

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)

(股份代號：1816)

截至2020年6月30日止六個月之 中期業績公佈

財務摘要

截至2020年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入約為人民幣31,506.67百萬元，比2019年同期增長18.8%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣5,205.22百萬元，比2019年同期增長3.6%。
- 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5,142.93百萬元，比2019年同期增長6.8%。

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2020年6月30日止六個月（「報告期」）之未經審計合併經營業績，連同2019年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2020年6月30日止六個月財務資料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」）的披露要求而編製的未經審計合併財務報表。

註：非經常性損益的詳細情況見本公告財務資料附註23。

本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

* 僅供識別

概述

2020年上半年，新型冠狀病毒肺炎疫情（「**新冠疫情**」）對中華人民共和國（「**中國**」）的整體經濟運行和電力需求造成一定影響，導致本集團核電機組在春節後出現一定程度的減載或停機備用。隨著國內復工復產的推進，全社會用電需求逐步增加，本集團管理的核電機組利用率亦逐步上升至正常狀態。

2020年下半年，我們將繼續積極應對新冠疫情帶來的影響，保持所有在運機組的安全穩定運行，有序推進在建機組的建設進展，積極應對公司外部環境變化所帶來的挑戰和機遇。

截至2020年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共24台，裝機容量為27,142兆瓦，實現上網電量90,348.68吉瓦時，較2019年同期增長13.00%，上網電量等效減排二氧化碳約7,571.22萬噸。其中，附屬公司實現上網電量76,070.27吉瓦時，較2019年同期增長15.88%。

截至2020年6月30日，本集團共建設5台核電機組（含本公司控股股東委託本公司管理的1台機組），裝機容量為5,800兆瓦。各在建機組均按計劃穩步推進。

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2020年度中期報告。有關財務數據已由本公司審計與風險管理委員會審閱，並經董事會批准。本公司按中國企業會計準則編製的2020年中期合併財務報表亦已經過本集團外部核數師－畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）審閱。

關於財務數據中重要數據的變動詳細分析，請查閱本公告「財務、資產與投資」章節。

合併利潤表
截至2020年6月30日止六個月
(以人民幣元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
一、營業收入	4	31,506,671,856.77	26,522,681,415.95
減：營業成本	4	18,089,579,051.09	14,830,818,161.70
税金及附加		315,810,697.85	344,075,328.82
銷售費用		25,230,157.33	31,739,099.64
管理費用		1,165,418,022.85	1,198,120,648.68
研發費用		223,831,185.23	226,852,303.25
財務費用	5	4,314,414,744.95	3,616,099,418.28
其中：利息費用		4,260,085,963.29	3,585,332,064.10
利息收入		127,128,035.48	143,774,488.12
加：其他收益	6	1,177,052,331.16	1,407,113,207.22
投資收益	7	422,246,049.02	639,744,281.63
其中：對聯營企業的投資收益	7	417,541,090.05	471,868,923.58
公允價值變動收益(損失)	8	17,967,642.12	(2,868,860.54)
信用減值利得(損失)		(7,824,874.96)	53,496,065.42
資產處置收益		209,089.84	-
二、營業利潤		8,982,038,234.65	8,372,461,149.31
加：營業外收入		8,993,071.63	5,526,018.57
減：營業外支出		39,402,594.26	8,368,442.22
三、利潤總額		8,951,628,712.02	8,369,618,725.66
減：所得稅費用	9	1,090,177,148.76	944,059,410.87
四、淨利潤		7,861,451,563.26	7,425,559,314.79
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		7,861,451,563.26	7,425,559,314.79
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		5,205,219,112.59	5,022,584,904.83
2. 少數股東損益		2,656,232,450.67	2,402,974,409.96

	附註	截至6月30日止六個月	
		2020年 (未經審計)	2019年 (未經審計)
五、 其他綜合收益的稅後淨額		108,066,281.58	57,706,479.66
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		80,854,326.18	49,886,143.50
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		(1,088,665.00)	26,478,010.00
1.重新計量設定受益計劃變動額		(1,239,625.00)	278,375.00
2.權益法下不能轉損益的其他綜合收益		(598,400.00)	-
3.其他權益工具投資公允價值變動		749,360.00	26,199,635.00
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		81,942,991.18	23,408,133.50
外幣財務報表折算差額		81,942,991.18	23,408,133.50
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		27,211,955.40	7,820,336.16
六、 綜合收益總額		7,969,517,844.84	7,483,265,794.45
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		5,286,073,438.77	5,072,471,048.33
歸屬於少數股東的綜合收益總額		2,683,444,406.07	2,410,794,746.12
七、 每股收益			
(一) 基本每股收益	10	0.103	0.111
(二) 稀釋每股收益	10	0.103	0.111

