

1. 主要業務

本集團目前主要業務包括於中國大陸開發、建設、擁有、經營及管理清潔能源發電廠，其中包括但不限於風力發電、水力發電、天然氣發電、光伏發電、垃圾發電和其它清潔能源發電項目等。

2. 股本

2.1 已發行股本

於最後實際可行日期營業時間結束時，本公司之股本如下：

已發行股份數目：	1,186,633,418
已發行及實繳股本總額：	1,186,633,418港元

目前所有已發行股份，均屬已繳足或入賬列作繳足，並在各方面與其他股份享有同等權益，其中包括股息、表決權和資本回報或可能宣派、派付或作出的其他分派。

2.2 本公司股本變動

透過本公司於二零一六年五月十二日舉行之股東週年大會上通過普通決議案，本公司按照本公司股本中每十股每股0.10港元之已發行及尚未發行普通股合併為一股每股1.00港元之普通股之基準進行了一項股份合併，自二零一六年五月十三日生效。

於二零一六年五月六日，本公司向本公司一名僱員按每股0.63港元發行8股普通股，而二零一六年四月二十七日（即發行前的最後交易日）於聯交所所報收市價為每股股份0.63港元。發行該等股份之所得款項為人民幣4.23元（相當於5.04港元），產生股份溢價約人民幣3.56元。該等股份於所有方面與現有股份享有同等權益。本公司為免因上述股份合併產生之零碎股份而對本公司在管理股東名冊上帶來任何行政工作及額外成本發行該等股份。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本公司因購股權獲行使而發行40,000,000股每股面值0.10港元之普通股以換取現金，行使價為每股股份0.51港元至0.63港元。於行使時之相關加權平均價為每股股份0.65港元至0.66港元，產生股份溢價約人民幣20,152,000元。該等股份於所有方面與現有股份享有同等權益。

除上文所披露者外，於本文件刊發日期前兩年內本公司股本並無變動。

2.3 上市

全部現有已發行股份均於主板上市。本公司證券概無任何其他部分於任何其他獲認可之證券交易所上市或買賣，亦無尋求或建議尋求於該等證券交易所上市或准許買賣。

3. 管理層討論及分析

3.1 業績摘要

本集團主要業務為在中國大陸從事開發、建設、擁有、經營及管理清潔能源發電廠，其中包括但不限於天然氣發電、垃圾發電、風力發電、光伏發電、水力發電和其他清潔能源發電項目等。截至二零一六年十二月三十一日，本集團所擁有或控制的發電廠數目已達37家，主要位於廣東、福建、甘肅、江蘇、海南及重慶等地，生產的電力出售予各大電網公司。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團收入及電費調整約人民幣4,726,592,000元，而二零一五年約人民幣2,404,602,000元。本集團於二零一六年的溢利約人民幣400,650,000元，而二零一五年約人民幣107,463,000元。二零一六年本公司權益持有人應佔本集團溢利約人民幣404,536,000元，而二零一五年約人民幣108,228,000元。本集團於二零一六年的每股基本及攤薄盈利約人民幣0.3409元，而二零一五年約人民幣0.0913元。

於二零一五年十二月三十日，國家電投與本公司簽署諒解備忘錄，據此，國家電投的附屬公司國家核電將擇機轉讓其全部核電資產及業務至本公司。於二零一六年上半年，本公司與國家電投仍在就可能交易進行討論及談判。

3.2 經營環境

二零一六年是中國「十三五」規劃的開局之年，亦是國家發展可再生能源電力的重要一年。「十三五」期間，中國的電力行業將以優化產業結構為重點，清潔低碳能源將成為未來5年能源供應增量的主體，非化石能源消費比重將提高到15%以上，天然氣消費比重力爭達到10%，而煤炭消費比重則降低至58%以下。

按中國政府制訂的《電力發展「十三五」規劃》，中國政府將大力發展新能源，優化調整電力行業佈局，有序開發風力及光伏發電，推進中國大陸東北、北部和西北地區的可再生能源跨省區消納。同時，中國政府推廣天然氣發電，推進分佈式氣電建設，加強熱電冷多聯供發展。

與此同時，中國政府亦鼓勵企業於「十三五」期間，在做好環保、選址及社會穩定風險評估前提下，在具備條件的城市穩步推進生活垃圾焚燒發電項目建設，發展垃圾焚燒熱電聯產項目。此外，中國政府加快應用現代垃圾焚燒處理及污染防治技術，提高垃圾焚燒發電環保水準。

於二零一六年，中國政府為了解決限電棄風、棄光現狀，發佈了《風電、光伏發電全額保障性收購管理工作》通知，對中國各地區的風電及光伏發電最低保障有效利用小時數做出了規定，要求中國各地區嚴格執行有關最低利用小時數。在風電及光伏上網電價方面，國家發改委公佈了一個旨在促進行業健康發展的方案，重申政府對可再生能源業支持。國家能源局亦印發《能源技術創新「十三五」規劃》，重點開發陸／海上風電機組關鍵技術，建立大型風電場群智慧控制系統和運行管理體系，降低海上風電場的度電成本。

