

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2019年12月31日止年度之
全年業績公告**

財務摘要

截至2019年12月31日止年度：

- 本集團營業收入約為人民幣60,875,176千元，比2018年增長19.8%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣9,465,700千元，比2018年增長8.8%。
- 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9,086,301千元，比2018年增長5.5%。
- 董事會建議派發末期現金股息每股人民幣0.076元(含稅)。

註：非經常性損益的詳細情況見本公告財務資料附註24。

* 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2019年12月31日止年度(「報告期」)之合併經營業績，連同2018年的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2019年12月31日止年度財務數據乃基於中國企業會計準則、香港《公司條例》(香港法例第622章)(「香港《公司條例》」)以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「上市規則」或「聯交所上市規則」)的披露要求而編製的經審計合併財務報表。

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2019年度報告(「2019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製的2019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2019年12月31日止年度

(以人民幣元列示)

	附註	2019年度	2018年度 (經審計及已重述)
一、營業收入	4	60,875,176,254.90	50,827,919,184.43
減：營業成本	4	35,471,460,119.46	28,503,854,609.56
税金及附加		699,868,278.64	632,770,128.93
銷售費用		78,997,912.92	102,120,591.17
管理費用		2,579,433,181.20	2,362,898,123.90
研發費用		1,483,443,965.15	1,019,825,909.61
財務費用	5	7,697,736,375.83	6,000,868,773.69
其中：利息費用		7,996,857,031.69	6,141,359,054.43
利息收入		339,092,835.28	254,816,814.36
加：其他收益	6	2,405,291,535.32	1,563,140,899.78
投資收益	7	1,307,058,211.00	1,044,558,662.97
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	7	1,096,412,691.22	1,029,509,833.39
以攤餘成本計量的金融資產終止確認收益		-	-
公允價值變動收益		4,470,971.69	16,076,115.36
信用減值利得(損失)	8	36,863,278.74	223,491,277.23
資產減值利得(損失)	9	(30,151,843.83)	(107,189,032.49)
資產處置收益(損失)		(157,727.76)	106,649.90
二、營業利潤		16,587,610,846.86	14,945,765,620.32
加：營業外收入		18,329,088.25	7,639,433.82
減：營業外支出		50,844,819.09	53,929,295.75
三、利潤總額		16,555,095,116.02	14,899,475,758.39
減：所得稅費用	10	1,769,854,993.38	1,217,798,428.26
四、淨利潤		14,785,240,122.64	13,681,677,330.13
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		14,785,240,122.64	13,681,677,330.13
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		9,465,700,355.79	8,702,632,650.82
2. 少數股東損益		5,319,539,766.85	4,979,044,679.31

	附註	2019年度	2018年度 (經審計及已重述)
五、 其他綜合收益的稅後淨額		97,934,302.89	225,716,697.62
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		66,730,520.92	154,367,152.58
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		(26,794,950.00)	(58,991,366.47)
1. 重新計量設定受益計劃變動額		9,375.00	(880,250.00)
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		(26,804,325.00)	(124,750,250.00)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		93,525,470.92	213,358,519.05
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		-	(788,366.06)
2. 外幣財務報表折算差額		93,525,470.92	214,146,885.11
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		31,203,781.97	71,349,545.04
六、 綜合收益總額		14,883,174,425.53	13,907,394,027.75
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		9,532,430,876.71	8,856,999,803.40
歸屬於少數股東的綜合收益總額		5,350,743,548.82	5,050,394,224.35
七、 每股收益			
(一) 基本每股收益	11	0.201	0.191
(二) 稀釋每股收益	11	0.201	0.191

合併資產負債表
 於2019年12月31日
 (以人民幣元列示)

	附註	2019年12月31日	2018年12月31日 (經審計及已重述)
流動資產：			
貨幣資金		19,571,648,773.58	15,596,386,387.95
衍生金融資產		3,149,401.93	4,753,642.10
應收票據	12	669,170,265.04	18,433,532.76
應收賬款	13	7,483,893,725.25	6,630,947,443.89
預付款項		9,197,503,376.81	5,128,948,753.87
其他應收款		147,196,275.50	519,127,589.11
存貨		18,370,637,240.89	21,372,255,356.38
合同資產		3,421,177,653.57	3,409,787,026.47
一年內到期的非流動資產		245,345.98	3,659,033.86
其他流動資產		3,058,761,231.75	2,703,617,527.46
流動資產合計		61,923,383,290.30	55,387,916,293.85
非流動資產：			
長期股權投資		11,199,291,810.53	10,203,023,176.92
其他權益工具投資		391,155,000.00	422,689,500.00
其他非流動金融資產		-	812,257.18
投資性房地產		183,747,207.19	210,346,041.36
固定資產		256,954,693,283.42	210,850,206,582.15
在建工程		39,240,570,013.29	74,624,722,113.05
使用權資產		1,045,156,326.10	-
無形資產		4,937,028,458.97	4,719,796,447.25
開發支出		2,274,225,675.05	1,962,455,756.90
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,473,427,773.32	1,734,658,492.05
遞延所得稅資產		1,904,063,349.16	1,774,868,398.17
其他非流動資產		6,029,249,666.14	6,244,932,628.08
非流動資產合計		326,051,851,236.49	313,167,754,066.43
資產總計		387,975,234,526.79	368,555,670,360.28

		2019年12月31日	2018年12月31日 (經審計及已重述)
	附註		
流動負債：			
短期借款	14	14,263,273,458.48	16,366,742,257.35
衍生金融負債		-	2,724,971.67
應付票據	15	2,618,383,795.01	2,260,164,887.24
應付賬款	16	19,983,479,765.09	15,986,899,682.85
預收款項		40,000.00	2,058,361.07
合同負債		1,543,242,352.55	835,799,748.43
應付職工薪酬		51,046,738.75	42,616,433.80
應交稅費		1,456,753,322.33	1,431,294,200.96
其他應付款		3,817,756,635.31	3,878,479,167.43
一年內到期的非流動負債	17	22,747,589,472.72	18,853,766,355.93
其他流動負債		536,334,171.47	964,545,364.41
流動負債合計		67,017,899,711.71	60,625,091,431.14
非流動負債：			
長期借款	18	167,859,812,159.47	179,639,946,139.80
應付債券	19	8,987,133,846.98	8,488,044,399.25
租賃負債		695,555,684.54	-
長期應付職工薪酬		119,769,817.00	102,267,273.40
預計負債	20	4,910,629,589.95	4,001,531,754.01
遞延收益		1,873,337,839.76	1,395,854,838.75
遞延所得稅負債		1,217,228,385.92	1,177,284,416.72
非流動負債合計		185,663,467,323.62	194,804,928,821.93
負債合計		252,681,367,035.33	255,430,020,253.07
股東權益：			
股本	21	50,498,611,100.00	45,448,750,000.00
資本公積		10,702,322,842.13	3,350,519,181.82
其他綜合收益		766,584,661.43	699,854,140.51
專項儲備		222,401,570.36	197,139,693.40
盈餘公積		3,944,339,314.63	3,341,495,665.44
未分配利潤		23,667,716,575.70	18,077,156,831.53
歸屬於母公司股東權益合計		89,801,976,064.25	71,114,915,512.70
少數股東權益		45,491,891,427.21	42,010,734,594.51
股東權益合計		135,293,867,491.46	113,125,650,107.21
負債和股東權益總計		387,975,234,526.79	368,555,670,360.28

合併財務報表附註

截至2019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日在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市。於2019年8月26日在深圳證券交易所（「深交所」）中小板上市。

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。

合併財務報表以人民幣（「人民幣」）呈列，人民幣亦為本公司及其主要附屬公司的功能貨幣。

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2019年1月1日起開始執行財政部於2018年修訂的《企業會計準則第21號－租賃》（財會[2018]35號，以下簡稱「**新租賃準則**」）、以及財政部於2019年修訂的《企業會計準則第7號－非貨幣性資產交換》（財會[2019]8號，以下簡稱「**新非貨幣性資產交換準則**」）和《企業會計準則第12號－債務重組》（財會[2019]9號，以下簡稱「**新債務重組準則**」）。此外，本財務報表還按照財政部於2019年4月30日頒佈的《關於修訂印發2019年度一般企業財務報表格式的通知》（財會[2019]6號，以下簡稱「**財會6號文件**」）編製。

