

中電控股
2018年全年業績
分析員簡報

2019年2月25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



業務趨勢及展望



問答環節



附件



表現 概述

澳洲Ballarat儲能電池系統

專注策略帶來連續五年的盈利增長

- ✓ 香港業務的表現持續可靠
 - ✓ 為期15年的新管制計劃協議於2018年10月1日生效
 - ✓ 發展計劃為更潔淨及更智能化的能源投資奠定基礎
- ✓ 中國內地及海外業務錄得進一步增長
 - ✓ 中國內地低碳發電業務的盈利增加
 - ✓ 在印度與新夥伴開展合作關係，以追求業務增長及多元化
 - ✓ 澳洲業務價值重新體現，而新機遇主要取決於政策的演變
- ✓ 通過創新項目及科技促使集團邁向「新世代的公用事業」，進展理想
- ✓ 現金流充裕及財務結構穩健

財務穩健及投資為增長奠下基礎

營運盈利

13,982百萬港元 +5% ↑

第四期中期股息

1.19港元 +4% ↑

總盈利

13,550百萬港元 -5% ↓

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

5.53港元 +5% ↑

中期股息總額

3.02港元 +4% ↑

每股總盈利

5.36港元 -5% ↓

資本開支及債務槓桿

管制計劃資本開支	84億港元
其他資本開支	36億港元
淨負債/總資金	25.5%

資產表現強勁，發電輸出量增加10%

安全

總可記錄工傷事故率

0.25

-0.4

香港供電可靠度 (1)

平均每年停電時間（以分鐘計）

撇除颱風山竹的影響

1.44 -0.13

計入颱風山竹的影響

10.29 +8.72

客戶數目

香港

259.7萬

+4.1萬

澳洲

255.0萬

-7.3萬

售電量

香港

342 億度 穩定

澳洲

191 億度 穩定

發電表現

發電輸出量 (2)

923億度

+10.1%

發電容量 (2)

營運中

22.9 千兆瓦

-0.6

零碳排放 (3)

5.4 千兆瓦

+0.2

已承諾 / 興建中

0.8 千兆瓦

-0.3

- (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、太陽能及核電



集團財務 表現

印度泰倫加納邦(Telangana)的Veltor太陽能光伏電站

海外業務表現強勁，營運盈利上升

百萬港元	2018	2017	變動
收入	91,425	92,073	 1%
營運盈利			
香港電力及相關業務	8,785	9,198	 4%
本地電力業務	8,558	8,863	
售電予廣東	35	65	
港蓄發和香港支線	192	270	
香港以外	6,199	4,783	 30%
中國內地	2,163	1,238	
印度	572	647	
東南亞及台灣	162	160	
澳洲	3,302	2,738	
其他盈利和未分配項目	(1,002)	(674)	
營運盈利	13,982	13,307	 5%
影響可比性項目#	(432)	942	
總盈利	13,550	14,249	 5%

經調整本期營運收入(ACOI)

百萬港元	2018	2017	變動
營運盈利 (中電應佔)	13,982	13,307	↑ 5%
扣除：			
公平價值調整	(68)	(138)	
財務開支淨額#	(2,107)	(2,278)	
所得稅支銷	(4,014)	(3,353)	
非控制性權益	(827)	(849)	
ACOI	20,998	19,925	↑ 5%

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EnergyAustralia的能源衍生工具合約錄得的公平價值減值調整

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（特別是澳洲業務）

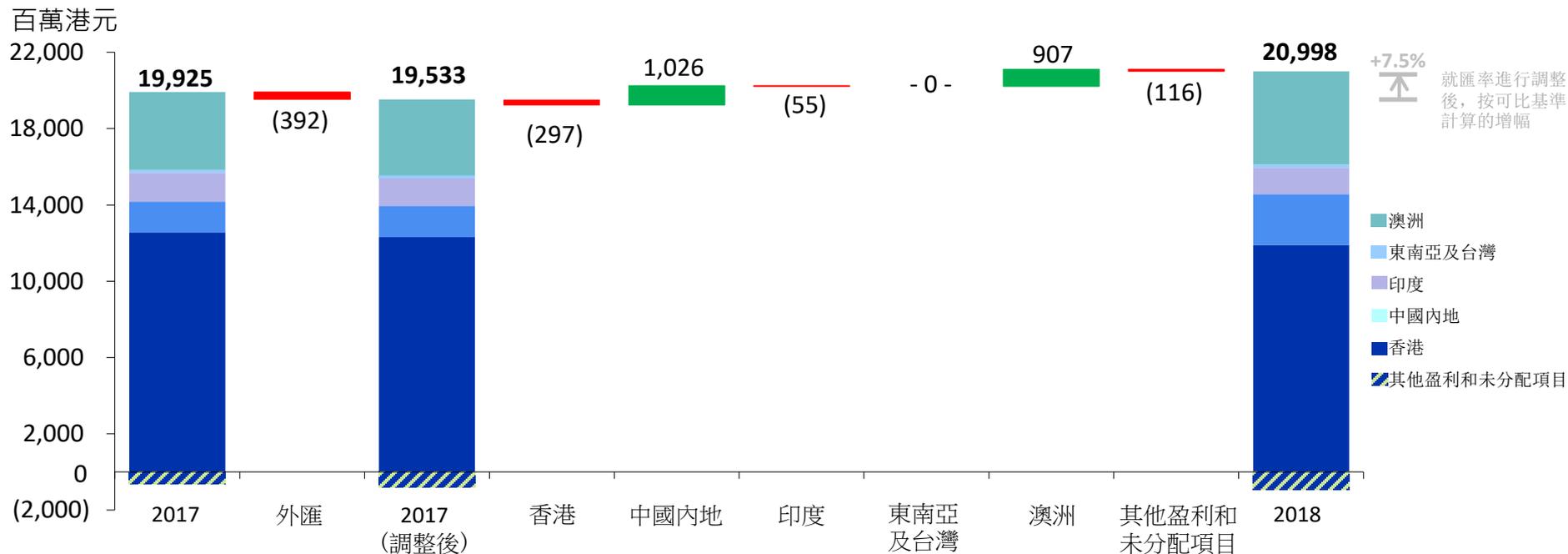
非控制性權益

- 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	2017	
香港電力及相關業務	12,826	13,222	新管制計劃協議生效，准許利潤回報率下調
中國內地	2,670	1,610	零碳排放業務盈利增長
印度	1,385	1,511	火電業務盈利減少，太陽能項目新帶來的貢獻抵銷部分影響
東南亞及台灣	161	156	和平電力及NED的表現穩定
澳洲	4,885	4,086	批發價格上漲，發電輸出量增加及零售市場競爭激烈
其他盈利和未分配項目	(929)	(660)	外匯影響，企業創新及發展成本增加
總計	20,998	19,925	增加5.4%（或就外匯調整後+7.5%）



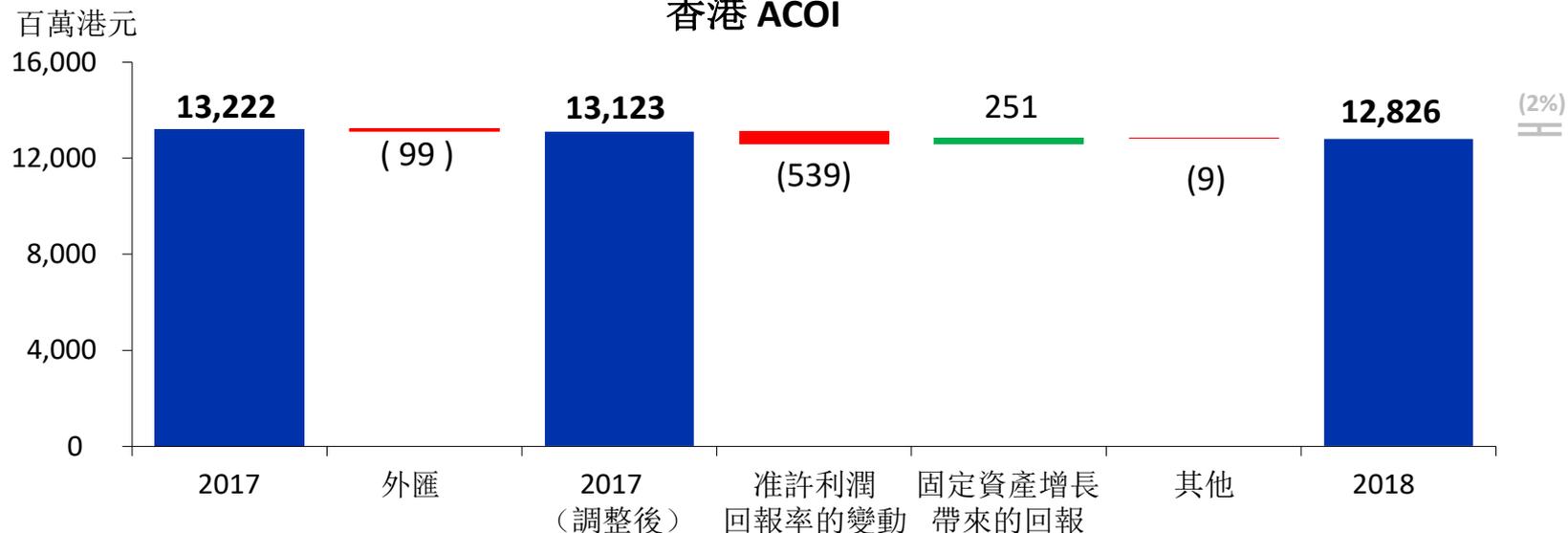


各業務單位的表現

參觀中國陽江核電站

新管制計劃協議生效，准許利潤回報率下調

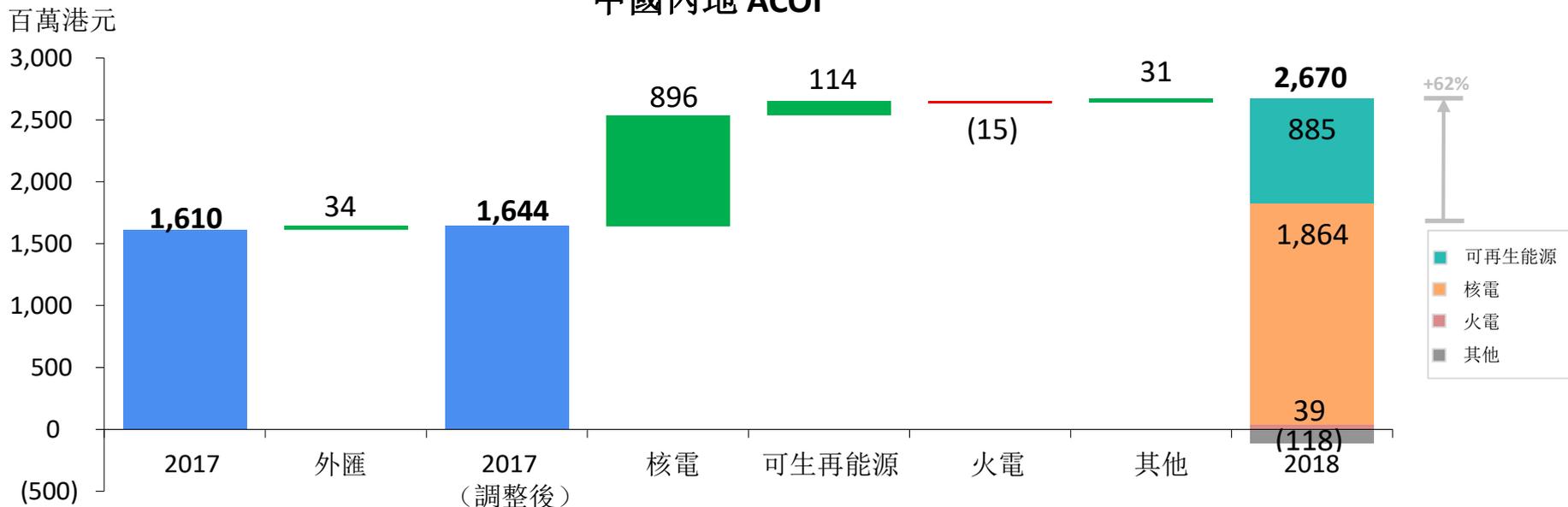
香港 ACOI



 營運表現	 財務表現	 展望
<p>儘管受颱風影響，供電可靠度仍保持高水平 本地售電量增加1.5%</p> <p>售電予蛇口的合約於2018年6月屆滿，售電予中國內地的電量減少</p> <p>聯合循環燃氣發電機組（D1）正處於施工階段</p> <p>海上液化天然氣接收站取得環境許可證。液化天然氣供應及浮式儲存再氣化裝置接收船的安排取得重大進展</p> <p>推出「可再生能源上網電價」計劃，接獲超過1,400宗申請</p>	<p>由於准許利潤回報率自2018年10月1日開始下調，導致管制計劃盈利減少，但有一部分被固定資產淨值的增加所抵銷</p> <p>2018年的資本開支</p> <ul style="list-style-type: none"> 輸配電及零售業務的資本開支約44億港元 發電業務資本開支約45億港元 <p>其他：售電予廣東、香港支線及港蓄發</p>	<p>管制計劃回報降低在2019年帶來全年影響</p> <p>實現新的五年發展計劃（2018至2023年）</p> <p>推行新管制計劃協議的可再生能源、能源效益及節能措施</p> <p>繼續興建D1發電機組，並開始籌劃D2</p> <p>繼續推進海上液化天然氣接收站，以及完成液化天然氣供應合約和浮式儲存再氣化裝置接收船的安排</p>

