二氧化碳排放量從2005年的水平減少40% - 45%
- 將非化石能源的份額提高至15%
- 使非水電可再生能源發電量達9%

2030

- 將每單位GDP的二氧化碳排放量從2005年的水平減少60%- 65%
- 到2030年：將非化石能源的份額提高至20%
- 使二氧化碳排放量達峰

全國碳排放交易體系(ETS)市場

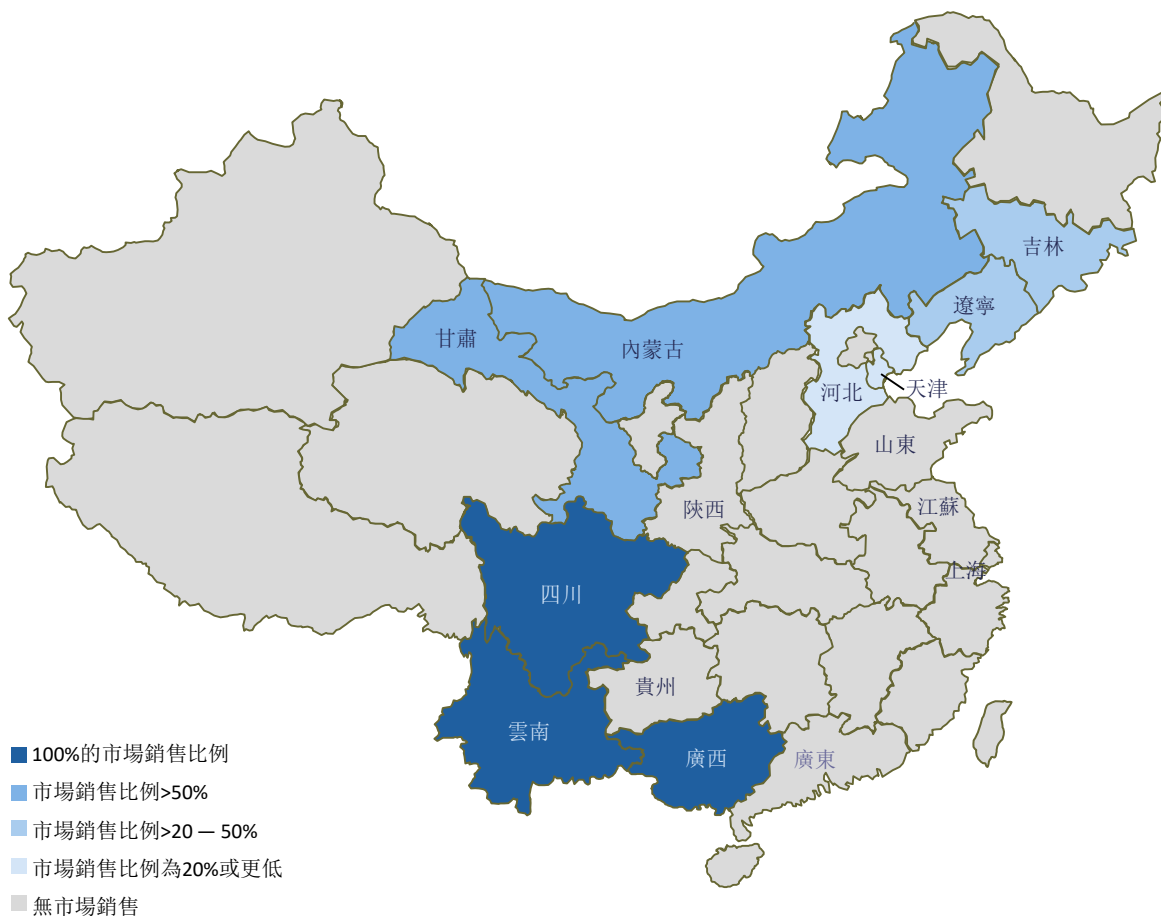
- 2017年12月，中國政府宣布啟動全國性的碳交易市場，預計將成為全球最大的碳交易體系，凸顯國家要求於2030年底前使碳排放達峰的決心。碳交易市場初期只覆蓋發電行業
- 政府會向發電企業提供某一額度的免費配額，排放量超出配額的企業將須在市場購買減排信用額來抵銷超額的排放量
- 可再生能源公司可從出售中國認證減排額度(C CER)中獲益
- 自2013年起推出七個地區性試點計劃
- 持續監督新政策帶來的機會和影響

可再生能源證書(REC)

- 一種市場機制，令若干可再生能源企業（包括海上風場及分佈式太陽能項目）可透過發行綠色證書來賺取電價中的補貼
- 可再生能源證書機制可取代現行適用於可再生能源的上網電價補貼計劃
- 於2017年7月以自願參予的形式推出
- 可能於2018年強制執行
- 自願階段的交易價不得超過可再生能源補貼水平
- 2018年3月，國家能源局(NEA)宣佈可再生能源配額制(RPS)政策諮詢草案，以解決可再生能源上網電量被削減問題：設定各省2018年至2020年的可再生能源目標，該等目標規定 a) 可再生能源總量（包括水電）及 b) 非水電可再生能源。
- 持續監督新政策帶來的機會和影響

全國碳排放交易體系市場及可再生能源證書對於
中國達成氣候變化目標至關重要

中國內地 — 2018年上半年的市場銷售比例



省份	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）
四川	江邊水電（330兆瓦）
甘肅	金昌太陽能（85兆瓦）
內蒙古	準格爾火電（257兆瓦）
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） 長嶺二期風場（22兆瓦） 大通風場（24兆瓦） 雙遼風場（48兆瓦）
天津	盤山電廠（207兆瓦）
河北	三河電廠（220兆瓦）

