

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)

二零一五年年度業績公告

境內電廠發電量：	3,205.29億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,289.05億元
歸屬於本公司股東的淨利潤：	人民幣136.52億元
每股收益：	人民幣0.94元
建議股息：	每股普通股人民幣0.47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二零一五年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一五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1,289.05億元，比上年同期增長2.79%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣136.52億元，比上年同期增長26.91%；每股收益為人民幣0.94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0.47元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

二零一五年業務回顧

二零一五年，公司主動適應電力發展新形勢新要求，紮實推進各項工作，安全生產總體平穩，努力控制成本費用，經營業績創歷史新高，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

截止二零一五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1,289.05億元，比上年同期增長2.79%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣136.52億元，比上年同期增長26.91%；每股收益為人民幣0.94元。

於二零一五年十二月三十一日，歸屬於本公司股東每股淨資產為人民幣5.54元，比上年同期增長13.99%。

本公司審計委員會已於二零一六年三月二十一日日召開會議，審閱了公司二零一五年年度業績。

2. 電力生產

公司中國境內各運行電廠全年按合併報表口徑累計完成發電量3,205.29億千瓦時，同比增長8.9%；累計完成售電量3,019.79億千瓦時，同比增長8.8%。公司發電量增長主要來自新收購機組以及新投產機組的電量貢獻。

公司境內電廠全年平均利用小時為4,147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

燃料成本是公司運營成本的主要構成部分。公司通過加強與重點大礦合作的力度，完善定價機制，抓住市場機遇，不斷開闢新煤源，開展現貨招標採購工作，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173.67元／千千瓦時，比上年下降13.68%。

4. 節能環保

公司歷來高度重視節能環保工作。二零一五年，公司安全生產、技術經濟及能耗指標繼續保持行業領先，公司境內燃煤電廠機組平均等效可用率為94.40%，加權平均廠用電率為4.60%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為290.96克／千瓦時，比上年同期下降1.23克／千瓦時，平均供電煤耗為308.56克／千瓦時，比上年同期下降0.86克／千瓦時。

公司繼續加大對現役機組節能減排綜合技術改造力度，逐步對燃煤機組環保設施進行升級，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. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。全年公司新增投運燃煤機組可控發電裝機容量2,370兆瓦，燃氣機組可控發電裝機容量859兆瓦，風電機組可控發電裝機容量714兆瓦，水電機組可控發電裝機容量40兆瓦，光伏5兆瓦。截止二零一六年三月二十一日，公司可控發電裝機容量82,331兆瓦，權益發電裝機容量74,399兆瓦。

6. 資本運營

二零一五年十一月，公司完成共計7.8億股新H股的非公開發行，發行價為每股7.32港元，發行所得款項總額約為57.1億港元。發行完成後，公司已發行股份總數由14,420,383,440股增至15,200,383,440股；已發行H股總數由3,920,383,440股增至4,700,383,440股。

7. 海外業務

二零一五年，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，全年累計發電量市場佔有率為21.7%，同比下降0.1個百分點，新加坡業務全年歸屬於本公司股東的淨虧損為人民幣0.59億元，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，電價持續低迷，單位售電邊際貢獻大幅下降。

二零一五年，公司在資本市場繼續表現優異，榮獲中國上市公司協會「最受投資者尊重的百強上市公司」、中國證券報「金牛上市公司百強」、證券時報「中國主板上市公司價值百強」及中國證券金紫荊獎「最佳上市公司」獎等多項榮譽稱號。公司連續七年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，公司綜合排名第44位，排名繼續上升。

二零一六年前景展望

二零一六年，公司將進一步強化市場意識、改革意識、創新意識和風險意識，以國家「十三五」規劃為指引，更加注重市場競爭、更加注重綠色發展、更加注重規範管理，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，進一步立足市場增收創效，積極參與市場競爭，有序參與電力交易市場建設，以提高市場佔有率和設備運行效率為目標，努力實現區域利用小時對標領先，境內電廠力爭全年完成發電量3,150億千瓦時，利用小時達到3,950小時。燃料市場方面，堅持市場化方向，提高燃料精細化管理水平，進一步降低燃料成本。資金市場方面，積極應對金融市場變化，拓展融資渠道，創新融資產品，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，公司將依靠科技創新和體制機制創新的雙輪推動，進一步推動轉型發展。

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。

二零一五年，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。二零一五年，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，燃料成本大幅下降；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、二零一五年經營業績

二零一五年一月，公司完成了對華能集團下屬子公司華能海南發電股份有限公司(「海南發電」)、華能武漢發電有限責任公司(「武漢發電」)、華能蘇州熱電有限責任公司(「蘇州熱電」)、恩施清江大龍潭水電開發有限公司(「大龍潭水電」)和華能花涼亭水電有限責任公司(「花涼亭水電」)，以及華能開發下屬子公司華能巢湖發電有限責任公司(「巢湖發電」)、華能瑞金發電有限責任公司(「瑞金發電」)、華能安源發電有限責任公司(「安源發電」)、華能荊門熱電有限責任公司(「荊門熱電」)和華能應城熱電有限責任公司(「應城熱電」)(並稱「新收購單位」)的同一控制下收購，上述單位納入合併報表範圍。

截至二零一五年十二月三十一日止，公司所屬各運行電廠二零一五年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
遼寧省	202.71	-3.1%	190.30	-3.4%
煤機	199.30	-3.5%	186.92	-3.8%
大連	59.21	-7.8%	55.69	-8.2%
丹東	30.50	-4.6%	28.99	-4.6%
營口	78.75	-1.3%	73.35	-2.0%
營口熱電	30.85	1.4%	28.89	1.4%
風電	2.89	27.9%	2.88	28.4%
瓦房店風電	0.94	-5.5%	0.93	-4.5%
昌圖風電	1.96	54.0%	1.95	53.6%
水電	0.51	28.1%	0.50	27.8%
蘇子河水電	0.51	28.1%	0.50	27.8%
內蒙古	1.93	-11.0%	1.91	-11.0%
風電	1.93	-11.0%	1.91	-11.0%
化德風電	1.93	-11.0%	1.91	-11.0%
河北省	126.16	-2.4%	118.31	-2.3%
煤機	125.19	-2.5%	117.40	-2.4%
上安	125.19	-2.5%	117.40	-2.4%
風電	0.97	14.0%	0.91	14.5%
康保風電	0.97	14.0%	0.91	14.5%

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
甘肅省	70.53	-29.5%	67.20	-29.5%
煤機	60.20	-34.1%	57.35	-34.1%
平涼	60.20	-34.1%	57.35	-34.1%
風電	10.34	17.8%	9.86	19.8%
酒泉風電	4.38	-47.7%	4.13	-48.6%
酒泉二風電	4.44	1,039.2%	4.32	2,057.8%
玉門風電	1.50	—	1.41	—
義崗風電	0.01	—	—	—
北京市	80.82	-5.0%	74.92	-5.0%
煤機	39.24	-11.9%	34.27	-12.8%
北京熱電(燃煤)	39.24	-11.9%	34.27	-12.8%
燃機	41.59	2.7%	40.65	2.7%
北京熱電(燃機)	41.59	2.7%	40.65	2.7%
天津市	73.92	10.4%	69.76	14.0%
煤機	54.27	-17.4%	50.57	-17.4%
楊柳青熱電	54.27	-17.4%	50.57	-17.4%
燃機	19.66	1,459.9%	19.19	—
臨港燃機	19.66	1,459.9%	19.19	—
山西省	95.15	10.5%	85.98	6.8%
煤機	83.75	-2.7%	78.17	-2.9%
榆社	27.50	5.4%	25.40	5.4%
左權	56.25	-6.2%	52.76	-6.5%
燃機	11.39	—	7.81	—
東山燃機	11.39	—	7.81	—
山東省	423.34	-6.8%	398.61	-6.9%
煤機	423.34	-6.8%	398.61	-6.9%
德州	143.88	-6.3%	134.73	-6.4%
濟寧	48.93	-4.0%	45.60	-3.8%
辛店	31.58	-4.4%	29.47	-4.6%
威海	108.94	-7.5%	103.83	-7.4%
日照二期	74.99	-9.0%	71.19	-9.0%
沾化熱電	15.03	-10.2%	13.79	-10.3%

