

中電控股 2017年全年業績 分析員簡報

2018年2月26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。請務必注意，簡報內容未經審核或獨立查證。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。

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。

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。本簡報並非亦無意直接或間接地發表、分發或發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。

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。

議程



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

《源繫一世紀》紀錄片首映禮



多元化業務組合穩步增長，帶動營運盈利上升8%

- ✓ 「專注•成效•增長」策略及多元化業務組合繼續帶來穩步增長，為中電實現能源轉型作出貢獻
- ✓ 業務組合和營運活動同樣表現穩健
- ✓ 新管制計劃協議為未來在香港的投資奠定堅實基礎
- ✓ 能源轉型影響中國內地的火電行業
- ✓ 重新體現澳洲業務的價值，有關措施勢頭良好，進度較預期理想
- ✓ 增加派息，財務結構穩健

盈利增長、財務結構穩健，繼續投資未來

營運盈利

13,307百萬港元 +8% ↑

每股營運盈利

5.27港元 +8% ↑

第四期中期股息

1.14港元 +5% ↑

中期股息總額

2.91港元 +4% ↑

總盈利

14,249百萬港元 +12% ↑

每股總盈利

5.64港元 +12% ↑

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+	-

資本投資

管制計劃資本開支
76億港元
其他（包括收購）
77億港元

目前，所有展望均為穩定。#於2017年6月首次獲得的評級

營運表現

安全

總可記錄工傷事故率

0.29

+0.13 ●

發電表現

發電輸出量 ⁽¹⁾

839億度

+5.4% ●

客戶數目

香港

255.6萬

+1.3% ●

澳洲

262.3萬

穩定 ●

發電容量 ⁽²⁾

營運中

23.5千兆瓦 +0.6 ●

零碳排放 ⁽³⁾

5.2 千兆瓦 +0.6 ●

已承諾 / 興建中

1.1 千兆瓦 +0.2 ●

香港供電可靠度 ⁽⁴⁾

平均每年停電時間（以分鐘計）

1.57

+0.09 ●

排放 ⁽²⁾

平均二氧化碳排放強度

每度電0.69千克二氧化碳

-0.03 ●

● 良好 ● 穩定 / 令人滿意 ● 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

(4) 客戶意外停電時間（以分鐘計）— 過去36個月的平均數值。2017年的意外停電時間增加，主要反映超強颱風「天鴿」的影響



集團財務 表現

香港電纜隧道

多元化優勢帶來穩健的財務表現

百萬港元	2017	2016 [^]	變動
<u>收入</u>	92,073	79,434	 16%
<u>營運盈利</u>			
香港電力及相關業務	9,198	8,843 [^]	 4%
本地電力業務	8,863	8,640	
售電予廣東	65	56 [^]	
港蓄發和香港支線	270	147	
香港以外	4,783	4,113	 16%
中國內地	1,238	1,521	
印度	647	469	
東南亞及台灣	160	274	
澳洲	2,738	1,849	
其他盈利和未分配項目	(674)	(622) [^]	
<u>營運盈利</u>	13,307	12,334	 8%
影響可比性項目 [#]	942	377	
<u>總盈利</u>	14,249	12,711	 12%

[#] 2017年影響可比性項目主要包括投資物業重估收益及EnergyAustralia購入衍生工具的稅務計提回撥。

2016年的有關項目主要是出售一項資產及為防城港作出的減值。

[^] 由於將其他盈利從香港業務列入其他盈利和未分配項目，故就這項轉變重列比較數字

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2017	2016	變動
營運盈利 (中電應佔)	13,307	12,334	 8%
扣除：			
公平價值調整	(138)	341	
財務開支淨額 [#]	(2,278)	(2,371)	
所得稅支銷	(3,353)	(2,914)	
非控制性權益	(849)	(850)	
ACOI	19,925	18,128	 10%

[#]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

- 主要來自EnergyAustralia的能源衍生工具合約，反映批發價格的顯著上升（2017年為除稅前虧損182百萬港元）

財務開支淨額[#]

- 由於持續努力削減開支足以抵銷借貸的溫和增加，財務開支減少

所得稅支銷

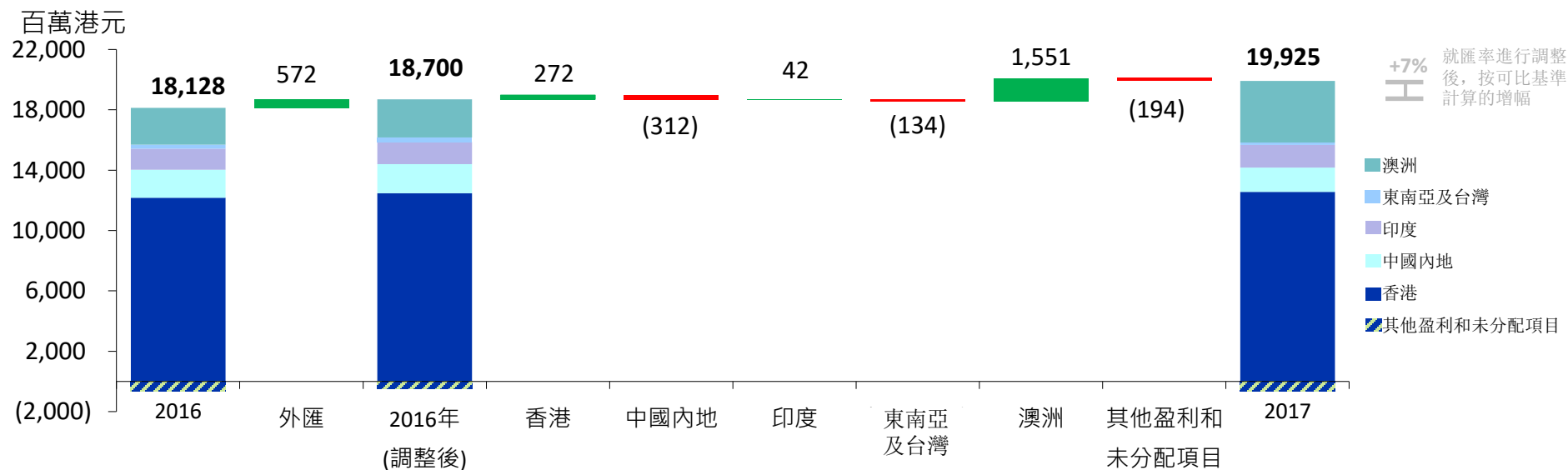
- 澳洲盈利增加，推高稅務支銷

非控制性權益

- 南方電網持有青電30%股權

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2017	2016 ^	
香港電力及相關業務	13,222	12,809 ^	業務表現穩健及持續強化電力基建
中國內地	1,610	1,863	零碳排放發電的盈利增加，但燃煤發電的盈利減少
印度	1,511	1,383	所有資產均錄得可靠表現
東南亞及台灣	156	271	煤價上升，和平電廠電價下調
澳洲	4,086	2,436	營運表現穩健，批發價格有利
其他盈利和未分配項目	(660)	(634) ^	創新和企業費用增長，但部分被匯率收益抵銷
總計	19,925	18,128	增加10%（就匯率影響作出調整後上升7%）

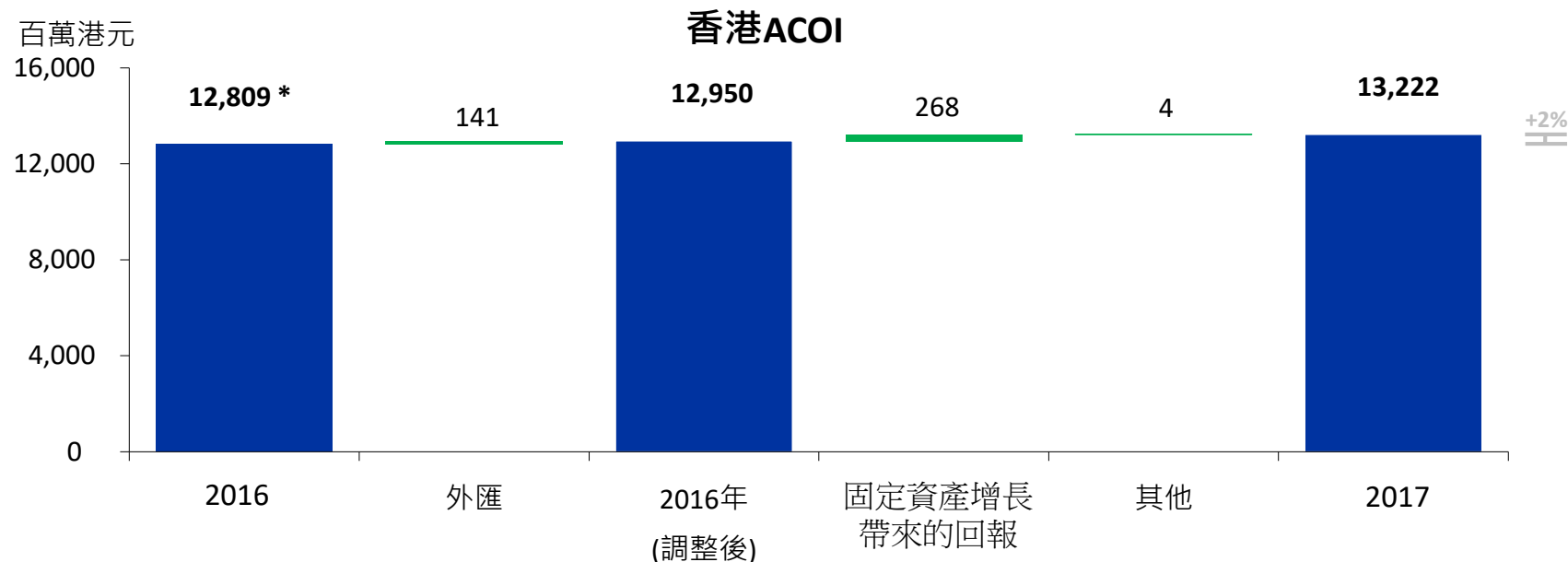


An aerial photograph of the Yangjiang Nuclear Power Plant in Guangdong, China. The plant is situated on a peninsula, surrounded by a large body of water. The facility includes several large industrial buildings, a cooling tower, and a containment dome. In the background, there are mountains and a line of wind turbines. The image is partially framed by a yellow and blue geometric design on the left side.

各業務單位的表現

中國廣東陽江核電站

香港業務的可靠表現及新機遇

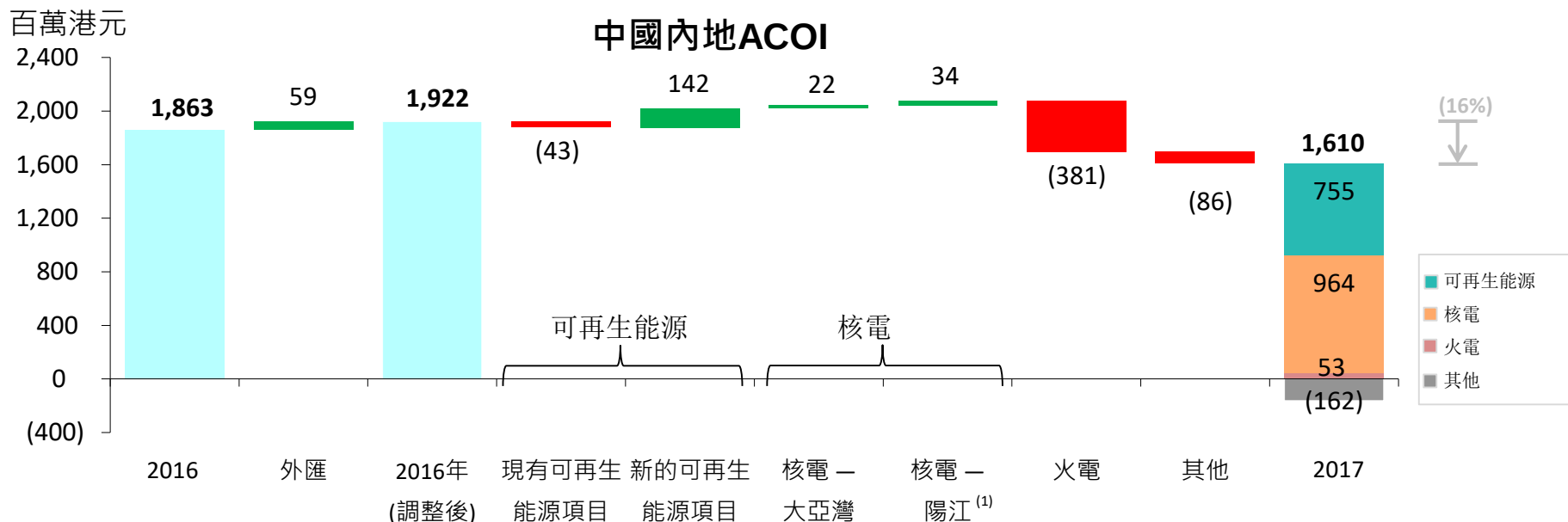


 營運表現	 財務表現	 展望
由於上半年天氣和暖，本地售電量持平 供電可靠度 > 99.999% ⁽¹⁾ 用電需求高峰為7,155兆瓦，增加125兆瓦，但需求增長因中電推行用電需求管理而有所紓緩 興建聯合循環燃氣發電機組工程進度良好 液化天然氣供應及浮式儲存再氣化裝置接收船安排取得良好進展。即將向當局提交環境影響評估報告	• 盈利增加，主要來自固定資產投資 • 輸配電及零售業務的資本開支約45億港元 • 發電業務資本開支約35億港元 • 其他項目代表港蓄發、售電予廣東及香港支線	敲定及展開新的五年發展計劃（2018至2023年） 繼續興建550兆瓦聯合循環燃氣發電機組 尋求批准海上液化天然氣接收站項目及完成燃氣供應合約安排

(1) 供電可靠度按平均每年客戶意外停電時間（以分鐘計）計算

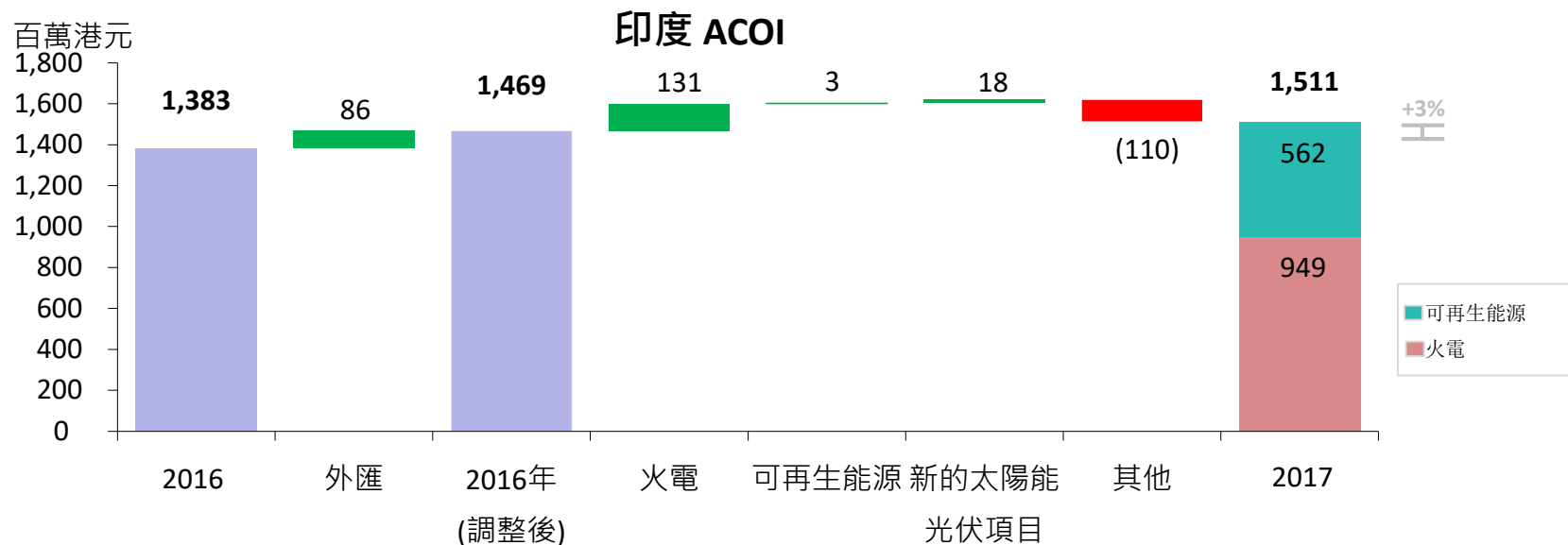
* 由於其他盈利由香港業務列入其他盈利和未分配項目，故2016年數字就這項轉變而重列