中國不同省份的市場銷售形式各異。2018年上半年，中電約45%的發電量於市場出售。展望未來，預計市場售電量將持續增加

印度 — 財務資料



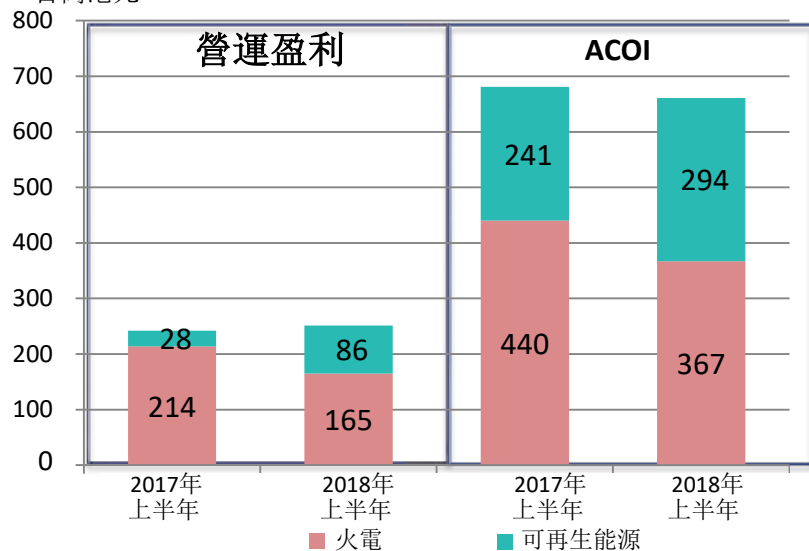
印度

	港元		當地貨幣	
	2018年 上半年 百萬港元	2017年 上半年 百萬港元	2018年 上半年 百萬 印度盧比	2017年 上半年 百萬 印度盧比
火電（哈格爾）	246	284	2,073	2,391
火電（Paguthan）	121	156	1,020	1,313
可再生能源	294	241	2,477	2,029
ACOI	661	681	5,570	5,733
火電（哈格爾）	50	94	421	791
火電（Paguthan）	115	120	969	1,010
可再生能源	86	28	725	236
營運盈利	251	242	2,115	2,037
Paguthan等同發電 應收款項撥備	(450)	-	(3,796)	-
總計	(199)	242	(1,681)	2,037

於2017年上半年及2018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0.11878及0.11867。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017年上半年盈利已就相關範圍及匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

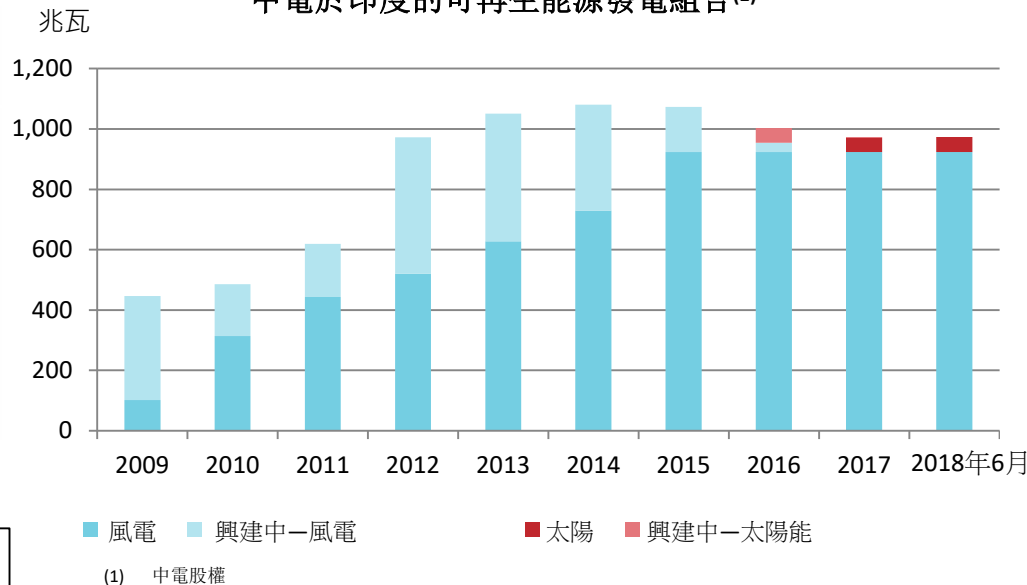
印度 — 可再生能源發電

百萬港元



2018年上半年可再生能源業務的盈利增加，反映Veltoor太陽能光伏電站作出的貢獻及2017年上半年取消Yermala風場項目的一次性費用

中電於印度的可再生能源發電組合⁽¹⁾



- 中電在印度投資可再生能源已超過十年
- 中電在印度的首個太陽能光伏項目Veltoor（100 / 49兆瓦）於2018年2月全面投產，使中電在當地的可再生能源發電組合趨於多元化。由於取消了Yermala項目，風電容量於2016年和2017年有所下降
- 印度經濟近期增長放緩，對能源需求產生不利影響。然而，我們依然對印度能源行業的長期前景持樂觀態度
- 由於現時的購電協議將於2018年12月屆滿，Paguthan電廠正與承購商討論期滿之後的安排
- 我們將繼續審慎探索可再生能源發電的新機遇，以配合印度政府增加潔淨能源發電的目標。此外，我們正循能源供應鏈尋覓增長機會，包括評估從事輸配電業務的機會