此外，國家發改委、國家能源局、工信部共同發佈了《關於推進「互聯網+」智慧能源發展的指導意見》，對未來10年的「互聯網+」智慧能源發展提出了具體目標和發展方向。在「十三五」的電力規劃中，中國政府亦以提升能源系統綜合效率為目標，優化能源開發佈局，加強電力系統調峰能力建設，實施需求側回應能力提升工程，推動能源生產供應集成優化，構建多能互補、供需協調的智慧能源系統。

根據國家統計局資料顯示，二零一六年，全國發電量59,111億千瓦時，同比增加4.5%，其中，火電43,958億千瓦時，同比增加2.6%；水電10,518億千瓦時，同比增加5.9%；風電2,113億千瓦時，同比增加19.0%。二零一六年，各種能源的全國平均利用小時為3,785小時，較二零一五年減少203小時，其中火電平均利用小時為4,165小時，較二零一五年減少199小時；水電平均利用小時為3,621小時，較二零一五年增加31小時；風電平均利用小時為1,742小時，較二零一五年增加18小時。二零一六年，全國火電裝機容量10.5億千瓦，全國水電裝機容量3.3億千瓦，全國風電裝機容量1.5億千瓦。

3.3 業務工作回顧

發電量大幅增加

二零一六年，我們在全體管理層及員工的共同努力下，實現整體發電10,163,677.42兆瓦時，比二零一五年大幅增加73.9%，發電量增加的主要原因是：(i)天然氣發電、光伏發電及垃圾發電等新投產項目於二零一六年所帶來的新增電量貢獻；及(ii)二零一六年的水力發電量與二零一五年相比有明顯的增長。

經營業績顯著上升

二零一六年，本公司權益持有人應佔我們的溢利為人民幣404,536,000元，較二零一五年增長273.8%。增長的主要原因：(i)天然氣發電、垃圾發電及光伏發電等在二零一六年新投產項目增加；(ii)天然氣發電項目新增機組容量大，及天然氣單位成本同比降低，帶來較高盈利；及(iii)水力發電受氣候影響，於二零一六年降雨量偏多，水情良好，發電量錄得顯著升幅，令水電利潤同比增加。

在建項目按計劃投產

於二零一六年，本集團共投產九個項目，分別為廣東東莞二期項目（940.00兆瓦）、海南海口二期項目（24.00兆瓦）、甘肅白銀三期項目（15.00兆瓦）、甘肅瓜州項目（8.00兆瓦）、福建漳浦項目（35.80兆瓦）、四川攀枝花項目（34.32兆瓦）、江西吉安項目（14.07兆瓦）、廣東東莞慧美項目（0.80兆瓦）及浙江雲和項目（5.24兆瓦），累計新裝機容量合共1,077.23兆瓦。截至二零一六年十二月三十一日，本集團控股裝機容量為3,732.73兆瓦，較二零一五年增加40.6%。

截至二零一六年十二月三十一日，本集團在建項目達908.44兆瓦，分別為1個天然氣發電項目（400.00兆瓦），9個垃圾發電項目（192.00兆瓦），2個風力發電項目（180.00兆瓦），4個光伏發電項目（91.44兆瓦），1個生物質項目（30.00兆瓦），及1個熱電擴建項目（15.00兆瓦）。

安全生產

二零一六年，我們完成HSE安健環（安全健康環境管理部）部門組建，確保安全及生產兩大體系獨立行使職能。積極開展春秋、節假日安全檢查、防汛防颱檢查、各項工程專項檢查等工作，抓好隱患排查和違章治理，加強重大項目過程管理，消除重大安全隱患，嚴格落實環保監督和減排工作。二零一六年，我們的基建、生產安全形勢處於穩定可控狀態。

附 錄 一

本 集 團 資 料

3.4 項目

於二零一六年，我們通過附屬公司、聯營公司及合資企業擁有以下已運營及在建的發電項目：

運營項目表

編號	項目名稱	所屬單位	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	應佔 裝機容量 (兆瓦)	平均 電價 (人民幣)	發電量 (兆瓦時)	利用 小時數 (小時)
天然氣發電業務								
1	廣東東莞一期項目	東莞中電新能源熱電有限公司	360.00	100.00	360.00	745	1,042,882.10	2,897
2	廣東東莞二期項目 ¹	東莞中電第二熱電有限公司	940.00	100.00	940.00	745	3,737,290.50	4,293
	天然氣發電項目小計		1,300.00		1,300.00		4,780,172.60	
垃圾發電業務								
3	雲南昆明項目	昆明中電環保電力有限公司	30.00	100.00	30.00	650	177,317.40	5,911
4	海南海口一期項目	中電國際新能源海南有限公司	24.00	100.00	24.00	650	159,219.20	6,634
5	海南海口二期項目 ²	海口中電環保有限公司	24.00	100.00	24.00	650	147,913.80	7,137
	垃圾發電項目小計		78.00		78.00		484,450.40	