新租賃準則完善了租賃的定義，增加了租賃的識別、分拆和合併等內容；取消承租人經營租賃和融資租賃的分類，要求在租賃期開始日對所有租賃（短期租賃和低價值資產租賃除外）確認使用權資產和租賃負債，並分別確認折舊和利息費用；改進了承租人對租賃的後續計量，增加了選擇權重估和租賃變更情形下的會計處理，並增加了相關披露要求。此外，也豐富了出租人的披露內容。

對於首次執行日前已存在的合同，本集團在首次執行日選擇不重新評估其是否為租賃或者包含租賃。

本集團作為承租人，根據首次執行新租賃準則的累積影響數，調整首次執行日留存收益及財務報表其他相關項目金額，不調整可比期間信息。

對於首次執行日前的除低價值租賃外的經營租賃，本集團根據每項租賃選擇採用下列一項或多項簡化處理：

- 將於首次執行日後12個月內完成的租賃，作為短期租賃處理；
- 計量租賃負債時，具有相似特徵的租賃採用同一折現率；
- 使用權資產的計量不包含初始直接費用；
- 存在續租選擇權或終止租賃選擇權的，本集團根據首次執行日前選擇權的實際行使及其他最新情況確定租賃期；
- 作為使用權資產減值測試的替代，本集團根據《企業會計準則第13號－或有事項》評估包含租賃的合同在首次執行日前是否為虧損合同，並根據首次執行日前計入資產負債表的虧損準備金調整使用權資產；及
- 首次執行日之前發生租賃變更的，本集團根據租賃變更的最終安排進行會計處理。

於首次執行日，本集團因執行新租賃準則而做了如下調整：對於首次執行日前的經營租賃，本集團在首次執行日根據剩餘租賃付款額按首次執行日承租人增量借款利率折現的現值計量租賃負債，並根據每項租賃選擇按照下列兩者之一計量使用權資產：

- 假設自租賃期開始日即採用新租賃準則的賬面價值（採用首次執行日的承租人增量借款利率作為折現率）；及
- 與租賃負債相等的金額，並根據預付租金進行必要調整。

本集團於2019年1月1日確認租賃負債人民幣826,483,276.87元、使用權資產人民幣1,202,135,473.97元。對於首次執行日前的經營租賃，本集團採用首次執行日增量借款利率折現後的現值計量租賃負債，該等增量借款利率的加權平均值為4.66%。

執行新租賃準則對2019年1月1日合併資產負債表相關項目的影響列示如下：

單位：人民幣元

項目	2018年12月31日	調整	2019年1月1日
流動資產：			
預付款項	5,128,948,753.87	(39,725,475.46)	5,089,223,278.41
其他應收款	519,127,589.11	(363,594.11)	518,763,995.00
非流動資產：			
使用權資產	-	1,202,135,473.97	1,202,135,473.97
長期待攤費用	1,734,658,492.05	(57,615,631.40)	1,677,042,860.65
流動負債：			
一年內到期的非流動負債	18,853,766,355.93	277,947,496.13	19,131,713,852.06
非流動負債：			
租賃負債	-	826,483,276.87	826,483,276.87

- (2) 新非貨幣性資產交換準則修訂了非貨幣性資產交換的定義；明確了準則的適用範圍；規定了確認換入資產和終止確認換出資產的時點，以及當換入資產的確認時點與換出資產的終止確認時點不一致時的會計處理原則；細化了非貨幣性資產交換的會計處理；增加了有關披露要求。非貨幣性資產交換準則的實施對本集團本年財務報表無影響。
- (3) 新債務重組準則修訂了債務重組的定義、明確了準則的適用範圍、修訂了債務重組的會計處理，簡化了債務重組的披露要求。新債務重組準則的實施對本集團本期財務報表無影響。
- (4) 本集團按財政部於2019年4月30日頒布的財會6號文件編製2019年度財務報表。財會6號文件對資產負債表和利潤表的列報項目進行了修訂，將「應收票據及應收賬款」項目分拆為「應收票據」和「應收賬款」兩個項目，將「應付票據及應付賬款」項目分拆為「應付票據」和「應付賬款」兩個項目，同時明確或修訂了「一年內到期的非流動資產」、「遞延收益」、「其他權益工具」、「研發費用」、「財務費用」項目下的「利息收入」、「其他收益」、「資產處置收益」、「營業外收入」和「營業外支出」行目的列報內容，調整了「資產減值損失」項目的列示位置，明確了「其他權益工具持有者投入資本」項目的列報內容。對於上述列報項目的變更，本集團對上年比較數據進行了追溯調整。

4. 營業收入、營業成本

單位：人民幣元

項目	2019年度		2018年度	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	60,589,245,467.36	35,185,491,661.50	50,543,922,149.96	28,227,621,577.00
其中：銷售電力	52,783,020,377.01	27,743,385,671.64	46,071,750,901.61	23,425,317,972.01
建築安裝和設計服務	6,163,681,030.01	6,144,634,380.26	3,178,563,261.77	3,812,574,569.31
提供勞務	900,621,726.14	589,537,703.67	721,858,441.79	494,359,016.18
商品銷售及其他	741,922,334.20	707,933,905.93	571,749,544.79	495,370,019.50
其他業務	285,930,787.54	285,968,457.96	283,997,034.47	276,233,032.56
合計	60,875,176,254.90	35,471,460,119.46	50,827,919,184.43	28,503,854,609.56

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
利息支出	9,965,497,005.44	9,947,795,170.31
減：已資本化的利息費用	2,265,282,162.32	4,004,039,487.10
減：利息收入	339,092,835.28	254,816,814.36
匯兌損失	17,841,553.47	192,710,406.19
減：已資本化的匯兌損失	18,471,806.91	96,248,163.36
核電設施退役費準備金的利息費用	243,382,214.01	197,603,371.22
銀行手續費及其他	40,602,432.86	17,864,290.79
租賃負債的利息費用	53,259,974.56	—
合計	7,697,736,375.83	6,000,868,773.69

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
增值稅退稅(註)	2,079,868,288.09	1,408,237,981.06
其他政府補助	315,301,019.19	143,333,834.97
其他	10,122,228.04	11,569,083.75
合計	2,405,291,535.32	1,563,140,899.78

註：為本集團收到的增值稅返還，本集團向電網公司銷售嶺澳核電有限公司(「嶺澳核電」)、嶺東核電有限公司(「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」)及福建寧德核電有限公司(「寧德核電」)生產的電力實行增值稅先徵後退政策。

7. 投資收益

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
權益法核算的長期股權投資收益	1,096,412,691.22	1,029,509,833.39
處置長期股權投資產生的投資收益(損失)	143,073,493.12	(771,849.04)
處置衍生金融工具收益	934,342.44	2,911,325.02
持有其他權益工具投資期間取得的投資收益	22,493,800.00	15,382,800.00
處置交易性金融資產收益	47,509,589.03	—
其他	(3,365,704.81)	(2,473,446.40)
合計	1,307,058,211.00	1,044,558,662.97

8. 信用減值利得(損失)

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
應收賬款壞賬損失	(8,800,329.85)	105,075,832.81
其他應收款壞賬損失	20,858,296.55	158,046,217.19
應收股利壞賬損失	25,885,115.12	(30,637,207.57)
合同資產減值損失	(1,079,803.08)	(8,993,565.20)
合計	36,863,278.74	223,491,277.23

9. 資產減值利得(損失)

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
存貨跌價損失	(30,151,843.83)	(139,409,032.49)
預付款項減值損失	-	32,220,000.00
合計	(30,151,843.83)	(107,189,032.49)

10. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
當期所得稅費用	1,904,040,504.38	1,555,897,354.32
遞延所得稅費用	(101,078,797.50)	(336,958,473.33)
調整以前年度所得稅	(33,106,713.50)	(1,140,452.73)
合計	1,769,854,993.38	1,217,798,428.26

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、廣東核電合營有限公司、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(「北京仿真公司」)、中廣核檢測技術有限公司(「檢測公司」)、蘇州熱工研究院有限公司(「蘇州院」)、中廣核研究院有限公司(「中廣核研究院」)、嶺澳核電、中廣核工程有限公司(「工程公司」)、陽江核電、防城港核電、中廣核陸豐核電有限公司(「陸豐核電」)、寧德核電、台山核電合營有限公司(「台山核電」)、中廣核海洋能源有限公司(「海洋能源」)、中廣核河北熱電有限公司(「河北熱電」)、中廣核核電運營有限公司(「中廣核運營公司」)及三沙先進能源有限公司(「三沙能源」)享有減免待遇。

