

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



# 華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：902)

## 二零一六年年度業績公告

境內電廠發電量：	3,136.90億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,138.14億元
歸屬於本公司股東的淨利潤：	人民幣85.20億元
每股收益：	人民幣0.56元
建議股息：	每股普通股人民幣0.29元(含稅)

### 業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其子公司截至二零一六年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一六年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,138.14億元，比上年同期下降11.71%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣85.20億元，比上年同期下降37.59%；每股收益為人民幣0.56元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

公司董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.29元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

## 二零一六年業務回顧

二零一六年，公司主動適應電力體制改革新變化和煤炭價格大幅上漲的新形勢，紮實推進各項工作，安全清潔生產總體平穩，努力控制成本費用，較好地完成了年度經營目標，持續履行為社會提供充足、可靠、環保電能的職責。

### 1. 經營業績

截至二零一六年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,138.14億元，比上年同期下降11.71%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣85.20億元，比上年同期下降37.59%；每股收益為人民幣0.56元。

截止二零一六年底，歸屬於本公司股東的每股淨資產為人民幣5.66元，比上年末增長2.21%。

本公司審計委員會已於二零一七年三月二十日召開會議，審閱了公司二零一六年年度業績。

### 2. 電力生產

二零一六年，公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量3,136.90億千瓦時，同比下降2.13%；完成售電量2,958.00億千瓦時，同比下降2.05%；公司境內電廠全年平均利用小時為3,921小時，其中燃煤機組利用小時為4,107小時。在公司燃煤電廠所在的絕大部分地區中，公司利用小時領先當地平均水平。

### 3. 成本控制

二零一六年公司全年共採購煤炭1.32億噸，公司繼續加強與重點大礦合作的力度，創新合作模式和採購策略，優化區域供應結構，準確研判煤炭市場走勢，提前鎖定優質低價進口煤資源，降低公司標煤採購單價，在煤炭價格下半年大幅反彈的情況下，較好地控制了公司的燃料採購成本。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣170.62元／千千瓦時，比上年下降1.76%。

### 4. 節能環保

公司歷來高度重視節能環保工作。二零一六年，公司安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持行業領先，公司境內各電廠燃煤機組平均等效可用率為95.05%，加權平均廠用電率為4.57%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為290.34克／千瓦時，比上年同期下降0.62克／千瓦時，平均供電煤耗為307.69克／千瓦時，比上年同期下降0.87克／千瓦時。

公司踐行綠色發展理念，以環境「零污染」、指標「保領先」為目標，著力推進節能減排升級改造，不斷加強環保設備的運行維護，完善長效機制，公司的煙氣協同治理關鍵技術獲得二零一六年中國電力科技一等獎，並成功將這一技術應用在多項環保改造和新建工程中。公司將繼續推廣燃煤電廠超低排放要求和新的能耗標準，努力提高公司節能環保績效，實現清潔、綠色發展。

### 5. 資本運營

二零一六年，公司以約人民幣151.14億元的對價向母公司收購四家標的公司電力資產權益，擴大了公司資產規模、經營規模和地域範圍，二零一七年一月一日交割完成後，公司增加運營可控發電裝機容量15,607兆瓦，在建發電裝機容量3,666兆瓦。

另外，公司於二零一六年三季度完成了洛陽陽光熱電(裝機容量為270兆瓦)100%權益的收購。

## 6. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。全年公司新增及投運燃煤機組可控發電裝機容量850兆瓦，風電機組可控發電裝機容量328兆瓦，光伏可控發電裝機容量99兆瓦。截至二零一六年十二月三十一日，公司可控發電裝機容量83,878兆瓦，權益發電裝機容量76,618兆瓦。

此外，公司近期分別有光伏和燃煤機組投運。截至二零一七年三月二十一日，公司可控發電裝機容量101,116兆瓦，權益發電裝機容量89,545兆瓦。

## 7. 海外業務

二零一六年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(「大士能源」)全年機組安全穩定運行，累計發電量市場佔有率為21.5%，同比下降0.2個百分點，主要由於受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場繼續呈供過於求狀況。

公司在資本市場持續表現優異，榮獲上海證券報「金治理二零一六年度上市公司優秀董秘」獎(投資者關係方面)、中國證券金紫荊獎「最具投資價值上市公司」獎和「最佳董事會秘書」獎。公司二零一五年H股年報在第30屆「國際年報獎」(ARC Awards)的競賽中榮獲金獎。公司連續八年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，公司綜合排名第27位，排名繼續上升。

### 二零一七年前景展望

二零一七年，公司將進一步牢固樹立領先意識、競爭意識、市場意識和風險意識，堅持問題導向、強化創新驅動、承擔責任使命、增強企業活力，突出抓好提質增效、轉型升級、規範管理和風險防範工作，不斷提升盈利能力、競爭能力和可持續發展能力。

電力市場方面，不斷深入研究市場供需形勢，積極參與市場競爭，力爭市場份額高於容量份額，努力實現區域利用小時對標領先。力爭全年完成發電量3,920億千瓦時，利用小時達到3,800小時。

燃料市場方面，堅持市場化方向，加強對標體系建設，深化精細化管理，打造成  
本領先優勢，持續推動燃料採購鏈條和生產經營鏈條的優化。

資金市場方面，積極應對金融市場變化，拓展融資渠道，加大資金內部管控力  
度，提高資金使用效率，繼續保持公司融資成本同行業領先水平。

創新發展方面，公司將深入實施創新驅動發展戰略，加強生產管理創新，提高生  
產智能化水平，提高管理效率效能，使創新成為公司建立新競爭優勢、引領發展  
的第一動力。

## 經營及財務情況回顧與展望

### (管理層討論與分析)

### (國際財務報告準則數據)

#### 概要

公司主營業務是投資、建設、經營管理電廠，通過電廠所在地電網運營企業向用  
戶提供穩定及可靠的電力供應。公司堅持科學發展，提高經濟效益和股東回報，  
注重資源節約和環境保護，履行社會責任，為構建和諧社會添磚加瓦。

自公司成立以來，企業規模持續擴大，公司競爭能力、資源利用效率、環境保護  
水平一直保持在行業領先水平。目前，華能國際是亞洲最大、國內最具活力的上  
市發電公司。發電業務廣泛分佈於中國境內的東北電網、華北電網、西北電網、  
華東電網、華中電網和南方電網以及中國境外的新加坡。

二零一六年，公司在全體股東的大力支持下，全體員工共同努力，積極應對電  
力、煤炭、資金三個市場變化，外拓市場、內抓管理，準確分析市場形勢，狠抓  
重點環節，周密部署，科學管控，各項工作都取得了新的進展。二零一六年，公  
司安全生產保持平穩，主要技術經濟指標保持行業領先；積極開展市場營銷，機  
組利用小時對標領先；強化燃料管理，嚴控費用支出，財務成本控制有效；積極  
調整電源結構，發展質量明顯提高。同時，公司在節能降耗、超低排放、技術改  
造等方面工作取得了新的進展，忠實地履行了為社會提供充足、可靠、環保電能  
的職責。

## 一、經營成果

### 1、二零一六年經營業績

截至二零一六年十二月三十一日止，公司所屬各區域二零一六年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內	發電量		售電量	
	2016年	同比	2016年	同比
遼寧省	198.24	-2.21%	186.28	-2.11%
煤機	194.76	-2.28%	182.84	-2.18%
風電	2.97	2.75%	2.95	2.60%
水電	0.34	-32.36%	0.34	-32.41%
光伏	0.160	—	0.157	—
內蒙古	2.18	12.82%	2.16	12.84%
風電	2.18	12.82%	2.16	12.84%
河北省	130.63	3.54%	122.90	3.88%
煤機	129.31	3.29%	121.69	3.65%
風電	1.16	19.68%	1.09	19.75%
光伏	0.16	—	0.121	—
甘肅省	97.16	37.76%	94.06	39.96%
煤機	84.43	40.24%	81.85	42.72%
風電	12.73	23.15%	12.21	23.91%
北京市	75.43	-6.67%	70.06	-6.49%
煤機	34.06	-13.19%	29.65	-13.47%
燃機	41.36	-0.54%	40.41	-0.61%
天津市	72.53	-1.88%	68.43	-1.91%
煤機	52.80	-2.71%	49.18	-2.74%
燃機	19.73	0.35%	19.24	0.28%
山西省	107.07	12.53%	100.67	17.09%
煤機	81.61	-2.55%	75.94	-2.85%
燃機	25.46	123.53%	24.73	216.65%
山東省	413.54	-2.31%	389.28	-2.34%
煤機	413.54	-2.31%	389.28	-2.34%

境內	發電量		售電量	
	2016年	同比	2016年	同比
河南省	214.52	6.23%	194.53	2.86%
煤機	214.34	6.14%	194.41	2.80%
風電	0.19	—	0.12	—
江蘇省	430.21	2.33%	408.8	2.08%
煤機	389.25	4.31%	368.66	4.11%
燃機	35.17	-18.05%	34.54	-17.89%
風電	5.79	32.99%	5.59	31.00%
上海市	181.38	0.06%	171.81	0.01%
煤機	164.89	0.84%	155.72	0.82%
燃機	16.49	-7.11%	16.09	-7.17%
重慶市	100.16	-6.43%	93.14	-6.04%
煤機	81.54	-16.51%	75.01	-16.68%
燃機	18.62	98.50%	18.13	99.02%
浙江省	247.11	0.15%	237.05	0.50%
煤機	241.71	-0.92%	231.77	-0.58%
燃機	5.18	91.87%	5.06	90.83%
光伏	0.215	169.30%	0.215	158.25%
湖北省	140.85	6.52%	132.07	7.02%
煤機	136.02	4.48%	127.51	4.90%
風電	1.88	248.65%	1.74	289.00%
水電	2.94	97.31%	2.83	100.71%
湖南省	83.16	-3.41%	78.27	-3.21%
煤機	74.44	-5.28%	69.67	-5.36%
風電	5.37	38.78%	5.32	44.13%
水電	3.34	-7.94%	3.28	-7.88%
江西省	174.42	13.35%	166.41	15.50%
煤機	173.35	13.33%	165.40	15.51%
風電	1.07	19.14%	1.01	13.65%
安徽省	58.46	-2.17%	55.76	-1.98%
煤機	56.17	-3.94%	53.54	-3.70%
風電	0.89	—	0.82	—
水電	1.40	8.66%	1.40	8.87%

境內	發電量		售電量	
	2016年	同比	2016年	同比
福建省	<b>76.77</b>	-29.52%	<b>72.29</b>	-30.00%
煤機	<b>76.77</b>	-29.52%	<b>72.29</b>	-30.00%
廣東省	<b>174.53</b>	-16.70%	<b>166.94</b>	-16.82%
煤機	<b>174.45</b>	-16.74%	<b>166.87</b>	-16.85%
光伏	<b>0.07</b>	—	<b>0.064</b>	—
雲南省	<b>38.83</b>	-32.19%	<b>35.73</b>	-32.41%
煤機	<b>35.84</b>	-35.76%	<b>32.96</b>	-36.02%
風電	<b>2.99</b>	103.21%	<b>2.78</b>	103.98%
貴州省	<b>0.45</b>	16515.56%	<b>0.38</b>	—
風電	<b>0.45</b>	16515.56%	<b>0.38</b>	—
海南省	<b>119.28</b>	-28.00%	<b>111.00</b>	-28.10%
煤機	<b>115.28</b>	-28.52%	<b>107.11</b>	-28.65%
燃機	<b>1.27</b>	-48.64%	<b>1.21</b>	-49.29%
風電	<b>1.01</b>	1.93%	<b>0.99</b>	1.86%
水電	<b>1.64</b>	75.99%	<b>1.61</b>	77.21%
光伏	<b>0.083</b>	—	<b>0.082</b>	—
合計	<b>3,136.90</b>	-2.13%	<b>2,958.00</b>	-2.05%