合併資產負債表
於2020年6月30日
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
	附註		
流動資產：			
貨幣資金		13,345,807,842.44	19,571,648,773.58
衍生金融資產		1,679,330.46	3,149,401.93
應收票據	11	3,282,480.00	669,170,265.04
應收賬款	12	7,765,513,062.23	7,483,893,725.25
預付款項		12,868,158,959.65	9,197,503,376.81
其他應收款		147,377,932.42	147,196,275.50
存貨		17,529,956,585.52	18,370,637,240.89
合同資產		3,183,630,800.38	3,421,177,653.57
一年內到期的非流動資產		—	245,345.98
其他流動資產		3,006,478,376.83	3,058,761,231.75
流動資產合計		57,851,885,369.93	61,923,383,290.30
非流動資產：			
長期股權投資		11,814,689,360.86	11,199,291,810.53
其他權益工具投資		392,036,600.00	391,155,000.00
投資性房地產		154,862,936.35	183,747,207.19
固定資產		252,420,839,638.14	256,954,693,283.42
在建工程		42,853,460,268.77	39,240,570,013.29
使用權資產		917,115,486.91	1,045,156,326.10
無形資產		4,886,756,647.47	4,937,028,458.97
開發支出		2,270,752,646.91	2,274,225,675.05
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,457,644,801.88	1,473,427,773.32
遞延所得稅資產		2,086,261,168.10	1,904,063,349.16
其他非流動資產		6,181,590,948.83	6,029,249,666.14
非流動資產合計		325,855,253,177.54	326,051,851,236.49
資產總計		383,707,138,547.47	387,975,234,526.79
流動負債：			
短期借款	13	18,573,301,987.67	14,263,273,458.48
應付票據	14	1,633,812,558.93	2,618,383,795.01
應付賬款	15	18,278,654,559.40	19,983,479,765.09
預收款項		—	40,000.00
合同負債		3,351,960,618.54	1,543,242,352.55
應付職工薪酬		89,790,591.20	51,046,738.75
應交稅費		1,190,264,777.19	1,456,753,322.33
其他應付款		8,604,478,940.44	3,817,756,635.31
一年內到期的非流動負債	16	16,768,450,681.79	22,747,589,472.72
其他流動負債		508,771,759.33	536,334,171.47
流動負債合計		68,999,486,474.49	67,017,899,711.71

		於6月30日 2020年 (未經審計)	於12月31日 2019年 (經審計)
	附註		
非流動負債：			
長期借款	17	161,803,372,866.30	167,859,812,159.47
應付債券	18	6,993,367,860.25	8,987,133,846.98
租賃負債		574,995,719.83	695,555,684.54
長期應付職工薪酬		58,083,627.16	119,769,817.00
預計負債	19	5,009,599,317.56	4,910,629,589.95
遞延收益		2,030,146,809.97	1,873,337,839.76
遞延所得稅負債		1,238,424,759.41	1,217,228,385.92
非流動負債合計		177,707,990,960.48	185,663,467,323.62
負債合計		246,707,477,434.97	252,681,367,035.33
股東權益：			
股本	20	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,703,584,842.13	10,702,322,842.13
其他綜合收益		847,438,987.61	766,584,661.43
專項儲備		197,139,217.64	222,401,570.36
盈餘公積		3,944,339,314.63	3,944,339,314.63
未分配利潤		25,035,062,077.73	23,667,716,575.70
歸屬於母公司股東權益合計		91,226,175,539.74	89,801,976,064.25
少數股東權益		45,773,485,572.76	45,491,891,427.21
股東權益合計		136,999,661,112.50	135,293,867,491.46
負債和股東權益總計		383,707,138,547.47	387,975,234,526.79

合併財務報表附註

截至2020年6月30日止六個月

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，並於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

本集團執行中華人民共和國財政部（「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》和上市規則之相關要求披露信息。

除預期於二零二零年度財務報表中反映的會計政策變更外，中期財務報告乃根據二零一九年度財務報表所採用的相同會計政策編制。會計政策變更的詳情載於附註3。

3. 會計政策變更

本集團自2020年度開始執行財政部頒佈的以下企業會計準則相關規定：

- 《企業會計準則解釋第13號》（財會[2019]21號）
- 《新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定》（財會[2020]10號）

採用以上解釋及準則未對本集團中期財務資料產生重大影響。

4. 營業收入、營業成本

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月			
	2020年		2019年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	31,459,685,972.44	18,055,650,772.20	26,433,432,327.48	14,759,234,170.11
其中：銷售電力	27,128,789,861.76	13,647,209,860.47	23,318,272,795.95	11,752,612,164.29
建築安裝和設計服務	3,622,560,075.49	3,616,036,012.63	2,466,203,735.60	2,413,844,532.38
提供勞務	666,645,491.32	747,833,768.86	478,634,936.86	356,288,304.52
商品銷售及其他	41,690,543.87	44,571,130.24	170,320,859.07	236,489,168.92
其他業務	46,985,884.33	33,928,278.89	89,249,088.47	71,583,991.59
合計	31,506,671,856.77	18,089,579,051.09	26,522,681,415.95	14,830,818,161.70

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
利息支出	4,694,241,811.57	5,068,319,651.69
減：已資本化的利息費用	591,827,393.52	1,482,987,587.59
減：利息收入	127,128,035.48	143,774,488.12
匯兌損失	165,917,499.07	9,494,306.48
減：已資本化的匯兌收益	(3,336,342.79)	(2,843,921.27)
核電設施退役費準備金的利息費用	137,039,305.46	117,527,439.82
租賃負債的利息費用	20,632,239.78	29,737,733.31
銀行手續費及其他	12,202,975.28	14,938,441.42
合計	4,314,414,744.95	3,616,099,418.28

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月		截至6月30日止六個月計入本期 非經常性損益的金額	
	2020年	2019年	2020年	2019年
增值稅返還 ^(註)	1,076,962,675.29	1,294,313,655.82	-	-
其他政府補助	84,070,534.49	112,178,208.53	84,070,534.49	112,178,208.53
個稅返還	16,019,121.38	621,342.87	-	-
合計	1,177,052,331.16	1,407,113,207.22	84,070,534.49	112,178,208.53

註：為本集團收到的增值稅返還，本集團向電網公司銷售嶺東核電有限公司（「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」）、福建寧德核電有限公司（「寧德核電」）及台山核電合營有限公司（「台山核電」）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	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
權益法核算的長期股權投資收益	417,541,090.05	471,868,923.58
處置長期股權投資產生的投資收益	–	143,073,493.12
衍生金融工具收益	5,810,739.91	2,811,957.28
其他	(1,105,780.94)	21,989,907.65
合計	422,246,049.02	639,744,281.63

8. 公允價值變動收益(損失)

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
衍生金融工具產生的公允價值變動損失	(1,753,857.54)	(1,552,685.70)
以現金結算的股份支付產生的公允價值變動收益(損失)	19,721,499.66	(1,316,174.84)
合計	17,967,642.12	(2,868,860.54)

9. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
當期所得稅費用	1,259,939,953.26	973,847,139.39
遞延所得稅費用	(160,869,205.44)	(7,150,764.92)
調整以前年度所得稅	(8,893,599.06)	(22,636,963.60)
合計	1,090,177,148.76	944,059,410.87

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）運營技術與輻射監測有限公司（「輻射監測公司」）、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、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、寧德核電及台山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2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅，2020年1月1日至6月30日止期間按25%稅率繳納企業所得稅；2號機組及3號機組2019年1月1日至6月30日及2020年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號機組2019年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅，2020年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；5號機組及6號機組2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅。

防城港核電1號機組及2號機組2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按15%稅率計算的應納稅額減半繳納企業所得稅。

寧德核電1號機組2019年1月1日至6月30日期間及2020年1月1日至6月30日止期間按25%稅率繳納企業所得稅；2號機組2019年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅，2020年1月1日至6月30日止期間按25%稅率繳納企業所得稅；3號機組2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅；4號機組2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按12.5%稅率繳納企業所得稅。

台山核電1號機組2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅；2號機組於2019年9月投入商業運營，2020年1月1日至6月30日止期間免繳企業所得稅。

截至2020年6月30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2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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。於2019年12月9日，嶺澳核電被再次認定為國家高新技術企業，取得《高新技術企業證書》(GR201944200999)，有效期為3年。嶺澳核電2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按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2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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。於2019年12月2日，北京仿真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》(GR201911008275)，有效期為3年。北京仿真公司2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計繳企業所得稅。

於2017年8月17日，輻射監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》(GR201744200760)，有效期為3年。輻射監測公司2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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。於2019年12月9日，工程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》(GF201944205623)，有效期為3年。工程公司2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率預繳企業所得稅。

於2015年11月2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》(GF201544201487)，有效期為3年；於2018年11月9日，設計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》(GR201844203078)，有效期為3年。設計公司2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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》(GF201944205802)，有效期為3年；中廣核運營公司2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照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15%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，2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按照15%的稅率計算的應納稅額減半計繳企業所得稅。

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、三沙能源、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。海洋能源、河北熱電、三沙能源自2019年1月1日至6月30日止期間及2020年1月1日至6月30日止期間按25%計入應納稅額執行20%的企業所得稅稅率。福建寧核售電有限公司自2019年6月4日(該附屬公司成立之日)至2020年6月30日止期間按25%計入應納稅所得額並按20%的稅率繳納企業所得稅；廣西防核售電有限公司2019年9月3日(該附屬公司成立之日)至2020年6月30日止期間按25%計入應納稅所得額並按20%的稅率繳納企業所得稅。

根據國務院《關於印發進一步鼓勵軟件產業和集成電路產業發展若干政策的通知》(國發[2011] 4號)及財政部、國家稅務總局《關於軟件產品增值稅政策的通知》(財稅[2011] 100號)，北京仿真公司自行開發研製軟件產品的銷售收入按法定稅率計繳增值稅，對實際稅負超過3%的部分實行即徵即退政策。

根據財政部、國家稅務總局《關於核電站用地徵免城鎮土地使用稅的通知》(財稅[2007] 124號)，除核電站的核島、常規島、輔助廠房、通訊設施用地(不包括地下線路用地)及生活、辦公用地外，核電站其他用地免繳城鎮土地使用稅；核電站應稅土地在基建期內減半繳納城鎮土地使用稅。

10. 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	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,205,219,112.59	5,022,584,904.83
本公司發行在外普通股的加權平均數	50,498,611,100.00	45,448,750,000.00
基本每股收益	0.103	0.111

於2020年1月1日至2020年6月30日止期間及2019年1月1日至2019年6月30日止期間，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。

11. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
銀行承兌匯票	3,282,480.00	669,120,265.04
商業承兌匯票	—	50,000.00
合計	3,282,480.00	669,170,265.04

12. 應收賬款

(a) 應收賬款分類披露

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
與客戶之間的合同產生的應收賬款	7,898,584,844.19	7,613,182,646.09
其中：組合1	7,371,439,344.74	7,147,764,943.75
組合2	444,386,407.65	382,333,306.49
單項計提壞賬準備的應收賬款	82,759,091.80	83,084,395.85
減：壞賬準備	133,071,781.96	129,288,920.84
其中：組合1	26,862,756.70	25,390,418.37
組合2	23,449,933.46	20,814,106.62
單項計提壞賬準備的應收賬款	82,759,091.80	83,084,395.85
賬面價值	7,765,513,062.23	7,483,893,725.25

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。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	2020年6月30日				2019年12月31日			
	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	7,348,611,931.21	24,092,659.04	7,324,519,272.17	0.30%	7,125,993,950.07	21,377,819.74	7,104,616,130.33
1至2年	5.00%	11,997,985.45	599,899.27	11,398,086.18	5.00%	6,226,834.99	311,377.95	5,915,457.04
2至3年	20.00%	10,786,300.43	2,157,260.09	8,629,040.34	20.00%	15,544,158.69	3,701,220.68	11,842,938.01
3年以上	30.00%	43,127.65	12,938.30	30,189.35	30.00%	-	-	-
合計		7,371,439,344.74	26,862,756.70	7,344,576,588.04		7,147,764,943.75	25,390,418.37	7,122,374,525.38

