CLP 中電

2016 | 年報

補充資料

新世代・新動力

目錄

集團的投資

香港 | 中國內地 | 印度 | 東南亞及台灣 | 澳洲

集團資產的營運表現

香港 | 中國內地 | 印度 | 澳洲

財務資本

集團的**投資**

（截至2016年12月31日）

集團的投資（截至2016年12月31日）

燃煤　燃氣　核能　風電　水電　太陽能

香港　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
100%	**中華電力有限公司（中華電力）** 擁有及營運輸電及配電網絡，其中包括： • 555公里的400千伏線路、1,656公里的132千伏線路、24公里的33千伏線路及13,046公里的11千伏線路 • 運行中的65,834兆伏安變壓器、230個總變電站及14,254個副變電站 並提供電力和客戶服務
70%	**青山發電有限公司（青電）7,483 / 5,238兆瓦** 青電擁有及由中華電力負責營運： • **龍鼓灘發電廠**（3,075兆瓦）為全球最大型聯合循環燃氣發電廠之一，設有七台發電容量各為312.5兆瓦的機組以及一台為337.5兆瓦的機組[1]，而一台550兆瓦的機組則在興建中（預計於2020年前投入運作） • **青山發電廠**（4,108兆瓦）設有四台各350兆瓦及四台各677兆瓦的燃煤發電機組，其中兩台發電容量各677兆瓦的機組，可以採用天然氣作為後備燃料。所有機組均可採用燃油作為後備燃料 • **竹篙灣發電廠**（300兆瓦）設有三台各100兆瓦使用柴油推動的燃氣渦輪發電機組，主要作後備用途
40%	**深港天然氣管道有限公司（深港管道）** 擁有及營運「香港支線」項目（包括一條20公里的管道及相關天然氣輸送站和接收站），透過中國石油西氣東輸二線管道，從深圳大鏟島輸送天然氣至龍鼓灘發電廠
購電容量[2]	中華電力向青電、香港抽水蓄能發展有限公司（港蓄發）和廣東大亞灣核電站購電。上述發電設施（包括在建項目）供香港電力業務使用的總容量為9,463兆瓦（青電：7,483兆瓦；港蓄發：600兆瓦；廣東大亞灣核電站：約1,380兆瓦）