東南亞及台灣 — 財務資料



東南亞及台灣

	港元		當地貨幣	
	2018年 上半年 百萬港元	2017年 上半年 百萬港元	2018年 上半年 百萬	2017年 上半年 百萬
ACOI				
火電	42	70	161新台幣	276新台幣
可再生能源	36	32	144泰銖	143泰銖
營運開支	(5)	(9)	-	-
發展開支	(11)	(14)	-	-
總計	62	79		
營運盈利				
火電	42	70	161新台幣	276新台幣
可再生能源	36	32	144泰銖	143泰銖
營運開支	(5)	(9)	-	-
發展開支	(10)	(12)	-	-
總計	63	81		

2017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0.2251（泰銖）及0.2547（新台幣），2018年上半年的有關匯率分別為0.2465（泰銖）及0.2647（新台幣）。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017年上半年盈利已就相關範圍及匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的按年變動。

澳洲 — 財務資料



澳洲

	港元		當地貨幣	
	2018年 上半年 百萬港元	2017年 上半年^ 百萬港元	2018年 上半年 百萬澳元	2017年 上半年 百萬澳元
EBITDAF（計入影響可比性 項目前）	3,913	1,955	650	331
折舊及攤銷	(818)	(605)	(136)	(102)
ACOI				
客戶（零售）	1,001	1,548^	166	263^
能源（批發）	3,039	709^	505	120^
企業（公司）	(945)	(907)	(157)	(154)
總計	3,095	1,350	514	229
公平價值調整*	131	(214)	22	(36)
財務開支淨額	(13)	(53)	(2)	(9)
所得稅支銷	(956)	(325)	(159)	(55)
總盈利 / 營運盈利	2,257	758	375	129

* 公平價值調整主要源自批發價格波動減少，對能源出售合約產生有利影響，但對能源購買合約產生不利影響，包括風場承購合約。因此，2017年錄得虧損，而2018年則錄得收益。

^ 2017年上半年ACOI重列，以反映組織架構變動，其中，業務銷售組(BSG)客戶從客戶重新分類至能源。

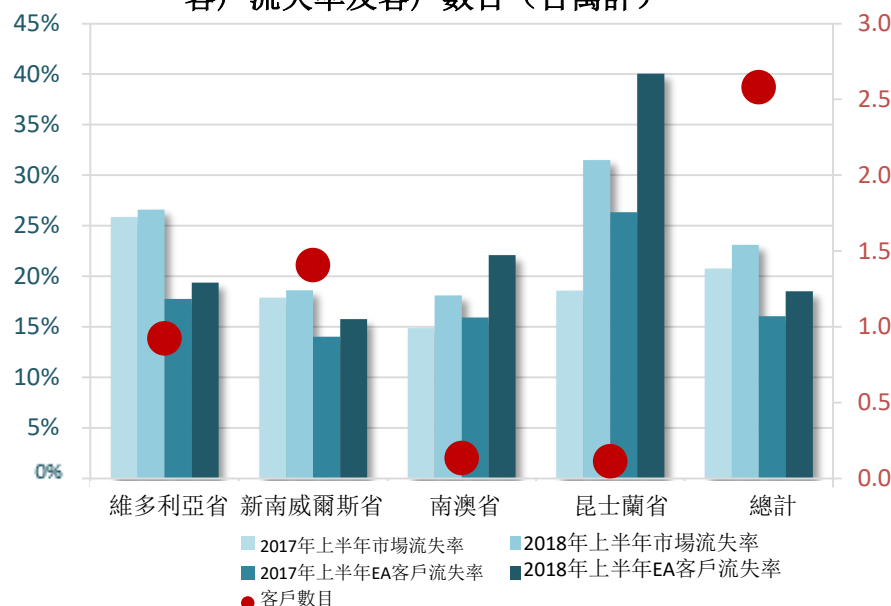
2017年上半年及2018年上半年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.8977及6.0148。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017年上半年盈利已就相關範圍及匯率變動作出調整，然後才列示基本表現的期間變動。

澳洲 — 客戶業務

客戶數目 (千計)	2018年上半年			2017年上半年		
	電力	燃氣	總計	電力	燃氣	總計
大眾市場	1,689.1	861.8	2,550.9	1,758.3	876.5	2,634.8
工商客戶	12.1	0.3	12.4	15.1	0.5	15.5
客戶總數	1,701.2	862.1	2,563.3	1,773.4	877.0	2,650.4
平均大眾市場客戶數目 ⁽¹⁾	1,714.7	867.1	2,581.8	1,754.9	865.8	2,620.7

