

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份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



CGN Power Co., Ltd.*

中國廣核電力股份有限公司

(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股票代碼：1816)

**截至2018年12月31日止年度之
全年業績公告**

財務摘要

截至2018年12月31日止年度：

- 本集團營業收入約為人民幣50,827,919千元，比去年(已重述)增長11.4%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣8,702,633千元，比去年(已重述)下降9.0%。
- 扣除非經常性損益的影響後，歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣8,609,513千元，比去年(已重述)增長8.0%。
- 董事會建議派發末期現金股息每股人民幣0.072元(含稅)。

註：董事會於2019年2月26日宣佈，自即日起本公司將根據中國企業會計準則(「中國企業會計準則」)及相關規定披露其財務報告(包括於本公告披露及載列的年度業績及相關財務資料)。

* 僅供識別

中國廣核電力股份有限公司(「公司」、「本公司」或「我們」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司#(「本集團」)截至2018年12月31日止年度(「報告期」)之合併經營業績，連同2017年的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2018年12月31日止年度財務資料乃基於中國企業會計準則以及香港《公司條例》(香港法例第622章)(「香港《公司條例》」)的披露要求而編製的經審計合併財務報表。

根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)於2010年12月刊發的《有關接受在香港上市的內地註冊成立公司採用內地的會計及審計準則以及聘用內地會計師事務所的諮詢總結》，於中華人民共和國(「中國」)註冊成立並於香港上市的發行人獲准根據中國企業會計準則編製其財務報表，而經中國財政部及中國證券監督管理委員會(「中國證監會」)批准的中國會計師事務所獲准根據中國註冊會計師審計準則審核該等財務報表(「該安排」)。

考慮到該安排及中國企業會計準則及國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則的持續趨同，為推進就本公司建議A股發行向中國證監會申請的程序，統一本公司在兩地的財務資料披露，以及為改善效率及節省披露成本，按公司章程規定以及適用的中國法律法規，董事會於2019年2月26日通過一項決議案，本公司根據中國企業會計準則所編製的財務報表作出關於財務資料的披露(「統一會計準則披露」)。自董事會批准之日起，本公司將根據中國企業會計準則及相關規定披露其財務報告(包括於本公告披露及載列的年度業績及相關財務資料)。詳情請參見本公司在2019年2月26日刊登於聯交所網站的公告。

本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2018年度報告(「2018年年報」)。有關財務資料已由本公司審計與風險管理委員會審閱，並經董事會批准和獲本公司的外部核數師－德勤華永會計師事務所(特殊普通合伙)同意。本公司按中國企業會計準則編制的2018年合併財務報表亦已經過本集團外部核數師審計並由其出具標準無保留審計意見。

合併利潤表

截至2018年12月31日止年度

(以人民幣元列示)

	附註	2018年	2017年 (已重述)
一、營業收入	4	50,827,919,184.43	45,633,453,920.64
減：營業成本	4	28,503,854,609.56	25,185,044,094.56
税金及附加		632,770,128.93	627,556,194.70
銷售費用		102,120,591.17	92,234,493.13
管理費用		2,362,898,123.90	2,282,682,092.32
研發費用		1,019,825,909.61	773,886,060.89
財務費用	5	6,000,868,773.69	6,106,623,054.60
其中：利息費用		5,943,755,683.21	6,104,789,952.20
利息收入		254,816,814.36	206,879,219.46
資產減值損失	6	107,189,032.49	385,197,778.65
信用減值損失	7	(223,491,277.23)	不適用
加：其他收益	8	1,563,140,899.78	1,513,456,994.20
投資收益	9	1,044,558,662.97	2,312,138,173.13
其中：對聯營企業和合營企業投資收益	9	1,029,509,833.39	602,635,840.38
公允價值變動收益		16,076,115.36	207,443,679.60
資產處置收益/損失		106,649.90	(6,236,182.25)
二、營業利潤		14,945,765,620.32	14,207,032,816.47
加：營業外收入		7,639,433.82	4,290,905.13
減：營業外支出		53,929,295.75	43,064,331.77
三、利潤總額		14,899,475,758.39	14,168,259,389.83
減：所得稅費用	10	1,217,798,428.26	1,444,071,829.16

	附註	2018年	2017年 (已重述)
四、淨利潤		13,681,677,330.13	12,724,187,560.67
(一)按經營持續性分類			
1.持續經營淨利潤		13,681,677,330.13	12,724,187,560.67
2.終止經營淨利潤		—	—
(二)按所有權歸屬分類			
1.歸屬於母公司股東的淨利潤		8,702,632,650.82	9,564,092,697.56
2.少數股東損益		4,979,044,679.31	3,160,094,863.11
五、其他綜合收益的稅後淨額		225,716,697.62	(546,518,290.50)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		154,367,152.58	(439,187,291.66)
(一)不能重分類進損益的其他綜合收益		(58,991,366.47)	(3,182,500.00)
1.重新計量設定受益計劃變動額		(880,250.00)	(3,182,500.00)
2.權益法下不能轉損益的其他綜合收益		66,639,133.53	—
3.其他權益工具投資公允價值變動		(124,750,250.00)	不適用
(二)將重分類進損益的其他綜合收益		213,358,519.05	(436,004,791.66)
1.權益法下可轉損益的其他綜合收益		(788,366.06)	(114,301,295.16)
2.外幣財務報表折算差額		214,146,885.11	(321,703,496.50)
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		71,349,545.04	(107,330,998.84)
六、綜合收益總額		13,907,394,027.75	12,177,669,270.17
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		8,856,999,803.40	9,124,905,405.90
歸屬於少數股東的綜合收益總額		5,050,394,224.35	3,052,763,864.27
八、每股收益			
(一)基本每股收益	11	0.191	0.210
(二)稀釋每股收益	11	不適用	不適用

合併資產負債表

於2018年12月31日

(以人民幣元列示)

	附註	2018年12月31日	2018年1月1日 (已重述)	2017年12月31日 (已重述)
流動資產				
貨幣資金		15,207,936,762.52	12,386,827,010.72	12,386,827,010.72
衍生金融資產		4,753,642.10	1,486,635.64	1,486,635.64
應收票據及應收賬款	12	6,649,380,976.65	6,448,248,256.22	6,455,449,463.32
預付款項		5,128,948,753.87	5,956,944,721.06	5,956,944,721.06
其他應收款		907,577,214.54	1,532,214,773.38	1,532,214,773.38
存貨		21,372,255,356.38	19,738,836,983.09	26,558,036,864.75
合同資產		3,409,787,026.47	3,341,739,828.96	不適用
一年內到期的非流動資產		3,659,033.86	1,248,496.91	1,248,496.91
其他流動資產		2,703,617,527.46	3,012,443,166.92	3,012,443,166.92
流動資產合計		55,387,916,293.85	52,419,989,872.90	55,904,651,132.70
非流動資產				
可供出售金融資產		不適用	不適用	195,310,350.00
長期股權投資		10,203,023,176.92	8,494,770,583.53	8,363,631,040.45
其他權益工具投資		422,689,500.00	509,184,500.00	不適用
其他非流動金融資產		812,257.18	1,857,052.64	不適用
投資性房地產		210,346,041.36	239,670,411.82	239,670,411.82
固定資產		210,850,206,582.15	159,147,244,593.48	159,147,244,593.48
在建工程		74,624,722,113.05	115,285,710,535.35	115,285,710,535.35
無形資產		4,719,796,447.25	4,581,473,985.13	4,581,473,985.13
開發支出		1,962,455,756.90	1,645,279,271.67	1,645,279,271.67
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,734,658,492.05	1,938,904,964.08	1,938,904,964.08
遞延所得稅資產		1,774,868,398.17	1,587,266,716.35	1,587,266,716.35
其他非流動資產		6,244,932,628.08	7,990,314,033.25	7,992,171,085.89
非流動資產合計		313,167,754,066.43	301,840,919,320.62	301,395,905,627.54
資產總計		368,555,670,360.28	354,260,909,193.52	357,300,556,760.24

	附註	2018年12月31日	2018年1月1日 (已重述)	2017年12月31日 (已重述)
流動負債				
短期借款	13	16,296,240,042.13	19,392,821,406.87	19,392,821,406.87
衍生金融負債		2,724,971.67	29,930,116.11	29,930,116.11
應付票據及應付賬款	14	18,247,064,570.09	17,344,673,545.04	17,344,673,545.04
預收款項		2,058,361.07	—	5,104,185,934.33
合同負債		835,799,748.43	1,619,524,674.53	不適用
應付職工薪酬		42,616,433.80	37,010,301.56	37,010,301.56
應交稅費		1,431,294,200.96	1,174,163,665.64	1,174,163,665.64
其他應付款		4,507,638,498.41	5,046,292,288.85	5,046,292,288.85
一年內到期的非流動負債	15	18,295,109,240.17	11,075,406,593.09	11,075,406,593.09
其他流動負債		964,545,364.41	1,221,690,823.91	1,221,690,823.91
流動負債合計		60,625,091,431.14	56,941,513,415.60	60,426,174,675.40
非流動負債				
長期借款	16	179,639,946,139.80	183,512,482,979.08	183,512,482,979.08
應付債券	17	8,488,044,399.25	6,995,866,518.52	6,995,866,518.52
長期應付職工薪酬		102,267,273.40	65,988,743.31	65,988,743.31
預計負債	18	4,001,531,754.01	3,244,865,740.27	3,244,865,740.27
遞延收益		1,395,854,838.75	995,286,142.41	995,286,142.41
遞延所得稅負債		1,177,284,416.72	1,207,762,861.44	1,160,681,738.94
非流動負債合計		194,804,928,821.93	196,022,252,985.03	195,975,171,862.53
負債合計		255,430,020,253.07	252,963,766,400.63	256,401,346,537.93
股東權益				
股本	19	45,448,750,000.00	45,448,750,000.00	45,448,750,000.00
資本公積		3,350,519,181.82	3,314,215,773.99	3,314,215,773.99
其他綜合收益		699,854,140.51	743,265,664.54	403,233,865.89
專項儲備		197,139,693.40	131,413,773.45	131,413,773.45
盈餘公積		3,341,495,665.44	2,712,326,934.84	2,712,326,934.84
未分配利潤		18,077,156,831.53	12,896,430,805.68	12,838,530,033.75
歸屬於母公司股東權益合計		71,114,915,512.70	65,246,402,952.50	64,848,470,381.92
少數股東權益		42,010,734,594.51	36,050,739,840.39	36,050,739,840.39
股東權益合計		113,125,650,107.21	101,297,142,792.89	100,899,210,222.31
負債和股東權益總計		368,555,670,360.28	354,260,909,193.52	357,300,556,760.24

合併財務報表附註

截至2018年12月31日止年度

1. 公司基本情況

本公司於2014年3月25日(成立日期)根據中國公司法在中國成立，為一家股份有限公司，其股份已於2014年12月10日在聯交所主板上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中國廣核集團有限公司(「中廣核」)，中廣核為一家中國國有企業，由國務院國有資產監督管理委員會控制。