中國內地　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
25%	**廣東核電合營有限公司（核電合營公司）1,968 / 492兆瓦** 興建了**廣東大亞灣核電站**。核電站共有兩台各984兆瓦的壓水式反應堆。生產的70%[3]電力供應香港，其餘30%則售予廣東省
70%	**中電廣西防城港電力有限公司（防城港）2,580 / 1,806兆瓦** 與廣西水利電力建設集團有限公司（於2017年1月轉讓予中國能源建設股份有限公司）擁有及營運廣西防城港分兩期發展的發電項目。第一期項目包括兩台各630兆瓦的超臨界燃煤發電機組。第二期項目包括兩台各660兆瓦的超超臨界燃煤發電機組，並已分別於2016年11月及12月投入營運
49%	**中電國華神木發電有限公司（神木）220 / 108兆瓦** 與中國神華能源股份有限公司擁有位於陝西省的**神木電廠**（220兆瓦）
30%	**神華國華國際電力股份有限公司（神華國華）7,440 / 1,243兆瓦[4]** 與中國神華能源股份有限公司擁有五間燃煤電廠的權益： • 北京**一熱電廠**的100%權益[5] • 天津**盤山電廠**（1,060兆瓦）的65%權益 • 河北省**三河一期**及**三河二期**電廠（共1,300兆瓦）的55%權益 • 遼寧省**綏中一期**及**綏中二期**電廠（共3,760兆瓦）的50%權益 • 內蒙古**準格爾二期**及**準格爾三期**電廠（共1,320兆瓦）的65%權益
29.4%	**山東中華發電有限公司（山東中華）3,060 / 900兆瓦** 與中國國電集團公司及法國電力國際公司擁有位於山東省的四間燃煤電廠： • **菏澤二期電廠**（600兆瓦） • **聊城一期電廠**（1,200兆瓦） • **石橫一期**及**石橫二期電廠**（共1,260兆瓦）
15.75%	**中廣核風力發電有限公司（中廣核風電）2,193 / 314兆瓦[6]** 與中廣核風電有限公司於中國各地擁有合共1,993.4兆瓦的風電項目，以及興建中的199.7兆瓦風電項目
50%	**CLP-CWP Wind Power Investment Limited（CLP-CWP風電）99 / 24兆瓦[7]** 與中國風電控股有限公司共同擁有位於遼寧省的兩個風場： • **曲家溝風場**（49.5兆瓦）的49%權益 • **馬鬃山風場**（49.5兆瓦）的49%權益
100%	**中電（昆明）新能源發電有限公司（尋甸風電）50 / 50兆瓦** 擁有及營運位於雲南省的**尋甸一期風場**（49.5兆瓦），風場已於2016年1月投入營運
100%	**中電（萊蕪）新能源發電有限公司（萊蕪風電）99 / 99兆瓦** 擁有及營運位於山東省的兩個風場： • **萊蕪一期風場**（49.5兆瓦） • 興建中的**萊蕪二期風場**（49.5兆瓦）[8]
100%	**中電（萊州）新能源有限公司（中電萊州風電）99 / 99兆瓦** 擁有位於山東省的兩個風場： • **中電萊州一期風場**（49.5兆瓦），風場已於2016年10月投入營運 • 興建中的**中電萊州二期風場**（49.5兆瓦）[8]
100%	**中電（蓬萊）風力發電有限公司（蓬萊風電）48 / 48兆瓦** 擁有及營運位於山東省的**蓬萊一期風場**（48兆瓦）
100%	**中電（三都）新能源有限公司（三都風電）198 / 198兆瓦** 擁有位於貴州省的兩個風場： • **三都一期風場**（99兆瓦）已於2016年7月投入營運 • **三都二期風場**（99兆瓦）工程預期於2017年中展開[8]