零碳資產的增長被火電項目貢獻減少所抵銷



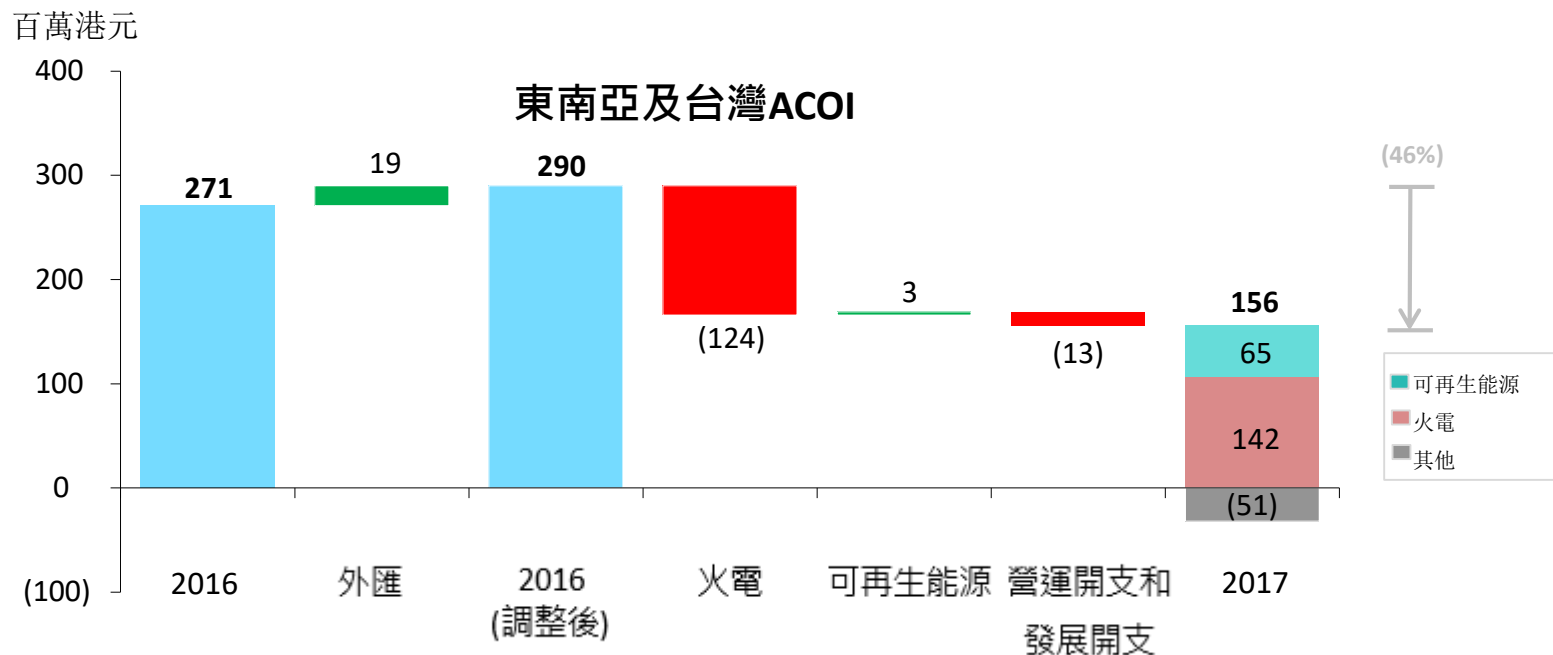
營運表現	財務表現	展望
可再生能源 - 現有項目：風電調度電量增加、太陽能發電表現穩定，水力發電減少 2017年，新項目為太陽能發電容量增加13兆瓦，風電容量增加50兆瓦 核電 2017年大亞灣發電量上升，反映補給燃料停運時間縮短 12月中旬完成收購陽江項目 火電 - 營運表現可靠	可再生能源 - 水電的貢獻減少 - 新項目作出貢獻 核電 - 大亞灣的盈利增加 - 陽江項目首次作出貢獻 火電 - 盈利受到市況不利影響，包括煤價上漲、部分現有機組發電量降低，以及按折扣價在市場上出售的電量所佔比例增加 其他 - 出售中廣核風電故未作出貢獻，及關閉風場產生開支	零碳發電項目的貢獻進一步增加 優化火電項目的營運表現、發電量及售電量 因應市場變化調整經營模式

所有資產均錄得可靠表現



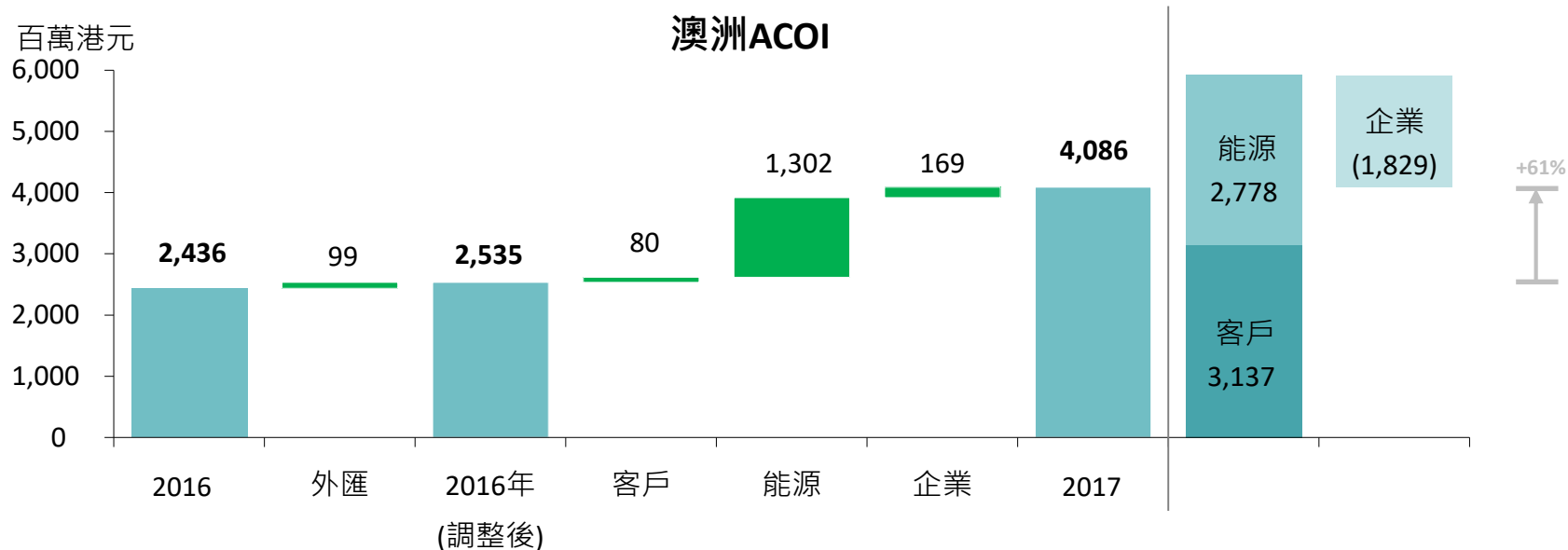
營運表現	財務表現	展望
火電 - 發電設備可用率 - Paguthan高於90% - 哈格爾截至2017年3月止財政年度的可用率超過90%，但由於進行大規模維修停運計劃，2017年的可用率約為80% - 哈格爾的機組使用率上升，效率顯著提高 可再生能源 - 風電產量保持穩定 - Veltoor太陽能光伏電站於2017年底投產	火電 — 哈格爾 - 營運表現強勁，帶動盈利上升 可再生能源 - 項目的盈利穩定 - Veltoor太陽能光伏電站首次作出貢獻 其他 - 取消Yermala發展項目產生一次性費用，並為應收一家營運及維修保養承辦商的賬款作出撥備	致力保持現有發電組合的卓越營運 積極構建多元化業務組合

東南亞及台灣火電資產的盈利減少



營運表現	財務表現	展望
火電 — 和平電力 - 受2017年7月颱風「納沙」影響，發電設備可用率下降 可再生能源 — Lopburi - 表現良好，使用率高	火電 — 和平電力 2017年的電價調整滯後於煤價上漲，加上颱風「納沙」導致發電量減少，盈利因而下降 可再生能源 — Lopburi - 太陽能資源穩定 營運開支和發展開支 - 開支隨著越南項目的推進而上升	就Vinh Tan三期及Vung Ang二期項目繼續與越南政府磋商

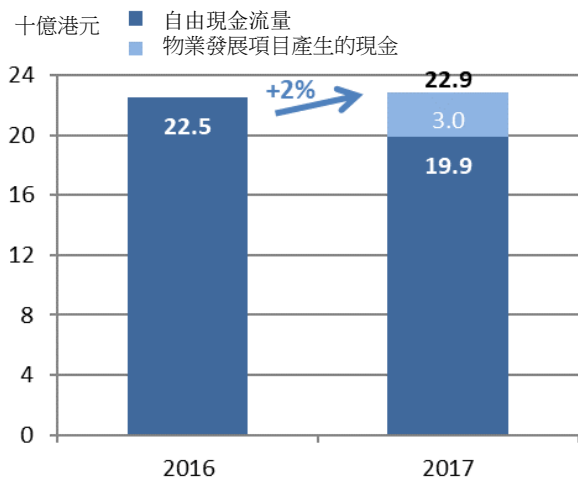
重新體現價值及批發價格上漲推動盈利增長



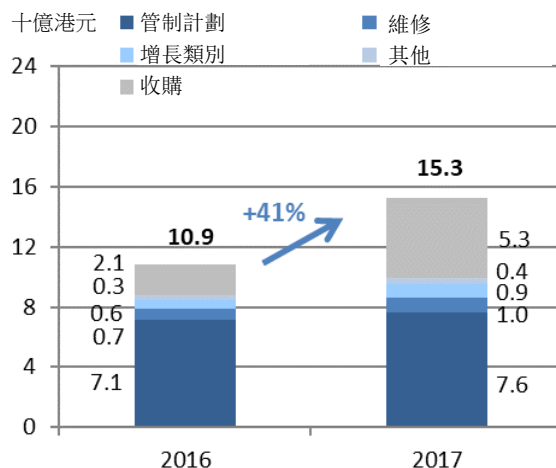
營運表現	財務表現	展望
客戶 - 透過倡導能源政策，支援有經濟困難的客戶 - 專注於具有透明度、確定性和價值的產品 - 遵守Power of Choice的規定 - 客戶數目按年保持穩定 - 客戶流失率低於市場平均水平 能源 - 雅洛恩電廠和Mt Piper電廠完成較長時間的停運計劃 - 為Mt Piper電廠取得長期煤炭供應 - 為緩解供電緊張，增加使用燃氣發電	客戶 - 盈利持平，大眾市場用量的輕微增長被能源採購成本上升所抵銷 能源 - 能源批發價格的升幅，部分被購氣成本及雅洛恩電廠煤炭使用費上升所抵銷 企業 - 費用（包括轉型方面的重大投資）按年保持穩定	面對零售市場的競爭激烈，重視客戶服務及挽留客戶 能源市場依然競爭激烈，波動頻仍 為Mt Piper實施煤炭供應方案 業務和系統持續轉型 政府的干預措施用心良苦，但需要協調。我們將繼續為客戶及能源安全發聲 評估業務組合的短期和長期靈活性，比如電池、抽水蓄能、用電需求管理及燃氣調峰資產

財務實力不受龐大資本開支影響

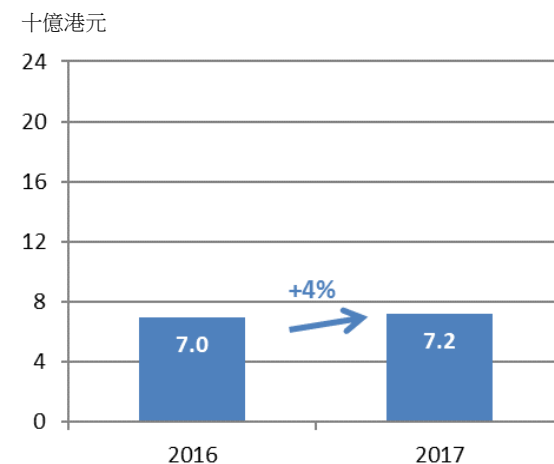
自由現金流量



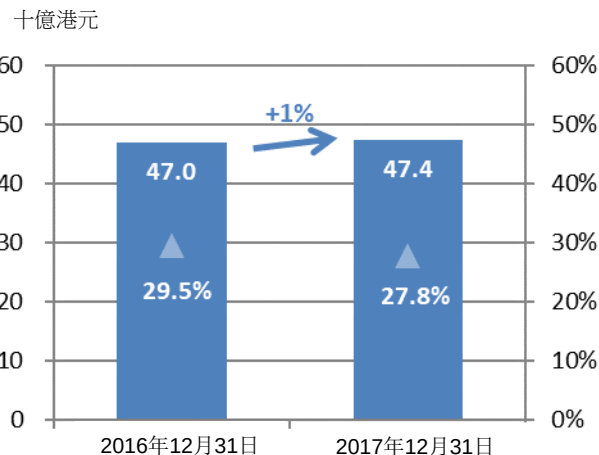
資本投資



已付股息



淨負債 淨負債 / 總資金(%)▲



融資方案

- 安排51億港元的銀行貸款額度，加上17億港元的人民幣內部資源，為收購陽江核電17%股權提供資金
- 公布中電氣候行動融資框架
- 青電簽訂獲出口信貸機構支持的14億港元貸款協議，並就新的聯合循環燃氣發電機組發行5億美元的能源轉型債券
- 哈格爾達成具成本效益的再融資安排