本集團經營範圍主要包括：以核能為主的電力生產、熱力生產和供應，相關專業技術服務；核廢物處置，組織實施核電站工程項目的建設和管理；組織核電站運行、維修及相關服務；組織開發核電站的設計和科研工作；從事相關投資及進出口業務。

2. 編製基礎

本集團執行財政部頒佈的企業會計準則及相關規定，並按照《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號—財務報告的一般規定(2014年修訂)》披露有關財務信息。此外，本財務報表還包括按照香港《公司條例》和聯交所《上市規則》「聯交所上市規則」之相關要求披露信息。

3. 重要會計政策和會計估計變更

本集團自2018年1月1日起開始執行財政部於2017年修訂的《企業會計準則第14號—收入》(財會[2017]22號，以下簡稱「**新收入準則**」，修訂前的收入準則簡稱「**原收入準則**」)和《企業會計準則第22號—金融工具確認和計量》(財會[2017]7號)、《企業會計準則第23號—金融資產轉移》(財會[2017]8號)、《企業會計準則第24號—套期會計》(財會[2017]9號)、《企業會計準則第37號—金融工具列報》(財會[2017]14號)(以上四項以下統稱「**新金融工具準則**」，修訂前的金融工具準則簡稱「**原金融工具準則**」)。此外，本財務報表還按照財政部於2018年6月15日頒佈的《關於修訂印發2018年度一般企業財務報表格式的通知》(財會[2018]15號)，以下簡稱「**財會15號文件**」)編製。

- (1) 新收入準則引入了收入確認計量的五步法，並針對特定交易(或事項)增加了更多的指引。新收入準則要求首次執行該準則的累積影響數調整首次執行當年年初(即2018年1月1日)留存收益及財務報表其他相關項目金額，對可比期間信息不予調整。在執行新收入準則時，本集團僅對首次執行日尚未完成的合同的累計影響數進行調整。對於首次執行新收入準則當期期初之前發生的合同變更，本集團予以簡化處理，根據合同變更的最終安排，識別已履行的和尚未履行的履約義務、確定交易價格以及在已履行的和尚未履行的履約義務之間分攤交易價格。

除了提供了更廣泛的收入交易的披露外，執行新收入準則對2018年1月1日合併資產負債表相關項目的影響列示如下：

項目	2017年12月31日	重分類	2018年1月1日
流動資產：			
應收票據及應收賬款	6,455,449,463.32	(7,201,207.10)	6,448,248,256.22
存貨	26,558,036,864.75	(6,819,199,881.66)	19,738,836,983.09
合同資產	—	3,341,739,828.96	3,341,739,828.96
流動負債：			
預收款項	5,104,185,934.33	(5,104,185,934.33)	—
合同負債	—	1,619,524,674.53	1,619,524,674.53

- (2) 在金融資產分類與計量方面，新金融工具準則要求金融資產基於其合同現金流量特徵及企業管理該等資產的業務模式分類為「以攤餘成本計量的金融資產」、「以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產」和「以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產」三大類別。取消了原金融工具準則中貸款和應收款項、持有至到期投資和可供出售金融資產等分類。非交易性權益工具投資一般分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，也允許將其指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產，但該指定不可撤銷，且在處置時不得將原計入其他綜合收益的累計公允價值變動額結轉計入當期損益。

在金融資產減值方面，新金融工具準則有關減值的要求適用於以攤餘成本計量的金融資產、分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產和合同資產。新金融工具準則要求採用預期信用損失模型計提損失準備，以替代原先的已發生信用損失模型。新減值模型要求採用三階段模型，依據相關金融工具自初始確認後信用風險是否發生顯著增加，信用損失準備按12個月內預期信用損失或者整個存續期的預期信用損失進行計提。對於應收賬款和合同資產，按照整個存續期預期信用損失的金額計量損失準備。

於2018年1月1日之前的金融工具確認和計量與新金融工具準則要求不一致的，本集團按照新金融工具準則的要求進行追溯調整。涉及前期比較財務報表數據與新金融工具準則要求不一致的，本集團不進行調整。金融工具原賬面價值和在新金融工具準則施行日的新賬面價值之間的差額，計入2018年1月1日的留存收益或其他綜合收益。於2018年1月1日，本集團採用新金融工具準則對合併資產負債表的影響詳見下表。

原金融工具準則			新金融工具準則		
財務報表項目	計量類別	賬面價值	財務報表項目	計量類別	賬面價值
貨幣資金	攤餘成本	12,386,827,010.72	貨幣資金	攤餘成本	12,386,827,010.72
衍生金融資產	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,486,635.64	衍生金融資產	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,486,635.64
應收票據及應收賬款	攤餘成本	6,455,449,463.32	應收票據及應收賬款	攤餘成本	6,448,248,256.22
其他應收款	攤餘成本	1,532,214,773.38	其他應收款	攤餘成本	1,532,214,773.38
一年內到期的非流動資產 (衍生金融工具)	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,248,496.91	一年內到期的非流動資產(衍生金融工具)	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,248,496.91
可供出售金融資產 (權益工具投資)	成本	195,310,350.00	其他權益工具投資	以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益	509,184,500.00
其他非流動金融資產(衍生金融工具)			其他非流動金融資產(衍生金融工具)	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,857,052.64
其他非流動資產(衍生金融工具)	以公允價值計量且其變動計入當期損益	1,857,052.64	其他非流動資產(衍生金融工具)		

在首次執行日(即2018年1月1日)，原金融資產賬面價值調整為按照新金融工具準則的規定進行分類和計量的金融資產賬面價值的調節表如下所示。

財務報表項目	按原金融工具 準則列示的賬面 價值(2017年 12月31日)	重分類	重新計量	按新金融工具準則 列示的賬面價值 (2018年1月1日)
其他權益工具投資 ⁽¹⁾	—	195,310,350.00	313,874,150.00	509,184,500.00
可供出售金融資產 ⁽¹⁾	195,310,350.00	(195,310,350.00)	—	—
遞延所得稅負債 ⁽¹⁾	1,160,681,738.94	—	47,081,122.50	1,207,762,861.44
長期股權投資 ⁽²⁾	8,363,631,040.45	—	131,139,543.08	8,494,770,583.53
其他綜合收益 ⁽¹⁾⁽²⁾	403,233,865.89	(57,900,771.93)	397,932,570.58	743,265,664.54
未分配利潤 ⁽²⁾	12,838,530,033.75	57,900,771.93	—	12,896,430,805.68

- (1) 本集團從2018年1月1日起實施新金融工具準則，原持有的可供出售金融資產重分類為其他權益工具投資，於2018年1月1日按公允價值進行重新計量調增人民幣313,874,150.00元，同時相應地調整遞延所得稅負債人民幣47,081,122.50元，調整其他綜合收益人民幣266,793,027.50元。
- (2) 本集團的聯營企業中廣核一期產業投資基金有限公司(「中廣核一期基金」)從2018年1月1日起實施新金融工具準則，原持有的可供出售金融資產重分類為其他權益工具投資並進行重新計量，本集團按持股比例相應調整長期股權投資賬面價值計人民幣131,139,543.08元，同時調整其他綜合收益計人民幣131,139,543.08元。

本集團的聯營企業中廣核財務有限責任公司從2018年1月1日起實施新金融工具準則，原持有的可供出售金融資產重分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，本集團按持股比例將累計確認的公允價值變動人民幣57,900,771.93元由其他綜合收益結轉至期初未分配利潤。

在首次執行日(即2018年1月1日)，原金融資產減值準備調整為按照新金融工具準則的規定進行分類和計量的損失準備調節表如下所示。

項目	按原金融工具準則 計提的損失準備	重分類	重新計量	按新金融工具準則 計提的損失準備
應收票據及應收賬款	228,171,522.61	(2,133,904.67) ^(註)	—	226,037,617.94
其他應收款	217,664,256.88	—	—	217,664,256.88

註：該重分類為重分類至合同資產。

- (3) 本集團在編製2018年度財務報表時執行財政部於2018年6月15日頒佈的財會15號文件。財會15號文件對資產負債表和利潤表的列報項目進行了修訂，新增了「應收票據及應收賬款」、「應付票據及應付賬款」、「研發費用」行項目，修訂了「其他應收款」、「固定資產」、「在建工程」、「其他應付款」、「長期應付款」和「管理費用」行項目的列報內容，減少了「應收票據」、「應收賬款」、「應收股利」、「應收利息」、「固定資產清理」、「工程物資」、「應付票據」、「應付賬款」、「應付利息」、「應付股利」及「專項應付款」行項目，在「財務費用」項目下增加「其中：利息費用」和「利息收入」行項目進行列報，調整了利潤表部分項目的列報位置，收到的代扣個人所得稅手續費返還，調整到利潤表的「其他收益」行項目中列報。對於上述列報項目的變更，本集團採用追溯調整法進行會計處理，對可比年度財務報表數據進行了追溯調整。

4. 營業收入、營業成本

項目	2018年度		2017年度(已重述)	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	50,543,922,149.96	28,227,621,577.00	45,457,057,438.81	25,023,009,068.36
其中：銷售電力	46,071,750,901.61	23,425,317,972.01	41,543,214,608.05	21,569,118,165.15
建築安裝和設計服務	3,178,563,261.77	3,812,574,569.31	2,680,488,509.49	2,540,486,014.50
提供勞務	721,858,441.79	494,359,016.18	722,427,251.63	555,609,759.92
商品銷售及其他	571,749,544.79	495,370,019.50	510,927,069.64	357,795,128.79
其他業務	283,997,034.47	276,233,032.56	176,396,481.83	162,035,026.20
合計	50,827,919,184.43	28,503,854,609.56	45,633,453,920.64	25,185,044,094.56

5. 財務費用

項目	2018 年度	2017 年度(已重述)
利息支出	9,947,795,170.31	10,011,056,835.96
減：已資本化的利息費用	4,004,039,487.10	3,906,266,883.76
減：利息收入	254,816,814.36	206,879,219.46
匯兌損失	192,710,406.19	434,835,618.10
減：已資本化的匯兌損失	96,248,163.36	436,090,317.94
核電設施棄置準備金	197,603,371.22	182,361,434.12
銀行手續費及其他	17,864,290.79	27,605,587.58
合計	6,000,868,773.69	6,106,623,054.60

6. 資產減值損失

項目	2018 年度	2017 年度
壞賬損失	—	109,881,863.64
存貨跌價損失	139,409,032.49	275,315,915.01
預付款項減值損失	(32,220,000.00)	—
合計	107,189,032.49	385,197,778.65

7. 信用減值損失

項目	2018 年度	2017 年度
應收賬款壞賬損失	(105,075,832.81)	
其他應收款壞賬損失	(127,409,009.62)	
合同資產減值損失	8,993,565.20	
合計	(223,491,277.23)	

8. 其他收益

項目	2018 年度	2017 年度
增值稅退稅	1,408,237,981.06	1,386,129,487.10
其他政府補助	143,333,834.97	118,535,257.69
其他	11,569,083.75	8,792,249.41
合計	1,563,140,899.78	1,513,456,994.20