公司全年發電量同比下降的主要原因：1、全社會用電量累計增速低於發電裝機容量增速，火電發電設備利用小時同比下降；2、公司裝機容量增速低於所在地區平均水平；3、遼寧、廣東、福建、海南等地區新投核電機組對當地火電機組的發電空間衝擊較大。

二零一六年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為21.5%，比去年同期下降0.2個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠平均結算電價比上年下降人民幣46.66元／千千瓦時，為人民幣396.60元／千千瓦時。中新電力平均結算電價為人民幣514.00元／千千瓦時，比上年下降了17.88%。

燃料成本方面，公司有效的成本控制使得燃料成本降低，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣170.62元／千千瓦時，較上年下降1.76%。



在上述因素綜合影響下，二零一六年公司營業收入為人民幣1,138.14億元，比上年的人民幣1,289.05億元降低了11.71%。權益利潤為人民幣85.20億元，比上年的權益利潤人民幣136.52億元下降了37.59%。

其中，中國境內業務權益利潤為人民幣87.60億元，比上年的人民幣137.11億元減少人民幣49.51億元，主要原因是國家發改委下調了燃煤電廠上網電價、公司境內計劃電量同比下降以及市場交易電量同比增加。新加坡業務權益虧損為人民幣2.40億元，比上年虧損增加人民幣1.81億元。

## 2、經營業績比較分析

### 2.1 營業收入及稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一六年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,138.14億元，較上年同期的人民幣1,289.05億元下降了11.71%。其中中國境內業務營業收入同比減少人民幣137.06億元，其中新收購單位和新投機組營業收入為人民幣35.25億元。

新加坡業務營業收入同比減少人民幣13.85億元，主要原因是新加坡電力市場和天然氣供應繼續呈供過於求狀況，電價持續下滑，導致營業收入下降。

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2016年度	2015年度	變化率
<b>遼寧省</b>			
煤機	<b>344.42</b>	374.38	-8.00%
風電	<b>618.74</b>	593.25	4.30%
水電	<b>332.67</b>	329.96	0.82%
光伏	<b>950.00</b>	—	不適用

含稅平均結算電價  
單位：元／千千瓦時

經營地區／發電類型	2016年度	2015年度	變化率
<b>內蒙古</b>			
風電	<b>471.22</b>	520.00	-9.38%
<b>河北省</b>			
煤機	<b>358.48</b>	401.79	-10.78%
風電	<b>554.6</b>	538.14	3.06%
光伏	<b>784.95</b>	—	不適用
<b>甘肅省</b>			
煤機	<b>207.63</b>	259.51	-19.99%
風電	<b>398.34</b>	483.75	-17.66%
<b>北京市</b>			
煤機	<b>454.99</b>	480.7	-5.35%
燃機	<b>687.33</b>	959.91	-28.40%
<b>天津市</b>			
煤機	<b>370.82</b>	416.54	-10.98%
燃機	<b>726.44</b>	817.57	-11.15%
<b>山西省</b>			
煤機	<b>252.98</b>	333.78	-24.21%
燃機	<b>682.40</b>	703.80	-3.04%
<b>山東省</b>			
煤機	<b>381.99</b>	436.47	-12.48%
<b>河南省</b>			
煤機	<b>355.46</b>	400.54	-11.25%
風電	<b>610.00</b>	—	不適用
<b>江蘇省</b>			
煤機	<b>378.06</b>	410.68	-7.94%
燃機	<b>661.52</b>	731.69	-9.59%
風電	<b>570.50</b>	568.33	0.38%
<b>上海市</b>			
煤機	<b>385.59</b>	424.38	-9.14%
燃機	<b>899.62</b>	937.13	-4.00%

含稅平均結算電價  
單位：元／千千瓦時

經營地區／發電類型	2016年度	2015年度	變化率
<b>重慶市</b>			
煤機	<b>376.92</b>	427.84	-11.90%
燃機	<b>649.74</b>	872.20	-25.51%
<b>浙江省</b>			
煤機	<b>407.76</b>	460.76	-11.50%
燃機	<b>887.70</b>	1,278.17	-30.55%
光伏	<b>1,076.50</b>	1,125.67	-4.37%
<b>湖北省</b>			
煤機	<b>378.65</b>	439.98	-13.94%
風電	<b>610.00</b>	610.00	0.00%
水電	<b>378.81</b>	376.6	0.59%
<b>湖南省</b>			
煤機	<b>449.87</b>	480.55	-6.38%
風電	<b>610.00</b>	611.43	-0.23%
水電	<b>404.19</b>	410.00	-1.42%
<b>江西省</b>			
煤機	<b>399.78</b>	439.7	-9.08%
風電	<b>610.00</b>	610.00	0.00%
<b>安徽省</b>			
煤機	<b>351.24</b>	409.79	-14.29%
風電	<b>610.00</b>	—	不適用
水電	<b>385.6</b>	392.89	-1.86%
<b>福建省</b>			
煤機	<b>348.95</b>	392.29	-11.05%
<b>廣東省</b>			
煤機	<b>448.36</b>	487.41	-8.01%
光伏	<b>980.00</b>	—	不適用
<b>雲南省</b>			
煤機	<b>579.58</b>	311.78	85.89%
風電	<b>494.71</b>	—	不適用

經營地區／發電類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2016年度	2015年度	變化率
<b>貴州省</b>			
風電	<b>610.00</b>	–	不適用
<b>海南省</b>			
煤機	<b>420.72</b>	459.31	-8.40%
燃機	<b>672.26</b>	629.32	6.82%
風電	<b>609.78</b>	571.95	6.61%
水電	<b>400.07</b>	399.78	0.07%
光伏	<b>1,010.00</b>	–	不適用
境內合併	<b>396.60</b>	443.26	-10.53%
中新電力	<b>514.00</b>	625.88	-17.88%

註：上海區域的燃機、浙江區域的燃機電價含容量電費收入。

税金及附加主要包括增值稅附加稅，是根據行政法規規定，以實繳增值稅為基數，按照規定比例繳納的教育和城市建設等稅費。二零一六年税金及附加為人民幣11.78億元，比上年同期的人民幣11.58億元增加了人民幣0.20億元，其中新收購單位和新投機組税金及附加為人民幣0.14億元。

## 2.2 營業成本及費用

二零一六年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣942.59億元，較上年同期下降4.41%。其中中國境內業務營業成本同比減少人民幣28.23億元，較上年同期下降3.19%，其中新收購單位和新投機組為人民幣29.45億元；原有單位同比減少人民幣57.68億元，主要原因是本期中國境內業務燃料成本下降。

新加坡業務營業成本同比減少人民幣15.22億元，較上年同期下降14.89%，主要原因是天然氣價格下降導致燃料成本下降。

## 2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零一六年共計支出人民幣566.18億元，比上年的人民幣592.42億元下降了4.43%。其中中國境內業務燃料成本同比減少人民幣16.03億元，主要原因是發電量下降導致燃料成本減少。其中，新收購單位和新投機組燃料成本為人民幣20.43億元，原有機組燃料成本同比減少人民幣36.46億元。新加坡燃料成本同比減少人民幣10.22億元，主要原因是天然氣價格下降導致燃料成本下降。二零一六年本公司及其境內子公司發電用天然煤不含稅平均單價比上年的每噸人民幣366.30元上升了2.73%，為每噸人民幣376.30元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣173.67元／千千瓦時下降1.76%，為人民幣170.62元／千千瓦時。

## 2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一六年共發生維修費用為人民幣43.43億元，比上年的人民幣45.56億元減少了人民幣2.13億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比減少人民幣2.25億元。新加坡業務維修費用同比增加人民幣0.12億元。

## 2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一六年折舊比上年的人民幣144.12億元增長了2.80%，為人民幣148.16億元，主要原因為公司規模擴大。境內折舊費用同比增加人民幣3.97億元，其中新收購單位和新投機組折舊費用為人民幣6.05億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.07億元。

## 2.2.4 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資、向有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和培訓等。本公司及其子公司二零一六年人工成本為人民幣80.43億元，比上年的人民幣77.52億元增加人民幣2.91億元。主要原因是公司本年新收購單位和新機投產增加。其中新收購單位和新投機組人工成本為人民幣1.64億元。新加坡業務人工成本同比增加人民幣0.14億元。

## 2.2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

其它項目包括環保、土地、保險、辦公等費用、攤銷、大士能源的電力採購成本、資產減值損失、政府補助和物業、廠房及設備處置損益等。本公司及其子公司二零一六年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)為人民幣104.39億元，比上年的人民幣126.42億元減少了人民幣22.03億元。中國境內業務其他費用同比減少了人民幣16.69億元，原有單位其他費用同比減少人民幣16.50億元。其中資產減值損失同比減少人民幣18.86億元。

新加坡業務其他費用同比減少人民幣5.34億元。其中電力採購成本同比減少人民幣5.23億元，主要由於零售業務電力採購價格同比下降。

## 2.3 財務費用

財務費用包括利息費用、銀行手續費及匯兌損益淨額。

### 2.3.1 利息費用

本公司及其子公司二零一六年利息費用為人民幣68.18億元，比上年的人民幣79.46億元下降了14.20%。中國境內業務利息費用減少人民幣11.57億元。其中新收購單位和新投機組利息費用為人民幣3.03億元，境內原有單位利息費用同比減少人民幣14.60億元，主要由於人民幣基準利率下降。新加坡業務利息費用同比增加人民幣0.29億元。

### 2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一六年匯兌損失及銀行手續費之和為淨損失人民幣2.50億元，與上年的淨損失人民幣0.24億元相比損失增加人民幣2.26億元。主要由於中國境內業務人民幣對美元匯率下降。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費之和為淨收益人民幣0.50億元，與上年的淨收益人民幣1.70億元相比收益減少人民幣1.20億元，主要由於美元對新幣匯率上升。

### 2.4 聯營／合營公司投資收益

二零一六年聯營／合營公司投資收益為人民幣12.99億元，比上年的人民幣15.26億元減少了人民幣2.27億元，主要為聯營／合營公司利潤減少。

### 2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一六年所得稅費用為人民幣34.65億元，比上年的人民幣56.99億元減少了人民幣22.34億元。其中中國境內業務所得稅費用減少人民幣24.45億元，主要原因是盈利單位利潤總額同比下降。新加坡業務所得稅費用增加人民幣2.11億元。主要由於上年獲得新加坡政府企業所得稅優惠額度人民幣2.04億元，本年無此類優惠。