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

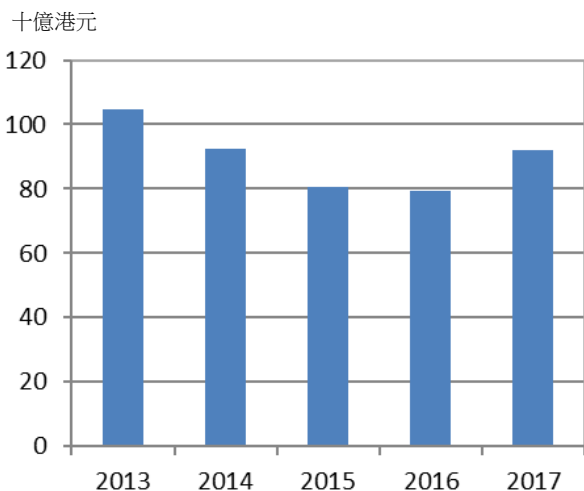
EnergyAustralia

BBB+
穩定

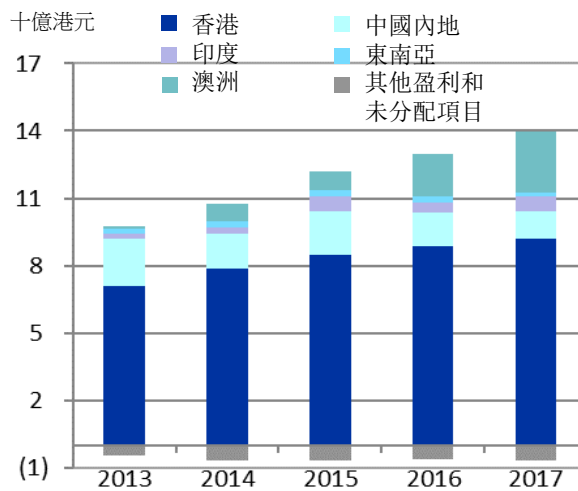
-

穩健的財務狀況及強韌增長

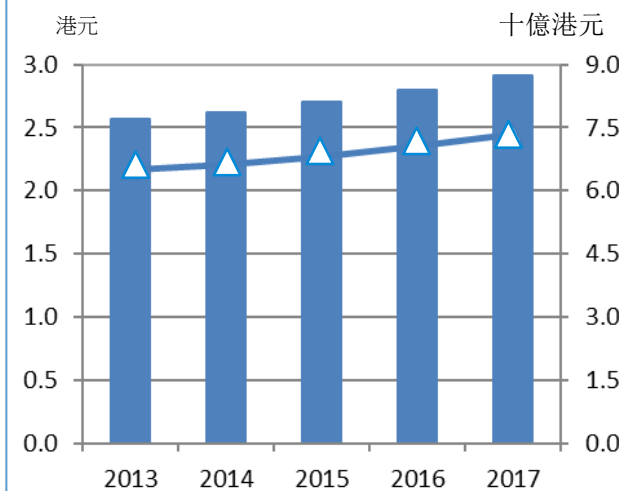
收入



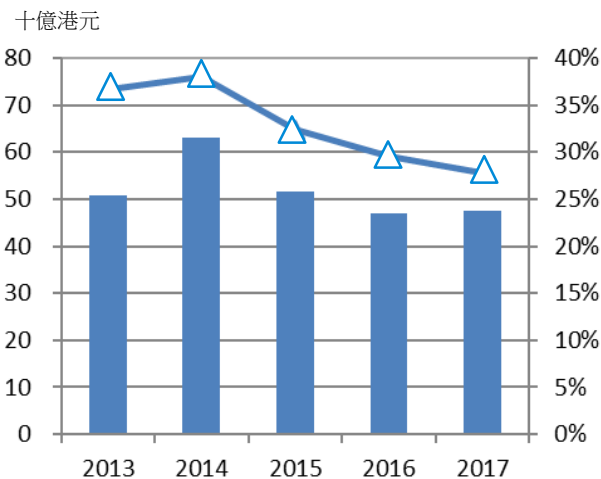
營運盈利



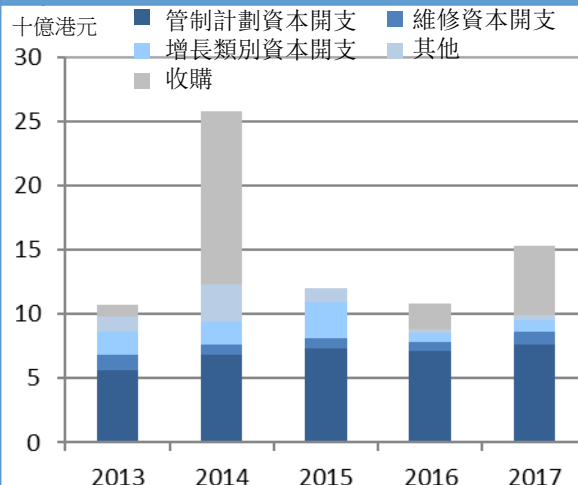
每股股息 總股息



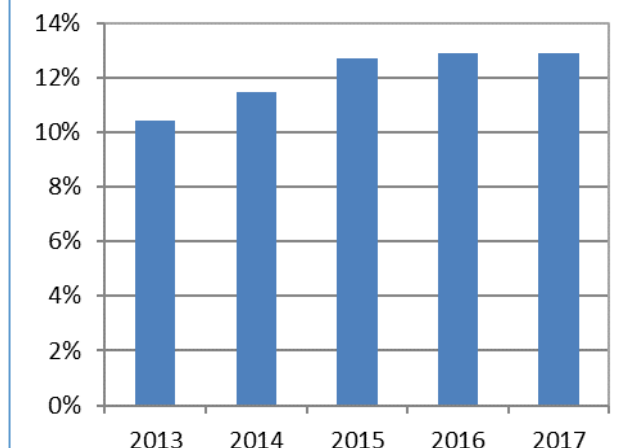
淨負債 淨負債 / 總資金(%)



資本投資

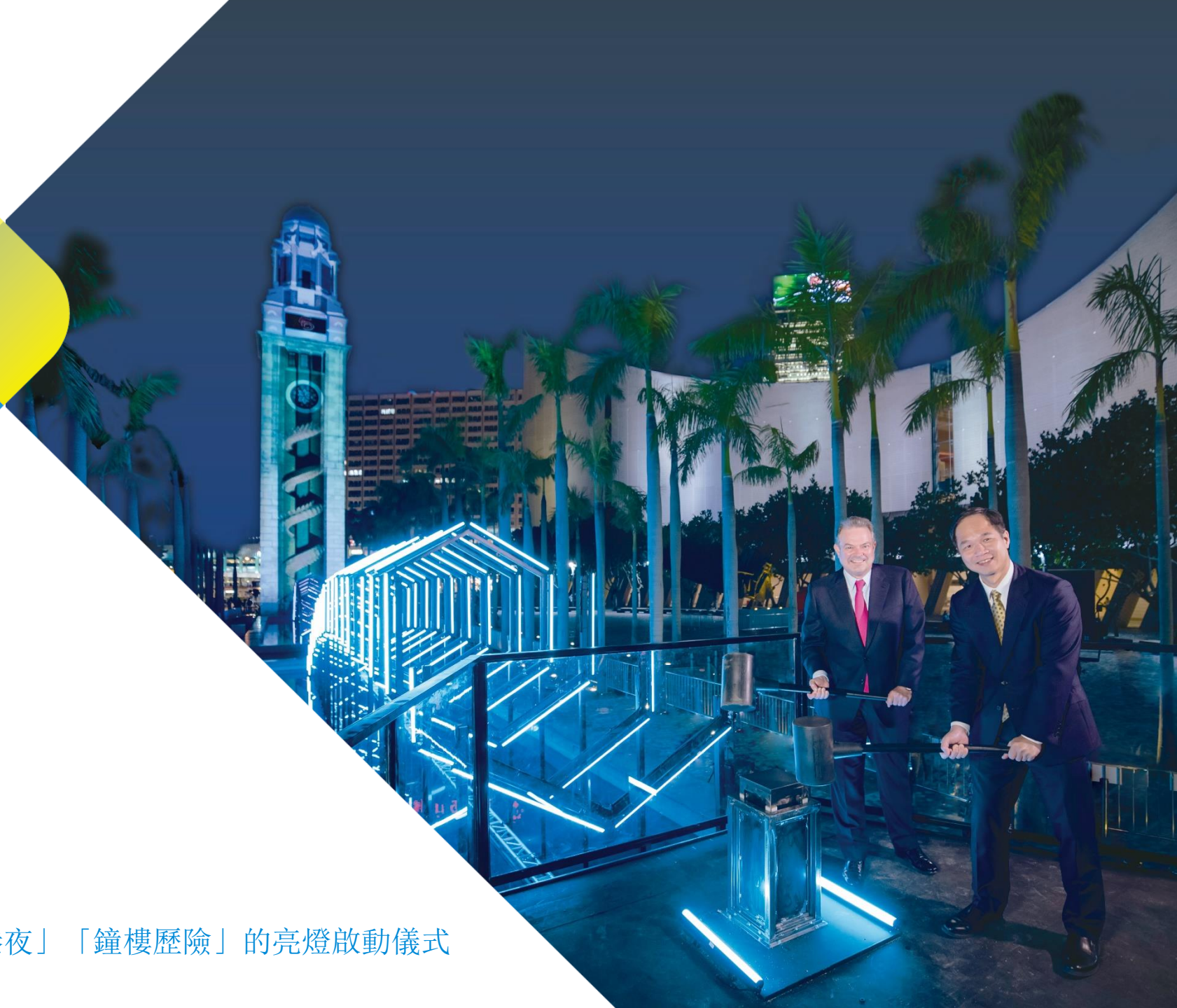


營運資本回報(%) *



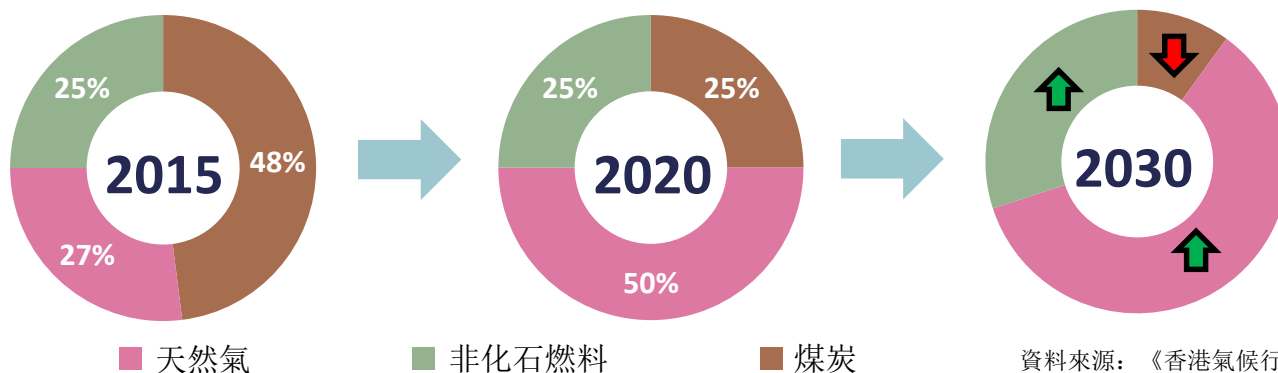
展望

「光·影·香港夜」「鐘樓歷險」的亮燈啟動儀式



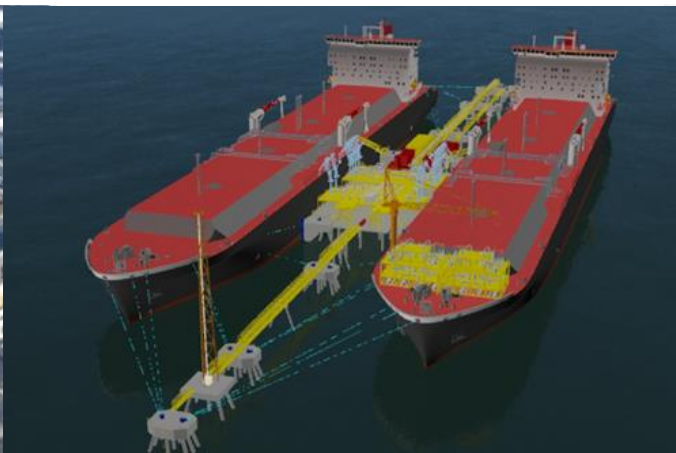
香港 — 新管制計劃協議下的首個發展計劃

香港政府的《氣候行動藍圖2030+》訂立遠大目標



我們已提交的發展計劃符合下列目標

- 由2018年10月起至2023年12月的五年
- 推動基建發展
- 保障能源的穩定供應
- 滿足發電燃料組合和環境目標
- 納入可再生能源的鼓勵措施
- 鼓勵提高能源效益和節約能源