9. 投資收益

項目	2018 年度	2017 年度
權益法核算的長期股權投資收益	1,029,509,833.39	602,635,840.38
處置長期股權投資產生的投資收益(損失)	(771,849.04)	1,856,801,074.11 (註)
衍生金融工具收益	2,911,325.02	(167,323,962.10)
持有可供出售金融資產等期間取得的投資收益		23,861,166.70
持有其他權益工具投資期間取得的投資收益	15,382,800.00	
其他	(2,473,446.40)	(3,835,945.96)
合計	1,044,558,662.97	2,312,138,173.13

註：主要為福建寧德核電有限公司(「寧德核電」)由本公司之合營企業變更為子公司時，重新計量購買日原持有寧德核電股權而產生投資收益計人民幣1,785,082,112.93元，本集團處置聯營企業蘇州龍源白鷺風電職業培訓中心有限公司而產生投資收益計人民幣199,325.71元，以及本集團處置子公司南京新蘇熱電有限公司而產生投資收益計人民幣71,519,635.47元，合計為人民幣1,856,801,074.11元。

10. 所得稅費用

項目	2018 年度	2017 年度(已重述)
當期所得稅費用	1,555,897,354.32	1,337,798,743.18
遞延所得稅費用	(336,958,473.33)	95,494,862.58
調整以前年度所得稅	(1,140,452.73)	10,778,223.40
合計	1,217,798,428.26	1,444,071,829.16

本公司及子公司按25%的稅率繳納企業所得稅，惟享有若干稅項減免待遇的下列子公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，深圳中廣核工程設計有限公司(「設計公司」)、嶺東核電有限公司(「嶺東核電」、中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司、中廣核(北京)仿真技術有限公司、中廣核檢測技術有限公司、蘇州熱工研究院有限公司(「蘇州院」、廣東核電合營有限公司、中廣核研究院有限公司(「中廣核研究院」、嶺澳核電有限公司(「嶺澳核電」)及中廣核工程有限公司

(「工程公司」)被認定為國家高新技術企業，截至2018年12月31日止年度及2017年12月31日止年度均獲准享有15%的優惠稅率。廣東核電合營有限公司和設計公司的高新技術企業資格分別於2018年6月19日、2018年11月2日到期，現處於重新認定申請期。根據《國家稅務總局關於實施高新技術企業所得稅優惠政策有關問題的公告》的規定，廣東核電合營有限公司和設計公司2018年度暫按15%的稅率計繳企業所得稅。

根據《財政部、國家稅務總局關於執行公共基礎設施項目企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》(財稅[2008]46號)和《關於公共基礎設施項目享受企業所得稅優惠政策問題的補充通知》(財稅[2014]55號)，嶺東核電、陽江核電有限公司(「陽江核電」)、廣西防城港核電有限公司(「防城港核電」)、寧德核電、台山核電合營有限公司(「台山核電」)及中廣核陸豐核電有限公司(「陸豐核電」)符合從事國家重點扶持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠的有關規定，自項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免繳企業所得稅，第四年至第六年減半繳納企業所得稅。

陽江核電1號機組2017年及2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅；2號機組2017年免繳企業所得稅，2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅；3號機組2017年及2018年免繳企業所得稅；4號機組2017年及2018年免繳企業所得稅；5號機組2018年免繳企業所得稅。

防城港核電1號機組及2號機組2017年及2018年免繳所得稅。

寧德核電1號機組2017年及2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅；2號機組2017年及2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅；3號機組2017年免繳企業所得稅，2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號機組2017年及2018年免繳企業所得稅。

台山核電1號機組2018年免繳企業所得稅。

截至2018年12月31日止，陸豐核電尚未產生營業利潤。

11. 每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算。

	2018年	2017年
歸屬於母公司股東的淨利潤	8,702,632,650.82	9,564,092,697.56
本公司發行在外普通股的加權平均數	45,448,750,000.00	45,448,750,000.00
基本每股收益	<u>0.191</u>	<u>0.210</u>

於截至2018年12月31日止及2017年12月31日止年度，本集團並無已發行潛在普通股，故無呈列2018年及2017年稀釋每股收益。

12. 應收票據及應收賬款

(1) 應收票據及應收賬款總匯

項目	2018年12月31日	2017年12月31日 (已重述)
應收票據	18,433,532.76	38,521,967.11
應收賬款	6,630,947,443.89	6,416,927,496.21
合計	6,649,380,976.65	6,455,449,463.32

(2) 應收票據

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
銀行承兌匯票	18,433,532.76	38,461,967.11
商業承兌票據	—	60,000.00
合計	18,433,532.76	38,521,967.11

(3) 應收賬款

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
與客戶之間的合同產生的應收賬款	6,751,528,146.34	6,645,099,018.82
其中：組合1	6,249,212,682.38	6,311,225,558.98
組合2	417,994,768.11	325,050,155.79
單項計提壞賬準備的應收賬款	84,320,695.85	8,825,304.05
減：減值準備	120,580,702.45	228,171,522.61
合計	6,630,947,443.89	6,416,927,496.21

組合1：

賬齡	2018年12月31日				2017年12月31日			
	預期平均損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期平均損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內(含1年)	0.30%	6,206,957,852.57	18,680,010.40	6,188,277,842.17	0.30%	5,299,557,079.40	15,898,671.24	5,283,658,408.16
1-2年	5.00%	27,766,996.20	1,388,349.81	26,378,646.39	5.00%	544,893,605.06	27,244,680.25	517,648,924.81
2-3年	20.00%	14,473,379.27	2,894,675.85	11,578,703.42	20.00%	243,590.06	48,718.01	194,872.05
3-4年	30.00%	14,454.34	4,336.30	10,118.04	30.00%	451,529,284.46	135,458,785.35	316,070,499.11
4-5年	50.00%	-	-	-	50.00%	-	-	-
5年以上	100.00%	-	-	-	100.00%	15,000,000.00	15,000,000.00	-
合計	0.37%	6,249,212,682.38	22,967,372.36	6,226,245,310.02	3.07%	6,311,223,558.98	193,650,854.85	6,117,572,704.13

組合2：

賬齡	2018年12月31日				2017年12月31日			
	預期平均損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期平均損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內(含1年)	0.30%	372,626,834.11	1,117,768.49	371,509,065.62	0.30%	184,776,713.00	554,330.14	184,222,382.86
1-2年	10.00%	23,679,042.99	2,367,904.30	21,311,138.69	10.00%	111,944,332.63	11,194,433.26	100,749,899.37
2-3年	30.00%	15,557,407.02	4,667,222.11	10,890,184.91	30.00%	11,370,712.47	3,411,213.74	7,959,498.73
3-4年	50.00%	1,706,689.31	853,344.66	853,344.65	50.00%	11,690,592.45	5,845,296.22	5,845,296.23
4-5年	80.00%	692,000.00	553,600.00	138,400.00	80.00%	2,888,574.47	2,310,859.58	577,714.89
5年以上	100.00%	3,732,794.68	3,732,794.68	-	100.00%	2,379,230.77	2,379,230.77	-
合計	3.23%	417,994,768.11	13,292,634.24	404,702,133.87	7.91%	325,050,155.79	25,695,363.71	299,354,792.08

13. 短期借款

項目	2018年12月31日	2017年12月31日 (已重述)
信用借款	16,296,240,042.13	19,392,821,406.87

於2018年12月31日，本集團無已逾期未償還的短期借款。

14. 應付票據及應付賬款

(1) 應付票據及應付賬款總匯

項目	2018年12月31日	2017年12月31日 (已重述)
應付票據	2,260,164,887.24	997,259,992.66
應付賬款	15,986,899,682.85	16,347,413,552.38
合計	18,247,064,570.09	17,344,673,545.04

(2) 應付票據

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
商業承兌匯票	104,438,140.29	—
銀行承兌匯票	2,155,726,746.95	997,259,992.66
合計	2,260,164,887.24	997,259,992.66

於2018年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

(3) 應付賬款

賬齡	2018年12月31日	2017年12月31日 (已重述)
1年以內	13,578,695,513.73	13,440,401,789.44
1至2年	1,047,166,567.09	1,528,797,057.70
2至3年	893,219,613.47	392,842,471.26
3年以上	467,817,988.56	985,372,233.98
合計	15,986,899,682.85	16,347,413,552.38

15. 一年內到期的非流動負債

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
一年內到期的長期借款	15,792,525,241.13	10,071,199,432.43
一年內到期的應付債券	2,500,000,000.00	1,000,000,000.00
一年內到期的衍生金融工具	—	1,630,161.62
一年內到期的離職後福利計劃負債	2,583,999.04	2,576,999.04
合計	18,295,109,240.17	11,075,406,593.09

16. 長期借款

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
信用借款	24,825,267,074.65	28,582,546,088.91
保證借款 ⁽¹⁾	6,000,000,000.00	6,000,000,000.00
質押借款 ⁽²⁾	164,426,485,135.51	159,001,136,322.60
抵押借款 ⁽³⁾	180,719,170.77	—
合計	195,432,471,380.93	193,583,682,411.51
減：一年內到期的長期借款	15,792,525,241.13	10,071,199,432.43
一年以後到期的長期借款	179,639,946,139.80	183,512,482,979.08

註：

- (1) 2012年8月，本公司之子公司廣東核電投資有限公司（「廣核投」）與太平資產管理有限公司（「太平資產」）簽訂《太平資產－中廣核核電項目債權投資計劃投資合同》，合同約定太平資產發起設立「太平資產－中廣核核電項目債權投資計劃」，該投資計劃實際募集資金為人民幣3,000,000,000.00元。募集資金以債權方式投資於廣核投，用於廣核投下屬台山核電和陽江核電的核電項目建設。中廣核為該合同下廣核投應向太平資產履行的全部義務提供全額無條件不可撤銷連帶責任保證擔保。截至2018年12月31日，該借款尚未到期。

2015年11月，本公司之子公司陸豐核電與國銀金融租賃股份有限公司簽訂合同進行資金融資，收到的本金為人民幣500,000,000.00元。2016年度，本公司向國銀金融租賃有限公司（「國銀金融」）作價轉讓租賃資產人民幣300,000,000.00元。2017年10月，陸豐核電與國銀金融簽訂補充協議，在上述合同基礎上將融資金額增加至人民幣3,000,000,000.00元。中廣核以其合法的全部資產為陸豐核電在上述合同項下一切債務提供了連帶責任保證擔保。於2018年12月31日，陸豐核電尚未償還的借款餘額為人民幣3,000,000,000.00元。

- (2) 質押借款由本集團以在售電協議、保險合同及所持股權項下的權益提供質押。
- (3) 抵押借款由本公司之子公司蘇州院、工程公司及中廣核研究院以土地使用權及房屋建築物提供抵押。