### 2.6 淨利潤、歸屬於本公司股東損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一六年淨利潤為人民幣103.48億元，較上年的人民幣172.59億元減少了人民幣69.11億元，下降40.04%。公司本年權益利潤為人民幣85.20億元，較上年的人民幣136.52億元減少了人民幣51.32億元。

中國境內業務權益利潤減少人民幣49.51億元，主要原因是國家發改委下調了燃煤電廠上網電價、公司境內計劃電量同比下降以及市場交易電量同比增加。新加坡業務權益虧損為人民幣2.40億元，較上年同期虧損增加人民幣1.81億元。主要原因是受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場和天然氣供應均繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，公司境外發電業務回報水平大幅下降。

公司非控制股東損益從上年的人民幣36.07億元減少至人民幣18.28億元，主要原因是公司下屬非全資子公司的盈利下降。

## 2.7 財務狀況比較

### 2.7.1 資產項目比較

二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣3,148.40億元，比二零一五年末的人民幣3,088.66億元增長了1.93%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣2,865.57億元，同比增加人民幣53.12億元，中國境內業務非流動資產增加人民幣20.04億元，主要是基建投入較多。

二零一六年十二月三十一日，新加坡業務資產總額為人民幣282.83億元，同比增加人民幣6.61億元，其中非流動資產為人民幣241.74億元，同比增加人民幣5.68億元，主要原因是新幣對人民幣匯率上升，商譽、電力生產許可證等非流動資產人民幣價值增加。

### 2.7.2 負債項目比較

二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣2,126.53億元，比上年同期的人民幣2,071.73億元增長2.65%。

二零一六年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣1,760.98億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券(含一年內到期的應付債券)、短期借款、應付短期債券及應付融資租賃款。其中外幣債務約為人民幣32.90億元。



二零一六年十二月三十一日，新加坡業務負債總額為人民幣152.05億元，比上年同期的人民幣158.53億元下降4.09%，主要原因是燃料掉期合約公允價值變化。

### 2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，歸屬於本公司股東的權益項目年末相對年初有所增加。其中，公司處置可供出售金融資產、公司及其子公司分別持有的可供出售金融資產公允價值變動的稅後影響使得權益減少人民幣8.90億元，權益法下被投資單位其他綜合收益變動的稅後影響使得權益減少人民幣1.81億元，現金流量套期工具公允價值變動的稅後影響使得權益增加人民幣10.15億元，外幣報表折算差額使得權益增加人民幣5.40億元。

非控制股東權益減少人民幣13.68億元。

### 2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一六年	二零一五年
流動比率	<b>0.28</b>	0.27
速動比率	<b>0.23</b>	0.23
負債與所有者權益比率	<b>2.47</b>	2.46
已獲利息倍數	<b>2.84</b>	3.55

財務比率的計算公式：

$$\text{流動比率} = \frac{\text{流動資產年末餘額}}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{速動比率} = \frac{(\text{流動資產年末餘額} - \text{存貨年末淨額})}{\text{流動負債年末餘額}}$$

$$\text{負債與所有者權益比率} = \frac{\text{負債年末餘額}}{\text{所有者權益(不含非控制股東權益)年末餘額}}$$

$$\text{已獲利息倍數} = \frac{(\text{稅前利潤} + \text{利息費用})}{\text{利息支出(含資本化利息)}}$$

流動比率年末較年初有所上升，主要原因是公司本年存貨和其他流動資產增加使得流動資產增加所致。負債與所有者權益比率年末比年初有所上升，主要是公司本年借款增加致使負債年末餘額增加。已獲利息倍數比上年下降，主要原因是稅前利潤同比下降。

## 二、流動性及資金來源

### 1. 流動性

	二零一六年 人民幣億元	二零一五年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	<b>315.11</b>	423.63	-25.62
投資活動使用的現金淨額	<b>-176.50</b>	-330.15	-46.54
融資活動使用的現金淨額	<b>-136.02</b>	-141.41	-3.81
匯率影響	<b>0.73</b>	0.33	122.01
現金及現金等價物的增加/ (減少)淨額	<b>3.32</b>	-47.60	-106.98
年初現金及現金等價物的餘額	<b>74.78</b>	122.38	-38.90
年末現金及現金等價物餘額	<b>78.10</b>	74.78	4.44

公司二零一六年經營活動產生的現金淨額為人民幣315.11億元，同比下降25.62%，主要是由於電量電價雙降導致營業收入減少。其中新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣7.72億元。投資活動使用的現金淨額為176.50億元，同比下降46.54%，主要是由於上年公司完成對新收購單位支付的現金對價。融資活動使用的現金淨額為136.02億元，同比下降3.81%。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣66.20億元，新加坡元部分為人民幣8.70億元，美元部分為人民幣3.20億元。

二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣932.30億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。此外，公司利用良好的信用取得了利率較低的短期融資，降低了利息費用。

## 2. 資本支出和資金來源

### 2.1 基本建設及更新改造資本支出

二零一六年公司實際資本支出為人民幣202.85億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，如東八仙角海上風電人民幣15.58億元，北京熱電人民幣8.78億元，海南發電人民幣5.94億元，仙人島熱電人民幣5.87億元，江西清潔能源人民幣5.58億元，桂林燃氣分佈式能源人民幣5.37億元，通渭風電人民幣5.34億元，蘇州燃機人民幣5.20億元，太原東山燃機人民幣4.93億元，澗池熱電人民幣4.67億元，玉環人民幣4.58億元，羅源發電人民幣4.48億元，德州人民幣4.23億元，上安人民幣4.05億元，沁北發電人民幣4.01億元，南京熱電人民幣3.84億元，武漢發電人民幣3.48億元，界山風電人民幣3.25億元，長興人民幣3.23億元，洛陽熱電人民幣2.99億元，威海發電人民幣2.74億元，灌雲熱電人民幣2.67億元，石洞口發電人民幣2.59億元，應城熱電人民幣2.52億元，福州人民幣2.39億元。新加坡業務資本支出為人民幣1.51億元，其他單位資本支出為人民幣83.03億元。

資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務融資。

未來幾年仍將是公司資本性支出相對集中的時期。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、經營活動產生的現金流以及債務和權益融資等方式支付上述資本開支。

公司未來資金需求、使用計劃及來源情況如下：

單位：人民幣億元

資本支出項目	2017年資本支出計劃	資金來源安排	資金成本及使用說明
火電	58.74	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	103	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	0	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	13.50	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
其他	0	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
技術改造	51.83	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍

## 2.2 資金來源及籌資成本預期

公司預期的資本性支出和收購支出的資金主要來源於自有資金、經營活動產生的現金流以及將來的債務和權益融資。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、工商銀行等商業銀行授予的人民幣超過2,628億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一六年八月四日和十月十四日發行無抵押短期債券各30億元，票面利率分別為2.5%和2.6%，兩期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自起息日起365天。

公司分別於二零一六年三月三日、三月九日、三月二十三日、四月八日、四月二十日、五月二十六日、七月十三日、十一月九日和十二月一日發行了九期無抵押超短期債券人民幣20、20、20、40、30、30、40、20和20億元，票面利率依次分別為2.59%、2.48%、2.48%、2.42%、2.62%、2.73%、2.50%、2.79%和3.45%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自起息日起270天。

公司於二零一六年十一月十六日發行了一期無抵押超短期債券人民幣30億元，票面利率為2.98%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期為自起息日起180天。

公司於二零一六年六月八日分別發行了兩期公司債券，面值分別為人民幣30億和12億元，票面利率分別為3.48%和3.98%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期分別為自起息日起五年和十年。

二零一六年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣576.69億元(二零一五年：人民幣498.83億元)，其中銀行借款的年利率為2.77%至4.35%(二零一五年：3.19%至5.60%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣273.11億元(二零一五年：人民幣193.48億元)。

二零一六年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款(含一年內到期的長期借款)總額為人民幣745.51元(二零一五年：人民幣783.79億元)，其中人民幣借款為588.76億元(二零一五年：人民幣624.41億元)、美元借款約為4.10億美元(二零一五年：4.73億美元)、歐元借款約為0.39億歐元(二零一五年：0.49億歐元)，新元借款餘額25.81億新元(二零一五年：26.97億新元)，日元貸款餘額27.03億日元(二零一五年：28.12億日元)。其中，美元借款和新元借款均為浮動利率借款，其他外幣貸款均為固定利率貸款。於二零一六年十二月三十一日，長期銀行借款年利率為0.75%至5.65%(二零一五年：0.75%至6.55%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，建立最佳資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

## 2.4 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定、增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策，根據公司董事會二零一六年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣44.08億元。

## 2.5 借款及債券到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2017年	2018年	2019年	2020年	2021年
計劃還本	975.30	160.90	132.03	92.21	94.07
計劃付息	<u>55.45</u>	<u>31.50</u>	<u>24.43</u>	<u>17.55</u>	<u>13.86</u>
合計	<u>1,030.75</u>	<u>192.40</u>	<u>156.46</u>	<u>109.76</u>	<u>107.93</u>

註：二零一七年還本金額較大是由於包含了短期借款和短期應付債券。

### 三、公司長遠發展策略及規劃

公司將根據國家能源生產和消費革命的總體要求，樹立創新、協調、綠色、開放、共享發展理念，主動適應新常態、應對新挑戰，積極參與電力體制改革，堅持以創建具有國際競爭力的世界一流企業為引領，以提高發展質量和效益為中心，以加快轉型升級為主導的總體要求，落實管理以提高競爭力為中心、經營以客戶為中心、發展以市場需求為中心的新機制，強化創新引領作用，不斷提升核心競爭力。鞏固常規能源領先地位，加快發展新能源，提高產業協同效果，拓展配售服務領域，實現公司運營水平、質量效益和企業活力全面提升，把公司建設成為管理規範、技術領先、節能環保、結構合理、運營卓越、公司治理和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。

### 四、趨勢分析

根據中國電力企業聯合會預測，2017年全國全社會用電量同比增長3%左右。

預計全年全國基建新增發電裝機1.1億千瓦左右，其中非化石能源發電裝機6,000萬千瓦左右。預計2017年底全國發電裝機容量將達到17.5億千瓦、同比增長6%左右，其中非化石能源發電裝機將達到6.6億千瓦，佔總裝機比重將上升至38%左右。

預計全年全國電力供應能力總體富餘，部分地區過剩。其中，華北電網區域電力供需總體平衡，華中、華東和南方電網區域電力供需總體寬鬆、多個省份富餘，東北、西北區域電力供應能力過剩較多，部分省份富裕。預計全年全國發電設備利用小時3,600小時左右，其中火電設備利用小時將下降至4,000小時左右。

中國科學院預測科學研究中心預計，由於受到國家煤炭行業去產能政策以及電力行業疲弱的影響，2017年火電耗煤預計將同比減少，2017年全年煤炭消費量預計將同比下降約3%。預計2017年中國煤炭市場將延續供需雙弱的局面，煤炭產能結構性過剩依舊存在，供大於求的供應格局保持不變。鐵路及航運市場運力進一步寬鬆。受人民幣匯率等因素影響，加之國內煤炭供應逐步企穩，對進口煤的需求較2016可能會有所減少，但進口煤仍將對國內市場的煤炭價格有一定的影響。公司預計2017年煤炭價格將窄幅波動，隨後逐步趨穩。