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
河南省	201.94	-0.8%	189.12	-2.3%
煤機	201.94	-0.8%	189.12	-2.3%
沁北	187.10	-8.1%	177.00	-8.5%
洛陽熱電	14.85	—	12.11	—
江蘇省	420.42	-3.8%	400.45	-3.7%
煤機	373.16	-6.6%	354.11	-6.6%
南通	61.67	-8.7%	58.73	-8.5%
南京	27.36	-13.2%	25.85	-13.3%
太倉	100.81	-9.8%	95.67	-10.0%
淮陰	58.13	-10.4%	55.02	-9.9%
金陵(燃煤)	117.28	1.4%	111.83	1.2%
*蘇州熱電	7.89	-2.1%	7.01	-3.5%
燃機	42.92	31.9%	42.07	32.0%
金陵(燃機)	25.81	36.2%	25.23	36.3%
金陵燃機熱電	17.11	26.0%	16.84	26.0%
風電	4.35	-11.6%	4.27	-11.5%
啟東風電	3.40	-10.3%	3.34	-10.3%
如東風電	0.95	-16.3%	0.93	-15.5%
上海市	181.27	-4.4%	171.79	-4.8%
煤機	163.52	-3.1%	154.46	-3.4%
石洞口一廠	50.60	-10.7%	47.32	-10.7%
石洞口二廠	52.52	1.2%	49.84	0.5%
石洞口發電	60.39	0.4%	57.30	0.1%
燃機	17.75	-15.4%	17.33	-15.4%
上海燃機	17.75	-15.4%	17.33	-15.4%
重慶市	107.05	-3.6%	99.13	-1.1%
煤機	97.67	-10.1%	90.02	-10.2%
珞璜	97.67	-10.1%	90.02	-10.2%
燃機	9.38	281.1%	9.11	—
兩江燃機	9.38	281.1%	9.11	—

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
浙江省	246.74	10.0%	235.86	12.5%
煤機	243.96	9.6%	233.12	11.8%
玉環	189.57	-12.9%	181.23	-12.8%
長興	54.38	1,014.4%	51.89	6,820.9%
燃機	2.70	58.1%	2.65	151.0%
桐鄉燃機	2.70	58.1%	2.65	151.0%
光伏	0.08	—	0.08	—
泗安光伏	0.08	—	0.08	—
湖北省	132.22	26.7%	123.41	27.8%
煤機	130.19	26.5%	121.55	27.7%
*武漢發電	100.27	2.7%	93.88	2.5%
*荊門熱電	19.30	264.1%	18.34	412.5%
*應城熱電	10.62	—	9.33	—
風電	0.54	—	0.45	—
界山風電	0.54	—	0.45	—
水電	1.49	3.3%	1.41	1.0%
恩施馬尾溝水電	0.63	50.0%	0.57	44.1%
*大龍潭水電	0.86	-15.8%	0.84	-16.0%
湖南省	86.09	-3.1%	80.86	-2.9%
煤機	78.59	-8.1%	73.61	-8.2%
岳陽	78.59	-8.1%	73.61	-8.2%
風電	3.87	1,835.7%	3.69	8,673.5%
蘇寶頂風電	3.18	1,492.2%	3.07	7,206.0%
桂東風電	0.69	—	0.62	—
水電	3.63	17.0%	3.56	17.0%
湘祁水電	3.63	17.0%	3.56	17.0%
江西省	153.87	22.4%	144.08	20.1%
煤機	152.96	21.6%	143.19	19.4%
井岡山	89.93	-2.7%	85.87	-2.8%
*瑞金發電	32.89	-1.2%	31.18	-1.2%
*安源發電	30.15	—	26.15	—

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
風電	0.90	8,947.4%	0.89	42,249.8%
蔣公嶺風電	0.90	8,947.4%	0.89	42,249.8%
安徽省	59.76	-13.5%	56.88	-13.6%
煤機	58.47	-14.1%	55.60	-14.2%
*巢湖發電	58.47	-14.1%	55.60	-14.2%
水電	1.29	32.9%	1.29	32.4%
*花涼亭水電	1.29	32.9%	1.29	32.4%
福建省	108.92	-21.8%	103.27	-22.0%
煤機	108.92	-21.8%	103.27	-22.0%
福州	108.92	-21.8%	103.27	-22.0%
廣東省	209.52	-11.3%	200.70	-11.2%
煤機	209.52	-11.3%	200.70	-11.2%
汕頭燃煤	45.50	-12.5%	43.20	-12.3%
海門	76.31	-37.8%	72.59	-38.1%
海門發電	87.70	42.6%	84.90	42.5%
雲南省	57.26	-40.5%	52.87	-40.3%
煤機	55.79	-41.9%	51.51	-41.8%
滇東能源	39.94	-32.9%	36.87	-32.7%
雨汪能源	15.85	-56.6%	14.64	-56.5%
風電	1.47	569.3%	1.36	1,486.5%
富源風電	1.47	568.1%	1.36	1,486.5%
貴州省	0.003	—	—	—
盤縣風電	0.003	—	—	—
海南省	165.68	-2.9%	154.39	-3.1%
煤機	161.28	-2.3%	150.13	-2.4%
*海口	70.47	9.7%	64.61	9.9%
*東方	90.81	-9.9%	85.52	-10.0%
燃機	2.48	-9.0%	2.39	-9.1%
*南山燃機	2.48	-9.0%	2.39	-9.1%
風電	0.99	19.4%	0.97	19.7%
*文昌風電	0.99	19.4%	0.97	19.7%

境內電廠	發電量		售電量	
	2015年	同比	2015年	同比
水電	0.93	-53.9%	0.91	-54.4%
*戈枕水電	0.93	-53.9%	0.91	-54.4%
合計	3,205.29	8.9%	3,019.79	8.8%

註：標註*的電廠自2015年1月納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

公司中國境內發電量增長主要來自新收購機組以及新投產機組的電量貢獻。部分電廠發電量同比下降的主要原因：一是2015年我國經濟增速放緩，伴隨國家經濟結構轉型的深入，全社會用電量增速回落，利用小時持續下降。二是全國多條自西向東送電的特高壓線路投產，擠佔了東南沿海地區等火電機組的發電空間。三是今年入夏以來，氣溫涼爽，製冷負荷下降，冬季採暖負荷也未明顯增長。四是遼寧、浙江、福建等省核電機組的投產，衝擊了上述地區火電機組的發電量。

二零一五年，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21.7%，比上年同期的21.8%下降了0.1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11.69元／千千瓦時，為人民幣443.26元／千千瓦時。中新電力平均結算電價為625.88元／千千瓦時，比上年下降了32.02%。

燃料成本方面，市場煤炭價格下降以及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173.67元／千千瓦時，較上年下降13.68%。

在上述因素綜合影響下，二零一五年公司營業收入為人民幣1,289.05億元，比上年的人民幣1,254.07億元增長了2.79%。權益利潤為人民幣136.52億元，比上年權益利潤人民幣107.57億元增長了26.91%。

其中，中國境內業務權益利潤為人民幣137.11億元，比上年的人民幣106.29億元增加人民幣30.82億元，主要原因是境內燃料成本下降，以及新收購單位和新投產機組的利潤貢獻。新加坡業務權益虧損為人民幣0.59億元。主要原因是受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，單位售電邊際貢獻大幅下降。

2、經營業績比較分析

2.1 營業收入及營業稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一五年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,289.05億元，較上年同期的人民幣1,254.07億元增長了2.79%。其中中國境內業務營業收入同比增加人民幣77.25億元，其中新收購單位和新投機組營業收入為212.28億元。

新加坡業務營業收入同比減少人民幣42.27億元，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。

項目	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2015年度	2014年度	變化率
大連	375.55	394.50	-4.80%
丹東	371.45	393.06	-5.50%
營口	378.32	399.33	-5.26%
上安	401.79	429.39	-6.43%
榆社	334.87	391.22	-14.41%
德州	445.44	463.36	-3.87%
威海	440.45	461.18	-4.49%
濟寧	429.20	446.73	-3.92%
辛店	432.30	448.55	-3.62%
南通	430.98	436.00	-1.15%
南京	453.08	436.50	3.80%
淮陰	450.81	443.04	1.75%

含稅平均結算電價
單位：元／千千瓦時

項目	2015年度	2014年度	變化率
太倉	387.68	402.39	-3.66%
金陵(燃煤)	385.24	408.24	-5.63%
石洞口二廠	410.35	437.54	-6.21%
石洞口一廠	435.48	438.21	-0.62%
上海燃機	937.13	866.20	8.19%
福州	392.29	441.83	-11.21%
玉環	452.99	468.71	-3.35%
井岡山	443.73	468.92	-5.37%
珞璜	427.84	440.21	-2.81%
岳陽	480.55	495.31	-2.98%
沁北	401.65	435.42	-7.76%
汕頭燃煤	498.01	529.99	-6.03%
平涼	259.51	322.72	-19.59%
日照二期	422.33	441.59	-4.36%
海門	483.38	503.18	-3.94%
營口熱電	365.04	399.21	-8.56%
北京熱電(燃煤)	480.70	514.71	-6.61%
北京熱電(燃機)	959.91	882.33	8.79%
楊柳青熱電	416.54	434.28	-4.08%
啟東風電	556.76	555.92	0.15%
石洞口發電	427.42	449.92	-5.00%
化德風電	520.00	520.00	0.00%
沾化熱電	424.66	434.71	-2.31%
滇東能源	435.58	401.59	8.46%
雨汪能源	545.42	395.96	37.74%
瓦房店風電	598.12	609.68	-1.90%
湘祁水電	410.00	410.00	0.00%
左權	333.25	382.01	-12.76%
酒泉風電	473.12	520.60	-9.12%
玉門風電	472.01	520.60	-9.33%
恩施馬尾溝水電	379.26	366.59	3.46%