香港 — 可再生能源和能源效益的新方案



可再生能源上網電價



可再生能源證書



新的「綠適樓宇基金」



社區節能基金

透過實現低碳和減排目標，使香港成為更智能化及可持續發展的城市

推動創新及為智慧、可持續發展城市添動力

智慧
政府



智慧
生活



智慧
出行



智慧型
可持續發展
城市



智慧
市民

智慧
環境



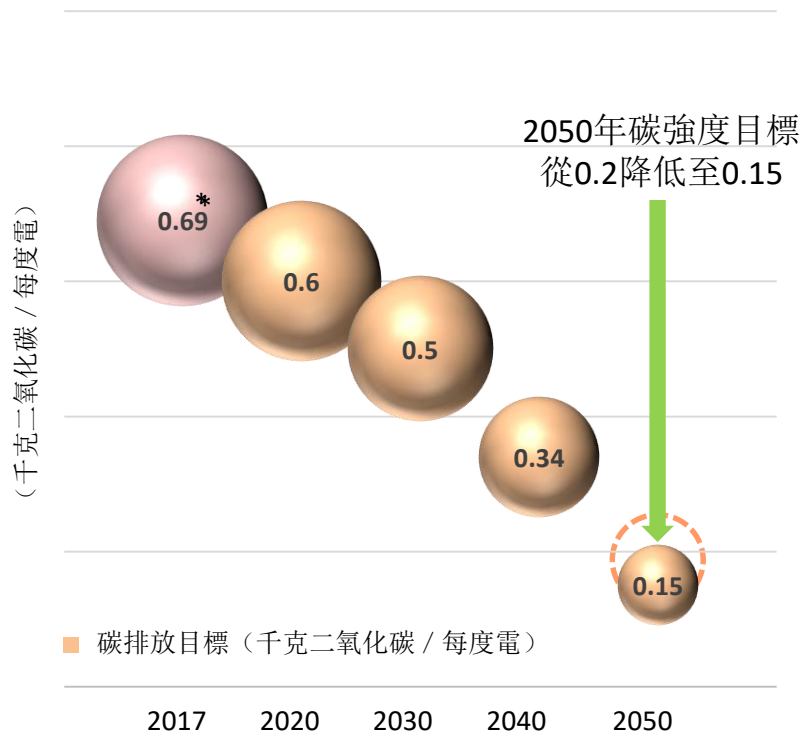
智慧
經濟



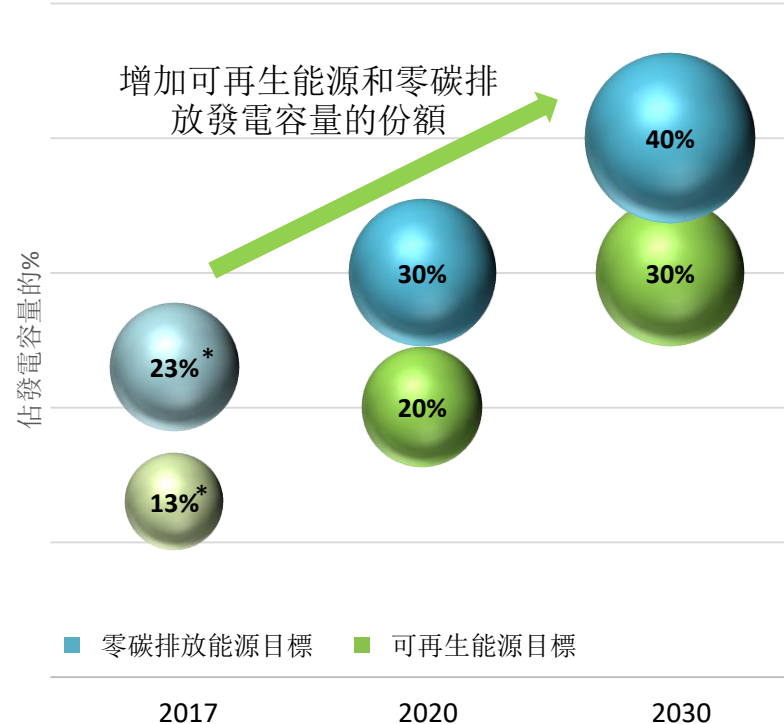
新氣候願景目標和能源轉型

中電的新《氣候願景2050》

碳排放目標



潔淨能源目標



訂立更嚴格的碳排放目標，並增加可再生能源
和零碳排放發電容量的份額，
以加強落實應對氣候變化的承諾



展望



印度

在能源供應鏈上
擴展業務組合



東南亞 及台灣

越南的發展機會取得進展



《氣候願景2050》

積極進行能源轉型及實現潔淨能源目標



數碼轉型

轉型為新世代的公用事業



中國 內地

隨著能源改革的推進，
優化業務組合



香港

實現新發展計劃和管制
計劃的措施



澳洲

支援我們的客戶及
兌現重新體現業務
價值的承諾





答問環節

中國江蘇淮安太陽能光伏電站
配合溫室棚進行農業活動



附件

中電集團 — 財務摘要 — 補充資料

盈利及股息	2017	2016	變動	
營運盈利（百萬港元）	13,307	12,334	↑	8%
總盈利（百萬港元）	14,249	12,711	↑	12%
每股營運盈利（港元）	5.27	4.88	↑	8%
每股總盈利（港元）	5.64	5.03	↑	12%
每股股息（港元）				
第一至三期中期股息	1.77	1.71	↑	4%
第四期中期股息	1.14	1.09	↑	5%
中期股息總額	2.91	2.80	↑	4%
槓桿				
淨負債（百萬港元）	47,411	46,979	↑	1%
淨負債 / 總資金(%)	27.8%	29.5%	↓	1.7%
資本開支（百萬港元）				
管制計劃資本開支	7,598	7,123	↑	7%
其他資本開支	7,672	3,743	↑	105%

中電集團 — 營運摘要 — 補充資料

營運資料	2017	2016	變動
安全（總可記錄工傷事故率）	0.29	0.16 ⁽⁵⁾	● +0.13
發電輸出量（億度） ⁽¹⁾	839	796	● +4.3
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⁾	5.2	4.6	● +0.6
已承諾 / 興建中	1.1	0.9	● +0.2
客戶數目（千計）			
香港	2,556	2,524	● +1.3%
澳洲	2,623	2,625	● 穩定
香港本地售電量（億度）	332	332	● 穩定
香港供電可靠度（每年停電時間（以分鐘計）） ⁽⁴⁾	1.57	1.48	● +0.09
平均二氧化碳排放強度（千克二氧化碳 / 每度電）			
按權益及購電容量計算	0.69	0.72	● -0.03
按權益計算	0.80	0.82	● -0.02

(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

(4) 客戶意外停電時間（以分鐘計）— 過去36個月的平均數值。2017年的停電時間增加，主要反映超強颱風「天鴿」的影響

(5) 2016年的一項安全事故被重新分類

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
2017年全年業績							
營運盈利 （根據年報中的分部資料）	8,863	1,508	647	160	2,738	(609)	13,307
分配港蓄發和香港支線	270	(270)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	65	-	-	-	-	(65)	-
營運盈利 （根據本簡報）	9,198	1,238	647	160	2,738	(674)	13,307
加回							
非控制性權益	837	13	(1)	-	-	-	849
財務開支 / （收入）淨額*	1,269	231	656	(4)	124	2	2,278
所得稅支銷	1,960	128	209	-	1,042	14	3,353
公平價值調整#	(42)	-	-	-	182	(2)	138
ACOI	13,222	1,610	1,511	156	4,086	(660)	19,925
2016年全年業績^							
營運盈利 （根據年報中的分部資料）	8,758	1,668	469	274	1,849	(684)	12,334
分配港蓄發和香港支線	147	(147)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	(62)	-	-	-	-	62	-
營運盈利 （根據本簡報）	8,843	1,521	469	274	1,849	(622)	12,334
加回							
非控制性權益	831	19	-	-	-	-	850
財務開支 / （收入）淨額*	1,231	192	777	(3)	207	(33)	2,371
所得稅支銷	1,879	131	137	-	747	20	2,914
公平價值調整#	25	-	-	-	(367)	1	(341)
ACOI	12,809	1,863	1,383	271	2,436	(634)	18,128
* 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和未分配項目，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	2017	2016
現金流量		
EBITDAF	27,662	25,355
減：影響可比性項目	(369)	(318)
經常性EBITDAF	27,293	25,037
減：管制計劃項目變動	(1,291)	1,184
減：營運資金變動及其他	504	(868)
來自營運的資金	26,506	25,353
減：已繳所得稅	(2,234)	(1,814)
減：已付財務開支淨額	(2,139)	(2,255)
減：維修資本開支	(994)	(723)
加：合營企業及聯營股息	1,728	1,924
自由現金流量	22,867	22,485
資本投資⁽¹⁾		
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	7,598	7,123
• 維修資本開支 ⁽²⁾	994	723
• 增長類別資本開支 ⁽²⁾	946	635
• 其他 ⁽³⁾	414	306
• 業務收購 ⁽⁴⁾	5,318	2,079
總計	15,270	10,866
已付股息	7,226	6,973
年終	2017	2016
淨負債⁽⁵⁾（百萬港元）	47,411	46,979
淨負債 / 總資金(%)	27.8%	29.5%

現金流量

- 自由現金流量較去年輕微增加，是由於有來自亞皆老街共同發展項目預付款項的現金流入，但大部分被香港電費回增有關的現金流出及少收客戶的燃料費用所抵銷

資本投資

- 76億港元的管制計劃資本開支，用途包括加強香港的輸配電網絡、發電設施（包括聯合循環燃氣發電機組）及客戶服務
- 增長類別資本開支是我們在印度和中國內地風電和太陽能光伏項目的持續投資
- 維修資本開支主要是澳洲現有電廠的資本開支
- 以53億港元作價，收購中國內地陽江核電的17%股權

淨負債 / 總資金

- 淨負債 / 總資金比率下降，主要與集團盈利上升及亞皆老街項目的現金流入有關，部分被因投資而增加的債務所抵銷

(1) 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

(2) 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

(3) 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

(4) 業務收購包括2017年收購陽江核電17%股權，以及2016年購入泗洪太陽能光伏項目及投資物業

(5) 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

	2017 百萬港元	2016 百萬港元
香港		
中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸	44,954	38,013
減：銀行結存及流動資金	(5,964)	(2,683)
淨負債	38,990	35,330
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）	12,387	13,633
減：銀行結存及流動資金	(3,966)	(1,984)
淨負債	8,421	11,649
中電集團綜合總借貸	57,341	51,646
減：綜合銀行結存及流動資金	(9,930)	(4,667)
綜合淨負債	47,411	46,979
總負債 / 總資金	31.8%	31.5%
淨負債 / 總資金	27.8%	29.5%

淨負債 / 總資金比率下降，主要與集團盈利上升及亞皆老街重建項目的現金流入有關，部分被因投資而增加的債務所抵銷

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	-

2017年，標普將中電控股、中華電力和EnergyAustralia評級分別上調至A（原為A-）、A+（原為A）及BBB+（原為BBB）。青電於2017年6月首次分別獲得標普AA-及穆迪A1評級

中電集團 — 活動摘要

中電控股

- **集團流動資金充裕**，於2017年12月31日未提取的貸款額度為259億港元，銀行結存為99億港元
- 以優惠利率安排了51億港元的兩年期銀行貸款額度，及17億港元的人民幣內部資源，為收購陽江核電項目17%股權提供資金
- 制定了中電氣候行動融資框架，以利中電集團業務單位安排符合企業社會責任及可持續的融資（例如綠色 / 新能源債券及能源轉型 / 減排債券）。這將幫助集團實現《氣候願景2050》中載列的目標

有關中電氣候行動融資框架的更多資料
(資料只備英文版，敬請原諒)



中華電力

- **以極具成本效益的利率獲得新融資**。中華電力安排了13億港元的三年期銀行貸款額度，及8億港元的10至15年期定息日圓、港元和澳元私人配售債券，票息介於0.38%至3.92%之間。按優於一般美元公債的水平掉期為港元

青電

- **完成聯合循環燃氣發電機組項目融資安排**，其中包括分別於2017年1月及3月完成的43億港元五年期商業貸款額度及由出口信貸機構支持的14億港元15年期貸款額度。2017年7月，青電根據新制定的中電氣候行動融資框架及中期票據計劃發行票息為3.25%的十年期5億美元（39億港元）定息能源轉型債券，為聯合循環燃氣發電機組項目大部分商業貸款作再融資。該債券的息差極具競爭力，僅為10年期美國國庫債券息率加1.025%，是香港公用事業公司有史以來在同期債券中獲得的最低息差。
- 首次制定中期票據計劃，獲得標普 / 穆迪AA-/A1信用評級，並允許發行最高達20億美元的債券

中國內地

- **繼續以具競爭力的條款進行融資**。安排了人民幣2.04億元（2.45億港元）及人民幣78百萬元（93百萬港元）項目貸款，分別用於防城港一期的減排和節能項目以及淮安太陽能光伏項目

印度

- 與貸款者協商後成功再融資，**息差降低最多達1%**。Jhajjar Power Limited發行27億印度盧比（3.26億港元）五年期及六年期企業債券，為現有美元貸款作再融資

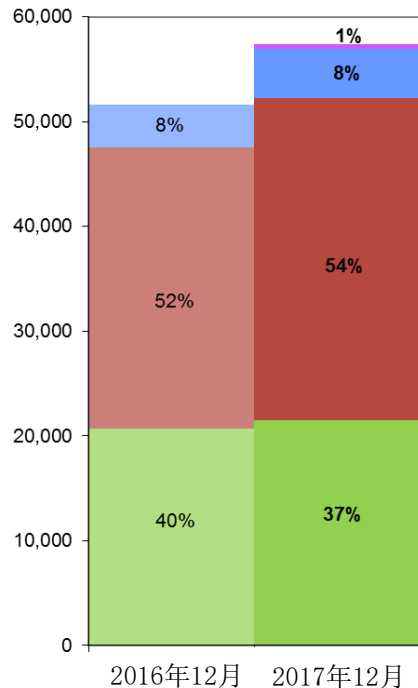
EnergyAustralia

- 持續去槓桿化，令**財務狀況更穩健，融資更靈活**

中電集團 — 按種類和到期日劃分的貸款結餘

貸款結餘 — 種類

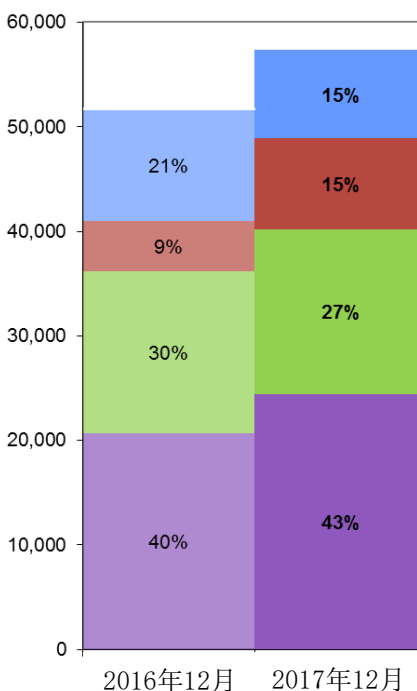
百萬港元



- 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

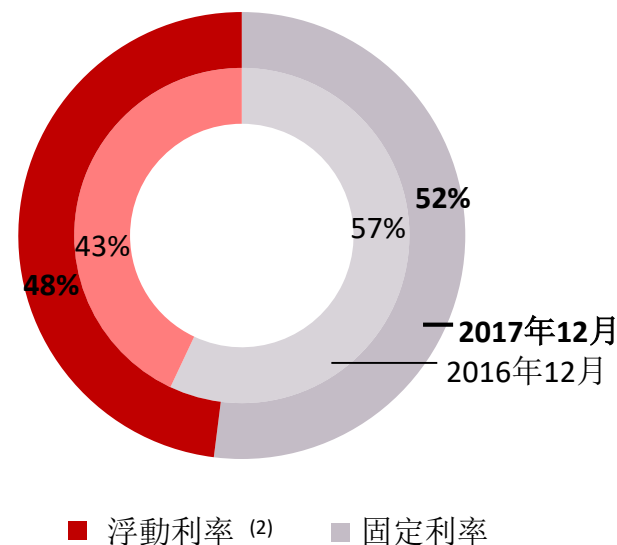
貸款結餘 — 到期日

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



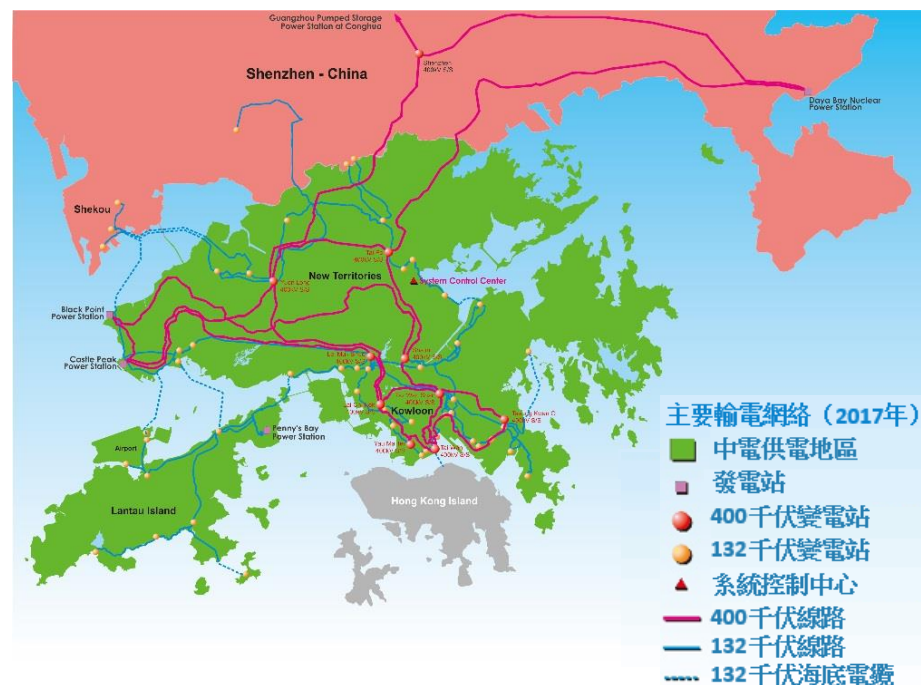
- 1) 循環貸款的到期日是根據相關貸款額度的到期日而不是按當前貸款提取期限而定
- 2) 就浮動利率借貸而言，假設利率上升1%及按於2017年12月31日的未償還債務餘額計算，每年額外的利息支出約為2.78億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作融資。2017年部分具代表性的範例載於第34頁（「中電集團 — 融資活動摘要」）