公共基礎設施項目投資稅收優惠政策

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)，陽江核電、防城港核電、寧德核電、台山核電及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號及2號機組2018年及2019年按12.5%稅率繳納企業所得稅；3號機組2018年免繳企業所得稅，2019年按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號及5號機組2018年及2019年免繳企業所得稅。陽江核電6號機組2019年免繳企業所得稅。

防城港核電1號機組及2號機組2018年免繳企業所得稅，2019年按7.5%稅率繳納企業所得稅。

寧德核電1號機組2018年按12.5%稅率繳納企業所得稅，2019年按25%稅率繳納企業所得稅；2號及3號機組2018年及2019年按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號機組2018年免繳企業所得稅，2019年按12.5%稅率繳納企業所得稅。

台山核電1號機組及2號機組分別於2018年12月及2019年9月正式商業投產，2019年免繳企業所得稅。

截至2019年12月31日，陸豐核電尚未產生營業利潤。

高新技術企業稅收優惠政策

於2015年6月19日，廣東核電合營有限公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201544200288)，有效期為3年。於2018年10月16日，廣東核電合營有限公司被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201844202215)，有效期為3年。廣東核電合營有限公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年11月21日，嶺澳核電被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201644201738)，有效期為3年。2019年《高新技術企業證書》(GR201944200999)已於高新技術企業認定管理工作網公示，嶺澳核電2018年及2019年按照15%的稅率預繳企業所得稅。

於2017年12月1日，嶺東核電被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744205073)，有效期為3年。嶺東核電2018年及2019年按15%稅率計繳企業所得稅。

於2017年10月31日，中廣核研究院被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744203194)，有效期為3年。中廣核研究院2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年12月22日，北京仿真公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201611006000)，有效期為3年。2019年《高新技術企業證書》(GR201911008275)已於高新技術企業認定管理工作網公示，北京仿真公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年11月17日，蘇州院被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201732000370)，有效期為3年。蘇州院2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年10月31日，檢測公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744203105)，有效期為3年。檢測公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年8月17日，中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201744200760)，有效期為3年。中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2016年11月21日，工程公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201644203168)，有效期為3年。2019年《高新技術企業證書》(GR201944205623)已於高新技術企業認定管理工作網公示，工程公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2018年11月9日，設計公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201844203078)，有效期為3年。設計公司2018年及2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2019年12月18日，中廣核運營公司被認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201944205802)，有效期為3年。中廣核運營公司2019年按照15%的稅率計繳企業所得稅。

其他稅收優惠政策

根據《財政部、國家稅務總局關於執行企業所得稅優惠政策若干問題的通知》(財稅[2009]69號)、《國家稅務總局關於深入實施西部大開發戰略有關企業所得稅問題的公告》(國家稅務總局公告2012年第12號)的規定，防城港核電既符合西部大開發稅收優惠政策條件，又符合公共基礎設施項目投資稅收優惠政策的條件，可以同時享受上述兩項稅收優惠政策，2018年免繳企業所得稅，2019年按照7.5%的稅率計繳企業所得稅。

根據《關於執行環境保護專用設備企業所得稅優惠目錄、節能節水專用設備企業所得稅優惠目錄和安全生產專用設備企業所得稅優惠目錄有關問題的通知》(財稅[2008]48號)，寧德核電所購置並實際使用的環境保護、節能節水和安全生產專用設備，可以按專用設備投資額的10%抵免當年企業所得稅應納稅額；企業當年應納稅額不足抵免的，可以向以後年度結轉，但結轉期不得超過5個納稅年度。

根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《關於實施小微企業普惠性稅收減免政策的通知》([財稅2019]13號)規定，海洋能源、河北熱電及三沙能源為符合條件的小型微利企業。海洋能源及河北熱電2018年及2019年執行20%的企業所得稅稅率，三沙能源自2018年8月31日(公司成立之日)至12月31日止期間及2019年執行20%的企業所得稅稅率。

根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《關於實施小微企業普惠性稅收減免政策的通知》([財稅2019]13號)規定，福建寧核售電有限公司及廣西防核售電有限公司為符合條件的小型微利企業。福建寧核售電有限公司自2019年6月4日(公司成立之日)至12月31日止期間

執行5%的企業所得稅率，廣西防核售電有限公司自2019年9月3日（公司成立之日）至12月31日止期間執行5%的企業所得稅率。

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。

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
歸屬於母公司股東的淨利潤	9,465,700,355.79	8,702,632,650.82
本公司發行在外普通股的加權平均數	47,132,037,033.33	45,448,750,000.00
基本每股收益	0.201	0.191

2019年度及2018年度，本集團不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此，稀釋每股收益等於基本每股收益。

12. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
銀行承兌匯票	669,120,265.04	18,433,532.76
商業承兌匯票	50,000.00	—
合計	669,170,265.04	18,433,532.76

13. 應收賬款

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
與客戶之間的合同產生的應收賬款	7,613,182,646.09	6,751,528,146.34
其中：組合1	7,147,764,943.75	6,249,212,682.38
組合2	382,333,306.49	417,994,768.11
單項計提壞賬準備的應收賬款	83,084,395.85	84,320,695.85
減：減值準備	129,288,920.84	120,580,702.45
其中：組合1	25,390,418.37	22,967,372.36
組合2	20,814,106.62	13,292,634.24
單項計提壞賬準備的應收賬款	83,084,395.85	84,320,695.85
賬面價值	7,483,893,725.25	6,630,947,443.89

作為本集團信用風險管理的一部分，本集團利用應收賬款賬齡來評估具有相同風險特徵的組合的應收賬款的壞賬損失，賬齡信息能反映這類客戶於應收賬款到期時的償付能力。各組合的應收賬款的信用風險與預期信用損失情況如下：

組合1：

單位：人民幣元

賬齡	預期平均 損失率	2019年12月31日			2018年12月31日			
		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	0.30%	7,125,993,950.07	21,377,819.74	7,104,616,130.33	0.30%	6,206,957,852.57	18,680,010.40	6,188,277,842.17
1至2年	5.00%	6,226,834.99	311,377.95	5,915,457.04	5.00%	27,766,996.20	1,388,349.81	26,378,646.39
2至3年	20.00%	15,544,158.69	3,701,220.68	11,842,938.01	20.00%	14,473,379.27	2,894,675.85	11,578,703.42
3至4年	30.00%	-	-	-	30.00%	14,454.34	4,336.30	10,118.04
合計		7,147,764,943.75	25,390,418.37	7,122,374,525.38		6,249,212,682.38	22,967,372.36	6,226,245,310.02

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2019年12月31日				2018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	0.30%	266,120,053.64	792,229.89	265,327,823.75	0.30%	372,626,834.11	1,117,768.49	371,509,065.62
1至2年	10.00%	93,874,162.29	9,383,996.87	84,490,165.42	10.00%	23,679,042.99	2,367,904.30	21,311,138.69
2至3年	30.00%	10,259,256.96	3,081,299.03	7,177,957.93	30.00%	15,557,407.02	4,667,222.11	10,890,184.91
3至4年	50.00%	8,745,306.60	4,372,653.30	4,372,653.30	50.00%	1,706,689.31	853,344.66	853,344.65
4至5年	80.00%	725,000.00	574,400.53	150,599.47	80.00%	692,000.00	553,600.00	138,400.00
5年以上	100.00%	2,609,527.00	2,609,527.00	-	100.00%	3,732,794.68	3,732,794.68	-
合計		382,333,306.49	20,814,106.62	361,519,199.87		417,994,768.11	13,292,634.24	404,702,133.87

單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2019年12月31日				2018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
2至3年	100.00%	-	-	-	100.00%	75,495,391.80	75,495,391.80	-
3至4年	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-	100.00%	3,400,000.00	3,400,000.00	-
4至5年	100.00%	3,400,000.00	3,400,000.00	-	100.00%	5,100,000.00	5,100,000.00	-
5年以上	100.00%	5,425,304.05	5,425,304.05	-	100.00%	325,304.05	325,304.05	-
合計		83,084,395.85	83,084,395.85	-		84,320,695.85	84,320,695.85	-

應收賬款賬齡自收入確認日起開始計算。

14. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
信用借款	14,246,581,618.90	16,296,240,042.13
短期借款應付利息	16,691,839.58	70,502,215.22
合計	14,263,273,458.48	16,366,742,257.35

於2019年12月31日，本集團無已逾期未償還的短期借款。

15. 應付票據

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
商業承兌匯票	24,936,897.30	104,438,140.29
銀行承兌匯票	2,593,446,897.71	2,155,726,746.95
合計	2,618,383,795.01	2,260,164,887.24