零碳排放業務盈利增長

中國內地 ACOI



營運表現

核電

- 陽江：5號機組自7月起投入運作
- 大亞灣：發電量穩定
- 颱風山竹吹襲期間，兩間電廠維持可靠營運

可再生能源

- 現有項目：基本表現穩健，上網電量被削減的情況有所紓緩，發電量創新高
- 凌源太陽能光伏電站於2018年7月投產，表現優異

火電

- 營運表現可靠，防城港需求提高

財務表現

核電

- 陽江項目帶來全年貢獻
- 目前核電佔中國內地盈利三分之二

可再生能源

- 現有項目盈利增加，上網電量被削減的情況有所紓緩
- 新項目作出貢獻

火電

- 發電量增加，但被煤價高企及能源轉型成本的影響完全抵銷，而電費仍處於低水平

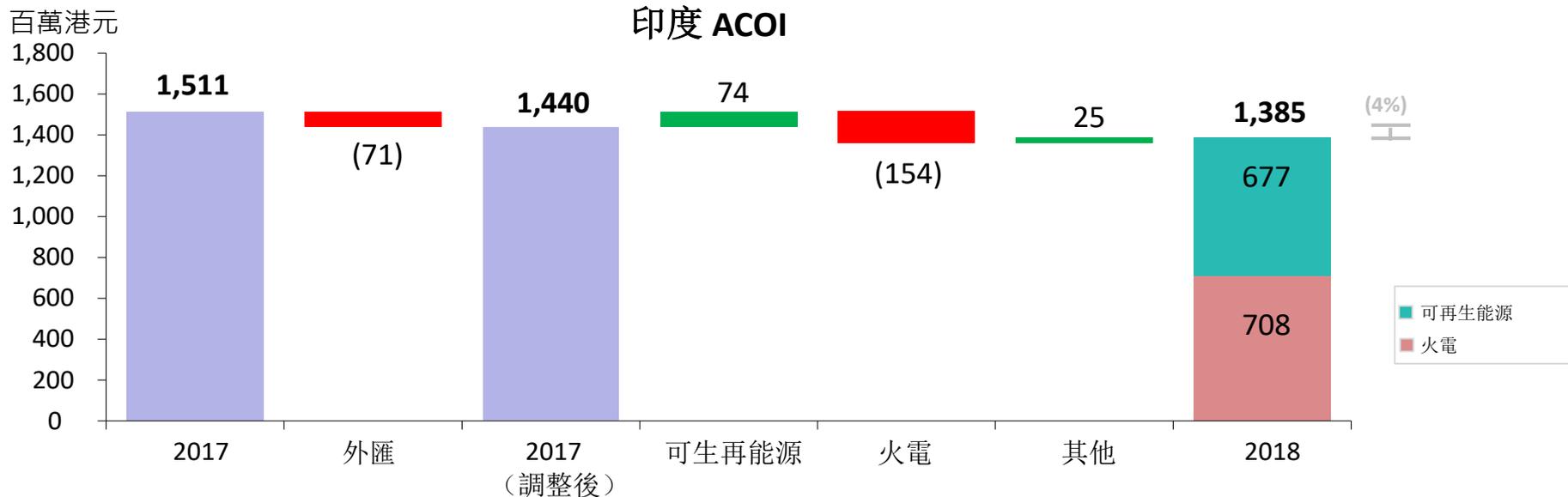
展望

零碳排放項目的貢獻進一步增加

- 完成興建陽江6號機組
- 尋覓更多可再生能源的機會

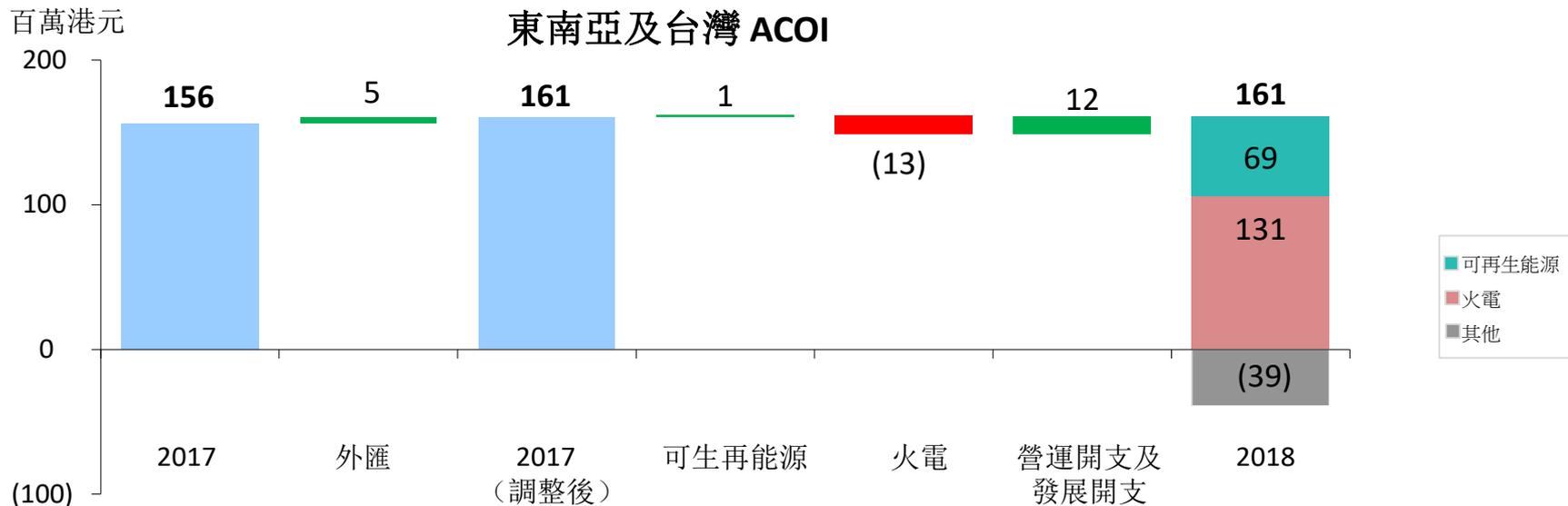
煤價高企、售電量競爭持續，預計發電量和利潤率降低

火電業務盈利減少，太陽能項目新帶來的貢獻抵銷部分影響



營運表現	財務表現	展望
<p>可再生能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 風資源及發電量增加 Veltoor太陽能光伏項目於2018年2月全面投產 <p>火電</p> <ul style="list-style-type: none"> 哈格爾電廠的發電量創歷史新高。儘管供應電廠的煤炭量亦創新高，但仍不足以完全應付需求，令發電量有所限制 Paguthan電廠的購電協議於2018年12月10日屆滿 	<p>可再生能源</p> <ul style="list-style-type: none"> Veltoor太陽能光伏電站作出貢獻 風電項目的貢獻穩定 <p>火電</p> <ul style="list-style-type: none"> 哈格爾電廠：缺乏利好2017年業績的一次性煤炭庫存所影響。隨着發電量增加，營運及維修保養成本上漲 由於購電協議屆滿，Paguthan電廠的收入減少 <p>其他</p> <ul style="list-style-type: none"> 2017年的非經常性項目 	<p>與新夥伴CDPQ共同開拓多元化業務發展機遇</p> <p>保持卓越營運，並鞏固業務基礎</p> <p>為Paguthan電廠的營運探索新商業安排</p>

和平電力及NED表現穩定



營運表現

可再生能源—Lopburi

- 表現良好，使用率處於高水平

火電—和平電力

- 2017年7月，因颱風納莎吹襲而影響可用率。相比之下，2018年的電廠可用率上升

財務表現

可再生能源—Lopburi

- 太陽能資源穩定

火電—和平電力

- 稅率增加導致盈利減少，但發電量上升抵銷部分跌幅

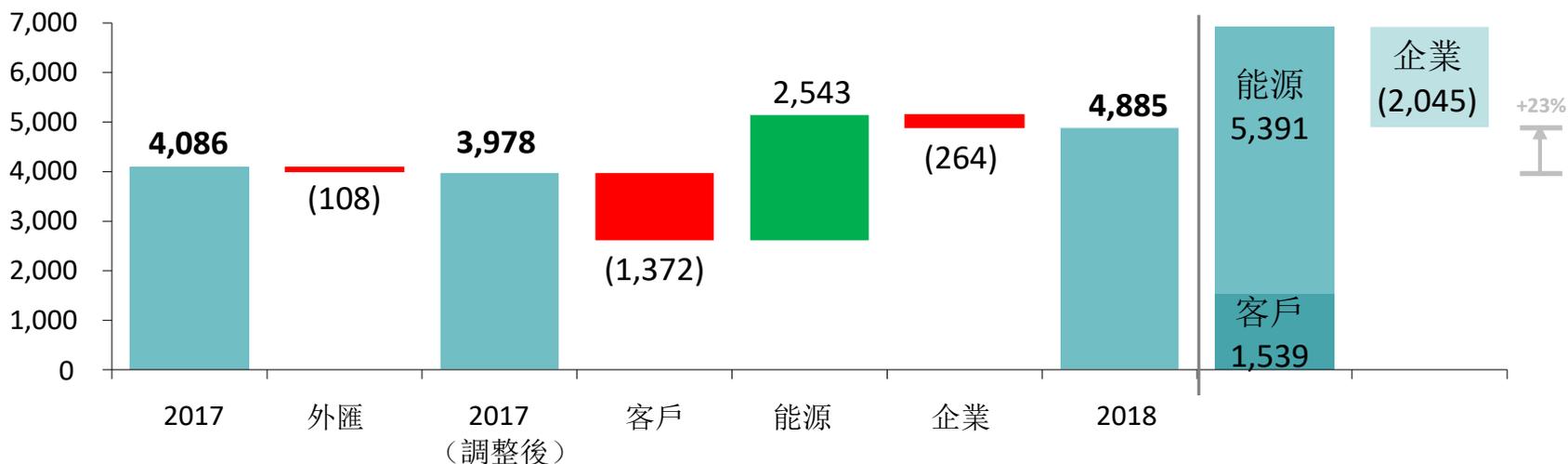
展望

繼續與越南政府就舊有Vinh Tan三期及Vung Ang二期項目進行磋商

批發價格上漲，發電輸出量增加及零售市場競爭激烈

百萬港元

澳洲ACOI



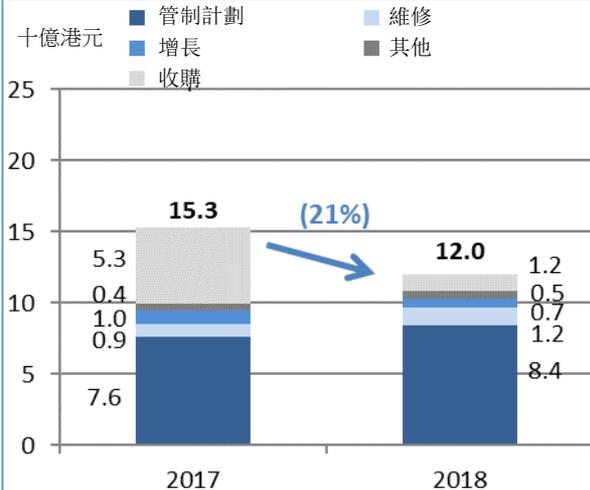
 營運表現	 財務表現	 展望
<p>客戶</p> <ul style="list-style-type: none"> 政府干預及媒體關注使市場競爭加劇 客戶流失率低於市場平均水平，但客戶數目減少 未有將所有成本增幅轉嫁予客戶 <p>能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 有效管理發電資產，發電輸出電量達206億度電 Mt Piper電廠的煤炭供應改善，發電量增加 整合Ecogen Energy 	<p>客戶</p> <ul style="list-style-type: none"> 由於能源成本高企，毛利下降 由於監管成本增加及支援有經濟困難的客戶，導致服務成本上升 <p>能源</p> <ul style="list-style-type: none"> 能源結算批發價格上升使發電利潤率增加 <p>企業</p> <ul style="list-style-type: none"> 在客戶服務流程及體驗方面作投資 	<p>在批發電價高企的市場中，專注資產的可用率</p> <p>支持符合客戶最佳利益的市場改革</p> <p>繼續專注營運表現，以降低客戶業務的營運成本</p> <p>評估新投資機遇，並繼續併入靈活發電容量，以促進市場的供求平衡</p>