附註：

1　2016年，龍鼓灘發電廠的一台燃氣渦輪發電機組進行升級工程，其發電容量增加25兆瓦。

2　購電容量指從這些中電持有權益或營運控制權的電廠所購買的電力。

3　已就提高供港核電比率達成協議。2014年的比率已上調至略高於70%；2015至2018年則上調至約80%，餘下的電力將繼續售予廣東省。

4　中電通過持有神華國華的30%權益而佔1,243兆瓦的淨權益，其中包括神華國華在多項發電資產（總容量7,440兆瓦）中所佔的不同淨權益。

5　北京一熱電廠已於2015年3月20日關停。

6　中電通過持有中廣核風電的15.75%權益而佔314兆瓦的淨權益，其中包括中廣核風電在多項發電資產（總容量2,193兆瓦）中所佔的不同淨權益。

7　中電通過持有CLP-CWP風電的50%權益而佔24兆瓦的淨權益，其中包括CLP-CWP風電在多項發電資產（總容量99兆瓦）中所佔的不同淨權益。

8　項目竣工後將由中電負責營運。

集團的投資（截至2016年12月31日）

中國內地　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
45%	**華電萊州風電有限公司（華電萊州風電）41 / 18兆瓦** 與華電國際電力股份有限公司共同擁有位於山東省的**華電萊州一期風場**（40.5兆瓦）
25%	**華能汕頭風力發電有限公司（南澳風電）60 / 15兆瓦** 與廣東省風力發電有限公司及華能新能源股份有限公司共同擁有位於廣東省的兩個風場： • **南澳二期風場**（45兆瓦）　• **南澳三期風場**（15兆瓦）
49%	**吉林大唐風電合營項目（吉林大唐風電）148 / 73兆瓦** 與中國大唐集團新能源股份有限公司共同擁有位於吉林省的三個風場： • **大通風場**（49.5兆瓦）　• **雙遼一期風場**（49.3兆瓦）　• **雙遼二期風場**（49.5兆瓦）
100%	**乾安網新風電有限公司（乾安風電）99 / 99兆瓦** 擁有及營運位於吉林省的兩個風場： • **乾安一期風場**（49.5兆瓦）　• **乾安二期風場**（49.5兆瓦）
49%	**山東國華風電合營項目（山東國華風電）395 / 194兆瓦**[9] 與神華新能源有限責任公司共同擁有位於山東省的八個風場： • **東營河口風場**（49.5兆瓦）　• **榮成一期風場**（48.8兆瓦）　• **沾化一期風場**（49.5兆瓦） • **利津一期風場**（49.5兆瓦）　• **榮成二期風場**（49.5兆瓦）　• **沾化二期風場**（49.5兆瓦） • **利津二期風場**（49.5兆瓦）　• **榮成三期風場**（49.5兆瓦）
45%	**山東華能風電合營項目（山東華能風電）96 / 43兆瓦** 與華能新能源股份有限公司共同擁有位於山東省的三個風場： • **長島風場**（27.2兆瓦）　• **威海一期風場**（19.5兆瓦）　• **威海二期風場**（49.5兆瓦）
29%	**上海崇明北沿風力發電有限公司（上海崇明風電）48 / 14兆瓦** 與上海綠色環保能源有限公司及中電國際新能源控股有限公司共同擁有位於上海的**崇明風場**（48兆瓦）
45%	**中水電中電風力發電有限公司（長嶺風電）50 / 22兆瓦** 與中國水電建設集團新能源開發有限責任公司共同擁有位於吉林省的**長嶺二期風場**（49.5兆瓦）
100%	**中電四川（江邊）發電有限公司（江邊水電）330 / 330兆瓦** 擁有及營運位於四川省的**江邊水力發電廠**（330兆瓦）
100%	**大理漾洱水電有限公司（大理漾洱水電）50 / 50兆瓦** 擁有及營運位於雲南省的**大理漾洱水力發電廠**（49.8兆瓦）
100%	**香港抽水蓄能發展有限公司（港蓄發）1,200 / 600兆瓦** 享有使用**廣州蓄能水電廠**第一期1,200兆瓦抽水蓄能發電容量的一半權利，該使用權將於2034年屆滿。港蓄發並無持有電廠的權益
84.9%	**懷集水電合營項目（懷集水電）129 / 110兆瓦** 與懷集縣匯聯水電企業（集團）有限公司擁有及營運位於廣東省的12座小型水電廠
100%	**中電大理（西村）光伏發電有限公司（西村太陽能）84 / 84兆瓦**[10] 擁有及營運位於雲南省的兩座太陽能光伏電站： • **西村一期太陽能光伏電站**（42兆瓦）　• **西村二期太陽能光伏電站**（42兆瓦）
100%	**淮安港發光伏發電有限公司（淮安太陽能）13兆瓦 / 13兆瓦**[11] 擁有位於江蘇省興建中的**淮安太陽能光伏電站**（12.8兆瓦）[8]
51%	**金昌振新光伏發電有限公司（金昌太陽能）85 / 43兆瓦**[12] 與江蘇振發新能源科技發展有限公司擁有及營運位於甘肅省的**金昌太陽能光伏電站**（85兆瓦）
100%[13]	**泗洪天崗湖光伏發電有限公司（泗洪太陽能）93 / 93兆瓦**[14] 擁有及營運位於江蘇省的**泗洪太陽能光伏電站**（93.4兆瓦）