上述借款年利率區間：

	2018年度	2017年度
上述借款年利率區間	0.49%-5.30%	0.49%-6.95%

17. 應付債券

類別	2018年12月31日	2017年12月31日
長期債券	4,498,219,043.17	4,495,866,518.52
中期票據	3,989,825,356.08	—
非公開定向融資工具	2,500,000,000.00	3,500,000,000.00
合計	10,988,044,399.25	7,995,866,518.52
減：一年內到期的應付債券	2,500,000,000.00	1,000,000,000.00
一年後到期的應付債券	8,488,044,399.25	6,995,866,518.52

18. 預計負債

項目	2018年12月31日	2017年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	3,689,783,017.22	2,952,097,625.57
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	310,281,961.52	292,768,114.70
其他	1,466,775.27	—
合計	4,001,531,754.01	3,244,865,740.27

- (1) 為處理本集團核電設施退役而預計發生費用的最佳估計數的折現值。
- (2) 為處置核電站所產生的長壽命中低放射性和短壽命中低放射性廢物而預計發生的費用的最佳估計數。

19. 股本

股份數目(包括內資股及H股)變動詳情如下所示：

	內資股數目 千股	H股數目 千股	股本 人民幣千元
已登記、已發行及已繳足每股面值 人民幣1.00元的普通股 於2017年1月1日、2017年 12月31日及2018年12月31日	<u>34,285,125</u>	<u>11,163,625</u>	<u>45,448,750</u>

20. 股息

於本報告期末之後，董事會建議並將於2019年度第一次臨時股東大會上提呈本公司股東(「股東」)批准，派發本公司截至2018年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.072元，總計約人民幣3,272,310,000.00元。

於報告期間，本公司向本公司擁有人宣派截至2017年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.068元，總計約人民幣3,090,515,000元，已獲股東於2018年5月30日召開的2017年度股東大會上批准，本公司已於2018年7月31日前支付完畢。

21. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

	2018年度	2017年度
公司本年授予的各項權益工具總額	–	568,970,000
公司本年行權的各項權益工具總額	–	–
公司本年失效的各項權益工具總額	(5,520,013.00)	(27,360,000)
公司期末發行在外的股份增值權行權價格的範圍和合同剩餘期限	2.09/3.50 港元 0.96 - 5.95 年	2.09/3.50 港元 1.96 - 6.95 年

本集團為對本公司戰略目標的實現有重大影響的關鍵員工，包括本公司董事（不含獨立非執行董事、外部董事）及高級管理人員，以及對公司整體業績和持續發展有直接影響的核心技術骨幹和管理骨幹（以下簡稱「激勵對象」）制定H股股份增值權（以下簡稱「股份增值權」）計劃（以下簡稱「計劃」）。該計劃已於2015年6月12日在年度股東大會上獲得批准。本公司監事不作為股權激勵對象。

股份增值權的首次授予實施計劃已由本公司董事會於2015年11月5日批准。根據計劃，本集團已經以行使價每股3.50港元向激勵對象授出218,880,000份股份增值權。股份增值權總數的三分之一可於2016年12月19日或之後行使，三分之一可於2017年12月18日或之後行使，及剩餘股份增值權（即股份增值權總數的三分之一）可於2018年12月18日或之後行使。

股份增值權的第二期實施計劃已由本公司董事會於2017年12月14日批准。根據計劃，本集團已經以行使價每股2.09港元向激勵對象授出568,970,000份股份增值權。股份增值權總數的三分之一可於2019年12月16日或之後行使，三分之一可於2020年12月15日或之後行使，及剩餘股份增值權（即股份增值權總數的三分之一）可於2021年12月15日或之後行使。

每份股份增值權將與一股H股抽象掛鉤，賦予有關激勵對象權利，可自有關H股股份的市場價值上漲中收取規定數量的現金收益。股份增值權的行使要求特定的服務期限，行使期自可行使日期起計為期三年。此外，股份增值權亦須根據本集團及激勵對象的業績狀況包括達到若干表現指標予以行使。

(2) 現金結算的股份支付情況

	2018年度	2017年度
公司承擔的、以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值確定方法	布萊克-斯科爾斯 期權估值模型	布萊克-斯科爾斯 期權估值模型
負債中以現金結算的股份支付產生的累計負債金額	61,728,273.40	24,949,743.31
本年以現金結算的股份支付而確認的費用總額	36,778,539.27	6,591,071.77

股份支付公允價值使用布萊克—斯科爾斯模型計算，輸入至模型的數據如下：

項目	年末數	年初數
股票價格	1.86	2.12
預計波動	28.92 - 34.83%	35.34 - 36.37%
預計股息收益	4.484%	2.755%

股份增值權的首次授予實施計劃：

項目	年末數	年初數
行使價	3.50	3.50
預計壽命	0.96 - 2.96年	1.96 - 3.96年
無風險利率	1.731 - 1.758%	1.285 - 1.519%

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	年末數	年初數
行使價	2.09	2.09
預計壽命	3.95 - 5.95年	4.95 - 6.95年
無風險利率	1.791 - 1.859%	1.604 - 1.693%

在計算股票期權公允價值時使用的變量和假設是基於董事的最佳估計。期權的價值隨著特定的主觀假設的不同變量而變化。

22. 非經常性損益明細表

項目名稱	2018年度	2017年度(已重述)
非流動資產處置損益 ⁽¹⁾	(665,199.14)	1,850,564,891.86
計入當期損益的政府補助(與公司業務密切相關按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)	143,333,834.97	118,535,257.69
同一控制下企業合併產生的子公司期初至合併日的當期淨損益 ⁽²⁾	415,889.99	399,920.63
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，持有交易性金融資產、交易性金融負債產生的公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、交易性金融負債和可供出售金融資產取得的投資收益	7,850,932.34	29,936,167.21
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(46,289,861.93)	(38,773,426.64)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	11,136,508.04	10,183,550.29
合計	115,782,104.27	1,970,846,361.04
非經常性損益的所得稅影響額	15,645,554.97	309,803,540.24
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	7,016,832.13	70,970,514.40
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	93,119,717.17	1,590,072,306.40

(1) 2017年度非流動資產處置損益主要為寧德核電從本集團合營企業變更為子公司產生的重估收益人民幣1,785,082,112.93元及出售南京新蘇熱電有限公司的收益人民幣71,519,635.47元。

(2) 本項目金額已經考慮了關聯方之間內部未實現損益的抵銷以及相應的所得稅影響。

財務、資產與投資

我們的投資策略、經營策略會影響業務表現，進而體現於財務報表內的數字。

(一) 財務表現與分析

主要財務指標

項目	2018年	2017年 (已重述)
盈利能力指標		
EBITDA 利潤率 (%) ⁽¹⁾	57.1	60.7
淨利潤率 (%) ⁽²⁾	26.9	27.9
投資回報指標		
淨資產收益率 (不含少數股東權益) (%) ⁽³⁾	12.8	15.9
總資產報酬率 (%) ⁽⁴⁾	5.8	6.4
償債能力指標		
資產負債率 (%) ⁽⁵⁾	69.3	71.8
負債權益比率 (%) ⁽⁶⁾	183.5	206.7
利息保障倍數 ⁽⁷⁾	2.1	2.0

註：

(1) EBITDA 利潤率 = (利潤總額 + 費用化利息支出 + 折舊與攤銷) / 營業收入 * 100%

(2) 淨利潤率 = 淨利潤 / 營業收入 * 100%

(3) 淨資產收益率 (不含少數股東權益) = 歸屬於母公司股東的淨利潤 / 平均歸屬於母公司股東權益 (即期初期末算術平均值) * 100%

(4) 總資產報酬率 = (利潤總額 + 費用化利息支出) / 平均資產總額 (即期初期末算術平均值) * 100%

(5) 資產負債率 = 負債總額 / 資產總額 * 100%

(6) 負債權益比率 = 債務淨額 (即銀行及其他借款總額減去現金及現金等價物及三個月以上的其他存款) / 股東權益總額 * 100%

(7) 利息保障倍數 = (利潤總額 + 費用化利息支出) / (費用化利息支出 + 資本化利息支出)

財務業績分析

	截至12月31日止年度		變動額	變動百分比
	2018年	2017年	增加/ (減少)	增加/ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元 (已重述)	人民幣千元	%
主營業務收入	50,543,922.15	45,457,057.44	5,086,864.71	11.2
主營業務成本	28,227,621.58	25,023,009.07	3,204,612.51	12.8
財務費用	6,000,868.77	6,106,623.05	(105,754.28)	(1.7)
其他收益 ⁽¹⁾	1,563,140.90	1,513,456.99	49,683.91	3.3
投資收益 ⁽²⁾	1,044,558.66	2,312,138.17	(1,267,579.51)	(54.8)
其中：對聯營企業和合營企業的				
投資收益 ⁽³⁾	1,029,509.83	602,635.84	426,873.99	70.8
非經常性損益 ⁽⁴⁾	115,782.10	1,970,846.36	(1,855,064.26)	(94.1)
歸屬於母公司股東的淨利潤	8,702,632.65	9,564,092.70	(861,460.05)	(9.0)
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>8,609,512.93</u>	<u>7,974,020.39</u>	<u>635,492.54</u>	<u>8.0</u>

(1) 其他收益主要是增值稅退稅和其他政府補助。

(2) 投資收益減少的主要原因是寧德核電於2017年1月1日由本公司之合營企業變更為附屬公司時，重新計量購買日原持有寧德核電股權而產生投資收益合計人民幣1,785,082.11千元。

(3) 對聯營企業和合營企業的投資收益增加的主要原因是聯營企業遼寧紅沿河核電有限公司(「紅沿河核電」)上網電量較上年增長29.31%，利潤實現高於上年。

(4) 非經常性損益減少的主要原因是寧德核電於2017年1月1日由本公司之合營企業變更為附屬公司時，重新計量購買日原持有寧德核電股權而產生投資收益合計人民幣1,785,082.11千元。

主營業務收入

	截至12月31日止年度		變動額	變動百分比
	2018年	2017年	增加/ (減少)	增加/ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元 (已重述)	人民幣千元	%
電力銷售 ⁽¹⁾	46,071,750.90	41,543,214.61	4,528,536.29	10.9
建築安裝和設計服務收入 ⁽²⁾	3,178,563.26	2,680,488.51	498,074.75	18.6
其他	1,293,607.99	1,233,354.32	60,253.67	4.9
主營業務收入總額	<u>50,543,922.15</u>	<u>45,457,057.44</u>	<u>5,086,864.71</u>	<u>11.2</u>

(1) 電力銷售收入增長的主要原因是陽江4號機組、5號機組、台山1號機組分別於2017年3月、2018年7月、2018年12月投入商業運營，以及機組整體發電利用小時數提升，我們的附屬公司本期上網電量較2017年增長11.13%。