財務實力支持潛在業務增長

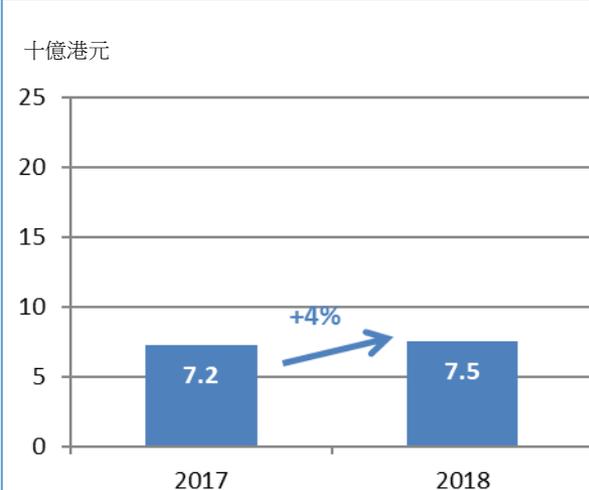
現金流量



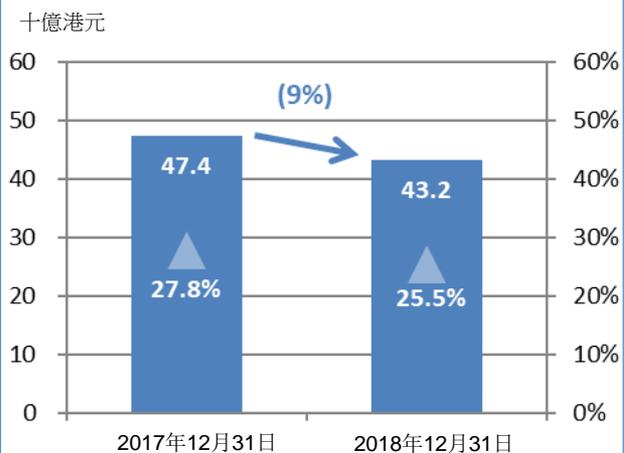
資本投資



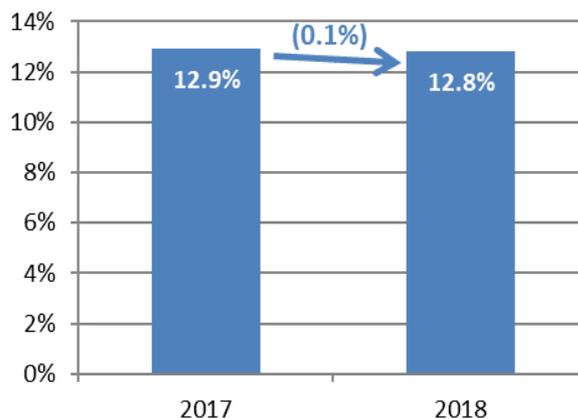
已付股息



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

新發展計劃滿足電力增長需求和維持供電可靠度

維持
供電可靠度



滿足新市鎮需求



服務新基建



興建新燃氣發電機組...



...及海上液化天然氣接收站



- 132千伏線路
- - - 132千伏海底電纜
- 400千伏線路

新措施引領香港邁向更智能化及更潔淨的未來

- ✓ 鼓勵社區參與發展可再生能源的措施
 - ✓ 推出「可再生能源上網電價」計劃，至今已收到超過1,400宗申請
 - ✓ 於2019年1月推出「可再生能源證書」
- ✓ 於2018年11月展開智能電錶安裝計劃
- ✓ 其他措施包括新「中電綠適樓宇基金」、「社區節能基金」及能源審核



新世代的公用事業



為客戶提供以數據主導的分析及能源管理工具

讓客戶更清晰掌握及控制能源使用情況



投資於智能電網基建、智能電錶及結合人工智能的服務

更智能化、連繫更緊密及可持續發展的城市



開發電網周邊配套，例如電動交通工具及智能街道照明系統

創造更安全、潔淨的低碳城市



為電網減碳及管理複雜系統而採用新技術

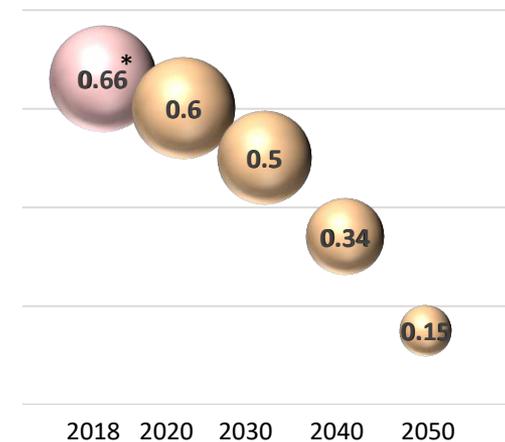
減少碳排放及掌控複雜的電網系統

繼續致力推進能源轉型

減碳目標

2050年的減碳目標現定為每度電
0.15 千克

(千克二氧化碳 / 每度電)

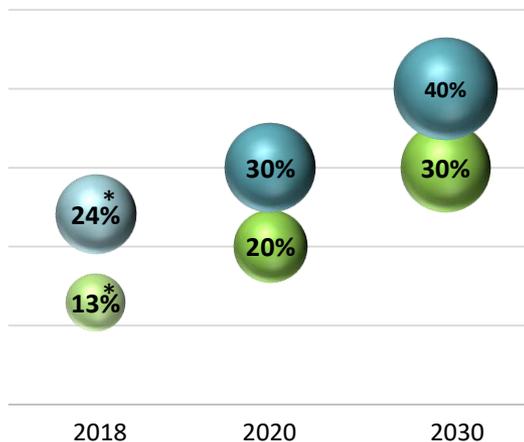


■ 減碳目標 (千克二氧化碳 / 每度電)

清潔能源目標

增加可再生能源和
零碳排放發電容量里程碑

佔發電容量的%



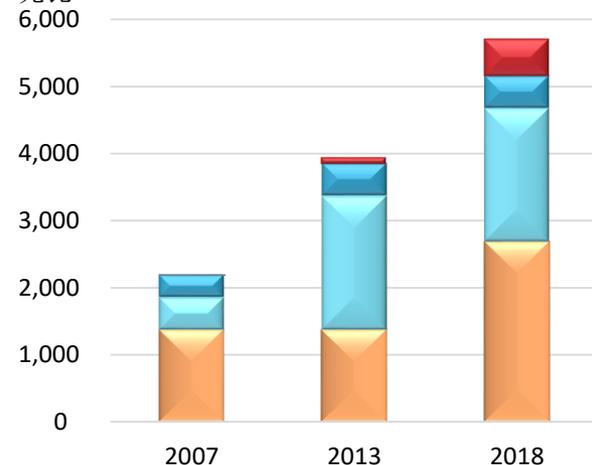
■ 零碳排放目標

■ 可再生能源目標

集團發電組合

自2007年起，中電集團的零碳排放發電
組合擴大了超過一倍

兆瓦



■ 核電

■ 風電

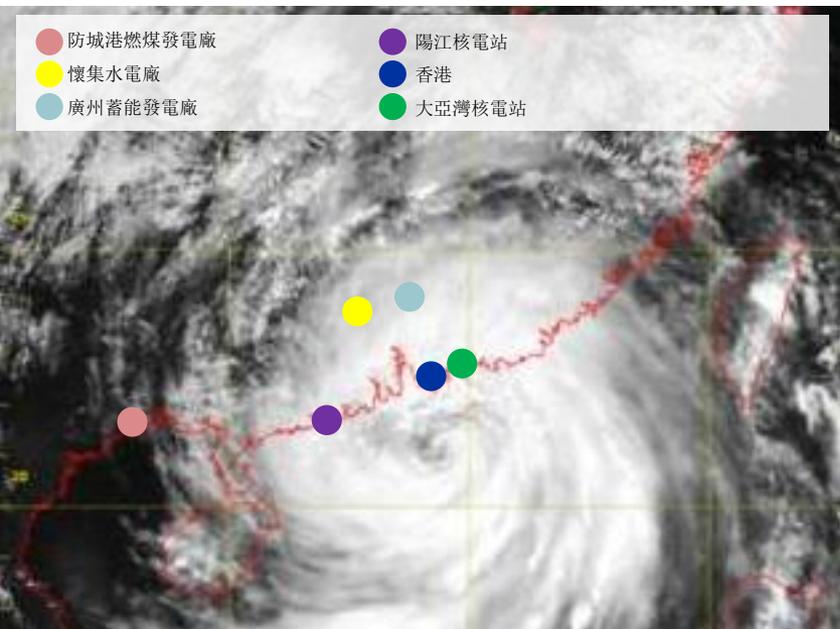
■ 水電

■ 太陽能

繼續增加可再生能源及零碳排放發電容量的比例，
並降低發電組合的排放強度

*按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

加強抵禦極端天氣事件的能力



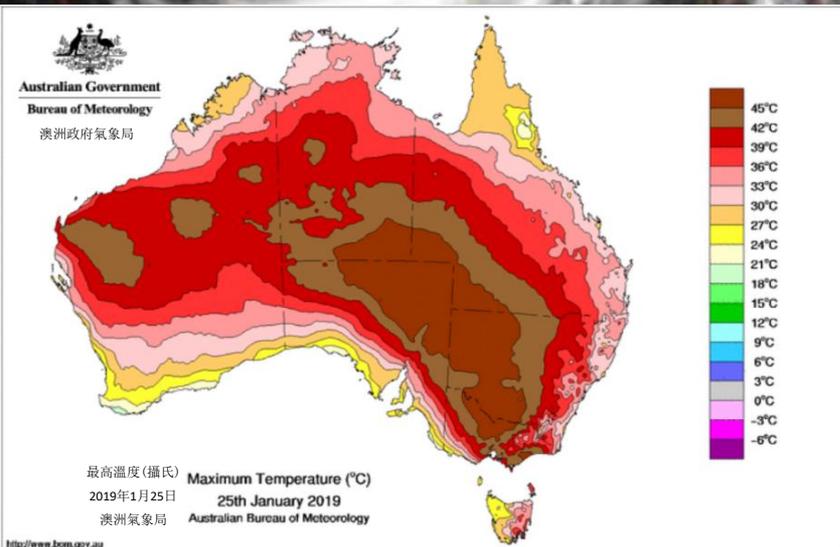
❖ 受氣候變化影響，我們預計極端天氣事件將會更頻繁及嚴重

❖ 近期例子包括：

- 超強颱風山竹是數十年來吹襲香港及廣東的最強風暴
- 2019年1月，極端熱浪席捲澳洲大部分地區

❖ 我們需持續投入資源去應對這些事件，以提高發電機組的可靠度、增強供電網絡的抵禦能力及不斷改進應變系統，以盡量減低對客戶的影響

❖ 我們已採用數據科學及預測方法，並制定紓緩措施以應對此類極端天氣事件



展望

香港

推行新發展計劃和管制計劃協議的措施，
推動香港成為更潔淨及更智能化的城市



中國內地

探索中國內地新機遇，
並以大灣區為發展重點



印度

與新夥伴在能源供應鏈上
拓展業務



澳洲

把握投資機遇，為客戶
提供可靠及價格合理的
能源供應



東南亞及台灣

繼續探索新增值機遇



《氣候願景2050》

實現能源轉型目標



新世代的公用事業

推行創新措施

問答環節

香港龍鼓灘發電廠





附件

中國遼寧省凌源太陽能光伏電站

中電集團 — 財務摘要 — 補充資料

盈利及股息	2018	2017	變動
營運盈利 (百萬港元)	13,982	13,307	+5%
總盈利 (百萬港元)	13,550	14,249	-5%
每股營運盈利 (港元)	5.53	5.27	+5%
每股總盈利 (港元)	5.36	5.64	-5%
每股股息 (港元)			
第一至三期中期股息	1.83	1.77	+3%
第四期中期股息	1.19	1.14	+4%
中期股息總額	3.02	2.91	+4%
資本開支 (百萬港元) - 現金制			
管制計劃資本開支	8,430	7,598	+11%
其他資本開支	3,615	7,672	-53%
槓桿			
淨負債 (百萬港元)	43,172	47,411	-9%
淨負債 / 總資金(%)	25.5%	27.8%	-2%

中電集團 — 營運摘要 — 補充資料

營運資料

	2018	2017	變動
安全（總可記錄工傷事故率）	0.25	0.29	-0.4
發電輸出量（億度） ⁽¹⁾	919	839	+9.5%
發電容量（千兆瓦） ⁽¹⁾			
營運中發電容量總計	22.9	23.5	-0.6
零碳排放 ⁽²⁾	5.4	5.2	+0.2
已承諾 / 興建中	0.8	1.1	-0.3
客戶數目（千計）			
香港	2,597	2,556	+41
澳洲	2,550	2,623	-73
香港本地售電量（億度）	337	332	+5
香港供電可靠度（每年停電時間（以分鐘計） ⁽³⁾	10.29	1.57	+8.72

(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、太陽能及核電

(3) 客戶非計劃停電時間—過去36個月的平均值。停電時間增加主要由於2018年超強颱風山竹影響所致

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年全年業績							
營運盈利 (根據年報中的分部資料)	8,501	2,355	572	162	3,302	(910)	13,982
分配港蓄發和香港支線	192	(192)	-	-	-	-	-
其他盈利的分配	92	-	-	-	-	(92)	-
營運盈利 (根據本簡報)	8,785	2,163	572	162	3,302	(1,002)	13,982
加回							
非控制性權益	805	10	12	-	-	-	827
財務開支 / (收入) 淨額*	1,240	256	534	(1)	24	54	2,107
所得稅支銷	1,978	241	267	-	1,509	19	4,014
公平價值調整#	18	-	-	-	50	-	68
ACOI	12,826	2,670	1,385	161	4,885	(929)	20,998
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