附註：

9　由於可以解決海防風場（49.5兆瓦）涉及的土地問題的可能性甚低，故此剔除有關項目。

10　按交流容量計算。若轉換成直流容量，總容量／中電淨容量（兆瓦）則為100 / 100兆瓦。

11　按交流容量計算。若轉換成直流容量，總容量／中電淨容量（兆瓦）則為15 / 15兆瓦。

12　按交流容量計算。若轉換成直流容量，總容量／中電淨容量（兆瓦）則為100 / 51兆瓦。

13　中電於2016年7月11日收購泗洪太陽能餘下的49%股權，令其成為中電全資附屬公司。

14　按交流容量計算。若轉換成直流容量，總容量／中電淨容量（兆瓦）則為110 / 110兆瓦。

集團的投資（截至2016年12月31日）

印度　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
100%	**CLP India Private Limited (CLP India) 705 / 705兆瓦** 擁有及營運位於古加拉特邦(Gujarat)的兩個項目： • **Paguthan電廠**為一間655兆瓦聯合循環燃氣發電廠，以天然氣作燃料，石腦油作為替代燃料 • **Samana一期風場**（50.4兆瓦）
100%	**CLP Wind Farms (India) Private Limited (CLP Wind Farms India) 804 / 804兆瓦** 擁有及營運以下風電項目： • 位於馬哈拉施特拉邦(Maharashtra)的**Andhra Lake風場**（106.4兆瓦） • 位於拉賈斯坦邦(Rajasthan)的**Bhakrani風場**（102.4兆瓦） • 位於中央邦(Madhya Pradesh)的**Chandgarh風場**（92兆瓦） • 位於卡納塔克邦(Karnataka)的**Harapanahalli風場**（39.6兆瓦） • 位於馬哈拉施特拉邦的**Jath風場**（60兆瓦） • 位於古加拉特邦的**Mahidad風場**（50.4兆瓦） • 位於古加拉特邦的**Samana二期風場**（50.4兆瓦） • 位於卡納塔克邦的**Saundatti風場**（72兆瓦） • 位於拉賈斯坦邦的**Sipla風場**（50.4兆瓦） • 位於拉賈斯坦邦的**Tejuva風場**（100.8兆瓦） • 位於泰米爾納德邦(Tamil Nadu)的**Theni一期風場**（49.5兆瓦） • 位於馬哈拉施特拉邦正在施工中的**Yermala風場**（30.4兆瓦[15]）
100%	**CLP Wind Farms (Khandke) Private Limited（Khandke風電）50 / 50兆瓦** 擁有及營運位於馬哈拉施特拉邦的**Khandke風場**（50.4兆瓦）
100%	**CLP Wind Farms (Theni – Project II) Private Limited（Theni二期）50 / 50兆瓦** 擁有及營運位於泰米爾納德邦的**Theni二期風場**（49.5兆瓦）
100%	**Jhajjar Power Limited (JPL) 1,320 / 1,320兆瓦** 擁有及營運位於哈里亞納邦(Haryana)的**哈格爾電廠**（1,320兆瓦），裝有兩台各660兆瓦的超臨界燃煤發電機組
49%[16]	**SE Solar Limited (SE Solar) 100 / 49兆瓦[17]** 位於泰倫加納邦(Telangana)正在施工中的**Veltoor太陽能光伏電站**（100兆瓦）

東南亞及台灣　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
20%	**和平電力股份有限公司（和平電力）1,320 / 264兆瓦** 擁有位於台灣的**和平電廠**（1,320兆瓦）。透過與三菱商事株式會社各佔50%權益的項目公司OneEnergy Taiwan Ltd，中電持有和平電力的20%權益。台灣水泥股份有限公司則擁有和平電力其餘的60%權益
33.3%	**Natural Energy Development Co., Ltd. (NED) 63 / 21兆瓦** 擁有位於泰國中部的Lopburi太陽能光伏電站（63兆瓦）。NED是中電和Electricity Generating Public Company Limited (EGCO)的合營企業，中電持有33.3%股權，EGCO則持有其餘的66.7%股權

澳洲　總容量／中電淨容量（兆瓦）

淨權益	
100%[18]	**EnergyAustralia 5,087 / 4,505兆瓦** 擁有及營運以零售為主的能源業務，輔以在維多利亞省、南澳省、新南威爾斯省及昆士蘭省的發電組合，包括[19]： • **Cathedral Rocks風場**（66兆瓦）的50%權益 • **Hallett燃氣電廠**（203兆瓦） • **Mount Piper燃煤電廠**（1,400兆瓦） • **Narrabri項目**的20%權益（最高達1,797千兆兆焦耳的2C應急資源） • **Pine Dale黑煤礦場** • **Tallawarra燃氣電廠**（420兆瓦） • **Wilga Park燃氣電廠**（16兆瓦）的20%權益 • **雅洛恩燃煤電廠**（1,480兆瓦）及**褐煤露天礦場** • **Ecogen** —— 就Newport和Jeeralang燃氣電廠的購電協議[20]（966兆瓦）
長期購電協議[21]	• **Boco Rock風場**（113兆瓦）的100%購電協議 • **Gullen Range風場**（165.5兆瓦）的100%購電協議 • **Mortons Lane風場**（19.5兆瓦）的100%購電協議 • **Taralga風場**（107兆瓦）的100%購電協議 • **Waterloo風場一期**（111兆瓦）的50%購電協議；以及**二期**（19.8兆瓦）的0%購電協議