含稅平均結算電價
單位：元／千千瓦時

項目	2015年度	2014年度	變化率
康保風電	538.14	538.84	-0.13%
蘇子河水電	329.96	330.00	-0.01%
昌圖風電	590.93	602.82	-1.97%
金陵(燃機)	712.13	776.92	-8.34%
金陵燃機熱電	760.99	938.56	-18.92%
如東風電	610.00	610.00	0.00%
長興	487.93	431.03	13.20%
臨港燃機	817.57	—	不適用
桐鄉燃機	1,278.17	1,298.37	-1.56%
海門發電	485.46	479.55	1.23%
兩江燃機	872.20	—	不適用
蘇寶頂風電	611.72	494.00	23.83%
富源風電	600.61	610.00	-1.54%
蔣公嶺風電	610.00	610.00	0.00%
酒泉二風電	497.75	540.00	-7.82%
泗安光伏	1,125.67	—	不適用
*海口	457.71	474.14	-3.47%
*東方	460.53	482.69	-4.59%
*南山燃機	629.32	439.84	43.08%
*戈枕水電	399.78	392.63	1.82%
*文昌風電	571.95	619.72	-7.71%
*荊門熱電	444.09	432.20	2.75%
*應城熱電	477.26	—	不適用
*蘇州熱電	489.38	508.66	-3.79%
*巢湖發電	409.79	412.93	-0.76%
*花涼亭水電	392.89	346.85	13.27%
*武漢發電	435.47	461.99	-5.74%
*大龍潭水電	374.80	366.89	2.16%
*瑞金發電	441.24	466.57	-5.43%
*安源發電	424.63	—	不適用
洛陽熱電	384.33	—	不適用

項目	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2015年度	2014年度	變化率
界山風電	610.00	—	不適用
桂東風電	610.00	—	不適用
東山燃機	703.80	—	不適用
境內合併	443.26	454.95	-2.57%
中新電力	625.88	920.74	-32.02%

註1：標註*的電廠自2015年1月納入合併報表範圍，其同比變動數據僅供參考。

註2：上海燃機、桐鄉燃機電價含容量電費收入。

營業稅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。二零一五年營業稅金及附加為人民幣11.58億元，比上年同期的人民幣9.32億元增加了人民幣2.26億元，其中新收購單位和新投機組營業稅金為1.36億元。

2.2 營業成本及費用

二零一五年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣986.04億元，較上年同期下降0.60%。其中中國境內業務營業成本同比增加人民幣30.80億元，較上年同期增長3.61%，其中新收購單位和新投機組為153.49億元；原有單位同比減少122.69億元，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36.76億元，較上年同期下降26.45%，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，二零一五年共計支出人民幣592.42億元，比上年的人民幣647.63億元下降了8.52%。其中中國境內業務燃料成本同比減少人民幣33.94億元，主要原因是境內市場煤價下降和公司規模擴大的綜合影響。其中，新收購單位和新投機組燃料成本為98.55億元，原有機組燃料成本同比減少132.49億元。新加坡燃料成本同比減少人民幣21.26億元，主要原因是天然氣價格下降導致燃料成本下降。二零一五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434.88元減少了15.77%，為每噸人民幣366.30元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣201.19元／千千瓦時下降13.68%，為173.67元／千千瓦時。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一五年共發生維修費用為人民幣45.56億元，比上年的人民幣37.30億元增加了8.26億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比增加7.92億元。新加坡業務維修費用同比增加人民幣0.34億元。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一五年折舊比上年的人民幣116.47億元增長了23.74%，為人民幣144.12億元，主要原因為公司規模擴大。境內折舊費用同比增加28.10億元，其中新收購單位和新投機組折舊費用為26.37億元。新加坡業務折舊費用同比減少人民幣0.44億元。

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。本公司及其子公司二零一五年人工成本為人民幣77.52億元，比上年的人民幣62.60億元增加人民幣14.92億元。主要是公司本年新收購單位和新機投產增加，以及與公司效益掛鈎的工資上漲。其中新收購單位和新投機組人工成本為人民幣12.42億元。新加坡業務人工成本同比減少人民幣0.10億元。

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。本公司及其子公司二零一五年其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務)為人民幣126.42億元，比上年的人民幣128.00億元減少了人民幣1.58億元。中國境內業務其他費用同比增加了人民幣13.71億元，其中新收購單位和新投機組其他費用為人民幣8.76億元，原有單位其他費用同比增加人民幣4.95億元。其中資產減值損失同比增加9.68億元，主要為滇東能源、雨汪能源、平涼等單位的商譽、物業廠房及設備和採礦權等資產的減值損失；部分子公司替代電量成本同比減少人民幣1.14億元；非維修用材料費同比減少人民幣0.90億元；排污費同比減少人民幣0.86億元，水費同比減少人民幣0.53億元。

新加坡業務其他費用同比減少人民幣15.30億元。其中電力採購成本同比減少人民幣14.74億元，主要由於零售業務電力採購量和採購價格同比下降。

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

本公司及其子公司二零一五年利息費用為人民幣79.46億元，比上年的人民幣78.14億元增長了1.68%。中國境內業務利息費用增加1.06億元。其中新收購單位和新投機組利息費用為13.84億元，境內原有單位利息費用同比減少12.78億元。新加坡業務利息費用同比增加人民幣0.26億元。

2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一五年匯兌收益及銀行手續費之和為淨損失人民幣0.24億元，與上年的淨損失人民幣0.09億元相比損失增加人民幣0.15億元。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為淨收益人民幣1.70億元，與上年的淨收益人民幣0.50億元相比收益增加人民幣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

二零一五年聯營／合營公司投資收益為人民幣15.26億元，比上年的人民幣13.16億元增加了人民幣2.10億元，主要為聯營／合營公司利潤增加。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一五年所得稅費用為人民幣56.99億元，比上年的人民幣54.87億元增加了2.12億元。其中中國境內業務所得稅費用增加4.76億元，主要原因是盈利單位利潤總額同比上升。新加坡業務所得稅費用減少人民幣2.64億元，主要為當期獲得新加坡政府企業所得稅優惠額度2.04億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司股東損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一五年淨利潤為人民幣172.59億元，較上年的人民幣135.62億元增加了人民幣36.97億元，增長了27.26%。公司本年權益利潤為人民幣136.52億元，較上年的人民幣107.57億元增加了人民幣28.95億元。

中國境內業務權益利潤增加人民幣30.82億元，主要原因是境內燃料成本下降，以及新收購單位和新投產機組的利潤貢獻。新加坡業務權益虧損為人民幣0.59億元。主要原因是受近年來機組集中投產影響，新加坡電力市場繼續呈供過於求狀況，電價持續低迷，單位售電邊際貢獻大幅下降。

公司非控制股東損益從上年的人民幣28.05億元增加至人民幣36.07億元，主要原因是公司下屬非全資子公司的盈利增長。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣3,088.66億元，比二零一四年末的人民幣2,751.72億元增長了12.24%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣2,812.45億元，同比增加人民幣349.75億元，中國境內業務非流動資產增加387.65億元，主要是新收購單位併表和基建投入較多。

二零一五年十二月三十一日，新加坡業務資產總額為人民幣276.22億元，同比減少12.80億元，其中非流動資產為人民幣236.06億元，同比下降3.16%，主要原因是物業廠房及設備的折舊；流動資產為人民幣40.16億元，同比下降11.26%，主要原因是收入下降導致貨幣資金和應收賬款減少。

2.7.2 負債項目比較

二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣2,071.73億元，比上年同期的人民幣1,903.89億元增長8.82%，其中新收購單位負債總額為人民幣208.84億元。

二零一五年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣1,717.75億元，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。其中外債約為人民幣35.66億元。

二零一五年十二月三十一日，新加坡業務負債總額為人民幣158.53億元，比上年同期的人民幣169.80億元下降6.64%，主要原因是長期借款下降。

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，發行新股使得權益增加人民幣46.84億元，公司及公司投資的聯營企業分別持有的可供出售金融資產公允價值上升的稅後影響使得權益增加人民幣12.37億元，外幣報表折算差額使得權益減少人民幣1.33億元，非控制股東權益增加人民幣28.99億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一五年	二零一四年
流動比率	0.27	0.36
速動比率	0.23	0.30
負債與所有者權益比率	2.46	2.71
已獲利息倍數	3.55	3.21

