

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)

二零一九年年度業績公告

境內電廠發電量：	4,050.06億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,740.09億元
歸屬於本公司權益持有者 的淨利潤：	人民幣7.66億元
每股收益：	人民幣0.01元
建議股息：	每股普通股人民幣0.135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二零一九年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一九年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現合併營業收入為人民幣1,740.09億元，比上年同期上升2.63%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.66億元，比上年同期上升4.34%；每股收益為人民幣0.01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0.135元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

二零一九年業務回顧

二零一九年，公司主動順應市場變化，把握國家經濟和電力市場改革動向，全年安全清潔生產保持穩定，提質增效成果明顯，優化結構取得進展，公司治理不斷加強，較好地完成了年度經營目標，保持了行業領先。

1. 經營業績

截至二零一九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1,740.09億元，比上年同期上升2.63%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.66億元，比上年同期上升4.34%；每股收益為人民幣0.01元。

截至二零一九年底，本公司每股淨資產為人民幣5.33元，比上年同期下降3.43%。

本公司審計委員會已於二零二零年三月三十日召開會議，審閱了公司二零一九年年度業績。

2. 電力生產

公司全年中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量4,050.06億千瓦時，同比下降5.91%；完成售電量3,881.82億千瓦時，同比下降4.38%；公司境內電廠全年平均利用小時為3,915小時，同比下降293小時，其中燃煤機組利用小時為4,222小時，同比下降273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。公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成供熱量2.4億吉焦，同比增長10.69%。

3. 成本控制

公司全年共採購煤炭1.83億噸，公司繼續準確研判煤炭市場走勢，優化採購策略、區域供應結構，加強與重點大礦合作的力度，提前鎖定優質低價資源，有效降低了公司燃料採購成本。公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣223.22元／千千瓦時，比上年下降5.77%。

4. 節能環保

公司全年安全生產、技術經濟及能耗指標在國內主要電力企業中保持領先。二零一九年，公司境內燃煤機組平均等效可用率為93.49%，加權平均廠用電率為4.49%，平均發電煤耗288.52克／千瓦時，平均供電煤耗為307.21克／千瓦時，在國內主要電力企業中保持了領先地位。按照堅決打好污染防治攻堅戰的要求，公司積極開展藍天保衛戰的三年行動計劃。在大氣污染排放方面，公司所屬各發電企業，按計劃實施了超低排放改造，效果顯著，均符合或優於國家排放標準；在廢水排放和煤場灰場等無組織排放治理方面，公司已安排資金實施重點區域電廠的廢水治理、煤場封閉、灰場改造等環保技改項目。各發電廠加快環保改造項目進度，確保污染物排放嚴格滿足排污許可證和其他生態環境保護政策的要求。

5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。全年公司新增投運風電機組可控發電裝機容量864兆瓦，光伏可控發電裝機容量422兆瓦。截至二零一九年十二月三十一日，公司可控發電裝機容量106,924兆瓦，權益發電裝機容量93,676兆瓦。

6. 新加坡業務

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20.7%，同比下降0.4個百分點。新加坡項目（中新大士合併）稅前虧損人民幣5.69億元，較二零一八年的人民幣8.30億元減少虧損人民幣2.61億元。

7. 巴基斯坦業務

巴基斯坦薩希瓦爾2×660MW燃煤電站工程是中巴經濟走廊能源項目實施協議框架下優先實施項目之一，是中巴經濟走廊首家投產發電的大型燃煤電站，極大緩解了巴基斯坦電力短缺局面。巴基斯坦項目於二零一八年十二月三十一日納入合併報表範圍，二零一九年稅前利潤為人民幣7.39億元。

二零一九年，公司穩健經營的決策理念和完善的公司治理體系再次贏得了資本市場的認可，公司榮獲中國證券金紫荊「新中國成立七十週年卓越貢獻企業」；公司總會計師黃歷新先生榮獲金紫荊「年度卓越CFO獎」；公司董事會秘書黃朝全先生在第十五屆中國上市公司董事會金圓桌論壇中榮獲「最具創新力董秘獎」。

二零二零年前景展望

二零二零年，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，以安全環保為基礎，堅持以質量和效益為中心，以改革創新為動力，進一步優化結構，進一步優化運營，進一步優化資產，進一步加強公司治理，圍繞建設國際一流上市發電公司目標，不斷提升經營業績，為國家、為社會、為股東創造更多價值。

電力生產方面，公司將認真落實國家在安全生產領域的各項部署，強化責任制巡查評估，持續提升風險預控、應急管理、現場監督、要害管控、綜合管理和科技創新能力，鞏固安全生產「責任體系、制度體系、保障體系、防控體系」建設成果，加快推進安全生產治理體系和治理能力現代化建設。全面開展發電機組評級工作，提高設備精益化管理水平。加速推進供熱產業發展，實現綜合能源服務轉型升級。在有政策及潛力的地區開展機組靈活性改造工作，提升火電機組，特別是30萬千瓦機組的競爭力。研究有效益的存量火電機組供熱產業發展和生物質耦合發電規劃，加快熱網建設和改造。加快實施京津冀、長三角等重點區域的煤場封閉、廢水治理等污染防治攻堅項目，確保按期完工。加大排污許可管控力度，加快部分項目生態保護紅線調整進度。持續深化安全保證體系建設，確保生產平穩有序。抓好制度標準建設，持續優化安全生產管理流程，防範重大設備不安全事件發生。

電力營銷方面，公司將堅持以電力營銷為龍頭，創新生產經營管理模式，進一步壓實區域公司營銷主體責任，有效統籌區域資源，加強政策和市場研究，提高市場響應能力，堅持量價統籌、增收為本，逐步實現區域交易運營中心及能銷公司實體化運作，全力做好增電量、穩電價工作。力爭全年完成境內發電量4100億千瓦時左右，平均利用小時達到3800小時左右。

燃料市場方面，公司將繼續加強政策研究與市場研判，把握長協煤和市場煤的結合點、進口煤和國內煤的平衡點，提高燃料採購工作的前瞻性和穩定性；建設牢固高效的燃料供應鏈，根據資源結構佈局和區域特點，動態優化長協資源；發揮規模採購優勢，加強與大型煤企的戰略合作，爭取合理的定價機制；進一步完善燃料管理制度體系，加強煤場管理，不斷提高摻配能力，嚴格控制燃料成本。

資金方面，公司將緊跟國際國內資金市場變化，充分發揮信用優勢和管理優勢，在確保信貸融資主渠道暢通的同時，加大債券發行力度，創新融資手段，擴大融資渠道，在確保資金安全的同時努力降低資金成本。

公司將堅持新發展理念，堅持高質量發展要求，深入貫徹落實「四個革命，一個合作」能源安全新戰略，全面加強市值管理和大股東支持，維護和提升公司品牌價值；穩步推進改革創新，增強經營發展的創新驅動力，加強重大項目技術研發，加快推進數字化轉型；推進重點區域建設；穩步推進「處僵治困」各項工作，以紮實、高效的基礎管理水平，保障各項經營計劃穩健實施。

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

公司主要在中國全國範圍內開發、建設和經營管理大型發電廠。截至二零一九年十二月三十一日，公司擁有可控發電裝機容量106,924兆瓦，權益發電裝機容量93,676兆瓦，天然氣發電、水電、風電、太陽能發電等清潔能源發電裝機佔比16.92%。公司中國境內電廠廣泛分佈在二十六個省、自治區和直轄市；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司，在巴基斯坦投資一家營運電力公司(自二零一八年十二月三十一日納入合併範圍)。是中國最大的上市發電公司之一。

截至二零一九年十二月三十一日止的十二個月，公司實現營業收入為人民幣1,740.09億元，比上年同期上升2.63%。歸屬於本公司權益持有者的淨利潤為人民幣7.66億元，比上年同期上升4.34%；每股收益為人民幣0.01元。

一、經營成果

1、二零一九年經營業績

截至二零一九年十二月三十一日止，公司所屬境內各區域二零一九年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內	發電量		售電量	
	2019年	同比	2019年	同比
黑龍江省	139.72	4.28%	130.82	4.14%
煤機	126.55	3.04%	117.88	2.81%
風電	11.86	14.11%	11.64	14.07%
光伏	1.31	69.93%	1.30	71.40%
吉林省	103.90	3.36%	97.93	3.04%
煤機	90.39	3.39%	84.95	3.06%
風電	10.19	4.55%	9.90	4.26%
水電	0.42	-45.39%	0.41	-44.97%
光伏	0.61	55.55%	0.60	57.75%
生物發電	2.29	4.29%	2.07	3.74%
遼寧省	191.63	-1.97%	178.42	-1.79%
煤機	185.99	-2.03%	172.85	-1.86%
風電	3.76	7.42%	3.74	7.48%
水電	0.29	-51.50%	0.28	-51.65%
光伏	1.60	2.95%	1.56	3.44%
內蒙古	2.20	-9.28%	2.18	-9.29%
風電	2.20	-9.28%	2.18	-9.29%
河北省	129.11	-3.81%	120.61	-4.29%
煤機	126.38	-3.71%	118.13	-4.08%
風電	2.20	-8.90%	1.96	-15.35%
光伏	0.54	-5.63%	0.53	-4.09%
甘肅省	114.32	-3.29%	108.41	-3.38%
煤機	93.91	-4.36%	88.59	-4.46%
風電	20.41	2.04%	19.82	1.76%

境內	發電量		售電量	
	2019年	同比	2019年	同比
寧夏	0.23	4.81%	0.22	5.38%
光伏	0.23	4.81%	0.22	5.38%
北京市	84.64	-0.67%	80.41	-0.56%
煤機	14.56	-13.96%	12.91	-13.87%
燃機	70.08	2.62%	67.50	2.47%
天津市	69.41	-7.50%	65.23	-7.37%
煤機	54.01	-6.76%	50.28	-6.55%
燃機	15.37	-10.02%	14.93	-10.03%
光伏	0.03	5.69%	0.03	1.92%
山西省	113.64	4.11%	105.94	3.91%
煤機	90.95	3.27%	83.87	3.00%
燃機	21.18	4.17%	20.61	4.26%
光伏	1.52	99.93%	1.46	92.63%
山東省	859.39	-12.04%	832.67	-9.15%
*煤機	847.47	-12.16%	821.11	-9.26%
*風電	7.80	-6.63%	7.48	-4.73%
光伏	4.12	7.33%	4.08	7.88%
河南省	220.09	-18.71%	207.35	-18.74%
煤機	210.98	-16.28%	198.66	-16.14%
燃機	4.24	-75.77%	4.13	-75.87%
風電	4.63	372.13%	4.31	381.82%
光伏	0.25	-1.72%	0.24	-3.17%
江蘇省	394.82	-7.43%	373.87	-7.56%
煤機	331.88	-4.64%	312.57	-4.59%
燃機	45.14	-24.88%	44.26	-24.88%
風電	16.64	-4.76%	15.90	-6.54%
光伏	1.17	25.82%	1.15	26.86%
上海市	176.06	-3.16%	166.36	-3.20%
煤機	155.84	-4.54%	146.64	-4.61%
燃機	20.22	8.98%	19.72	8.79%

境內	發電量		售電量	
	2019年	同比	2019年	同比
重慶市	99.03	-0.48%	92.28	0.05%
煤機	82.93	-3.10%	76.59	-2.72%
燃機	13.77	1.25%	13.42	1.17%
風電	2.33	628.65%	2.27	840.19%
浙江省	257.45	-4.97%	247.07	-4.98%
煤機	250.76	-4.86%	240.52	-4.86%
燃機	6.09	-9.58%	5.96	-9.68%
光伏	0.60	-3.33%	0.59	-2.85%
湖北省	200.32	14.35%	188.40	14.98%
煤機	192.53	15.04%	180.78	15.33%
風電	5.77	25.90%	5.67	43.05%
水電	1.80	-40.43%	1.74	-40.73%
光伏	0.22	-0.25%	0.22	-0.33%
湖南省	113.55	-0.48%	106.36	-0.56%
煤機	104.66	-0.41%	97.59	-0.50%
風電	5.28	-3.15%	5.22	-3.06%
水電	3.35	3.18%	3.29	3.23%
光伏	0.27	-17.10%	0.26	-15.58%
江西省	207.56	-1.66%	198.56	-1.65%
煤機	201.71	-2.65%	192.85	-2.66%
風電	5.85	52.02%	5.71	51.81%
安徽省	59.22	-3.72%	56.40	-3.96%
煤機	55.36	-4.15%	52.57	-4.52%
風電	3.01	1.12%	2.98	2.84%
水電	0.85	10.08%	0.85	10.55%
福建省	110.48	-11.58%	142.13	20.45%
煤機	110.36	-11.59%	142.01	20.48%
光伏	0.12	-1.35%	0.12	-3.95%
廣東省	223.80	-12.74%	213.96	-12.81%
煤機	223.58	-12.75%	213.74	-12.82%
光伏	0.22	0.31%	0.22	-0.62%

境內	發電量		售電量	
	2019年	同比	2019年	同比
廣西	3.88	14.53%	3.68	13.04%
燃機	2.73	-19.38%	2.61	-19.94%
風電	1.15	—	1.07	-19.94%
雲南省	43.58	-2.07%	40.06	-3.38%
煤機	37.07	-4.59%	33.73	-6.21%
風電	6.01	6.43%	5.84	6.33%
水電	0.50	—	0.49	—
貴州省	2.17	9.94%	2.12	9.35%
風電	2.16	9.46%	2.12	9.35%
光伏	0.01	—	0	—
海南省	129.83	-0.47%	120.36	-0.76%
煤機	124.96	-1.10%	115.59	-1.42%
燃機	1.74	626.11%	1.69	633.43%
風電	0.98	0.91%	0.96	0.64%
水電	1.10	-51.86%	1.08	-52.05%
光伏	1.05	75.32%	1.04	74.74%
合計	4,050.06	-5.91%	3,881.82	-4.38%