附註：

15　由於土地問題，項目的總容量由148.8兆瓦縮減至30.4兆瓦。

16　中電印度可於項目投入營運一年後選擇收購Suzlon Group持有的51%權益。

17　按交流容量計算。若轉換成直流容量，總容量／中電淨容量（兆瓦）則為120 / 58.8兆瓦。

18　並不包括已列明並無擁有100%股權的設施。

19　Cathedral Rocks風場、Narrabri項目和Wilga Park燃氣電廠並非由EnergyAustralia營運。

20　EnergyAustralia定額支付Newport電廠與Jeeralang電廠的營運及資產開支，並承擔燃料費，以換取兩間電廠的調度權及售電盈利。

21　長期購電協議指從這些中電並無持有權益或營運控制權的電廠所購買的電力。

集團資產
的營運表現

香港

2016年本地售電量

	按年變動增加／(減少) 百萬度	按年變動增加／(減少) %	佔本地總售電量 %
住宅	**166**	**1.8**	**28**
商業	**25**	**0.2**	**40**
基建及公共服務	**53**	**0.6**	**27**
製造業	**(40)**	**(2.2)**	**5**

中國內地

可再生能源項目——表現

	裝機容量[1] 兆瓦	發電輸出量[1] 百萬度 2016	發電輸出量[1] 百萬度 2015	可用率 % 2016	可用率 % 2015	使用率 % 2016	使用率 % 2015
風電							
全資擁有							
乾安一、二期	99	**142**	154	**97.6**	98.1	**16.5**	18.0
蓬萊一期	48	**94**	93	**99.8**	99.8	**22.4**	23.0
萊蕪一期	50	**75**	65	**99.7**	99.6	**16.9**	15.6
尋甸一期[2]	50	**138**	不適用	**99.6**	不適用	**31.8**	不適用
三都一期[3]	99	**126**	不適用	**99.1**	不適用	**28.9**	不適用
中電萊州一期[4]	50	**28**	不適用	**99.6**	不適用	**25.6**	不適用
擁有少數股權							
21個項目	937	**1,714**	1,617	**98.2**	97.6	**20.5**	20.4
中廣核風電合營項目							
中廣核風電組合	1,993	**3,677**	2,910	**97.2**	98.1	**20.1**	19.0
太陽能光伏[5]							
金昌太陽能光伏	85	**122**	128	**99.6**	100.0	**16.4**	17.0
泗洪太陽能光伏	93	**135**	126	**100.0**	100.0	**16.5**	不適用
西村一期	42	**83**	89	**100.0**	100.0	**22.4**	24.0
西村二期	42	**82**	14	**99.1**	不適用	**22.1**	不適用
水電							
大理漾洱水電	50	**185**	123	**79.7**	86.0	**42.2**	28.0
懷集水電	129	**574**	373	**86.8**	92.0	**50.7**	35.0
江邊水電	330	**1,120**	1,209	**90.0**	89.0	**41.0**	44.0