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2020年6月30日				2019年12月31日			
	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	315,409,338.01	2,175,600.53	313,233,787.48	0.30%	266,120,053.64	792,229.89	265,327,823.75
1至2年	10.00%	104,597,588.10	10,459,758.81	94,137,829.29	10.00%	93,874,162.29	9,383,996.87	84,490,165.42
2至3年	30.00%	16,806,470.68	5,041,941.20	11,764,529.48	30.00%	10,259,256.96	3,081,299.03	7,177,957.93
3至4年	50.00%	2,701,803.88	1,350,901.94	1,350,901.94	50.00%	8,745,306.60	4,372,653.30	4,372,653.30
4至5年	80.00%	2,247,129.98	1,797,703.98	449,426.00	80.00%	725,000.00	574,400.53	150,599.47
5年以上	100.00%	2,624,027.00	2,624,027.00	-	100.00%	2,609,527.00	2,609,527.00	-
合計		444,386,407.65	23,449,933.46	420,936,474.19		382,333,306.49	20,814,106.62	361,519,199.87

單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2020年6月30日				2019年12月31日			
	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	違約 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
3至4年	100.00%	73,979,091.80	73,979,091.80	-	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-
4至5年	100.00%	280,000.00	280,000.00	-	100.00%	3,400,000.00	3,400,000.00	-
5年以上	100.00%	8,500,000.00	8,500,000.00	-	100.00%	5,425,304.05	5,425,304.05	-
合計		82,759,091.80	82,759,091.80	-		83,084,395.85	83,084,395.85	-

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

(b) 應收賬款壞賬準備變動情況

單位：人民幣元

項目	2020年1月1日至6月30日止期間		
	整個存續期預期信用損失(未發生信用減值)	整個存續期預期信用損失(已發生信用減值)	合計
2020年1月1日	46,204,524.99	83,084,395.85	129,288,920.84
本期計提預期信用損失	4,179,518.26	–	4,179,518.26
本期轉回預期信用損失	(89,676.61)	–	(89,676.61)
本期核銷的損失準備	–	(325,304.05)	(325,304.05)
匯率變動影響	18,323.52	–	18,323.52
2020年6月30日	50,312,690.16	82,759,091.80	133,071,781.96

(c) 按欠款方歸集的餘額前五名的應收賬款情況

單位：人民幣元

單位名稱	賬面餘額	佔應收賬款總額的比例(%)	壞賬準備期末餘額
廣東電網有限責任公司	3,738,991,004.72	47.35	13,485,265.30
國網福建省電力有限公司	726,632,508.91	9.20	2,179,897.53
香港核電投資有限公司	566,502,446.62	7.17	1,255,921.85
廣西電網有限責任公司	532,596,413.69	6.74	1,597,789.24
中廣核浙江岱山海上風力發電有限公司	461,736,436.98	5.85	1,020,110.35
合計	6,026,458,810.92	76.31	19,538,984.27

13. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
信用借款	18,531,059,661.21	14,246,581,618.90
短期借款應付利息	42,242,326.46	16,691,839.58
合計	18,573,301,987.67	14,263,273,458.48

於2020年6月30日及2019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

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
商業承兌匯票	10,180,040.53	24,936,897.30
銀行承兌匯票	1,623,632,518.40	2,593,446,897.71
合計	1,633,812,558.93	2,618,383,795.01

於2020年6月30日及2019年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

15. 應付賬款

(1) 應付賬款按賬齡列示

單位：人民幣元

賬齡	2020年6月30日	2019年12月31日
1年以內	15,309,196,979.84	16,816,576,820.68
1至2年	751,300,691.01	1,429,846,114.77
2至3年	829,302,105.77	654,954,693.70
3年以上	1,388,854,782.78	1,082,102,135.94
合計	18,278,654,559.40	19,983,479,765.09

賬齡自應付帳款確認日起開始計算。

(2) 賬齡超過1年的重要應付賬款

單位：人民幣元

債權單位名稱	金額	未償還或結轉的原因
上海電氣集團股份有限公司	258,300,915.40	尚未結算
東方電氣股份有限公司	233,389,811.58	尚未結算
南方風機股份有限公司	88,804,324.68	尚未結算
江蘇神通閥門股份有限公司	55,384,486.84	尚未結算
上海第一機床廠有限公司	47,681,952.42	尚未結算
合計	683,561,490.92	

16. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
一年內到期的長期借款	13,963,959,902.87	19,409,032,724.59
長期借款應付利息	286,818,916.38	318,957,134.52
一年內到期的應付債券	1,998,589,756.58	2,499,772,044.29
應付債券應付利息	217,922,918.85	238,679,631.17
一年內到期的離職後福利計劃負債	3,273,603.00	2,783,999.04
一年內到期的租賃負債	297,885,584.11	278,363,939.11
合計	16,768,450,681.79	22,747,589,472.72

17. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
信用借款	17,998,848,121.04	24,379,836,231.47
保證借款 ⁽¹⁾	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00
質押借款 ⁽²⁾	154,138,239,902.07	159,011,962,139.45
抵押借款 ⁽³⁾	630,244,746.06	877,046,513.14
合計	175,767,332,769.17	187,268,844,884.06
減：一年內到期的長期借款	13,963,959,902.87	19,409,032,724.59
一年以後到期的長期借款	161,803,372,866.30	167,859,812,159.47

(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人民幣30億元。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2020年6月30日，該借款尚未到期。

(2) 質押借款由本集團以在售電協議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及工程公司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：

項目	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
上述借款年利率區間	0.38%-5.30%	0.37%-5.30%

18. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2020年6月30日	2019年12月31日
長期債券	2,000,000,000.00	4,499,772,044.29
中期票據	6,991,957,616.83	6,987,133,846.98
合計	8,991,957,616.83	11,486,905,891.27
減：一年內到期的應付債券	1,998,589,756.58	2,499,772,044.29
一年後到期的應付債券	6,993,367,860.25	8,987,133,846.98

19. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	4,555,503,350.88	4,415,795,933.61
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	439,584,340.62	493,740,971.87
其他	14,511,626.06	1,092,684.47
合計	5,009,599,317.56	4,910,629,589.95