註：根據有關政策要求，公司擁有的華能福建羅源電廠作為應急備用電源，不納入內部煤電裝機和發電量統計範圍。由於該電廠從二零一九年一季度開始產生售電收入，故公司福建省的火電售電量大於發電量。

公司全年發電量同比下降的主要原因：1.二零一九年全社會用電量增速較上年明顯回落；2.風電、核電、水電發電量增長較多，擠壓火電發電空間；3.廣東、河南、山東、江蘇、浙江等地區受需求下滑、控煤、外來電大幅增長等因素疊加影響，火電發電量出現較大負增長。

二零一九年，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20.7%，比去年同期降低了0.4個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠含稅平均結算電價比上年降低人民幣1.48元／千千瓦時，為人民幣417.00元／千千瓦時(公司境內電廠不含稅平均結算電價比上年增長6.81元／千千瓦時，為人民幣366.58元／千千瓦時)。中新電力平均結算電價為636.24元／千千瓦時，比上年下降了1.93%。

燃料成本方面，由於燃料價格下降，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣223.22元／千千瓦時，較上年下降5.77%。

在上述因素綜合影響下，二零一九年公司營業收入為人民幣1,740.09億元，比上年的人民幣1,695.51億元上升了2.63%。稅前利潤為人民幣31.19億元，比上年的人民幣19.73億元上升了58.08%。權益利潤為人民幣7.66億元，比上年的權益利潤人民幣7.34億元上升4.34%。其中，中國境內業務權益利潤為人民幣9.49億元，比上年的人民幣14.29億元減少人民幣4.80億元，主要原因是公司境內業務因燃料價格下降和不含稅電價上升等因素使得經營利潤同比增加，以及長期資產減值損失同比增加且按照準則規定不能確認遞延稅資產從而實際稅率上升的共同影響所致。新加坡業務權益虧損為人民幣4.77億元，與上年的權益虧損人民幣6.95億元相比，虧損減少了人民幣2.18億元，主要原因是大士能源上年因燃料油處置和跌價準備損失人民幣3.20億元。巴基斯坦業務於二零一八年十二月三十一日納入合併報表範圍，二零一九年權益利潤為人民幣2.94億元。

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。二零一九年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,740.09億元，較上年同期的人民幣1,695.51億元上升了2.63%。其中中國境內業務營業收入同比減少人民幣16.74億元，其中新投機組和新收購單位增加營業收入31.89億元。

新加坡業務營業收入同比增加人民幣13.24億元，主要原因是公司在新加坡發電市場採取更加積極主動的競爭策略且含稅電價同比上升。巴基斯坦業務營業收入為人民幣48.08億元。

電源類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2019年度	2018年度	變化率
黑龍江省			
煤機	390.22	393.28	-0.78%
風電	517.30	516.82	0.09%
光伏	703.98	750.90	-6.25%
吉林省			
煤機	383.72	385.18	-0.38%
風電	509.88	518.74	-1.71%
水電	417.48	426.74	-2.17%
光伏	789.62	834.14	-5.34%
生物發電	749.98	754.58	-0.61%
遼寧省			
煤機	400.36	398.85	0.38%
風電	523.50	572.25	-8.52%
水電	366.41	330.00	11.03%
光伏	892.83	898.76	-0.66%
內蒙古			
風電	441.31	461.87	-4.45%
河北省			
煤機	362.71	378.05	-4.06%
風電	512.27	522.09	-1.88%
光伏	734.80	801.90	-8.37%
甘肅省			
煤機	303.30	289.85	4.64%
風電	381.33	403.12	-5.41%
寧夏			
光伏	801.85	805.11	-0.40%
北京市			
煤機	461.00	463.40	-0.52%
燃機	640.10	667.36	-4.09%

電源類型	含稅平均結算電價		
	2019年度	2018年度	變化率
天津市			
煤機	371.28	397.46	-6.59%
燃機	684.92	708.05	-3.27%
光伏	874.51	881.64	-0.81%
山西省			
煤機	318.55	326.40	-2.41%
燃機	667.58	684.65	-2.49%
光伏	860.36	908.91	-5.34%
山東省			
煤機	407.28	404.01	0.81%
風電	600.76	564.46	6.43%
光伏	855.00	862.56	-0.88%
河南省			
煤機	363.89	349.86	4.01%
燃機	1,202.96	640.53	87.81%
風電	602.96	551.34	9.36%
光伏	375.77	380.00	-1.11%
江蘇省			
煤機	383.08	438.53	-12.65%
燃機	619.77	590.83	4.90%
風電	730.35	724.53	0.80%
光伏	902.65	929.01	-2.84%
上海市			
煤機	400.91	411.76	-2.63%
燃機	804.57	848.25	-5.15%
重慶市			
煤機	405.74	412.66	-1.68%
燃機	734.49	746.10	-1.56%
風電	608.77	615.26	-1.06%
浙江省			
煤機	416.57	418.61	-0.49%
燃機	951.91	867.83	9.69%
光伏	1,075.33	1,054.58	1.97%

電源類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2019年度	2018年度	變化率
湖北省			
煤機	421.50	422.40	-0.21%
風電	620.52	630.28	-1.55%
水電	376.60	381.98	-1.41%
光伏	880.00	887.76	-0.87%
湖南省			
煤機	451.70	463.72	-2.59%
風電	604.75	610.84	-1.00%
水電	353.05	376.07	-6.12%
光伏	896.94	907.78	-1.19%
江西省			
煤機	415.37	420.96	-1.33%
風電	606.28	612.62	-1.04%
安徽省			
煤機	370.68	380.70	-2.63%
風電	610.00	613.38	-0.55%
水電	423.31	384.40	10.12%
福建省			
煤機	403.49	400.15	0.83%
光伏	979.78	985.72	-0.60%
廣東省			
煤機	428.00	415.14	3.10%
光伏	976.77	986.49	-0.99%
廣西			
燃機	647.57	547.20	18.34%
風電	607.75	—	不適用
雲南省			
煤機	462.29	514.50	-10.15%
風電	475.62	470.14	1.17%
水電	245.39	—	不適用
貴州省			
風電	593.15	608.00	-2.44%

電源類型	含稅平均結算電價		
	單位：元／千千瓦時		
	2019年度	2018年度	變化率
海南省			
煤機	439.63	441.68	-0.46%
燃機	680.48	1,565.26	-56.53%
風電	606.45	612.15	-0.93%
水電	392.71	402.62	-2.46%
光伏	897.12	958.71	-6.42%
境內合併	417.00	418.48	-0.35%
中新電力	636.24	648.74	-1.93%

註：上海區域、浙江區域、江蘇區域、重慶區域、河南區域和海南區域的燃機電價含容量電費收入；河南區域和海南區域燃機電價同比變動較大的主要原因是容量電費的同比變動所致。

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。二零一九年稅金及附加為人民幣18.33億元，比上年同期的人民幣17.89億元增加了人民幣0.44億元，其中新投機組和新收購單位增加稅金及附加0.17億元。

2.2 營業成本及費用

二零一九年本公司及其子公司合併營業成本為人民幣1,597.99億元，較上年同期上升1.36%。其中中國境內業務營業成本同比減少人民幣21.80億元，較上年同期下降1.50%，其中新投機組和新收購單位增加營業成本23.97億元，原有單位同比減少45.77億元，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增加人民幣11.26億元，較上年同期上升9.10%，主要原因是零售電業務量增加導致購電成本增加以及國際油價上升導致燃氣成本上漲。巴基斯坦業務營業成本為32.05億元。

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，二零一九年共計支出人民幣976.87億元，比上年的人民幣1,057.36億元下降了7.61%。其中中國境內業務燃料成本同比減少人民幣84.63億元，主要原因是燃料價格下降。其中，新投機組和新收購單位增加燃料成本13.31億元，原有機組燃料成本同比減少97.94億元。新加坡燃料成本同比增加人民幣4.13億元，主要原因是燃氣價格上漲。二零一九年本公司及其境內子公司發電用天然煤含稅平均單價比上年的每噸人民幣551.35元下降了8.38%，為每噸人民幣505.12元，中國境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣236.89元／千千瓦時下降5.77%，為223.22元／千千瓦時。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一九年共發生維修費用為人民幣46.06億元，比上年的人民幣43.93億元增加了2.13億元。其中中國境內業務電廠維修費用同比增加2.27億元。新加坡業務維修費用同比减少人民幣0.14億元。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一九年折舊比上年的人民幣204.66億元增長了6.83%，為人民幣218.65億元，主要原因為公司本年新機投產增加，以及因適用新租賃準則將土地使用權攤銷從其他費用重分類為折舊成本。境內折舊費用同比增加13.79億元，其中新投機組和新收購單位增加折舊費用6.52億元。新加坡業務折舊費用同比增加人民幣0.12億元。

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。本公司及其子公司二零一九年人工成本為人民幣135.15億元，比上年的人民幣118.45億元增加人民幣16.69億元。主要原因是公司境內單位經營業績上升工資總額同比增加，以及根據工資總額計提的社會保險、住房公積金、職工福利、培訓費等費用同比增加。新加坡業務人工成本同比增加人民幣0.32億元。

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、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。本公司及其子公司二零一九年其他費用為人民幣221.26億元，比上年的人民幣152.06億元增加了人民幣69.20億元。中國境內業務其他費用同比增加了人民幣30.55億元，主要原因是公司本年計提的資產減值損失同比增加。主要原因是沾化、榆社、濟寧高新區和石洞口一廠根據國家相關產業政策要求需於2020年底關停或等容量替代，曲阜、鶴崗、新華、滇東雨汪因電量下滑、煤價高企等原因預計經營形式轉差，以及滇東煤礦及部分電廠的擬報廢資產等需計提減值損失。其中新投機組和新收購單位增加其他費用人民幣1.65億元。新加坡業務其他費用同比增加人民幣6.82億元。巴基斯坦業務其他費用為31.83億元。

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

本公司及其子公司二零一九年利息費用為人民幣107.63億元，比上年的人民幣104.86億元上升了2.63%。中國境內業務利息費用減少5.67億元。其中新投機組和新收購單位增加利息費用4.92億元，境內原有單位利息費用同比減少10.59億元，主要由於債務規模和資金成本下降。新加坡業務利息費用同比增加人民幣0.32億元。巴基斯坦項目利息費用為人民幣8.11億元。

2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一九年匯兌損益及銀行手續費之和為淨損失人民幣2.10億元，與上年的淨損失人民幣1.61億元相比損失增加人民幣0.49億元。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費之和為淨損失人民幣0.37億元，與上年的淨損失人民幣0.25億元相比損失增加人民幣0.12億元，主要由於美元對新幣匯率上升。巴基斯坦業務二零一九年匯兌損益及銀行手續費之和為淨損失人民幣0.62億元。

2.4 聯營／合營公司投資收益

二零一九年聯營／合營公司投資收益為人民幣11.86億元，比上年的人民幣18.23億元減少了人民幣6.37億元，主要由於對巴基斯坦業務於二零一八年十二月三十一日由合營公司投資轉為納入報表合併範圍，以及其他聯營／合營公司利潤增加的綜合影響。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一九年所得稅費用為人民幣20.11億元，比上年的人民幣6.43億元增加了13.68億元。其中中國境內業務所得稅費用增加人民幣13.19億元，主要原因是由於資產減值損失同比增加且按準則要求不能確認遞延所得稅資產。新加坡業務所得稅費用增加人民幣0.46億元。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司權益持有者損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一九年淨利潤為人民幣11.08億元，較上年的人民幣13.30億元減少了人民幣2.22億元，下降了16.69%。公司本年權益利潤為人民幣7.66億元，較上年的人民幣7.34億元增加了人民幣0.32億元。

中國境內業務權益利潤減少人民幣4.8億元，主要原因是公司境內業務因燃料價格下降和不含稅電價上升等因素使得經營利潤同比增加，以及長期資產減值損失同比增加且按照準則規定不能確認遞延稅資產從而實際稅率上升的共同影響所致。新加坡業務權益虧損為4.77億元，較上年同期虧損減少2.18億元。主要原因是大士能源上年因燃料油處置和跌價準備損失人民幣3.20億元。巴基斯坦業務於二零一八年十二月三十一日納入合併報表範圍，二零一九年權益利潤為人民幣2.94億元。

公司非控制股東損益從上年的人民幣5.96億元減少至人民幣3.42億元，主要原因是公司下屬非全資子公司的淨利潤下降。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣4,282.50億元，比上年末的人民幣4,199.03億元增長了1.99%，其中：中國境內業務資產總額為人民幣3,849.59億元，比上年末增加人民幣60.59億元，主要是本年基建投入導致資產增加。其中，中國境內業務非流動資產增加82.50億元。

二零一九年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務資產總額為人民幣289.21億元，比上年末增加16.63億元，其中非流動資產為人民幣253.24億元，比上年末增加15.11億元。巴基斯坦業務資產總額為人民幣143.70億元，比上年末增加5.83億元，其中非流動資產為人民幣100.89億元，比上年末減少3.96億元。

2.7.2 負債項目比較

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣2,978.71億元，比上年末的人民幣3,037.82億元下降1.95%。

二零一九年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣2,448.84億元，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租賃款(含一年內到期的應付租賃款)，其中境內外幣債務約為人民幣18.12億元。