附註：

1 不論中電股權比例，所有營運中項目的總裝機容量和輸出電量。

2 項目於2016年1月開始商業運行。

3 項目於2016年7月開始商業運行。

4 項目於2016年10月開始商業運行。

5 由於集團其他電廠採用交流容量計算，為統一計算方式，年報以交流容量表述。

中國內地

火電項目——表現

	裝機容量[1] 兆瓦	發電輸出量[1] 百萬度		可用率 %		使用率 %	
		2016	2015	**2016**	2015	**2016**	2015
擁有多數股權							
防城港一期及二期[2]	2,580	**3,081**	2,933	**97.2**	88.9	**28.1**	28.4
擁有少數股權							
石橫一、二期	1,260	**6,357**	6,234	**91.3**	93.6	**61.1**	59.9
菏澤二期	600	**3,480**	3,108	**96.7**	94.0	**70.0**	62.9
聊城一期	1,200	**5,910**	6,277	**93.1**	96.4	**59.2**	63.0
盤山	1,060	**4,958**	5,063	**99.8**	95.4	**56.9**	58.3
三河一、二期	1,300	**5,888**	6,004	**96.9**	93.5	**55.4**	57.0
綏中一、二期	3,760	**15,369**	13,957	**96.0**	94.0	**49.6**	45.2
一熱[3]	400	**不適用**	484	**不適用**	100.0	**不適用**	16.0
準格爾二、三期	1,320	**4,358**	5,774	**95.1**	98.7	**41.8**	55.2
神木	220	**791**	839	**98.1**	93.7	**46.6**	49.3

附註：

1 不論中電股權比例，所有營運中項目的總裝機容量和輸出電量。

2 防城港二期的三號和四號機組分別於2016年11月及2016年12月開始商業運行。

3 儘管北京一熱電廠完全符合排放法規的要求，但仍遵照北京市政府的通知，於2015年3月20日起關停，減少市內燃煤發電，是配合市政府改善空氣污染的其中一項舉措。

印度

可再生能源項目——表現

	裝機容量 兆瓦	發電輸出量 百萬度		可用率 %		使用率 %	
		2016	2015	**2016**	2015	**2016**	2015
風電							
Andhra Lake	106	**191**	203	**84.8**	90.7	**20.4**	21.8
Bhakrani	102	**135**	149	**89.0**	90.0	**15.1**	16.6
Chandgarh[1]	92	**185**	55	**97.0**	不適用	**22.9**	20.4
Harapanahalli	40	**89**	87	**95.6**	98.5	**25.6**	25.0
Jath	60	**118**	118	**97.1**	96.9	**22.4**	22.3
Khandke	50	**85**	100	**84.7**	94.5	**19.3**	22.7
Mahidad	50	**98**	112	**92.1**	96.5	**22.0**	25.4
Samana 一期	50	**91**	102	**92.3**	95.6	**20.5**	23.0
Samana 二期	50	**100**	110	**92.2**	94.6	**22.5**	25.0
Saundatti	72	**132**	132	**96.0**	97.7	**20.9**	20.9
Sipla	50	**79**	85	**90.4**	87.5	**17.8**	19.2
Tejuva[2]	101	**173**	89	**96.9**	不適用	**19.5**	20.1
Theni 一期	50	**119**	67	**97.8**	98.7	**27.4**	15.5
Theni 二期	50	**110**	65	**98.1**	98.6	**25.2**	15.0
Yermala[3]	30	**不適用**	不適用	**不適用**	不適用	**不適用**	不適用

附註：

1 項目於2015年12月開始商業運行。

2 項目於2015年8月開始商業運行。

3 截至2016年12月31日，項目尚未投產。

澳洲

火電項目 — 表現

	裝機容量[1] 兆瓦	發電輸出量[1] 百萬度		可用率 %		使用率 %	
		2016	2015	**2016**	2015	**2016**	2015
天然氣							
Hallett	203	**39**	26	**90.5**	87.0	**2.3**	2.0
Tallawarra	420	**858**	2,492	**95.2**	91.0	**23.8**	69.0
Wilga Park[2]	16	**不適用**	不適用	**不適用**	不適用	**不適用**	不適用
Ecogen	966	**256**	219	**87.0**	83.0	**5.4**	3.0
燃煤							
Mount Piper	1,400	**7,264**	5,121	**77.6**	87.0	**63.6**	45.0
雅洛恩	1,480	**10,483**	10,262	**87.8**	85.0	**87.8**	86.0