財務比率的計算公式：

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

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

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

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

流動比率和速動比率年末和年初均處於較低水平，年末較年初有所下降，主要原因是公司本年短期借款和一年內到期的非流動負債增加使得流動負債增加所致。負債與所有者權益比率年末比年初有所下降，主要是公司本年盈利增加及發行新股使所有者權益增加。已獲利息倍數比上年上升，主要原因是本年盈利增加。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	二零一五年 人民幣億元	二零一四年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	423.63	333.20	27.14
投資活動使用的現金淨額	-330.15	-194.71	69.56
融資活動使用的現金淨額	-141.41	-108.95	29.79
匯率影響	0.33	-0.58	-156.90
現金及現金等價物的(減少)/ 增加淨額	-47.60	28.96	-264.36
年初現金及現金等價物的餘額	122.38	93.42	31.00
年末現金及現金等價物餘額	74.78	122.38	-38.90

公司二零一五年經營活動產生的現金淨額為人民幣423.63億元。其中新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣8.71億元。投資活動使用的現金淨額比上年同期增加人民幣135.44億元，主要原因是本年公司完成對新收購單位的同一控制下收購支付的現金對價。融資活動使用的現金淨流出比上年同期增加人民幣32.46億元，主要由於本期經營活動產生的現金流量淨額增加，本期淨還本增加。二零一六年公司基建項目資本投入仍將相對集中、金額較大。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣57.88億元，新加坡元部分為人民幣11.30億元，美元部分為人民幣5.60億元。

二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣902.71億元。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 收購活動資本支出

公司二零一四年十月受讓華能集團擁有的海南發電91.8%的權益、武漢發電75%的權益、蘇州熱電53.45%的權益、大龍潭水電97%的權益、花涼亭水電100%的權益，受讓華能開發擁有的巢湖發電60%的權益、瑞金發電100%的權益、安源發電100%的權益、荊門熱電100%的權益和應城熱電100%的權益。收購對價根據轉讓協議約定92.76億元，經部分標的公司自評估基準日至交割日之間產生的收益進行調整後確定為人民幣96.47億元，以現金支付。截至二零一五年十二月三十一日，上述收購對價已支付完畢。上述被收購單位自二零一五年一月納入公司合併範圍。

2.2 基本建設及更新改造資本支出

二零一五年公司實際資本支出為人民幣243.34億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，太原東山燃機人民幣16.83億元，安源發電人民幣14.71億元，澗池熱電人民幣11.70億元，羅源發電人民幣10.04億元，洛陽熱電人民幣9.50億元，南京熱電人民幣8.12億元，北京熱電人民幣7.06億元，應城熱電人民幣6.72億元，臨港燃氣人民幣6.44億元，通渭風電人民幣6.17億元，酒泉第二風電人民幣5.71億元，上安人民幣5.38億元，長興人民幣4.83億元，蘇寶頂風電人民幣4.67億元，玉環人民幣4.52億元，滇東能源人民幣4.26億元，仙人島熱電人民幣4.10億元，桂東風電人民幣4.03億元，兩江燃機人民幣3.90億元，德州人民幣3.37億元。新加坡業務資本支出為人民幣2.51億元，其他單位資本支出為人民幣98.77億元。

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及權益融資。

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	2016年資本支出計劃	資金來源安排	資金成本及使用說明
火電	69.7	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0.9	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	68.2	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	8.9	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	12.2	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
其他	11.1	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
技術改造	78.7	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍

2.3 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。二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、建設銀行、國家開發銀行等商業銀行授予的人民幣超過2,357億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一五年四月十日到八月十八日期間發行無抵押短期債券人民幣50億元及30億元，票面利率分別為4.44%和3.17%，兩期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起366天。

公司分別於二零一五年六月十日、六月十五日、六月二十五日和七月七日發行無抵押超短期債券人民幣20億元、20億元、20億元及50億元，票面利率分別為3.11%、3.1%、3.38%和3.05%。四期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起270天。

二零一五年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣498.83億元(二零一四年：人民幣435.29億元)，其中銀行借款的年利率為3.19%至5.60%(二零一四年：人民幣4.00%至6.00%)。

公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣193.48億元(二零一四年：182.45億元)。

二零一五年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款總額為人民幣783.79億元(二零一四年：650.31億元)，其中人民幣借款為624.41億元(二零一四年：484.13億元)、美元借款約為4.73億美元(二零一四年：5.42億美元)、歐元借款約為0.49億歐元(二零一四年：0.58億歐元)，新元借款餘額26.97億新元(二零一四年：27.74億新元)。其中，浮動利率的美元借款約為4.73億美元(二零一四年：約為5.39億美元)，新元借款均為浮動利率借款。截至二零一五年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.75%至6.55%(二零一四年：0.81%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，根據公司董事會二零一五年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣71.44億元。

2.5 借款到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2016年	2017年	2018年	2019年	2020年
計劃還本	<u>927.35</u>	<u>153.90</u>	<u>132.03</u>	<u>132.21</u>	<u>64.07</u>
計劃付息	<u>63.58</u>	<u>34.19</u>	<u>27.67</u>	<u>21.33</u>	<u>15.31</u>
合計	<u><u>991.20</u></u>	<u><u>188.09</u></u>	<u><u>159.70</u></u>	<u><u>153.54</u></u>	<u><u>79.38</u></u>

註：

二零一六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，二零一六年全社會用電量同比增長1%-2%。

預計全年新增發電裝機1億千瓦左右，其中非化石能源發電裝機5,200萬千瓦左右；年底全國發電裝機達到16.1億千瓦、同比增長6.5%左右，其中水電3.3億千瓦、核電3,450萬千瓦、並網風電1.5億千瓦、並網太陽能發電5,700萬千瓦左右，非化石能源發電裝機比重提高到36%左右。

預計全國電力供應能力總體富餘、部分地區過剩。其中，東北和西北區域電力供應能力過剩較多，華北區域電力供需總體平衡、部分省份富裕、華中，華東和南方區域電力供需總體寬鬆、多個省份富餘。按照全社會用電量增速1%-2%的中值測算，預計全年發電設備利用小時3,700小時左右，其中火電設備利用小時4,000小時左右。

中國科學院預測科學研究中心預計，二零一六年中國原煤產量將為36億噸，同比下降約4.2%。預計二零一六年中國煤炭市場或將呈現出供需雙弱的局面，國內煤炭行業「去產能」將對煤價產生一定的影響，但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。受人民幣匯率及國內煤炭市場變化等多方面因素影響，進口煤量可能會有所減少，但仍將對國內市場的煤炭價格有一定的影響。公司預計二零一六年煤炭價格將窄幅波動。

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%。二零一五年，深圳能源向全體股東每十股送紅股五股，於二零一五年十二月三十一日，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二零一五年權益利潤人民幣4.26億元。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二零一五年權益利潤人民幣1.51億元。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

二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為42,039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

二零一五年十二月三十一日，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123.66億元。

截至二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

- 1、二零一五年十二月三十一日，銀行借款約人民幣3.07億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、二零一五年十二月三十一日，本公司之子公司約人民幣1,800萬元長期借款系由賬面價值約人民幣7,838萬元的海域使用權作為抵押。
- 3、二零一五年十二月三十一日，本公司之子公司約人民幣6,700萬元長期借款系由賬面價值約人民幣1.50億元的固定資產作為抵押。
- 4、二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司約人民幣95.58億元長期借款系由電費收費權作為質押。
- 5、二零一五年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣0.6億元(2014年12月31日：3.70億元)。
- 6、二零一五年十二月三十一日，本公司及其子公司票面金額約人民幣1,370萬元的銀行承兌匯票由票面金額約為人民幣1,370萬元的應收票據作為質押。

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。二零一五年，受省內電力市場供大於求，競爭激烈影響，燃煤機組結算單價和機組利用小時較低導致滇東能源經營持續虧損，同時煤價持續下跌引起採礦權價值下降，公司管理層根據評估結果，將收購滇東能源產生的商譽全額確認減值，商譽減值金額約為人民幣11.06億元。

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。於二零一五年十二月三十一日，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，商譽減值金額將分別增加約為人民幣0.14億元和人民幣1.80億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，商譽減值金額將分別增加約為人民幣0.11億元和人民幣0.59億元。

2、物業、廠房及設備以及採礦權減值

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

二零一五年，本公司及其子公司對物業、廠房及設備以及採礦權計提減值準備合計約人民幣18.08億元。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來水量和發電量較低的影響，同時本公司之一家子公司由於受省內電力供需形勢和未來電力規劃影響，管理層預期在建火電項目繼續建設可能性較小以及煤價下跌的影響。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備以及採礦權的減值測試結果。於二零一五年十二月三十一日，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、廠房及設備減值金額將分別增加約為人民幣2.24億元和人民幣15.66億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備以及採礦權合計減值金額將分別減少約為人民幣1.12億元和人民幣0.54億元。