二零一九年十二月三十一日，中國境外業務中，新加坡業務負債總額為人民幣169.46億元，比上年末的人民幣153.09億元上升10.69%。巴基斯坦業務負債總額為人民幣112.67億元，比上年末的人民幣111.58億元上升0.98%。

2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，歸屬於本公司權益所有者的權益項目年末相對年初有所增加。其中，公司於二零一九年內先後發行了計入其他權益工具的面值共計為150億元的人壽資產籌資計劃、人保資產籌資計劃和永續中期票據，公司及其子公司分別持有的其他權益工具投資公允價值變動的稅後影響使得權益減少人民幣0.55億元，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增加人民幣3.69億元，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1.33億元，外幣報表折算差額使得權益增加人民幣2.86億元。非控制股東權益減少人民幣1.11億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一九年	二零一八年
流動比率	0.43	0.45
速動比率	0.37	0.38
負債與所有者權益比率	2.74	3.22
已獲利息倍數	1.22	1.13

財務比率的計算公式：

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

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

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

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

流動比率及速動比率年末與年初基本持平。負債與所有者權益比率年末比年初有所下降，主要是公司本年發行面值總計150億元的其他權益工具致使權益年末餘額增加。已獲利息倍數比上年上升，主要原因是稅前利潤同比上升。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	二零一九年 人民幣億元	二零一八年 人民幣億元	變化率 %
經營活動產生的現金淨額	373.24	287.28	29.92
投資活動使用的現金淨額	-290.34	-203.76	42.49
融資活動使用的現金淨額	-113.28	-22.43	405.02
匯率影響	0.63	0.26	139.85
現金及現金等價物的增加淨額	-29.75	61.35	-148.48
年初現金及現金等價物的餘額	154.18	92.82	66.11
年末現金及現金等價物餘額	124.43	154.18	-19.30

公司二零一九年經營活動產生的現金淨額為人民幣373.24億元，同比上升29.92%，主要是由於公司本期燃料採購成本下降以及電價上升和巴基斯坦業務併表帶來的收入增長。其中，新加坡業務經營活動產生的現金淨額為人民幣7.90億元。巴基斯坦經營活動產生的現金淨額為人民幣17.36億元。投資活動使用的現金淨額為人民幣290.34億元，同比上升42.49%，主要原因是本年度新能源基建項目開支同比增加。融資活動使用的現金淨額為人民幣113.28億元，比上年同期的淨流出人民幣22.43億元淨流出增加90.85億元，主要是由於公司本年淨還款同比增加。年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為人民幣110.53億元，新加坡元部分為人民幣12.43億元，美元部分為人民幣0.99億元。

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣808.39億元。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

二零一九年公司實際資本支出為人民幣337.02億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，鹽城大豐新能源人民幣30.91億元，盛東如東海上風電人民幣25.21億元，山東發電人民幣24.33億元，濮陽清潔能源人民幣22.15億元，山西綜合能源人民幣21.74億元，灌雲清潔能源人民幣14.76億元，江西清潔能源人民幣13.64億元，射陽新能源人民幣12.27億元，平湖海上風電人民幣10.93億元，瑞金發電人民幣10.49億元，黑龍江發電人民幣9.55億元，大連熱電人民幣7.75億元，江陰燃機熱電7.52億元，蒙城風電人民幣7.21億元，東莞燃機熱電人民幣5.64億元，吉林發電人民幣5.63億元，阿巴嘎旗清潔能源人民幣4.76億元，德州電廠人民幣4.55億元，安陽能源人民幣4.12億元，上安電廠人民幣4.05億元，連坪風電人民幣3.93億元，貴港清潔能源人民幣3.30億元，滇東雨汪人民幣3.25億元，青島熱電人民幣3.12億元，關嶺新能源人民幣3.01億元，駐馬店風電人民幣2.84億元，羅源發電人民幣2.79億元，酒泉風電人民幣2.59億元，台前風電人民幣2.56億元，巢湖發電人民幣2.30億元，沁北發電人民幣1.98億元，福建海港人民幣1.90億元，海南發電人民幣1.86億元，夏邑風電人民幣1.81億元，楊柳青人民幣1.75億元，澗池清潔能源人民幣1.68億元，石洞口一廠人民幣1.66億元，汝州清潔能源人民幣1.62億元，荷澤東明新能源人民幣1.59億元，長興電廠人民幣1.58億元，岳陽發電人民幣1.48億元，滇東能源人民幣1.39億元，太倉一廠人民幣1.36億元，玉環電廠人民幣1.35億元，大連電廠人民幣1.30億元，武漢發電人民幣1.27億元，營口熱電人民幣1.23億元，北京熱電人民幣1.22億元，丹東電廠人民幣1.20億元，汕頭海上風電人民幣1.16億元，營口電廠人民幣1.13億元，淮陰二廠人民幣1.09億元，金陵發電人民幣1.06億元，石洞口二廠人民幣1.06億元，安源發電人民幣1.06億元，南通電廠人民幣1.01億元。新加坡業務資本支出為人民幣1.79億元，其他單位資本支出為人民幣21.53億元。

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。未來幾年公司在將鞏固清潔高效常規能源領先優勢的同時，進一步加快新能源開發建設，推進結構調整，預計仍會有較多的基建支出和更新改造支出，公司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	2020年 資本支出計劃	資金來源安排	資金成本 及使用說明
火電	67.40	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
水電	0.00	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
風電	315.77	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
煤炭	10.28	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
光伏	21.05	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
港口	0.30	自有資金和銀行借款等	央行基準利率浮動範圍
大土項目	4.46	自有資金和銀行借款等	新加坡市場利率
技術改造	55.71	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。二零一九年十二月三十一日，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2,957億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一九年三月十五日、五月十日、五月二十四日、六月十一日、六月十四日、八月十六日、九月六日、九月二十日、十一月一日、十一月八日和十二月二十日發行了十一期無抵押超短期債券20、50、20、20、20、20、40、20、50、20、20億元，票面利率依次分別為2.4%、2.3%、2.3%、2.4%、2.4%、2.2%、2.2%、2.15%、2.09%、2.0%和1.8%。債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期自發行日起依次分別為90天、180天、90天、90天、90天、90天、60天、90天、180天、90天和60天。

公司分別於二零一九年七月十九日、十月十八日、十月二十五日和十一月五日發行了四期無抵押中期票據20、20、20和40億，票面利率分別為3.55% (MTN01品種一)、3.85% (MTN01品種二)、4.08%、4.05%、4.15% (MTN04品種一) 和4.53% (MTN04品種二)，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期自發行日起依次分別為三年 (MTN01品種一)、五年 (MTN01品種二)、三+N年、三+N年、三+N年 (MTN04品種一) 和五+N年 (MTN04品種二)。

公司分別於二零一九年四月二十三日和七月九日發行了兩期無抵押公司債，金額分別為23億元和10億元，票面利率分別為4.7%和3.55%，債券以人民幣標價，按面值發行，存續期分別為十年和三年。

二零一九年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣671.19億元(二零一八年：人民幣610.39億元)，其中銀行借款的年利率為0.00至14.58%(二零一八年：人民幣3.30%至11.51%)。

二零一九年十二月三十一日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣90.26億元(二零一八年：115.41億元)。

二零一九年十二月三十一日，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1,340.23億元(二零一八年：1,501.69億元)，其中人民幣借款為1,109.47億元(二零一八年：1,268.44億元)、美元借款約為14.31億美元(二零一八年：15.48億美元)、歐元借款約為0.15億歐元(二零一八年：0.22億歐元)，新元借款餘額24.79億新元(二零一八年：24.72億新元)，日元貸款餘額23.72億日元(二零一八年：24.82億日元)。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。截至二零一九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6.82%(二零一八年：0.75%至7.29%)。

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新建與收購的基礎上，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。

2.3 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，根據公司董事會二零一九年利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣2,119,242,603.47元。

2.4 帶息負債到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2020年	2021年	2022年	2023年	2024年
計劃還本	822.90	366.43	225.83	84.42	170.28
計劃付息	<u>77.00</u>	<u>60.90</u>	<u>45.05</u>	<u>35.57</u>	<u>31.34</u>
合計	<u>899.90</u>	<u>427.33</u>	<u>270.88</u>	<u>119.99</u>	<u>201.62</u>

註：二零二零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

公司全面貫徹「創新、協調、綠色、開放、共享」的新發展理念，按照構建清潔低碳、安全高效的現代能源體系要求，堅持以質量效益為中心，以改革創新為動力，以體制機制為保障，以深化供給側結構性改革為主線，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。

適應能源轉型變革要求，實施綠色轉型戰略，堅持開發與收購併重，加快風光煤電輸用一體化大型清潔能源基地和海上風電基地投資佈局，加大煤炭清潔高效利用科技創新力度，研究實施煤電減量發展，穩步淘汰煤電落後產能，有序推進煤電產業優化升級，積極發展網源荷一體供熱產業；適應電力市場化改革要求，實施經營轉型戰略，積極從發電為主向發電、供熱、調峰、配售、儲能、節能環保一體化產業鏈延伸，推動產業鏈、供應鏈、價值鏈「三鏈」融合，努力向綜合能源服務商轉型；適應智能時代要求，實施數字化運營戰略，紮實推進智慧電廠、工業互聯網、在線經營系統建設，全面提升市場競爭力；適應創新引領發展要求，實施人才強企戰略，為公司轉型升級，實現高質量發展提供堅實的人才保障。

四、趨勢分析

二零二零年，國家將進一步做好穩就業、穩金融、穩外貿、穩外資、穩投資、穩預期工作，不斷提高宏觀調控的前瞻性、針對性、有效性，繼續深化經濟體制改革，以確保經濟穩增長為中心，在深化供給側改革上持續用力，實現量的增長和質的穩步提升，推動高質量發展。

電力市場方面，綜合考慮國際國內形勢、產業運行和地方發展等因素影響，在平水年、沒有大範圍極端氣溫影響的情況下，預計二零二零年全社會用電量增長4%-5%，全國基建新增發電裝機容量1.2億千瓦左右，預計二零二零年火電利用小時4280小時，較二零一九年基本穩定。

煤炭市場方面，國家相關部委已核准(審批)開工、核增的大型煤礦在二零二零年預計有1億噸將陸續投產，供應將保持穩中有增。另外，煤礦環保、安全生產水平有較大提高，各類檢查對煤礦正常生產的影響逐漸弱化，煤炭供應將處於相對充足狀態。總體來看，二零二零年煤炭市場將由供需平衡向供需偏松過渡，電煤價格重心將會進一步下移。

資金市場方面，二零二零年國家將繼續實施積極的財政政策和穩健的貨幣政策。穩健的貨幣政策更加突出靈活適度，保持流動性合理充裕，貨幣信貸、社會融資規模增長同經濟發展相適應，降低社會融資成本。受此影響，預計全年資金供給合理充裕，資金成本有所下降。

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%。二零一九年，深圳能源向全體股東每十股送現金股利人民幣0.50元，於二零一九年十二月三十一日，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二零一九年權益利潤人民幣4.00億元。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二零一九年權益利潤人民幣1.44億元。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

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為58,263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

二零一九年十二月三十一日，本公司對外擔保餘額共計約150.12億元人民幣，其中：對大士發電有限公司擔保餘額約124.18億元；華能黑龍江發電有限公司對華能大慶熱電有限公司、大慶綠源風力發電有限公司、華能同江風力發電有限公司擔保餘額約16.96億元人民幣；華能大慶熱電有限公司對華能伊春熱電有限公司擔保餘額約2.01億元人民幣；華能山東發電有限公司對華能山東如意(巴基斯坦)能源(私人)有限公司擔保餘額為6.97億元人民幣。

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押及抵押借款有：

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司銀行借款約人民幣6.59億元(二零一八年：4.61億元)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。

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司人民幣35.86億元(二零一八年：9.86億元)長期借款系由賬面價值為49.13億元(二零一八年：17.56億元)的物業、廠房及設備作為抵押。

二零一九年十二月三十一日，本公司及其子公司72.87億元長期借款系由電費收費權作為質押(二零一八年：89.38億元)。

二零一九年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣8.63億元(二零一八年：4.30億元)。

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、風險因素

1. 電力市場風險

一是用電增速放緩的風險。二零二零年，受國內外經濟形勢及新冠病毒疫情影響，預計全國用電量增長率在4-5%區間，同時預計新增裝機容量1億千瓦左右，按照二零一九年利用小時測算，預計用電增長空間被新機全部消耗，發電供大於求的局面沒有明顯改善。二是部分地區可能受到限煤政策影響。二零二零年，河北、浙江、上海、江蘇、山東等地區燃煤消耗總量將繼續受到限制，對當地火電發電影響持續存在。三是市場競爭日益激烈和電價下行風險。隨著經營性用電計劃全面放開，燃煤機組上網電價機制改革政策的落地實施，以及二零二零年國家將進一步加快推進現貨市場建設，預計市場競爭將更加激烈，公司市場交易電量比例將持續擴大，結算電價存在下行風險。

2. 燃料採購市場風險

一是春節期間爆發的新型冠狀病毒疫情導致煤礦復工復產進度推後，對煤炭生產、運輸產生較大影響；二是內蒙古、山西、陝西三個主要產煤地區煤炭產能進一步集中，主產地相關政策、極端天氣、煤礦事故、突發事件等對全國煤炭供應的影響程度加大；三是環保安全督察常態化保持高壓，主產區煤炭產能釋放將受到一定影響；四是部分煤化工項目集中上馬投產，產地、煤源地轉化水平提高，且耗煤量很大，對電煤供應影響加大。