(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中低放射性廢物而預計發生的費用的最佳估計數。

20. 股本

單位：人民幣元

	2020年6月30日	2019年12月31日
有限售條件股份		
內資股(A股)	36,810,055,000.00	37,287,744,526.00
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
其他內資股	4,204,901,125.00	4,682,590,651.00
小計	36,810,055,000.00	37,287,744,526.00
無限售條件股份		
內資股(A股)	2,524,931,100.00	2,047,241,574.00
其中：其他內資股	2,524,931,100.00	2,047,241,574.00
境外上市外資股(H股)	11,163,625,000.00	11,163,625,000.00
其中：中廣核	7,450,000.00	—
其他外資股	11,156,175,000.00	11,163,625,000.00
小計	13,688,556,100.00	13,210,866,574.00
合計	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00

2020年3月26日(「增持日期」)，本公司控股股東中廣核以自有資金增持本公司H股股份共計2,970,000股。中廣核計劃自增持日期起12個月內，繼續增持本公司H股股份，累計增持比例不超過截至增持日期本公司已發行H股股份總數的2%。截至2020年6月30日，中廣核已增持本公司H股股份共計7,450,000.00股。

21. 股息

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2019年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.076元(含稅)，總計人民幣3,837,873,610.56元(含稅)，已獲股東於2020年5月20日召開的2019年度股東大會、2020年第一次H股類別股東大會及2020年第一次A股類別股東大會批准。

22. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2020年1月1日至6月30日止期間		2019年1月1日至6月30日止期間	
	第一期	第二期	第一期	第二期
公司本期期初的各項權益工具總額	129,946,651	462,360,003	207,599,986	543,640,000
公司本期授予的各項權益工具總額	-	-	-	-
公司本期行權的各項權益工具總額	-	4,062,500	-	-
公司本期失效的各項權益工具總額	3,839,930	4,970,005	13,040,003	60,820,000
公司本期期末的各項權益工具總額	126,106,721	453,327,498	194,559,983	482,820,000
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	3.50港元	1.8393港元	3.50港元	2.09港元
	0.46-1.46年	2.45-4.45年	0.46-2.46年	3.46-5.46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（「董事」）（不含非執行董事及獨立非執行董事）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，本集團已經以行權價每股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，本集團已經以行權價每股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。

根據第二期激勵計劃的行權安排，在行權前上市公司發生資本公積金轉增、派送股票紅利、股票拆細、縮股、配股、增發、派息等事項時，應當對股份增值權的行權價格進行相應調整，但任何調整不得導致行權價格低於股票面值。2020年1月8日董事會通過第二期股份增值權行權價格調整方案，將第二期授予的股份增值權行權價格由2.09港元／股調整為1.9223港元／股。2020年5月20日本公司董事會通過第二期股份增值權行權價格調整方案，將第二期授予的股份增值權行權價格由1.9223港元／股調整為1.8393港元／股，該行權價於2020年5月22日生效。

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。

股份增值權的首次授予實施計劃本期失效的各項權益工具總額為3,839,930份，第二期實施計劃本期失效的各項權益工具總額為4,970,005份。第二期實施計劃本期行權的各項權益工具總額為4,062,500份。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2020年1月1日至 6月30日止期間	2019年1月1日至 6月30日止期間
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	16,684,216.95	100,844,490.59
本期以現金結算的股份支付而確認的 費用總額	(40,487,396.21)	38,724,266.09

股份增值權公允價值使用布萊克－斯科爾斯模型計算，輸入至模型的資料如下：

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
股票價格(港元)	1.60	2.08
預計波動	20.99%-31.00%	18.94%-31.94%
預計股息收益	5.189%-5.266%	4.051%

股份增值權的首次授予實施計劃：

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
行權價(港元)	3.50	3.50
預計壽命	0.46-1.46年	0.96-1.96年
無風險利率	0.206%-0.244%	1.734%-1.831%
公允價值(港元)	0.0000075- 0.0002343	0.0003-0.0049

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2020年6月30日	2019年12月31日
行權價(港元)	1.8393	2.09
預計壽命	2.45-4.45年	2.95-4.95年
無風險利率	0.249%-0.223%	1.657%-1.716%
公允價值(港元)	0.0711-0.1094	0.18-0.40

在計算股份增值權公允價值時使用的變數和假設是基於董事的最佳估計。股份增值權的價值隨著特定的主觀假設的不同變數而變化。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。

23. 非經常性損益明細表

單位：人民幣元

項目名稱	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
非流動資產處置損益	209,089.84	143,073,493.12
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)	84,070,534.49	112,178,208.53
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	(1,753,857.54)	1,259,271.58
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	-	1,236,300.00
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(30,409,522.63)	(2,842,423.65)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	19,721,499.66	(1,316,174.84)
合計	71,837,743.82	253,588,674.74
非經常性損益的所得稅影響額	9,883,726.45	37,713,768.36
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	(332,335.45)	7,385,069.94
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	62,286,352.82	208,489,836.44

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	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	59.0	62.3
淨利潤率(%) ⁽²⁾	25.0	28.0
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	5.8	7.0
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	3.4	3.2
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	2.8	2.4
項目	2020年 6月30日	2019年 12月31日
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	64.3	65.1
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	138.7	143.0

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) 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)
- (6) 資產負債率=負債總額/資產總額*100%
- (7) 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%

財務業績分析

截至6月30日止六個月

	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元	變動額	變動百分比
			增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
營業收入	31,506,671.86	26,522,681.42	4,983,990.44	18.8
營業成本	18,089,579.05	14,830,818.16	3,258,760.89	22.0
財務費用 ⁽¹⁾	4,314,414.74	3,616,099.42	698,315.32	19.3
其他收益 ⁽²⁾	1,177,052.33	1,407,113.21	(230,060.88)	(16.3)
投資收益 ⁽³⁾	422,246.05	639,744.28	(217,498.23)	(34.0)
其中：對聯營企業的投資收益 ⁽⁴⁾	417,541.09	471,868.92	(54,327.83)	(11.5)
非經常性損益 ⁽⁵⁾	71,837.74	253,588.67	(181,750.93)	(71.7)
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,205,219.11	5,022,584.90	182,634.21	3.6
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>5,142,932.76</u>	<u>4,814,095.07</u>	<u>328,837.69</u>	<u>6.8</u>