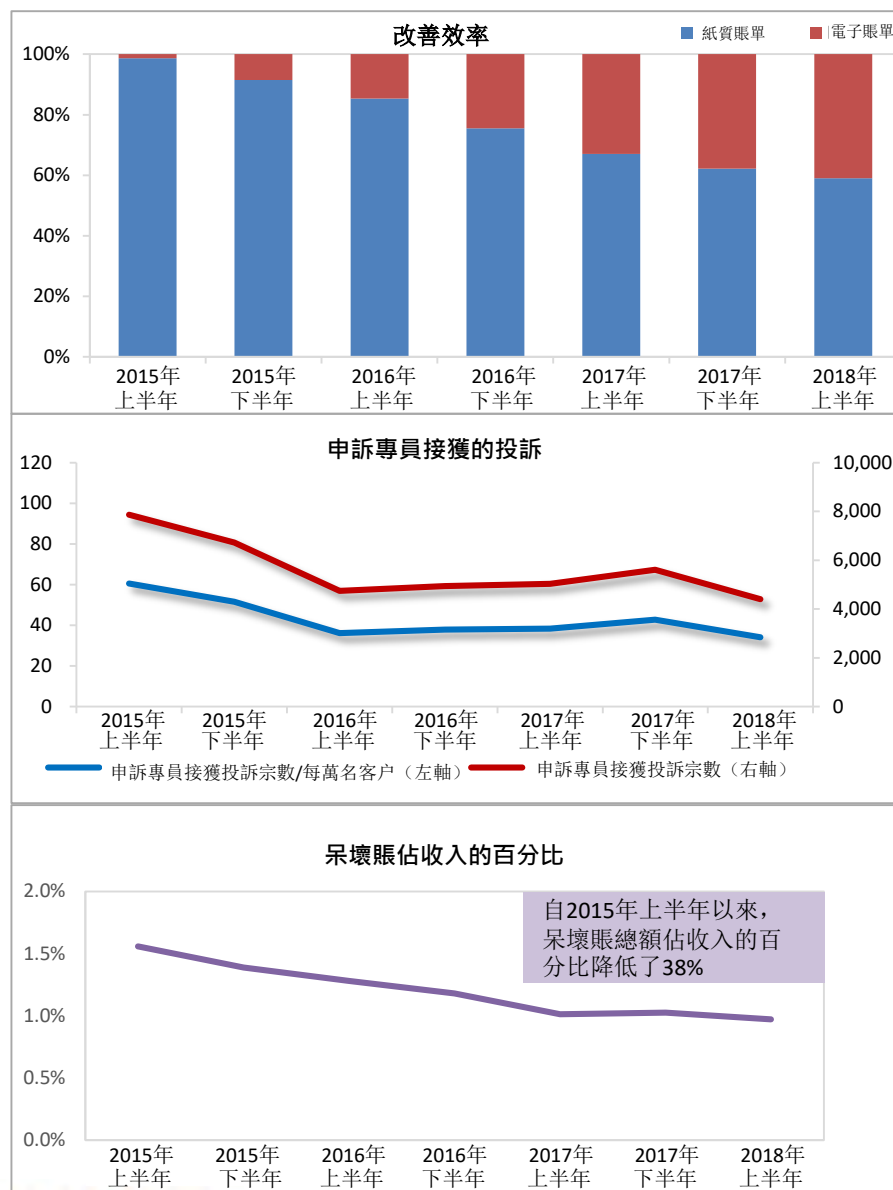
銷售量及收入	2018年上半年		2017年上半年	
	電力 (十億度)	燃氣 (千兆兆焦耳)	電力 (十億度)	燃氣 (千兆兆焦耳)
大眾市場	5.2	14.8	5.4	15.3
工商客戶	4.3	4.7	4.0	11.2
總銷售量	9.5	19.5	9.5	26.5
銷售收入 (百萬澳元)	2,298.3	472.5	2,003.2	473.7

客戶流失率及客戶數目 (百萬計)



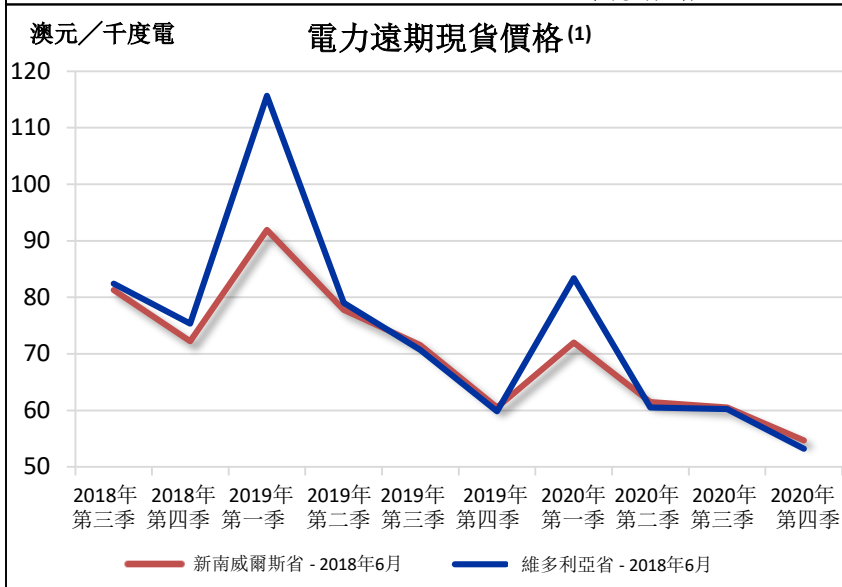
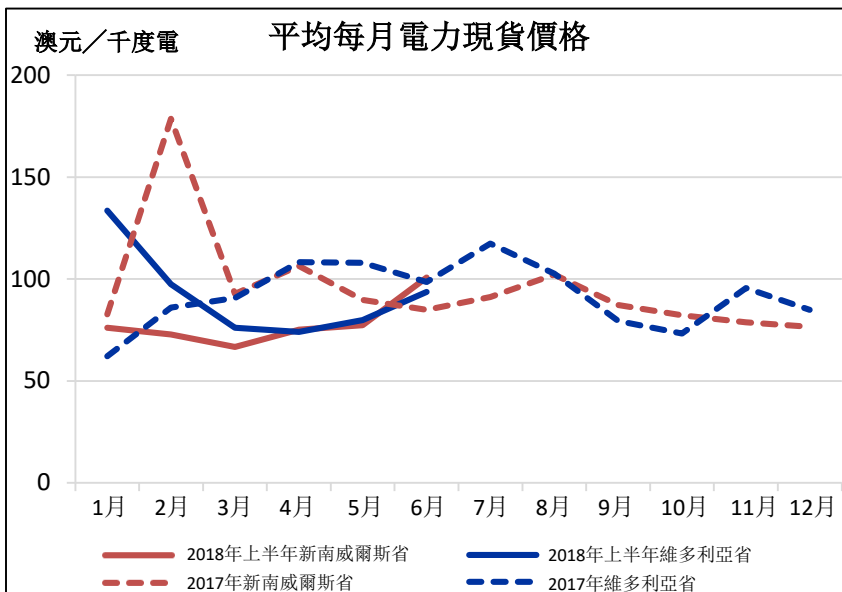
- 由於零售市場競爭激烈，新客戶數目下降，大眾市場客戶數目下降
- 向利潤率低的工商客戶的銷售減少，以致燃氣銷售量降低
- 在維多利亞省及新南威爾斯省的主要市場上，EnergyAustralia的客戶（包括電力及燃氣）流失率持續低於市場水平