附錄一

本集團資料

編號	項目名稱	所屬單位	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	應佔 裝機容量 (兆瓦)	平均 電價 (人民幣)	發電量 (兆瓦時)	利用 小時數 (小時)
風力發電業務								
6	甘肅酒泉一期項目	甘肅中電酒泉風力發電有限公司	100.50	100.00	100.50	461.6	196,774.20	1,958
7	甘肅酒泉二期項目	甘肅中電酒泉第二風力發電有限公司	49.50	100.00	49.50	540	44,334.30	896
8	甘肅酒泉三期項目	甘肅中電酒泉第三風力發電有限公司	201.00	100.00	201.00	520.6	198,260.70	986
9	甘肅酒泉四期項目	甘肅中電酒泉第四風力發電有限公司	100.50	100.00	100.50	520.6	92,139.90	917
10	甘肅酒泉五期項目	甘肅中電酒泉第五風力發電有限公司	20.00	100.00	20.00	540	39,310.00	1,966
11	甘肅安北項目	甘肅中電酒泉第三風力發電有限公司	601.00	100.00	601.00	540	651,761.60	1,084
12	黑龍江紅旗項目	海林中電紅旗風力發電有限公司	49.50	100.00	49.50	630	90,899.10	1,836
13	黑龍江海浪項目	海林中電海浪風力發電有限公司	49.75	100.00	49.75	620	95,825.50	1,836
14	江蘇大豐項目	中電大豐風力發電有限公司	200.25	100.00	200.25	488	305,719.60	1,926
15	內蒙古察右中旗項目	中國內蒙古風力發電有限公司	49.50	100.00	49.50	510	97,144.70	1,527
16	德國Bönen項目	Zehnte Windpark Support GmbH & Co. KG	8.00	100.00	8.00	93 ¹¹	12,976.34	1,622

附 錄 一

本 集 團 資 料

編號	項目名稱	所屬單位	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	應佔 裝機容量 (兆瓦)	平均 電價 (人民幣)	發電量 (兆瓦時)	利用 小時數 (小時)
17	上海海風項目 ¹²	上海東海風力發電有限公司	102.00	13.18	13.44	974.5	221,969.70	2,176
18	上海崇明北沿項目 ¹²	上海崇明北沿風力發電有限公司	48.00	20.00	9.60	610	117,593.50	2,450
	風力發電項目小計		1,429.50		1,429.50		1,825,145.94	
光伏發電業務								
19	甘肅武威一期項目	甘肅中電武威光伏發電有限公司	20.00	100.00	20.00	809.9	37,029.20	1,851
20	甘肅武威二期項目	甘肅中電武威光伏發電有限公司	30.00	100.00	30.00	1,000	30,435.10	1,015
21	甘肅白銀一期項目	甘肅中電白銀光伏發電有限公司	20.00	100.00	20.00	827	37,607.90	1,880
22	甘肅白銀二期項目	甘肅中電白銀光伏發電有限公司	30.00	100.00	30.00	1,000	36,699.80	1,223
23	甘肅白銀三期項目 ³	甘肅中電白銀光伏發電有限公司	15.00	100.00	15.00	950	18,755.90	1,496
24	甘肅瓜州項目 ⁴	甘肅中電酒泉第三風力發電有限公司	8.00	100.00	8.00	900	12,240.50	1,830

附 錄 一

本 集 團 資 料

編號	項目名稱	所屬單位	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	應佔 裝機容量 (兆瓦)	平均 電價 (人民幣)	發電量 (兆瓦時)	利用 小時數 (小時)
25	海南昌江項目	中電國際新能源海南 有限公司昌江分公司	20.00	100.00	20.00	1,010	26,551.40	1,328
26	雲南元江項目	元江中電光伏發電有限公司	20.00	100.00	20.00	950	28,945.50	1,447
27	福建漳浦項目 ⁵	漳浦中電光伏發電有限公司	35.80	100.00	35.80	980	22,135.50	884
28	四川攀枝花項目 ⁶	攀枝花中電光伏有限公司	34.32	100.00	34.32	880	20,035.90	1,119
29	江西吉安項目 ⁷	江西中電儀能分散式能源 有限公司	14.07	70.00	9.85	–	6,807.70	962
30	廣東東莞慧美項目 ⁸	東莞綜合能源有限公司	0.80	100.00	0.80	–	488.50	1,215
31	浙江雲和項目 ⁹	中電雲和光伏發電有限公司	5.24	60.00	3.14	–	1,499.70	685
	光伏發電項目小計		253.23		246.91		279,232.60	

附 錄 一

本 集 團 資 料

編號	項目名稱	所屬單位	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	應佔 裝機容量 (兆瓦)	平均 電價 (人民幣)	發電量 (兆瓦時)	利用 小時數 (小時)
水力發電業務								
32	福建沙溪口項目	中電(福建)電力開發有限公司	300.00	100.00	300.00	250	1,631,952.10	5,440
33	福建牛頭山項目	福建壽寧牛頭山水電有限公司	115.00	52.00	59.80	341	525,982.70	4,574
34	福建漳平華口項目	漳平市華口水電有限公司	36.60	100.00	36.60	344	184,117.30	5,031
35	重慶梅溪河項目	重慶梅溪河流域水電開發有限公司	129.00	100.00	129.00	384	211,716.00	1,641
36	雲南盈江鴻福實業項目	盈江鴻福實業有限公司	64.00	100.00	64.00	212	174,068.60	2,720
37	雲南盈江惠民項目	盈江縣惠民水電開發有限公司	6.40	100.00	6.40	212	32,533.08	5,083
水力發電項目小計			651.00		595.80		2,760,369.78	
其他能源業務								
38	江蘇洪澤生物質項目 ¹⁰	中電(洪澤)生物質熱電有限公司	15.00	100.00	15.00	760	–	–
39	江蘇洪澤熱電項目	中電(洪澤)熱電有限公司	6.00	60.00	3.60	430	34,306.10	5,718
其他清潔能源項目小計			21.00		18.60		34,306.10	
本集團已運營控股項目合計 ¹²			3,732.73		3,668.81		10,163,677.42	