於2019年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

16. 應付賬款

單位：人民幣元

賬齡	2019年12月31日	2018年12月31日
1年以內	16,816,576,820.68	13,578,695,513.73
1至2年	1,429,846,114.77	1,047,166,567.09
2至3年	654,954,693.70	893,219,613.47
3年以上	1,082,102,135.94	467,817,988.56
合計	19,983,479,765.09	15,986,899,682.85

應付帳款賬齡自採購確認日起開始計算。

17. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
一年內到期的長期借款	19,409,032,724.59	15,792,525,241.13
長期借款應付利息	318,957,134.52	331,672,129.46
一年內到期的應付債券	2,499,772,044.29	2,500,000,000.00
應付債券應付利息	238,679,631.17	226,984,986.30
一年內到期的離職後福利計劃負債	2,783,999.04	2,583,999.04
一年內到期的租賃負債	278,363,939.11	—
合計	22,747,589,472.72	18,853,766,355.93

18. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
信用借款	24,379,836,231.47	28,575,767,074.65
保證借款 ⁽¹⁾	3,000,000,000.00	6,000,000,000.00
質押借款 ⁽²⁾	159,011,962,139.45	160,675,985,135.51
抵押借款 ⁽³⁾	877,046,513.14	180,719,170.77
合計	187,268,844,884.06	195,432,471,380.93
減：一年內到期的長期借款	19,409,032,724.59	15,792,525,241.13
一年以後到期的長期借款	167,859,812,159.47	179,639,946,139.80

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2019年12月31日，該借款尚未到期。
- (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：

	2019年度	2018年度
上述借款年利率區間	0.49%-5.30%	0.49%-5.30%

19. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2019年12月31日	2018年12月31日
長期債券	4,499,772,044.29	4,498,219,043.17
中期票據(註)	6,987,133,846.98	3,989,825,356.08
非公開定向融資工具	-	2,500,000,000.00
合計	11,486,905,891.27	10,988,044,399.25
減：一年內到期的應付債券	2,499,772,044.29	2,500,000,000.00
一年後到期的應付債券	8,987,133,846.98	8,488,044,399.25

註：本集團於2018年4月24日、2018年4月24日、2018年8月21日、2018年10月17日、2019年1月18日及2019年7月22日分別發行了18廣核電力MTN001、MTN002、MTN003、MTN004、19廣核電力MTN001及MTN002(中期票據)，該等中期票據面值為人民幣1,000,000,000.00元、人民幣1,000,000,000.00元、人民幣1,000,000,000.00元、人民幣1,000,000,000.00元、人民幣1,500,000,000.00元及人民幣1,500,000,000.00元，發行費用合計人民幣21,000,000.00元，分別將於2021年4月、2021年4月、2021年8月、2021年10月、2022年1月及2022年7月到期。

20. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	4,415,795,933.61	3,689,783,017.22
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	493,740,971.87	310,281,961.52
其他	1,092,684.47	1,466,775.27
合計	4,910,629,589.95	4,001,531,754.01

(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。

21. 股本

單位：人民幣元

	2019年12月31日	2018年12月31日
已登記、已發行及已交足每股面值 人民幣1.00元的普通股		
內資股	39,334,986,100.00	34,285,125,000.00
其中：中廣核	29,176,641,375.00	29,176,641,375.00
廣東恒健投資控股有限公司	3,428,512,500.00	3,428,512,500.00
中國核工業集團有限公司	1,679,971,125.00	1,679,971,125.00
其他內資股	5,049,861,100.00	—
境外上市外資股 (H股)	11,163,625,000.00	11,163,625,000.00
股本	50,498,611,100.00	45,448,750,000.00

本公司於2019年8月16日完成在深圳證券交易所首次公開發行每股面值為人民幣1.00元的人民幣普通股 (A股) 5,049,861,100股，新增註冊資本 (股本) 人民幣5,049,861,100.00元，股本溢價人民幣7,339,914,459.44元計入至資本公積。上述股本業經德勤華永會計師事務所 (特殊普通合夥) 出具的德師報 (驗) 字(15)第0003號驗資報告、德師報 (驗) 字(15)第0004號驗資報告及德師報 (驗) 字(19)第00386號驗資報告驗證。

22. 股息

於本報告期末之後，董事會建議並將於2019年度股東大會上提呈本公司股東 (「股東」) 批准，派發本公司截至2019年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.076元 (含稅) 予截至股息支付記錄日期的股東，總計人民幣3,837,894,443.60元。

於報告期間，本公司向本公司擁有人宣派截至2018年12月31日止年度的末期股息每股人民幣0.072元 (含稅)，總計人民幣3,272,296,962.43元，已獲股東於2019年4月23日召開的2019年第一次臨時股東大會上批准，本公司已於2019年5月31前支付完畢。

23. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2019年度		2018年度	
	第一期	第二期	第一期	第二期
公司本年年初的各項權益工具總額	207,599,986	543,640,000	213,119,999	543,640,000
公司本年授予的各項權益工具總額	-	-	-	-
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	77,653,335	81,279,997	5,520,013	-
公司本年年末的各項權益工具總額	129,946,651	462,360,003	207,599,986	543,640,000
公司年末發行在外的股份增值權行權價格的範圍	HKD2.09	HKD3.50	HKD2.09	HKD3.50
合同剩餘期限	0.96 - 1.96年	2.95 - 4.95年	0.96 - 2.96年	3.95 - 5.95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（「激勵對象」）制定H股股份增值權（「股份增值權」）計劃（「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（含遼寧紅沿河核電有限公司（「紅沿河核電」））授出256,240,000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（已於2019年12月16日到期失效），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（含紅沿河核電）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

單位：人民幣元

	2019年度	2018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	78,312,817.00	61,728,273.40
本年以現金結算的股份支付而確認的費用總額	16,584,543.60	36,778,539.27
本年末以現金結算的股份支付的公允價值金額	116,848,373.45	159,532,209.48

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	2019年12月31日	2018年12月31日
股票價格 (HKD)	2.08	1.86
預計波動	18.94 - 31.94%	28.92 - 34.83%
預計股息收益	4.051%	4.484%

股份增值權的首次授予實施計劃：

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
行使價 (HKD)	3.50	3.50
預計壽命	0.96 - 1.96 年	0.96 - 2.96 年
無風險利率	1.734 - 1.831%	1.731 - 1.758%
公允價值 (HKD)	0.0003 - 0.0049	0.004 - 0.043

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2019年12月31日	2018年12月31日
行使價 (HKD)	2.09	2.09
預計壽命	2.95 - 4.95 年	3.95 - 5.95 年
無風險利率	1.657 - 1.716%	1.791 - 1.859%
公允價值 (HKD)	0.18 - 0.40	0.30 - 0.34

在計算股份增值權公允價值時使用的變量和假設是基於董事的最佳估計。股份增值權的價值隨着特定的主觀假設的不同變量而變化。預計波動率是參照本集團和其他上市發電公司股價的歷史波動率來確定的。模型中使用的預計壽命已根據管理層對不可轉讓性所施加的限制和行為考慮因素的最佳估計加以調整。

24. 非經常性損益明細表

單位：人民幣元

項目	2019年度	2018年度
非流動資產處置損益	142,915,765.36	(665,199.14)
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)	315,301,019.19	143,333,834.97
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(註)	-	415,889.99
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、交易性金融負債投資取得的投資收益	50,068,406.00	7,850,932.34
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	1,297,136.47	-
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(32,515,730.84)	(46,289,861.93)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	2,846,497.16	11,136,508.04
合計	479,913,093.34	115,782,104.27
非經常性損益的所得稅影響額	58,103,067.16	15,645,554.97
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	42,410,497.94	7,016,832.13
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	379,399,528.24	93,119,717.17

註：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	2019年	2018年
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	57.2	57.1
淨利潤率(%) ⁽²⁾	24.3	26.9
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	11.8	12.8
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	6.5	5.8
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁵⁾	65.1	69.3
負債權益比率(%) ⁽⁶⁾	143.0	183.5
利息保障倍數 ⁽⁷⁾	2.5	2.1

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

	截至12月31日止年度		變動額	變動百分比
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
營業收入	60,875,176.25	50,827,919.18	10,047,257.07	19.8
營業成本	35,471,460.12	28,503,854.61	6,967,605.51	24.4
財務費用 ⁽¹⁾	7,697,736.38	6,000,868.77	1,696,867.61	28.3
其他收益 ⁽²⁾	2,405,291.54	1,563,140.90	842,150.64	53.9
投資收益 ⁽³⁾	1,307,058.21	1,044,558.66	262,499.55	25.1
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益	1,096,412.69	1,029,509.83	66,902.86	6.5
非經常性損益 ⁽⁴⁾	479,913.09	115,782.10	364,130.99	314.5
歸屬於母公司股東的淨利潤	9,465,700.36	8,702,632.65	763,067.71	8.8
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>9,086,300.83</u>	<u>8,609,512.93</u>	<u>476,787.90</u>	<u>5.5</u>