持續提升客戶體驗



- 持續投資，提升客戶體驗，包括：
 - 提供更簡單的電子賬單及主動的客戶提示
 - 推出首個手機應用程式，為客戶提供用電量和費用資訊
- 由於監管變動壓力、能源價格的負擔能力問題和實施Power of Choice改革，令服務成本上升
- 儘管整個行業正面臨挑戰，申訴專員接獲的投訴宗數有所下降
- 儘管批發成本增加，導致零售電價影響能源價格的負擔能力，壞賬開支保持穩定。EnergyAustralia透過以下方式支持客戶：
 - 取消所有客戶在澳洲郵政分行櫃台接收紙質賬單和結算賬目的費用
 - 引入定息承諾計劃(Secure Saver)，維持費率兩年不變
 - 透過為2017年宣佈的紓困計劃額外注資1,000萬澳元，實現相關措施

澳洲 — 批發市場狀況



- 2018年上半年用電高峰期間波動減少使購買能源成本下降
- Hazelwood電廠關閉導致電量短缺，電價持續上漲一段時間後，由於市場價格及監管計劃持續推動可再生能源建設，遠期電價目前呈下行走勢
- 專注於調整發電組合，滿足不斷變化的市場需求：
 - 投資兩個大型儲電池系統
 - EnergyAustralia早已與Ecogen Energy持有的燃氣電廠(共940兆瓦)訂有購電協議，現完成收購Ecogen Energy，以取得電廠的直接擁有權
 - 評估日後可靈活提升發電容量的項目
 - 用電需求管理措施
- 國家能源保障計劃(NEG)設計正在進行中，為未來投資決策提供更多確定性

澳洲 — 重新體現業務價值

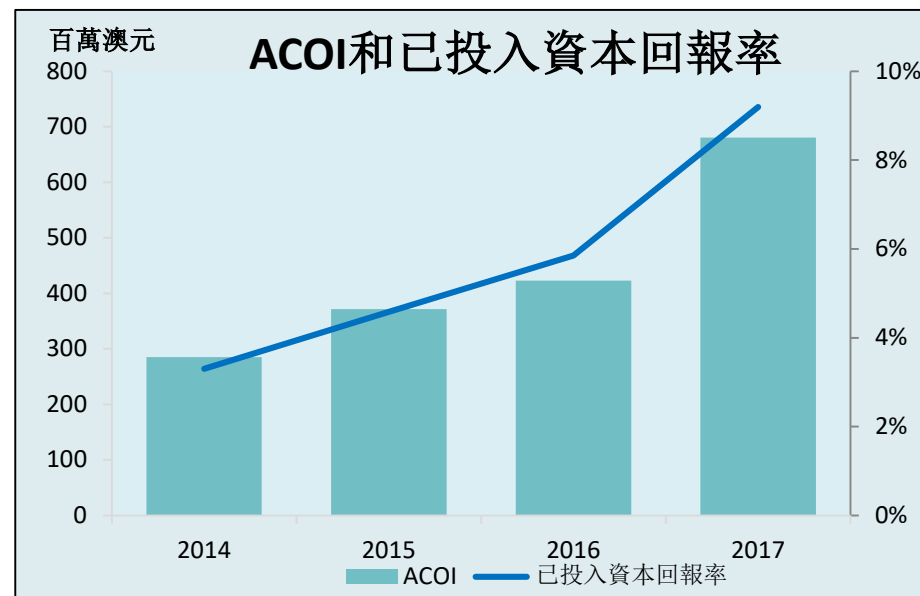
- 我們的重新體現業務價值計劃勢頭良好，進度比原定計劃快

- 客戶業務

- 提升客戶服務水平，提高「交易淨推薦值」
- 推出流動電話應用程式
- 零售系統的重大投資

- 能源業務

- 優化資產組合，支持客戶業務，包括儲電池、靈活的發電容量和用電需求管理
- 受惠於Hazelwood電廠關閉後批發價格上漲。由於全新的可再生能源面世，預期批發價格將回軟
- 支持約500兆瓦可再生能源項目的發展



百萬澳元	實際值			
	2014	2015	2016	2017
ACOI (稅前)	285	372	423	682
ACOI (扣除名義稅後)	199	261	296	476
已投入資本 (平均值) ⁽¹⁾	6,037	5,686	5,065	5,178
已投入資本回報率 ⁽²⁾	3.3%	4.6%	5.9%	9.2%