附錄一

本集團資料

附註：

- 1 廣東東莞二期項目的3號機組於二零一六年一月十八日投入商業運行。4號機組於二零一六年二月五日通過168小時試運行。此項目之兩台機組已投入商業運行。
- 2 海南海口二期項目的3號機組於二零一六年一月二十九日投入商業運行。4號機亦已於二零一六年四月九日投入商業運行。
- 3 甘肅白銀三期項目於二零一六年一月三十日投入商業運行。
- 4 甘肅瓜州項目於二零一六年二月二十九日投入商業運行。
- 5 福建漳浦項目已有35.8兆瓦裝機容量機組於二零一六年四月二十日正式投入商業運行，項目最大裝機容量現增加至80.0兆瓦，故目前尚餘在建裝機容量為44.2兆瓦。
- 6 四川攀枝花項目已有34.32兆瓦裝機容量機組於二零一六年六月三十日正式投入商業運行，項目最大裝機容量為50.0兆瓦，故目前尚餘在建裝機容量為15.68兆瓦。
- 7 江西吉安項目於二零一六年七月正式投入商業運行。
- 8 廣東東莞慧美項目於二零一六年七月正式投入商業運行。
- 9 浙江雲和項目已有5.24兆瓦裝機容量機組於二零一六年七月二十九日正式投入商業運行，項目最大裝機容量現調整至12.0兆瓦，故目前尚餘在建裝機容量為6.76兆瓦。
- 10 江蘇洪澤生物質項目正進行技術改造工程。
- 11 單位為：歐元
- 12 風力發電項目小計及已運營控股項目總額不包括上海海風項目及上海崇明北沿項目。

附 錄 一

本 集 團 資 料

在建項目表

編號	項目名稱	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	權益裝機容量 (兆瓦)
天然氣發電業務				
1	廣東東莞立沙島項目	400.00	95.52	382.08
	天然氣發電項目小計	400.00		382.08
垃圾發電業務				
2	貴陽花溪項目	24.00	100.00	24.00
3	安徽蕪湖項目	24.00	100.00	24.00
4	河北霸州項目	24.00	100.00	24.00
5	四川德陽項目	24.00	74.11	17.79
6	貴州仁懷項目	24.00	100.00	24.00
7	河南平頂山項目	24.00	70.00	16.80
8	湖北麻城項目	24.00	100.00	24.00
9	遼寧鐵嶺項目	24.00	51.00	12.24
	垃圾發電項目小計	192.00		166.83

附 錄 一

本 集 團 資 料

編號	項目名稱	裝機容量 (兆瓦)	權益 (%)	權益裝機容量 (兆瓦)
風力發電業務				
10	江蘇大豐二期項目	100.00	100.00	100.00
11	湖北麻城純陽山項目	80.00	100.00	80.00
	風力發電項目小計	180.00		180.00
光伏發電業務				
12	浙江雲和項目	9.76	60.00	5.86
13	福建漳浦項目	46.00	100.00	46.00
14	四川攀枝花項目	15.68	100.00	15.68
15	福建詔安項目	20.00	100.00	20.00
	光伏發電項目小計	91.44		87.54
其他能源業務				
16	安徽鳳台生物質項目	30.00	100.00	30.00
17	江蘇洪澤熱電擴建項目	15.00	100.00	15.00
	其他清潔能源項目小計	45.00		45.00
	在建項目合計	908.44		861.45

3.5 各板塊基本情況

天然氣發電板塊

截至二零一六年十二月三十一日，我們擁有已運營天然氣發電控股裝機容量1,300.00兆瓦，年發電量4,780,172.60兆瓦時，較二零一五年增加355.2%。發電量增長主要由於廣東東莞二期項目（940.00兆瓦）投產所帶來的新增電量貢獻所致。

二零一六年一月至二月，廣東東莞二期天然氣發電項目2台機組先後投入商業運行，按每台機組裝機容量及每台機組燃氣發電能力計，該2台燃氣發電機組為國家電投的最大機組。該項目亦是廣東省及東莞市的重點建設項目。廣東東莞二期天然氣發電項目是本集團開發5大清潔能源（即天然氣、垃圾環保、風力、光伏和水力發電）戰略的關鍵一步。我們實施該策略以期實現均衡發展及有效控制經營風險。本集團的東莞二期天然氣發電項目利用中外先進技術，項目主要向廣東東莞東城科技工業園的用戶提供熱電冷輸送。截至二零一六年十二月三十一日，廣東東莞二期項目的平均利用小時為4,293小時，高於廣東地區其他的燃機電廠機組平均利用小時。天然氣發電板塊已成為本集團重要利潤來源。於二零一六年，該板塊發電量佔本集團總發電量的47.0%。