(2) 建築安裝和設計服務收入增加的主要原因是工程公司對紅沿河5、6號機組和擬建的寧德二期項目(包括寧德5、6號機組)前期工作的施工量增加。

主營業務成本

	截至12月31日止年度		變動額	變動百分比
	2018年	2017年	增加/ (減少)	增加/ (減少)
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	%
		(已重述)		
電力銷售成本	23,425,317.97	21,569,118.17	1,856,199.80	8.6
其中：核燃料成本 ⁽¹⁾	7,338,796.57	6,765,809.25	572,987.32	8.5
固定資產折舊 ⁽²⁾	6,956,778.93	6,263,622.61	693,156.32	11.1
計提乏燃料處置金 ⁽³⁾	1,332,687.59	1,187,124.43	145,563.16	12.3
建築安裝和設計服務 ⁽⁴⁾	3,812,574.57	2,540,486.01	1,272,088.56	50.1
其他成本	989,729.04	913,404.89	76,324.15	8.4
主營業務成本總額	<u>28,227,621.58</u>	<u>25,023,009.07</u>	<u>3,204,612.51</u>	<u>12.8</u>

- (1) 核燃料成本增加的主要原因是陽江4號機組、5號機組、台山1號機組分別於2017年3月、2018年7月、2018年12月投入商業運營，以及機組整體發電利用小時數提升，我們的附屬公司本期上網電量較2017年增長11.13%。
- (2) 固定資產折舊增加的主要原因是陽江4號機組、5號機組、台山1號機組分別於2017年3月、2018年7月、2018年12月投入商業運營，以及機組整體發電利用小時數提升，我們的附屬公司本期上網電量較2017年增長11.13%。
- (3) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是寧德1號機組於2018年4月商運滿5年，開始計提並繳納乏燃料處置金。
- (4) 建築安裝和設計服務成本增加的主要原因是工程公司對紅沿河5、6號機組和擬建的寧德二期項目(包括寧德5、6號機組)前期工作的施工量增加。

財務狀況

公司主要資產、存貨、應收應付款項及資金借貸情況見下表，財務狀況詳情載於合併財務報表附註。

	2018年 12月31日 人民幣千元	2018年 1月1日 人民幣千元 (已重述)	變動額增加/ (減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/ (減少) %
銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾	222,716,755.82	220,972,370.34	1,744,385.48	0.8
應收款項 ⁽²⁾	16,095,693.97	17,279,147.58	(1,183,453.61)	(6.8)
應付款項 ⁽³⁾	23,592,561.18	24,010,490.51	(417,929.33)	(1.7)
存貨	21,372,255.36	19,738,836.98	1,633,418.38	8.3
固定資產及無形資產 ⁽⁴⁾	215,570,003.03	163,728,718.58	51,841,284.45	31.7

(1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、長期借款、應付債券，以及一年內到期的長期借款和應付債券。

(2) 應收款項包含應收票據及應收賬款、預付款項、合同資產以及其他應收款。應收款項減少的主要原因是工程公司與紅沿河核電完成部分工程結算。

(3) 應付款項包含應付票據及應付賬款、預收款項、合同負債以及其他應付款。

(4) 固定資產及無形資產增加的主要原因是陽江5號機組、台山1號機組分別於2018年7月、2018年12月投入商業運營，在建工程結轉形成固定資產。

現金流量分析

2018年公司的現金流狀況好於上年同期，其中經營活動產生的現金淨額較2017年同期增加，主要原因是收入較2017年增加；投資活動產生現金淨額較2017年下降，主要原因是2017年本公司支付了收購防城港核電61%股權、陸豐核電100%股權及工程公司100%股權的剩餘價款人民幣5,536.3百萬元，以及陽江5號機組、台山1號機組陸續投入商業運營，購建固定資產支付的現金較上年大幅下降；籌資活動產生現金淨額較2017年下降，主要原因是2018年本公司的經營活動產生的現金淨流入高於上年，以及投資活動產生的現金淨流出低於上年，因此減少了融資金額，其中股權方式融資金額較2017年增加人民幣2,030.3百萬元，而債權方式融資淨額較2017年減少人民幣12,505.4百萬元。

	2018年	2017年	變動額	變動百分比
	人民幣千元	人民幣千元	增加/ (減少)	增加/ (減少)
		(已重述)	人民幣千元	%
經營活動產生的現金流量淨額	28,409,570.58	26,870,816.95	1,538,753.63	5.7
投資活動產生的現金流量淨額	(16,382,045.13)	(24,604,375.11)	8,222,329.98	(33.4)
籌資活動產生的現金流量淨額	(10,910,023.69)	(435,007.90)	(10,475,015.79)	2,408.0

(二) 資產與投資

截至2018年12月31日止年度，本集團主要投資於核電機組建設、在運核電站技術改造以及核電相關的技術研發等領域。

固定資產投資

截至2018年12月31日止年度，本集團固定資產投資約為人民幣18,902.4百萬元，比2017年的人民幣19,663.0百萬元減少人民幣760.6百萬元，減幅3.9%，主要原因是陽江5號機組以及台山1號機組投入商業運營導致資本性支出減少。

重大股權投資

截至2018年12月31日止年度，本集團向聯營企業增資人民幣494.4百萬元，其中向紅沿河核電增資人民幣399.1百萬元，向福建寧德第二核電有限公司增資人民幣54.4百萬元，向中廣核一期基金增資人民幣40.9百萬元。

重大收購及出售

本公司與深圳國同清潔能源合夥企業(「深圳國同」)於2017年12月29日訂立投資協議。根據該協議，本公司與深圳國同於2018年1月10日設立了廣西防城港中廣核核電產業投資有限公司(「防城港投」)以持有本公司附屬公司防城港核電61%的股權。本公司及深圳國同分別持有防城港投60%及40%的股權，其與防城港核電均為本公司的附屬公司並納入本集團合併財務報表的合併範圍。有關股權的過戶手續已於2018年2月11日完成。

於2018年3月8日，本公司與中廣核及中廣核的全資附屬公司深圳市能之匯投資有限公司(「能之匯」)簽署股權轉讓協議。根據該股權轉讓協議，本公司向中廣核收購中廣核持有的中廣核海洋能源有限公司100%的股權及中廣核河北熱電有限公司100%的股權、向中廣核的附屬公司能之匯收購中廣核電力銷售有限公司100%的股權，股權轉讓價格約為人民幣235.0百萬元。股權交割手續已於2018年4月30日完成。

除上述事項外，截至2018年12月31日止年度，本集團概無其他重大收購事項及重大出售事項。

募集所得款項使用情況

本公司於2014年12月全球發售10,148,750,000股H股，扣除各項發行費用後，募集所得款項淨額折人民幣約21,603.5百萬元。截至2018年12月31日，本公司的募集所得款項淨額已按照招股章程列示用途使用人民幣20,531.7百萬元，佔募集所得款項淨額的95.0%。

項目	變動額
	人民幣千元
上市募集所得款項淨額	21,603,535
減：已使用募集所得款項	20,531,709
其中：收購台山核電產業投資有限公司60%的股權以及 台山核電12.5%的股權	9,700,196
在建核電站的資本開支	8,714,300
用於研發活動	783,813
補充營運資金	1,333,400
截至2018年12月31日止尚未使用的募集所得款項	<u>1,071,826</u>

剩餘未使用募集所得款項主要用於研發活動及開拓海外市場，用於研發活動款項按照本公司年度研發計劃逐步使用；由於本公司尚未開展海外項目，用於開拓海外市場的募集所得款項暫未使用。

外部融資環境

2018年，全球經濟整體維持復蘇，但主要經濟體發展和政策有所差異。美國經濟持續復蘇，但其經濟增長的可持續性面臨挑戰，美國聯邦儲備委員會四次上調聯邦基金利率至2.25%-2.50%。歐元區經濟復蘇放緩，英國退歐的不確定性以及歐元區地緣政治風險，令歐元區經濟面臨下行壓力。中國國內生產總值(GDP)同比增長6.6%，國民經濟運行保持在合理區間，總體平穩、穩中有進態勢持續。

2018年，國內貨幣政策保持穩健且鬆緊適度，人民幣貸款基準利率維持不變，人民幣市場利率下行，流動性合理充裕，公司融資壓力逐步緩解。面對不斷變化的內外環境，公司持續加強融資的統籌協調和風險監控，充分利用內外部融資渠道，保障資金安全，控制融資成本。

股權融資

我們結合公司業務發展需求，通過股權融資充實公司的長期資本，並根據外部環境變化不斷優化公司整體資本結構，牢固和提升抵禦外部經濟和金融環境波動風險的能力，促進公司業務可持續發展。對於具備良好收益預期的大額資本開支項目，我們會謹慎地考慮採用股權融資平衡風險，增進股東價值。

我們計劃在中國境內首次公開發行不超過本公司發行後總股本10%的人民幣普通股（「A股」），募集資金將用於陽江5、6號機組和防城港3、4號機組建設，並補充公司流動資金。在獲得董事會及股東大會批准後，我們已就A股發行向中國證監會提交包括A股招股說明書在內的申請材料，並已於2018年6月22日收到中國證監會出具的受理通知書。募資完成後，我們的資金實力將有所提升，財務成本將適當降低，核電項目發展的資金保障能力進一步增強。詳情請見本公司於2018年2月、4月、6月、9月的有關公告和2018年3月、7月的有關通函。

債務融資情況

2018年，我們持續完善多元化的融資品種、合理的幣種與期限結構等融資模式，為公司業務發展提供穩健、經濟的資金來源。截至2018年12月31日，本集團的借款總額約為人民幣222,716.8百萬元，主要融資渠道包括銀行借款、債券融資、委託貸款、保險債權等。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以核電項目為主的經營特點，可有效防範流動性風險和系統性的匯率風險。

2018年，公司通過增加直接融資規模等方式優化債務結構、降低融資成本，其中抓住市場時機發行四期總額為人民幣4,000.0百萬元的中期票據；同時積極優化支付帳期管理，在不增加再融資壓力的前提下積極推廣票據支付，通過商業匯票結算代替現金結算，減少了資金佔用，延長了支付帳期，提升了資金使用效益。

債務風險管理

近年來，我們主動通過遠期交易、債務置換、提前還款等措施分期、分批關閉外幣債務匯率敞口，截至本報告期末的外幣債務敞口主要為台山核電的歐元出口信貸。同時我們通過人民幣即期或遠期購匯方式支付涉外商務合同款項，控制新增外幣債務，有效降低了重大外幣匯率波動風險。

為應對利率風險，鎖定中期融資成本，優化債務結構，公司於2018年4月、8月、10月發行了四期中期票據，發行金額分別為人民幣1,000.0百萬元，主要用於附屬公司償還銀行貸款，發行利率分別為4.70%、4.69%、4.24%、4.03%，均低於附屬公司可比新增外部貸款利率，有效控制了融資成本，降低了利率波動對公司經營的影響。

為管理流動性風險，我們監控及維持公司的貨幣資金以及未動用銀行授信水平。截至2018年12月31日，我們擁有人民幣121,693.0百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣2,000.0百萬元可隨時公開發行的超短期融資券額度、人民幣6,000.0百萬元可隨時公開發行的中期票據額度以及貨幣資金人民幣15,207.9百萬元，可為公司經營提供充足的現金支持及降低現金流波動影響。