- (1) 財務費用增加的主要原因是陽江5號、6號機組和台山1號、2號機組分別於2018年7月、2019年7月、2018年12月和2019年9月投入商業運營，利息支出停止資本化，計入財務費用。
- (2) 其他收益增加的主要原因是收到的增值稅退稅增加及政府補助收益增加。
- (3) 投資收益增加的主要原因是工程公司出售子公司上海中廣核工程科技有限公司(「上海公司」)獲得收益人民幣143.1百萬元，以及對聯營企業中廣核財務有限責任公司(「財務公司」)投資收益增加。
- (4) 非經常性損益增加的主要原因是工程公司出售子公司上海公司獲得收益人民幣143.1百萬元，以及收到的政府補助(不含與公司業務密切相關按照國家統一標準定額和定量部分)高於上年同期人民幣172.0百萬元。

營業收入

	截至12月31日止年度		變動額增加/ (減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/(減少) %
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元		
主營業務收入	60,589,245.47	50,543,922.15	10,045,323.32	19.9
其中：銷售電力 ⁽¹⁾	52,783,020.38	46,071,750.90	6,711,269.48	14.6
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	6,163,681.03	3,178,563.26	2,985,117.77	93.9
其他業務收入	285,930.79	283,997.03	1,933.76	0.7
營業收入總額	<u>60,875,176.25</u>	<u>50,827,919.18</u>	<u>10,047,257.07</u>	<u>19.8</u>

(1) 銷售電力收入增長的主要原因是陽江5號、6號機組和台山1號、2號機組分別於2018年7月、2019年7月、2018年12月和2019年9月投入商業運營。

(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惠州核電以及風電業務的工程量增加。

營業成本

	截至12月31日止年度		變動額 增加/(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/(減少) %
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元		
主營業務成本	35,185,491.66	28,227,621.58	6,957,870.08	24.6
其中：銷售電力成本	27,743,385.67	23,425,317.97	4,318,067.70	18.4
其中：核燃料成本 ⁽¹⁾	8,062,452.58	7,338,796.57	723,656.01	9.9
固定資產折舊 ⁽²⁾	9,284,137.38	6,956,778.93	2,327,358.45	33.5
計提乏燃料處置金 ⁽³⁾	1,666,053.67	1,332,687.59	333,366.08	25.0
建築安裝和設計服務 ⁽⁴⁾	6,144,634.38	3,812,574.57	2,332,059.81	61.2
其他業務成本	285,968.46	276,233.03	9,735.43	3.5
營業成本總額	<u>35,471,460.12</u>	<u>28,503,854.61</u>	<u>6,967,605.51</u>	<u>24.4</u>

(1) 核燃料成本增加的主要原因是陽江5號、6號機組和台山1號、2號機組分別於2018年7月、2019年7月、2018年12月和2019年9月投入商業運營。

(2) 固定資產折舊增加的主要原因是陽江5號、6號機組和台山1號、2號機組分別於2018年7月、2019年7月、2018年12月和2019年9月投入商業運營。

- (3) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是2019年陽江1號機組、寧德2號機組商業運營滿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惠州核電以及風電業務的施工量增加。

財務狀況

公司銀行借款及其他借貸、應收款項、應付款項、存貨、固定資產及無形資產情況見下表，財務狀況詳情載於合併財務報表附註。

	2019年 12月31日 人民幣千元	2018年 12月31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⁾	213,002,332.39	222,716,755.82	(9,714,423.43)	(4.4)
應收款項 ⁽²⁾	20,918,941.30	15,707,244.35	5,211,696.95	33.2
應付款項 ⁽³⁾	27,962,902.55	22,963,401.85	4,999,500.70	21.8
存貨 ⁽⁴⁾	18,370,637.24	21,372,255.36	(3,001,618.12)	(14.0)
固定資產及無形資產 ⁽⁵⁾	261,891,721.74	215,570,003.03	46,321,718.71	21.5

- (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、應收賬款、預付款項、合同資產以及其他應收款。應收款項增加的主要原因是核燃料採購由委託加工模式轉變為組件採購模式，核燃料組件到貨前支付款項計入預付款核算，導致預付款項大幅增加。
- (3) 應付款項包含應付票據、應付賬款、預收款項、合同負債以及其他應付款。應付款項增加的主要原因是陽江6號機組和台山2號機組投入商業運營，按照預估金額結轉形成固定資產，應付賬款相應增加。
- (4) 存貨減少的主要原因是核燃料採購由委託加工模式轉變為組件採購模式，核燃料組件到貨前支付的款項計入預付款核算，導致計入存貨的金額大幅減少。
- (5) 固定資產及無形資產增加的主要原因是陽江6號機組和台山2號機組分別於2019年7月和2019年9月投入商業運營，在建工程結轉形成固定資產。

現金使用分析

2019年公司的現金流狀況好於上年，其中經營活動產生的現金流入淨額較2018年同期增加，主要原因是收入較2018年增加；投資活動產生現金流出淨額較2018年下降，主要原因是陽江6號機組、台山2號機組陸續投入商業運營，構建固定資產支付現金較上年下降，以及取得聯營企業投資收益收到的現金和出售上海公司收到的現金金額增加；籌資活動產生現金流出淨額較2018年增加，主要原因償還貸款金額比上年增加。

	截至12月31日止年度		變動額	變動百分比
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
經營活動產生的現金流量淨額	30,598,898.95	28,409,570.58	2,189,328.37	7.7
投資活動產生的現金流量淨額	(14,636,838.25)	(16,382,045.13)	1,745,206.88	(10.7)
籌資活動產生的現金流量淨額	(12,823,306.93)	(10,910,023.69)	(1,913,283.24)	17.5

(二) 資產與投資

截至2019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2019年12月31日止年度，本集團固定資產投資約為人民幣21,897.4百萬元，比2018年的人民幣18,902.4百萬元增加人民幣2,995.0百萬元，增幅15.8%，主要原因是陽江6號機組以及台山2號機組投入商業運營，按照預估金額結轉形成固定資產。

重大股權投資

截至2019年12月31日止年度，本集團向聯營企業增資人民幣730.5百萬元，主要是向紅沿河核電增資人民幣481.3百萬元，向財務公司增資人民幣120.0百萬元，向寧德第二核電增資人民幣63.6百萬元，向中廣核一期產業投資基金有限公司增資人民幣45.6百萬元。

重大收購及出售

於2019年1月4日，工程公司與中廣核簽署股權轉讓協議。根據該股權轉讓協議，工程公司向中廣核出售其持有的上海公司100%的股權，股權轉讓價格約為人民幣719.6百萬元。股權交割手續已於2019年1月31日完成。

除上述事項外，截至2019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

H股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2019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20,636.8百萬元，佔募集所得款項淨額的95.5%。

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	20,636,796
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	888,900
補充營運資金	1,333,400
截至2019年12月31日止尚未使用的募集所得款項	<u>966,739</u>

剩餘未使用募集所得款項淨額全部為用於開拓海外市場，由於本公司尚未開展海外項目，該部分募集所得款項暫未使用。鑒於當前國際核電發展形勢，本公司目前尚未確定開拓海外市場的具體目標，預計未來幾年無海外投資項目。鑒於本公司在建核電項目的建設正在有序推進中，為提高募集資金使用效率，降低資金沉澱，擬將此部份募集資金全部用於上述「在建核電站的資本開支」，即防城港3、4號機組的建設支出。有關防城港3、4號機組的建設進展請見本公告「業務表現與展望」部分。

上述H股募集所得款項淨額用途的變更尚需股東大會批准，詳情請見於日後本公司於適當時候發出的2019年度股東大會通函。

A股募集所得款項使用情況

本公司於2019年8月在深交所首次公開發行人民幣普通股（A股）股票5,049,861,100股，扣除各項發行費用後，募集所得款項淨額人民幣12,389.8百萬元。截至2019年12月31日，本公司的募集所得款項淨額已全部使用完畢，其中人民幣10,727.3百萬元已置換預先已投入募投項目的自籌資金，人民幣272.7百萬元已投入防城港3、4號機組項目建設，人民幣1,389.8百萬元已補充流動資金。