目前該板塊在建容量為400.00兆瓦（廣東東莞立沙島項目），該項目被列入東莞市二零一六年重大建設項目之一，並申報了省級重大項目。該項目工程正按計劃推進，預計二零一七年底至二零一八年投產。

二零一六年底，本集團位於江蘇洪澤的三河天然氣分佈式能源項目（裝機容量800.00兆瓦）獲得省能源局熱電聯產規劃批覆，並等待項目核准。

垃圾發電板塊

截至二零一六年十二月三十一日，本集團擁有已運營垃圾發電控股裝機容量78.00兆瓦，年發電量484,450.40兆瓦時，較二零一五年增加51.8%。於二零一六年，三個項目的垃圾處理量達138.5萬噸。該板塊發電量增長主要由於海南海口二期項目（24.00兆瓦）投產所帶來的新增電量貢獻所致。年內，該板塊發電量佔本集團總發電量的4.8%。

垃圾發電為本集團戰略重點之一，預期二零一七年及二零一八年將會有多個項目陸續投產，有助抵銷風電消納不足的影響。同時，突顯本集團多元化及均衡發展的抗風險能力，體現出板塊輪動的戰略優勢。截至二零一六年十二月三十一日，該板塊在建容量192.00兆瓦。

風力發電板塊

截至二零一六年十二月三十一日，我們擁有已運營風電控股裝機容量1,429.50兆瓦，二零一六年發電量1,825,145.94兆瓦時，較二零一五年下跌2.5%。二零一六年風力發電量減少乃由於我們的風力發電項目位處棄風限電較為嚴重的中國大陸西北地區（主要為甘肅酒泉地區），其中，酒泉地區的風電項目佔我們風電總在運裝機容量的約75%，導致電網消納能力不足。二零一六年，我們的風力發電項目的平均利用小時為1,275小時，較二零一五年下降31小時，惟我們於甘肅的項目平均利用小時數仍高於當地實際平均利用小時，顯示出我們在嚴峻營商環境下的管理能力。我們風力發電項目的棄風限電率為42.7%，較二零一五年有所改善。二零一六年，該板塊發電量佔本集團總發電量約18.0%。截至二零一六年十二月三十一日，風力發電板塊在建容量180.00兆瓦。

光伏發電板塊

截至二零一六年十二月三十一日，我們擁有已運營光伏發電控股裝機容量253.23兆瓦，二零一六年發電量279,232.60兆瓦時，較二零一五年增加59.5%。該板塊增長主要由於甘肅白銀三期項目（15.00兆瓦）、甘肅瓜州項目（8.00兆瓦）、福建漳浦項目（35.80兆瓦）及四川攀枝花項目（34.32兆瓦）投產所帶來的新增電量貢獻所致，此外，本集團武威一期項目及白銀一期項目列為未受到限電影響的項目。本集團光伏發電項目的棄光限電率為7.6%，較二零一五年有所改善。二零一六年，該板塊發電量佔我們總發電量的2.7%。截至二零一六年十二月三十一日，該板塊在建容量91.44兆瓦。

水力發電板塊

截至二零一六年十二月三十一日，我們擁有已運營水電控股裝機容量651.00兆瓦，二零一六年發電量2,760,369.78兆瓦時，較二零一五年增加17.5%。該板塊發電量增長主要由於二零一六年我們位處福建的水力發電項目，地區降雨量和來水量較二零一五年有明顯的增長所致。二零一六年，該板塊發電量佔本集團總發電量的27.2%。

綜合能源及智能能源服務

我們積極探索實踐新型綜合能源服務產業。二零一六年，我們在東莞成立了東莞中電綜合能源有限公司，並取得電力直接交易的售電資格，開展售電售熱業務；我們在甘肅成立甘肅中電綜合能源服務有限公司，拓展配售電業務。

我們亦積極籌劃並開展智慧能源項目，提供分佈式能源及智慧能源服務。我們計劃依託廣東東莞立沙島項目開展智慧能源服務，為立沙島提供熱、電、冷、水、氣等綜合能源解決方案。

智能電網項目

於二零一六年十二月三十一日，我們的分類為持作出售之非流動資產代表我們持有海南博鰲樂城公司百分之二十的股東權益，總價值為人民幣255,000,000元。海南博鰲樂城公司獲批准從事房地產開發經營業務，主要開發海南博鰲樂城項目。海南博鰲樂城公司為海南博鰲樂城項目的戰略項目建設單位。

為了滿足我們的流動資金的需求，以及更配合我們的整體的發展方向，董事會於二零一三年決議出售海南博鰲樂城公司百分之二十的股東權益。因此，我們按香港財務報告準則第5號「待售非流動資產及終止經營的業務」，於綜合資產負債表將該項投資分類為待售非流動性資產款項。隨後，我們積極尋找合適的買家，並曾與兩位意向買家達成股權轉讓協議，但由於意向買家對該項目發展有不同的理念，雙方最終取消股權轉讓。為確保項目發展理念不變，經多方面溝通協調，本集團於二零一五年二月與海南博鰲樂城公司的大股東-上海千博投資管理有限公司（「上海千博」）協商以原價（即人民幣255,000,000元）轉讓海南博鰲樂城公司百分之二十的股東權益，並簽署諒解備忘錄。為具體落實執行轉讓細節，各方於二零一五年五月簽訂框架協議書。