* 包括與債務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 — 現金流量及財務結構

百萬港元	2018	2017
現金流量		
EBITDAF	28,571	27,662
減：影響可比性項目	432	(369)
經常性EBITDAF	29,003	27,293
減：管制計劃項目變動	(985)	(1,291)
減：營運資金變動及其他	(1,434)	(2,496)
來自營運的資金	26,584	23,506
減：已繳所得稅	(2,819)	(2,234)
減：已付財務開支淨額	(2,243)	(2,139)
減：維修資本開支	(1,210)	(994)
加：合營企業及聯營股息	1,454	1,728
經常性自由現金流量	21,766	19,867
出售權益所得現金	2,391	-
物業發展所得現金	-	3,000
資本投資⁽¹⁾		
• 管制計劃資本開支 ⁽²⁾	8,430	7,598
• 維修資本開支 ⁽²⁾	1,210	994
• 增長類別資本開支 ⁽²⁾	687	946
• 其他 ⁽³⁾	515	414
• 業務收購 ⁽⁴⁾	1,203	5,318
總計	12,045	15,270
已付股息	7,503	7,226
年底	2018	2017
淨負債⁽⁵⁾ (百萬港元)	43,172	47,411
淨負債 / 總資金(%)	25.5%	27.8%

現金流量

- 現金流入增加主要由於整個發電組合的基本表現強勁
- 出售權益所得現金是來自出售中電印度及中廣核風電權益取得的款項

資本投資

- 84億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，其中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在印度的太陽能光伏項目
- 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
- 業務收購包括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）（2017年：收購陽江核電）

淨負債 / 總資金

- 淨負債 / 總資金下降主要因為財務表現強勁及出售中電印度及中廣核風電權益取得的款項

(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) 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

香港

中電控股、中華電力、青電及港蓄發總借貸

減：銀行結存及流動資金

淨負債

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)

減：銀行結存及流動資金

淨負債

中電集團綜合總借貸

減：綜合銀行結存及流動資金

綜合淨負債

總負債 / 總資金

淨負債 / 總資金

	2018	2017
	百萬港元	百萬港元
	43,247	44,954
	(4,437)	(5,964)
	38,810	38,990
	12,051	12,387
	(7,689)	(3,966)
	4,362	8,421
	55,298	57,341
	(12,126)	(9,930)
	43,172	47,411
	30.4%	31.8%
	25.5%	27.8%

淨負債對總資金比率下降，主要與財務表現強勁及出售中電印度和中廣核風電權益的所得款項有關

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	A	A2	A+	A1	AA-	A1	BBB+
前景	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定	穩定
本地貨幣	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	-
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。
2018年8月，標準普爾確認EnergyAustralia的信用評級，前景穩定。

中電控股

- **集團流動資金充裕**，於2018年12月31日未提取的貸款額度為240億港元，銀行結餘為121億港元。
- 中電控股以優惠利率與三間銀行再融資，取得25億港元貸款額度。



管制計劃

- **以極具成本效益的利率獲得新融資**。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27億港元的二至五年期銀行貸款額度。
- 安排人民幣8億元（已掉期為10億港元）的銀行貸款，按低於香港銀行同業拆息的總利率計息，為其他現有成本較高的債務進行再融資。
- 集團卓越的財務管理往績，備受業界推崇。2018年5月，青電為龍鼓灘發電廠的新聯合循環燃氣發電機組項目安排的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Hong Kong Power Deal of the Year獎項。該融資項目包括於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。

中國內地

- **繼續以具競爭力的條款進行融資**。為旗下兩個可再生能源項目安排了人民幣450百萬元（512百萬港元）的14年期及15年期項目貸款額度，以及人民幣300百萬元（342百萬港元）的離岸人民幣銀行貸款。

印度

- **通過再融資或與貸方磋商下調息差**。中電印度以具競爭力的利率，為旗下的可再生能源項目現有債務進行再融資，安排了19.5百萬美元（153百萬港元）及71億盧比（795百萬港元）的銀行貸款額度，年期為1年至18年不等。美元貸款所得款項已掉期為印度盧比，以緩解外匯風險。

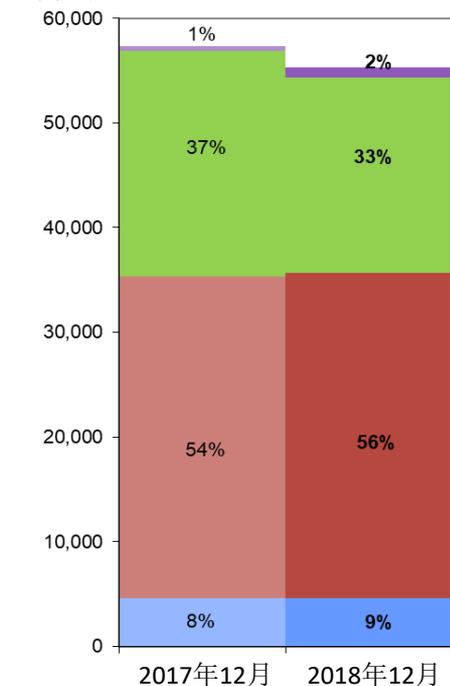
EnergyAustralia

- **營運現金流增強及盈餘資金增加**。EnergyAustralia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

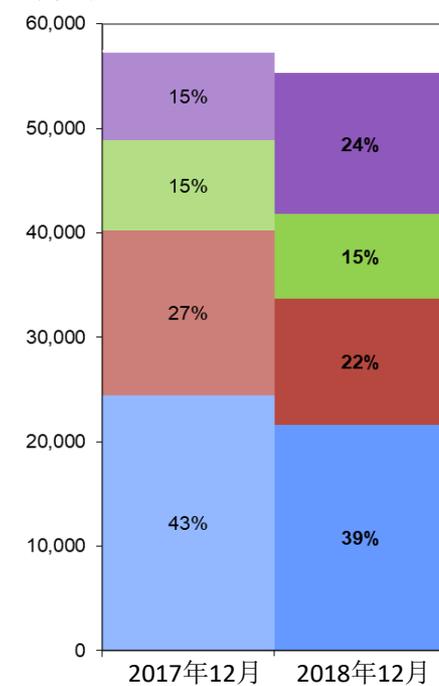
百萬港元



- 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

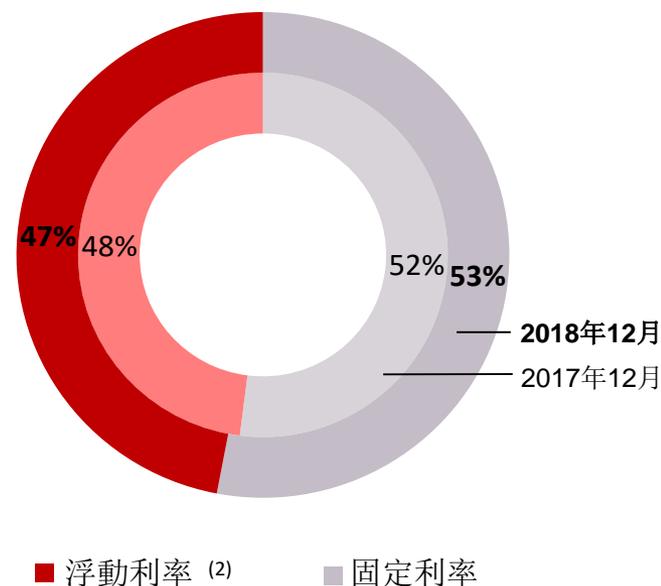
貸款結餘 — 到期日⁽¹⁾

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2.61億港元
- 3) 中電繼續以極具成本效益的利率作融資。2018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



2018年:

- 本地售電量較2017年上升1.5%至33,662百萬度
- 客戶數目較2017年增加約41,000個至2.597百萬個
- 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升級項目完成，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180公里輸電和高壓配電線路及逾200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



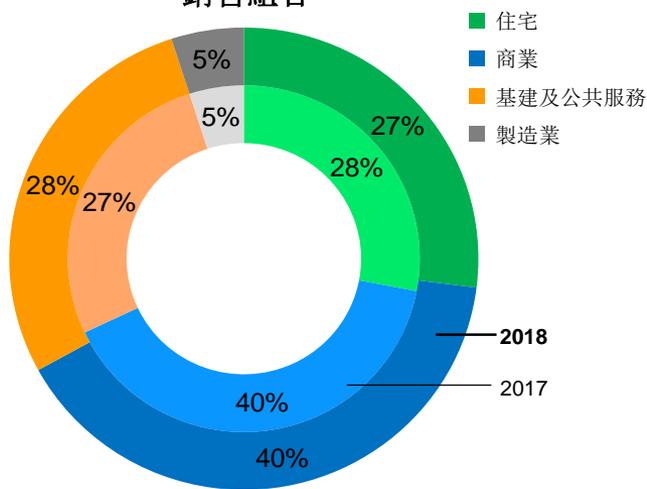
我們為香港超過八成人口提供發電、輸配電及售電服務，
覆蓋範圍遍佈九龍、新界及大嶼山

香港 — 售電量及資本開支

售電量

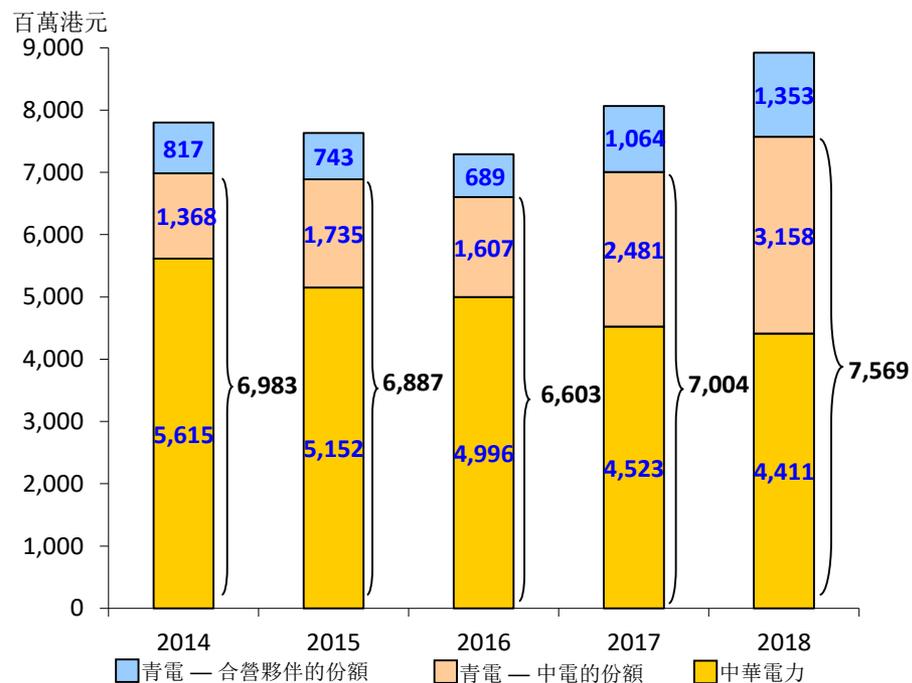
百萬度	2018	2017	變動
住宅	9,191	9,217	(0.3%)
商業	13,425	13,220	1.6%
基建及公共服務	9,342	8,987	4.0%
製造業	1,704	1,740	(2.1%)
本地總售電量	33,662	33,164	1.5%
外銷售電量	556	1,341	(58.5%)
總售電量	34,218	34,505	(0.8%)

銷售組合



資本開支 (應計制)

百萬港元	2018	2017	變動
中華電力	4,411	4,523	(2.5%)
青電	4,511	3,545	27.2%
總資本開支	8,922	8,068	10.6%



投入的總資本開支與發展計劃相符

從2014年1月至2018年9月產生的2014年發展計劃資本開支：371億港元

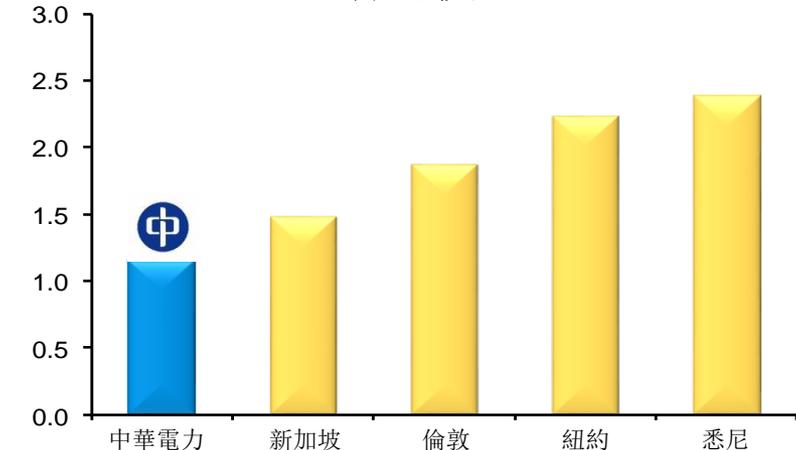
從2018年10月至2018年12月產生的2018年發展計劃資本開支：26億港元