信用評級

維持良好的信用評級有助於我們以較好的成本獲得融資。2018年5月，中誠信國際信用評級有限責任公司對公司主體信用等級進行跟蹤評定，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定。

或有事項

對外擔保

本集團確認截至2018年12月31日止年度，本集團概無對外提供擔保。

資產抵押

於2018年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方的固定資產賬面價值為人民幣24,346.5百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2017年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方的固定資產賬面價值為人民幣19,215.7百萬元。

於2018年12月31日及2017年12月31日，嶺澳核電、嶺東核電、陽江核電、寧德核電、防城港核電及台山核電的電費收取權利被質押，以為該等實體從銀行取得銀行授信及貸款提供保證。

法律訴訟

截至2018年12月31日止年度，本集團概無面臨任何重大訴訟，且董事會亦不知悉任何未決或面臨威脅的訴訟已經或可能會對本集團財務狀況或經營造成重大不利影響。

投資方向

根據本公司戰略和業務發展需要，2019年，本公司將按照投資進度投入在建核電站的建設資金、繼續投入在運核電站的技術改造以提高營運表現、持續投入科技研發創新和或有的資產收購開支等，並依據本公司與中廣核訂立的不競爭契據而享有的收購保留業務的權利，適時開展相關投資活動，為本公司未來發展奠定堅實基礎。

業務表現與展望

(一) 行業概覽

根據我國政府的對外承諾，到2030年我國一次能源消費中非化石能源佔比將達到20%，核電作為清潔能源，面臨重要的發展機遇。國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）能源研究所《我國實現全球1.5℃目標下的能源排放情景研究》報告提出，要實現1.5℃溫控目標，到2030年，核電裝機容量應達到18,941萬千瓦，到2050年，核電裝機容量應達到53,695萬千瓦，核電發電佔比應達到28.1%。國內核電安全高效發展的方針沒有變化。

2018年，中國經濟運行保持在合理區間，總體平穩、穩中有進態勢持續顯現。根據中國電力企業聯合會（「**中電聯**」）《2018-2019年度全國電力供需形勢分析預測報告》，2018年全國全社會用電量同比增長8.5%，增速創七年來新高，與此同時，全國發電裝機規模同比增長6.5%。全社會用電量增幅在近些年來首次超過全國發電裝機規模增幅，全國電力供需形勢從前幾年的總體寬鬆轉為總體平衡。國家也相繼出台了保障核電消納的政策，2018年11月，國家發改委、國家能源局印發了《清潔能源消納行動計劃（2018-2020年）》（「**《行動計劃》**」）。《行動計劃》規定，地方政府相關部門在制定中長期市場交易電量規模、火電機組發電計劃時，要足量預留清潔能源優先發電空間，逐步減少燃煤電廠計劃電量。2018年9月，司法部發佈關於《原子能法（徵求意見稿）》要求「國家鼓勵核電發展，對核電實行保障性消納政策」。國家能源局也在牽頭推動核電「優價滿發」試點，探索核電機組全額滿發的實現方法和路徑，為核電機組持續提高經濟性創造了良好條件。核電2018年全國平均設備利用小時數達到7,184小時，較2017年增長了76小時，核電的利用率仍維持了較高水平。

	按能源類型 劃分的裝機 容量佔比(%)		按能源類型 劃分的發電量 佔比(%)		平均利用 小時數(小時)	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
核電	2.4	2.0	4.2	3.9	7,184	7,108
火電	60.0	62.2	70.4	70.9	4,361	4,209
水電	18.4	19.2	17.6	18.6	3,613	3,579
風電	9.5	9.2	5.24	4.8	2,095	1,948

註：數據來源於中電聯《2018-2019年度全國電力供需形勢分析預測報告》。

2018年，國家電力體制改革持續推進，市場交易電量份額進一步擴大。根據中電聯的統計，2018年全國發電量中市場交易電量佔30.2%，較去年同比增長4.3個百分點。除廣東省外，我們在其他省份的核電基地的市場交易電量較2017年有較大增加。

(二) 業務表現與分析

截至2018年底，我們管理22台在運核電機組、6台在建核電機組。年內，我們共有2台新的核電機組投入商業運營，為陽江5號機組及台山1號機組。

截至2018年12月31日，我們的在運核電機組和在建核電機組的數量和容量如下：

		截至 2018年 12月31日	截至 2017年 12月31日	增長率
在運核電機組	數量	22台	20台	10.00%
	容量	24,306兆瓦	21,470兆瓦	13.21%
在建核電機組	數量	6台	8台	-25.00%
	容量	7,434兆瓦	10,270兆瓦	-27.61%

我們從安全管理、在運核電機組、在建核電機組、電力銷售和精益化管理等五個方面介紹並分析公司2018年的業務表現。

安全管理

安全對任何企業而言都是至關重要的。我們堅守「核安全高於一切」的理念和「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則，並將這一原則始終貫穿於核電站的設計、建造、運營、退役的各個階段。憑藉多年核電運營經驗，我們已經建立了成熟的安全管理體系。

我們高度重視安全，始終將安全放在首位。我們認為，核電安全是對國家、社會、股東、員工及其他利益相關方的高度負責；只有安全，我們的在運機組才能穩定運行，在建機組才能穩步推進，公司整體業績才能實現穩定的提升。

我們持續開展「管理者在現場」、「敬畏核安全從遵守程序開始」、「核安全文化震撼教育」等活動，加強全員核安全文化意識，同時持續開展公司內外部的監督、動態透明的經驗反饋，定期組織不同應急場景下的應急演習，確保安全管理體系的有效運作，推動公司安全生產管理水平持續提升。

按照國際原子能機構（「IAEA」）的《國際核事件分級表（INES）》，2018年，我們運營管理的核電站繼續保持了公司歷史未發生2級及以上核事件的良好安全記錄。

2018年我們的在運核電機組運行事件數量如下：

基地或核電站	運行事件數量	
	截至12月31日	
	2018年	2017年
大亞灣基地 (包括大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站)	1	0
陽江核電站	1	5
防城港核電站	0	2
寧德核電站	2	7
台山核電站*	0	不適用
紅沿河核電站	1	2

* 台山1號機組於2018年12月13日開始商業運營。

按照IAEA的《國際核事件分級表(INES)》，截至2018年12月31日，我們管理的22台在運核電機組未發生1級及以上運行事件，發生該分級表以下無安全影響的偏差為5起。

註：INES分級表基於對(i)人和環境、(ii)放射性屏障和控制及(iii)縱深防禦三方面的影響，將核事件分為7個級別：1級至3級稱為「事件」，4級至7級稱為「事故」。0級(分級表以下)為無安全影響的偏差。

其他有關安全管理開展的相關活動詳見本公司2018年環境、社會及管治報告。

在運核電機組

機組的安全穩定運行是核電企業最根本的基礎。2018年，我們管理的所有在運核電機組實現了安全穩定運行，包括新投入商業運營的陽江5號機組及台山1號機組，全年累計上網電量為157,044.58吉瓦時，較2017年同比增長14.02%。

其中，我們的附屬公司運營管理的核電站(含大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站、陽江核電站、防城港核電站、寧德核電站和台山核電站)的全年累計上網電量為128,774.43吉瓦時，較2017年同期增長11.13%；我們的聯營企業運營管理的核電站(紅沿河核電站)的全年累計上網電量為28,270.15吉瓦時，較2017年同期增長29.31%。

核電站名稱	2018年1月	2017年1月	同期 變化率 %
	至12月 上網電量 (吉瓦時)	至12月 上網電量 (吉瓦時)	
<i>來自附屬公司</i>			
大亞灣核電站	15,751.48	15,720.17	0.20
嶺澳核電站 ¹	14,260.61	14,741.28	-3.26
嶺東核電站	16,125.83	15,197.19	6.11
陽江核電站 ²	35,138.39	29,962.65	17.27
防城港核電站 ³	15,081.60	11,782.05	28.00
寧德核電站 ⁴	31,732.44	28,469.37	11.46
台山核電站 ⁵	684.09	建設中	不適用
附屬公司合計	128,774.43	115,872.70	11.13
<i>來自聯營企業</i>			
紅沿河核電站 ³	28,270.15	21,862.17	29.31
附屬公司及聯營企業合計	157,044.58	137,734.87	14.02

註：

1. 嶺澳核電站於2018年換料大修總時間均多於2017年。
2. 陽江4號機組於2017年3月15日開始商業運營，陽江5號機組於2018年7月12日開始商業運營。陽江核電站於2018年換料大修總時間多於2017年。
3. 防城港核電站及紅沿河核電站於2018年換料大修總時間均多於2017年，配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間均少於2017年。
4. 寧德核電站於2018年配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間少於2017年。
5. 台山1號機組於2018年12月13日開始商業運營，開始進行上網電量的統計。

運行表現

我們採用能力因子、負荷因子和利用小時數這三個指標來衡量核電機組的利用情況。機組換料大修對這三個指標均存在較大影響。根據年度大修計劃的安排，不同機組換料大修工期有一定差異，並且由於換料大修存在跨年度執行的情況，所以對於同一機組的同類型換料大修，可能出現不同年度的大修時間存在少量差異。同時，核電機組的負荷因子和利用小時數也會受到因電力市場供需情況而進行臨時減載或停機備用的影響。

2018年22台在運機組平均能力因子92.75%，平均負荷因子86.94%，平均利用小時數7,554小時；2017年，20台在運機組這三項指標分別為89.59%、79.31%和6,906小時。於2018年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電站	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年
<i>來自附屬公司</i>						
大亞灣1號機組 ¹	89.25	99.98	90.34	101.23	7,915	8,869
大亞灣2號機組 ²	99.72	88.74	100.87	89.41	8,838	7,834
嶺澳1號機組 ³	87.52	89.15	84.19	84.59	7,373	7,408
嶺澳2號機組 ⁴	92.09	96.32	87.61	93.22	7,672	8,164
嶺東1號機組 ⁵	89.32	86.99	88.12	84.19	7,720	7,369
嶺東2號機組 ⁶	98.34	91.33	91.85	85.97	8,047	7,525
陽江1號機組 ⁷	88.23	99.61	86.09	97.10	7,541	8,506
陽江2號機組 ⁸	99.98	87.97	99.72	84.17	8,736	7,373
陽江3號機組 ⁹	91.61	86.49	88.58	83.00	7,759	7,271
陽江4號機組 ¹⁰	82.42	90.00	73.79	89.41	6,464	7,832
陽江5號機組 ¹¹	99.60	建設中	95.05	建設中	8,326	建設中
防城港1號機組 ¹²	89.60	76.19	83.32	59.05	7,299	5,172
防城港2號機組 ¹³	99.98	80.70	85.87	74.25	7,522	6,505
寧德1號機組 ¹⁴	88.50	83.66	84.48	79.86	7,401	6,996
寧德2號機組 ¹⁵	89.13	98.80	86.30	91.11	7,560	7,981
寧德3號機組 ¹⁶	92.54	95.62	89.54	88.20	7,843	7,726
寧德4號機組 ¹⁷	99.99	84.38	94.27	60.63	8,258	5,311
台山1號機組 ¹⁸	96.47	建設中	94.97	建設中	8,319	建設中
<i>來自聯營企業</i>						
紅沿河1號機組 ¹⁹	99.98	88.92	95.95	79.41	8,406	6,957
紅沿河2號機組 ²⁰	89.80	98.08	84.03	63.77	7,362	5,586
紅沿河3號機組 ²¹	91.17	83.07	71.11	61.46	6,231	5,384
紅沿河4號機組 ²²	85.16	85.76	56.56	36.14	4,956	3,166