香港 — 業務規模持續增長

發電	輸電	配電	零售
裝機容量 8,913兆瓦	輸電和高壓配電線路總長超過 15,600公里	232個總變電站及逾14,400個 副變電站	33,164百萬度售電量及 2.56百萬個客戶

於2017年:

- 本地售電量較2016年下降0.2%至33,164百萬度
- 客戶數目較2016年增加約32,000個至2.556百萬個
- 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
- 兩座新建的132千伏變電站已投入運作，分別為香港東北香園圍的新邊境管制站及將軍澳一個數據中心供電
- 新增逾390公里輸電和高壓配電線路及逾200個變電站
- 開設智能體驗館，並推出更先進的流動應用程式，與客戶加強溝通聯繫



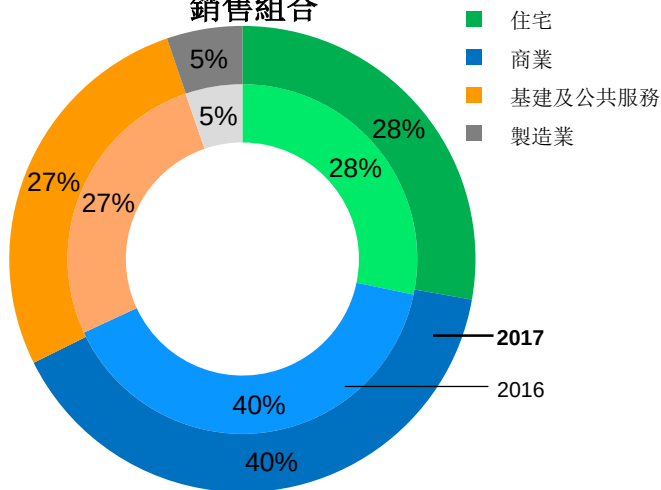
我們在九龍、新界及大嶼山為全港80%以上總人口
提供發電、輸配電及售電服務

香港 — 售電量及資本開支

售電量

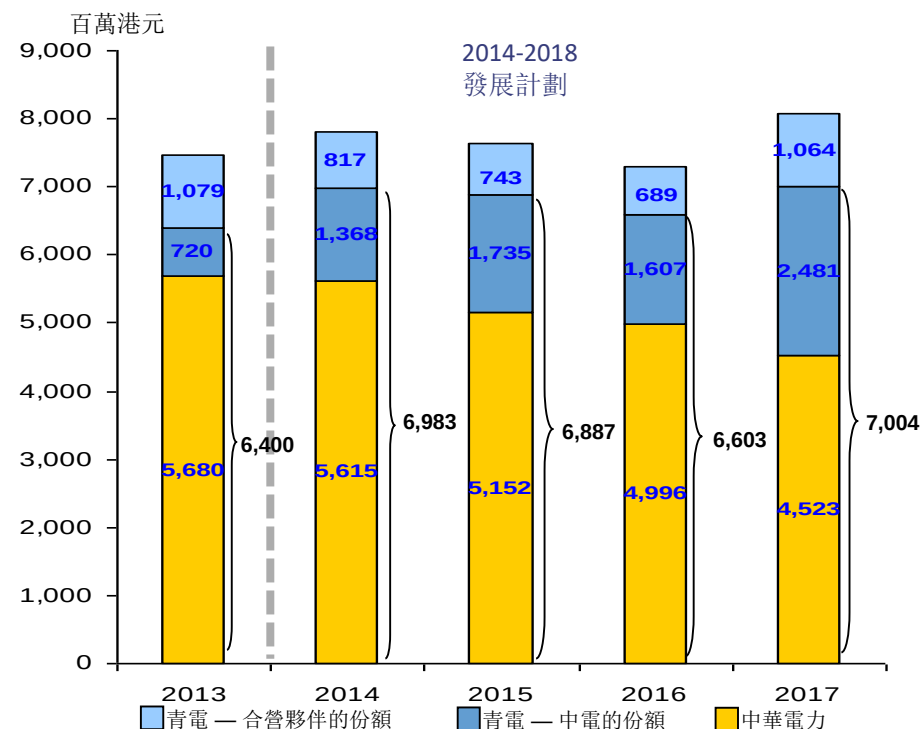
百萬度	2017	2016	變動
住宅	9,217	9,394	(1.9%)
商業	13,220	13,234	(0.1%)
基建及公共服務	8,987	8,858	1.5%
製造業	1,740	1,751	(0.6%)
本地總售電量	33,164	33,237	(0.2%)
外銷售電量	1,341	1,205	11.3%
總售電量	34,505	34,442	0.2%

銷售組合



資本開支

百萬港元	2017	2016	變動
中華電力	4,523	4,996	(9.5%)
青電	3,545	2,296	54.4%
總資本開支	8,068	7,292	10.6%



投入的總資本開支與發展計劃相符

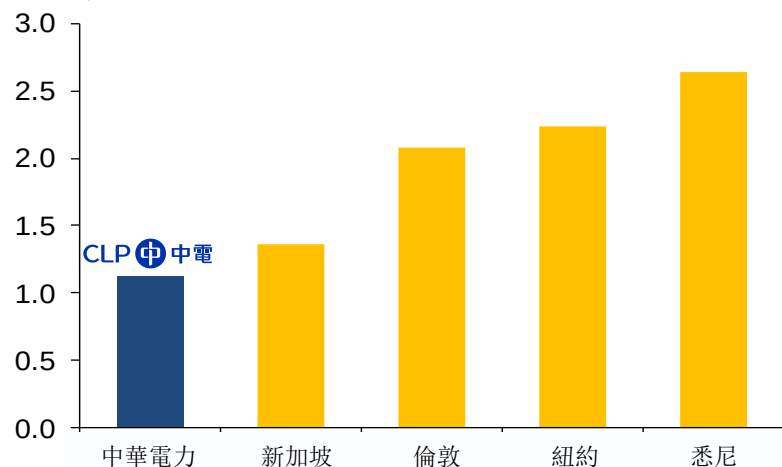
截至2017年12月所產生的308億港元資本開支

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 — 電價、可靠度及環境改善

低廉電費

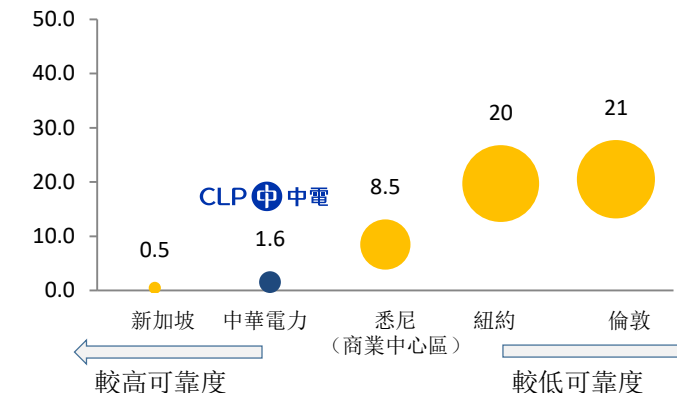
港元 / 每度電



備註：
按平均每月家庭用電量275度進行比較
於2018年1月的電價和匯率

高度可靠

每年客戶意外停電時間
(以分鐘計)



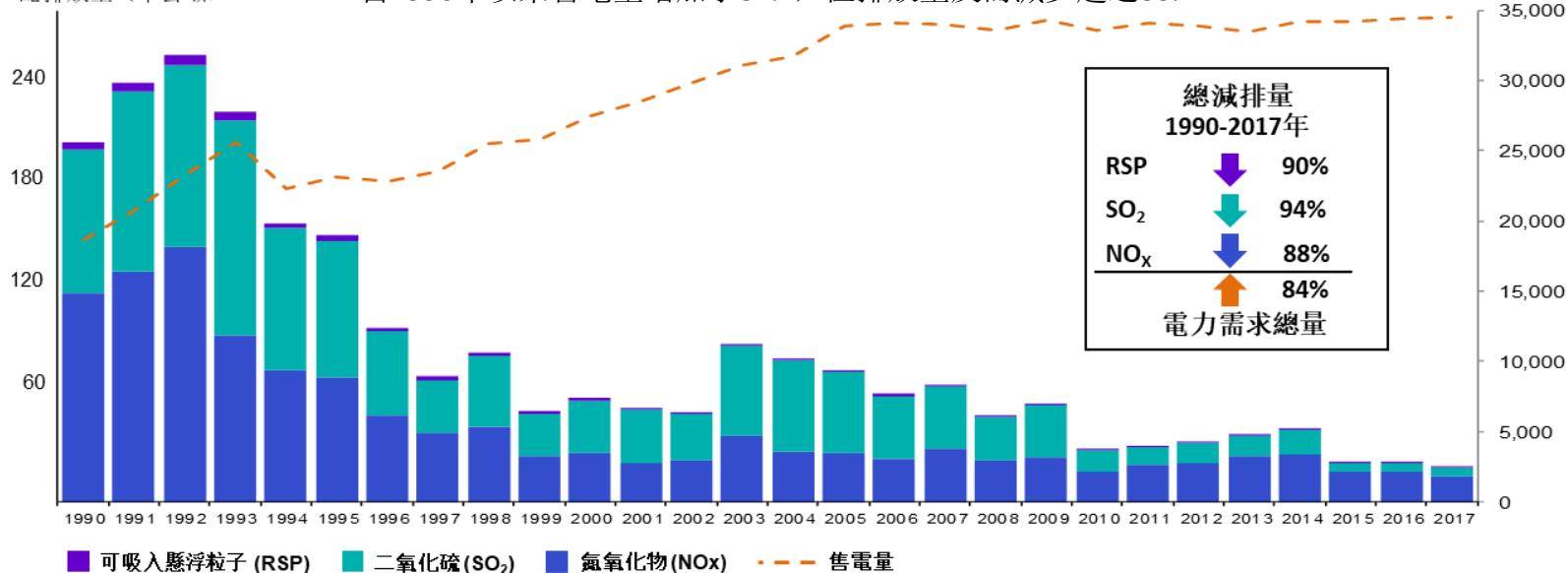
備註：
中華電力於2015—2017年的平均數據，所有其他城市於2014—2016年的平均數據
新加坡無架空電纜

改善環境

自1990年以來售電量增加了84%，但排放量反而減少超過88%

總排放量 (千公噸)

售電量 (百萬度)

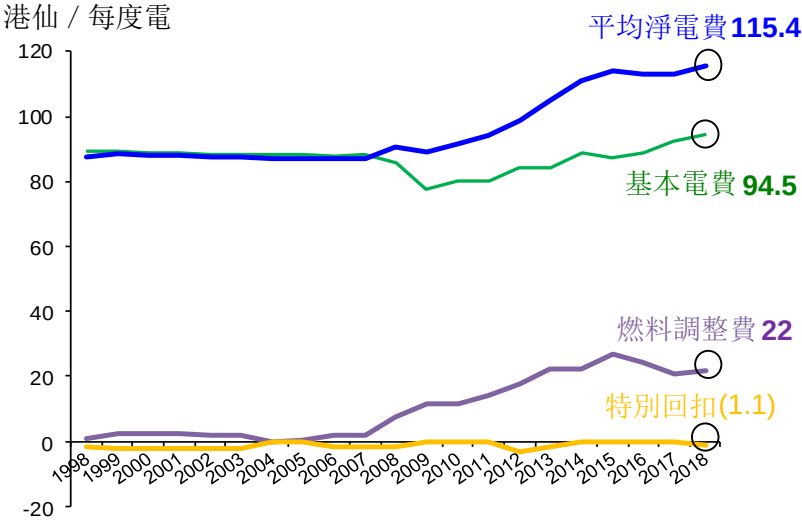


總減排量
1990-2017年

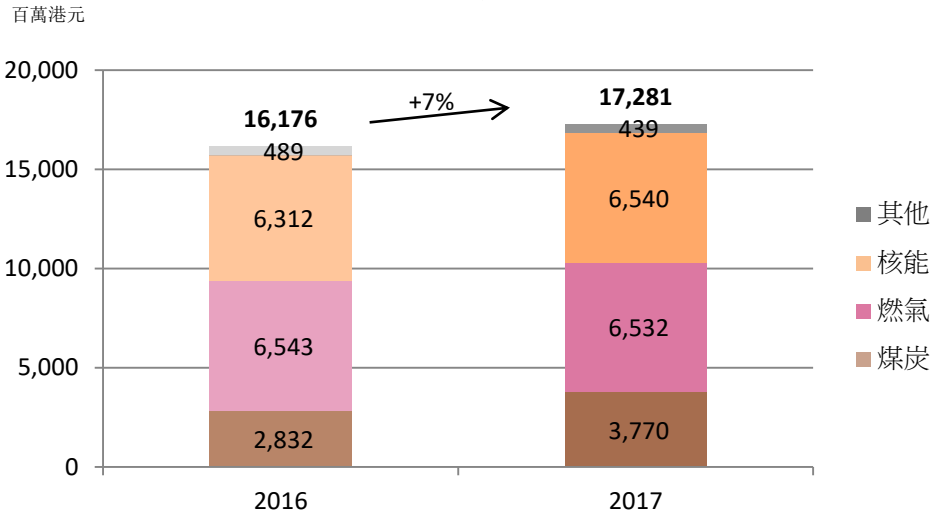
RSP	↓ 90%
SO ₂	↓ 94%
NO _x	↓ 88%
電力需求總量	↑ 84%

香港 — 電價、能源成本、燃料組合及燃氣量

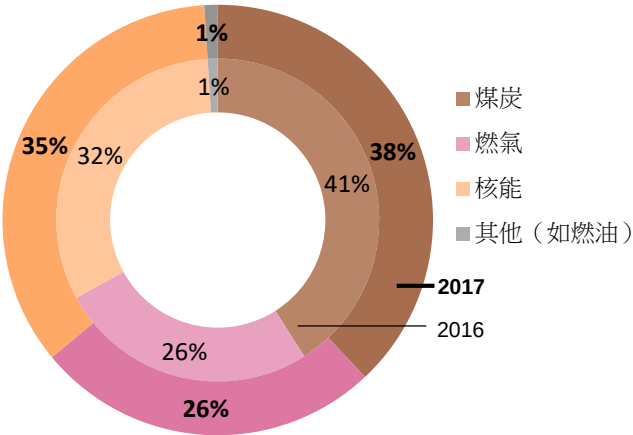
平均電費



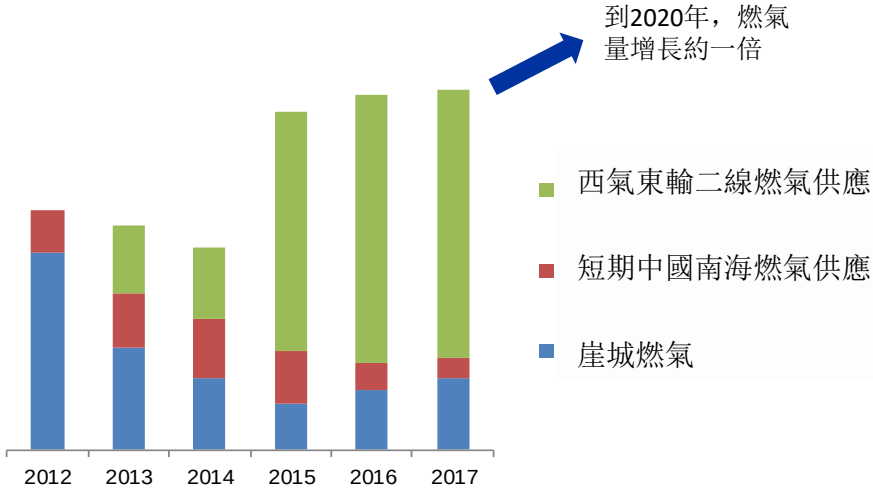
能源成本



燃料組合 (按千度發電量 / 購電量計算)