從2018年10月至2023年12月的2018年發展計劃批准資本開支：529億港元

香港 — 電價、供電可靠度及環保表現

港元 / 每度電

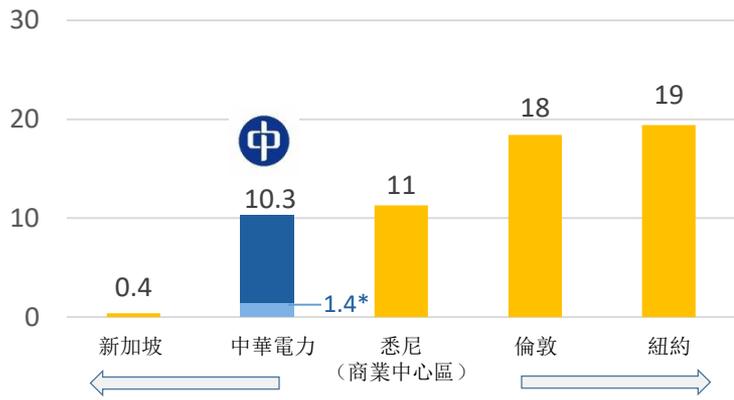
低電價



備註：
按平均每月家庭用電量275度進行比較
應用2019年1月的匯率

每年客戶非計劃停電時間 (以分鐘計)

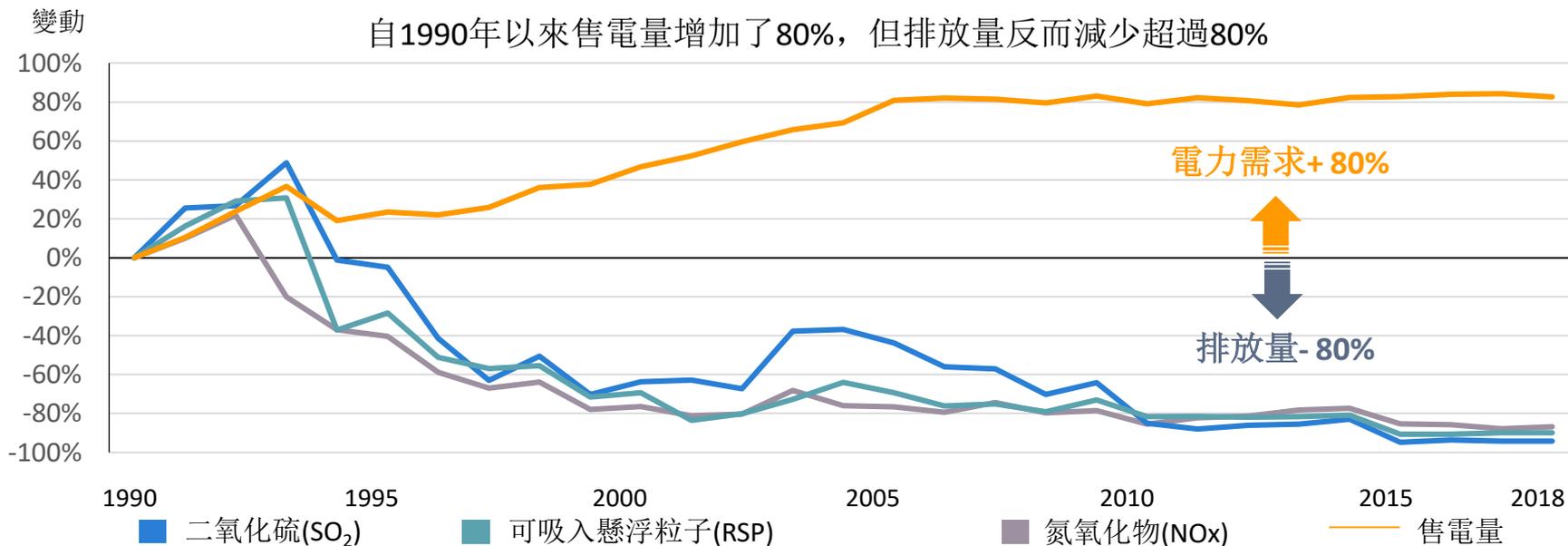
供電可靠度高



備註：
*於2016至2018年，中華電力的平均非計劃停電時間為10.3分鐘；撇除超強颱風山竹的影響，三年平均非計劃停電時間為1.4分鐘
其他城市於2015 - 2017年的平均數據，新加坡無架空電纜

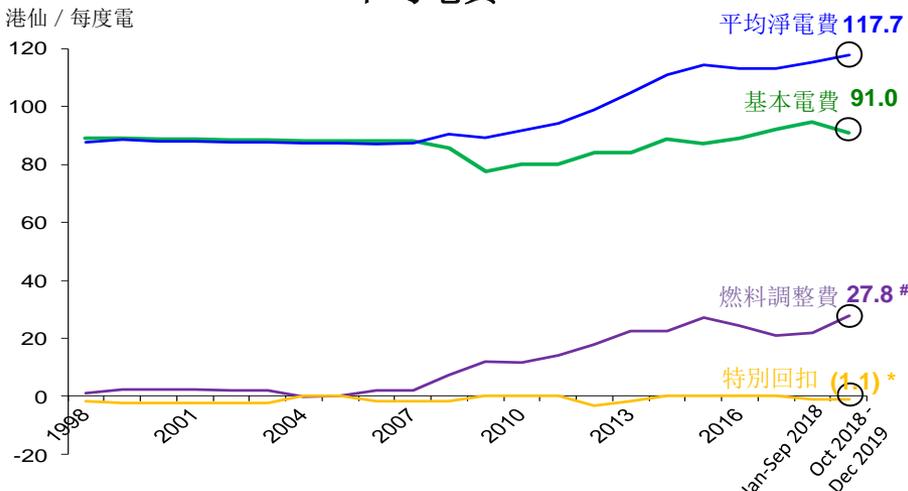
改善環境

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、燃料組合及天然氣量

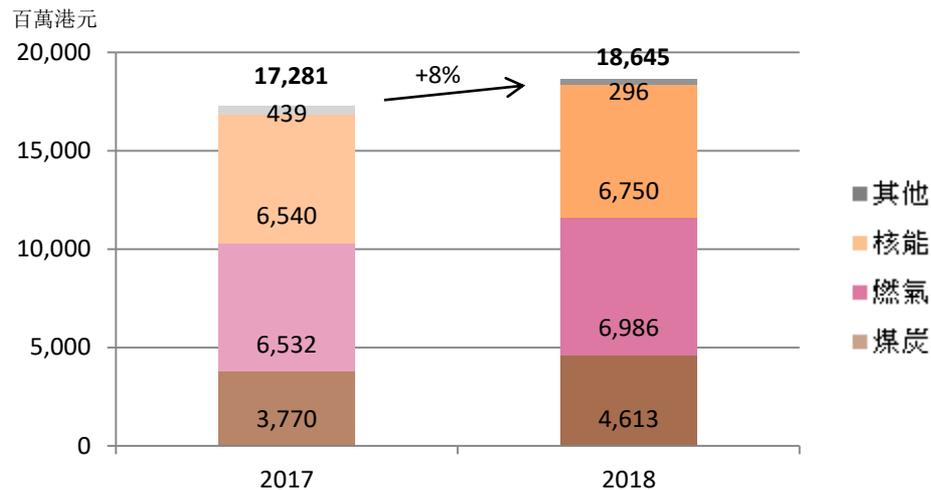
平均電費



* 就有關政府多收中華電力地租及差餉的上訴之退款，中華電力已於2018年1月至2019年2月中向客戶提供每度電1.1港仙的地租及差餉特別回扣。

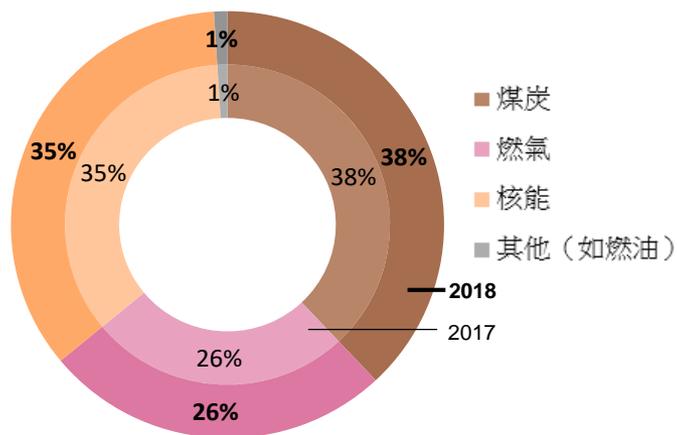
由2018年10月1日起，燃料調整費每月自動調整，以反映已用燃料之真實價格。

能源成本

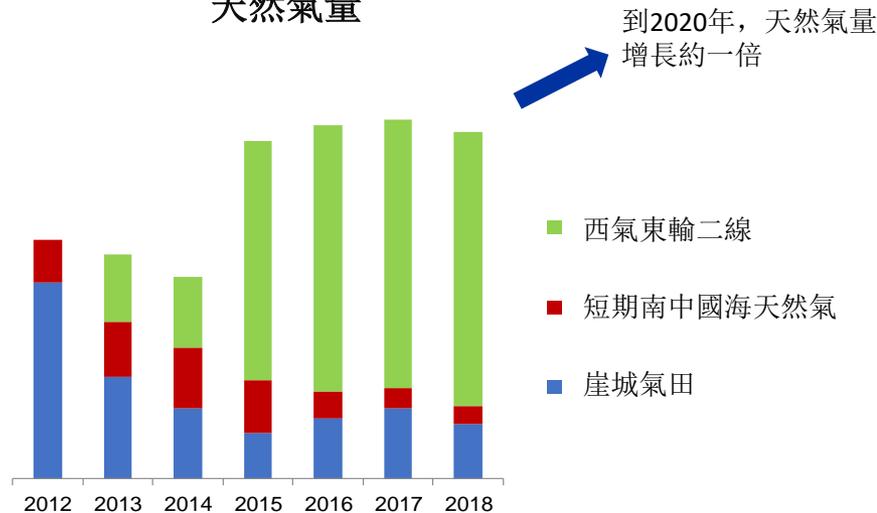


燃料組合

(按千度發電量 / 購電量計算)



天然氣量



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	2017	2018	2017
可再生能源	530	441	885	755
— 風電	314	245	452	352
— 水電	93	100	211	228
— 太陽能	123	96	222	175
核電	1,720	913	1,864	964
— 大亞灣	920	879	968	930
— 陽江	800	34	896	34
火電	36	45	39	53
— 山東	13	58	16	63
— 國華	15	67	15	70
— 防城港	8	(80)	8	(80)
營運和發展開支	(123)	(161)	(118)	(162)
營運盈利 / ACOI	2,163	1,238	2,670	1,610
總盈利	2,163	1,238		

於2017年及2018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1.15711及1.18249。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017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。

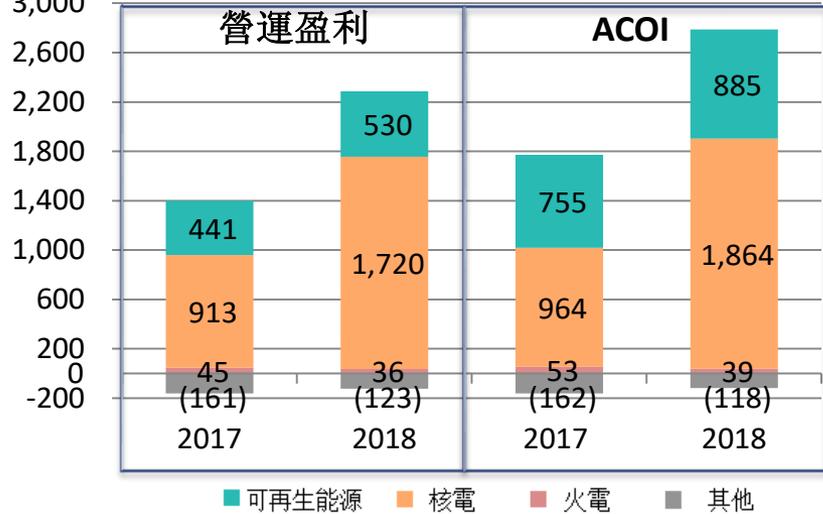
中國內地 — 財務資料 (當地貨幣)



百萬人民幣	營運 / 總盈利		ACOI	
	2018	2017	2018	2017
可再生能源	448	381	748	653
— 風電	265	212	382	304
— 水電	79	86	178	197
— 太陽能	104	83	188	152
核電	1,454	789	1,577	833
— 大亞灣	778	760	819	804
— 陽江	676	29	758	29
火電	31	39	33	46
— 山東	11	50	13	54
— 國華	13	58	13	61
— 防城港	7	(69)	7	(69)
營運和發展開支	(137)	(162)	(133)	(163)
營運盈利 / ACOI	1,796	1,047	2,225	1,369
總盈利	1,796	1,047		