註：

1. 大亞灣 1 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2017 年未安排換料大修。
2. 大亞灣 2 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。
3. 嶺澳 1 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2018 年換料大修時間多於 2017 年。
4. 嶺澳 2 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2017 年未安排換料大修。
5. 嶺東 1 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2018 年換料大修時間少於 2017 年。
6. 嶺東 2 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。
7. 陽江 1 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2017 年未安排換料大修。
8. 陽江 2 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。
9. 陽江 3 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2018 年換料大修時間少於 2017 年。
10. 陽江 4 號機組於 2018 年度完成機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似十年大修。
11. 陽江 5 號機組於 2018 年 7 月 12 日投入商業運營。
12. 防城港 1 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2018 年換料大修時間少於 2017 年。
13. 防城港 2 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。
14. 寧德 1 號機組於 2018 年度開展一次換料大修，並已於 2019 年 1 月 5 日結束。2018 年換料大修時間與 2017 年基本持平。
15. 寧德 2 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2017 年未安排換料大修。
16. 寧德 3 號機組於 2018 年度完成一次換料大修，2018 年換料大修時間多於 2017 年。
17. 寧德 4 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。
18. 台山 1 號機組於 2018 年 12 月 13 日投入商業運營。
19. 紅沿河 1 號機組於 2018 年度未安排換料大修，2017 年完成一次換料大修。

20. 紅沿河2號機組於2018年度完成一次換料大修，2017年未安排換料大修。

21. 紅沿河3號機組於2018年度完成一次換料大修，2018年換料大修時間少於2017年。

22. 紅沿河4號機組於2018年度完成機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似十年大修。

根據壓水堆核電站的設計，在運機組的核反應堆運行一定時間後，必須停堆更換核燃料。從核電站的安全性和經濟性考慮，核電運營商通常利用換料期間，集中安排機組的部分預防性和糾正性維修項目以及部分改造項目，這就是通常所說的核電站換料大修。我們的核電站換料週期通常為12個月到18個月。根據核電站的運行技術要求，每十年需要對主要設備進行專項檢查、試驗和維修，這些工作也安排在機組換料期間進行，這就是通常所說的核電站十年大修。除了換料大修和十年大修以外，新機組在投入運行的下一年度實施的換料大修，通常被稱為首次大修。

在換料大修期間，我們根據核電站預防性維修大綱、在役檢查大綱、運行技術規範的要求以及機組運行經驗反饋，有選擇地對設備進行檢查、維修和改造，確保機組的安全水平，改善設備的運行性能，確保機組在下一循環週期內按設計要求保持良好的運行狀態。

考慮經濟性和相關工作的安排，核電機組換料大修不是絕對按照12個月或18個月來安排，我們通常結合當地的電力負荷波動情況，主動與當地電網公司溝通，在保障機組運行安全的前提下，合理安排機組換料大修計劃。由於需要安排的檢修項目不同，每次換料大修工期不完全相同，首次大修和十年大修的檢查項目較多，其工期比常規的換料大修更長一些。我們根據各個機組的具體運行狀況，持續優化並制定針對性的換料大修實施計劃，合理安排檢修項目，並積極採用先進技術提高檢修效率，在保證安全質量的前提下，做好每次換料大修工期的控制。

2018年，我們順利開展了14次換料大修(包括2017年底開展的寧德3號機組的換料大修)，年內已經完成13次換料大修，其中包括2次首次大修。另有1次換料大修為跨年大修。

2018年，我們進行的換料大修日曆天總數約為525天。

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續與國際同行對標。近年來，公司與世界核運營者協會(「WANO」)壓水堆12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4水平和前1/10水平的指標比例均保持在較高水平。嶺澳1號機組無非計劃停堆運行天數超過4,600天(不包括換料大修時間)，繼續保持全球同類機組中排名第一。

下表載列2018年我們的22台在運核電機組與2017年WANO壓水堆12項業績指標一年值標桿對比情況：

	2018年	2017年
機組數量(台)	22	20
合計指標數量(項)	264	240
其中：		
進入世界前1/4水平指標數量(項)／佔比	208 / 78.79%	177 / 73.75%
進入世界前1/10水平指標數量(項)／佔比	193 / 73.11%	164 / 68.33%

環境表現

我們持續提升放射性廢物管理水平，優化流出物排放過程，嚴格執行排放控制標準。2018年，我們管理的22台在運機組的放射性廢物管理嚴格遵守國家相關法律及法規，並滿足相關技術規範的標準。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在期內各類放射性廢物的排放量及比例。我們核電站放射性廢物的排放量均低於適用國家限值。

	大亞灣基地 (包括大亞灣核電站、 嶺澳核電站和 嶺東核電站)											
	陽江核電站		防城港核電站		寧德核電站		台山核電站		紅沿河核電站			
	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年	2018年	2017年		
按國家標準比例表示的 放射性液體廢物 (非氚放射性核素) 排放量	0.35%	0.47%	0.29%	0.38%	0.43%	0.78%	0.30%	0.38%	0.54%	建設中	0.21%	0.22%
按國家標準比例表示的 放射性氣體廢物 (惰性氣體)排放量	0.56%	0.44%	0.24%	0.30%	0.35%	0.39%	0.30%	0.51%	0.71%	建設中	0.21%	0.15%
放射性固體廢物(立方米)	248.6	276.4	44.8	42.8	64.6	101.3	136.8	129.6	0	建設中	159.6	196.8
環境監測結果	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常	正常

註：數據變動的主要原因包括：各機組換料大修的安排不同、檢修項目有差異，陽江5號機組及台山1號機組於2018年投入商業運營。

生態環境部持續監測我國運行核電站周圍環境空氣吸收劑量率，監測數據表明，所測出的環境空氣吸收劑量率在當地本底輻射水平漲落範圍之內。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。我們全年累計上網電量等效減少標煤消耗約4,836.97萬噸、減排二氧化碳約13,254.56萬噸、減排效應等效約35.34萬公頃森林。

在建核電機組

在建機組的質量對核電站機組投產後安全高效運營至關重要。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規，所有需要經過國家監管機構檢查並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑒國內外其他核電站建設過程中的經驗反饋，不斷改進我們工程建設的安全和質量。

截至2018年12月31日，我們共建設6台核電機組，其中2台處於調試階段，3台處於設備安裝階段，1台處於土建施工階段。

我們對建設項目的安全、質量、進度、投資、技術和環境進行控制、監督及管理，確保在建項目的安全和質量符合各項監管規定，機組在投入商業運營後實現安全、穩定及經濟的運行。

核電機組	土建	設備		預期投入	
	施工階段 ¹	安裝階段 ²	調試階段 ³	併網階段 ⁴	運行時間
<i>來自附屬公司</i>					
陽江6號機組			√		2019年下半年
台山2號機組			√		2019年
防城港3號機組		√			2022年
防城港4號機組	√				2022年
<i>來自聯營企業</i>					
紅沿河5號機組		√			2020年下半年
紅沿河6號機組		√			2021年

註：

- ¹ 土建施工階段：是指核反應堆主廠房從第一罐混凝土澆築(FCD)至主廠房穹頂吊裝就位。
- ² 設備安裝階段：是指核反應堆主廠房穹頂吊裝後開始核島系統設備進入全面安裝施工，至核島主系統具備冷態功能試驗條件。
- ³ 設備調試階段：是指核島主系統冷態功能試驗開始電廠進入全面聯合調試。
- ⁴ 併網階段：是指發電機實現與電網首次並網後的調試，也意味著電廠機組具備發電的能力。

核電機組在建設過程中可能受多種因素影響，包括交付延期，主要設備及材料成本增加，延遲獲得法規批准、許可或牌照，及不可預期的工程、環境或地理問題，國產化率變動以及實施其他中國核安全監管及安全規定，因此投入運行的實際日期可能與預計日期不符，我們將根據相關規則要求不時公佈最新資料。

2018年5月23日，防城港3號機組進入設備安裝階段。

2018年12月10日，台山2號機組開始熱態功能試驗。2019年1月25日，台山2號機組完成熱態功能試驗。

2018年10月31日，陽江6號機組完成冷態功能試驗。2019年2月23日，陽江6號機組完成熱態功能試驗。

公司其餘各在建機組按計劃穩步推進。

電力銷售

本集團超過百分之九十的收入來自於我們附屬公司的電力銷售。我們根據售電合同出售我們核電站所發的電力。2018年我們附屬公司的上網電量為128,774.43吉瓦時，電力銷售收入約為人民幣46,071.8百萬元，佔我們年度營業收入的90.6%。

2018年，全國電力供需寬鬆局面有所好轉，由於各地區經濟發展情況不同，我們核電機組所在省份的電力供需形勢各有差異。面對複雜的電力市場形勢，公司採用「爭取更多的上網電量計劃指標，爭取更優的市場電量和電價，爭取增量市場的開發和利用」的電力銷售策略，完成了公司全年的發電計劃，保證了公司的整體經濟效益。

我們與國家政府主管部門主動溝通協商，積極推動《保證核電安全消納暫行辦法》在各省的有效執行。2018年11月，國家發改委及國家能源局印發了《行動計劃》，對保障核電消納提供了良好條件。

廣東省於2018年全社會用電量同比增長6.1%。2018年，公司與廣東省政府達成一致意見，公司位於廣東省的核電機組於2018年以「優價滿發」的模式參與電力市場，避免了市場波動帶來的不確定性，預計未來兩年內可延續此模式。

福建省於2018年全社會用電量同比增長9.5%。2018年，通過積極獲取市場電量及發電權交易，寧德核電上網電量同比增長11.46%。

遼寧省於2018年全社會用電量同比增長7.8%。2018年，隨著紅沿河核電外送輸電線路的完善，我們積極爭取外送份額，開拓省內電量銷售渠道，紅沿河核電上網電量同比增長29.31%。

廣西壯族自治區於2018年全社會用電量同比增長17.8%，通過增量市場開發及參與跨區送電，防城港核電上網電量同比增加28.00%。

2018年，我們的在運核電機組實現上網電量157,044.58吉瓦時，同比增長14.02%，其中除廣東省以外的其他核電機組市場化交易電量約為37,380.91吉瓦時，佔總上網電量約23.80%，較2017年同期增長了9.37個百分點。