3. 環保風險

在大氣污染排放方面，雖然各單位均實施了超低排放改造，符合或優於國家排放標準，但存在環保設施出現臨時故障短期超標排放的風險。在廢水排放和煤場灰場等無組織排放治理方面，雖然公司已安排資金實施重點區域電廠的廢水改造、煤場封閉、灰場治理等項目，改造項目完成前，有關設備系統存在薄弱環節，個別電廠存在環保風險。

4. 利率風險

人民幣債務方面，二零二零年國內將繼續實施穩健的貨幣政策，並保持靈活適度，維持流動性合理充裕，促進貨幣信貸、社會融資規模增長同經濟發展相適應，降低社會融資成本，因此預計二零二零年資金市場利率將繼續下行，公司人民幣債務綜合利率預期降低；外幣債務方面，受全球經濟放緩預期等因素影響，二零二零年三月美元已兩次降息，公司外幣債務主要為浮動利率債務，預計利率將隨之有所下降；另外，公司外幣債務規模較小，預計外幣債務利率波動對公司總體影響不大。

股本結構

截至二零一九年十二月三十一日，本公司已發行總股本為15,698,093,359股，其中內資股為10,997,709,919股，佔已發行總股本的70.06%，外資股為4,700,383,440股，佔已發行總股本的29.94%。就外資股而言，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3.01%。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32.28%，華能集團持有1,555,124,549股，佔本公司已發行總股本的9.91%，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0.47%，其它內資股股東合計共持有4,301,783,399股，佔已發行總股本的27.40%。

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577.43億元。

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。

公司二零一九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0.135元（含稅）。所有股息將在本公司股東週年大會獲股東批准後派發。待股東週年大會通過分配方案後，本公司預期於二零二零年八月三十一日或之前完成派付本期股息。

由於仍未確定本公司二零一九年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一九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二零一九年股東週年大會通告，該通告預期於二零二零年四月底或五月初向股東發出。

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。

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。

此外，為讓全體股東更好地分享公司的發展成果，在綜合考慮公司的戰略規劃和發展目標、行業發展趨勢等因素後，公司決定在二零一八年後的三年進一步提高對投資者的現金分紅比例，並根據相關規定制定了《華能國際電力股份有限公司未來三年(二零一八年至二零二零年)股東回報規劃》。二零一八年後的三年公司現金分紅的具體條件和比例為，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70%且每股派息不低於人民幣0.1元。

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

在二零一九年，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、上海電氣風電集團有限公司、山西陽泉煤業(集團)有限公司、中國中煤能源集團有限公司、新疆金風科技股份有限公司，合計採購金額約為人民幣512.12億元，佔本年度採購總額的比例約為34.35%。

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。在二零一九年，本公司及其子公司的五家最大客戶為國家電網山東省電力公司、國家電網江蘇省電力公司、國家電網浙江省電力公司、南方電網廣東電網有限公司、國家電網江西省電力公司，合計電力銷售金額約為人民幣777.16億元，佔本年度電力銷售總額的比例約為48.29%。

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)在二零一九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末前，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。

華能集團對二零一四年承諾的履行情況進行了認真梳理及分析，其中第1項和第4項是長期承諾，目前正在履行中。

根據承諾履行期限，截至二零一六年十二月三十一日，華能集團在山東區域所有在承諾範圍內的火力發電資產均已注入華能國際，第2項承諾已履行完畢。

截至二零一六年十二月三十一日，華能集團在除山東外其它擁有火力發電資產的省級行政區域內，符合條件的非上市火力發電資產均已注入華能國際，第3項承諾已履行完畢。

公司現有十二名董事，其中三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二零一九年內概無出售、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
舒印彪	董事長	二零一九年一月三十日委任
黃 堅	董事	二零零八年八月二十七日委任
王永祥	董事	二零一七年六月十三日委任
米大斌	董事	二零一四年九月十八日委任
郭洪波	董事	二零一二年二月二十一日委任
程 衡	董事	二零一七年六月十三日委任
林 崇	董事	二零一七年六月十三日委任
岳 衡	獨立董事	二零一四年九月十八日委任
徐孟洲	獨立董事	二零一六年六月二十三日委任
劉吉臻	獨立董事	二零一七年六月十三日委任
徐海鋒	獨立董事	二零一七年六月十三日委任
張先治	獨立董事	二零一七年六月十三日委任

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，其均確認在二零一九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

截至二零一九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。

截至二零一九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，截至二零一九年底，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

公司獨立董事岳衡先生、徐孟洲先生、劉吉臻先生、徐海鋒先生、張先治先生於二零二零年三月三十日簽署了《二零一九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。

主要股東持股情況

下表所列為截至二零一九年十二月三十一日，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	32.28
香港中央結算(代理人)有限公司	4,103,316,365	26.14
中國華能集團有限公司	1,555,124,549	9.91
河北建設投資集團有限責任公司	527,548,946	3.36
中國證券金融股份有限公司	492,186,504	3.14
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.01
*江蘇省國信集團有限公司	416,500,000	2.65
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	284,204,999	1.81
福建省投資開發集團有限責任公司	251,814,185	1.60
大連市建設投資集團有限公司	225,910,000	1.44

* 二零一九年，江蘇省投資管理有限責任公司將其所持有的本公司股票無償劃轉至江蘇省國信集團有限公司。

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) 工資及補貼

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30%。

(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55%。

(3) 退休金等供款

董事、監事及高管人員均建立了養老保險、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，二零一九年公司支付每位獨立董事津貼人民幣30萬元(含稅)。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他利益。

員工住房

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了住房公積金。

員工醫療保險計劃

按照國家和地方政府有關規定，公司下屬單位均為員工建立了醫療保險。

退休金計劃

本公司及其下屬單位均按照國家和地方政府有關規定，執行固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其下屬單位向公共管理的退休金保險計劃按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、 公司二零一八年年度股東大會，召開時間為二零一九年六月十二日，會議決議刊登於二零一九年六月十三日出版的《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、 公司二零一九年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一九年一月三十日，會議決議刊登於二零一九年一月三十一日出版的《中國證券報》和《上海證券報》。
- 3、 公司二零一九年第二次臨時股東大會，召開時間為二零一九年十二月十七日，會議決議刊登於二零一九年十二月十八日《中國證券報》和《上海證券報》。

重大事項

1. 公司於二零一九年一月三十日召開第九屆董事會第十七次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事長的議案》，同意選舉董事舒印彪先生為公司第九屆董事會董事長。因年齡原因，曹培璽先生於二零一九年一月三十日辭去公司董事長、董事職務。
2. 公司於二零二零年一月二十日召開第九屆董事會第二十五次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事的議案》，同意趙克宇先生作為公司第九屆董事會董事候選人，提交股東大會審議。
3. 公司於二零二零年三月五日召開第九屆董事會第二十六次會議，審議並一致通過了《關於選舉公司董事長和董事會戰略委員會主任委員及聘任名譽董事長的議案》，同意選舉趙克宇先生為公司第九屆董事會董事長、戰略委員會主任委員，舒印彪先生因工作需要，辭去公司董事長、董事等相關職務。鑒於舒印彪先生在任公司董事長期間為公司所做出的重大貢獻，經與會董事討論，自舒印彪先生辭職報告生效之日起，聘任舒印彪先生為公司名譽董事長。
4. 公司於二零二零年三月五日召開第九屆董事會第二十六次會議，審議並一致通過了《關於聘任公司總經理的議案》，同意聘任趙平先生擔任公司總經理。同日，趙克宇先生因工作需要辭去公司總經理職務。
5. 公司於二零二零年一月二十日召開第九屆董事會第二十五次會議，審議並一致通過了《關於聘任公司副總經理的議案》，同意聘任黃朝全先生為公司副總經理。

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《企業管治常規守則》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

於二零一九年十二月三十一日，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。

扶貧支出

年內，以公司名義在中國境內的精準扶貧資金支出為人民幣2,372.70萬元。

訴訟

於二零一九年十二月三十一日，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二零一九年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一九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二零一九年股東週年大會通告，該通告預期於二零二零年四月底或五月初向股東發出。

核數師

經公司二零一九年第一次臨時股東大會同意，公司聘任安永華明會計師事務所(特殊普通合伙)為公司二零一九年度國內審計師和美國20F年報的審計師；聘任安永會計師事務所為公司二零一九年度香港審計師。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本公司二零一九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二零一九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

二零一九年，按照香港聯交所《環境、社會及管治報告指引》要求，公司按時保質地完成了《二零一八年度環境、社會及管治報告》的編製和披露工作，進一步提升公司在資本市場的良好形象。公司《二零一九年度環境、社會及管治報告》將於二零二零年四月登載於公司網站和香港聯交所網站。

審查文件

本公司之中期業績報告及年報(國內版、香港版兩種)分別於二零一九年八月和二零二零年四月出版。本公司亦按美國證券法規指定，於二零二零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
香港中環皇后大道中99號
中環中心9樓

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
趙克宇
董事長

於本公告日，本公司董事為：

趙克宇(執行董事)

黃 堅(非執行董事)

王永祥(非執行董事)

米大斌(非執行董事)

郭洪波(非執行董事)

程 衡(非執行董事)

林 崇(非執行董事)

岳 衡(獨立非執行董事)

徐孟洲(獨立非執行董事)

劉吉臻(獨立非執行董事)

徐海鋒(獨立非執行董事)

張先治(獨立非執行董事)

中國，北京

二零二零年三月三十一日

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2019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	
		2019年	2018年
營業收入	3	174,009,401	169,550,624
税金及附加		(1,832,975)	(1,788,998)
營業成本及費用			
燃料		(97,686,799)	(105,736,173)
維修		(4,606,171)	(4,393,335)
折舊		(21,864,903)	(20,466,423)
人工成本		(13,514,752)	(11,845,280)
華能開發公司輸變電費用		(95,067)	(96,721)
電力採購成本		(5,151,578)	(4,678,431)
其他		(16,879,425)	(10,430,998)
營業成本及費用總額		<u>(159,798,695)</u>	<u>(157,647,361)</u>
營業利潤		12,377,731	10,114,265
利息收入		264,554	234,604
財務費用，淨額			
利息費用		(10,762,718)	(10,486,412)
匯兌損益及銀行手續費淨額		(210,422)	(160,899)
財務費用，淨額合計		<u>(10,973,140)</u>	<u>(10,647,311)</u>
聯營公司及合營公司投資收益		1,185,622	1,823,415
金融資產／負債公允價值變動收益	12	36,667	726,843
其他投資收益／(損失)	12	228,026	(278,669)
稅前利潤	12	3,119,460	1,973,147
所得稅費用	4	(2,011,255)	(643,173)
淨利潤		1,108,205	1,329,974

	截至12月31日止年度	
	2019年	2018年
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額		
未來不會重分類至損益的項目：		
其他權益工具投資公允價值變動	(61,652)	1,381
權益法下被投資單位其他綜合收益／ (虧損)變動的影響	367,528	(18,858)
所得稅影響	15,413	(345)
未來可能會重分類至損益的項目：		
權益法下被投資單位其他綜合收益／ (虧損)變動的影響	1,168	(241,587)
現金流量套期，稅後淨額：		
現金流量套期工具有效部分的公允價值 變動	264,691	(167,647)
現金流量套期工具計入權益部分轉出計 入損益	(119,793)	(436,846)
外幣報表折算差額	128,494	343,702
所得稅影響	(24,962)	101,311
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額	570,887	(418,889)
綜合收益	1,679,092	911,085

	<u>截至12月31日止年度</u>	
附註	<u>2019年</u>	<u>2018年</u>
淨利潤歸屬於：		
— 本公司權益持有者	766,345	734,435
— 非控制股東	341,860	595,539
	<u>1,108,205</u>	<u>1,329,974</u>
綜合收益歸屬於：		
— 本公司權益持有者	1,498,013	340,101
— 非控制股東	181,079	570,984
	<u>1,679,092</u>	<u>911,085</u>
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	<i>13</i> <u>0.01</u>	<u>0.03</u>

合併資產負債表

2019年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

		12月31日	
	附註	2019年	2018年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		285,622,907	282,061,272
使用權資產		17,168,072	—
對聯營及合營公司的投資		20,783,259	19,553,964
投資性房地產		671,710	232,554
其他權益工具投資		779,218	2,083,419
土地使用權		—	11,450,034
電力生產許可證		4,149,468	4,014,972
採礦權		1,577,505	1,511,186
遞延所得稅資產		2,160,187	2,282,585
衍生金融資產		16,376	5,970
商譽		15,934,955	15,572,227
其他非流動資產	5	18,605,005	19,336,059
非流動資產合計		367,468,662	358,104,242
流動資產			
存貨		8,883,183	9,543,691
其他應收款項及資產		6,217,763	6,455,911
應收賬款	6	32,268,939	29,278,938
合同資產		30,466	11,058
衍生金融資產		74,911	28,735
貨幣資金		13,306,139	15,832,788
		60,781,401	61,151,121
持有待售的資產		—	647,948
流動資產合計		60,781,401	61,799,069
資產合計		428,250,063	419,903,311