中國內地 – 可再生能源和發電

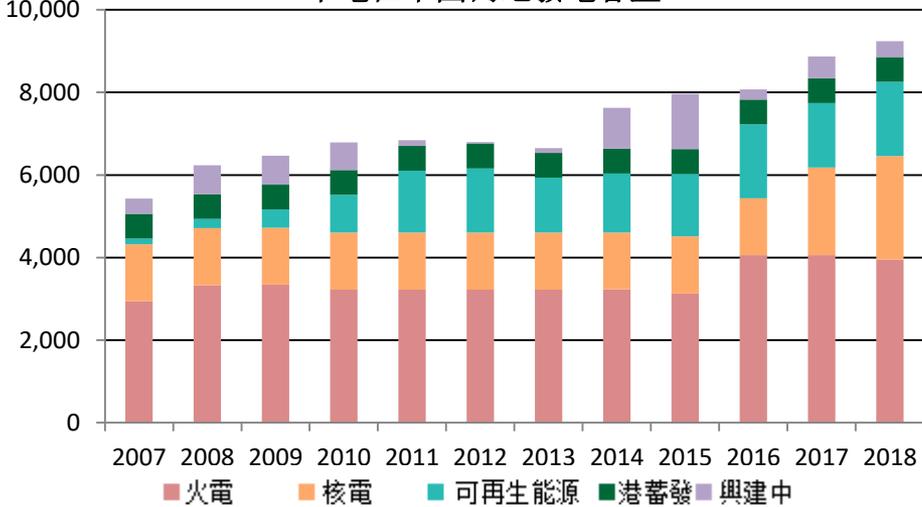
百萬港元



零碳發電組合盈利增長

兆瓦

中電在中國內地發電容量(1)



(1) 中電權益發電容量及長期購電容量和購電安排

經濟持續穩步增長，唯能源行業的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2018年天氣異常寒冷，帶動電力需求強勁

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，以符合中國內地於2020年生效的排放規定，防城港電廠一號及二號機組已完成升級工程

陽江於2018年首次帶來全年盈利貢獻

東北地區風電及西北地區太陽能發電的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年的8%降到2018年的3%）

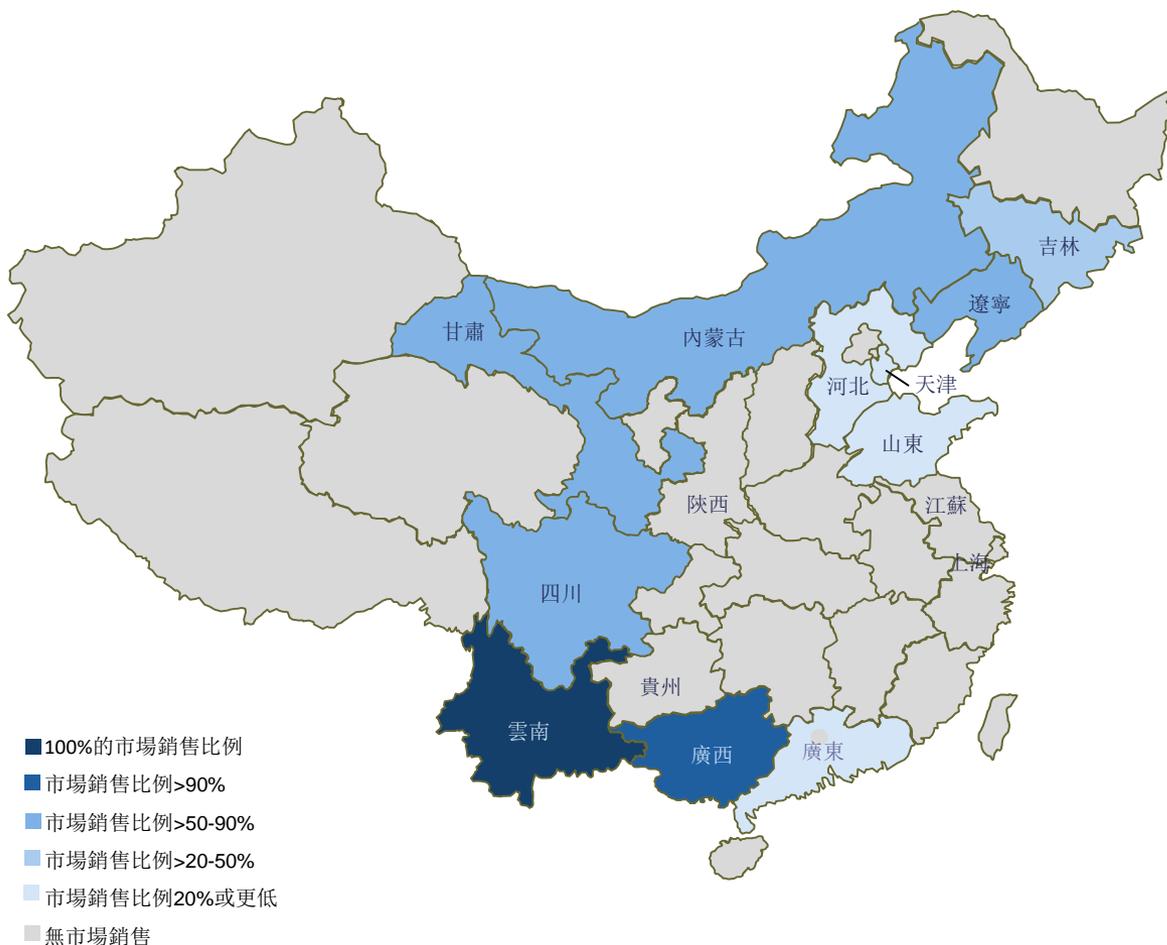
可再生能源補貼的應收賬款總額為972百萬港元（2017年：611百萬港元）。我們持續收到補貼款項及沒有違約紀錄

業務發展機會

- 2018年5月收購金昌太陽能餘下49%的權益
- 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
- 山東省的中電萊州二期風場（49.5兆瓦）完工及完成投產測試

於2019年1月完成廣東梅州太陽能光伏電站（36兆瓦）的股份轉讓協議

中國內地 — 2018年的市場銷售比例



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（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）
山東	石橫電廠（370兆瓦）
廣東	陽江核電站（923兆瓦）

中國不同省份的市場銷售形式各異。2018年，中電約43%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

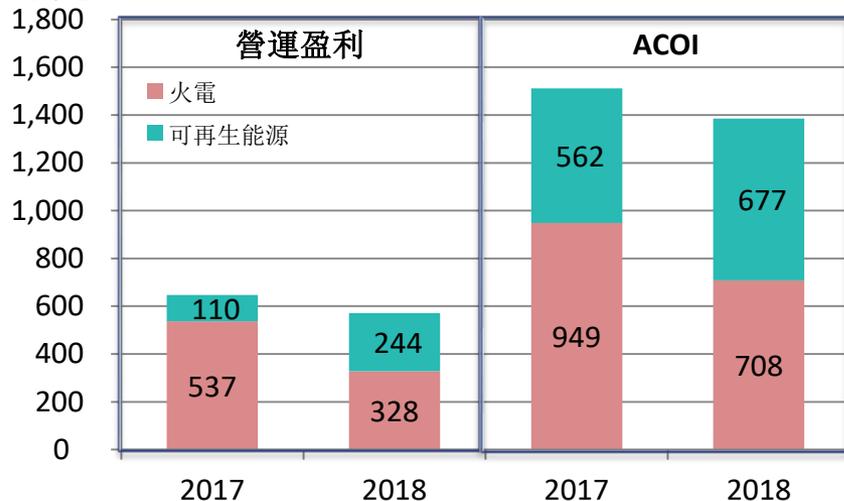


	港元		當地貨幣	
	2018 百萬港元	2017 百萬港元	2018 百萬 印度盧比	2017 百萬 印度盧比
火電（哈格爾）	474	676	4,135	5,633
火電（Paguthan）	234	273	2,041	2,275
可再生能源	677	562	5,905	4,683
ACOI	1,385	1,511	12,081	12,591
火電（哈格爾）	102	315	890	2,625
火電（Paguthan）	226	222	1,971	1,850
可再生能源	244	110	2,128	916
營運盈利	572	647	4,989	5,391
Paguthan等同發電 應收款項撥備	(450)	-	(3,796)	-
總計	122	647	1,193	5,391

於2017年及2018年，將印度分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為0.12001及0.11464。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年可再生能源業務的ACOI增加，反映Veltoor太陽能光伏電站作出的貢獻、風資源增加及2017年取消Yermala風場項目的一次性費用

引入CDPQ作為持有中電印度 40%股權的股東

- 2018年9月，中電引入加拿大其中一間最大型的基金管理公司Caisse de dépôt et placement du Québec (CDPQ) 作為持有中電印度40%股權的策略性股東。中電仍然持有餘下的60%股權
- 新締結的合作夥伴關係將讓中電印度獲得策略性支援及資源，並在當地電力行業的減碳和整合過程中把握機遇
- 我們將重點發展中電印度的零碳發電業務，特別是在可再生能源及輸電領域。合作夥伴關係為穩固的現有業務平台帶來的增長及提供強大的財務資源
- 交易於2018年12月28日完成

- 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 / 29兆瓦）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。在2018年第四季，我們向Suzlon收購兩個新的太陽能光伏項目-Gale（50 / 15兆瓦）及Tornado（20 / 12兆瓦）
- 印度近期經濟增長放緩，令能源需求增長趨緩。然而，我們依然對印度能源行業的長期前景持樂觀態度
- 中電印度已與PTC India Limited達成協議，當我們接獲要求時，會向電力交易所出售Paguthan生產的電力
- 我們將繼續探索可再生能源發電的新機遇及循能源供應鏈尋覓增長機會，包括參與輸配電業務

東南亞及台灣 — 財務資料



東南亞及台灣

	港元		當地貨幣	
	2018 百萬港元	2017 百萬港元	2018 百萬	2017 百萬
ACOI				
火電	131	142	503新台幣	554新台幣
可再生能源	69	65	284泰銖	281泰銖
營運開支	(11)	(13)	-	-
發展開支	(28)	(38)	-	-
總計	161	156		
營運盈利				
火電	131	142	503新台幣	554新台幣
可再生能源	69	65	284泰銖	281泰銖
營運開支	(11)	(13)	-	-
發展開支	(27)	(34)	-	-
總計	162	160		

2017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0.2307（泰銖）及0.2571（新台幣），2018年的有關匯率分別為0.2424（泰銖）及0.2600（新台幣）。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017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

	港元		當地貨幣	
	2018 百萬港元	2017 [^] 百萬港元	2018 百萬澳元	2017 [^] 百萬澳元
EBITDAF (計入影響可比性項目前)	6,566	5,421	1,125	905
折舊及攤銷	(1,681)	(1,335)	(288)	(223)
ACOI				
客戶 (零售)	1,539	2,990	264	499
能源 (批發)	5,391	2,925	923	487
企業 (公司)	(2,045)	(1,829)	(350)	(304)
總計	4,885	4,086	837	682
公平價值調整*	(50)	(182)	(9)	(30)
財務開支淨額	(24)	(124)	(4)	(21)
所得稅支銷	(1,509)	(1,042)	(258)	(174)
營運盈利	3,302	2,738	566	457
購入衍生工具的 稅務撥備回撥	-	573	-	94
總盈利	3,302	3,311	566	551

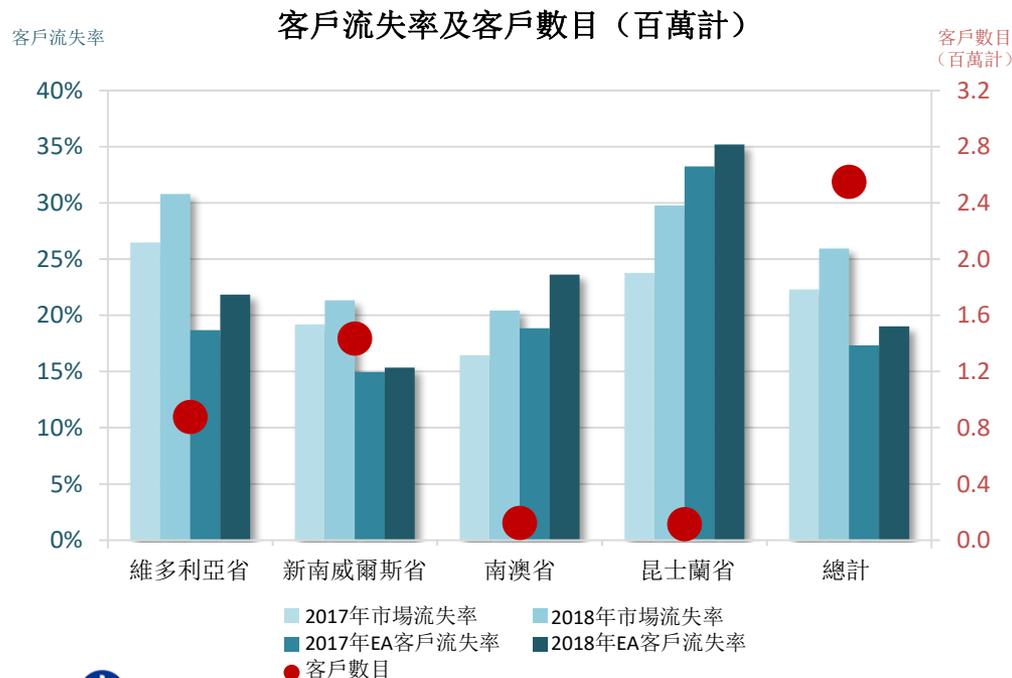
[^] 2017年ACOI重列，以反映組織架構變動，其中，業務銷售組(BSG)客戶從客戶重新分類至能源。