附註：

1 不論中電股權比例，所有營運中項目的總裝機容量和輸出電量。

2 Wilga Park電廠燃燒來自Narrabri煤層氣勘探項目（EnergyAustralia 持有20%股權）所產生的氣體。

財務資本

中電財務架構精要

創優增值

優化的債務狀況為業務有關人士創優增值
（股東、客戶、業務夥伴）

策略目標

採用多元化、具成本效益、可持續的債務融資，建立強健的財務架構

理想結果

- 良好的夥伴關係及強大的融資能力
- 行之有效的風險緩解措施
- 強健的業務及財務狀況

具體措施

長期、互惠的關係

- 備受推崇的商業實務
- 與業務有關人士進行公開而坦誠的溝通
- 與貸款者及投資者維持長遠而可持續的關係
- 與潛在合作夥伴發展新的業務關係

審慎、行之有效的風險管理原則

- 適時識別風險元素
- 採用具成本效益的對沖工具
- 持續檢討政策及監察市場，以抵禦複合風險

優質級別信用評級

- 健康的資本架構
- 強健的財務指標及靈活性

市場知識及專業

- 緊貼全球金融市場及發展
- 從金融及業務交易方獲得有用識見
- 高度恪守誠信及承諾

資金多元化

- 透過分散資金來源、年期、市場、貨幣及工具，避免風險過度集中
- 充分多元的債務狀況，將融資或再融資風險減至最低

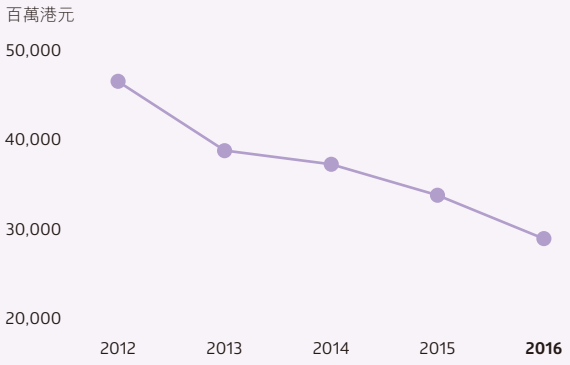
穩固的基礎

- 嚴謹的投資及財務策略
- 逾115年經驗
- 良好的企業管治
- 充足流動資金及穩健的營運現金流量，以滿足業務要求及抵禦逆境

融資活動的主要成果	
中電控股	**42億港元1及2年期銀行貸款額度** • 以具競爭力的利率為到期貸款額度進行再融資
中華電力	**500百萬港元15年期債券** • 以極具吸引力的固定票面息率發行長年期私人配售債券 **61億港元3及5年期銀行貸款額度** • 以優惠利率安排
中電中國	**人民幣509百萬元(566百萬港元)15年期項目貸款** • 為三都二期風場項目(由中電全資擁有)提供利率具競爭力的無追索權項目貸款
中電印度	**22億盧比(251百萬港元)獨立的7及8年期債券** • 由Jhajjar Power Limited發行(獲得India Ratings and Research Private Limited授予A+信用評級)，並於孟買證券交易所上市 • 以較低成本為現有美元貸款進行再融資 **191億盧比(22億港元)及54百萬美元(419百萬港元)銀行貸款額度** • 以具吸引力的利率為Jhajjar Power Limited及印度可再生能源項目進行融資及再融資
EnergyAustralia	**銀行貸款額度減低12.5億澳元(70億港元)** • 2015年12月完成出售Iona資產後，增強資產負債表狀況及擴大融資靈活性 • 降低融資成本 • 償還426.5百萬澳元(24億港元)股東貸款