		12月31日	
		2019年	2018年
權益和負債			
本公司權益持有者權益			
股本		15,698,093	15,698,093
其他權益工具	10	25,127,821	10,077,396
資本公積		26,215,137	26,194,931
盈餘公積		8,140,030	8,140,030
外幣報表折算差額		(54,812)	(340,337)
留存收益		33,677,466	34,665,305
		108,803,735	94,435,418
非控制股東權益		21,575,311	21,686,252
股東權益合計		130,379,046	116,121,670
非流動負債			
長期借款		115,364,598	129,548,161
長期債券	8	28,487,115	25,984,663
租賃負債		4,279,925	-
遞延所得稅負債		3,137,791	3,866,159
衍生金融負債		200,408	231,308
其他非流動負債		4,780,770	5,945,136
非流動負債合計		156,250,607	165,575,427
流動負債			
應付賬款及其他負債	9	37,270,081	35,138,680
合同負債		2,706,529	1,976,647
應付稅金		2,101,617	1,474,437
應付股利		1,191,036	1,267,833
衍生金融負債		250,300	313,984
應付短期債券		9,025,535	11,541,454
短期借款		67,119,368	61,038,772
一年內到期的長期借款		18,658,114	20,620,849
一年內到期的長期債券		2,799,808	3,993,479
一年內到期的租賃負債		432,745	-
一年內到期的其他非流動負債		65,277	475,646
		141,620,410	137,841,781
持有待售的負債		-	364,433
流動負債合計		141,620,410	138,206,214
負債合計		297,871,017	303,781,641
權益和負債合計		428,250,063	419,903,311

按照國際財務報告準則的財務報表資訊摘要的附註

(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。本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。本財務報表的編製除以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的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。

本公司及其子公司按賬面價值與公允價值減去處置費用後的淨額孰低對持有待售非流動資產及資產組進行計量。

於2019年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣808.4億元，部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。考慮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2,957億元。截至2019年12月31日，本公司及其子公司預期將對某些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本合併財務報表。

2 主要會計政策

本公司及其子公司採用了下列於本會計期間首次生效的新準則或對現有準則的修訂。

- (i) 對國際財務報告準則第9號之修訂，*反向賠償的提前還款特徵*
- (ii) 國際財務報告準則第16號，*租賃*
- (iii) 對國際會計準則第19號之修訂，*計畫修改、削減和結算*
- (iv) 國際會計準則第28號之修訂，*於聯營公司及合營企業的長期權益*
- (v) 國際財務報告詮釋委員會詮釋第23號，*所得稅處理的不確定性*
- (vi) 國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進，國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號、國際會計準則第12號及國際會計準則第23號之修訂

除國際財務報告準則第9號之修訂及國際會計準則第19號之修訂、及國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進—國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號與編製本集團財務報表無關外，新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

(i) 國際財務報告準則第16號租賃

國際財務報告準則第16號「租賃」取代了國際會計準則第17號「租賃」，國際財務報告解釋委員會第4號「判斷一項安排中是否包含租賃」，國際會計準則解釋委員會第15號「經營租賃—激勵」，及第27號「評價採用租賃法律形式的交易實質」。該準則規定了與租賃有關的確認，計量，列報和披露的原則，並要求承租人對其所有租賃採用單一資產負債表模型，以確認和計量使用權資產和租賃負債，除卻若干確認豁免。國際財務報告準則第16號所載的出租人會計處理方式大致上沿襲國際會計準則第17號的相關會計處理方式。出租人繼續使用國際會計準則第17號所載的同一分類原則將租賃分類為經營租賃及融資租賃。因此，國際財務報告準則第16號對本集團為出租人的租賃並無任何重大影響。

本集團與2019年1月1日按修正追溯調整法首次採用國際財務報告準則第16號，基於此方法，將首次採用本準則的累積影響確認為對首次採用日（即2019年1月1日），留存收益餘額的調整。2018年度比較財務信息沒有進行重述並繼續基於國際會計準則第17號進行列報。

租賃的新定義

基於國際財務報告準則第16號，租賃為在一定期間內讓渡控制及使用一項資產的權利以獲取對價的合同或合同的一部分。控制權為客戶擁有獲取與使用該項資產相關的幾乎所有的經濟利益的權利以及使用該項已識別資產的權利。在首次採用日，本集團選擇採用過渡期的實務變通，新租賃準則僅適用於在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會－第4號下確定為租賃的合約。在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會－第4號下識別為不包含租賃的合約無須重新評估。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義僅適用於2019年1月1日或之後簽訂或更改的合約。

在開始或重新評估包含租賃組成部分的合同時，本集團以各租賃組成部分和非租賃組成部分的單獨價格為基礎將對價分攤至這些組成部分。在首次採用日，本集團作為承租人採用了一項實務變通，選擇不拆分非租賃組成部分，而是將各租賃組成部分和與其相關的非租賃組成部分（比如，租賃資產的物業管理服務）作為同一租賃組成部分進行會計處理。

作為承租人－之前劃分為經營租賃的租賃

採用國際財務報告準則16號的影響

本集團擁有各類房屋及建築物、發電相關設備、運輸設備、土地使用權及其他固定設備的租賃合約。在新準則適用前，本集團作為承租人根據租賃是否將租賃資產所有權相關的幾乎所有風險與報酬轉移給本集團，將租賃分類為融資租賃和經營租賃。根據國際財務報告準則第16號，本集團對所有租賃採用單一方法確認和計量使用權資產與租賃負債，低價值資產租賃(基於每一項租賃)與短期租賃(基於每一類資產)除外。本集團將豁免適用租賃準則相關的租金付款額在租賃期內以直線法進行攤銷計入相關費用。本集團確認使用權資產折舊(及減值，如有)及尚未償還租賃負債之應計利息(為融資成本)，而非於自二零一九年一月一日開始之租期內按直線法於經營租賃項下確認租金開支。

過渡期的影響

本集團根據相關租賃的剩餘租賃付款額按首次執採用日的增量借款利率折現的現值確認2019年1月1日的租賃負債，並計入非流動負債和流動負債。

使用權資產按照與租賃負債相等的金額來計量，並根據於2019年1月1日前計入財務報表的與該租賃相關的預付和預提租賃付款額進行調整。本集團在首次採用日對全部使用權資產根據國際會計準則第36號「資產減值」進行減值測試。本集團選擇在資產負債表中單獨列示使用權資產。其中包括從物業，廠房及設備重分類計入使用權資產的融資租賃租入的資產人民幣16.17億元，以及從土地使用權重分類計入使用權資產的預付土地使用權人民幣114.50億元。

本集團於2019年1月1日採用國際財務報告準則第16號時，採用下述可選擇的實務變通：

- 對具有合理相似特徵的租賃組合採用單一折現率；
- 對於租賃期將在首次採用日後12個月內結束的租賃採用短期租賃豁免；

- 於首次採用日計量使用權資產時，扣除初始直接費用；
- 對合同中含續租或終止租賃選擇權的租賃，採用後見之明確定租賃期。

作為承租人－之前劃分為融資租賃的租賃

對於之前分類為融資租賃的租賃，本集團並未更改於首次應用日期已確認資產及負債的初始賬面價值。因此，於二零一九年一月一日的使用權資產及租賃負債的賬面價值為根據國際會計準則第17號計量的已確認的資產人民幣7.75億及負債人民幣7.75億的賬面價值(即融資租賃承擔)。

執行國際財務報告準則第16號－租賃對2019年1月1日資產負債表項目的影響如下：

資產	<u>增加／(減少)</u> <u>人民幣千元</u>
使用權資產增加	13,858,230
物業、廠房及設備減少	(1,616,551)
土地使用權減少	(11,450,034)
其他非流動資產減少	<u>(17,027)</u>
資產總額增加	<u><u>774,618</u></u>
負債	
非流動租賃負債增加	2,113,533
一年到期的租賃負債增加	103,259
其他非流動負債減少	<u>(1,442,174)</u>
負債總額增加	<u><u>774,618</u></u>
留存收益減少	—
非控制權益減少	<u>—</u>

將2018年12月31日經營租賃最低租賃付款額調整至2019年1月1日租賃負債過程如下：

	<u>人民幣千元</u>
2018年12月31日經營租賃承諾	1,647,251
減：	
與短期租賃和剩餘租賃期在2019年12月31日或之前 結束的租賃相關的最低租賃付款額	85,604
可變租金相關的調整	755,986
加：	
2018年12月31日歸類為融資租賃的最低租賃付款額	<u>1,758,970</u>
 2019年1月1日適用IFRS16準則未折現的租賃負債	 <u>2,564,631</u>
 2019年1月1日加權平均增量借款利率	 <u>4.75%</u>
 2019年1月1日租賃負債	 <u><u>2,216,792</u></u>

(i) 國際會計準則第28號修正案－國際財務報告準則第9號

國際會計準則第28號修正案明確了國際財務報告準則第9號排除的範圍，僅包含權益法計量的聯營企業或合營企業的權益投資，不包含不採用權益法計量而實質上構成部分對聯營企業或合營企業的淨投資的長期權益投資。因此，主體對該類長期權益投資適用國際財務報告準則第9號，包括國際財務報告準則第9號中關於減值的相關要求。國際會計準則第28號僅適用於對聯營企業或合營企業權益投資損失的確認，以及對其的減值考慮。修正案於2019年1月1日起適用，本集團對其在聯營企業和合資企業中的長期利益的商業模式進行了評估並得出結論，在2019年1月1日修訂後，聯營企業和合資企業的長期利益投資將繼續按照國際財務報告準則第9號下的攤餘成本法進行計量。因此，修正案不會對本集團的財務狀況或表現產生任何影響。

(iii) 國際財務報告解釋公告第23號澄清了當期和遞延所得稅處理存在不確定性

國際財務報告解釋公告第23號澄清了當期和遞延所得稅處理存在不確定性的情況下，如何應用國際會計準則第12號中確認和計量的規定(通常稱為「不確定的稅務狀況」)，該解釋公告不適用於國際會計準則第12號範圍以外的稅收或征費，也未特別包括關於與稅務處理的不正確性相關的利息和罰款的規定。此解釋公告具體說明瞭：(i)主體是否單獨考慮稅收處理的不確定性；(ii)實體對稅務機關核査稅務處理所做的假設；(iii)主體如何確定應稅利潤或可抵扣虧損，計稅基礎，未利用的可抵扣虧損，未利用的稅收抵免和稅率；以及(iv)主體如何考慮事實和情況的變化。採用該解釋公告時，本集團考慮了是否因集團本年交易而產生不確定的稅務狀況。根據管理層評估，本集團認為這些不確定稅務狀況的最終結果不會對本集團的財務狀況或表現產生重大不利影響。

(iv) 國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進，國際財務報告準則第3號、國際財務報告準則第11號、國際會計準則第12號及國際會計準則第23號之修訂

國際會計準則第12號所得稅

該修訂案明確指出，股息產生的所得稅是由於與過去產生可分配利潤的交易或事件聯繫在一起，而不是與所有者的收入分配聯繫在一起。因此，一個實體根據其最初確認的過去的交易或事項，確認股息在損益、其他綜合收入或權益方面的所得稅結果。由於本集團目前的做法符合該修訂，它們對本集團的合併財務報表沒有影響。

國際會計準則第23號借貸成本：

該準則修訂澄清，當為使資產達到擬定用途或銷售的必要活動絕大部分已完成時，為開發該資產借入而尚未償還的專項借款，可視作一般借款的一部分。由於本集團目前的做法符合此修訂，因此該修訂對本集團的合併財務報表沒有影響。

3 營業收入及分部資訊

如下表所示，根據主要產品及／或服務線對收入進行劃分。此外，還列示了將收入調節至本公司及其子公司各報告分部(附註3(b))的過程。

	中國				
	電力分部	境外分部	其他分部	分部間收入	合計
		<i>註i</i>			
截至2019年12月31日止年度					
—售電及售熱收入	152,806,163	12,129,652	-	-	164,935,815
—售煤及原材料收入	1,353,538	527,798	-	-	1,881,336
—港口服務	-	-	505,485	(330,272)	175,213
—運輸服務	-	-	166,816	(118,297)	48,519
—租賃收入	161,525	1,689,878	-	-	1,851,403
—其他	1,320,409	3,788,133	28,185	(19,612)	5,117,115
合計	<u>155,641,635</u>	<u>18,135,461</u>	<u>700,486</u>	<u>(468,181)</u>	<u>174,009,401</u>
收入：					
—國際財務報告準則第15號範圍 內的來自客戶合約之收入					172,157,998
—其他來源之收入					1,851,403

	中國 電力分部	境外分部	其他分部	分部間收入	合計
截至2018年12月31日止年度					
—售電及售熱收入	154,816,070	11,490,601	—	—	166,306,671
—售煤及原材料收入	649,374	214,402	—	—	863,776
—港口服務	—	—	441,637	(296,639)	144,998
—運輸服務	—	—	206,691	(153,334)	53,357
—其他	1,860,823	297,857	45,071	(21,929)	2,181,822
合計	<u>157,326,267</u>	<u>12,002,860</u>	<u>693,399</u>	<u>(471,902)</u>	<u>169,550,624</u>

收入：

—國際財務報告準則第15號範圍 內的來自客戶合約之收入	169,467,647
—其他來源之收入	82,977

注i：境外電力分部主要包括於新加坡的運營項目及於巴基斯坦的運營項目（2018年12月31日納入合併）。

售電及售熱收入、售煤及原材料收入於商品控制權轉移的時點確認收入，而提供的港口服務、運輸服務及檢修服務於服務提供期間確認收入。供熱管道的初裝費按照供熱期限分期確認收入。租賃收入按照租賃期間確認。