十、風險因素

1. 電力市場風險

公司面臨的電力市場風險主要有：一是需求下降，隨著經濟增速放緩，全社會用電量增速從前幾年的兩位數增長下降到二零一五年的0.5%；二是裝機過剩，由於近年來發電裝機大規模增加，全國火電平均利用小時數近年來持續下滑；三是公司裝機結構以火電為主，且分佈於東南沿海地區，受近年來西南水電、沿海核電、以及多條跨區輸電線路投運影響，公司發電量增長面臨著階段性挑戰；四是隨著電力體制改革的推進，市場交易電量比例不斷擴大，原有市場競爭格局進一步打破，競爭更加激烈。以上因素都將對公司發電量產生一定的影響。

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

二零一六年全國電力體制改革進一步深化，作為核心的電價改革將從多方面影響電價走勢；二零一五年十二月，國家發改委出台《國家發展改革委關於完善煤電價格聯動機制有關事項的通知》，明確煤電聯動週期及測算方法。同月，國家發改委下發《關於降低燃煤發電上網電價和一般工商業用電價格的通知》，根據煤電價格聯動機制有關規定，決定下調全國燃煤發電上網電價和一般工商業用電價格，全國平均降幅為每千瓦時人民幣0.03元。二零一六年一月一日，燃煤機組電價已依據中國電煤價格指數

進行了下調；部分地區市場交易電量的電價水平進一步下滑，也將對電價造成一定的影響。

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，力爭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

二零一六年，中國將進一步深入推進生態文明建設，隨著《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(二零一四—二零二零年)》、《二零一五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》逐步出台和實施，全國節能環保標準不斷提高，能源開發的環境保護約束日益收緊，公司裝機比重較大的煤機面臨的節能改造成本將進一步增大。

公司將認真遵守相關環保政策法規，積極履行社會責任，繼續按照發展規劃進一步提高清潔能源和高參數大容量火電機組的比例，加大對現役機組技術改造力度，逐步對燃煤機組進行超低排放改造，切實抓好項目前期、基本建設和生產運行全過程環境保護工作。

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。人民銀行將繼續實施穩健的貨幣政策，保持鬆緊適度，適時預調微調，將有利於公司控制融資成本。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降低影響，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。

5. 煤炭市場風險

二零一六年中國經濟增速仍處於換擋期，需求增速減緩，火電的利用小時數進一步下降，煤炭行業產能依舊過剩，煤炭市場供大於求的局面不會改變，航運和鐵路運力保持寬鬆。但煤炭市場尚存在不確定因素：政府將著手實行「供給側」結構改革，加大清理過剩產能和「殭屍企業」的力度，煤炭供給側的波動給燃料成本的控制帶來一定程度的風險。

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

截至二零一五年十二月三十一日止，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%，中國華能集團公司持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的10.23%，其他內資股股東合計共持有3,878,213,333股，佔已發行總股本的25.52%。

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431.01億元。

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。

公司二零一五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0.47元（含稅）。末期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二零一五年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一五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二零一五年股東週年大會通告，該通告預期於二零一六年四月向股東發出。

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。

主要供貨商和客戶

在二零一五年，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、中國神華集團公司、山西陽泉煤業集團公司、中國中煤能源集團公司、華亭煤業集團有限責任公司，合計採購金額約為人民幣201億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為37.68%。

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。在二零一五年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國網山東省電力公司、江蘇省電力公司、廣東電網有限責任公司、國網浙江省電力公司、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42.20%，其中最大客戶(國網山東省電力公司)佔營業收入約11.52%。

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)在二零一五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份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。該承諾正在履行中。

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末前，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。

公司於二零一四年十月十三日與華能集團和華能開發簽署了一系列股權轉讓協議，以約人民幣92.76億元^(註一)受讓華能集團和華能開發擁有的共計10家發電公司的股權。本次交易進一步減少了公司與大股東的同業競爭，是大股東支持公司發展，履行有關承諾的具體體現。

本公司現有十五名董事，其中四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二零一五年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

^{註一}：根據股權轉讓協議，交易總價為人民幣92.76億元，經評估日至收購日所產生的利潤調整後，交易總價為人民幣96.47億元。

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
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
范夏夏	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
張守文	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

離任董事

徐祖堅	董事	二零一四年九月十八日委任
戚聿東	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
張粒子	獨立董事	二零一四年九月十八日委任

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，其均確認在二零一五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

截至二零一五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。

截至二零一五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，截至二零一五年底，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、張守文先生、岳衡先生、耿建新先生、夏清先生於二零一六年三月二十一日簽署了《二零一五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

下表所列為截至二零一五年十二月三十一日，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	3,929,583,900	25.85
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
福建省投資開發集團有限責任公司	349,699,929	2.30
大連市建設投資集團有限公司	301,500,000	1.98
滙豐代理人(香港)有限公司	281,722,920	1.85

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) 基本工資及津貼

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，並按計劃有效的進行了實施。

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一次臨時股東大會。

- 1、 公司二零一四年度股東大會，召開時間為二零一五年六月二十五日，會議決議刊登於二零一五年六月二十六日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、 公司二零一五年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一五年一月六日，會議決議刊登於二零一五年一月七日《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戚聿東先生和張粒子女士、非執行董事徐祖堅先生向公司提交了辭去董事(獨立董事)和兼任的專門委員會委員職務的辭職報告。經股東單位推薦，公司分別於二零一五年三月二十四日和六月二十五日召開董事會和股東大會審議更換公司董事的議案，選舉朱又生先生為第八屆董事會董事，選舉耿建新先生、夏清先生為第八屆董事會獨立董事。與此同時，徐祖堅先生、戚聿東先生和張粒子女士正式辭任。

2、 公司於二零一五年十一月二十日成功完成向十名承配人發行共計780,000,000股新H股，配售價為每股7.32港元。配售價較二零一五年十一月十二日訂立配售協議於香港聯交所所報之收市價每股H股8.09港元折讓約9.5%。所配售之配售股份的每股面值為人民幣1.00元，總面值為人民幣780,000,000元。該等承配人均為獨立專業、機構或其他投資者。配售所得款項總額約為57.1億港元，經扣除費用、佣金和開支後的配售所得款項淨額約為56.9億港元，配售價淨值為每股配售股份約7.29港元，該等款項淨額擬用作償還銀行貸款與補充本公司流動資金。發行完成後，公司已發行股份總數由14,420,383,440股增至15,200,383,440股；已發行H股總數由3,920,383,440股增至4,700,383,440股。

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

於二零一五年十二月三十一日，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579萬元。

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。二零一五年九月二十二日，北京仲裁委員會開庭，仲裁委員會要求雙方共同指定有關工程造價鑒定機構對涉案工程重新進行造價鑒定。因雙方無法就有關工程造價鑒定機構的選擇達成一致，目前，仲裁庭正在依法按照有關程序指定有關工程造價鑒定機構。

除以上外，於二零一五年十二月三十一日，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二零一五年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一五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二零一五年股東週年大會通告，該通告預期於二零一六年四月向股東發出。

核數師

經公司二零一四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)分別為本公司二零一五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國際及中國核數師，該建議惟需待二零一五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

本二零一五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二零一五年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

審查文件

本公司之年報(國內版、香港版兩種)將於二零一六年四月出版。本公司亦按美國證券法規指定，於二零一六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 6666

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)

李世棋(非執行董事)

黃 堅(非執行董事)

范夏夏(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)

張守文(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)

中國，北京

二零一六年三月二十三日

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2015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	
		2015年	2014年
營業收入	3	128,904,873	125,406,855
營業税金及附加		(1,157,760)	(932,485)
營業成本及費用			
燃料		(59,242,367)	(64,762,908)
維修		(4,556,361)	(3,729,912)
折舊		(14,411,632)	(11,646,683)
人工成本		(7,751,551)	(6,259,588)
華能開發公司輸變電費用		(140,771)	(140,771)
電力採購成本		(3,581,517)	(5,055,076)
其他		(8,919,988)	(7,604,790)
營業成本及費用總額		<u>(98,604,187)</u>	<u>(99,199,728)</u>
營業利潤		<u>29,142,926</u>	25,274,642
利息收入		160,723	159,550
財務費用，淨額			
利息費用		(7,945,734)	(7,814,114)
匯兌收益及銀行手續費淨額		<u>(24,336)</u>	<u>(9,492)</u>
財務費用，淨額合計		<u>(7,970,070)</u>	<u>(7,823,606)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		1,525,975	1,315,876
金融資產／負債公允價值變動(損失)／收益		(16,742)	42,538
其他投資收益		<u>115,238</u>	<u>80,580</u>
稅前利潤	10	22,958,050	19,049,580
所得稅費用	4	<u>(5,698,943)</u>	<u>(5,487,208)</u>
淨利潤		<u>17,259,107</u>	<u>13,562,372</u>