- (1) 財務費用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，利息支出停止資本化，計入財務費用。
- (2) 其他收益減少的主要原因是受增值稅稅率下調和增值稅退稅進度影響，增值稅退稅低於上年同期。
- (3) 投資收益減少的主要原因是2019年上半年工程公司出售其子公司上海中廣核工程科技有限公司取得投資收益約人民幣1.4億元，以及對聯營企業投資收益減少約人民幣0.5億元。
- (4) 對聯營企業的投資收益減少的主要原因是聯營企業紅沿河核電淨利潤低於上年同期。
- (5) 非經常性損益減少的主要原因是2019年上半年工程公司出售其子公司上海中廣核工程科技有限公司取得投資收益約人民幣1.4億元。

營業收入

	截至6月30日止六個月			
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元	變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
主營業務收入	31,459,685.97	26,433,432.33	5,026,253.64	19.0
其中：銷售電力 ⁽¹⁾	27,128,789.86	23,318,272.80	3,810,517.06	16.3
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	3,622,560.08	2,466,203.74	1,156,356.34	46.9
其他業務收入	46,985.89	89,249.09	(42,263.20)	(47.4)
營業收入總額	<u>31,506,671.86</u>	<u>26,522,681.42</u>	<u>4,983,990.44</u>	<u>18.8</u>

(1) 銷售電力收入增長的主要原因是陽江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。

(2) 建築安裝和設計服務收入增長的主要原因是工程公司對惠州核電項目以及風電項目的施工量增加。

營業成本

	截至6月30日止六個月			
	2020年 人民幣千元	2019年 人民幣千元	變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
主營業務成本	18,055,650.77	14,759,234.17	3,296,416.60	22.3
其中：銷售電力成本	13,647,209.86	11,752,612.16	1,894,597.70	16.1
其中：核燃料成本 ⁽¹⁾	3,937,170.97	3,572,453.54	364,717.43	10.2
固定資產折舊 ⁽²⁾	5,137,116.61	4,073,987.70	1,063,128.91	26.1
計提乏燃料處置金 ⁽³⁾	880,699.19	746,336.85	134,362.34	18.0
建築安裝和設計服務 ⁽⁴⁾	3,616,036.01	2,413,844.53	1,202,191.48	49.8
其他業務成本	33,928.28	71,583.99	(37,655.71)	(52.6)
營業成本總額	<u>18,089,579.05</u>	<u>14,830,818.16</u>	<u>3,258,760.89</u>	<u>22.0</u>

- (1) 核燃料成本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。
- (2) 固定資產折舊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。
- (3) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是陽江1號機組和寧德2號機組分別於2019年3月和2019年5月投入商業運營滿5年，陽江2號機組和寧德3號機組於2020年6月投入商業運營滿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長的主要原因是工程公司對惠州核電項目以及風電項目的施工量增加。

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。

	2020年 6月30日 人民幣千元	2019年 12月31日 人民幣千元	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⁾	203,290,350.05	213,002,332.39	(9,711,982.34)	(4.6)
應收款項 ⁽²⁾	23,967,963.23	20,918,941.30	3,049,021.93	14.6
應付款項 ⁽³⁾	31,868,906.68	27,962,902.55	3,906,004.13	14.0
存貨 ⁽⁴⁾	17,529,956.59	18,370,637.24	(840,680.65)	(4.6)
固定資產及無形資產 ⁽⁵⁾	257,307,596.29	261,891,721.74	(4,584,125.45)	(1.8)

- (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。銀行借款及其他借貸下降的主要原因是由於本報告期經營活動產生的現金流量淨額增加和投資支付現金減少，償還貸款的金額增加。
- (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的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本公司宣告的2019年度末期股息於2020年7月10日完成支付，導致2020年6月30日應付股利餘額較2019年12月31日大幅增加。

- (4) 存貨下降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減少的主要原因是固定資產計提折舊使得固定資產淨值減少。

現金流量分析

2020年上半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流入額較2019年同期增加人民幣186.9百萬元，主要原因是收入較2019年同期增加；投資活動產生的現金淨流出額較2019年同期減少人民幣4,440.5百萬元，主要原因是收回到期定期存款淨增加人民幣2,793.9百萬元，以及陽江6號機組和台山2號機組投入商業運營後投資支付的現金減少；籌資活動產生現金淨流出額較2019年同期增加人民幣6,173.9百萬元，主要原因是償還債務支付的現金較2019年同期增加人民幣7,664.3百萬元。

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2020年 人民幣千元	2019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	15,006,857.09	14,819,994.23	186,862.86	1.3
投資活動產生的現金流量淨額	(3,270,916.00)	(7,711,427.65)	4,440,511.65	57.6
籌資活動產生的現金流量淨額	(15,304,544.81)	(9,130,602.83)	(6,173,941.98)	(67.6)

(二) 資產與投資

截至2020年6月30日止六個月，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2020年6月30日止六個月，本集團固定資產投資約為人民幣4,135.3百萬元，比2019年同期的人民幣7,744.4百萬元減少人民幣3,609.1百萬元，降幅46.6%。

重大股權投資

截至2020年6月30日止六個月，本集團向聯營企業增資人民幣198.5百萬元，其中分別向紅沿河核電增資人民幣178.1百萬元，向中廣核一期產業投資基金有限公司增資人民幣20.4百萬元。