(b) 分部資訊

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。公司經營分部劃分為中國電力分部、境外分部和其他分部(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當期稅前利潤評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了其他權益工具投資的股利收益、對中國華能財務有限責任公司(華能財務)的投資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(「分部經營結果」)。除下文特別註明外，高級管理層使用的其他資訊按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括其他權益工具投資、對華能財務的投資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	境外分部	其他分部	總計
截至2019年12月31日止年度				
總收入	155,641,635	17,610,861	700,486	173,952,982
分部間交易收入	—	—	(468,181)	(468,181)
對外交易收入	155,641,635	17,610,861	232,305	173,484,801
分部經營結果	4,808,383	162,465	(204,137)	4,766,711
利息收入	162,973	100,177	1,404	264,554
利息費用	(9,260,294)	(1,308,380)	(114,490)	(10,683,164)
資產減值損失	(5,320,376)	(6,119)	(485,325)	(5,811,820)
信用減值損失	(6,570)	(67,987)	—	(74,557)
折舊及攤銷費用	(19,953,257)	(752,285)	(167,553)	(20,873,095)
非流動資產處置淨收益／(損失)	(132,902)	(4,189)	3	(137,088)
聯營及合營公司投資收益	745,980	—	240,330	986,310
所得稅費用	(2,501,763)	89,006	(22,140)	(2,434,897)

(按中國企業會計準則編製)

	中國 電力分部	境外分部	其他分部	總計
截至2018年12月31日止年度				
總收入	157,636,808	12,002,860	693,399	170,333,067
分部間交易收入	—	—	(471,902)	(471,902)
對外交易收入	<u>157,636,808</u>	<u>12,002,860</u>	<u>221,497</u>	<u>169,861,165</u>
分部經營結果	<u>3,596,245</u>	<u>(363,636)</u>	<u>389,876</u>	<u>3,622,485</u>
利息收入	163,699	69,841	2,198	235,738
利息費用	(9,879,911)	(465,099)	(101,694)	(10,446,704)
資產減值損失	(895,121)	(251,031)	—	(1,146,152)
信用減值損失	(38,368)	(4,210)	—	(42,578)
折舊及攤銷費用	(18,909,485)	(774,625)	(142,179)	(19,826,289)
非流動資產處置淨收益／(損失)	70,186	(1,052)	(11)	69,123
聯營及合營公司投資收益	640,057	737,185	307,417	1,684,659
所得稅費用	<u>(1,146,997)</u>	<u>134,573</u>	<u>(16,523)</u>	<u>(1,028,947)</u>

	中國 電力分部	境外分部	其他分部	總計
2019年12月31日				
分部資產	354,648,084	43,122,947	9,857,566	407,628,597
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	39,564,514	716,642	251,957	40,533,113
對聯營公司投資	13,187,050	-	3,540,265	16,727,315
對合營公司投資	1,239,866	-	1,232,556	2,472,422
分部負債	(262,154,063)	(27,397,122)	(2,552,860)	(292,104,045)
2018年12月31日				
分部資產	345,057,426	40,886,478	10,406,648	396,350,552
其中：				
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	18,467,651	581,225	492,585	19,541,461
對聯營公司投資	12,351,738	-	3,275,398	15,627,136
對合營公司投資	1,111,854	-	1,239,876	2,351,730
分部負債	(269,224,115)	(25,600,861)	(2,683,920)	(297,508,896)

將對外交易收入調節至營業收入：

	<u>截至12月31日止年度</u>	
	<u>2019年</u>	<u>2018年</u>
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	173,484,801	169,861,165
調節項：		
中國企業會計準則下同一控制企業合併的 重述影響	-	(310,541)
國際財務報告準則確認BOT相關收入的影響*	524,600	-
	<u>174,009,401</u>	<u>169,550,624</u>

* BOT指建設－經營－轉讓

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>2019年</u>	<u>2018年</u>
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	4,766,711	3,622,485
調節項：		
與總部有關的虧損	(155,395)	(354,162)
華能財務投資收益	200,810	166,864
其他權益工具投資的股利收益	685	1,168
中國企業會計準則下同一控制企業合併的重 述影響	-	7,121
其他國際財務報告準則調整的影響*	(1,693,351)	(1,470,329)
	<u>3,119,460</u>	<u>1,973,147</u>

將分部資產調節至總資產：

	12月31日	
	<u>2019年</u>	<u>2018年</u>
分部資產(按中國企業會計準則編製)	407,628,597	396,350,552
調節項：		
對華能財務的投資	1,416,183	1,391,431
遞延所得稅資產	3,271,488	3,143,465
預繳所得稅	139,617	134,477
其他權益工具投資	779,217	2,083,419
總部資產	361,441	338,113
其他國際財務報告準則調整的影響*	14,653,520	16,461,854
國際財務報告準則合併資產負債表中總資產	<u>428,250,063</u>	<u>419,903,311</u>

將分部負債調節至總負債：

	12月31日	
	<u>2019年</u>	<u>2018年</u>
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(292,104,045)	(297,508,896)
調節項：		
當期所得稅負債	(748,957)	(231,299)
遞延所得稅負債	(996,021)	(1,050,326)
總部負債	(2,458,677)	(2,864,737)
其他國際財務報告準則調整的影響*	(1,563,317)	(2,126,383)
國際財務報告準則合併資產負債表中總負債	<u>(297,871,017)</u>	<u>(303,781,641)</u>

其他重要項目：

	報告分部合計	總部	華能財務 投資收益	中國企業 會計準則下 同一控制 企業合併 的重述影響	其他國際 財務報告準則 調整的影響*	合計
截至2019年12月31日止年度						
總收入	173,484,801	-	-	-	524,600	174,009,401
利息費用	(10,683,164)	(79,554)	-	-	-	(10,762,718)
折舊及攤銷費用	(20,873,095)	(14,147)	-	-	(1,079,563)	(21,966,805)
資產減值損失	(5,811,820)	-	-	-	(373,037)	(6,184,857)
信用減值損失	(74,557)	-	-	-	-	(74,557)
聯營及合營公司投資收益	986,310	-	200,810	-	(1,498)	1,185,622
非流動資產處置淨收益/(損失)	(137,088)	-	-	-	67,639	(69,449)
所得稅費用	(2,434,897)	-	-	-	423,642	(2,011,255)
截至2018年12月31日止年度						
總收入	169,861,165	-	-	(310,541)	-	169,550,624
利息費用	(10,446,704)	(98,398)	-	58,690	-	(10,486,412)
折舊及攤銷費用	(19,826,289)	(26,122)	-	167,910	(1,231,613)	(20,916,114)
資產減值損失	(1,146,152)	-	-	(8)	(650,322)	(1,796,482)
信用減值損失	(42,578)	-	-	1,611	-	(40,967)
聯營及合營公司投資收益	1,684,659	-	166,864	-	(28,108)	1,823,415
非流動資產處置淨收益/(損失)	69,123	(5)	-	-	(26,612)	42,506
所得稅費用	(1,028,947)	-	-	3,936	381,838	(643,173)

* 其他國際財務報告準則調整主要為重分類調整、與企業合併相關的調整及借貸調整。除重分類調整之外的準則間調整將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

地區資訊(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	
	2019年	2018年
中國	155,873,940	157,547,764
境外	18,135,461	12,002,860
合計	<u>174,009,401</u>	<u>169,550,624</u>

本公司及其子公司對外交易收入的區域劃分是依據電力輸送、產品銷售以及服務提供的所在地確定的。

(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:

	截至12月31日止	
	2019年	2018年
中國	327,410,156	317,850,476
境外	24,830,127	23,302,942
合計	<u>352,240,283</u>	<u>341,153,418</u>

上述非流動資產資訊基於資產所屬地理位置。

本公司及其子公司對外部收入的比例等於或大於對外交易收入10%的主要客戶資料見下表:

2019年，本公司及其子公司對同受國家電網有限公司控制下屬電網公司收入比例約佔對外交易收入79% (2018年：76%)。來自國家電網有限公司之子公司的收入超過10%的資訊如下：

	截至12月31日止年度			
	2019年		2018年	
	金額	比例	金額	比例
國網山東省電力公司	29,575,604	17%	31,156,948	18%

(c) 合同資產及合同負債

合同資產主要是本公司及其子公司已向客戶轉讓商品或提供勞務但尚未開具發票而產生的收取對價的權利。本公司及其子公司在根據合同取得無條件收取對價的權利時將合同資產轉入應收款項。

合同負債主要為預收的售熱收入及管道初裝費用。年初合同負債中有人民幣2.24億元於2019年確認為管網配套服務收入，年初合同負債中有人民幣17.32億元於2019年確認為售熱收入。

截至2019年12月31日，歸屬於合同負債管網配套費的交易費用的分攤金額如下：

	2019/12/31	2018/12/31
	RMB'000	RMB'000
一年以內	220,046	224,230
一年以上	2,223,208	2,024,452
合計	2,443,254	2,248,682

上述與管網配套費有關的履約義務的交易價格將於一年以上確認為收入，管網配套費按17年攤銷，上述披露不包含含有限制條件的可變對價。

4 所得稅費用

	截至12月31日止年度	
	2019	2018
當年所得稅費用	2,481,585	1,418,993
遞延所得稅費用	(470,330)	(775,820)
合計	<u>2,011,255</u>	<u>643,173</u>

於2019年度及2018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政策的境內分公司和子公司外，本公司及其他分公司與子公司適用的所得稅率為25%。

2019年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2018年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

本公司之境外新加坡子公司適用所得稅稅率為17%(2018年：17%)。

本公司之境外巴基斯坦從事發電業務的子公司因適用巴基斯坦2015年財政法案享受所得稅豁免。本公司之境外巴基斯坦從事運維業務的子公司，於2019年7月1日前，按下述三者孰高計算繳納所得稅：1)稅務利潤的29% (「正常稅金」)；2)會計利潤的17% (「選擇稅金」)；3)收入的8% (「最低稅金」)。年度實際繳納稅金超過正常稅金的部分可以在以後年度遞延：最低稅金及選擇稅金超過正常稅金的部分分別可以遞延5年及10年。自2019年7月1日起，最低稅金超過正常稅金的部分以後年度不可遞延。

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：

	<u>截至12月31日止年度</u>	
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
中國法定所得稅率	25.00%	25.00%
子公司使用不同稅率的影響	(7.33%)	(3.56%)
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性 差異和可抵扣虧損的影響	(6.00%)	(2.66%)
未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損影響	27.76%	29.49%
未確認遞延所得稅資產的暫時性差異影響	34.68%	5.92%
非應納稅收入影響	(10.44%)	(28.53%)
不得扣除的費用影響	3.18%	11.22%
其他	(2.38%)	(4.27%)
	<hr/>	<hr/>
實際稅率	<u>64.47%</u>	<u>32.61%</u>

5 其他非流動資產

其他非流動資產詳情列示如下：

	於12月31日	
	2019	2018
應收融資租賃款(i)	10,519,845	10,811,603
待抵扣增值稅進項	4,172,871	3,282,075
預付前期工程款	788,081	987,469
無形資產(ii)	784,594	698,541
華能集團盈利預測補償款(iii)	–	440,551
預付容量指標款(iv)	–	303,399
預付電網接入費	37,484	113,587
合同資產	642,557	92,995
其他	1,659,573	2,605,839
合計	<u>18,605,005</u>	<u>19,336,059</u>

註：

- (i) 本公司之一家子公司如意巴基斯坦能源與CCPA-G簽署購電協議，規定以經巴基斯坦電力監管委員會批覆的電價機制向其出售生產的所有電力。根據購電協議及電價機制，實質上電力資產相關的幾乎所有風險和報酬已轉移給CCPA-G，因此按向CCPA-G的融資租賃租出進行會計處理。
- (ii) 無形資產主要包括軟件和專利技術等。2019年無計提的無形資產減值(2018年：無)。
- (iii) 本公司於2017年1月1日從華能集團收購了山東發電等幾家子公司。根據與該次收購相關的利潤補償協議，華能集團應根據山東發電相關子公司的2017年至2019年補償期間的累計實際淨利潤與累計預測淨利潤的差額，以現金方式對本公司進行補償。截至2019年12月31日，確認以上提到的華能集團或有對價公允價值為4.58億元(2018年12月31日：9.91億元)，計入其他應收款和資產。利潤補償僅與2019年有關。
- (iv) 這代表該集團的子公司在以前年度為建設熱電聯產項目而購買的容量指標配額。管理層根據當前市場狀況的變化，評估其在可預見的未來無法使用，因此本期容量指標款全額計提減值。

6 應收賬款

	As at 31 December	
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
應收賬款	26,911,837	24,804,671
應收票據	5,552,422	4,621,180
	32,464,259	29,425,851
減：壞賬準備	195,320	146,913
合計	32,268,939	29,278,938
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤餘成本	25,547,258	24,804,671
— 以公允價值計量計入其他綜合收益	1,364,579	—
應收票據		
— 按攤餘成本	5,552,422	4,621,180

應收賬款原值按幣種列示如下：

	於12月31日	
	2019	2018
人民幣	29,382,384	26,879,470
新加坡元之等值人民幣	1,077,008	1,016,299
美元之等值人民幣	39,146	6,673
盧比之等值人民幣	1,965,721	1,523,409
合計	<u>32,464,259</u>	<u>29,425,851</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。如意巴基斯坦能源與CPPA-G簽訂的購電協議中約定的信用期為一個月。

於2019年12月31日，本公司及其子公司無應收賬款質押給銀行(2018年：無)。

本集團對其應收賬款不持有任何抵押品或其他信用增級或其他信用增級。應收賬款是無息的。

有關應收票據的質押情況，請參見附註9。

年度信用損失準備的變動和分析如下：

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
年初餘額	(146,913)	(112,086)
計提	(64,838)	(40,064)
轉回	16,596	4,728
轉銷	-	607
外幣報表折算差額	<u>(165)</u>	<u>(98)</u>
年末餘額	<u><u>(195,320)</u></u>	<u><u>(146,913)</u></u>