2017年及2018年將澳洲分部盈利換算成港元所用的平均匯率分別為5.9958及5.8376。敬請注意：在簡報中陳述的ACOI差異分析中，2017年盈利已就匯率變動作出調整，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			2017		
	電力	天然氣	總計	電力	天然氣	總計
大眾市場	1,671.6	866.0	2,537.6	1,738.0	872.2	2,610.2
工商客戶	12.2	0.3	12.5	12.8	0.4	13.2
客戶總數	1,683.8	866.4	2,550.1	1,750.9	872.5	2,623.4
平均大眾市場客戶數目 ⁽¹⁾	1,697.9	866.1	2,564.0	1,751.6	869.2	2,620.9

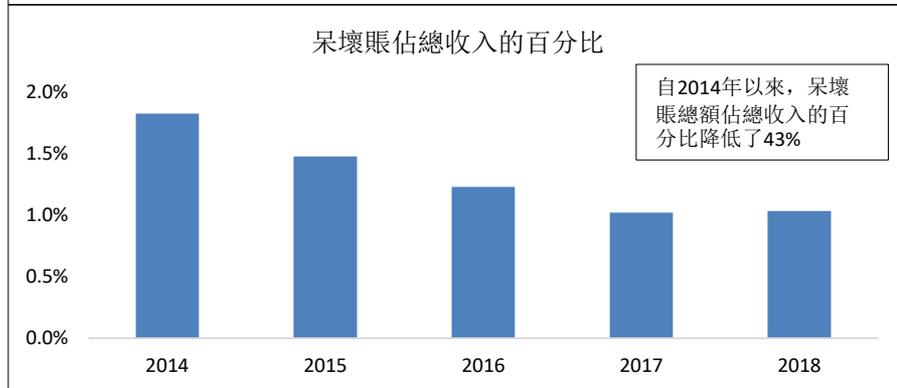
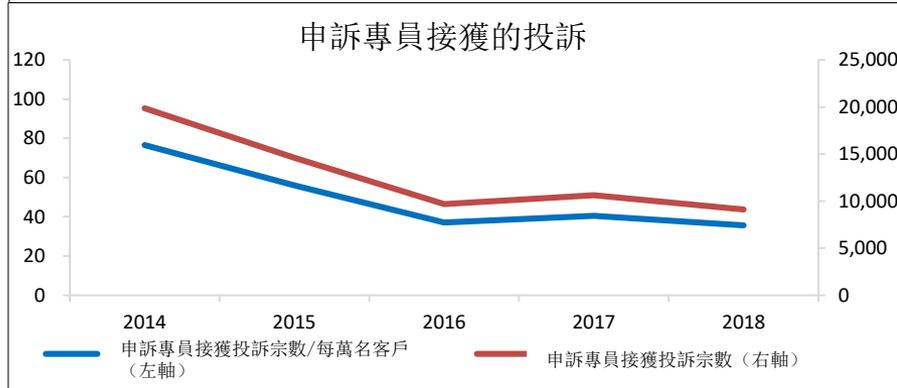
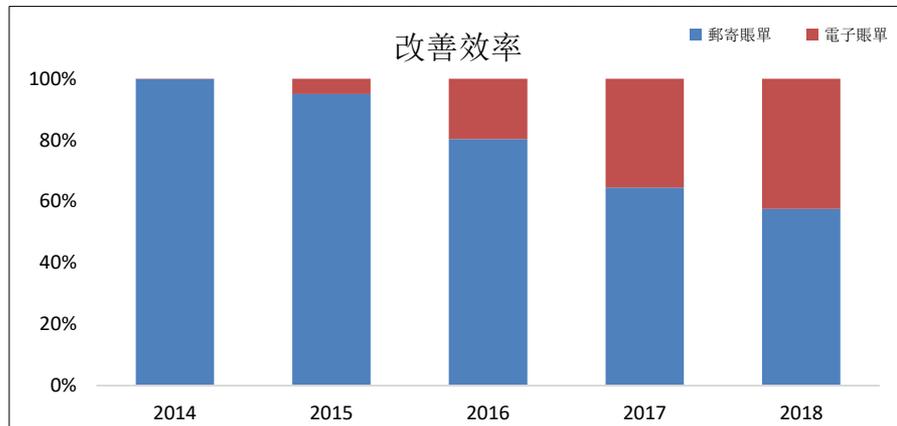
銷售量及收入	2018		2017	
	電力 (十億度)	天然氣 (千兆兆焦耳)	電力 (十億度)	天然氣 (千兆兆焦耳)
大眾市場	10.4	33.3	10.9	34.7
工商客戶	8.7	10.2	8.0	23.1
總銷售量	19.1	43.5	19.0	57.8
銷售收入 (百萬澳元)	4,482.0	1,008.5	4,202.5	1,033.5



- 由於政治干預及零售市場競爭激烈，大眾市場客戶數目下降（主要在上半年）
- 由於天然氣供應量減少，以致向工商客戶銷售的天然氣量下跌
- 在維多利亞省及新南威爾斯省的主要市場上，EnergyAustralia的客戶流失率持續低於市場水平

澳洲—客戶業務

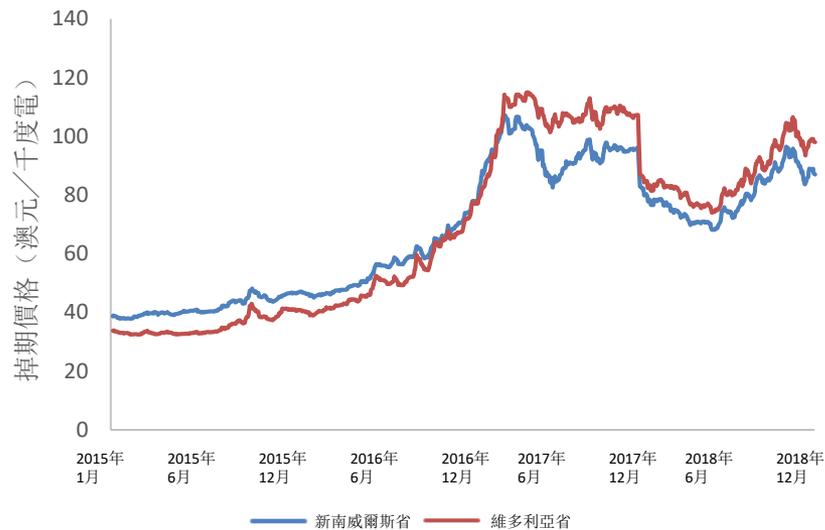
以客為本；客戶對行業信任度低的情況下取得業界領導地位



- 持續的市場競爭、規管環境變化及能源價格的負擔能力對服務成本產生不利影響，並降低客戶對行業的信任。有鑑於此，我們專注於：
 - 提升客戶滿意度，並展現我們在行業的領導地位
 - 透過簡化程序、提高效率及數碼化措施，提升客戶體驗
 - 保留現有客戶，並試驗全新客戶服務
- 儘管整個行業正面臨挑戰，EnergyAustralia的申訴專員的投訴宗數減少。然而投訴的調解效率減慢
- 呆壞賬佔總收入的比例保持穩定
- EnergyAustralia透過以下方式為客戶提供支持：
 - 沒有將大部分成本增幅轉嫁客戶，以減低對零售電費的影響
 - 向支付常規價格（standing offer）的合資格客戶提供15%的電力及氣價折扣優惠
 - 從2019年2月起，利用短訊提醒客戶關於按時付款折扣及取消逾期費用的安排

澳洲—批發市場狀況

來年掉期價格



維多利亞省掉期價格



- 由於燃料成本增加、儲水量減少及新加入項目出現延誤，令近來的遠期電價上漲
- 由於可再生能源（包括屋頂太陽能）供應量增加，令午間價格下跌，較長期電價因而逐步走低
- 靈活發電容量的需求越來越大以確保電網能可靠支持大型可再生能源投資項目
- 專注於調整發電組合，滿足瞬息萬變的市場需求：
 - 收購Ecogen Energy
 - 投資兩個大型儲電池系統
 - 擴展用電需求管理及電網方案
 - 為投資靈活發電容量進行評估，包括抽水蓄能設施及新南威爾斯省的燃氣調峰項目

澳洲—創造業務價值

- 隨著重新體現業務價值的計劃順利推行，EnergyAustralia正投放資源創造業務價值

- 重新體現業務價值

- 提升客戶服務水平，提高「交易淨推薦值」
- 優化資產組合以支持客戶業務，包括儲電池、靈活的發電容量和用電需求管理
- 支持約500兆瓦可再生能源項目的發展

- 創造業務價值

- 投資可簡化客戶服務的措施及系統
- 評估發展靈活發電容量的機會，協助可再生能源項目接駁至電網

- EnergyAustralia將繼續提高流程效率並改善客戶體驗



百萬澳元	實際值				
	2014	2015	2016	2017	2018
ACOI (稅前)	285	372	423	682	837
ACOI (扣除名義稅後)	199	261	296	476	586
已投入資本 (平均值) ⁽¹⁾	6,037	5,686	5,065	5,178	5,453
已投入資本回報率 ⁽²⁾	3.3%	4.6%	5.9%	9.2%	10.7%

(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12月31日

19,108兆瓦權益發電容量及4,597兆瓦購電容量（總計23,705MW）

澳洲	總計	5,128兆瓦*
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	500 / 500	(g)
Jeeralang	440 / 440	(g)
Tallawarra	420 / 420	(g)
風電項目	580 / 493*	(w)
太陽能光伏項目#	212 / 189*	(s)
Wilga Park	16 / 3	(g)

印度 (a)	總計	1,796兆瓦
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 / 56	(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	7,543兆瓦*
營運中		
青山	4,108 / 4,108*	(c)
龍鼓灘(b)	2,575 / 2,575*	(g)
竹篙灣	300 / 300*	(o)
興建中		
龍鼓灘- D1	550 / 550*	(g)
轉廢為能	10 / 10*	(o)

中國內地	總計	8,954兆瓦*
營運中		
大亞灣(c)	1,968 / 1,577*	(n)
陽江	5,430 / 923	(n)
抽水蓄能	1,200 / 600*	(o)
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#	292 / 292	(s)
興建中		
陽江	1,086 / 185	(n)
風電項目	100 / 100	(w)

• 電廠名稱 總容量 / 中電所佔淨容量(兆瓦)
 *包括長期購電容量和購電安排
 #太陽能光伏項目（按交流容量計算）

燃料來源: (c) - 燃煤 (g) - 燃氣 (w) - 風電 (h) - 水電 (n) - 核電 (o) - 其他 (s) - 太陽能

(a) 於2018年12月28日引入CDPQ作為持有中電印度40%股權的策略性股東。

(b) 龍鼓灘發電廠的C6和C8燃氣渦輪機組提升項目。

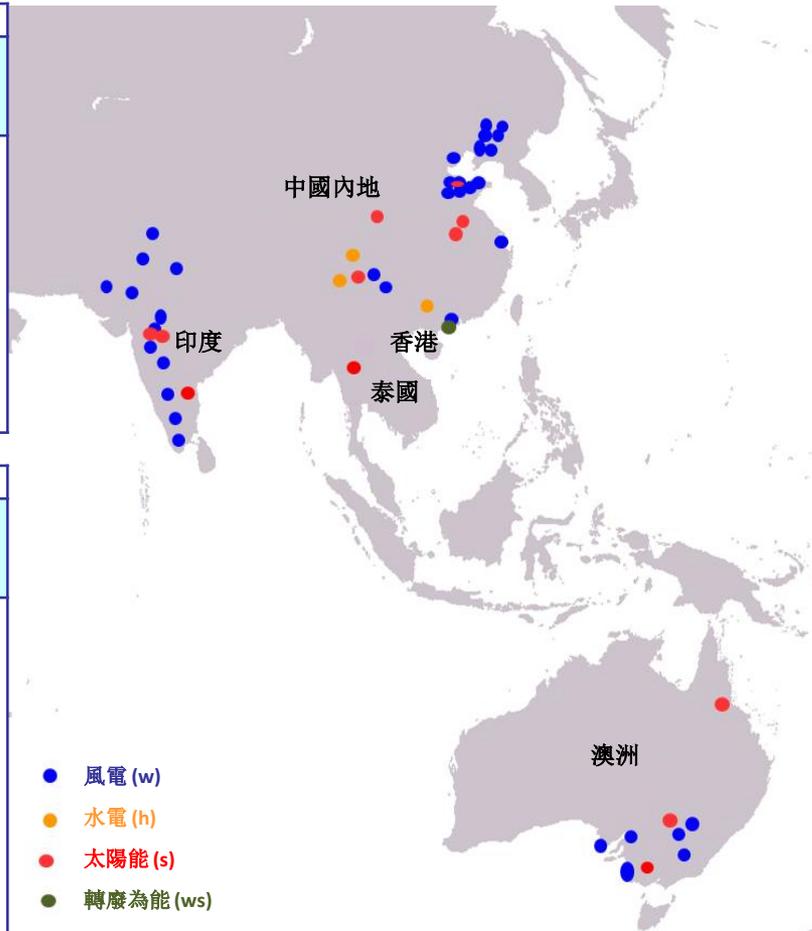
中電集團 — 可再生能源發電組合 — 2018年12月31日

2,387兆瓦權益發電容量及652兆瓦購電容量 (總計3,039兆瓦)