## 五、重大投資的表現及前景

於二零零三年四月二十二日公司支付了人民幣23.9億元，獲得了深圳市能源集團有限公司(「深能集團」)25%的股權。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司(「深能管理公司」)，公司各持有分立後兩家企業25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。二零一三年二月，深圳能源通過同時向深能管理公司的股東深圳市國資委及本公司定向增發股份和支付現金相結合的方式吸收合併深能管理公司。吸收合併完成後，公司持有深圳能源6.61億股股份，佔深圳能源股權比例為25.02%。二零一六年，深圳能源向全體股東每十股送紅股兩股，於二零一六年十二月三十一日，公司持有深圳能源9.92億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零一六年權益利潤人民幣4.35億元。預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有四川水電60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川水電增資人民幣6.15億元，公司對四川水電的股權比例降至49%，華能集團取代公司成為四川水電控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零一六年權益利潤人民幣0.85億元。公司預計該項投資未來能為公司提供穩定的投資回報。

## 六、福利政策

二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為42,210人，本公司及其子公司向員工提供有一定競爭力的薪酬，實行薪酬與業績相掛鈎的激勵政策。目前，本公司及其子公司暫無股權、期權激勵計劃。

本公司及其子公司根據公司發展和崗位職責的要求，結合員工自身特點為員工提供管理、技術、技能等方面的培訓計劃，努力提高員工的綜合素質。

## 七、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零一六年十二月三十一日，本公司對全資子公司大士發電的長期銀行借款提供擔保，金額約人民幣123.79億元。

截至二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

1. 二零一六年十二月三十一日，銀行借款約人民幣1.26億元系由存在追索權的應收票據貼現所得，由於該等應收票據尚未到期，因而將所獲貼現款記錄為短期借款。
2. 二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣29.02億元長期借款系由賬面價值約人民幣31.05億元的物業、廠房及設備作為抵押。
3. 二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣90.32億元長期借款系由電費收費權作為質押。

二零一六年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣0.71億元。

二零一六年十二月三十一日，融資租賃租入的物業、廠房及設備賬面價值為人民幣17.63億元。

## 八、關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

本年度對公司會計報表有重大影響的會計準則可參照按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要附註2。

## 九、減值的敏感性分析

### 1、商譽減值

本公司及其子公司在每個年度末對單獨確認的商譽進行減值測試。二零一六年，公司管理層根據評估結果，本年度商譽減值金額為零。

對於歸屬於中國境內現金產出單元的商譽，電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類商譽的減值測試結果。於二零一六年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，將確認商譽減值金額分別約為人民幣1.76億元和人民幣10.43億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，將確認商譽減值金額分別約為人民幣0.37億元和人民幣8.99億元。

### 2、其他非流動資產減值

本公司及其子公司在任何減值跡象產生時對物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權進行了測試以判斷其是否發生減值。

二零一六年，本公司及其子公司對物業、廠房及設備和土地使用權分別計提減值準備約人民幣10.64億元和人民幣0.52億元，導致減值的因素包括本公司之兩家子公司火電機組受省內電力市場供大於求，競爭激烈的影響，燃煤機組結算單價和機組利用小時較低導致經營持續虧損；本公司之一家子公司受到來水量和發電量較低的影響。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權的減值測試結果。於二零一六年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，物業、廠房及設備及土地使用權減值金額將分別增加約為人民幣0.92億元和人民幣7.79億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備、土地使用權及採礦權的減值金額將分別下降約為人民幣0.08億元和人民幣0.38億元。

## 十、風險因素

### 1. 電力市場風險：

由於公司火電機組的分佈特點和電力體制改革持續深入，原有市場競爭格局將進一步被打破，公司發電量的增長受到嚴峻挑戰。

公司將進一步落實國家各項政策，調整電源佈局；加強對電力市場政策和形勢的分析研判，制定有效營銷策略以應對市場變化；抓好政府計劃和市場交易「兩個市場」，依靠公司機組高效、節能和環保優勢，積極參與各類市場交易，保持並力爭擴大市場份額，有效提高設備利用小時數，嚴控電力市場風險。

### 2. 電價風險：

隨著國家逐步加大計劃電量的放開比例，市場競爭不斷加劇，給公司電價帶來下降的壓力。

公司將密切跟蹤國家政策和電力市場改革進展，加強與國家和地方政府價格主管部門的溝通，積極呼籲繼續完善煤電聯動機制，積極配合政府建立合理、公平、規範的市場環境；嚴格落實國家電價政策，確保國家環保電價以及新投機組電價政策及時到位。

### 3. 環保政策風險：

2016年，國家《能源行業加強大氣污染防治工作方案》、《煤電節能減排升級與改造行動計劃(2014-2020年)》、《2015年中央發電企業煤電節能減排升級改造目標任務》、《生態文明體制改革總體議案》和新《環境保護法》逐步實施到位，全國生產節能環保標準日益嚴格，能源開發的環保要求不斷提高，公司新裝和改裝機組的成本進一步增加。

公司積極響應國家號召，大力推進以燃煤機組超低排放改造為中心的環保改造工作，大部份燃煤機組已完成了超低排放改造，其中21個所屬電廠的全部機組達到了超低排放標準，而華北等5個區域公司的全部電廠都實現了超低排放。

#### 4. 利率風險：

公司計息債務以人民幣債務為主，人民幣貸款利率的變化將直接影響公司的債務成本。人民銀行2017年貨幣政策將更加穩健中性，債務成本面臨上漲壓力；美元債務方面，市場預期美元加息可能較大，對公司美元債務成本有一定影響，但由於美元貸款佔比較小，預計對整體公司債務成本不會有重大不利影響；新加坡方面，預計SOR利率水平將受美元貸款利率上升和新元匯率波動影響，給大士公司控制融資成本帶來不確定性。

公司將密切關注市場變化，合理安排融資，並積極探索新的融資方式，在保證資金需求的前提下，努力控制融資成本，並通過人民幣貸款置換及利率掉期等方式努力控制外幣利率風險。

#### 5. 煤炭市場風險：

2017年國家將繼續實行煤炭「供給側」結構改革，給燃料成本的控制帶來一定程度的風險。同時，人民幣匯率以及印尼等主要煤炭出口國煤炭政策的變化，也為進口煤採購帶來不確定因素。但隨著《關於印發平抑煤炭市場價格異常波動的備忘錄的通知》的發佈，政府建立了價格異常波動預警機制，明確煤價綠色區域為人民幣500-570元／噸，大大降低了煤價過度波動的可能性。2017年煤炭供應及價格將逐步回歸理性。

公司將密切跟蹤政策及國內外煤炭市場的變化，加強與有競爭力的大礦的合作，不斷開闢新的採購渠道，開展現貨的招標採購，加強燃料精細化管理，努力控制燃料成本。

## 股本結構

截至二零一六年十二月三十一日，本公司已發行總股本為15,200,383,440股，其中內資股為10,500,000,000股，佔已發行總股本的69.08%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的30.92%。就外資股而言，中國華能集團公司（「華能集團」）通過其全資子公司中國華能集團香港有限公司，持有472,000,000股，佔本公司已發行總股本的3.11%。就內資股而言，華能國際電力開發公司（華能開發）持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的33.33%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的10.23%，通過其控股子公司中國華能財務有限公司持有74,139,853股，佔本公司已發行總股本的0.49%，其它內資股股東合計共持有3,804,073,480股，佔已發行總股本的25.03%。

## 股息

自上市以來，股東給予華能國際很大支持和關注，公司多年來也為股東帶來了持續穩定增長的回報，自一九九八年開始每年向股東派發股息，累計派息金額達到人民幣502.45億元。

公司章程中明確規定了公司現金分紅政策，即：公司在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%。

今後公司仍將採取積極、平衡、穩定的派息政策，不斷提高盈利能力，努力實現股東回報的不斷提升。

按照有關法律法規及本公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。

公司二零一六年度股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.29元（含稅）。所有股息待本公司股東週年大會獲股東批准後派發。

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其它代理人或受托人，或其它組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

由於仍未確定本公司二零一六年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一六年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零一六年股東週年大會通告，該通告預期於二零一七年四月向股東發出。

本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

## **優先購股權**

根據本公司章程及中國法律，並無規定本公司發行新股時須先讓現有股東按其持股比例購買新股。

## **最大供貨商和客戶**

在二零一六年，本公司及其附屬公司的五家最大供貨商分別為中國華能集團燃料有限公司、山西陽泉煤業集團公司、中國神華集團公司、華亭煤業集團有限責任公司、中國中煤能源集團公司，合計採購金額約為人民幣286億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為51.41%。

本公司作為電力生產商，均通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力，並無其它客戶。在二零一六年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國網江蘇省電力公司、國網山東省電力公司、國網浙江省電力公司、廣東電網有限責任公司、國網上海市電力公司，合計電力銷售金額佔本年度營業收入的比例約41.64%，其中最大客戶(國網江蘇省電力公司)佔營業收入約11.86%。

本公司董事，監事及其緊密連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)定義)在二零一六年度均沒有在上述五大供貨商及客戶中佔有任何權益。

## 與控股股東的業務競爭

本公司的最終控股股東華能集團同樣在國內從事電力業務，本公司的直接控股股東華能開發在國內亦從事電力業務。本公司與最終控股股東華能集團在若干相同地區均擁有電廠。華能集團與本公司部分電力資產存在互為委託管理的情況，本公司部分煤炭資產亦存在委託華能集團管理的情況。

公司於二零一零年九月十七日獲得華能集團進一步避免同業競爭的承諾。華能集團在繼續遵循之前已作出的承諾的基礎上，進一步的承諾：(1)將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；(2)對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在盈利能力改善且條件成熟時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源業務項目時，華能國際具有優先選擇權；(3)對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在符合上市條件時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；(4)華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

二零一四年六月二十八日，為進一步明確履約內容，結合《上市公司監管指引第4號—上市公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及上市公司承諾及履行》的要求和實際情況，華能集團對前述避免同業競爭承諾完善規範如下：(1)將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；(2)對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在盈利能力改善且符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源項目時，華能國際具有優先選擇權；(3)對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾在二零一六年年底前，將該等資產在符合注入上市公司條件(資產、股權權屬清晰，注入以後不會降低華能國際每股收益，無重大違法違規事項，國有資產保值增值，參股股東放棄優先受讓權)時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；(4)華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。承諾時間為二零一四年六月二十八日至二零一六年十二月三十一日。

華能集團已按期履行上述相關承諾。



本公司現有十五名董事，其中六名董事在華能集團和／或華能開發擁有職位，根據公司章程，在有利益衝突時，有關董事在相關決議案中必須迴避。故此本公司的運營是獨立於華能集團及華能開發，並基於自身的利益經營業務。