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	
	2017	2016	2017	2016
可再生能源	441	404	755	694
— 風電	245	202	352	283
— 水電	100	121	228	272
— 太陽能	96	81	175	139
核電	913	863	964	908
火電	45	429	53	437
— 山東	58	250	63	265
— 國華	67	170	70	168
— 防城港	(80)	9	(80)	4
營運和發展開支	(161)	(175)	(162)	(176)
營運盈利 / ACOI	1,238	1,521	1,610	1,863
北京一熱電廠的減值撥備	-	(58)		
防城港的減值撥備	-	(199)		
資產增值稅 超額準備計提回撥	-	83		
總盈利	1,238	1,347		

於2016年及2017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1.16487及1.15711。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2016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）

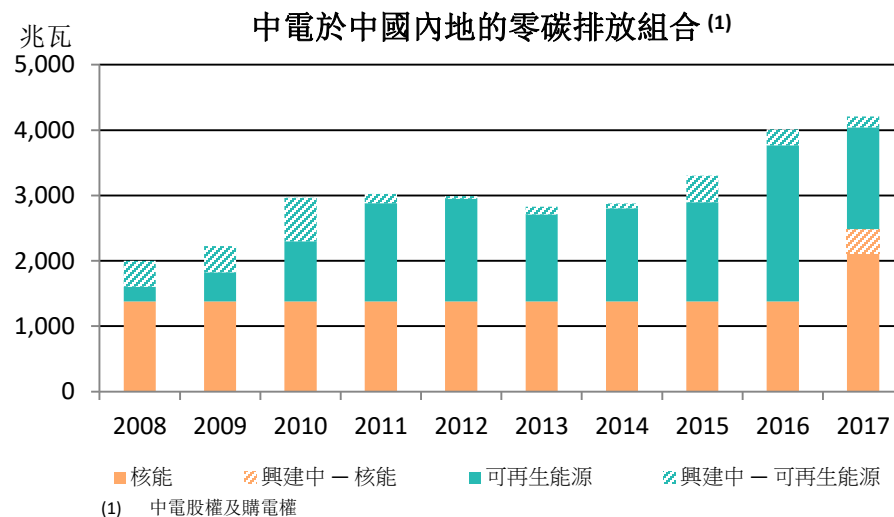
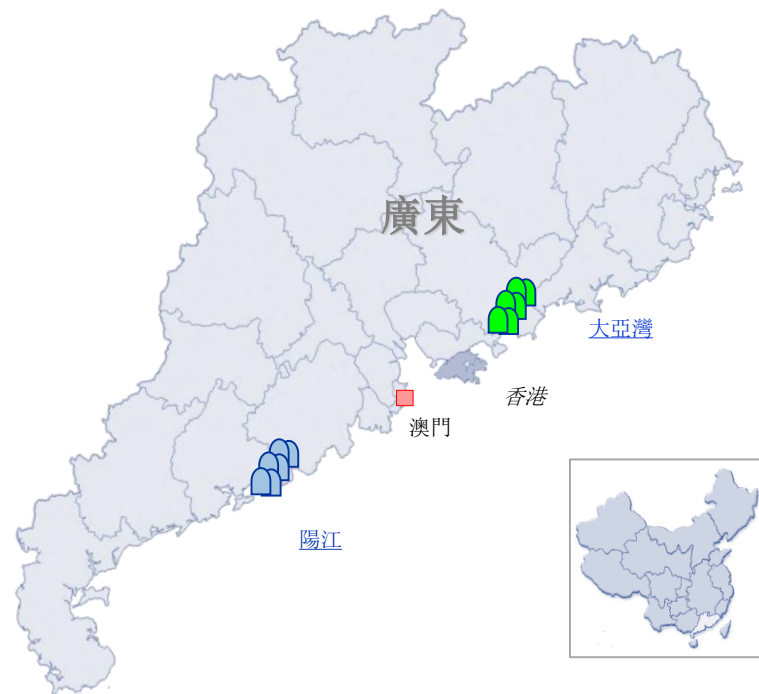


中國內地

百萬人民幣	營運 / 總盈利		ACOI	
	2017	2016	2017	2016
可再生能源	381	347	653	596
- 風電	212	173	304	243
- 水電	86	104	197	234
- 太陽能	83	70	152	119
核電	789	741	833	780
火電	39	369	46	375
- 山東	50	215	54	228
- 國華	58	146	61	144
- 防城港	(69)	8	(69)	3
營運和發展開支	(162)	(117)	(163)	(118)
營運盈利 / ACOI	1,047	1,340	1,369	1,633
北京一熱電廠的減值撥備	-	(50)		
防城港的減值撥備	-	(171)		
資產增值稅	-	71		
超額準備計提回撥	-			
總盈利	1,047	1,190		

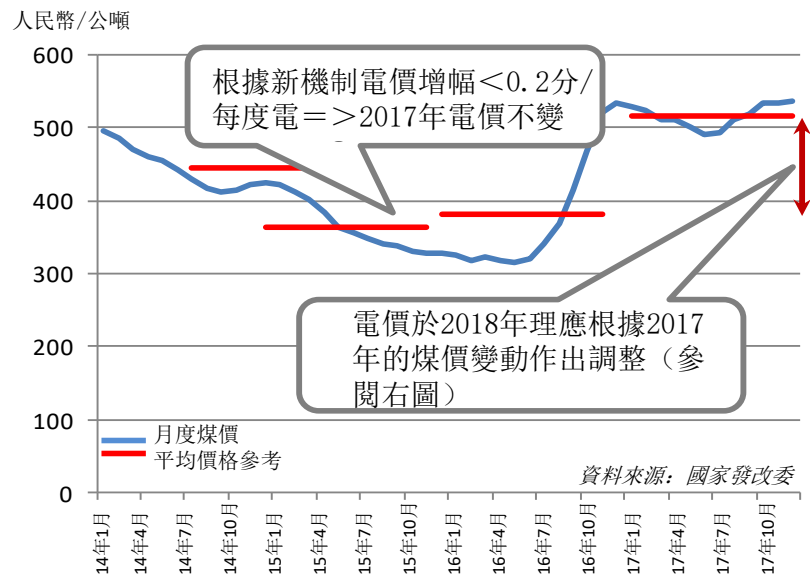
中國內地 — 陽江核電

- 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）
- 1 - 4號機組正在運行；5及6號機組正在興建中，預計可於2018 — 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



中國內地 — 燃煤項目

國家發改委煤價指數

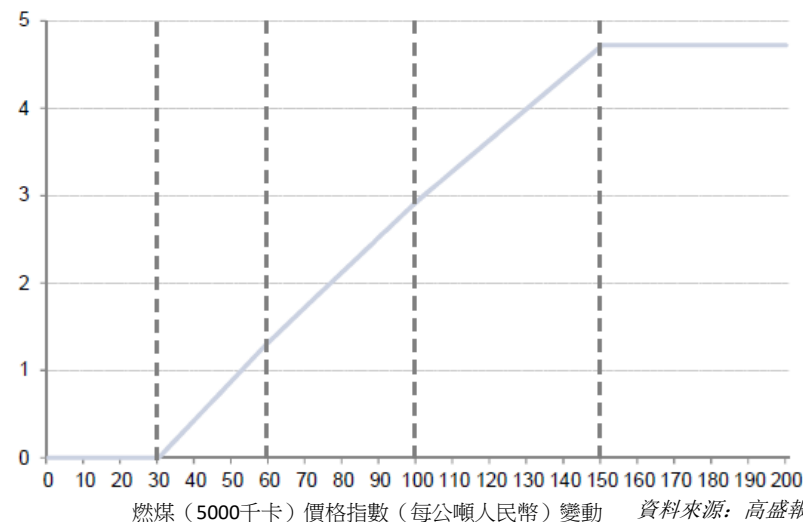


煤價對中電的影響

- 儘管在理論上電價需於2018年1月大幅上調，但至今（2018年2月）未見公布電價調整
- 市場銷售安排未必受電價調整所影響
- 2017年7月1日，基準電價輕微上調：
 - 國家發改委取消或降低若干專項資金，而所產生的利益以上調電價的形式輸送
 - 7月1日，中電煤碳資產的電價增幅如下：
 - 國華 - 2 - 3%
 - 山東 - 3%
 - 防城港 - 1.6%（由於全部發電量在市場銷售，故所享有的利益有限）

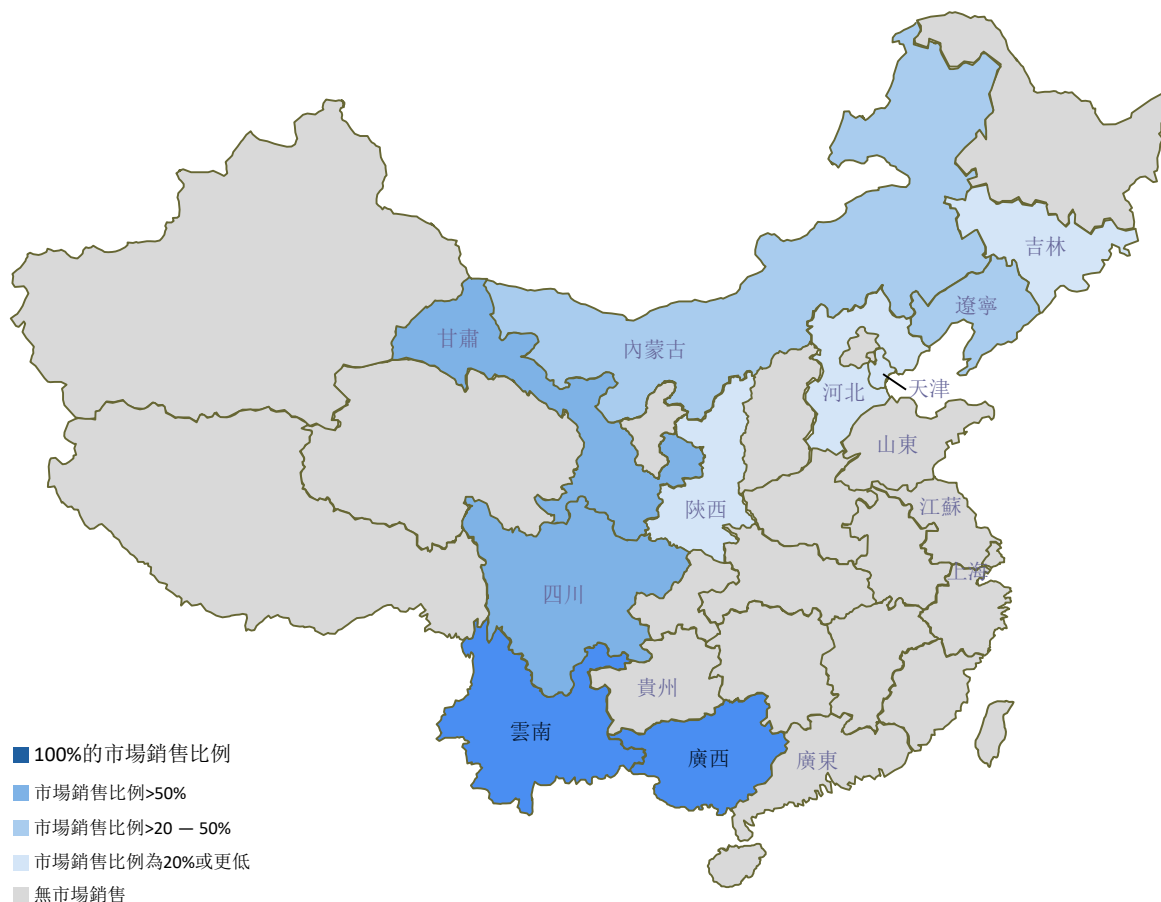
電價釐定機制

燃煤上網電價變動（人民幣分 / 每度電）



- 2015年12月，國家發改委向能源生產商頒布了新的燃料成本轉嫁政策
- 以層級結構按去年的平均煤價指數對電價進行年度調整，並於每年1月1日起實施
 - 若煤價增長低於每公噸人民幣30元，則不會有燃料成本轉嫁
 - 若煤價增長為每公噸人民幣30元至人民幣150元之間，則按上表轉嫁燃料成本
 - 若煤價增長超過每公噸人民幣150元，則超過部分不會有任何轉嫁
- 最低電價變動門檻：若某年計算的電價變動低於每度電人民幣0.2分時，則當期的電價變動將推延至下一年度

中國內地 — 2017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） 大理漾濞水電（50兆瓦）
四川	江邊水電（330兆瓦）
甘肅	金昌太陽能（43兆瓦）
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）
內蒙古	準格爾火電（257兆瓦）
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）
陝西	神木（108兆瓦）

中國不同省份的市場銷售形式各異。2017年，中電約38%的發電量於市場出售。提供的折扣幅度從燃煤發電項目的較低單位數，以至若干可再生能源項目的雙位數不等。展望未來，預計市場售電量將持續增加。

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

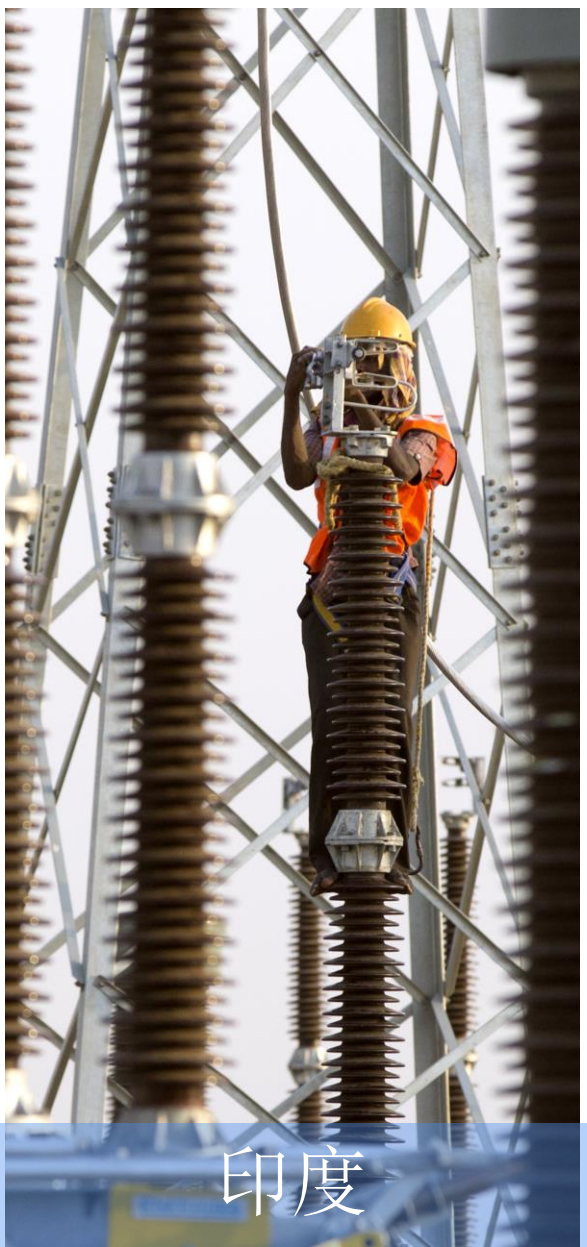
- 2017年12月，中國政府宣布啟動全國性的碳交易市場，預計將成為全球最大的碳交易體系，凸顯國家要求於2030年底前使碳排放達峰的決心。碳交易市場初期只覆蓋發電行業
- 政府會向發電企業提供某一額度的免費配額，排放量超出配額的企業將須在市場購買減排信用額來抵銷超額的排放量
- 可再生能源公司可從出售中國認證減排額度(CCER)中獲益
- 自2013年起推出七個地區性試點計劃
- 持續監督新政策帶來的機會和影響