	截至12月31日止年度		
	附註	2015年	2014年
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額			
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		558,261	840,289
權益法下被投資單位其他綜合收益變動的影響		678,793	87,579
現金流量套期的有效部分		51,922	(789,915)
外幣報表折算差額		(133,116)	(377,889)
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額		1,155,860	(239,936)
綜合收益		18,414,967	13,322,436
淨利潤歸屬於：			
— 本公司股東		13,651,933	10,757,317
— 非控制股東		3,607,174	2,805,055
		17,259,107	13,562,372
綜合收益歸屬於：			
— 本公司股東		14,807,889	10,517,694
— 非控制股東		3,607,078	2,804,742
		18,414,967	13,322,436
歸屬於本公司股東的每股收益			
(以每股人民幣元計)			
— 基本和稀釋	11	0.94	0.76

合併資產負債表

2015年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	<u>附註</u>	<u>2015年 12月31日</u>	<u>2014年 12月31日</u>
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		219,673,070	188,379,057
對聯營及合營公司的投資		19,745,192	17,626,910
可供出售金融資產		5,077,863	4,333,377
土地使用權		8,313,766	4,953,844
電力生產許可證		3,679,175	3,720,959
採礦權		1,646,271	1,922,655
遞延所得稅資產		1,064,391	884,274
衍生金融資產		45,044	40,598
商譽		11,677,182	11,725,555
其他非流動資產		4,378,997	3,719,255
非流動資產合計		<u>275,300,951</u>	<u>237,306,484</u>
流動資產			
存貨		5,422,732	6,702,274
其他應收款項及資產		4,087,989	3,411,720
應收賬款	5	16,377,401	14,881,963
衍生金融資產		139,468	261,135
貨幣資金		7,537,813	12,608,192
流動資產合計		<u>33,565,403</u>	<u>37,865,284</u>
資產合計		<u>308,866,354</u>	<u>275,171,768</u>

	<u>附註</u>	<u>2015年 12月31日</u>	<u>2014年 12月31日</u>
權益和負債			
本公司股東權益			
股本		15,200,383	14,420,383
資本公積		24,815,489	19,622,199
盈餘公積		8,140,030	7,196,349
外幣報表折算差額		(1,327,839)	(1,194,819)
留存收益		37,313,885	30,085,379
		<u>84,141,948</u>	70,129,491
非控制股東權益		<u>17,551,741</u>	14,653,215
股東權益合計		<u>101,693,689</u>	84,782,706
非流動負債			
長期借款		66,028,023	57,638,458
長期債券	7	11,261,322	22,725,535
遞延所得稅負債		2,494,143	1,810,755
衍生金融負債		430,089	649,513
其他非流動負債		3,122,455	2,718,680
非流動負債合計		<u>83,336,032</u>	85,542,941
流動負債			
應付賬款及其他負債	8	26,185,764	27,035,864
應付稅金		2,071,471	1,858,024
應付股利		788,895	431,681
應付職工薪酬		313,284	171,262
衍生金融負債		874,852	832,727
應付短期債券		19,347,706	18,244,806
短期借款		49,883,489	43,529,004
一年內到期的長期借款		12,351,205	7,392,433
一年內到期的長期債券		11,480,661	5,020,760
一年內到期的其他非流動負債		539,306	329,560
流動負債合計		<u>123,836,633</u>	104,846,121
負債合計		<u>207,172,665</u>	190,389,062
權益和負債合計		<u>308,866,354</u>	275,171,768

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2015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2015年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣903億元。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2,357億元，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財務報表。

2. 主要會計政策

除以下說明以外，本公司採用的重大會計政策與2014年年度財務報表中披露及採用的會計政策一致。

本公司及其子公司採用了以下對現有準則的修訂：

- 修訂的國際會計準則第19號僱員福利－設定收益計劃：僱員供款
- 國際財務報告準則2010-2012週期年度改進
- 國際財務報告準則2011-2013週期年度改進

上述準則的修訂不會對本公司及其子公司本年度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	
	2015年	2014年
售電及售熱收入	127,849,408	124,561,854
港口服務	211,685	204,763
運輸服務	104,721	135,256
其他	739,059	504,982
合計	<u>128,904,873</u>	<u>125,406,855</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，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按市場價格或接近市場的價格進行，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
截至2015年12月31日止年度				
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)	(722,003)	(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)
截至2014年12月31日止年度(經重述*)				
總收入	125,271,587	14,370,406	537,452	140,179,445
分部間交易收入	—	—	(152,755)	(152,755)
對外交易收入	<u>125,271,587</u>	<u>14,370,406</u>	<u>384,697</u>	<u>140,026,690</u>
分部經營結果	<u>22,113,100</u>	<u>138,143</u>	<u>(850,805)</u>	<u>21,400,438</u>
利息收入	97,012	72,128	813	169,953
利息費用	(7,803,090)	(426,019)	(172,189)	(8,401,298)
資產減值(損失)/轉回	(1,488,619)	3,228	(696,812)	(2,182,203)
折舊及攤銷費用	(12,131,006)	(821,574)	(180,484)	(13,133,064)
非流動資產處置淨損失	(469,819)	(5)	(8)	(469,832)
聯營及合營公司投資收益	1,143,326	—	49,208	1,192,534
所得稅費用	(6,204,709)	(8,767)	1,590	(6,211,886)

(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
2015年12月31日				
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>
2014年12月31日(經重述*)				
分部資產	<u>254,113,135</u>	<u>28,899,723</u>	<u>10,622,010</u>	<u>293,634,868</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	30,325,524	444,658	872,615	31,642,797
對聯營公司投資	11,638,863	–	2,400,808	14,039,671
對合營公司投資	1,121,082	–	1,009,180	2,130,262
分部負債	<u>(181,003,200)</u>	<u>(15,865,147)</u>	<u>(5,511,400)</u>	<u>(202,379,747)</u>

將對外部客戶收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年 (經重述*)
對外部客戶收入(按中國企業會計準則編製)	128,904,873	140,026,690
調節項：		
同一控制企業合併會計處理差異*(附註12)	–	(14,619,835)
國際財務報告準則合併綜合收益表中營業收入	<u>128,904,873</u>	<u>125,406,855</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年 (經重述*)
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	23,478,722	21,400,438
調節項：		
與總部有關的虧損	(327,262)	(87,313)
中國華能財務有限責任公司投資收益 (「華能財務」)	135,971	156,061
可供出售金融資產的股利收益	97,696	102,229
同一控制企業合併會計處理差異*(附註12)	—	(2,696,622)
其他國際財務報告準則調整的影響**	(427,077)	174,787
國際財務報告準則合併綜合收益表中稅前利潤	<u>22,958,050</u>	<u>19,049,580</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2015年	於2014年
	12月31日	12月31日 (經重述*)
分部資產(按中國企業會計準則編製)	291,567,473	293,634,868
調節項：		
對華能財務的投資	1,329,753	1,347,956
遞延所得稅資產	1,305,548	1,115,232
預繳所得稅	2,393	19,899
可供出售金融資產	5,127,863	4,383,515
總部資產	396,693	379,385
同一控制企業合併會計處理差異*(附註12)	—	(28,715,907)
其他國際財務報告準則調整的影響**	9,136,631	3,006,820
國際財務報告準則合併資產負債表中總資產	<u>308,866,354</u>	<u>275,171,768</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2015年 12月31日	於2014年 12月31日 (經重述*)
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(196,380,197)	(202,379,747)
調節項：		
當期所得稅負債	(1,054,246)	(881,687)
遞延所得稅負債	(1,417,972)	(1,595,025)
總部負債	(4,937,450)	(5,562,871)
同一控制企業合併會計處理差異*(附註12)	-	21,674,285
其他國際財務報告準則調整的影響**	(3,382,800)	(1,644,017)
國際財務報告準則合併資產負債表中總負債	<u>(207,172,665)</u>	<u>(190,389,062)</u>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	同一控制企業 合併會計 處理差異*	其他國際 財務報告準則 調整的影響**	合計
截至2015年12月31日止年度						
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)
截至2014年12月31日止年度(經重述*)						
利息費用	(8,401,298)	(180,305)	-	767,489	-	(7,814,114)
折舊及攤銷費用	(13,133,064)	(54,896)	-	1,253,101	55,579	(11,879,280)
資產減值(損失)/轉回	(2,182,203)	-	-	60,640	-	(2,121,563)
聯營及合營公司投資收益/(損失)	1,192,534	-	156,061	(5,553)	(27,166)	1,315,876
處置非流動資產淨(損失)/收益	(469,832)	5	-	42,793	-	(427,034)
所得稅費用	(6,211,886)	-	-	701,307	23,371	(5,487,208)