外部融資環境

2019年，受貿易磨擦、地緣政治緊張局勢影響，全球經濟復蘇放緩，經濟下行壓力加大。

美國經濟溫和擴張但增速放緩，促使美國聯邦儲備委員會轉變貨幣政策，全年三次下調聯邦基金利率至1.50%-1.75%。歐元區經濟增速進一步放緩，全球貿易緊張局勢的不確定性，令歐元區經濟面臨下行壓力，貨幣政策繼續維持寬鬆。中國國內生產總值(GDP)同比增長6.1%，國民經濟運行總體平穩，發展主要目標較好實現。

2019年，國內貨幣政策鬆緊適度，流動性合理充裕，人民幣市場利率保持低位；中國人民銀行改革完善貸款市場報價利率(LPR)形成機制，推動利率市場化改革，引導貸款利率穩步下行。公司存量貸款成本穩定，新增短期貸款利率略有降低。面對不斷變化的內外部環境，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；把握寬鬆的市場環境，進行債務置換，降低融資成本；高效利用A股募集資金，提高資金使用效益。

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，鞏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。

本公司於2019年7月26日獲得中國證券監督管理委員會《關於核准中國廣核電力股份有限公司首次公開發行股票的批覆》(證監許可[2019]1381號)核准，於2019年8月9日披露《中國廣核電力股份有限公司首次公開發行股票(A股)招股說明書》，於2019年8月16日披露A股發行結果公告。本次A股發行的發行價格為人民幣2.49元/股，發行數量為5,049,861,100股，共募集資金人民幣12,574,154,139.00元，實際募集資金淨額為人民幣12,389,775,559.44元。上述募集資金於2019年8月16日全部到賬，並經德勤華永會計師事務所(特殊普通合夥)驗證並出具(德師報(驗)字(19)第00386號)驗資報告。於2019年8月26日，本公司A股股票於深交所上市交易。

債務融資情況

2019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2019年12月31日，本集團的借款總額為人民幣213,002.3百萬元，主要融資渠道包括銀行借款（佔比約90%）、債券融資（佔比約5%）、委託貸款、保險債權融資等。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。

2019年，公司持續關注金融市場變化，適時發行中期票據，積極推進銀行借款利率調整，不斷優化債務結構和融資成本，努力降低金融環境變化對公司經營的影響。

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，同時積極轉變涉外商務合同款項的籌資方式控制新增外幣債務，已有效降低了重大匯率風險的影響。2019年，公司秉承既定策略、繼續採取相應措施控制人民幣匯率波動的影響。與2018年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少了等值人民幣3,560.2百萬元。

為管理流動性風險，我們監控並維持公司的現金及現金等價物以及未動用銀行授信水平。截至2019年12月31日，我們擁有約人民幣118,657.8百萬元未提取銀行綜合授信額度，以及貨幣資金人民幣19,571.6百萬元，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

2019年6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，基於「公司在建項目的陸續投運和在運核電機組穩定的運營情況」，判斷「公司發電能力持續增強，上網電量持續增加，盈利和現金獲取能力較強」，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2019年12月31日止年度，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2019年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方、以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值為人民幣20,072.6百萬元，為本集團的貸款提供保證。於2018年12月31日，本集團抵押予銀行及關聯方、以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值為人民幣19,674.0百萬元。

於2019年12月31日及2018年12月31日，嶺澳核電、嶺東核電、陽江核電、防城港核電、寧德核電及台山核電的電費收取權利被抵押，以為該等實體取得銀行及關聯方授信及貸款提供保證。

法律訴訟

本集團確認於截至2019年12月31日止年度內，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求，2020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，並依據與中廣核訂立的不競爭契據及A股股票上市前訂立的有關承諾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

中國共產黨第十九次全國代表大會開啟了建設社會主義現代化強國的新征程，國家全方位深入推進生態文明建設，綠色環保和清潔發展力度持續加大。中國核能行業協會於2019年4月發佈《中國核能發展報告2019》，提出我國經濟總量將持續擴大，能源剛性需求將長期存在，清潔替代和電能替代是能源變革的必由之路，核電在清潔替代、電能替代和能源生產與消費革命的轉型中具有突出的優勢，核電在我國發電量中的佔比將從2019年的4.76%提升到2035年的10%左右。國家能源局中國核電發展中心和國網能源研究院有限公司於2019年7月發佈《我國核電發展規劃研究》，也建議核電發展應該保持穩定的節奏，經測算，2035年核電要達到1.7億千瓦的規模，2030年之前，每年需保持6台左右的開工規模。我們認為，國內核電發展空間和市場前景依然廣闊。

2019年內，國家陸續發佈清潔能源消納的相關政策，以供給側結構性改革為主線，大力促進清潔能源消納，推動電力行業綠色發展和能源結構優化。2019年1月，國家發展和改革委員會（「**國家發改委**」）、國家能源局印發《關於規範優先發電優先購電計劃管理的通知》，提到確保核電等清潔能源按基荷滿發和安全運行。2019年6月，國家發改委印發《關於全面放開經營性電力用戶發用電計劃的通知》，提出研究推進保障優先發電政策執行，重點考慮核電、水電、風電、太陽能等清潔能源的保障收購。我們大部分核電機組位於廣東省，粵港澳大灣區的發展對核電發展也提出了要求，在《粵港澳大灣區發展規劃綱要》中就提到要建設清潔、低碳、安全及高效的能源供給體系，包括「安全高效發展核電」，我們也希望通過公司持續的發展和核電機組的安全穩定運行，為粵港澳大灣區做出應有的貢獻。

2019年，中國經濟運行保持在合理區間，根據中國電力企業聯合會（「**中電聯**」）《2019年全國電力工業統計快報一覽表》，2019年全國全社會用電量同比增長4.5%，全社會用電量增速較上年有所回落，全國電力供需形勢總體趨寬鬆。全國發電設備平均利用小時數為3,825小時，同比下降54小時，全國核電的平均利用小時數為7,394小時，同比減少149小時。

	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)	
	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年
核電	2.4	2.4	4.8	4.2	7,394	7,543
火電	59.2	60.2	68.9	70.4	4,293	4,378
水電	17.7	18.6	17.8	17.6	3,726	3,607
風電	10.4	9.7	5.5	5.2	2,082	2,103

註：數據來源於中電聯《2019年全國電力工業統計快報一覽表》。

2019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，2019年全國市場交易電量佔全社會用電量比重為39.2%，較2018年增長9%。

(二) 業務表現與分析

截至2019年底，我們管理24台在運核電機組、5台在建核電機組（其中包含本公司控股股東委託本公司管理的1台在建機組）。2019年，我們共有兩台新的核電機組投入商業運營，為陽江6號機組及台山2號機組。

截至2019年12月31日，我們管理的在運核電機組和在建核電機組的數量和容量如下：

		截至 2019年 12月31日	截至 2018年 12月31日	增長率
在運核電機組	數量	24台	22台	9.09%
	容量	27,142兆瓦	24,306兆瓦	11.67%
在建核電機組	數量	4台	6台	-33.33%
	容量	4,598兆瓦	7,434兆瓦	-38.15%
控股股東委託公司管理的 在建核電機組	數量	1台	0台	不適用
	容量	1,202兆瓦	0兆瓦	不適用

下文的分析均是基於我們擁有的核電機組，並不包含控股股東委託公司管理的核電項目。

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2019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。憑借多年核電運營經驗，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。

2019年，按照國際原子能機構（「IAEA」）的《國際核事件分級表(INES)》，我們運營管理的核電站繼續保持了無2級^註及以上核事件的良好安全記錄。

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2019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。2019年，我們管理的在運核電機組全部實現安全穩定運行，包括新投入商業運營的陽江6號機組及台山2號機組，全年累計上網電量為178,969.73吉瓦時，較2018年增長13.96%。

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148,206.20吉瓦時，較2018年增長15.09%；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30,763.53吉瓦時，較2018年增長8.82%。

核電站名稱	2019年 1月至12月 上網電量 (吉瓦時)	2018年 1月至12月 上網電量 (吉瓦時)	同期 變化率 %
來自附屬公司			
大亞灣核電站	15,475.75	15,751.48	-1.75
嶺澳核電站	14,381.73	14,260.61	0.85
嶺東核電站	15,487.12	16,125.83	-3.96
陽江核電站 ¹	41,287.06	35,138.39	17.50
防城港核電站 ²	16,119.45	15,081.60	6.88
寧德核電站 ³	29,277.45	31,732.44	-7.74
台山核電站 ⁴	16,177.65	684.09	2,264.85
附屬公司合計	<u>148,206.20</u>	<u>128,774.43</u>	<u>15.09</u>
來自聯營企業			
紅沿河核電站 ⁵	<u>30,763.53</u>	<u>28,270.15</u>	<u>8.82</u>
附屬公司及聯營企業合計	<u><u>178,969.73</u></u>	<u><u>157,044.58</u></u>	<u><u>13.96</u></u>