- EnergyAustralia將繼續提高流程效率並投資於營運系統

(1): 平均投資資本包括固定資產淨值、營運資本淨值、股權投資和無形資產，不包括遞延稅項資產和負債、金融資產、現金和現金等價物，以及長短期債務。資產價值乃根據已撇減及減值後的持倉計算。

(2): 已投入資本回報率 = ACOI (扣除名義稅) / 已投入資本 (平均值)。請注意，ACOI按30%的應付名義稅率作出調整。

中電集團 — 發電組合 — 2018年6月30日

20,303兆瓦權益發電容量及4,258兆瓦購電容量（總計24,561兆瓦）

澳洲	總計	4,989兆瓦*
營運中		
雅洛恩電廠	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett	203 / 203	(g)
Newport (a)	500 / 500	(g)
Jeeralang (a)	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
風電項目	580 / 493*	(w)
太陽能光伏項目#	50 / 50*	(s)
Wilga Park	16 / 3	(g)

印度	總計	2,948兆瓦
營運中		
哈格爾	1,320 / 1,320	(c)
Paguthan	655 / 655	(g)
風電項目	924 / 924	(w)
太陽能光伏項目#	100 / 49	(s)

台灣	總計	264兆瓦
營運中		
和平電力	1,320 / 264	(c)

泰國	總計	21兆瓦
營運中		
Lopburi太陽能#	63 / 21	(s)



香港	總計	7,533兆瓦*
營運中		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘 ^(b)	2,575 / 2,575*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
興建中 / 已承諾		
龍鼓灘-D1	550 / 550*	(g)

中國內地	總計	8,806*兆瓦
營運中		
大亞灣 ^(c)	1,968 / 1,380*	(n)
陽江	4,344 / 738	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(h)
防城港一期及二期	2,580 / 1,806	(c)
山東中華	3,060 / 900	(c)
國華 ^(d)	7,470 / 1,248	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目	1,354 / 835	(w)
太陽能光伏項目#	275 / 275	(s)
興建中 / 已承諾		
陽江 ^(e)	2,172 / 369	(n)
風電項目	149 / 149	(w)
太陽能光伏項目#	17 / 17	(s)

燃料來源: (c) – 燃煤 (g) – 燃氣 (w) – 風電 (h) – 水電 (n) – 核電 (d) – 柴油 (s) – 太陽能

• 電廠名稱 總容量 / 中電所佔淨容量(兆瓦)

* 包括購電容量

太陽能光伏項目（按交流容量計算）

(a) 於4月17日完成收購Ecogen，其中包括Newport及Jeeralang燃氣電廠。

(b) 龍鼓灘發電廠的C6和C8燃氣渦輪機組提升項目。

(c) 已達成協議將2015年至2018年間供應香港的電量比例提高至80%左右，其餘則繼續售予廣東。

(d) 神木電廠已於2月28日關停。

(e) 陽江五號機組（1,086/185兆瓦）於7月12日投入商業營運。

中電集團 — 可再生能源發電組合 — 2018年6月30日

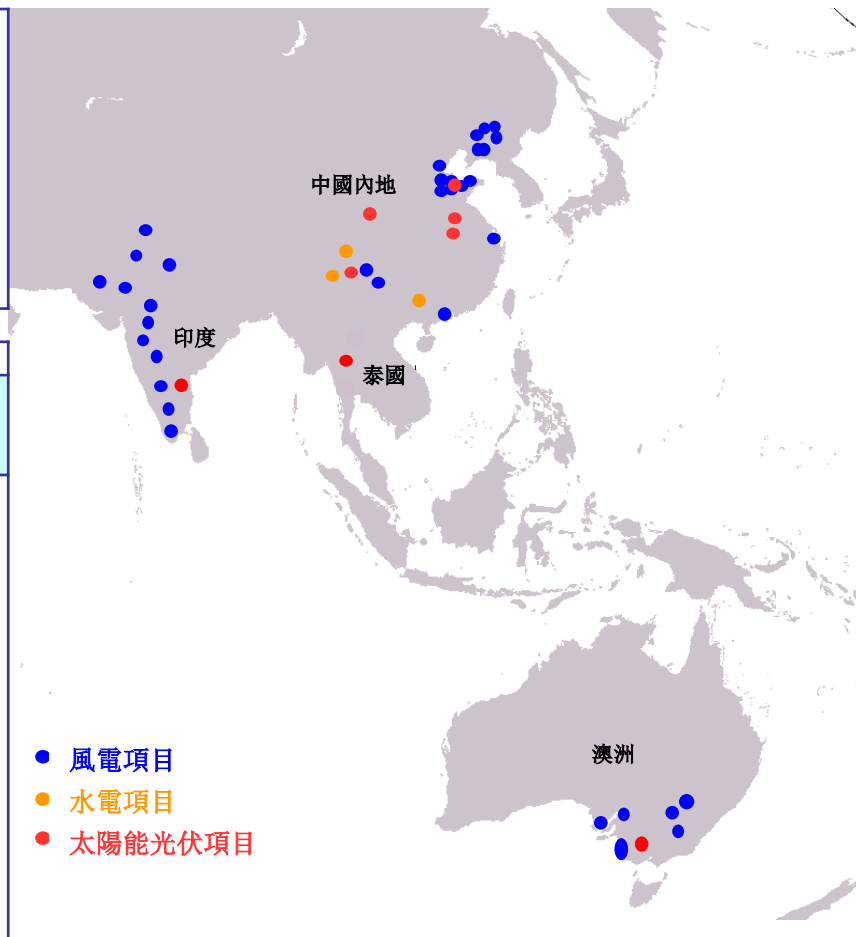
2,791兆瓦權益發電容量及511兆瓦購電容量（總計3,302兆瓦）

- 中電總發電組合的13%

澳洲	總計	543兆瓦*
營運中		
Waterloo	111 / 56*	
Cathedral Rocks (a)	64 / 32	
Boco Rock	113 / 113*	
Taralga	107 / 107*	
Mortons Lane	20 / 20*	
Gullen Range	166 / 166*	
Gannawarra太陽能# (b)	50 / 50*	