應收賬款的賬齡分析如下：

	<u>於12月31日</u>	
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
1年以內	31,566,008	28,379,742
1年至2年	696,401	833,358
2年至3年	57,667	29,517
3年以上	<u>144,183</u>	<u>183,234</u>
合計	<u><u>32,464,259</u></u>	<u><u>29,425,851</u></u>

於2019年12月31日，應收票據的期限為1至12個月（2018年：1至12個月）。

7 普通股股利及其他權益工具的累計分派

(a) 普通股股利

於2020年3月31日，董事會提議每普通股派發現金股利人民幣0.135元，合計人民幣2,119,242,603.47元。本提議尚待年度股東大會批准。

於2019年6月12日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2018年度紅利人民幣0.10元(2017年：人民幣0.1元)，合計約人民幣15.70億元(2017年：人民幣15.20億元)。

(b) 其他權益工具的累積分派

其他權益工具在合併財務報表中被視為權益科目。2019年度按適用利率計算的歸屬於其他權益持有者的淨利潤為人民幣6.86億元，2019年度本公司已支付其他權益工具持有者的累積分派人民幣6.18億元。

8 長期債券

截至2019年12月31日，本集團的未償公司債券、中期票據和債務融資工具總結如下：

債券名稱	面值	發行日期	債券期限	票面利率	實際利率	發行金額	2018年		按面值計			2019年	
							12月31日	12月31日	年初餘額	本年發行	提利息	折溢價攤銷	本年償還
	人民幣千元					人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
2014年第一期中期票據(5年期)	4,000,000	2014年7月	5年	5.30%	5.37%	4,000,000	3,993,479	-	112,679	6,521	(4,000,000)	-	
2016年第一期公司債(5年期)	3,000,000	2016年6月	5年	3.48%	3.48%	3,000,000	3,000,010	-	104,400	62	-	3,000,072	
2016年第一期公司債(10年期)	1,200,000	2016年6月	10年	3.98%	3.98%	1,200,000	1,199,973	-	47,760	12	-	1,199,985	
2017年第一期中期票據(5年期)	5,000,000	2017年7月	5年	4.69%	4.90%	5,000,000	5,000,939	-	234,500	939	-	5,001,878	
2017年第一期私募債(3年期)	500,000	2017年7月	3年	4.75%	4.81%	500,000	499,563	-	23,750	283	-	499,846	
2017年第一期公司債(3年期)	2,300,000	2017年11月	3年	4.99%	4.99%	2,300,000	2,299,916	-	114,770	46	-	2,299,962	
2018年第一期公司債(3年期)	1,500,000	2018年4月	3年	4.90%	4.90%	1,500,000	1,500,010	-	73,500	30	-	1,500,040	
2018年第一期中期票據(3年期)	3,000,000	2018年5月	3年	4.80%	4.91%	3,000,000	2,993,135	-	144,000	2,934	-	2,996,069	
2018年第二期中期票據(3年期)	2,000,000	2018年7月	3年	4.41%	4.56%	2,000,000	1,998,518	-	88,200	2,824	-	2,001,342	
2018年第一期私募債(3年期)	2,500,000	2018年7月	3年	4.68%	4.81%	2,500,000	2,492,636	-	117,000	2,911	-	2,495,547	
2018年第二期公司債(10年期)	5,000,000	2018年9月	10年	5.05%	5.05%	5,000,000	4,999,963	-	252,500	30	-	4,999,993	
2019年第一期公司債(10年期)	2,300,000	2019年4月	10年	4.70%	4.70%	2,300,000	-	2,300,000	74,725	(10)	-	2,299,990	
2019年第二期公司債(3年期)	1,000,000	2019年7月	3年	3.55%	3.55%	1,000,000	-	1,000,000	17,071	7	-	1,000,007	
2019年第一期中期票據(3年期)	500,000	2019年7月	3年	3.55%	3.65%	500,000	-	500,000	8,051	(1,241)	-	498,759	
2019年第一期中期票據(5年期)	1,500,000	2019年7月	5年	3.85%	3.96%	1,500,000	-	1,500,000	26,193	(6,567)	-	1,493,433	
合計						35,300,000	29,978,142	5,300,000	1,439,099	8,781	(4,000,000)	31,286,923	

9 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	
	2019	2018
應付賬款及應付票據	15,850,958	14,683,707
應付承包商的建築成本	12,695,720	12,353,097
應付承包商質保金	1,537,024	1,557,737
預提利息	1,276,703	1,152,767
其他	5,909,676	5,391,372
合計	<u>37,270,081</u>	<u>35,138,680</u>

於2019年12月31日，人民幣89,000千元的應付票據由應收票據作為質押形成。
(2018年12月31日：無)

於2019年12月31日及2018年12月31日，應付賬款和其他負債是無息的。

包含於應付賬款及其他負債之中的金融負債餘額按幣種列示如下：

	於12月31日	
	2019	2018
人民幣	34,996,912	33,354,665
新加坡元之等值人民幣	1,024,453	561,064
美元之等值人民幣	940,749	1,075,678
日元之等值人民幣	12,564	10,088
歐元之等值人民幣	1,194	—
巴基斯坦盧比之等值人民幣	294,209	137,185
合計	<u>37,270,081</u>	<u>35,138,680</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2019	2018
1年以內	15,435,470	14,423,179
1年至2年	311,880	143,514
2年以上	103,608	117,014
合計	<u>15,850,958</u>	<u>14,683,707</u>

10 其他權益工具

(a) 於2019年12月31日，發行在外的其他權益工具情況表：

發行在外的金融工具	發行時間	會計分類	利率	發行價格	數量	基礎		轉股條件	轉換情況
						面值	期限		
				人民幣千元		人民幣千元			
2017年可續期公司債券品種一(第一期)	2017年9月	權益工具	5.05%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2017年可續期公司債券品種二(第一期)	2017年9月	權益工具	5.17%	0.1	25,000,000	2,500,000	5年	無	無
英大保險籌資計劃(第一期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	3,283,000	8年	無	無
英大保險籌資計劃(第二期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	827,000	8年	無	無
英大保險籌資計劃(第三期)	2018年9月	權益工具	5.79%	-	-	890,000	8年	無	無
人壽資產籌資計劃(第一期)	2019年9月	權益工具	5.05%	-	-	2,070,000	8年	無	無
人保資產籌資計劃(第一期)	2019年9月	權益工具	5.10%	-	-	930,000	10年	無	無
2019年度第二期中期票據	2019年10月	權益工具	4.08%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
2019年度第三期中期票據	2019年10月	權益工具	4.05%	0.1	20,000,000	2,000,000	3年	無	無
人壽資產籌資計劃(第二期)	2019年10月	權益工具	5.05%	-	-	2,260,000	8年	無	無
人保資產籌資計劃(第二期)	2019年10月	權益工具	5.10%	-	-	1,740,000	10年	無	無
2019年度第四期中期票據品種一	2019年11月	權益工具	4.15%	0.1	25,000,000	2,500,000	3年	無	無
2019年度第四期中期票據品種二	2019年11月	權益工具	4.53%	0.1	15,000,000	1,500,000	5年	無	無
合計						<u>25,000,000</u>			

(b) 主要條款

2017年，本公司發行兩個品種總額分別約人民幣25億元可續期公司債券。該可續期公司債按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，初始利率分別為5.05%及5.17%。可續期公司債券利息作為分派入賬，利息於每年9月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。可續期公司債券無固定到期日，在每週期末本公司有權選擇將可續期公司債券延長1個週期，或選擇在該週期末到期全額償付。可續期公司債券利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2018年，本公司分三期發行英大保險籌資計劃(「英大計劃」)共計人民幣50億元。該英大計劃無固定週期，初始利率5.79%。利息於每年6月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。英大計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。英大計劃利率將分別於劃款日起滿8年至10年、10年至12年以及12年之後的期限內重置，重置利率分別為：按初始利率加300個基點與劃款日起滿8年的十年期國債到期收益率加600個基點孰高計算；按初始利率加600個基點與劃款日起滿10年的十年期國債到期收益率加900個基點之和孰高計算；按初始利率加900個基點與劃款日起滿12年的十年期國債到期收益率加1,200個基點之和孰高計算。

2019年，公司分兩期發行人壽資產籌資計劃(「人壽計劃」)共計人民幣43.3億元。該人壽計劃無固定週期，初始利率5.05%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人壽計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿8年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人壽計劃利率將於劃款日起滿8年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.05%，此後保持不變。

2019年，公司分兩期發行人保資產籌資計劃(「人保計劃」)共計人民幣26.7億元。該人保計劃無固定週期，初始利率5.10%。利息於每年3月、6月、9月和12月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)，本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。人保計劃無固定到期日，本公司有權於籌資資金劃款日起滿10年後的每一個利息支付日選擇延長期限，或選擇在該利息支付日全額償付。人保計劃利率將於劃款日起滿10年後重置，重置利率為初始利率加300個基點，即8.10%，此後保持不變。

2019年10月，本公司發行兩筆總額分別約人民幣20億元中期票據。該中期票據按面值發行，兩期中期票據分別以3年為週期，初始利率分別為4.08%和4.05%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年10月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。兩筆中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

2019年11月，本公司發行兩個品種分別為人民幣25億元和15億元的中期票據。該中期票據按面值發行，兩個品種分別以3年和5年為週期，初始利率分別為4.15%及4.53%。中期票據利息作為分派入賬，利息於每年11月支付，除非發生強制付息事件(包括向本公司普通股股東分配股利及減少註冊資本)。本公司有權遞延當期利息以及已經遞延的所有利息。中期票據無固定到期日，本公司在特定時點有權贖回中期票據。中期票據票面利率將於首個到期日及首個到期日後遞延週期重置，後續週期利率為當期基準利率、初始利差及300個基點總和。

基於交易條款，本公司將上述可續期公司債、籌資計劃和中期票據作為其他權益工具入賬。截至2019年12月31日，按適用利率計算的歸屬於其他權益工具持有者的淨利潤為人民幣6.86億元。

(c) 年末發行在外的其他權益工具變動情況表：

發行在外的金融工具	年初		本年發行		累計利息		年末	
	數量	賬面價值	數量	賬面價值	本年計提	本年支付	數量	賬面價值
		人民幣千元		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元		人民幣千元
2017年可續期公司債券品種一(第一期)	25,000,000	2,533,872	-	-	126,158	(126,250)	25,000,000	2,533,780
2017年可續期公司債券品種二(第一期)	25,000,000	2,534,678	-	-	129,155	(129,250)	25,000,000	2,534,583
英大保險籌資計劃(第一期)	-	3,288,808	-	-	192,726	(192,726)	-	3,288,808
英大保險籌資計劃(第二期)	-	828,463	-	-	48,548	(48,548)	-	828,463
英大保險籌資計劃(第三期)	-	891,575	-	-	52,247	(52,247)	-	891,575
人壽資產籌資計劃(第一期)	-	-	-	2,070,000	29,037	(25,553)	-	2,073,484
人保資產籌資計劃(第一期)	-	-	-	930,000	12,911	(11,989)	-	930,922
2019年度第二期中期票據	-	-	20,000,000	1,994,811	16,722	-	20,000,000	2,011,533
2019年度第三期中期票據	-	-	20,000,000	1,996,222	15,049	-	20,000,000	2,011,271
人壽資產籌資計劃(第二期)	-	-	-	2,260,000	20,606	(16,802)	-	2,263,804
人保資產籌資計劃(第二期)	-	-	-	1,740,000	16,023	(14,297)	-	1,741,726
2019年度第四期中期票據 品種一	-	-	25,000,000	2,495,283	16,158	-	25,000,000	2,511,441
2019年度第四期中期票據 品種二	-	-	15,000,000	1,495,849	10,582	-	15,000,000	1,506,431
合計		<u>10,077,396</u>		<u>14,982,165</u>	<u>685,922</u>	<u>(617,662)</u>		<u>25,127,821</u>

11 合併資產負債表補充財務資料

於2019年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣808.39億元(2018年：人民幣764.07億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣2,866.30億元(2018年：人民幣2,816.97億元)。

12 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	
	2019年	2018年
利息支出總額	11,342,526	10,982,230
減：於物業、廠房及設備中的資本化借款費用	579,808	495,818
計入合併綜合收益表中的利息費用	10,762,718	10,486,412
其中：租賃負債利息支出	171,573	—
核數師酬金－審計服務	42,019	68,750
經營性租賃	—	377,162
經營租賃下的最低租賃付款額， 不包括在租賃負債計量中的租賃付款額	234,139	—
燃料	97,686,799	105,736,173
物業、廠房及設備折舊(註i)	21,130,076	20,466,423
使用權資產折舊(註i)	734,827	—
土地使用權攤銷(註i)	—	344,068
其他非流動資產攤銷	101,902	105,623
物業、廠房及設備減值損失	5,719,990	989,778
商譽減值損失	—	409,371
採礦權減值損失	—	135,085
其他非流動資產減值損失	464,867	8,432
應收款項信用損失	74,557	40,967
計提的存貨跌價準備	22,453	253,816
非流動資產處置淨收益	(69,449)	(42,506)
政府補助	(818,101)	(521,380)
包含於其他投資收益中的		
—其他權益工具投資股利收益	(685)	(1,168)
—處置子公司的淨收益	(256,009)	—
—處置合營公司的損失	—	270,741
包含於金融資產／負債公允價值變動(收益)／ 損失中的		
—企業合併的或有對價	(17,175)	(746,850)
—交易性衍生工具公允價值變動損失	(19,492)	20,007