## 購買、出售或贖回本公司股份

本公司及其附屬公司於二零一六年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

## 公司董事

本年度內在任之董事如下：

董事姓名	職務	委任日期
曹培璽	董事長	二零一四年九月十八日委任
郭珺明	副董事長	二零一四年九月十八日委任
劉國躍	董事	二零一四年九月十八日委任
范夏夏	董事	二零一四年九月十八日委任
李世棋	董事	二零一四年九月十八日委任
黃堅	董事	二零一四年九月十八日委任
米大斌	董事	二零一四年九月十八日委任
郭洪波	董事	二零一四年九月十八日委任
朱又生	董事	二零一五年六月二十五日委任
李松	董事	二零一四年九月十八日委任
李振生	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
岳衡	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
耿建新	獨立董事	二零一五年六月二十五日委任
夏清	獨立董事	二零一五年六月二十五日委任
徐孟洲	獨立董事	二零一六年六月二十三日委任

## 離任董事

張守文	獨立董事	二零一四年九月十八日委任 二零一六年六月二十三日離任
-----	------	-------------------------------

## **董事、監事進行證券交易之標準守則**

公司董事會已於二零零九年三月三十一日審議通過了修訂的《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員持本公司股份管理守則》，該守則不低於上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零一六年度內一直遵守有關守則。

## **董事、最高行政人員及監事購買股份**

截至二零一六年十二月三十一日止之年度內，本公司各董事、最高行政人員、監事或其各自的聯繫人概無在本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份中擁有(a)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8部份須知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)；或(b)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊；(c)根據《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益。

截至二零一六年十二月三十一日止之年度內，本公司並無授予本公司各董事、最高行政人員、監事、高級管理人員或其配偶及18歲以下子女任何認購本公司或任何相聯法團(定義見《證券及期貨條例》)之股份或債券之權利。

## **董事及監事所擁有的合約權益及服務合同**

除下述之服務合同外，截至二零一六年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

各董事及監事概無與公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作出賠償之服務合約(法定賠償除外)。

各現有董事及監事已分別與公司訂立服務合同，合同期限自各自簽署之日起為期三年。

## 獨立董事獨立性的確認

公司獨立董事李振生先生、岳衡先生、耿建新先生、夏清先生、徐孟洲先生於二零一七年三月二十日簽署了《二零一六年度獨立非執行董事確認函》。公司對他們的獨立性表示認同。

## 公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本公告日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

## 前十名股東持股情況

下表所列為截至二零一六年十二月三十一日，本公司發行在外股份的前十名股東持股情況：

股東名稱	年末持股總數	持股比例 (%)
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	33.33
香港中央結算(代理人)有限公司	3,935,332,060	25.89
中國華能集團公司	1,555,124,549	10.23
河北建設投資集團有限責任公司	603,000,000	3.97
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.11
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.74
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	388,619,936	2.56
中國證券金融股份有限公司	373,260,261	2.46
福建省投資開發集團有限責任公司	365,818,238	2.41
大連市建設投資集團有限公司	301,150,000	1.98

## 薪酬政策

公司不斷完善薪酬分配體系，結合整體戰略制定了一系列薪酬管理制度。員工薪酬本著「按崗定薪、按績取酬，效率優先、注重公平」的原則確定，與公司經營業績和個人績效掛鉤，形成了科學有效的激勵約束機制。在公司領取報酬的董事、監事及高管人員薪酬主要由以下幾部分構成：

### (1) 工資及津貼

基本工資主要根據崗位測評和因素分析，並參照勞動力市場中相關人員的工資價位確定，約佔其薪酬總額的35%。

### (2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據公司經營業績及董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的50%。

### (3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了各項社會保險、企業年金和住房公積金等退休金供款，約佔薪酬總額的15%。

根據股東大會決議，公司每年支付每位獨立董事津貼人民幣6萬元(稅後)。獨立董事出席董事會、股東大會以及按《公司法》、《公司章程》相關規定實行職權所需的合理費用(包括差旅費、辦公費)，由公司據實報銷。除上述待遇外，公司不再給予獨立董事任何其它利益。

## 員工住房

按國家有關規定，本公司及其子公司為其職員提取住房公積金。

## 職工福利住房

按國家有關規定，公司不對職工提供福利住房。

## 員工醫療保險計劃

公司及其子公司均參照地方政府的規定，為員工建立了醫療保險制度，並按計劃有效地進行了實施。

## 退休金計劃

本公司及其子公司根據所在省地方情況及政策執行一系列固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其子公司向公共管理的退休金保險計劃按合同或規定義務支付繳納款。本公司按規定支付繳納款後，無其它支付義務。日常繳納款在支付的年度內作為期間費用或基建支出，記錄為人工成本。

## 股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和兩次臨時股東大會。

- 1、公司二零一五年年度股東大會，召開時間為二零一六年六月二十三日，會議決議刊登於二零一六年六月二十四日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、公司二零一六年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一六年一月十二日，會議決議刊登於二零一六年一月十三日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 3、公司二零一六年第二次臨時股東大會，召開時間為二零一六年十一月三十日，會議決議刊登於二零一六年十二月一日《中國證券報》和《上海證券報》。

## 重大事項

- 1、因工作需要，公司獨立非執行董事張守文先生向公司提交了辭去獨立董事和專門委員會委員職務的辭職報告。經股東單位推薦，公司於二零一六年三月二十二日和二零一六年六月二十三日召開董事會和股東大會審議更換公司獨立董事的議案，選舉徐孟洲先生為第八屆董事會獨立董事。與此同時，張守文先生正式辭任。

- 2、 因年齡原因，公司監事王兆斌先生和張伶女士向公司提交了辭去公司監事的辭職報告。經公司職工推選，二零一六年四月十四日推選張曉軍女士和朱大慶先生為第八屆監事會監事。
- 3、 公司於二零一六年十月十四日在北京與中國華能集團公司（「華能集團」）簽署了《中國華能集團公司與華能國際電力股份有限公司關於若干公司權益的轉讓協議》（「轉讓協議」）和《中國華能集團公司與華能國際電力股份有限公司之盈利預測補償協議》。根據轉讓協議，公司以1,511,382.58萬元人民幣受讓華能集團持有的華能山東發電有限公司80%的權益、華能吉林發電有限公司100%的權益、華能黑龍江發電有限公司100%的權益、華能河南中原燃氣發電有限公司90%的權益。該項交易已經於二零一六年十月十四日召開的公司第八屆董事會第二十一次會議審議通過，並於二零一六年十一月三十日召開的二零一六年第二次臨時股東大會審議通過。根據協議約定，公司已於二零一七年一月九日向華能集團支付交易對價的50%。
- 4、 隨著公司二零一五年十一月H股增發完成、國家電力市場化改革並根據國家法律法規的相關規定，公司對現行公司章程中經營範圍、股本結構、註冊資本進行了修訂和完善。

## 企業管治常規守則

於本年度，本公司遵守了上市規則附錄十四之《企業管治守則》的要求。在本公司的年報內，亦會載有按上市規則要求而編寫的企業管治報告。

## 委託存款

於二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

## 捐款

年內，以公司名義捐款共計人民幣668萬元。

## 訴訟

於二零一五年四月，本公司之一家子公司的工程施工方由於對工程結算款的爭議提起仲裁申請，要求該子公司補償工程款及相關利息約人民幣8,346萬元。於二零一六年十二月三十一日，由於該仲裁仍在進行之中，該未決仲裁可能產生的財務影響尚無法合理預計，因此未計提預計負債。

除以上外，於二零一六年十二月三十一日，本公司及其子公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

## 週年股東大會及暫停股份登記日期

由於仍未確定本公司二零一六年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一六年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的二零一六年股東週年大會通告，該通告預期於二零一七年四月向股東發出。

## 核數師

經公司二零一五年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)分別為本公司二零一六年度的國際及中國核數師。

經本公司審計委員會提議，本公司董事會決定建議繼續聘任畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)為公司2017年度國內核數師和美國20F年報的核數師；聘任畢馬威會計師事務所為公司2017年度香港核數師。該建議惟需待二零一六年度週年股東大會上批准後方可作實。

## 於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本二零一六年業績公布登載於香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.hpi.com.cn>及<http://www.hpi-ir.com.hk>)。載有上市規則所規定一切資料之本公司二零一六年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

## 《環境、社會及管治報告指引》要求

按上市規則《環境、社會及管治報告指引》編製和披露的環境、社會及管治報告將登載於本公司網站和香港聯交所網站。

### 審查文件

本公司之年報(國內版、香港版兩種)將於二零一七年四月出版。本公司亦按美國證券法規指定，於二零一七年四月三十日前填妥20-F表格，向美國證券交易委員會呈交年度報告。鑒於公司A股已發行上市，本公司需按中國證監會和上海證券交易所的規定，披露季度報告。有關中期業績報告、年報及已申報的20-F表格可在下列地址選取：

北京            華能國際電力股份有限公司  
                  中華人民共和國  
                  北京市西城區  
                  復興門內大街6號華能大廈

電話：(8610) 6322 6999

傳真：(8610) 6322 6888

香港            皓天財經集團有限公司  
                  香港灣仔港灣道1號  
                  會展廣場辦公大樓  
                  31樓3102-05室

電話：(852) 2851 1038

傳真：(852) 2815 1352

承董事會命  
華能國際電力股份有限公司  
曹培璽  
董事長



於本公告日，本公司董事為：

曹培璽(執行董事)

郭珺明(非執行董事)

劉國躍(執行董事)

范夏夏(執行董事)

李世棋(非執行董事)

黃 堅(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

朱又生(非執行董事)

李 松(非執行董事)

李振生(獨立非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

耿建新(獨立非執行董事)

夏 清(獨立非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一七年三月二十二日

## 一、按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要

### 合併綜合收益表

截至2016年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至12月31日止年度	
		2016年	2015年
營業收入	3	113,814,236	128,904,873
税金及附加		(1,177,818)	(1,157,760)
營業成本及費用			
燃料		(56,617,542)	(59,242,367)
維修		(4,343,349)	(4,556,361)
折舊		(14,815,620)	(14,411,632)
人工成本		(8,043,406)	(7,751,551)
華能開發公司輸變電費用		(138,038)	(140,771)
電力採購成本		(3,066,415)	(3,581,517)
其他		(7,234,308)	(8,919,988)
營業成本及費用總額		<u>(94,258,678)</u>	<u>(98,604,187)</u>
營業利潤		<u>18,377,740</u>	<u>29,142,926</u>
利息收入		147,063	160,723
財務費用，淨額			
利息費用		(6,817,526)	(7,945,734)
匯兌損益及銀行手續費淨額		<u>(250,076)</u>	<u>(24,336)</u>
財務費用，淨額合計		<u>(7,067,602)</u>	<u>(7,970,070)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		1,298,889	1,525,975
金融資產／負債公允價值變動損失		(12,986)	(16,742)
其他投資收益		<u>1,070,034</u>	<u>115,238</u>
稅前利潤	10	13,813,138	22,958,050
所得稅費用	4	<u>(3,465,151)</u>	<u>(5,698,943)</u>
淨利潤		<u>10,347,987</u>	<u>17,259,107</u>