- * 本公司分別與華能集團公司及華能開發公司簽署了股權轉讓協議，收購十家公司的目標權益，詳情請參見附註12。由於本公司與十家被收購公司同受華能集團公司的最終控制，根據中國企業會計準則上述交易採用權益結合法進行會計處理。收購日企業合併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進行計量。所有列報期間的經營結果均假設被收購企業從受同一控制起便被合併而進行追溯重述，合併了被收購企業的財務信息。分部信息中中國企業會計準則下的有關比較數據均經重述，而國際財務報告準則下的企業合併採用收購法進行會計處理。
- ** 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	
	2015年	2014年
中國	118,761,080	111,036,449
新加坡	10,143,793	14,370,406
合計	<u>128,904,873</u>	<u>125,406,855</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2015年	於2014年
	12月31日	12月31日
中國	245,620,977	207,709,257
新加坡	22,874,396	23,808,140
合計	<u>268,495,373</u>	<u>231,517,397</u>

本公司及其子公司對外交易收入中比例等於或大於10%的本公司及其子公司的主要客戶資料見下表：

	截至12月31日止年度			
	2015年		2014年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	14,855,655	12%	16,621,611	13%
江蘇省電力公司	14,835,745	12%	15,573,769	12%

4. 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年
本年所得稅費用	6,386,149	6,028,790
遞延所得稅	(687,206)	(541,582)
合計	<u>5,698,943</u>	<u>5,487,208</u>

2015年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2014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：

	截至12月31日止年度	
	2015年	2014年
按相關司法管轄權區適用稅率計算的稅前		
利潤名義稅率	25.11%	24.94%
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	(0.12%)	0.96%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異的影響	(0.16%)	1.67%
非應納稅收入影響	(1.77%)	(1.86%)
不得扣除的費用影響	1.37%	1.59%
其他	0.39%	1.50%
	<hr/>	<hr/>
實際稅率	24.82%	28.80%
	<hr/>	<hr/>

於2015年度及2014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子公司及分公司外，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% (2014年：17%)。

5. 應收賬款

應收賬款包括：

	2015年 12月31日	2014年 12月31日
應收賬款	14,401,665	14,087,378
應收票據	1,977,790	806,394
	16,379,455	14,893,772
減：壞賬準備	2,054	11,809
合計	<u>16,377,401</u>	<u>14,881,963</u>

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2015年12月31日，本公司及其子公司無質押給銀行的應收賬款(2014年本公司及其子公司以人民幣35.92億元應收賬款作質押，取得短期借款人民幣31.50億元)。

於2015年12月31日，本公司及其子公司票面金額為人民幣1,400萬元(2014：人民幣1,300萬元)的應付票據由票面金額為人民幣1,400萬元的應收票據(2014：票面金額為人民幣1,500萬元的應收票據)作為質押。

應收賬款的賬齡分析如下：

	2015年	2014年
	12月31日	12月31日
1年以內	16,129,748	14,693,174
1年至2年	225,253	123,700
2年至3年	1,915	48,021
3年以上	22,539	28,877
合計	<u>16,379,455</u>	<u>14,893,772</u>

於2015年12月31日，應收票據的期限為1至6個月(2014年：1至6個月)。

6. 股利

於2016年3月22日，董事會提議每股派發現金股利人民幣0.47元，合計約人民幣71.44億元。本提議尚待年度股東大會批准。

於2015年6月25日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2014年度股利人民幣0.38元(2013年度股利：人民幣0.38元)，合計約為人民幣54.80億元(2013年度：人民幣53.41億元)。

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2015年12月31日，上述未到期債券的應付利息約為人民幣372萬元(2014年12月31日：人民幣373萬元)。

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。上述債券以人民幣標價，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2015年12月31日，上述債券應付利息約為人民幣13,469萬元(2014年12月31日：人民幣13,506萬元)。

本公司於2011年11月和2012年1月分別發行了期限為五年和三年的非公開金融債券，票面總額均為人民幣50億元，年利率分別為5.74%和5.24%。本公司實際收到的認購款約為人民幣49.85億元和人民幣49.85億元。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6.04%和5.54%。期限內每年支付的利息分別為人民幣2.87億元和2.62億元。其中，三年期面值為人民幣50億元的債券已於2015年1月償付。於2015年12月31日，上述未到期債券應付利息約為人民幣4,548萬元(2014年12月31日：人民幣4,561萬元)。

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。於2015年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣2,357萬元(2014年12月31日：人民幣2,357萬元)。

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。於2015年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣13,894萬元(2014年12月31日：人民幣13,932萬元)。

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2015年12月31日，該等債券應付利息約為人民幣9,905萬元(2014年12月31日：人民幣9,932萬元)。

8. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	2015年	2014年
	12月31日	12月31日
應付賬款及應付票據	9,403,088	11,685,285
預收款項	472,886	649,431
應付承包商的建築成本	11,425,575	10,172,216
應付承包商質保金	1,200,724	996,861
應付收購款	–	23,683
預提利息	874,333	1,056,249
預提排污費	94,691	75,648
預提水資源費	18,847	35,329
預提中介機構服務費	51,340	62,261
電費保證金	104,949	100,356
預計負債	15,001	28,647
其他	2,524,330	2,149,898
合計	<u>26,185,764</u>	<u>27,035,864</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	2015年	2014年
	12月31日	12月31日
1年以內	9,280,736	11,559,092
1年至2年	78,682	88,408
2年以上	43,670	37,785
合計	<u>9,403,088</u>	<u>11,685,285</u>

9. 合併資產負債表補充財務資料

於2015年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣902.71億元(2014年：人民幣669.81億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣1,850.30億元(2014年：人民幣1,703.26億元)。

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	
	2015年	2014年
利息支出總額	8,716,074	8,371,506
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	770,340	557,392
合併綜合收益表中的利息費用	7,945,734	7,814,114
核數師酬金	41,640	33,840
經營性租賃	526,929	422,749
燃料	59,242,367	64,762,908
物業、廠房及設備折舊	14,411,632	11,646,683
其他非流動資產攤銷	92,775	99,528
物業、廠房及設備減值損失	1,047,641	1,358,522
聯營公司投資減值損失	178,131	120,050
採礦權減值損失	760,296	—
商譽減值損失	1,105,649	641,061
(轉回)／計提的壞賬準備	(3,392)	4,577
計提／(轉回)存貨跌價準備	1,828	(2,647)
物業、廠房及設備處置淨損失	438,321	427,034
政府補助	(696,735)	(787,988)

營業成本及費用—其他中主要包括物業、廠房及設備、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、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>2015年</u>	<u>2014年</u>
歸屬於本公司股東的合併淨利潤	13,651,933	10,757,317
發行在外的普通股加權平均數('000)*	14,485,383	14,085,800
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u>0.94</u>	<u>0.76</u>

* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	<u>2015年</u>	<u>2014年</u>
	<u>'000</u>	<u>'000</u>
年初已發行普通股股數	14,420,383	14,055,383
發行新股的影響	65,000	30,417
年末普通股的加權平均數	<u>14,485,383</u>	<u>14,085,800</u>

2015年度和2014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

於2014年10月13日，本公司分別與華能集團公司及華能開發公司簽署了股權轉讓協議，收購十家公司的權益：

- 從華能集團收購海南發電91.80%股權
- 從華能集團收購武漢發電75%股權
- 從華能集團收購蘇州熱電53.45%股權

- 從華能集團收購大龍潭水電97%股權
- 從華能集團收購花涼亭水電100%股權
- 從華能開發收購巢湖發電60%股權
- 從華能開發收購瑞金發電、安源發電、荊門熱電、應城熱電100%股權

上述公司主要從事電力生產及銷售業務。2015年1月初收購完成，本公司取得上述公司的控制權。上述公司從收購日至2015年12月31日期間營業收入合計約人民幣154.77億元，稅後淨利潤合計約人民幣25.81億元。

合併支付對價經上述公司自評估基準日至交割日之間產生的收益進行調整後確定為人民幣96.47億元，以現金並已於2015年支付。

	<u>收購日</u>
可辨認淨資產公允價值合計	10,412,147
非控制股東權益	(1,934,865)
商譽	<u>1,169,966</u>
支付的現金對價	9,647,248
減：被收購方的貨幣資金	972,686
減：受限制的貨幣資金	<u>(189,637)</u>
被收購方現金及現金等價物淨額	783,049
加：支付以前年度企業合併現金對價	<u>23,683</u>
收購子公司支付的現金，扣除取得的現金淨額	<u><u>8,887,882</u></u>