印度	總計	973兆瓦
營運中		
風電	924兆瓦	
太陽能	49兆瓦	
Khandke	50 / 50	
Samana一期及二期	101 / 101	
Saundatti	72 / 72	
Theni一期	50 / 50	
Theni二期	50 / 50	
Harapanahalli	40 / 40	
Andhra Lake	106 / 106	
Sipla	50 / 50	
Bhokrani	102 / 102	
Mahidad	50 / 50	
Jath	60 / 60	
Tejuva	101 / 101	
Chandgarh	92 / 92	
Veltoor太陽能# (c)	100 / 49	

泰國	總計	21兆瓦
營運中		
Lopburi太陽能#	63 / 21	



• 電廠名稱 總容量 / 中電所佔淨容量 (兆瓦)
 * 包括購電容量
 # 太陽能光伏項目 (按交流容量計算)

中國內地	總計	1,765兆瓦
營運中		
風電	835兆瓦	
水電	489兆瓦	
太陽能	275兆瓦	
威海一期及二期	69 / 31	
南澳二期及三期	60 / 15	
雙遼一期及二期	99 / 48	
大通	50 / 24	
萊州一期	41 / 18	
長嶺二期	50 / 22	
國華風電	395 / 194	
曲家溝	50 / 12	
馬鬃山	50 / 12	
乾安一期及二期	99 / 99	
蓬萊一期	48 / 48	
崇明一期	48 / 14	
萊蕪一期及二期	99 / 99	
尋甸一期	50 / 50	
三都一期	99 / 99	
中電萊州一期	50 / 50	
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#(d)	85 / 85	
西村一期及二期太陽能#	84 / 84	
泗洪太陽能#	93 / 93	
淮安太陽能#	13 / 13	
興建中 / 已承諾		
風電	149兆瓦	
太陽能	17兆瓦	
三都二期	99 / 99	
中電萊州二期	50 / 50	
凌源太陽能#(e)	17 / 17	

- (a) 經修訂，反映拆除一台風力發電機。
 (b) Gannawarra太陽能光伏電站於4月啟用，中電簽署購電協議，向該太陽能光伏電站購買50兆瓦電量。
 (c) CLP India日後可選擇收購剩餘的51%股權。剩餘6兆瓦的Veltoor太陽能光伏電站已於2018年上半年投入營運。
 (d) 餘下49%的權益已於5月30日轉讓予中電。
 (e) 凌源太陽能光伏電站已於7月1日投入商業營運。

中電集團 — 發電容量*（按燃料組合劃分） — 2018年6月30日

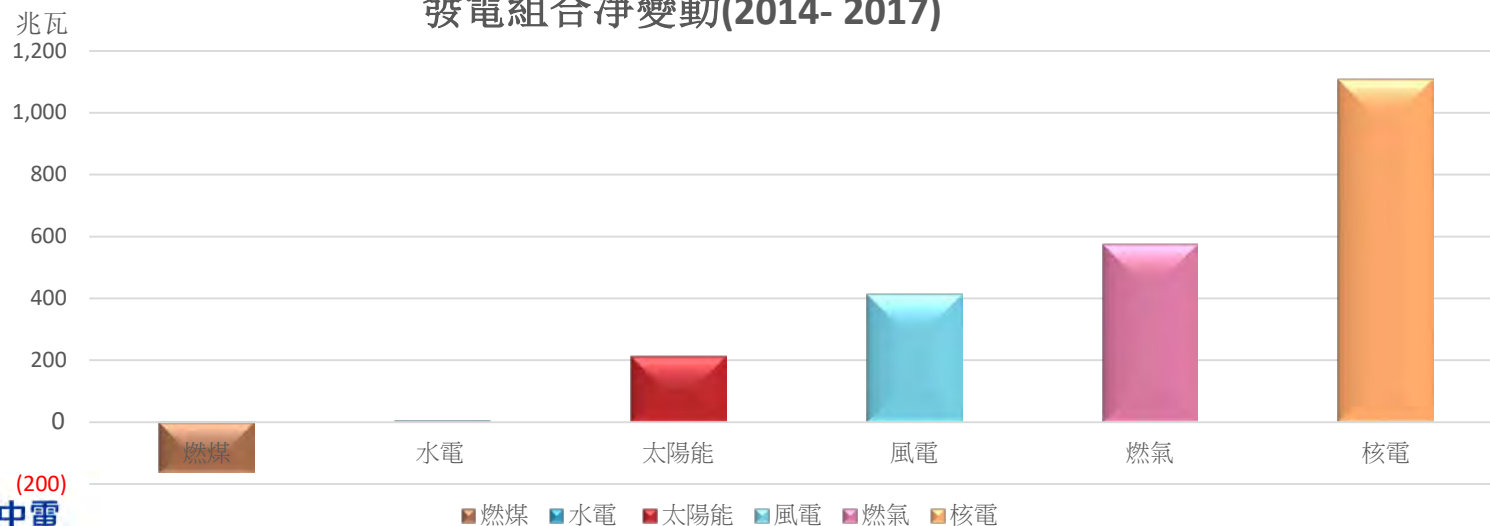
中電所佔淨容量24,561兆瓦

容量 (按燃料類型劃分)	總計 兆瓦 (a) + (b)	%	營運中 兆瓦 (a)	%	興建中/ 已承諾 兆瓦 (b)	%
燃煤	12,525	51%	12,525	51%	-	-
燃氣	5,346	22%	4,796	20%	550	2%
核電	2,488	10%	2,118	9%	369	2%
風電	2,400	10%	2,252	9%	149	1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	412	2%	395	2%	17	<1%
其他	900	4%	900	4%	-	-
總計	24,561	100%	23,476	96%	1,085	4%