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
- 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

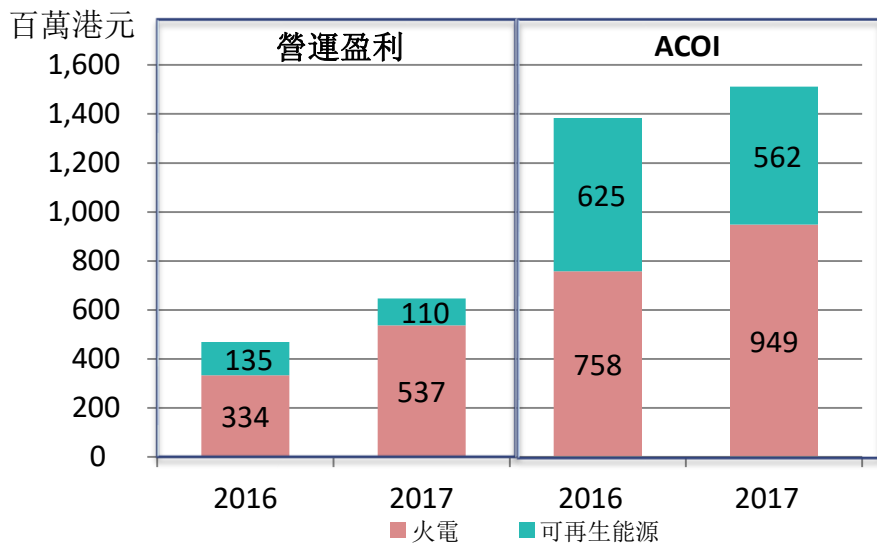
印度 — 財務資料



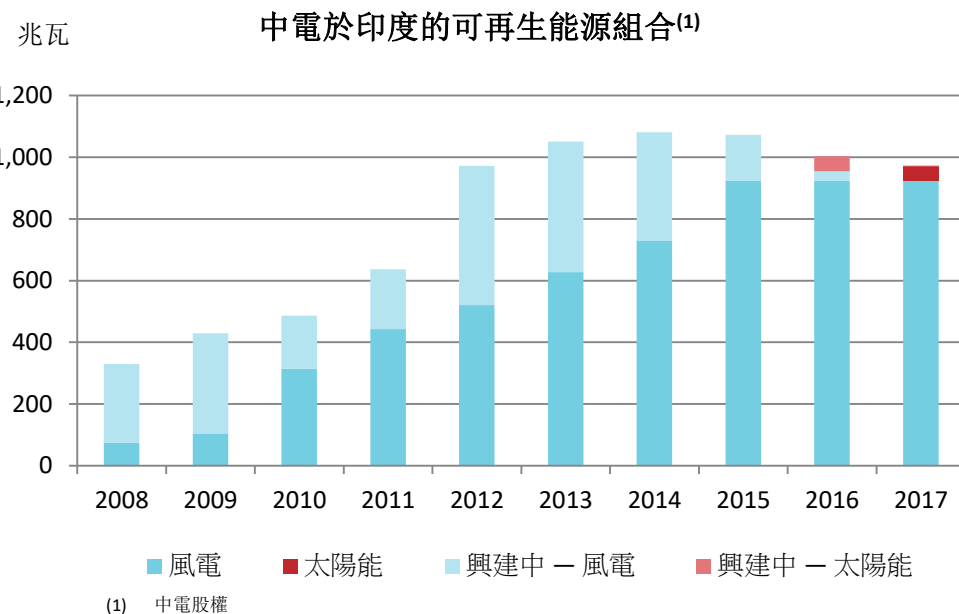
	港元		當地貨幣	
	2017 百萬港元	2016 百萬港元	2017 百萬 印度盧比	2016 百萬 印度盧比
ACOI				
火電（哈格爾）	676	492	5,633	4,270
火電（Paguthan）	273	266	2,275	2,309
可再生能源	562	625	4,683	5,424
總計	1,511	1,383	12,591	12,003
營運盈利				
火電（哈格爾）	315	117	2,625	1,015
火電（Paguthan）	222	217	1,850	1,883
可再生能源	110	135	916	1,172
總計	647	469	5,391	4,070

於2016年及2017年，將印度分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.11522及0.12001。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2016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



2017年可再生能源業務的盈利下降，反映取消Yermala風場項目的一次性費用及對一家營運及維修保養承辦商作出的應收賬款撥備



- 中電是印度電力行業中最大的境外投資者之一，也是當地最大的風電發展商之一
- 中電在印度的首個太陽能光伏項目Veltoor（100 / 49兆瓦）於2017年將94兆瓦容量投產，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領域的新機遇，以配合印度政府加強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	
	2017 百萬港元	2016 百萬港元	2017 百萬	2016 百萬
ACOI				
火電	142	249	554新台幣	1,033新台幣
可再生能源	65	60	281泰銖	271泰銖
營運開支	(13)	(13)	-	-
發展開支	(38)	(25)	-	-
總計	156	271		
營運盈利				
火電	142	249	554新台幣	1,033新台幣
可再生能源	65	60	281泰銖	271泰銖
營運開支	(13)	(13)	-	-
發展開支	(34)	(22)	-	-
總計	160	274		

2016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0.2201（泰銖）及0.2406（新台幣），2017年的有關匯率分別為0.2307（泰銖）及0.2571（新台幣）。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2016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

	港元		當地貨幣	
	2017 百萬港元	2016 百萬港元	2017 百萬澳元	2016 百萬澳元
EBITDAF (計入 影響可比性項目前)	5,421	3,756	905	652
折舊及攤銷	(1,335)	(1,320)	(223)	(229)
ACOI				
客戶 (零售)	3,137	2,937	523	510
能源 (批發)	2,778	1,419	463	246
企業 (公司)	(1,829)	(1,920)	(304)	(333)
總計	4,086	2,436	682	423
公平價值調整*	(182)	367	(30)	64
財務開支淨額	(124)	(207)	(21)	(36)
所得稅支銷	(1,042)	(747)	(174)	(130)
營運盈利	2,738	1,849	457	321
購入衍生工具稅項計提回撥	573	-	94	-
發電資產準備回撥	-	54	-	9
總盈利	3,311	1,903	551	330

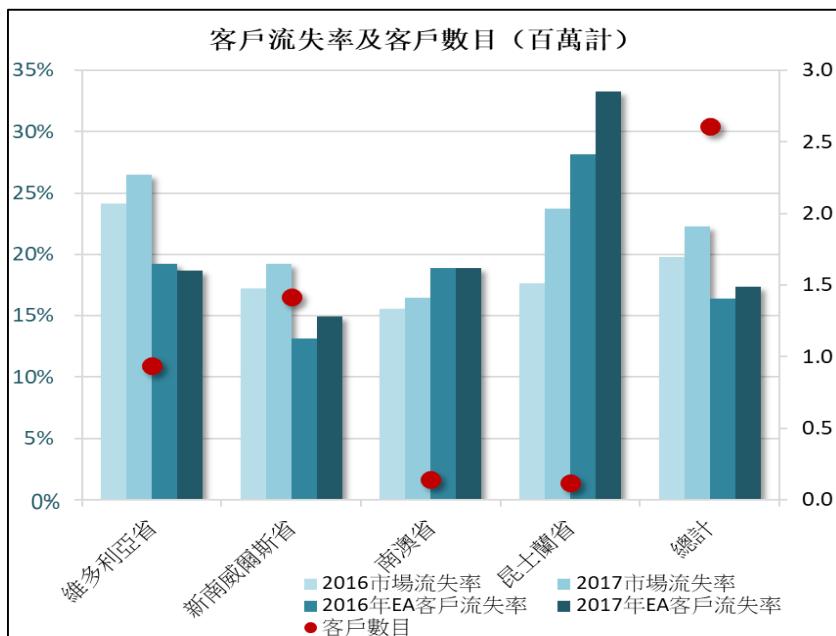
* 公平價值調整主要源自我們為進行對沖而訂立的發電資產遠期售電合約的批發電價顯著上升。因此，2017年錄得虧損，而2016年則錄得收益。

2016年及2017年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.7615及5.9958。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2016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 — 客戶業務

客戶數目 (千計)	2017			2016		
	電力	燃氣	總計	電力	燃氣	總計
大眾市場	1,738.0	872.2	2,610.2	1,750.2	859.8	2,610.0
工商客戶	12.8	0.4	13.2	14.9	0.4	15.2
客戶總數	1,750.9	872.5	2,623.4	1,765.0	860.2	2,625.2
平均大眾市場客戶數目 ⁽¹⁾	1,751.6	869.2	2,620.9	1,769.0	849.0	2,617.9

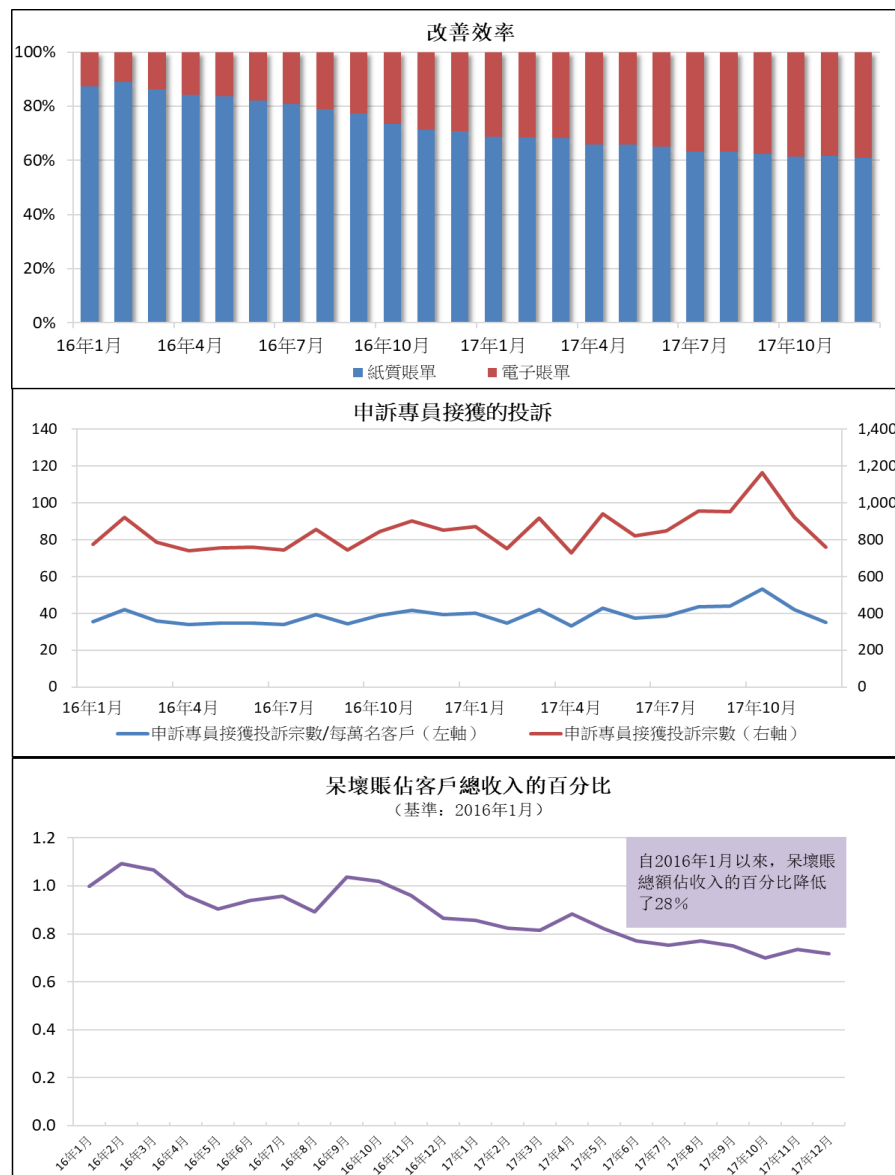
售電量及收入	2017		2016	
	電力 (十億度)	燃氣 (千兆兆焦耳)	電力 (十億度)	燃氣 (千兆兆焦耳)
大眾市場	10.9	34.7	10.8	34.6
工商客戶	8.0	23.1	9.2	31.5
總銷售量	19.0	57.8	20.1	66.1
銷售收入 (百萬澳元)	4,202.5	1,033.5	3,891.8	1,020.6



- 由於零售市場競爭激烈，大眾市場客戶數目持平
- 向利潤率低的工商客戶的銷售減少，以致銷售量降低
- 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

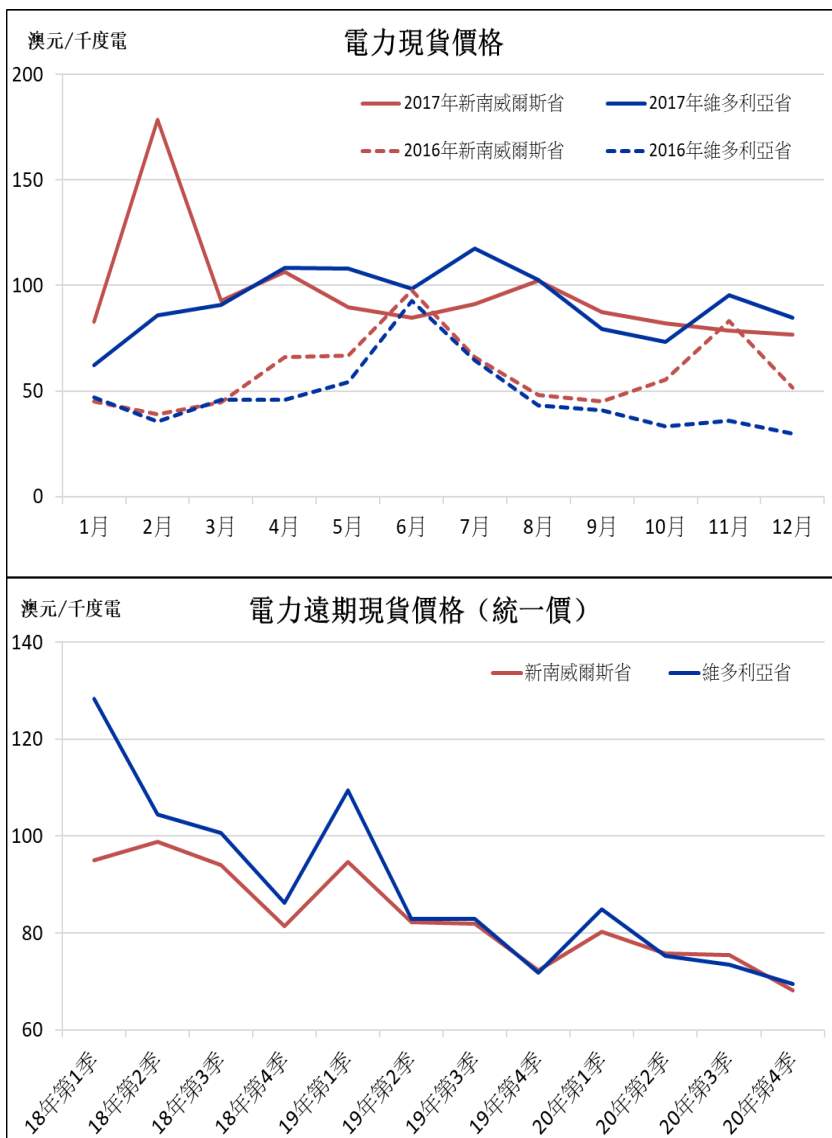
澳洲 — 客戶業務

持續提升客戶體驗及降低成本



- 雖然公眾對能源價格高企的負面情緒給整個行業帶來挑戰，但EnergyAustralia的整體客戶服務表現及服務成本使公司業績更勝去年。相對去年的業務摘要包括：
 - 1百萬客戶採用電子賬單
 - 壞賬佔總收入的百分比有所改善
- 申訴專員接獲的投訴個案增加，最能反映行業受到的挑戰
- 我們推行強而有力的客戶服務計劃，為業績奠定基礎。該計劃包括下列措施：
 - 提供更簡單的電子賬單及主動的客戶提示
 - 提升MyAccount的功能，為客戶提供更強的自助服務能力
 - 加強對EnergyAustralia前線服務人員和夥伴的支持和重視
- 根據Global Reviews用以衡量能源零售商數碼銷售效益表現的基準，EnergyAustralia領先澳洲、英國及愛爾蘭的所有品牌