營業成本及費用－其他中主要包括物業、廠房及設備、商譽、採礦權和其他非流動資產減值損失、處置合營公司損失、替代電量支出、保險費、政府補助以及其他費用。

注i：採用《國際財務報告準則第16號》後，融資租賃資產的折舊從「不動產、廠房和設備」重分類為「使用權資產」，土地使用權的攤銷從「土地使用權」重分類為「使用權資產」。

13 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司普通股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：

	截至12月31日止年度	
	2019	2018
歸屬於本公司權益持有者的合併淨利潤	766,345	734,435
減：其他權益工具累計利息	685,922	342,349
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	80,423	392,086
發行在外的普通股加權平均數('000)*	15,698,093	15,283,335
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	0.01	0.03

* 普通股的加權平均數計算過程如下：

	2019	2018
	'000	'000
年初已發行普通股股數	15,698,093	15,200,383
發行新股的影響	–	82,952
年末普通股的加權平均數	15,698,093	15,283,335

2019年度和2018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。

14. 資產收購、處置及其他

(a) 通過收購資產取得的子公司

於2019年11月28日，本集團之子公司江西清潔能源與協力廠商訂立股權轉讓協議。據此，協力廠商同意出售而本集團同意以人民幣99.84百萬元收購宏源電力100%股權。轉讓價款已於2019年12月27日支付完畢並且股權轉讓交易於同日完成。截至收購日，宏源電力除在光伏建工程外無其他業務和資產，因此在收購日無法有任何產出。因此，管理層確定該收購不構成會計目的的企業合併。

(b) 處置

2019年5月31日，洛陽陽光發電有限公司(「洛陽陽光」)向洛陽市中級人民法院(「洛陽法院」)申請破產。2019年7月23日，洛陽法院宣佈洛陽陽光破產。洛陽陽光從此沒有被集團納入合併。本集團確認洛陽陽光分拆後淨收益為人民幣111百萬元。

處置的淨資產詳情如下：

	<u>處置日</u>
	<u>人民幣千元</u>
處置淨資產：	
物業、廠房及設備	54,572
無形資產	56,364
存貨	6,170
應收賬款	61,101
其他應收款項及資產	23,955
現金及現金等價物	1,667
應付帳款及其他負債	177,429
有息貸款和借款	<u>353,000</u>
淨資產	(326,600)
洛陽陽光處置利得	<u>326,600</u>
應收洛陽陽光損失	<u>(215,800)</u>
處置淨影響	<u>110,800</u>
對價	<u><u>—</u></u>

洛陽陽光處置現金及現金等價物的現金流量分析如下：

	<u>處置日</u>
收到的現金對價	—
處置現金及銀行存款	<u>(1,667)</u>
處置洛陽陽光現金及現金等價物淨流出	<u><u>(1,667)</u></u>

(c) 瑞金發電少數股東增資

本公司於2019年9月4日與第三方簽訂增資協議，第三方以現金64,788萬形式認購瑞金發電50%股權。2019年12月秦煤集團與本公司簽訂一致行動函。本集團原擁有瑞金發電的100%股權。於2019年9月4日，本集團與第三方就瑞金發電訂立增資協議。根據該協議，第三方以現金形式認購增資款為人民幣648百萬，其中610百萬元作為註冊資本。交易完成後，瑞金發電的註冊資本為人民幣12.20億元，其中本集團持有瑞金發電的股權由100%減少至50%。於2019年12月28日，本集團與第三方股東簽訂一致行動協議，該協議立即生效。根據一致行動協議，第三方股東同意與本集團在重大財務和經營的決策上保持一致。因此，本集團仍對瑞金發電擁有控制權。

15 持有待售處置組

2018年7月31日山東發電與華能泰山電力有限公司(「泰山電力」)簽訂《華能泰山電力有限公司與華能山東發電有限公司關於若干權益的轉讓協議》(「轉讓協議」)，約定泰山電力將持有包括萊州風電80%的權益轉讓給山東發電。因協議簽訂時，萊州風電部分風機存在按照政府要求強制拆除的風險，因此協議約定泰山電力有義務於2018年12月31日前與相關政府部門溝通取得風機是否需要進行拆除的明確書面文檔，如2018年12月31日前未取得相關政府部門明確書面文檔，則雙方同意簽署補充協議，約定泰山電力自行或指定第三方以2018年12月31日的公允價值用現金回購山東公司持有的萊州風電註冊資本中80%的權益(收購協議約定不少於萊州風電股權的公允價值)。

2018年12月，按收購協議中的描述，由於萊州風電部分風力發電機已拆除，山東電力擬將萊州風電80%的股權出售回泰山電力。萊州風電的資產和負債在合併財務報表中列示為持有待售的處置組。

於2019年，部分風機被拆除，處置損失為人民幣1.66億元。同年，山東電力、泰山電力和華能集團下屬的華能能源通信控股有限公司(簡稱「華能能源通信」)簽訂協議，泰山電力指定華能能源通信向山東電力購買萊州風電80%的股權，現金對價105萬元。萊州風電的處置不構成本集團的終止經營。

交易於2019年12月27日完成。處置日，處置組淨資產的賬面價值如下：

	<u>處置日</u>
	<u>人民幣千元</u>
固定資產及其他非流動非資產	364,184
土地使用權	29,924
其他非流動資產	1,752
存貨	3
其他應收款及資產	3,006
應收賬款	44,603
貨幣資金	28,208
長期借款	513,200
應付賬款及其他負債	67,514
應交稅費	2,365
一年內到期的其他非流動負債	68,800
非控制股東權益	<u>(36,040)</u>
持有待售資產合計	<u>(144,159)</u>
對價	1,050
處置子公司的利得	145,209
處置風機損失	<u>(165,540)</u>
淨影響	<u>(20,331)</u>
對價組成：	
2019年收到現金	<u>525</u>
截至2019年12月31日的應收款項	<u>525</u>
合計對價	<u><u>1,050</u></u>

處置萊州風電對現金流的影響：

	2019
	<u>人民幣千元</u>
合併對價	525
處置現金及現金等價物	<u>(28,208)</u>
處置萊州風電對現金流的淨影響	<u><u>(27,683)</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. 數據和財務指標

	單位	2019年	2018年	變動比例
營業收入	元	173,484,800,604	169,861,164,810	2.13
利潤總額	元	4,812,811,296	3,436,354,148	40.06
歸屬於本公司股東的淨利潤	元	1,686,459,523	1,438,881,447	17.21
歸屬於本公司股東的扣除 非經常性損益的淨利潤	元	780,116,447	1,420,307,539	-45.07
基本和及稀釋每股收益	元/股	0.06	0.07	-14.29
扣除非經常性損益後的基本每股收益	元/股	0.01	0.07	-85.71
加權平均淨資產收益率	%	1.37	1.88	-27.13
扣除非經常性損益後的加權 平均淨資產收益率	%	0.13	1.83	-92.90
經營活動產生的現金流量淨額		37,324,194,263	28,891,889,295	29.19
	單位	2019年	2018年	變動比例
總資產	元	413,596,544,694	403,441,456,827	2.52
歸屬於本公司股東權益	元	98,558,643,318	83,234,629,238	18.41

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普通股股東的淨利潤 / 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. 非經常性損益明細表

	<u>2019年金額</u>
非流動資產處置損益，包括已計提資產減值準備的沖銷部分	137,087,651
計入當期損益的政府補助(與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)(註1)	952,506,222
除同公司正常經營業務相關的有效套期業務外，持有交易性金融資產、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生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、衍生金融資產、交易性金融負債、衍生金融負債和其他債權投資取得的投資收益	48,175,813
單獨進行減值測試的應收款項、合同資產減值準備轉回	16,895,756
收到貸款擔保賠償款	107,055,891
對外委託貸款取得的損益	3,747,447
除上述各項之外的其他營業外收入和支出(註2)	(46,264,483)
其他符合非經常性損益定義的損益項目(註3)	<u>207,369,532</u>
	1,426,573,829
所得稅影響數	<u>(240,282,520)</u>
少數股東權益影響數(稅後)	<u>(279,948,233)</u>
	<u><u>906,343,076</u></u>

註1：本公司及其子公司對非經常性損益項目的確認依照《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第1號——非經常性損益》(證監會公告[2008]43號)的規定執行。

將其列舉的非經常性損益項目界定為經常性損益的項目如下：

	2019年金額	原因
增值稅即征即退稅	77,102,770	與公司正常經營業務密切相關

註2：於2019年度除上述各項之外的其他營業外收入主要為本公司之子公司的核銷往來款、接收三供一業補助款等，其他營業外支出主要為本公司及其子公司的對外捐贈、罰款支出等。

註3：於2019年度其他符合非經常性損益定義的損益項目為委託管理費及受托經營取得的托管費收入，以及處置長期股權投資產生的投資收益。

3. 利潤表

	2019年合併	2018年合併	2019年公司	2018年公司
營業收入	173,484,800,604	169,861,164,810	48,071,543,553	50,040,119,723
減：營業成本	148,172,342,204	150,659,436,086	41,015,466,215	44,453,842,538
税金及附加	1,832,974,908	1,807,206,081	527,616,315	567,929,876
銷售費用	116,893,772	42,176,050	21,349,145	18,126,506
管理費用	4,553,687,087	4,233,217,379	1,789,808,464	1,770,383,547
研發費用	65,021,719	46,219,278	61,462,171	40,932,718
財務費用	10,708,586,167	10,470,289,200	3,664,456,970	4,381,744,452
其中：利息費用	10,762,718,101	10,545,102,773	3,674,049,037	4,314,202,832
利息收入	264,553,509	235,738,181	44,153,189	45,236,331
加：其他收益	916,585,687	625,212,597	176,960,959	176,846,811
投資收益	1,413,166,379	1,572,854,761	5,422,382,784	2,914,296,582
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	1,187,119,427	1,851,522,438	(1,086,973,444)	625,254,465
以攤餘成本計量的金融資產終止				
確認損失	(9,896,250)	-	-	-
公允價值變動收益/(損失)	19,491,687	(20,007,041)	-	-
信用減值損失	(74,556,813)	(42,578,214)	(3,200,000)	(98,838)
資產減值損失	(5,811,820,202)	(1,146,151,509)	(559,886,119)	(1,685,207,337)
資產處置收益	141,000,698	56,493,019	8,842,564	-
營業利潤	4,639,162,183	3,648,444,349	6,036,484,461	212,997,304
加：營業外收入	391,300,175	175,863,391	27,118,364	84,845,282
減：營業外支出	217,651,062	387,953,592	40,957,295	112,062,598
利潤總額	4,812,811,296	3,436,354,148	6,022,645,530	185,779,988
減：所得稅費用	2,434,897,405	1,028,946,553	518,722,056	24,412,594
淨利潤	2,377,913,891	2,407,407,595	5,503,923,474	161,367,394
其中：同一控制下企業合併中被合併方合併				
前淨虧損	-	(11,058,303)	-	-
按經營持續性分類				
持續經營淨利潤	2,377,913,891	2,407,407,595	5,503,923,474	161,367,394
按所有權歸屬分類				
歸屬於母公司股東的淨利潤	1,686,459,523	1,438,881,447	5,503,923,474	161,367,394
少數股東損益	691,454,368	968,526,148	-	-

	2019年合併	2018年合併	2019年公司	2018年公司
其他綜合收益的稅後淨額	570,888,167	(418,889,206)	310,771,877	(245,285,842)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	731,669,176	(394,333,610)	-	-
不能重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下不能轉損益的其他綜合收益/ (虧損)	367,528,644	(18,858,092)	367,528,642	(18,858,092)
其他權益工具投資公允價值變動	(55,199,947)	1,058,984	(61,012,602)	1,535,425
將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,167,397	(241,587,264)	1,167,397	(241,587,264)
現金流量套期儲備	132,648,447	(469,664,609)	3,088,440	13,624,089
外幣財務報表折算差額	285,524,635	334,717,371		
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	(160,781,009)	(24,555,596)	-	-
綜合收益總額	2,948,802,058	1,988,518,389	5,814,695,351	(83,918,448)
其中：				
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	2,418,128,699	1,044,547,837	5,814,695,351	(83,918,448)
歸屬於少數股東的綜合收益總額	530,673,359	943,970,552	-	-
每股收益				
基本每股收益	0.06	0.07	-	-
稀釋每股收益	0.06	0.07	-	-

4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則編報差異調節表

按中國企業會計準則編製的財務報表與按國際財務報告準則編製的合併財務報表的主要差異如下：

	歸屬於母公司股東的淨利潤	
	2019年度	2018年度
	人民幣元	人民幣元
按中國會計準則	1,686,459,523	1,438,881,447
按國際財務報告準則調整的項目及金額：		
同一控制下企業合併會計處理差異及		
有關資產折舊，攤銷，處置和減值差異(a)	(1,611,156,563)	(1,232,972,748)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(b)	(27,015,843)	(27,015,843)
其他	(55,178,733)	(199,281,792)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(c)	423,642,122	381,837,805
上述調整歸屬於少數股東損益／權益的部分	349,594,586	372,987,121
按國際財務報告準則	<u>766,345,092</u>	<u>734,435,990</u>

(a) 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，並且將其財務資料予以合併。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。購買日後出現的或有對價調整也作為權益事項進行會計處理。

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。對於非權益類的或有對價，若其公允價值變動不屬於計量期間的調整，在每個報告日以其公允價值進行計量，並在損益中確認公允價值變動。

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。

(b) 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，本年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。

(c) 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。