註：

1. 陽江5號機組於2018年7月12日開始商業運營，陽江6號機組於2019年7月24日開始商業運營。陽江核電站於2019年換料大修總時間少於2018年同期。
2. 防城港核電站於2019年換料大修總時間少於2018年同期。
3. 寧德核電站於2019年換料大修總時間多於2018年同期，受降雨量偏多影響及配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間多於2018年同期。
4. 台山1號機組於2018年12月13日開始商業運營，台山2號機組於2019年9月7日開始商業運營。
5. 紅沿河核電站於2019年換料大修總時間多於2018年同期，配合電網要求進行臨時減載或臨停的時間少於2018年同期。

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線路檢修或電力市場供需情況而進行臨時減載或停機備用的影響。

2019年24台在運機組平均能力因子92.42%，平均負荷因子86.15%，平均利用小時數7,507小時；2018年，22台在運機組這三項指標分別為92.75%、86.94%和7,554小時。於2019年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組 ¹	92.94	89.25	94.36	90.34	8,268	7,915
大亞灣2號機組 ²	92.35	99.72	93.52	100.87	8,194	8,838
嶺澳1號機組 ³	95.04	87.52	90.62	84.19	7,936	7,373
嶺澳2號機組 ⁴	87.12	92.09	82.70	87.61	7,242	7,672
嶺東1號機組 ⁵	99.98	89.32	93.22	88.12	8,159	7,720
嶺東2號機組 ⁶	89.29	98.34	80.11	91.85	7,011	8,047
陽江1號機組 ⁷	89.23	88.23	88.27	86.09	7,813	7,541
陽江2號機組 ⁸	90.24	99.98	83.78	99.72	7,337	8,736
陽江3號機組 ⁹	99.99	91.61	96.37	88.58	8,442	7,759
陽江4號機組 ¹⁰	91.72	82.42	78.73	73.79	6,798	6,464
陽江5號機組 ¹¹	82.10	99.60	75.08	95.05	6,574	8,326
陽江6號機組 ¹²	95.99	建設中	91.33	建設中	8,001	建設中
防城港1號機組 ¹³	99.29	89.60	95.85	83.32	8,397	7,299
防城港2號機組 ¹⁴	92.14	99.98	84.46	85.87	7,398	7,522
寧德1號機組 ¹⁵	97.54	88.50	89.90	84.48	7,876	7,401
寧德2號機組 ¹⁶	91.13	89.13	74.22	86.30	6,502	7,560
寧德3號機組 ¹⁷	91.62	92.54	83.01	89.54	7,271	7,843
寧德4號機組 ¹⁸	90.92	99.99	81.65	94.27	7,152	8,258
台山1號機組 ¹⁹	90.88	96.47	83.28	94.97	7,296	8,319
台山2號機組 ²⁰	99.99	建設中	93.11	建設中	8,156	建設中
來自聯營企業						
紅沿河1號機組 ²¹	90.30	99.98	87.78	95.95	7,689	8,406
紅沿河2號機組 ²²	91.57	89.80	87.66	84.03	7,679	7,362
紅沿河3號機組 ²³	84.75	91.17	81.35	71.11	7,127	6,231
紅沿河4號機組 ²⁴	92.02	85.16	77.17	56.56	6,760	4,956

註：

1. 大亞灣1號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
2. 大亞灣2號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。
3. 嶺澳1號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
4. 嶺澳2號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間多於2018年。
5. 嶺東1號機組於2019年度未安排換料大修，2018年完成一次換料大修。
6. 嶺東2號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。
7. 陽江1號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
8. 陽江2號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。
9. 陽江3號機組於2019年度未安排換料大修，2018年完成一次換料大修。
10. 陽江4號機組於2019年度完成一次換料大修，於2018年度完成機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似於十年大修，2019年換料大修時間少於2018年。
11. 陽江5號機組於2019年度完成機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似於十年大修。
12. 陽江6號機組於2019年7月24日投入商業運營。
13. 防城港1號機組於2019年度未安排換料大修，2018年度完成一次換料大修。
14. 防城港2號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。
15. 寧德1號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
16. 寧德2號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
17. 寧德3號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間多於2018年。
18. 寧德4號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。
19. 台山1號機組於2018年12月13日投入商業運營。
20. 台山2號機組於2019年9月7日投入商業運營。
21. 紅沿河1號機組於2019年度完成一次換料大修，2018年度未安排換料大修。

22. 紅沿河2號機組於2019年度完成一次換料大修，2019年換料大修時間少於2018年。
23. 紅沿河3號機組於2019年度完成兩次換料大修，2019年換料大修時間多於2018年。
24. 紅沿河4號機組於2019年度完成一次換料大修，於2018年度完成機組投運後的首次大修，首次大修時間較長，類似於十年大修，2019年換料大修時間少於2018年。

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、檢查、試驗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。我們的紅沿河3號機組及紅沿河4號機組的換料周期通常為12個月，其他核電機組的換料周期通常為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、定期試驗監督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周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。

2019年，我們順利完成19次換料大修，其中包括陽江5號機組投入商業運營後的首次大修。為提高核電機組的整體經濟效益，公司採取適應性大修策略，於2019年安排並完成紅沿河3號機組兩次換料大修。

2019年，我們開展的換料大修累計總天數約為564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，公司與世界核營運者協會（「**WANO**」）的全部12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4（先進水平）和前1/10（卓越水平）的指標比例均

保持在較高水平，位於國際同行前列。嶺澳1號機組無非計劃停堆運行天數超過4,953天（不包括換料大修時間），即連續安全穩定運行14年。

下表載列2019年我們的24台在運核電機組與2018年WANO12項業績指標一年值標桿對比情況：

	2019年	2018年
機組數量(台)	24	22
合計指標數量(項)	288	264
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	220/76.39%	208/78.79%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	208/72.22%	193/73.11%

環境表現

我們持續提升放射性廢物管理水平，優化控制放射性液體廢物和放射性氣體廢物（「流出物」）排放過程，嚴格執行排放控制標準。2019年，我們管理的24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。我們的核電站流出物的放射性總量遠低於適用國家限值。

	大亞灣核電基地 (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	
	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018年	2019年	2018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	0.27%	0.35%	0.55%	0.29%	0.29%	0.43%	0.24%	0.30%	3.02%	0.54%	0.19%	0.21%
按國家標準比例 表示的放射性氣體 廢物(惰性氣體) 排放量	0.43%	0.56%	0.30%	0.24%	0.29%	0.35%	0.28%	0.30%	1.59%	0.71%	0.20%	0.21%
放射性固體廢物 (立方米)	244.8	248.6	60.8	44.8	67.6	64.6	124.8	136.8	0	0	118.4	159.6
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6號機組及台山2號機組於2019年投入商業運營，台山核電站的年排放限值與其他電站不同，電站之間沒有可比性。

國家監管機構持續監測我國運行核電站周圍環境單位時間的吸收劑量（「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5,493萬噸、減排二氧化碳約15,051萬噸、減排效應等效約40萬公頃森林。

在建核電機組

在建核電機組的質量對核電機組投產後的安全高效運行至關重要。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的重大工程節點，均經檢查並確認符合要求後方轉入下一階段工作。我們也注重借鑑國內外其他核電機組建設過程中的經驗反饋，不斷提升我們工程建設的安全和質量。

截至2019年12月31日，我們共建設5台核電機組，其中兩台處於土建施工階段（其中1台為控股股東委托公司管理的在建核電機組），兩台處於設備安裝階段，1台處於調試階段。

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能夠實現安全、穩定及經濟的運行。

核電機組	土建施工 階段 ¹	設備安裝 階段 ²	調試階段 ³	併網階段 ⁴	預期投入 運行時間
來自附屬公司					
防城港3號機組		✓			2022年
防城港4號機組	✓				2022年
來自聯營公司					
紅沿河5號機組			✓ 2019年 10月10日 進入 調試階段		2021年 下半年
紅沿河6號機組		✓			2022年 上半年

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併網後的調試，也意味着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布最新資料。