於二零一五年至二零一六年期間，雙方正積極協商細化落實具體股權轉讓實施方案。上海千博亦努力尋找第三方買家承接海南博鰲樂城開發控股有限公司百分之二十的股東權益，並積極跟海南省政府討論相關出售股東權益事宜，但進度受近年海南省政府管理層的變動有所順延。於去年間，海南省政府為了整合博鰲樂城區的發展規劃，因此成立了海南博鰲樂城國際醫療旅遊先行區管理委員會（「管委會」）。管委會成為項目綜合受理平台，協調投資者及當地居民，重整及制定園區發展規劃，因此，海南博鰲樂城對該項目發展亦有相應調整。上海千博亦積極跟管委會商討最新發展計劃。

於二零一六年八月，本集團與上海千博簽署框架協議書補充協議，確認框架協議書繼續生效並爭取於二零一七年內完成交易。截至二零一六年十二月三十一日，有關出讓海南博鰲樂城公司百分之二十的股東權益一事，轉讓雙方正繼續積極協商細化落實具體實施方案，致力以盡快推進履行框架協議書內容，並預期於二零一七年內完成股權轉讓。

3.6 財務回顧

收入及電費調整

截至二零一六年十二月三十一日止年度，收入及電費調整約人民幣4,726,592,000元，較二零一五年約人民幣2,404,602,000元上升96.6%，主要原因是天然氣發電、垃圾發電、光伏發電均有新投產項目，特別是新投產的天然氣發電機組裝機容量大，發電量高，令收入有顯著增長。

燃料成本

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團燃料成本約為人民幣2,147,329,000元，較二零一五年約人民幣603,827,000元上升255.6%，主要原因是東莞天然氣新項目投產發電，燃料成本增加所致。

附錄一

本集團資料

折舊及攤銷

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷約為人民幣835,980,000元，較二零一五年人民幣677,378,000元上升23.4%，主要原因是新投產項目增加的發電機組及設備所計提的折舊所致。

僱員成本

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團僱員成本約為人民幣239,938,000元，較二零一五年人民幣206,660,000元上升16.1%，主要原因是新建項目投產，僱員成本不能資本化。

維修及護理

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團維修及護理支出約為人民幣93,899,000元，較二零一五年約人民幣68,076,000元上升37.9%，主要原因是新機組投產導致維修支出增加。

經營溢利

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團經營溢利約為人民幣1,123,199,000元，較二零一五年約人民幣647,180,000元上升73.6%，主要原因是東莞公司新增機組令發電量增加，福建區域水況豐富，降雨量多所致。

財務費用，淨額

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團淨財務費用支出約為人民幣503,807,000元，較二零一五年約人民幣459,443,000元上升9.7%，乃由於本集團新項目貸款的財務費用所致。

所得稅開支

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團所得稅開支約為人民幣264,504,000元，較二零一五年約人民幣103,480,000元上升155.6%，利潤總額上升，所得開支隨著上升。

本公司權益持有人應佔溢利

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔溢利約為人民幣404,536,000元，較二零一五年約人民幣108,228,000元上升273.8%，主要原因是(i)天然氣發電、垃圾發電、光伏發電均有新投產項目，特別是新投產的天然氣發電機組裝機容量大，發電量高，令收入及利潤有顯著增長；(ii)海南海口二期垃圾環保發電項目按計劃於二零一六年年初投產，為本公司利潤帶來較好的增加；及(iii)水力發電專案，地區降雨量受氣候影響，和來水量有明顯的增長，水情良好，發電量錄得顯著升幅，令水電利潤較二零一五年錄得增加。

流動現金及財政資源

於二零一六年十二月三十一日，本集團有現金及現金等值項目約為人民幣1,816,761,000元，而二零一五年為人民幣999,812,000元。現金及現金等值項目較二零一五年上升81.7%，主要來源於生產經營中的現金流入及銀行融資。

分類為持作出售之非流動資產

分類為持作出售之非流動資產指於海南博鰲樂城公司20%的股權投資，價值為人民幣255,000,000元。自二零一四年十二月三十一日起，股權投資經管理層決定出售股權並確定潛在買家後一直呈列為持作出售。於二零一五年二月十三日，本集團與獨立第三方訂立股權轉讓備忘錄，另於二零一五年五月二十九日訂立框架協議及於二零一六年八月二十二日訂立補充框架協議，以出售其於該聯營公司之全部股權，代價為人民幣255,000,000元。有關詳情，請參閱「— 3. 管理層討論及分析 — 3.5 各板塊基本情況 — 智能電網項目」

資本性支出

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團的資本性支出約人民幣2,623,747,000元，主要用於新項目開發建設、添置設備及技術改造項目，資本的主要來源為本集團結餘現金及銀行貸款項目融資。