- 中電總發電組合的13%

澳洲	總計	681兆瓦*
營運中		
風電	493兆瓦	
太陽能	189兆瓦	
Waterloo	111 / 56*	
Cathedral Rocks	64 / 32	
Boco Rock	113 / 113*	
Taralga	107 / 107*	
Mortons Lane	20 / 20*	
Gullen Range	166 / 166*	
Gannawarra 太陽能#	50 / 50*	
Ross River 太陽能#	116 / 93*	
Manildra 太陽能#	46 / 46*	

印度	總計	611兆瓦
營運中		
風電	555兆瓦	
太陽能	56兆瓦	
Khandke	50 / 30	
Samana 一期及二期	101 / 60	
Saundatti	72 / 43	
Theni 一期	50 / 30	
Theni 二期	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#	100 / 29	
Gale 太陽能#	50 / 15	
Tornado 太陽能#	20 / 12	



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)

香港	總計	10兆瓦
興建中		
新界西堆填區	10 / 10	

中國內地	總計	1,716兆瓦
營運中		
風電	835兆瓦	
水電	489兆瓦	
太陽能	292兆瓦	
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	
大理漾濞水電	50 / 50	
金昌太陽能#(a)	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	
凌源太陽能#	17 / 17	
興建中		
風電	100兆瓦	
中電萊州二期	50 / 50	
萊蕪三期	50 / 50	

中電集團 — 發電容量*（按燃料組合劃分） — 2018年12月31日

中電所佔淨容量23,508兆瓦

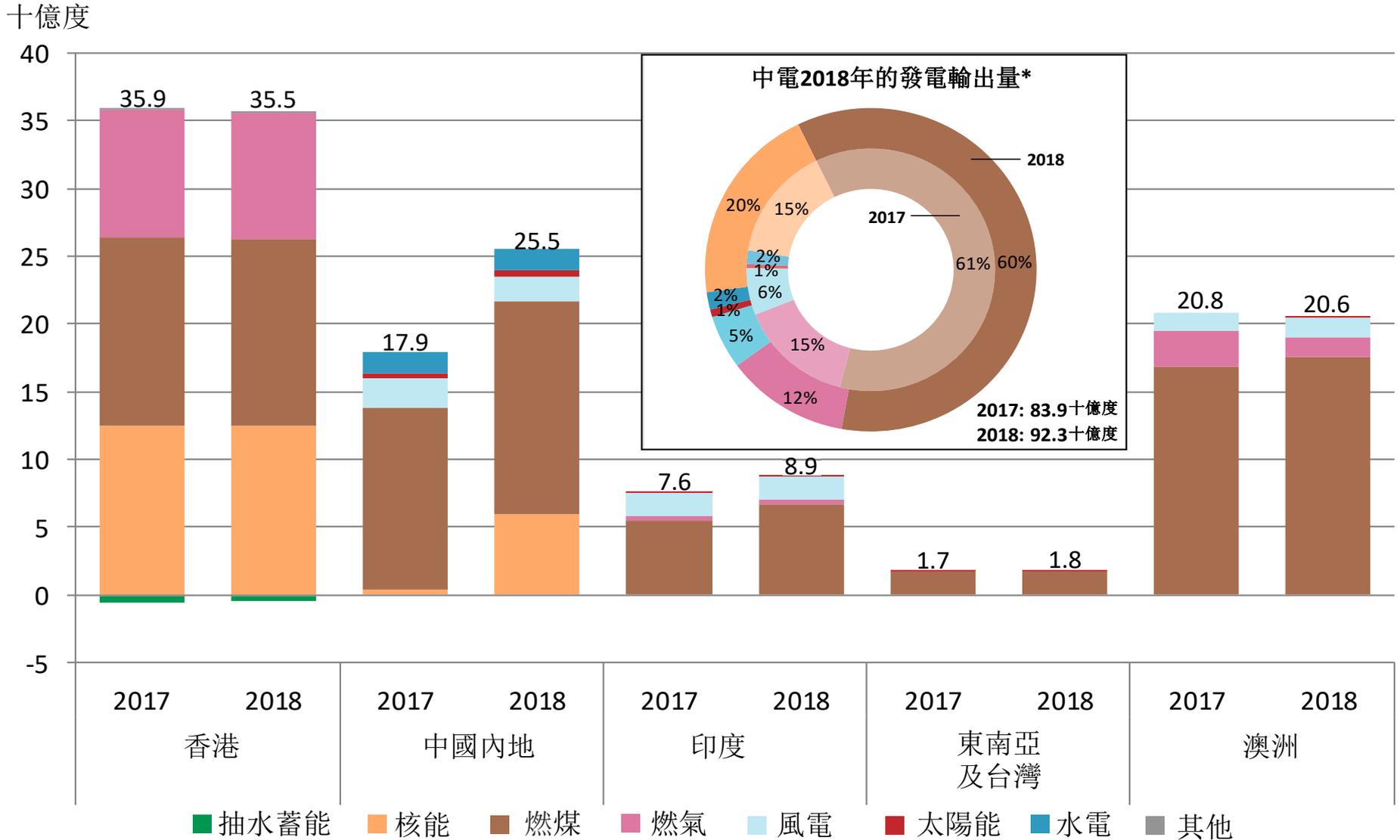
容量 (按燃料類型 劃分)	總計		營運中		興建中/ 已承諾	
	兆瓦 (a) + (b)	%	兆瓦 (a)	%	兆瓦 (b)	%
燃煤	11,997	51%	11,997	51%	-	-
燃氣	5,084	22%	4,534	19%	550	2%
核電	2,685	11%	2,500	11%	185	1%
風電	1,982	9%	1,882	8%	100	1%
水電	489	2%	489	2%	-	-
太陽能	558	2%	558	2%	-	-
其他	910	4%	900	4%	10	0%
總計	23,705	100%	22,861	96%	844	4%

* 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

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

中電集團 — 發電輸出量 — 2018年

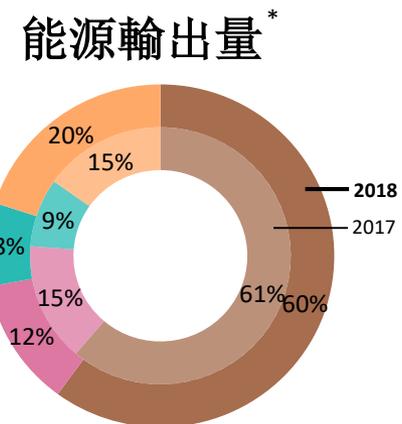
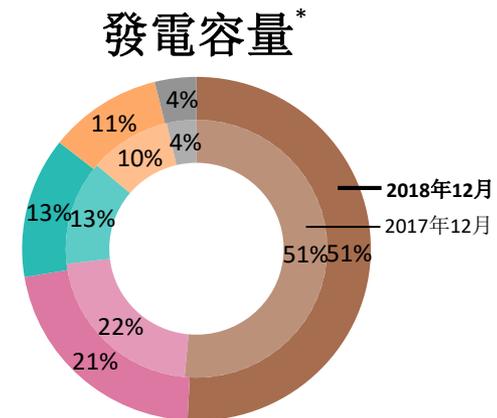
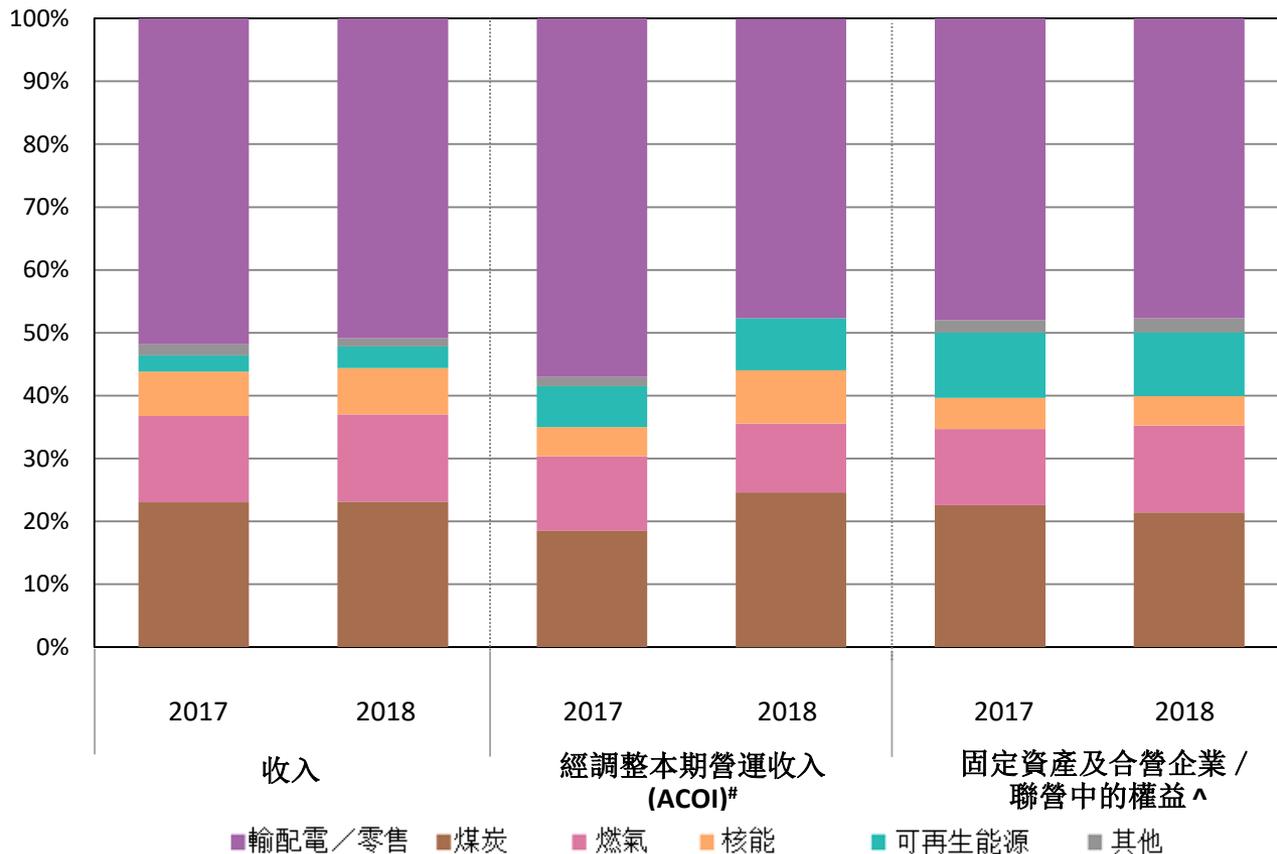
發電輸出量*



*按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

中電集團 – 財務指標及發電組合（按業務劃分） – 2018年

- ✓ 中電的綜合業務包括能源零售、輸配電和發電
- ✓ 我們接近一半的盈利來自能源零售和輸配電業務
- ✓ 我們近50%的發電組合採用零排放燃料或燃氣



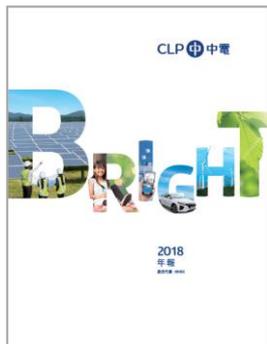
不包括未分配費用

[^] 包括固定資產、租賃土地及土地使用權、投資物業，以及在合營企業及聯營中持有的權益及向其提供的貸款

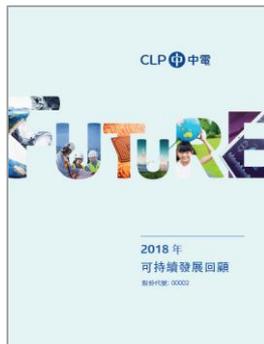
* 按權益發電容量及長期購電容量和購電安排計算

更多資料

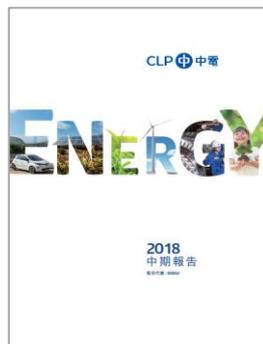
年報*
2018



可持續發展報告*
2018



中期報告*
2018



中電簡介
2019年2月



分析員簡報
2018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

中電控股

謝謝