	截至12月31日止年度		
	附註	2016年	2015年
<b>其他綜合收益，稅後淨額</b>			
未來可能會重分類至損益的項目：			
可供出售金融資產公允價值變動	(148,041)	558,261	
可供出售金融資產處置當期轉入損益	(741,648)	—	
權益法下被投資單位其他綜合(損失)/收益變動的影響	(180,572)	678,793	
現金流量套期的有效部分	1,015,103	51,922	
外幣報表折算差額	540,442	(133,116)	
<b>其他綜合收益，稅後淨額</b>	<b>485,284</b>	<b>1,155,860</b>	
<b>綜合收益</b>	<b>10,833,271</b>	<b>18,414,967</b>	
<b>淨利潤歸屬於：</b>			
— 本公司股東	8,520,427	13,651,933	
— 非控制股東	1,827,560	3,607,174	
	<b>10,347,987</b>	<b>17,259,107</b>	
<b>綜合收益歸屬於：</b>			
— 本公司股東	9,005,227	14,807,889	
— 非控制股東	1,828,044	3,607,078	
	<b>10,833,271</b>	<b>18,414,967</b>	
<b>歸屬於本公司股東的每股收益</b>			
<b>(以每股人民幣元計)</b>			
— 基本和稀釋	11	0.56	0.94

# 合併資產負債表

2016年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	<u>附註</u>	<b>2016年</b> <b>12月31日</b>	2015年 12月31日
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		<b>223,061,809</b>	219,673,070
對聯營及合營公司的投資		<b>19,632,113</b>	19,745,192
可供出售金融資產		<b>3,406,032</b>	5,077,863
土地使用權		<b>8,456,347</b>	8,313,766
電力生產許可證		<b>3,849,199</b>	3,679,175
採礦權		<b>1,646,271</b>	1,646,271
遞延所得稅資產		<b>1,263,957</b>	1,064,391
衍生金融資產		<b>99,721</b>	45,044
商譽		<b>12,135,729</b>	11,677,182
其他非流動資產		<b>4,321,945</b>	4,378,997
<b>非流動資產合計</b>		<b>277,873,123</b>	275,300,951
<b>流動資產</b>			
存貨		<b>6,879,143</b>	5,422,732
其他應收款項及資產		<b>5,533,770</b>	4,087,989
應收賬款	5	<b>16,393,471</b>	16,377,401
衍生金融資產		<b>278,602</b>	139,468
貨幣資金		<b>7,881,630</b>	7,537,813
<b>流動資產合計</b>		<b>36,966,616</b>	33,565,403
<b>資產合計</b>		<b>314,839,739</b>	308,866,354

	附註	2016年 12月31日	2015年 12月31日
<b>權益和負債</b>			
<b>本公司股東權益</b>			
股本		15,200,383	15,200,383
資本公積		24,760,331	24,815,489
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(787,881)	(1,327,839)
留存收益		38,690,132	37,313,885
		<b>86,002,995</b>	84,141,948
<b>非控制股東權益</b>		<b>16,183,742</b>	17,551,741
<b>股東權益合計</b>		<b>102,186,737</b>	101,693,689
<b>非流動負債</b>			
長期借款		64,990,361	66,028,023
長期債券	7	12,182,971	11,261,322
遞延所得稅負債		2,262,752	2,494,143
衍生金融負債		201,169	430,089
其他非流動負債		2,819,498	3,122,455
<b>非流動負債合計</b>		<b>82,456,751</b>	83,336,032
<b>流動負債</b>			
應付賬款及其他負債	8	28,325,227	26,185,764
應付稅金		1,089,105	2,071,471
應付股利		1,575,180	788,895
應付職工薪酬		421,390	313,284
衍生金融負債		133,569	874,852
應付短期債券		27,311,103	19,347,706
短期借款		57,668,874	49,883,489
一年內到期的長期借款		9,560,885	12,351,205
一年內到期的長期債券		3,294,736	11,480,661
一年內到期的其他非流動負債		816,182	539,306
<b>流動負債合計</b>		<b>130,196,251</b>	123,836,633
<b>負債合計</b>		<b>212,653,002</b>	207,172,665
<b>權益和負債合計</b>		<b>314,839,739</b>	308,866,354

## 按照國際財務報告準則編製的財務報表財務信息摘要的附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 1. 編製基礎

年度財務報告中的財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則及香港公司條例有關的披露規定編製。該財務報表亦同時滿足香港聯合交易所有限公司證券上市規則對披露的相關要求。該財務報表的編製除可供出售金融資產及衍生金融資產和負債以重估法為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

於2016年12月31日及截至該日止年度，本公司及其子公司部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。因此，於2016年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣932億元。考慮到本公司及其子公司預期的經營現金流量及已獲得的未提取銀行信貸額度約為人民幣2,628億元，本公司及其子公司預期將對短期借款及債券進行重新融資，並在條件適合及需要時，考慮替代的融資來源。因此本公司的董事認為本公司及其子公司能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製該合併財務報表。

### 2. 主要會計政策

國際會計準則委員會頒佈了一系列本公司及其子公司於本會計期間首次生效的新準則或對現有準則的修訂。這些新生效的準則及對現有準則的修訂不會對本公司及其子公司本年及以前年度的經營成果及財務狀況形成重大影響。本公司及其子公司尚未採用目前尚未生效的新準則以及對現有準則的修訂。

### 3. 營業收入及分部信息

確認的營業收入如下：

	截至12月31日止年度	
	2016年	2015年
售電及售熱收入	112,794,536	127,849,408
港口服務	237,347	211,685
運輸服務	105,505	104,721
其他	676,848	739,059
合計	<u>113,814,236</u>	<u>128,904,873</u>

公司董事和一些高級管理人員(「高級管理層」)行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本公司及其子公司內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。公司基於該類內部報告確定經營分部。公司報告分部劃分為中國電力分部、新加坡分部和其他分部(主要包括港口和運輸業務)。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的稅前利潤評價分部業績。該經調整的稅前利潤(「分部經營成果」)剔除了可供出售金融資產的股利收益和處置收益，以及總部行使集中管理與資源分配職能有關的經營成果。除下文特別註明外，高級管理層使用的其他信息按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、可供出售金融資產以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的資產(「總部資產」)。經營分部負債不包括當期所得稅負債、遞延所得稅負債以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的負債(「總部負債」)。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至合併資產負債表中總資產及總負債之調節項。

所有分部之間的銷售均在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
<b>截至2016年12月31日止年度</b>				
總收入	104,746,690	8,758,822	634,965	114,140,477
分部間交易收入	—	—	(326,241)	(326,241)
對外交易收入	<u>104,746,690</u>	<u>8,758,822</u>	<u>308,724</u>	<u>113,814,236</u>
分部經營結果	<u>14,215,671</u>	<u>(282,703)</u>	<u>(35,371)</u>	<u>13,897,597</u>
利息收入	76,768	69,672	623	147,063
利息費用	(6,067,194)	(481,263)	(137,825)	(6,686,282)
資產減值(損失)/轉回	(1,197,382)	899	(8,475)	(1,204,958)
折舊及攤銷費用	(13,786,933)	(778,426)	(203,493)	(14,768,852)
非流動資產處置淨損失	(577,322)	(172)	(14,303)	(591,797)
聯營及合營公司投資收益	1,104,614	—	76,477	1,181,091
所得稅費用	(3,681,737)	44,135	57,489	(3,580,113)
<b>截至2015年12月31日止年度</b>				
總收入	118,418,506	10,143,793	588,266	129,150,565
分部間交易收入	—	—	(245,692)	(245,692)
對外交易收入	<u>118,418,506</u>	<u>10,143,793</u>	<u>342,574</u>	<u>128,904,873</u>
分部經營結果	<u>24,073,432</u>	<u>(313,253)</u>	<u>(281,457)</u>	<u>23,478,722</u>
利息收入	93,324	66,898	501	160,723
利息費用	(7,181,116)	(452,034)	(163,325)	(7,796,475)
資產減值(損失)/轉回	(2,913,766)	1,744	(178,131)	(3,090,153)
折舊及攤銷費用	(13,244,965)	(772,003)	(245,936)	(14,262,904)
非流動資產處置淨(損失)/收益	(427,286)	22,450	(1)	(404,837)
聯營及合營公司投資收益	1,421,072	—	24,915	1,445,987
所得稅費用	(6,104,619)	254,772	14,397	(5,835,450)



(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
<b>2016年12月31日</b>				
分部資產	<u>262,832,643</u>	<u>28,141,718</u>	<u>11,611,683</u>	<u>302,586,044</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延所得 稅資產)本年增加	19,962,461	230,974	854,484	21,047,919
對聯營公司投資	13,254,236	–	2,868,139	16,122,375
對合營公司投資	1,197,665	–	785,610	1,983,275
分部負債	<u>(186,489,967)</u>	<u>(14,027,606)</u>	<u>(5,620,515)</u>	<u>(206,138,088)</u>
<b>2015年12月31日</b>				
分部資產	<u>253,376,399</u>	<u>27,487,701</u>	<u>10,703,373</u>	<u>291,567,473</u>
其中：				
非流動資產(不含金融資產及遞延 所得稅資產)本年增加	22,421,000	160,282	642,949	23,224,231
對聯營公司投資	13,026,027	–	2,806,231	15,832,258
對合營公司投資	1,569,614	–	785,004	2,354,618
分部負債	<u>(176,406,566)</u>	<u>(14,876,229)</u>	<u>(5,097,402)</u>	<u>(196,380,197)</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	<u>截至12月31日止年度</u>	
	<u>2016年</u>	<u>2015年</u>
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	<b>13,897,597</b>	23,478,722
調節項：		
與總部有關的虧損	<b>(699,053)</b>	(327,262)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	<b>132,018</b>	135,971
可供出售金融資產的股利收益	<b>103,037</b>	97,696
可供出售金融資產的處置收益	<b>932,738</b>	-
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>(553,199)</b>	(427,077)
	<b><u>13,813,138</u></b>	<u>22,958,050</u>
國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利潤		
將分部資產調節至總資產：		
	<u>於2016年</u>	<u>於2015年</u>
	<u>12月31日</u>	<u>12月31日</u>
分部資產(按中國企業會計準則編製)	<b>302,586,044</b>	291,567,473
調節項：		
對華能財務的投資	<b>1,314,603</b>	1,329,753
遞延所得稅資產	<b>1,558,670</b>	1,305,548
預繳所得稅	<b>141,423</b>	2,393
可供出售金融資產	<b>3,456,032</b>	5,127,863
總部資產	<b>360,854</b>	396,693
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>5,422,113</b>	9,136,631
	<b><u>314,839,739</u></b>	<u>308,866,354</u>
國際財務報告準則合併資產負債表中總資產		

將分部負債調節至總負債：

	於2016年 12月31日	於2015年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	<b>(206,138,088)</b>	(196,380,197)
調節項：		
當期所得稅負債	<b>(440,791)</b>	(1,054,246)
遞延所得稅負債	<b>(1,355,099)</b>	(1,417,972)
總部負債	<b>(4,717,617)</b>	(4,937,450)
其他國際財務報告準則調整的影響*	<b>(1,407)</b>	(3,382,800)
國際財務報告準則合併資產負債表中總負債	<b><u>(212,653,002)</u></b>	<b><u>(207,172,665)</u></b>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	其他國際財 務報告準則 調整的影響*	合計
<b>截至2016年12月31日止年度</b>					
利息費用	(6,686,282)	(131,244)	-	-	(6,817,526)
折舊及攤銷費用	(14,768,852)	(48,934)	-	(344,929)	(15,162,715)
資產減值損失	(1,204,958)	-	-	-	(1,204,958)
聯營及合營公司投資收益	1,181,091	-	132,018	(14,220)	1,298,889
處置非流動資產淨損失	(591,797)	(14)	-	1,762	(590,049)
所得稅費用	(3,580,113)	-	-	114,962	(3,465,151)
<b>截至2015年12月31日止年度</b>					
利息費用	(7,796,475)	(149,259)	-	-	(7,945,734)
折舊及攤銷費用	(14,262,904)	(60,236)	-	(394,473)	(14,717,613)
資產減值損失	(3,090,153)	-	-	-	(3,090,153)
聯營及合營公司投資收益／ (損失)	1,445,987	-	135,971	(55,983)	1,525,975
處置非流動資產淨損失	(404,837)	(6)	-	(33,478)	(438,321)
所得稅費用	(5,835,450)	-	-	136,507	(5,698,943)