借貸

於二零一六年十二月三十一日，本集團的貸款及企業債券總額約人民幣13,120,230,000元（二零一五年：約人民幣11,522,816,000元），其中包括短期銀行及其他借貸以及長期銀行及其他借貸即期部份約人民幣2,572,071,000元、長期銀行及其他借貸約人民幣9,748,816,000元以及企業債券約人民幣799,343,000元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的銀行及其他借貸的賬面值主要以人民幣計值，合共約人民幣11,882,240,000元（二零一五年：人民幣9,887,844,000元）。於二零一六年十二月三十一日，餘下之銀行及其他借貸約人民幣438,647,000元（二零一五年：人民幣837,008,000元）以美元、歐元及港元計值。

於二零一六年十二月三十一日，本集團的全部銀行及其他借貸（融資租賃承擔除外）均以浮動息率計息。於二零一六年，本集團以港元、歐元及美元計值之長期銀行借貸之實際利率分別為每年0.74%（二零一五年：每年0.74%）、每年4.66%（二零一五年：每年4.65%）及每年2.66%（二零一五年：每年2.48%）。於二零一六年，就我們的長期銀行借貸、長期其他借貸、短期銀行借貸、短期其他借貸及融資租賃承擔而言，本集團以人民幣計值之銀行及其他借貸之實際利率分別為每年5.08%（二零一五年：每年4.66%）、每年5.06%（二零一五年：每年3.11%）、每年4.39%（二零一五年：每年3.42%）、每年4.25%（二零一五年：每年4.30%）、每年4.83%（二零一五年：每年4.47%）。

截至二零一六年十二月三十一日，本集團的有抵押長期銀行借貸為人民幣2,396,919,000元（二零一五年：人民幣2,662,143,000元），由以下各項作抵押：i)本集團賬面值約人民幣308,496,000元（二零一五年：人民幣308,496,000元）的所有投資物業；ii)本集團賬面值約人民幣3,218,493,000元（二零一五年：人民幣2,961,648,000元）的若干物業、廠房及設備；iii)賬面值約人民幣448,365,000元（二零一五年：人民幣279,869,000元）的應收款項；iv)一名股東作出的公司擔保；及v)於二零一六年十二月三十一日的無抵押存款（二零一五年：人民幣449,750,000元）。

截至二零一六年十二月三十一日，本集團的無抵押長期銀行借貸及無抵押短期銀行借款分別為人民幣6,485,459,000元（二零一五年：人民幣6,109,292,000元）及人民幣485,588,000元（二零一五年：人民幣596,000,000元）。本集團的無抵押其他借貸為人民幣1,743,883,000元（二零一五年：人民幣404,160,000元），指來自一名股東的附屬公司的委託貸款約人民幣1,663,883,000元（二零一五年：人民幣404,160,000元）及來自一間合資企業的委託貸款約人民幣60,000,000元（二零一五年：無）。

附錄一

本集團資料

截至二零一六年十二月三十一日，本集團的融資租賃承擔為人民幣1,209,038,000元（二零一五年：人民幣921,257,000元），由賬面值為人民幣133,742,000元（二零一五年：人民幣52,124,000元）的長期存款作抵押。結餘包括於二零一六年十二月三十一日來自一名股東的附屬公司的融資租賃承擔人民幣190,000,000元（二零一五年：人民幣200,000,000元）。

於二零一二年一月九日，我們發行人民幣800,000,000元的企業債券，於二零一七年一月到期。該債券為無抵押，並帶有實際年利率為6.78%，每半年派息一次。

截至二零一六年十二月三十一日，企業債券公平值約人民幣824,730,000元（二零一五年：人民幣823,308,000元）。其後於二零一七年一月，我們已悉數結清公司債務。

資本負債比率

於二零一六年十二月三十一日，本集團的資本負債比率（以負債淨額除以總資本計算）為58%（二零一五年：56%）。

外匯及貨幣風險

本集團之主要業務交易與資產及負債大部份以人民幣及港元計值，由於本集團認為其外幣風險不重大，故並無使用任何衍生工具對沖外幣風險。

資本市場投資風險

本集團仍有部分資金在證券市場投資。隨著本集團的業務重點在清潔能源相關業務，本集團將減少證券投資業務。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團透過損益以公平值列賬之金融資產之公平值收益約人民幣1,397,000元（二零一五年：收益約人民幣916,000元）。

庫務政策

本集團對外匯風險管理持審慎態度。本集團業務主要位於中國且交易主要以人民幣、港元、美元及歐元結算。倘日後商業交易或已確認資產及負債以非實體功能貨幣之貨幣計值，則外匯風險將會產生。管理層訂有政策要求集團公司管理其功能貨幣之外匯風險。該政策主要包括管理有關集團公司以其本身功能貨幣以外之貨幣進行銷售及採購產生之風險。本集團亦透過定期審核其外匯淨額風險管理其外匯風險。於二零一六年十二月三十一日，本集團尚未使用任何遠期外匯合約或貨幣借貸對沖其風險。

本集團的資本結構包括債務（包括銀行貸款及其他貸款）以及權益（包括股本、儲備及其他非控股權益）。

本集團資產抵押

於二零一六年十二月三十一日，本集團合共約人民幣4,109,096,000元（二零一五年：約人民幣4,115,324,000元）之若干銀行存款、應收賬款、租賃預付款項、物業、廠房及設備及投資物業已抵押作為本集團若干借貸及銀行授出的應付票據融資之擔保。