紅沿河核電已完成對紅沿河5號機組及紅沿河6號機組項目建設相關風險的評估，經過審慎考慮，紅沿河5號機組及紅沿河6號機組預期投入運行時間分別調整至2021年下半年及2022年上半年。詳情見本公司日期為2019年12月27日的有關公告。

電力銷售

本集團超過百分之八十五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。2019年我們附屬公司的上網電量為148,206.20吉瓦時，電力銷售收入約為人民幣52,783.02百萬元，佔我們年度營業收入的86.71%。

2019年，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，爭取更多的跨省區外送電份額」的電力銷售策略，超額完成了公司全年的發電計劃，保證了公司的整體經濟效益。2019年，根據地方相關監管機構對「發電廠併網運行管理實施細則」及「併網發電廠輔助服務管理實施細則」的修訂，我們相關核電機組的輔助服務費用較2018年有所增加。

我們與國家及各省區政府主管部門主動溝通協商，積極推動台山核電機組的發電和電價有關政策，獲得台山1號和2號機組設計小時數內的電量執行政府定價等政策，為台山核電的電力營銷提供了一定保障。

2019年，我們的在運核電機組實現上網電量178,969.73吉瓦時，同比增長13.96%。其中市場化交易電量佔總上網電量約32.88%，與2018年基本持平。

廣東省：2019年全社會用電量同比增長5.89%。公司位於廣東省的核電機組於2019年繼續以「優價滿發」的模式參與電力市場，上網電量同比增加25.44%。

福建省：2019年全社會用電量同比增長3.83%。寧德核電受降雨量偏多影響及配合電網要求，減載時間較2018年增加，上網電量同比減少7.74%。

廣西壯族自治區：2019年全社會用電量同比增長12.00%。防城港核電積極開發增量市場，獲得市場電量指標超過2018年，上網電量同比增加6.88%。

遼寧省：2019年全社會用電量同比增長4.30%。紅沿河核電積極開拓市場，加大省內交易規模，省內雙邊交易的成交電量同比增加，上網電量同比增加8.82%。

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。於2019年3月20日，國家發改委核准了台山核電機組計劃電量的試行上網電價，自機組商運起至2021年底執行人民幣0.4350元／千瓦時（含稅）的試行電價。詳情請見公司於2019年3月28日發出的有關公告。

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。國家發改委於2019年5月15日發佈了《關於降低一般工商業電價的通知》。根據上述通知，國家發改委已核准的核電上網電價（三代核電機組除外）由省級價格主管部門考慮增值稅稅率降低因素而進行調整，並於2019年7月1日起實施。本次調整並不影響本集團台山1、2號機組，台山1、2號機組含稅上網電價維持人民幣0.4350元／千瓦時。我們的在運核電機所在省份均對核電含稅上網電價進行了調整，並於2019年7月1日起實施。

下表載列截至2019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	0.4056
大亞灣2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4056
嶺澳1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4143
嶺澳2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4143
嶺東1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
嶺東2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江3號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江4號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江5號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江6號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
防城港1號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
防城港2號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
寧德1號機組	福建省電力有限公司	0.4153
寧德2號機組	福建省電力有限公司	0.4153
寧德3號機組	福建省電力有限公司	0.3916
寧德4號機組	福建省電力有限公司	0.3590
台山1號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
台山2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
紅沿河1號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河2號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河3號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河4號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823

精益化管理

我們持續推進精益化管理，2019年，我們在精益化管理方面取得了一定成效。

在精益化戰略引領下，2019年在核電在運機組成本管理方面取得良好業績。我們持續推進三年成本壓降規劃的要求落地，完善並深化公司成本管理體系，根據國內外行業對標和企業實際制定各項成本標準，加強業財深度融合，與各電站協同開展重點領域專項成本研究。例如，近幾年我們持續開展大修的精益化管理，通過落實最小作業單元管理，優化備件管理，推進全方位承包商管理模式，進一步加大自主維修比例和標準工時結算等措施，在確保安全質量的前提下達成2019年的成本控制目標。

(三) 未來展望

隨著國家經濟由高速增長階段轉向高質量發展階段，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2020年，我們計劃主要開展以下工作：

- 適應新形勢發展的要求，持續開展安全標準化及國際標桿建設，強化防人因新技術集約化方案的落實，加強工業安全、消防和網絡信息安全管理，以安全促發展；
- 在保證安全、質量的前提下，按計劃推進防城港3號機組、防城港4號機組、紅沿河5號機組、紅沿河6號機組的建設和委託管理項目的建設，持續提升核電工程管理能力；
- 保持所有在運機組的安全穩定運行，全年計劃安排18次換料大修（包括兩次首次大修，和兩次跨年的換料大修）。我們根據節假日期間電網慣常安排，2020年計劃在第一季度主要進行3次換料大修，第二季度主要進行4次換料大修，第三季度主要進行兩次換料大修，第四季度主要進行9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，加強電力市場營銷能力建設，多渠道、多種方式爭取更多的上網電量，力爭2020年機組平均利用小時數不低於2019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2019年12月31日，本集團員工合計18,383名（不包含我們的聯營企業）。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2019年12月31日止年度的總員工成本約為人民幣981.54百萬元（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23。

購買、出售或贖回本公司上市股份

本公司或其任何附屬公司於截至2019年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市股份。

末期股息及暫停股份登記日期

在考慮未來的股息分配比例時，將會按照當年業務表現、未來發展戰略及其他因素綜合考慮，以不低於當年實現的歸屬於公司股東的淨利潤的30%為準。公司董事會及管理層關注為股東提供穩定且適度增長的股息回報，通過高度重視核電機組的安全穩定運行，努力實現公司經營業績的穩健增長，從而達到在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（有待相關財政年度的股東大會批准）的目標。

董事會建議派發本公司自2019年1月1日至2019年12月31日止年度末期現金股息每股人民幣0.076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本公司於2019年度業務表現等各方面因素考慮。2019年度所有股息將於本公司2019年度股東大會獲股東批准後派發，並預期於2020年7月10日左右派付。

本公司由2020年5月26日(星期二)至2020年5月28日(星期四)(首尾兩天包括在內)期間將暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股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2020年5月25日(星期一)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(「H股股份過戶登記處」)。有關本公司派發年度末期股息的詳情，詳見於本公司於適當時候發出的有關通函。

匯率

截至2019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

- (1) 本公司於2020年1月8日召開第二屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於批准中國廣核電力股份有限公司股票增值權(H股)第二期激勵計劃第一批行權方案的議案》，決定按照股份增值權(H股)第二期激勵計劃所明確的計算規則，扣除2018年度分紅派息金額後，將股票增值權(H股)第二期激勵計劃行使價由每股2.09港元變更為每股1.9223港元。
- (2) 新型冠狀病毒肺炎(「**新冠肺炎**」)疫情於2020年1月在全國範圍爆發以來，本集團嚴格貫徹落實中央和地方政府的各項防疫要求，確保在運核電機組的安全穩定運行。新冠肺炎疫情對整體經濟運行和電力需求造成一定影響，由此導致核電機組在春節後出現一定程度的減載。隨著復工復產的推進，社會用電需求逐步增加，新冠肺炎疫情對本集團生產運行的影響已逐漸減少。本集團將繼續密切關注新冠肺炎疫情的發展情況，持續做好安全生產和疫情防控工作，評估其對本集團的財務狀況、經營成果等方面的影響。截至本公告日期，該評估工作尚在進行當中。

年度股東大會及暫停股份登記日期

本公司擬於2020年5月召開2019年度股東大會，擬由2020年4月20日(星期一)至2020年5月20日(星期三)(首尾兩天包括在內)期間暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股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2020年4月17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。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2019年度股東大會通函為準。

本公司A股股東可以通過現場或委託投票，也可以通過網路進行投票。有關表決方式及參加年度股東大會登記方法請見本公司於適當時候於深圳證券交易所網站發佈的有關公告。

有關2019年度股東大會待審議及批准的議題及2019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2019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2019年1月1日至2019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。自本公司A股股票上市後，本公司亦遵從了聯交所守則所有建議最佳常規。

我們根據行業特點，設立了董事會核安全委員會，增強對本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，定期向董事會報告本公司的經營、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》，並載於本公司及聯交所網站。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2019年之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2019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2019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數據及本公司2019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
蔣達進
副總裁、聯席公司秘書及董事會秘書

中國，2020年3月25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；非執行董事為譚建生先生，施兵先生及張勇先生；獨立非執行董事為那希志先生，胡裔光先生及蕭偉強先生。