重大收購及出售

截至2020年6月30日止六個月，本集團概無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21,603.5百萬元。截至2020年6月30日，本公司的募集所得款項淨額已按照本公司招股章程（「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	單位：人民幣千元	
	累計額	
	截至2020年 6月30日	截至2019年 12月31日
上市募集所得款項淨額	21,603,535	21,603,535
減：已使用募集所得款項	20,636,796	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	9,700,196
在建核電站的資本開支	8,714,300	8,714,300
用於研發活動	888,900	888,900
補充營運資金	1,333,400	1,333,400
尚未使用的募集所得款項（將按照2019年度股東大會 批准的募集資金用途使用）	966,739	966,739

鑒於近年國際核電發展形勢，本公司未能確定開拓海外市場的具體目標，亦未開展海外項目，更預計未來幾年無海外投資項目，因此，招股章程列明用於開拓海外市場的募集所得款項未能使用。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，本公司於2020年5月20日，經2019年度股東大會批准變更剩餘未使用募集資金用途，把招股章程列明用於開拓海外市場的募集所得款項，即尚未使用的募集所得款項，約為人民幣966.739百萬元，將全部用於防城港3號、4號機組的建設，其產生的利息及匯兌收益也將用於防城港3號、4號機組的建設。截至2020年6月30日，剩餘未使用募集資金淨額及其產生的利息及匯兌收益共計人民幣約1,155.5百萬元，本公司將於2020年底前按照2019年度股東大會批准的募集資金用途使用尚未使用的募集所得款項總額。

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，詳情請查閱本公司於2020年7月22日刊發的補充公告。

外部融資環境

2020年上半年，受新冠疫情影響，全球經濟增速下滑，國際貿易和投資大幅萎縮，不確定性因素增加。歐元地區經濟陷入衰退，歐洲央行出台貨幣寬鬆政策，為經濟復蘇和歐元匯率的穩定形成支撐。美國受新冠疫情的持續影響，經濟活動陷入停滯；美國聯邦儲備系統將聯邦基金利率下調至0%~0.25%，超寬鬆的貨幣政策避免了流動性危機，但對經濟復蘇的影響仍然存在不確定性。中國國內生產總值（「GDP」）同比下降1.6%，隨著新冠疫情的有效控制，經歷第一季度經濟增速下滑後，我國經濟於第二季度穩步復蘇。2020年上半年，國內市場利率處於較低水平，本公司融資利率穩中有降；人民幣匯率雙向波動明顯，匯率風險仍需關注。

2020年上半年，公司全面加強融資的統籌、協調、支持及風險監控力度，充分利用多種融資渠道，保障資金安全，控制融資成本。同時，持續監控外幣債務匯率風險敞口，防範匯率波動的風險。

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。

債務融資情況

2020年上半年，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2020年6月30日，本集團的借款總額為人民幣203,290.4百萬元，主要融資渠道包括銀行借款（佔比約93.3%）、債券融資（佔比約4.4%）、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。

2020年上半年，公司順應利率市場化改革趨勢，將存量長期項目貸款的定價基準轉換為貸款市場報價利率（LPR），轉換後的利率水平有所下降，將為公司2020年財務費用節省帶來正面影響。

公司於2020年5月完成人民幣5,000.0百萬元超短期融資券註冊，繼續推進人民幣10,000.0百萬元中期票據註冊，後續將根據市場情況及公司資金需求適時發行。

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。2020年上半年，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2019年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額小幅減少。

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2020年6月30日，我們擁有約人民幣115,216.6百萬元未提取銀行綜合授信額度、人民幣5,000.0百萬元可隨時公開發行的超短期融資券額度及貨幣資金人民幣13,345.8百萬元，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

2020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，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

本集團確認於2020年6月30日，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2020年6月30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19,299.1百萬元，為本集團的貸款提供保證。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。

於2020年6月30日及2019年12月31日，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2020年6月30日止六個月內，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年下半年，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

2020年初，突如其來的新冠疫情對中國經濟社會發展帶來巨大衝擊，在國家有效防控疫情前提下，全國復工復產有序恢復，經濟社會發展重啟改善。根據國家統計局2020年7月16日公佈的資料，2020年上半年國內GDP同比下降1.6%；分季度看，第一季度同比下降6.8%，第二季度同比增長3.2%。由此可見，2020年上半年我國經濟逐步克服新冠疫情帶來的不利影響，經濟運行呈恢復性增長和穩步復蘇態勢，我國經濟長期向好的基本面沒有改變。

2020年5月22日，國家發展和改革委員會提請第十三屆全國人民代表大會第三次會議審議《關於2019年國民經濟和社會發展計劃執行情況與2020年國民經濟和社會發展計劃草案的報告》，該報告中提出要安全發展先進核電。2020年6月5日，國家能源局印發了《2020年能源工作指導意見》，指導意見中明確提出要安全發展核電，繼續落實好保障核電安全消納暫行辦法，促進核電滿發多發。

隨著國內復工復產的推進，全社會用電需求逐步回升，根據中國電力企業聯合會（「中電聯」）發佈的《2020年1-6月份全國電力工業運行簡況》，2020年上半年，全社會用電量同比下降1.3%，其中6月份全社會用電量較去年同期增長6.1%。2020年上半年，全國發電設備平均利用小時為1,727小時，同比降低107小時，核電平均利用小時數同比增加90小時，達到3,519小時。我們認為，下半年全社會用電量仍將繼續恢復。

與此同時，國家電力體制改革步伐加快，各省份市場化電力交易份額進一步擴大，電力交易體制逐步完善。我們積極與地方政府、電網以及相關企業溝通，在爭取更多的上網電量計劃指標的同時，緊跟行業與市場動態，深入探索電力市場交易模式，積極參與市場化交易，抓住市場機遇，爭取更多的電量及更優的電價。