我們在積極爭取上網電量的同時，亦密切關注已商運核電機組的上網電價。2018年，公司已商運核電機組的計劃電量上網電價保持穩定。隨著電力供需形勢的逐漸好轉，市場化電量上網電價逐漸理性，與計劃電量上網電價的價差逐年收窄。2018年，我們除廣東省以外的其他核電機組市場交易電量的平均電價每千瓦約為人民幣0.3492元(含增值稅)。

下表載列截至2018年12月31日，我們的在運核電機組計劃內電力銷售的上網電價(含增值稅)。

核電機組	客戶	上網電價(含增值稅) (人民幣/每千瓦)
大亞灣1號機組	廣東電網有限責任公司	0.42
大亞灣2號機組	廣東電網有限責任公司	0.42
嶺澳1號機組	廣東電網有限責任公司	0.429
嶺澳2號機組	廣東電網有限責任公司	0.429
嶺東1號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
嶺東2號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
陽江1號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
陽江2號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
陽江3號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
陽江4號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
陽江5號機組	廣東電網有限責任公司	0.43
防城港1號機組	廣西電網有限責任公司	0.4207
防城港2號機組	廣西電網有限責任公司	0.4207
寧德1號機組	福建省電力有限公司	0.43
寧德2號機組	福建省電力有限公司	0.43
寧德3號機組	福建省電力有限公司	0.4055
寧德4號機組	福建省電力有限公司	0.3717
紅沿河1號機組	遼寧省電力有限公司	0.4142
紅沿河2號機組	遼寧省電力有限公司	0.4142
紅沿河3號機組	遼寧省電力有限公司	0.4142
紅沿河4號機組	遼寧省電力有限公司	0.4142

註：根據福建省物價局於2018年9月發佈的《關於降低部分發電企業上網電價的通知》，寧德1至4號機組的上網電量結算電價由寧德核電與福建省電力有限公司雙方確認。

截至本公告日，台山核電尚未收到有關機組計劃電量的上網電價核准文件。通常情況下，機組投入商業運行後至計劃電量的上網電價核准前，當地電網公司會暫時按照當地燃煤發電機組脫硫標桿上網電價的80%作為臨時電價支付電費，待商運電價核准後對該部分電費進行追溯清算。

精益化管理

我們持續推進精益化管理，2018年，我們在精益化管理方面取得了一些成效。

為有效控制電站的運營維護成本，我們根據與境內外同行企業的對標結果制定了近三年的成本控制規劃，並發佈了各項成本費用的標準。各核電站及專業化公司根據這些標準，積極提高自主維修率和標準工時使用率，持續優化設備的預防性維修策略，推進業務整合，加強承包商統籌管理等。隨著這些措施的有效實施，公司在確保安全質量的前提下基本達成2018年的成本控制目標。

(三) 未來展望

隨著國家經濟進入高質量發展，電力體制改革持續深化，公司的發展和經營面臨許多新要求和新變化。我們會始終保持誠信透明的核安全文化理念，堅持「安全第一、質量第一、追求卓越」的基本原則和「一次把事情做好」的核心價值觀，拓展新思路，主動謀劃，積極應對。

在2019年，我們計劃主要開展以下工作：

- 全面貫徹落實《中華人民共和國核安全法》要求，強化核電安全管理和責任；
- 在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組建設，2019年確保2台在建機組（陽江6號機組、台山2號機組）投入商業運營；
- 保持所有在運機組的安全穩定運行。全年計劃安排17次換料大修（包括一次首次大修）。我們根據節假日期間電網慣常安排，2019年計劃在第一季度主要進行5次換料大修，第二季度主要進行6次換料大修，第三季度主要進行3次換料大修，第四季度主要進行3次換料大修；

- 適應電力市場形勢變化，持續優化電力市場營銷體制、機制，培養電力市場營銷團隊能力，多渠道、多種方式爭取更多的上網電量，力爭2019年機組平均利用小時數不低於2018年；
- 以自主創新驅動業務增長，通過科技創新成果的轉化應用、技術改造等措施，提高燃料可靠性和設備可靠性，提升機組安全系統性能等，促進公司的可持續發展；
- 持續推進三化管理策略的實施和精益化管理方案的落實，加強內部資源統籌與協調，有效控制在建機組的建設成本和在建機組的運營維護成本；及
- 緊密跟蹤國家政策和國內外經濟、金融環境的變化，保持謹慎的原則，通過風險管理體系的運作，及時識別風險的變化，並適時調整現有應對措施，確保公司的穩健發展。

人力資源

於2018年12月31日，本集團員工合計18,663名(不包含我們的聯屬公司)。本集團實行在同業間具有競爭力的薪金政策，按本集團業績及員工表現，向員工支付佣金及酌情花紅。截至2018年12月31日止年度的總員工成本約為人民幣8,839.6百萬元(不包括聯營企業和合營企業)。

公司建立了股份增值權長期激勵計劃，提升對關鍵核心人才的吸引力，為股東創造更大價值。於2015年6月12日舉行的2014年度股東大會已批准了H股股份增值權計劃。股份增值權授予詳情已載於本公告財務資料附註21。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2018年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

末期股息及暫停股份登記日期

在考慮股息分配比例時，本公司會按照當年業務表現、未來發展戰略及其他因素綜合考慮，以不低於當年可供分配淨利潤的33%為準進行現金分派。在2017年度每股派息的基礎上，於2018年、2019年及2020年三個財政年度保持每股派息適度增長（各年度股息有待相關財政年度的股東大會批准），為股東提供穩定且適度增長的股息回報。

董事會建議派發本公司自2018年1月1日至2018年12月31日止年度末期現金股息每股人民幣0.072元(含稅)予截至股息支付記錄日期的股東。本年度末期股息分配比例是基於公司於2018年度業務表現等各方面因素考慮。2018年度所有股息將於2019年4月23日召開的公司2019年度第一次臨時股東大會獲股東批准後派發，並預期於2019年6月5日左右派付。

本公司由2019年4月27日(星期六)至2019年5月2日(星期四)(首尾兩天包括在內)期間將暫停辦理股份登記手續，以確定股東可享有末期股息之權利。為確保享有末期股息之權利，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2019年4月26日(星期五)下午四時三十分前遞交予H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖(就H股持有人而言)(「H股股份過戶登記處」)，或本公司中國總部之董事會辦公室，地址為中國廣東省深圳市福田區深南大道2002號中廣核大廈南樓18樓(就內資股持有人而言)(「董事會辦公室」)。有關本公司派發年度末期股息的詳情，詳見於本公司於2019年3月12日發出的有關通函。

匯率

截至2018年12月31日止年度，本集團並未因匯率波動而於其營運或流動資金上產生重大影響。對於本公司匯率波動風險，我們一直秉承謹慎的原則適時開展債務保值和風險防範安排，以降低金融市場波動對公司運營成本、預期盈利及現金流量的影響。

本報告期期後事項

於2019年1月4日，董事會審議並通過工程公司與中廣核擬訂立的股權轉讓協議的決議。根據股權轉讓協議，工程公司向中廣核出售上海中廣核工程科技有限公司100%的股權，出售價款約人民幣7.10億元。詳情請見本公司日期為2019年1月4日的有關公告。

年度股東大會及暫停股份登記日期

本公司擬於2019年5月召開2018年度股東大會，擬由2019年4月29日(星期一)至2019年5月29日(星期三)(首尾兩天包括在內)期間暫停辦理股份登記手續，以確定股東可出席年度股東大會及於大會上投票之資格。為確保可出席年度股東大會及於大會上投票之資格，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2019年4月26日(星期五)下午四時三十分前遞交予本公司在香港之H股股份過戶登記處(就H股持有人而言)或董事會辦公室(就內資股持有人而言)。暫停股份登記相關的確實日期，請以本公司於適當時候發出的2018年度股東大會通函為準。

有關2018年度股東大會待審議及批准的議題及2018年度股東大會的日期，請見於日後本公司於適當時候發出的2018年度股東大會通函。

遵守企業管治守則

本公司已遵從聯交所上市規則附錄 14《企業管治守則》及《企業管治報告》(「**聯交所守則**」)所載的守則條文作為其企業管治守則。同時，於 2018 年 11 月 14 日，董事會審批通過對本公司所採納的《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》的第二次修訂，本次修訂主要考慮並吸納了聯交所上市規則的建議修訂要求。《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》包括了聯交所守則的基本要求，更在多方面超出其建議最佳常規的標準。

自 2018 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日期間，本公司已符合聯交所守則所載的所有守則條文。本公司僅沒有採納一項聯交所守則的建議最佳常規(即上市公司應公佈及發表季度業績報告)，但我們每季度發佈本公司季度運營情況簡報。每個季度末，我們根據國內債券市場的要求在境內市場發佈季度財務報表，我們也在聯交所網站上同步發佈《海外監管公告》，披露按中國會計準則核算的季度財務狀況，並適當說明與國際會計準則核算的差異。

我們根據行業特點，設立了董事會核安全委員會，增強對公司核安全管理的監督。董事會提名委員會設置了董事會多元化政策評價指標，制定了董事會構成之標準以及董事履職的量化指標。我們提前制定全年的董事會會議、專門委員會會議、監事會會議以及董事、監事的培訓和調研計劃，及時向董事會報告公司的經營、生產信息。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納聯交所上市規則附錄 10 所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「**標準守則**」)，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。本公司亦制定及採納了《董事及特定人士證券交易守則》，其條款不比標準守則寬鬆。根據對本公司董事及監事的專門查詢，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守標準守則所訂之標準。

審計與風險管理委員會

本公司根據聯交所上市規則第3.21條及聯交所守則的規定設立審計與風險管理委員會（「審計與風險管理委員會」），並制訂書面職權範圍。董事會已向審計與風險管理委員會書面授予職權範圍，內容根據《公司章程》、《中華人民共和國公司法》、聯交所上市規則、香港會計師公會《審計委員會有效運作指引》等有關規定編製。有關職權範圍詳列於《中國廣核電力股份有限公司董事會審計與風險管理委員會工作規則》，並載於公司及聯交所網站。於本公告日期，審計與風險管理委員會包括一名非執行董事（張勇先生）及兩名獨立非執行董事（那希志先生及蕭偉強先生），並由持有會計專業資格的蕭偉強先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

審計與風險管理委員會已審閱本集團2018年之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2018年12月31日止年度的合併財務報表。

核數師

德勤華永會計師事務所（特殊普通合伙）已審計本公司按中國企業會計準則編製的截至2018年12月31日止年度的合併財務報表。

刊登全年業績及年報

本業績公告分別在聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk>) 以及本公司網站 (<http://www.cgnp.com.cn>) 上刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發載有聯交所上市規則規定的所有資料及本公司2018年年報，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命
中國廣核電力股份有限公司
張善明
董事長

中國，2019年3月12日

如本公告中英文版本有任何歧義，概以中文版本為準。

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事高立剛先生；非執行董事為張善明先生，譚建生先生，施兵先生，鍾慧玲女士及張勇先生；獨立非執行董事為那希志先生，胡裔光先生及蕭偉強先生。