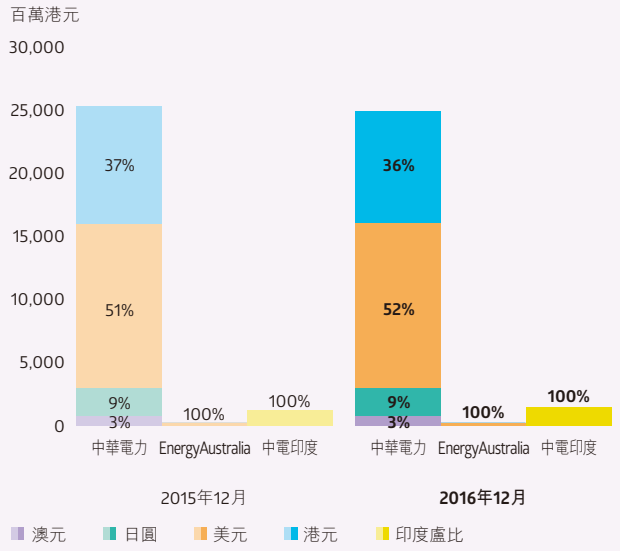
流動資金及融資風險

流動資金



附註: 流動資金是指未提取的銀行貸款額度加銀行結餘、現金及其他流動資金。2016年的減幅，主要是EnergyAustralia減低了12.5億澳元（70億港元）的銀行貸款額度。這反映了於2015年12月利用出售Iona資產所得，達致增強資產負債狀況及擴大融資靈活性。

債券組合的貨幣分佈



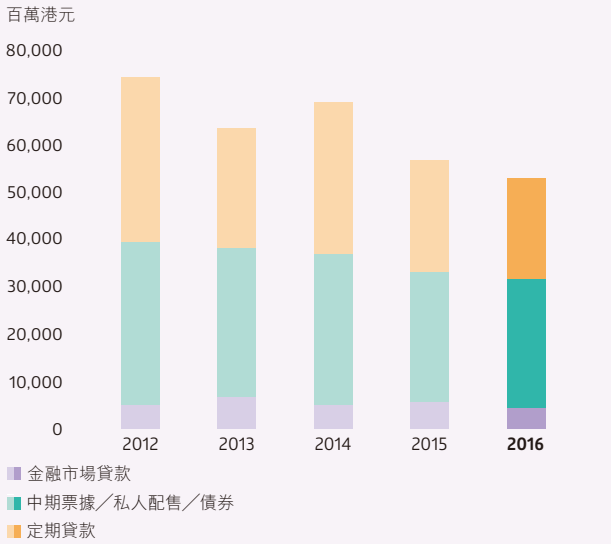
於2016年12月31日的債務概況

	中電控股 百萬港元	中華電力 百萬港元	青電 百萬港元	其他附屬公司 百萬港元	中電集團 百萬港元
可用貸款額度[1]	8,400	38,851	6,765	21,616	75,632
貸款結餘	–	32,430	5,384	13,832	51,646
未提取貸款額度	8,400	6,421	1,381	7,784	23,986

附註：

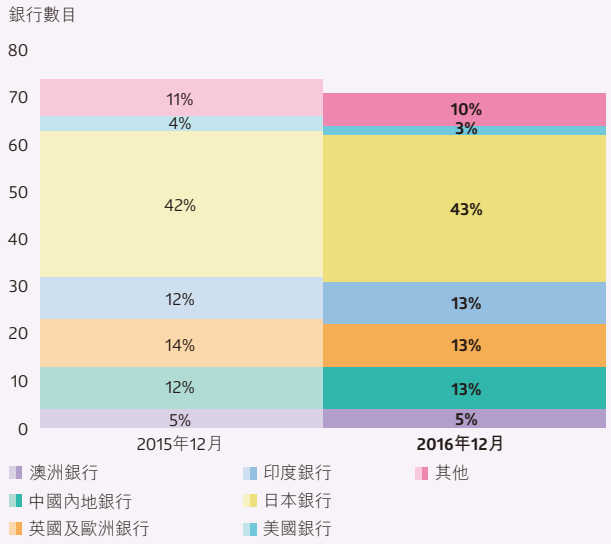
1 就中期票據計劃而言，可用貸款額度僅計入於2016年12月31日已發行債券的金額。EnergyAustralia的可用貸款額度不包括預留作擔保的額度。

貸款結餘分析 — 按種類



附註：2014年至2016年數字包括了於收購後成為集團附屬公司的青電及港蓄發。為方便比較，2012年及2013年的數字已包括中電集團、青電及港蓄發。

中電與銀行的關係 — 均衡的貸款金融機構組合



附註：金融機構的地理位置乃根據其控股公司註冊成立地點而劃分。

按到期日的貸款結餘分析圖表則刊載於2016年報的第33頁。