- \* 其他國際財務報告準則調整主要為重分類調整及其他調整，除重分類調整之外的準則間調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

地區信息(按照國際財務報告準則編製)：

- (i) 對外交易收入來自下列國家：

	截至12月31日止年度	
	2016年	2015年
中國	<b>105,055,414</b>	118,761,080
新加坡	<b>8,758,822</b>	10,143,793
合計	<b><u>113,814,236</u></b>	<u>128,904,873</u>

- (ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

	於2016年	於2015年
	12月31日	12月31日
中國	<b>249,155,921</b>	245,620,977
新加坡	<b>23,369,766</b>	22,874,396
合計	<b><u>272,525,687</u></b>	<u>268,495,373</u>

本公司及其子公司對外部客戶收入的比例等於或大於對外部客戶總收入10%的主要客戶資料見下表：

	截至12月31日止年度			
	2016年		2015年	
	金額	比例	金額	比例
國網江蘇省電力公司	<b>13,495,734</b>	<b>12%</b>	14,835,745	12%
國網山東省電力公司	<b>12,649,224</b>	<b>11%</b>	14,855,655	12%

#### 4. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2016年	2015年
當年所得稅費用	<b>3,905,968</b>	6,386,149
遞延所得稅	<b>(440,817)</b>	(687,206)
	<b><u>3,465,151</u></b>	<u>5,698,943</u>

2016年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2015年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

由名義所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	<b>截至12月31日止年度</b>	
	<b>2016年</b>	2015
按相關司法管轄權區適用稅率計算的稅前利潤名義稅率	<b>25.16%</b>	25.11%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	<b>1.58%</b>	(0.12%)
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異的影響	<b>(0.20%)</b>	(0.16%)
非應納稅收入影響	<b>(2.89%)</b>	(1.77%)
不得扣除的費用影響	<b>1.09%</b>	1.37%
其他	<b>0.35%</b>	0.39%
<b>實際稅率</b>	<b><u>25.09%</u></b>	<b><u>24.82%</u></b>

於2016年度及2015年度，根據中國相關稅收法律的規定，除部分享受優惠稅率或定期減免稅優惠的境內分公司及子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

根據國稅函[2009]33號文，自2008年1月1日起，本公司及下屬分公司按照相關稅收法律法規的規定，匯總計算繳納企業所得稅。原關於本公司所屬電廠及分公司繳納企業所得稅地點的相關規定同時廢止。子公司各實體的所得稅仍根據其各自的經營成果單獨確定。

新加坡的子公司適用的所得稅率為17% (2015年：17%)。

## 5. 應收賬款

應收賬款包括：

	於12月31日	
	2016年	2015年
應收賬款	14,050,096	14,401,665
應收票據	2,432,264	1,977,790
	16,482,360	16,379,455
減：壞賬準備	88,889	2,054
合計	16,393,471	16,377,401

除了中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天外，本公司及其子公司通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。新加坡子公司的一些應收賬款以銀行擔保和／或用戶存款為保證，但無法確定與應收賬款相匹配的擔保的公允價值。

於2016年12月31日，本公司及其子公司無應收賬款質押給銀行(2015年：無)。

於2016年12月31日，無應付票據由應收票據作為質押(2015年：票面金額人民幣1,400萬元的應付票據由票面金額為人民幣1,400萬元的應收票據作為質押)。

於2016年12月31日，本公司及其子公司根據單獨進行減值測試計提壞賬準備的應收賬款主要為本公司之子公司應收當地用戶的逾期電費。本公司之子公司根據對方的經營財務狀況及對逾期電費的溝通情況對該等應收賬款餘額計提了壞賬準備。

(a) 應收賬款的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2016年	2015年
1年以內	16,152,038	16,129,748
1年至2年	279,694	225,253
2年至3年	29,123	1,915
3年以上	21,505	22,539
合計	<u>16,482,360</u>	<u>16,379,455</u>

於2016年12月31日，應收票據的期限為1至12個月（2015年：1至12個月）。

(b) 單項或合計未計提壞賬準備的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2016年	2015年
未逾期且尚未計提減值	16,063,215	15,948,981
逾期1年以內	248,597	338,545
逾期1年至2年	63,094	88,565
逾期2年至3年	17,944	1,151
逾期3年以上	621	159
合計	<u>16,393,471</u>	<u>16,377,401</u>

已逾期但未計提壞賬準備的應收款項主要為與本公司及其子公司具有良好交易記錄的獨立客商相關的。基於以往的經驗，由於這些客商的信用質量沒有發生顯著變化，管理層預計餘額可全部收回，因此認為沒有計提減值準備的必要。



## 6. 股利

於2017年3月21日，董事會提議每股派發現金股利人民幣0.29元，合計約人民幣44.08億元。本提議尚待年度股東大會批准。

於2016年6月23日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2015年度紅利人民幣0.47元(2014年：人民幣0.38元)，合計約人民幣71.44億元(2014年：人民幣54.80億元)。

## 7. 長期債券

本公司於2007年12月發行了期限為五年、七年及十年的公司債券，票面總額分別為人民幣10億元、人民幣17億元及人民幣33億元，年利率分別為5.67%、5.75%及5.90%。本公司實際收到的認購款約為人民幣58.85億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。此債券的實際年利率分別約為6.13%、6.10%及6.17%。期限內每年支付的利息分別為人民幣0.57億元、人民幣0.98億元及人民幣1.95億元，其中，五年期面值為10億元的債券已於2012年12月償付。七年期面值為人民幣17億元的債券已於2014年12月償付。於2016年12月31日，上述未到期債券的應付利息約為人民幣373萬元(2015年12月31日：人民幣372萬元)。

本公司於2008年5月發行了票面總額為人民幣40億元，年利率5.20%的十年期公司債券。實際收到的認購款約為人民幣39.33億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為5.42%。期限內每年支付的利息為人民幣2.08億元。於2016年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣13,506萬元(2015年12月31日：人民幣13,469萬元)。

本公司於2011年11月發行了期限為五年的非公開金融債券，票面總額為人民幣50億元，年利率為5.74%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.85億元。該等債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率約為6.04%。期限內每年支付的利息約為人民幣2.87億元。該等債券已於2016年11月償付。

本公司於2013年2月發行了續存期為三年的海外公開金融債券，票面總額為人民幣15億元，年利率為3.85%。本公司實際收到的認購款約為人民幣14.95億元。此債券以人民幣標價，按面值發行，利息按半年支付，到期還本。債券實際年利率約為3.96%。期限內每年支付的利息為人民幣0.58億元。該等債券已於2016年2月償付。

本公司於2013年6月發行了續存期為三年的非公開金融債券，票面總額為人民幣50億元，年利率為4.82%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.85億元。此債券以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。債券實際年利率約為5.12%。期限內每年支付的利息為人民幣2.41億元。該等債券已於2016年6月償付。

本公司於2014年7月發行了期限為五年的中期票據，票面總額為人民幣40億元，年利率為5.30%。本公司實際收到的認購款約為人民幣39.88億元。此票據以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本。票據實際年利率約為5.37%。期限內每年支付的利息為人民幣2.12億元。於2016年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣9,932萬元(2015年12月31日：人民幣9,905萬元)。

本公司於2016年6月分別發行了期限為五年和十年的公司債券，票面總額分別為人民幣30億元和12億元，年利率分別為3.48%和3.98%。本公司實際收到的認購款約為人民幣42億元。該等債券均以人民幣標價，按面值發行，利息按年支付，到期還本，債券實際年利率分別約為3.48%和3.98%。期限內每年支付的利息分別為人民幣10,440萬元和4,776萬元。於2016年12月31日，上述未到期債券應付利息分別約為人民幣5,778萬元和2,643萬元。

## 8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	於12月31日	
	2016年	2015年
應付賬款及應付票據	12,059,004	9,403,088
預收款項	365,887	472,886
應付承包商的建築成本	10,832,444	11,425,575
應付承包商質保金	1,445,383	1,200,724
預提利息	676,462	874,333
預提排污費	82,917	94,691
預提水資源費	28,227	18,847
預提中介機構服務費	29,330	51,340
保證金	138,876	104,949
預計負債	21,758	15,001
其他	2,644,939	2,524,330
合計	<u>28,325,227</u>	<u>26,185,764</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2016年	2015年
1年以內	11,902,522	9,280,736
1年至2年	100,092	78,682
2年以上	56,390	43,670
合計	<u>12,059,004</u>	<u>9,403,088</u>

## 9. 合併資產負債表補充財務資料

於2016年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣932.30億元(2015年：人民幣902.71億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣1,846.43億元(2015年：人民幣1,850.30億元)。

## 10. 稅前利潤

稅前利潤在扣除／(計入)下列各項後確定：

	截至12月31日止年度	
	2016年	2015年
利息支出總額	7,267,490	8,716,074
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	449,964	770,340
計入合併綜合收益表中的利息費用	<b>6,817,526</b>	<b>7,945,734</b>
核數師酬金	43,610	41,640
經營性租賃	331,496	313,723
燃料	56,617,542	59,242,367
物業、廠房及設備折舊	14,815,620	14,411,632
土地使用權攤銷	225,707	213,206
其他非流動資產攤銷	121,388	92,775
物業、廠房及設備減值損失	1,063,735	1,047,641
土地使用權減值損失	51,981	—
聯營公司投資減值損失	—	178,131
採礦權減值損失	—	760,296
商譽減值損失	—	1,105,649
計提／(轉回)的壞賬準備	89,498	(3,392)
(轉回)／計提存貨跌價準備	(256)	1,828
其他非流動資產處置淨損失	590,049	438,321
政府補助	(396,467)	(696,735)
收購子公司利得(附註12)	(129,921)	—
包含於其他投資收益中的		
—可供出售金融資產處置收益	(932,738)	—
—可供出售金融資產股利收益	(103,037)	(97,696)

營業成本及費用－其他中主要包括物業、廠房及設備、土地使用權、商譽、採礦權及聯營公司投資減值損失、環保支出、替代電量支出、保險費、收購子公司利得、政府補助以及其他費用。

## 11. 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司股東的合併淨利潤除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	<u>2016年</u>	<u>2015年</u>
歸屬於本公司股東的合併淨利潤	<b>8,520,427</b>	13,651,933
發行在外的普通股加權平均數('000)*	<b>15,200,383</b>	14,485,383
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<b><u>0.56</u></b>	<u>0.94</u>

\* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	<u>2016年</u>	<u>2015年</u>
	<u>'000</u>	<u>'000</u>
年初已發行普通股股數	<b>15,200,383</b>	14,420,383
發行新股的影響	-	65,000
年末普通股的加權平均數	<b><u>15,200,383</u></b>	<u>14,485,383</u>

2016年度和2015年度，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

## 12. 企業合併

### (a) 本年發生的非同一控制下企業合併

	自購買日至 2016年12月31日被購買方		
	收入	淨虧損	淨現金 流入／(出)
徐州市銅山區協合風力發電 有限公司(「銅山協合風電」)(i)	—	—	17,177
洛陽陽光熱電有限公司 (「陽光熱電」)(ii)	33,275	(55,809)	(109,014)

- (i) 於2016年7月，本公司以人民幣300萬元現金對價從協合風電投資有限公司取得了銅山協合風電100%的權益。本次交易的購買日係本公司取得控制權的日期。該交易合併成本等於取得的可辨認淨資產公允價值份額，不產生商譽。

銅山協合風電是於2015年3月3日在江蘇省徐州市成立的有限責任公司。該公司主要從事風力發電、風力發電研究及相關技術諮詢服務。於購買日，銅山協合風電尚處於風電廠建設初期。自購買日至2016年12月31日，銅山協合風電未開展生產經營活動。

- (ii) 於2016年7月，本公司以人民幣789萬元現金對價從洛陽市水業資產投資管理有限公司取得了陽光熱電100%的權益。本次交易的購買日係本公司取得控制權的日期。該交易合併成本小於取得的可辨認淨資產公允價值份額，計入當期損益。

陽光熱電是於2004年4月6日在河南省洛陽市成立的有限責任公司。該公司主要從事電力、熱力的生產和供應。

(b) 收購子公司所支付的對價及產生的商譽

	<u>銅山協合風電</u>	<u>陽光熱電</u>
可辨認淨資產公允價值	3,000	137,811
合併成本與取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額	<u>—</u>	<u>(129,921)</u>
現金對價	3,000	7,890
減：被購買方的現金及現金等價物	<u>667</u>	<u>167,644</u>
收購子公司支付／(取得)的現金淨額	<u><u>2,333</u></u>	<u><u>(159,754)</u></u>

(c) 被合併方資產、負債的公允價值與賬面價值：

	<u>銅山協合風電 公允價值</u>	<u>銅山協合風電 賬面價值</u>	<u>陽光熱電 公允價值</u>	<u>陽光熱電 賬面價值</u>
貨幣資金	667	667	167,644	167,644
應收款項	—	—	100,882	100,882
存貨	—	—	14,669	14,669
其他流動資產	—	—	5,353	5,353
物業、廠房及設備	2,333	2,333	317,172	344,533
土地使用權	—	—	61,027	19,336
其他非流動資產	—	—	61	61
應付款項和其他流動負債	—	—	53,994	53,994
應交稅費	—	—	35,092	35,092
一年內到期的其他非流動負債	—	—	256,923	256,923
遞延所得稅負債	—	—	58,929	55,346
其他非流動負債	—	—	124,059	124,059
可辨認淨資產	<u><u>3,000</u></u>	<u><u>3,000</u></u>	<u><u>137,811</u></u>	<u><u>127,064</u></u>

## 二、按照中國企業會計準則編製的合併財務報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額均以人民幣元為單位)

### 1. 主要財務數據和財務指標

	單位	2016年度	2015年度	變動比例(%)
營業收入	元	113,814,235,972	128,904,872,501	(11.71)
利潤總額	元	14,366,336,655	23,385,127,195	(38.57)
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	8,814,290,887	13,786,050,131	(36.06)
歸屬於本公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	元	7,980,897,158	13,513,008,075	(40.94)
基本和稀釋每股收益	元/股	0.58	0.95	(38.95)
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.53	0.93	(43.01)
加權平均淨資產收益率	%	10.91	19.29	下降8.38個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	%	9.88	19.04	下降9.16個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	元	31,510,824,330	42,362,706,957	(25.62)
	單位	2016年12月31日	2015年12月31日	變動比例(%)
總資產	元	309,417,628,458	299,729,722,622	3.23
歸屬於本公司股東權益	元	81,521,509,094	79,408,970,292	2.66

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益 = 當年歸屬於本公司股東的淨利潤 / 發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率 = 當年歸屬於本公司股東的淨利潤 / 加權平均股東權益(不含少數股東權益) × 100%



## 2. 非經常性損益項目和金額

非經常項目	(單位：人民幣元) 2016年
非流動資產處置損失	(591,810,803)
計入當期損益的政府補助，但與公司正常經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照一定標準定額或定量持續享受的政府補助除外	504,807,199
除同本公司及其子公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、交易性金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、交易性金融負債和可供出售金融資產取得的投資收益	950,522,963
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	438,281
企業取得子公司的投資成本小於取得投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值產生的收益	129,924,235
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	184,403,812
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(18,445,786)
小計	1,159,839,901
所得稅影響額	(321,196,721)
少數股東權益影響額(稅後)	(5,249,451)
合計	833,393,729

### 3. 利潤表

截至2016年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額以人民幣元為單位)

	2016年度合併	2015年度合併	2016年度公司	2015年度公司
一、營業收入	113,814,235,972	128,904,872,501	41,932,179,406	48,824,765,477
減：營業成本	89,389,949,206	91,521,263,827	31,619,545,950	32,932,324,903
税金及附加	1,177,817,607	1,157,760,341	504,225,558	542,106,120
銷售費用	15,623,534	4,437,495	5,124,301	-
管理費用	3,336,491,561	3,996,645,229	1,920,747,700	2,191,040,671
財務費用	6,920,540,140	7,809,346,597	3,723,814,981	4,700,579,758
資產減值損失	1,204,958,267	3,090,152,798	50,362,282	2,328,220,669
加：公允價值變動損失	(12,986,250)	(16,742,219)	-	-
投資收益	2,383,142,805	1,697,195,977	9,683,405,175	8,459,059,750
其中：對聯營企業及合營企業的投資收益	1,313,108,550	1,581,958,418	1,006,626,570	1,125,176,601
二、營業利潤	14,139,012,212	23,005,719,972	13,791,763,809	14,589,553,106
加：營業外收入	980,918,348	1,001,815,518	485,835,845	740,072,096
其中：非流動資產處置利得	31,538,775	74,219,032	29,676,221	48,628,206
減：營業外支出	753,593,905	622,408,295	270,454,052	314,492,647
其中：非流動資產處置損失	623,349,578	479,061,573	209,861,557	236,014,572
三、利潤總額	14,366,336,655	23,385,127,195	14,007,145,602	15,015,132,555
減：所得稅費用	3,580,111,837	5,835,450,124	1,581,794,648	2,659,485,345
四、淨利潤	10,786,224,818	17,549,677,071	12,425,350,954	12,355,647,210
— 歸屬於本公司股東的淨利潤	8,814,290,887	13,786,050,131	12,425,350,954	12,355,647,210
— 少數股東損益	1,971,933,931	3,763,626,940	—	—

	<u>2016年度合併</u>	<u>2015年度合併</u>	<u>2016年度公司</u>	<u>2015年度公司</u>
五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.58	0.95	—	—
稀釋每股收益	0.58	0.95	—	—
六、其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額	485,283,269	1,155,859,496	(1,062,771,477)	1,251,084,580
歸屬於本公司股東的以後將重分類進損益 的其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額	484,799,177	1,155,955,799	(1,062,771,477)	1,251,084,580
其中：				
可供出售金融資產公允價值變動形成的 損失或利得	(148,041,097)	558,260,758	(148,465,974)	558,260,758
可供出售金融資產處置當期轉入損益 按照權益法核算的在被投資單位的其他 綜合(損失)/收益中所享有的份額	(741,647,613)	-	(741,647,613)	-
現金流量套期工具產生的利得或損失中 屬於有效套期的部分	(180,572,494)	678,793,427	(180,572,494)	678,793,427
外幣報表折算差額	1,015,102,822	51,921,810	7,914,604	14,030,395
歸屬於少數股東的其他綜合收益稅後淨額	539,957,559	(133,020,196)	-	-
	484,092	(96,303)	—	—
七、綜合收益總額	<u>11,271,508,087</u>	<u>18,705,536,567</u>	<u>11,362,579,477</u>	<u>13,606,731,790</u>
歸屬於本公司股東的綜合收益總額	9,299,090,064	14,942,005,930	11,362,579,477	13,606,731,790
歸屬於少數股東的綜合收益總額	1,972,418,023	3,763,530,637	—	—

#### 4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則合併淨利潤調節表

本公司及其子公司根據中國企業會計準則編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本公司及其子公司的合併淨利潤的主要影響匯總如下：

	歸屬於本公司 股東的合併淨利潤	
	2016年 (人民幣千元)	2015年 (人民幣千元)
按中國企業會計準則編製的歸屬於本公司 股東的合併淨利潤	8,814,290	13,786,050
國際財務報告準則調整的影響：		
轉回以前年度根據電價制定程序記錄預收 電費的影響(a)	23,511	273,157
以前年度房改差價的攤銷(b)	(866)	(940)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(c)	(27,016)	(27,016)
同一控制下企業合併會計處理差異及 有關資產折舊及攤銷差異(d)	(440,722)	(527,153)
其他	(108,106)	(145,125)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延 稅項(e)	114,962	136,507
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	144,374	156,453
國際財務報告準則下歸屬於本公司股東的 合併淨利潤	<u>8,520,427</u>	<u>13,651,933</u>

##### (a) 以前年度根據電價制定程序記錄預收電費的影響

以前年度根據適用於本公司部分電廠的電價制訂程序，本公司部分電廠在收到預收電費(按固定資產原值的1%計算)作為這些電廠的大修理費費用。此等預收電費在國際財務報告準則下確認為負債並在大修理實際發生和負債免除時確認損益。根據中國企業會計準則的要求，在編製財務報表時，相關收入按實際上網電量和現行國家規定的電價計算，不需記錄此金額。

**(b) 以前年度本公司及其子公司發生的房改差價的會計處理差異**

本公司及其子公司曾為公司部分職工提供住房，本公司及其子公司以地方房改辦公室核定的優惠價格向本公司及其子公司職工出售其各自擁有的住房。住房成本與向職工收取的售房所得款之間的差額為房改差價，由本公司及其子公司承擔。

在原會計準則和制度（「原中國會計準則」）下，根據財政部的相關規定，本公司及其子公司以前年度發生的房改差價全部記入當期的營業外支出。在國際財務報告準則下，本公司及其子公司發生的房改差價在預期職工平均剩餘服務年限內按直線法分期確認。

**(c) 以前年度借款費用資本化折舊的影響**

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本公司及其子公司除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本公司及其子公司採用未來適用法執行中企業會計準則第17號，本期調整金額為以前年度國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

**(d) 同一控制下企業合併的差異及有關資產折舊及攤銷差異**

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司近幾年進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本公司及其子公司收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務數據予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本公司及其子公司採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本公司及其子公司的經營成果。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到收購當期的權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

**(e) 準則間差異的遞延稅項影響**

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。