收購產生的商譽是由於收購以上子公司權益之後的協同優勢產生的。主要包括收購海南發電產生的商譽約人民幣5.06億元以及收購武漢發電產生的商譽約人民幣5.18億元。

被合併方資產、負債的公允價值及賬面價值：

	海南發電		武漢發電		蘇州熱電		大龍潭水電		花涼亭水電	
	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值
貨幣資金	269,420	269,420	241,796	241,796	25,718	25,718	3,709	3,709	11,470	11,470
物業、廠房及設備	8,198,754	7,347,394	4,723,925	3,929,268	626,551	552,971	303,255	303,255	4,224	4,224
土地使用權	1,328,452	412,525	1,312,397	186,236	81,075	20,104	12,420	12,420	32,707	32,707
遞延所得稅資產	-	109,888	-	3,727	-	2,746	-	-	-	-
對聯營和合營公司的投資	136,244	136,244	-	-	-	-	-	-	-	-
可供出售金融資產	-	-	-	-	33	33	-	-	105	105
其他非流動資產	26,823	25,180	-	-	373	373	-	-	207	207
存貨	167,476	167,476	234,750	234,750	25,508	25,508	92	92	359	359
應收款項及其他流動資產	677,902	677,902	459,640	459,640	37,336	37,336	3,451	3,451	3,090	3,090
應付賬款及其他流動負債	(586,322)	(586,322)	(480,956)	(480,956)	(95,216)	(95,216)	(9,959)	(9,959)	(32,021)	(32,021)
應付職工薪酬	(74,801)	(74,801)	(20,336)	(20,336)	(4,270)	(4,270)	-	-	(2,387)	(2,387)
借款	(5,380,813)	(5,380,813)	(2,844,530)	(2,844,530)	(230,000)	(230,000)	(199,187)	(199,187)	(10,000)	(10,000)
遞延所得稅負債	(332,344)	-	(476,477)	-	(30,892)	-	-	-	-	-
其他非流動負債	(2,700)	(2,700)	(40,037)	(40,037)	(7,176)	(7,176)	(760)	(760)	-	-
可辨認淨資產	<u>4,428,091</u>	<u>3,101,393</u>	<u>3,110,172</u>	<u>1,669,558</u>	<u>429,040</u>	<u>328,127</u>	<u>113,021</u>	<u>113,021</u>	<u>7,754</u>	<u>7,754</u>

	巢湖發電		瑞金發電		安源發電		荊門熱電		應城熱電	
	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值	賬面價值
貨幣資金	30,210	30,210	53,381	53,381	188,402	188,402	61,508	61,508	87,072	87,072
物業、廠房及設備	3,170,347	2,598,201	2,028,220	1,942,631	3,330,391	3,323,710	2,467,152	2,465,509	1,609,179	1,609,642
土地使用權	4,603	3,344	52,269	53,909	89,264	89,264	6,615	6,784	76,638	71,950
其他非流動資產	230	230	294	294	83,030	83,030	88	88	-	-
存貨	131,697	131,697	115,013	115,013	1,984	1,984	30,529	30,529	-	-
應收款項及其他流動資產	252,004	252,004	184,600	184,600	29,401	29,401	102,822	102,822	1,105	1,105
應付賬款及其他流動負債	(275,897)	(275,897)	(161,977)	(161,977)	(700,972)	(700,972)	(379,138)	(379,138)	(346,586)	(346,586)
應付職工薪酬	(916)	(916)	(1,596)	(1,596)	(56,984)	(56,984)	(868)	(868)	-	-
借款	(1,690,220)	(1,690,220)	(1,868,750)	(1,868,750)	(3,082,500)	(3,082,500)	(1,886,834)	(1,886,834)	(1,162,000)	(1,162,000)
遞延所得稅負債	(143,351)	-	(20,987)	-	(1,670)	-	(369)	-	(1,057)	-
其他負債	(932)	(932)	(110)	(110)	(25,288)	(25,288)	-	-	(54,977)	(54,977)
可辨認淨資產/(負債)	<u>1,477,775</u>	<u>1,047,721</u>	<u>380,357</u>	<u>317,395</u>	<u>(144,942)</u>	<u>(149,953)</u>	<u>401,505</u>	<u>400,400</u>	<u>209,374</u>	<u>206,206</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	2015年度	2014年度 (經重述)	變動比例(%)
營業收入	元	128,904,872,501	140,026,690,361	(7.94)
利潤總額	元	23,385,127,195	21,571,414,928	8.41
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	13,786,050,131	12,182,589,039	13.16
歸屬於本公司股東的扣除 非經常性損益的淨利潤	元	13,513,008,075	10,573,786,696	27.80
基本和稀釋每股收益	元/股	0.95	0.86	10.47
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.93	0.75	24.00
加權平均淨資產收益率	%	19.29	17.41	增長1.88個百分點
扣除非經常性損益後的加權 平均淨資產收益率	%	19.04	16.32	增長2.72個百分點
經營活動產生的現金流量淨額	元	42,362,706,957	37,366,771,622	13.37
	單位	2015年 12月31日	2014年12月31日 (經重述)	變動比例(%)
總資產	元	299,729,722,622	300,880,856,737	(0.38)
歸屬於本公司股東權益	元	79,408,970,292	74,992,915,078	5.89

註：主要財務指標的計算公式：

每股收益 = 本年度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 = 本年度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

(單位：人民幣元)

2015年

非流動資產處置損失	(404,842,541)
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	807,483,374
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損失	(22,577,675)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	3,528,765
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(23,233,610)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	127,410
小計	360,485,723
所得稅影響額	(91,143,308)
少數股東權益影響額(稅後)	3,699,641
合計	273,042,056

3. 利潤表

截至2015年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣元為單位)

	2015年度合併	2014年度合併 (經重述)	2015年度公司	2014年度公司
一、營業收入	128,904,872,501	140,026,690,361	48,824,765,477	54,274,073,969
減：				
營業成本	91,521,263,827	104,531,509,328	32,932,324,903	38,572,112,072
營業税金及附加	1,157,760,341	1,048,802,181	542,106,120	507,303,964
銷售費用	4,437,495	4,352,164	-	-
管理費用	3,996,645,229	4,017,451,835	2,191,040,671	2,211,149,608
財務費用	7,809,346,597	8,414,745,133	4,700,579,758	5,066,748,348
資產減值損失	3,090,152,798	2,182,202,940	2,328,220,669	2,864,048,634
加：				
公允價值變動(損失)/收益	(16,742,219)	42,537,663	-	-
投資收益	1,697,195,977	1,429,446,404	8,459,059,750	6,072,404,178
其中：對聯營企業及合營 企業的投資收益	1,581,958,418	1,348,595,189	1,125,176,601	1,019,287,657
二、營業利潤	23,005,719,972	21,299,610,847	14,589,553,106	11,125,115,521
加：				
營業外收入	1,001,815,518	1,013,448,704	740,072,096	2,906,647,171
其中：非流動資產處置利得	74,219,032	18,850,609	48,628,206	2,154,750,088
減：				
營業外支出	622,408,295	741,644,623	314,492,647	403,240,715
其中：非流動資產處置損失	479,061,573	488,677,800	236,014,572	278,618,600
三、利潤總額	23,385,127,195	21,571,414,928	15,015,132,555	13,628,521,977
減：				
所得稅費用	5,835,450,124	6,211,885,827	2,659,485,345	3,280,447,793
四、淨利潤	17,549,677,071	15,359,529,101	12,355,647,210	10,348,074,184
其中：同一控制下企業合併中被合併方 在合併前實現的淨利潤	-	1,995,316,063	—	—
歸屬於本公司股東的淨利潤	13,786,050,131	12,182,589,039	12,355,647,210	10,348,074,184
少數股東損益	3,763,626,940	3,176,940,062	—	—

	2015年度合併	2014年度合併 (經重述)	2015年度公司	2014年度公司
五、每股收益(基於歸屬於本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.95	0.86	—	—
稀釋每股收益	0.95	0.86	—	—
六、其他綜合收益/(虧損)的稅後淨額	1,155,859,496	(239,936,042)	1,251,084,580	940,921,296
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	1,155,955,799	(239,623,057)	1,251,084,580	940,921,296
其中：				
可供出售金融資產公允價值變動形成的 利得或損失	558,260,758	840,288,684	558,260,758	840,288,684
按照權益法核算的在被投資單位的其他 綜合收益中所享有的份額	678,793,427	87,579,276	678,793,427	87,579,276
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	51,921,810	(789,915,025)	14,030,395	13,053,336
外幣報表折算差額	(133,020,196)	(377,575,992)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益稅後淨額	(96,303)	(312,985)	—	—
七、綜合收益總額	18,705,536,567	15,119,593,059	13,606,731,790	11,288,995,480
歸屬於本公司股東的綜合收益總額	14,942,005,930	11,942,965,982	13,606,731,790	11,288,995,480
歸屬於少數股東的綜合收益總額	3,763,530,637	3,176,627,077	—	—

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	
	2015年 (人民幣千元)	2014年 (經重述) (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	13,786,050	12,182,589
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)	273,157	261,471
以前年度房改差價的攤銷(b)	(940)	(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)	(527,153)	(2,055,664)
其他	(145,125)	6,150
記錄有關上述會計準則調整所引起的 遞延稅項(e)	136,507	18,842
上述調整歸屬於非控制股東損益的部分	156,453	371,885
國際財務報告準則下歸屬於 本公司股東的合併淨利潤	<u>13,651,933</u>	<u>10,757,317</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國企業會計準則第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會計處理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，應當調整合並方權益科目。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。