* 按權益計算及包括購電安排

附註：單個項目及總計捨入至最接近的恰當數字。由於單個數字的捨入，頁面上的若干總計並不等於總數

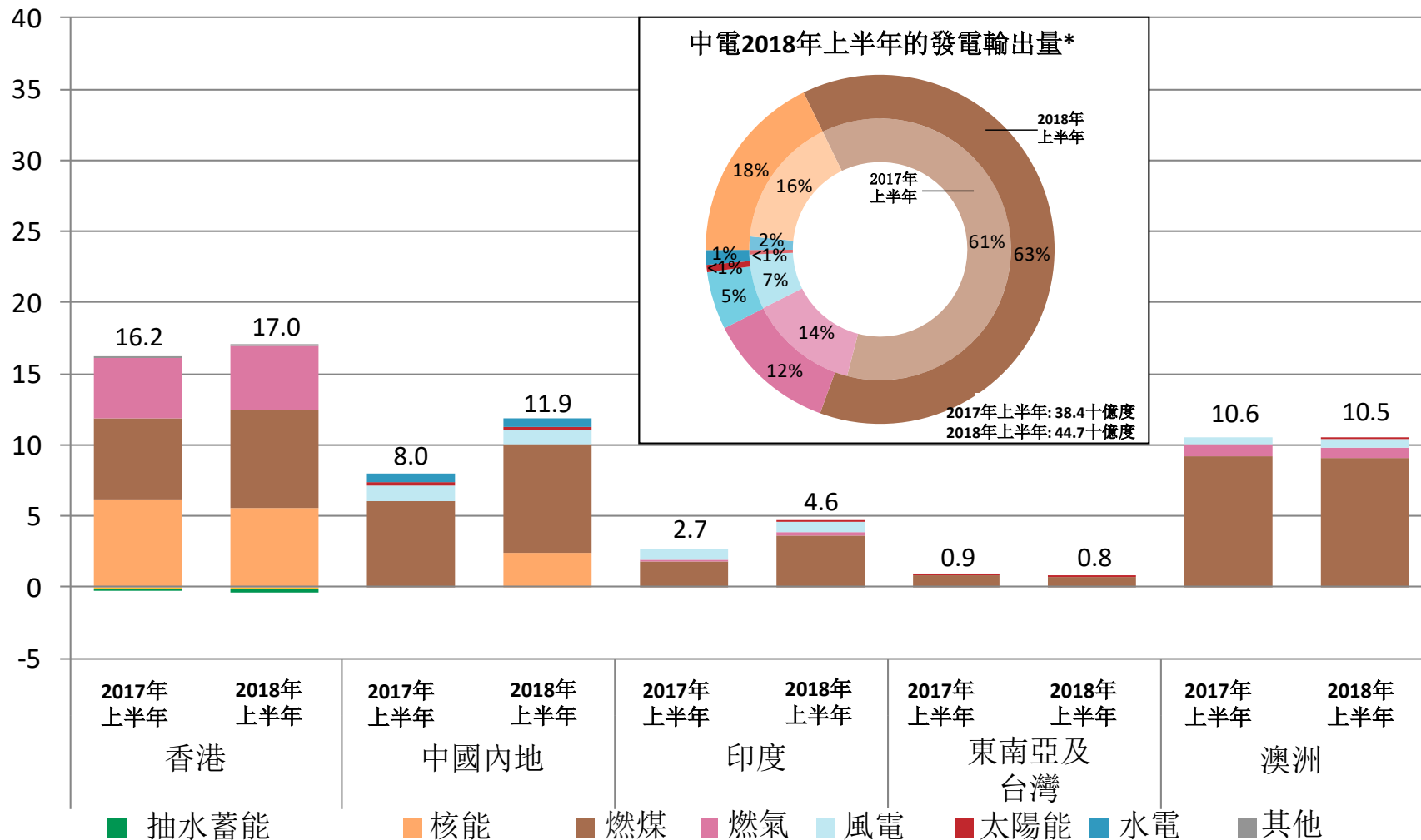
發電組合淨變動(2014- 2017)



中電集團 — 發電輸出量-2018年上半年

發電輸出量*

十億度



* 按權益計算及包括購電安排，並計入集團持有權益之設施所簽訂的長期購電合約

更多資料

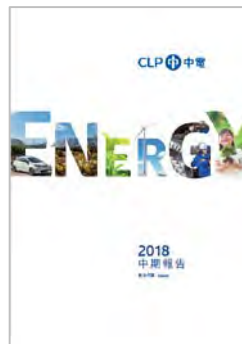
年報
2017



可持續報告
2017



中期報告
2018



中電簡介
2018年8月



分析員簡報
2018年2月



掃描或點選二維碼，連接到相應的頁面

網站: www.clpgroup.com

投資者關係聯絡人: ir@clp.com.hk

中電控股

謝謝