澳洲 — 批發市場狀況



- 批發價格仍處於歷史高位，原因如下：
 - Hazelwood電廠在短時間內關閉
 - Portland冶煉廠在受補貼的情況下繼續營運
 - 受極端天氣影響，新南威爾斯省及昆士蘭省因用電高峰需求而出現事故
 - 由於舊合約屆滿，加上燃氣市場動態轉變，燃煤及天然氣價格上升
 - 發電機組老化以致可靠度降低
 - 可再生能源的間歇性供應帶來成本
- 遠期現貨價格曲線走低，反映未來的可再生能源設施將增加能源供應，但能源供應的間歇性和波動性也會加劇
- 澳洲聯邦政府於2017年10月公布國家能源保障計劃(NEG)，以求達致供應可靠度、價格負擔能力與減排水平的平衡
- 若獲得澳洲聯邦政府委員會支持，NEG將引領能源轉型步伐
- 此外，EnergyAustralia正在向用電需求管理及蓄能方面作出投資

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

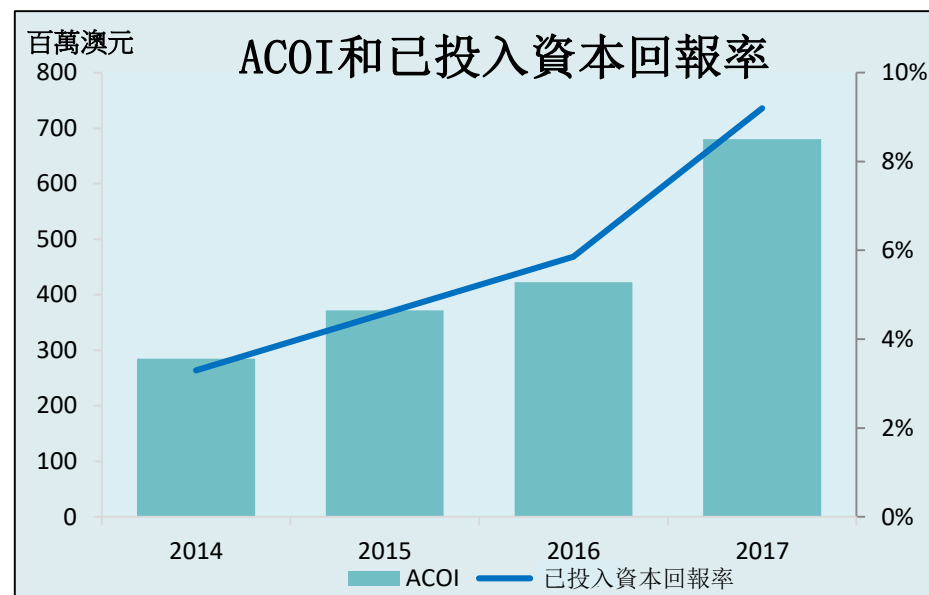
- 客戶業務

- 提升客戶服務水平
- 降低成本及提高營運效率
- 透過NextGen業務增加產品種類

- 能源業務

- 優化資產組合以支持客戶業務
- 預計未來將受惠於批發價格上漲
- 支持500兆瓦可再生能源項目的發展

- EnergyAustralia將繼續提高流程效率並投資於營運系統



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%

(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 — 2017年12月31日

19,395兆瓦權益發電容量及5,159兆瓦購電容量（總計24,554兆瓦）

澳洲	總計	4,966兆瓦*
營運中		
雅洛恩電廠	1,480 / 1,480	(c)
Mount Piper	1,400 / 1,400	(c)
Hallett	203 / 203	(g)
Ecogen	966 / 966*	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
風電項目	602 / 494*	(w)
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#	94 / 46	(s)
興建中 / 已承諾		
太陽能光伏項目#	6 / 3	(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	7,483兆瓦*
營運中		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘	2,525 / 2,525*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(d)
興建中 / 已承諾		
龍鼓灘 — D1 (a)	550 / 550*	(g)

中國內地	總計	8,872*兆瓦
營運中		
大亞灣 ^(b)	1,968 / 1,380*	(n)
陽江 ^(c)	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)
國華及神木	7,690 / 1,355	(c)
水電項目	509 / 489	(h)
風電項目	1,354 / 835	(w)
太陽能光伏項目#	275 / 234	(s)
興建中 / 已承諾		
陽江 ^(c)	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) 龍鼓灘電廠的550兆瓦新燃氣發電機組預計將於2020年前投入商業運行。

(b) 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。

(c) 收購陽江核電17%股權的交易已於2017年12月12日完成。於2017年12月31日，有四台機組正在營運，兩台機組正在興建中。

中電集團 — 可再生能源發電組合 — 2017年12月31日

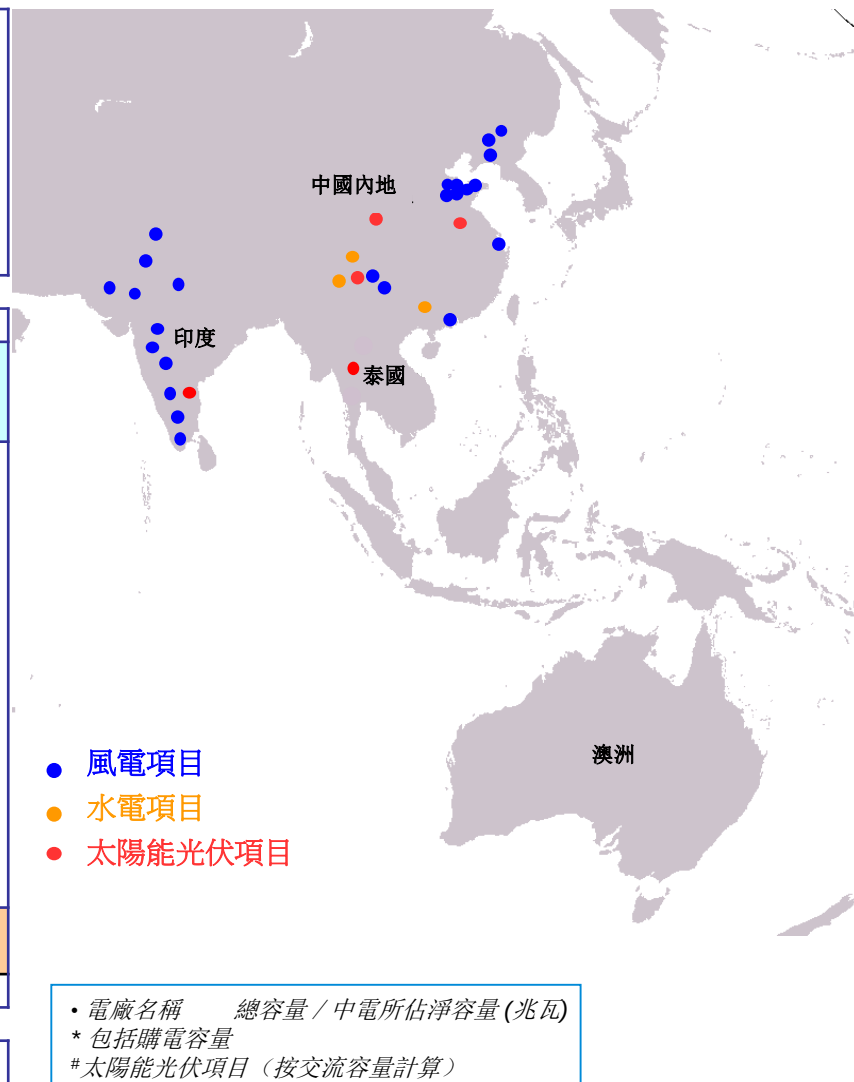
2,751兆瓦權益發電容量及461兆瓦購電容量（總計3,211兆瓦）

— 中電總發電組合的13%

澳洲	總計	494兆瓦*
營運中		
Waterloo	131 / 56*	
Cathedral Rocks	66 / 33	
Boco Rock	113 / 113*	
Taralga	107 / 107*	
Mortons Lane	20 / 20*	
Gullen Range	166 / 166*	

印度	總計	973兆瓦
營運中		
風電	924兆瓦	
太陽能	46兆瓦	
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# (a)	94 / 46	
興建中 / 已承諾		
太陽能	3兆瓦	
Veltoor太陽能# (a)	6 / 3	

泰國	總計	21兆瓦
營運中		
Lopburi太陽能#	63 / 21	



中國內地	總計	1,723兆瓦
營運中		
風電 ^{(b)(c)}	835兆瓦	
水電	489兆瓦	
太陽能	234兆瓦	
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	49 / 12	
馬鬃山	49 / 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 ^(d)	100 / 100	
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#	85 / 43	
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#	17 / 17	

(a) CLP India日後可選擇收購剩餘的51%股權。94兆瓦的Veltoor太陽能已於2017年下半年投入營運。

(b) 長島風場（12兆瓦）已於2017年下半年停止營運。

(c) 於2017年12月份簽署股份轉讓協議，出售於中廣核風電（314兆瓦）中的權益。

(d) 萊蕪二期風場已於2017年10月投產。

中電集團 — 發電容量*（按燃料組合劃分） — 2017年12月31日

中電所佔淨容量24,554兆瓦

容量 (按燃料類型劃分)	總計 (兆瓦)		營運中 (兆瓦)		興建中 / 已承諾 (兆瓦)	
	(a) + (b)	%	(a)	%	(b)	%
燃煤	12,633	51%	12,633	51%	-	-
燃氣	5,322	22%	4,772	19%	550	2%
核電	2,488	10%	2,118	9%	369	2%
風電	2,401	10%	2,253	9%	149	1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	321	1%	301	1%	20	<1%
其他	900	4%	900	4%	-	-
發電容量總計	24,554	100%	23,467	96%	1,088	4%

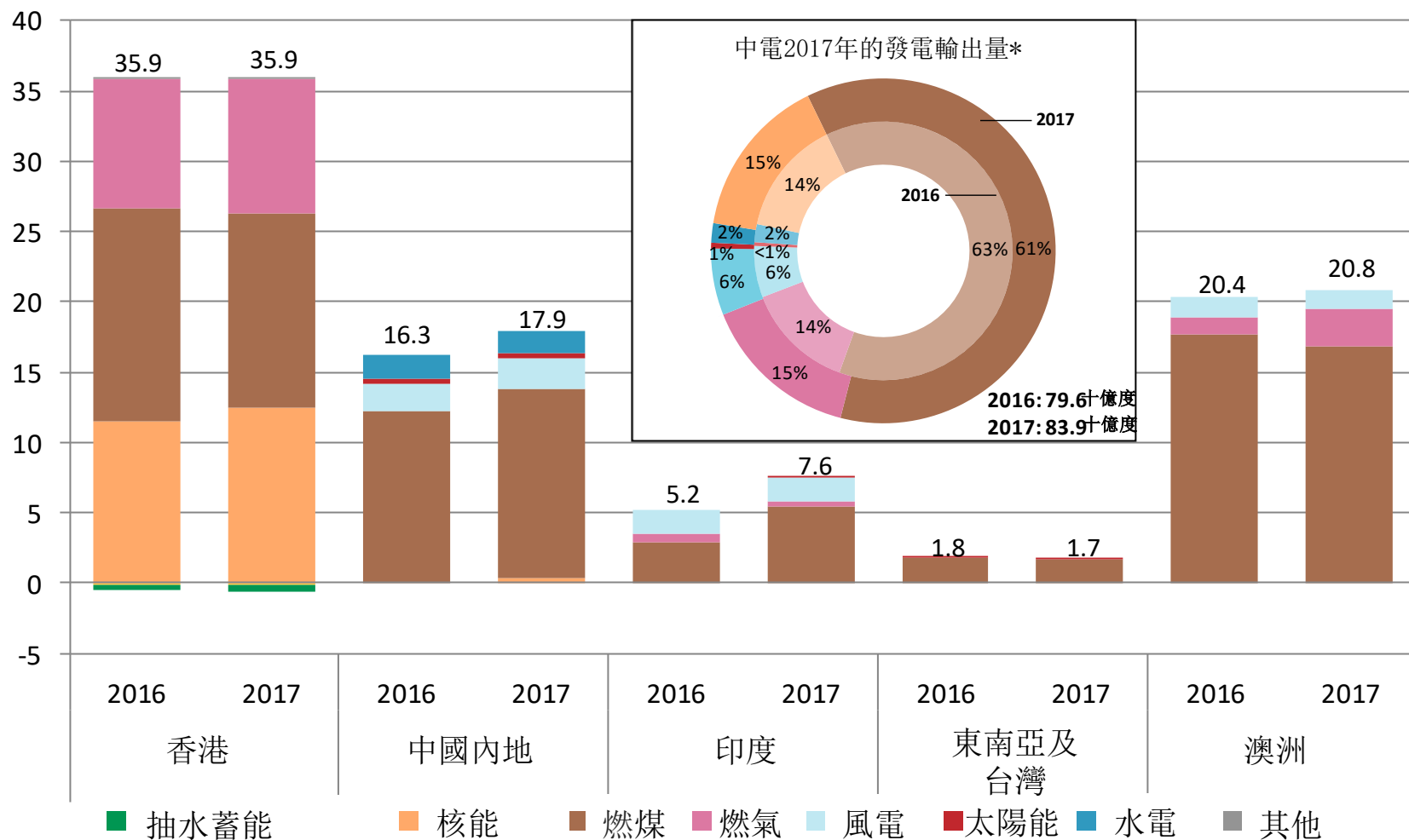
* 按權益計算及包括購電安排

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加總數

中電集團 — 發電輸出量 — 2017年

發電輸出量*

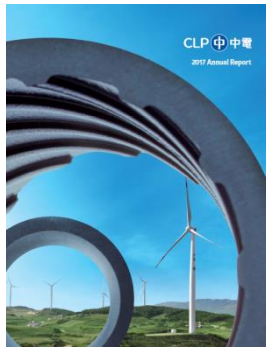
十億度



* 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



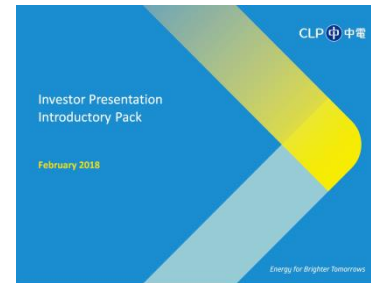
可持續報告*
2017



中期報告*
2017



中電簡介
2018年2月



分析員簡報
2017年8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

* 將於2018年3月出版

中電控股

謝謝