或然負債

本集團於二零一六年十二月三十一日並無任何重大或然負債。

4. 二零一七年的關鍵任務

4.1 推進核電重組，及時披露工作進展

二零一七年，我們將繼續全力推進核電重組工作，推動項目審批及各項工作，並按照證監會與聯交所要求，及時披露工作進展。

4.2 穩步加強經營管理，提升經營業績

我們將繼續以「企業效益最大化」為原則，提升資產效益，積極開拓市場，強化電力市場營銷，爭取更多電量；控制各項費用支出。充分利用香港和境內融資平台，積極聯絡境內外金融機構，策劃多種融資方案，實現多管道多樣化融資，降低財務成本提升資金利用率。

4.3 堅持我們的戰略方向，加快發展新項目

我們將擴大我們的垃圾發電業務市場份額。我們將利用城鎮化這一趨勢，開拓中型城市新市場，大力推進多縣區聯合發展項目，加大垃圾發電項目開發力度。把握天然氣多聯供業務發展機會，積極尋找園區型熱電冷等多聯供天然氣發電項目。加大綜合智慧能源開發力度，抓住電力改革的機遇，拓展配售電服務領域，推進多能互補智慧能源服務項目，探索售電公司發展機會。根據中國政府的新能源政策，適地開發風電、光伏業務。爭取不棄風、不棄光地區風電、光伏項目開發機會。

4.4 穩步推進在建工程管理，降低工程造價

我們將統籌規劃好未來基建工程項目開工、建設、投產等各項工作。加強工程進度分析，控制工程節點，提升工程品質，優化工程設計，做好造價控制。

4.5 強化安全生產管理，落實安全生產責任制

我們將推進「安健環」體系建設，完善安全生產責任體系和監督體系，嚴肅落實安全生產問責制度，抓好隱患排查治理和違章管理。以問題為導向，找出薄弱環節。通過各項安全防範措施，避免安全事故發生。加強班組安全建設，積極開展應急預案修編及演練工作。

5. 債務聲明

於二零一七年三月三十一日（確定載入本債務聲明之資料之最後實際可行日期），本集團有尚未償還借款約人民幣12,565百萬元，包括有抵押銀行借款約人民幣2,465百萬元、無抵押銀行借款約人民幣7,072百萬元、無抵押其他借款約人民幣1,804百萬元及融資租賃承擔約人民幣1,224百萬元。本集團的銀行融資乃通過其資產押記作抵押，資產包括物業、廠房及設備、投資物業、應收賬款及其他應收款項以及存款。

於二零一七年三月三十一日，本集團並無或然負債。

除上文所述者及集團內公司間負債外，本集團於二零一七年三月三十一日並無任何未償還抵押、押記、債券或其他借貸資本或銀行透支、貸款、債務證券或其他類似債務或承兌信貸或租購承擔或任何擔保或其他重大或然負債。

董事已確認，由二零一七年三月三十一日至最後實際可行日期，本集團之債務及或然負債概無重大變動。

6. 重大不利變動

董事並不知悉，本集團之財務或營業狀況自二零一六年十二月三十一日（本集團最近期刊發經審核綜合財務報表之結算日）以來有任何重大不利變動。

7. 上市規則第13.13至13.22條

董事已確認，彼等並不知悉於最後實際可行日期有任何情況會引致須按上市規則第13.13至13.22條（首尾兩條包括在內）項下之披露。

附錄一

本集團資料

8. 主要客戶及供應商

截至二零一六年十二月三十一日止三個年度，主要供應商佔本集團之採購額百分比如下：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一四年	二零一五年	二零一六年
最大供應商	85%	51%	56%
五大供應商	100%	90%	57%

本集團主要客戶佔本集團截至二零一六年十二月三十一日止三個年度之銷售額之百分比如下：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一四年	二零一五年	二零一六年
最大客戶	29%	28%	63%
五大客戶	76%	74%	89%

據董事所知，本公司董事、其緊密聯繫人（定義見上市規則）或任何股東（董事獲知擁有本公司已發行股本5%以上）概無佔有本集團五大客戶或供應商之任何實益權益。

9. 僱員

於最後實際可行日期，本集團約有1,628名僱員。

按職能分類的僱員	員工數目
管理及行政	278
經營及生產	1,270
服務及支援	80
總計	<u>1,628</u>

本集團按工作表現、工作經驗、崗位職責以及行業和市場標準釐定董事與僱員酬金。本集團根據中國勞動法，為在中國境內已投入商業運營的發電廠或從事新項目開發的所有僱員提供與其工作相配之適當薪酬和福利及保險待遇。

本集團按照香港法例之規定，為香港僱員提供強積金計劃，並依法提供定額供款，也為香港僱員提供醫療保險。

10. 知識產權

於最後實際可行日期，本集團已註冊以下與本集團業務相關屬重大之域名：

域 名	註 冊 日 期	屆 滿 日 期
cpne.com.hk	二零零八年七月二十八日	二零一七年七月二十八日

有關本集團主要知識產權的詳情，請參閱本文件附錄八「其他資料－3.主要知識產權」一節。

於最後實際可行日期，董事會並不知悉任何涉及對本集團知識產權的重要侵犯，或涉及任何尚未了結或威脅要對本集團申索之第三方知識產權的侵犯。