(二)業務表現與分析

2020年上半年，我們管理24台在運機組和5台在建機組(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)。我們管理的在運核電機組安全穩定運行，在建核電機組建設有序推進。在此，我們主要報告2020年上半年各核電機組的業務表現，以及我們在人力資源和社會責任等方面開展的工作。

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、運營及退役的各個階段。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。

2020年上半年，我們積極應對新冠疫情帶來的影響，嚴格落實疫情防控措施，加強復工復產安全管理。我們堅持「防疫情、保供電」兩線作戰，築好人員管理、工作區域、生產活動和物資保障等四道防線，確保員工的人身安全和機組的安全穩定運行。我們也應邀參加了世界核營運者協會(「WANO」)組織的全球核電站醫療專家工作組，充分共享防疫信息和防控舉措，為全球核電站的防疫工作提供了實踐經驗。

2020年4月，我們連續第五年開展安全管理領導力論壇，聚焦「守護核安全」，旨在以「釘釘子的精神」持續提升本公司的安全管理水平，築牢新時代的發展之基。為進一步加強安全管理行動的落實和執行力度，2020年5月至6月，公司首次實施了高級管理人員分別帶隊對各核電基地進行安全管理專項檢查督查機制，以上率下，共同營造人人關注安全、人人參與安全、人人監督安全的濃厚氛圍，推動公司在安全管理方面做到層層落實責任，強化執行力。

我們持續開展「管理者在現場」、「敬畏核安全從遵守程序開始」及「核安全震撼教育」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。

2020年上半年，按照國際原子能機構施行的《國際核事件分級表(INES)》(「INES分級表」)，我們運營管理的核電站繼續保持了公司歷史未發生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」。該分級表以下則為無安全影響的偏差。

在運核電機組

截至2020年6月30日止六個月，我們的在運核電機組為24台，各核電站上網電量(單位：吉瓦時)統計如下：

核電站名稱	截至6月30日止六個月		同期 變化率(%)
	2020年	2019年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	8,368.19	7,659.88	9.25
嶺澳核電站	7,126.06	6,643.73	7.26
嶺東核電站	6,830.87	7,245.91	-5.73
寧德核電站	13,806.93	12,637.64	9.25
陽江核電站*	20,569.56	18,620.89	10.46
防城港核電站	7,680.15	7,277.10	5.54
台山核電站*	11,688.50	5,561.38	110.17
附屬公司合計	<u>76,070.27</u>	<u>65,646.52</u>	<u>15.88</u>
來自聯營企業			
紅沿河核電站	14,278.41	14,305.79	-0.19
附屬公司及聯營企業合計	<u>90,348.68</u>	<u>79,952.31</u>	<u>13.00</u>

* 陽江6號機組於2019年7月24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。

2020年上半年，本公司加強與當地政府和電網溝通，積極爭取計劃電量及市場電量，開發增量市場，參與跨區送電。根據全社會用電量需求和機組的運行狀況，我們也進一步優化了機組大修計劃以提升發電能力，我們的24台在運核電機組在2020年上半年完成了6次換料大修，換料大修日曆天總數約為200天。

通過努力，2020年上半年，本集團及聯營企業合計上網電量較2019年同期增長13.00%，如不計入分別於2019年7月及9月新投產的陽江6號機組和台山2號機組的影響，本集團運營管理的其他22台核電機組於2020年上半年的總上網電量約為80,962.26吉瓦時，較2019年同期增長1.26%。有關電力銷售的詳情請瀏覽本公告「電力銷售」章節。

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減載或停機備用的影響。

於2020年上半年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電機組	能力因子(%) 截至6月30日止 六個月		負荷因子(%) 截至6月30日止 六個月		利用小時數(小時) 截至6月30日止 六個月	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	99.99	99.96	101.77	101.65	4,446	4,417
大亞灣2號機組 ¹	99.99	84.60	101.63	85.85	4,440	3,730
嶺澳1號機組 ²	100.00	99.98	81.52	92.04	3,560	3,997
嶺澳2號機組 ³	100.00	74.05	90.65	69.48	3,958	3,017
嶺東1號機組 ⁴	82.35	99.99	75.47	89.87	3,294	3,901
嶺東2號機組 ⁵	85.46	78.73	77.80	73.79	3,396	3,203
陽江1號機組 ⁶	97.00	99.98	88.01	100.76	3,844	4,373
陽江2號機組 ⁷	89.72	80.38	68.47	74.10	2,991	3,259
陽江3號機組 ⁸	72.56	99.98	66.08	94.11	2,886	4,094
陽江4號機組 ⁹	94.17	99.97	84.70	75.92	3,699	3,311
陽江5號機組 ¹⁰	91.58	81.87	75.95	73.31	3,317	3,216
陽江6號機組 ¹¹	93.73	建設中	79.15	建設中	3,457	建設中
防城港1號機組 ¹²	82.57	99.56	72.54	94.34	3,467	4,098
防城港2號機組 ¹³	99.98	84.17	90.53	70.30	4,064	3,054
寧德1號機組 ¹⁴	83.26	96.60	68.11	83.89	2,975	3,644
寧德2號機組 ¹⁵	99.99	99.99	81.63	67.65	3,566	2,939
寧德3號機組 ¹⁶	100.00	83.15	82.65	69.96	3,610	3,039
寧德4號機組 ¹⁷	98.51	81.71	79.59	66.72	3,476	2,898
台山1號機組 ¹⁸	95.66	82.78	87.69	78.14	3,569	3,394
台山2號機組 ¹⁹	97.03	建設中	93.04	建設中	3,594	建設中
來自聯營企業						
紅沿河1號機組 ²⁰	99.99	80.44	93.08	79.62	4,066	3,459
紅沿河2號機組	81.66	83.01	76.05	79.45	3,322	3,452
紅沿河3號機組 ²¹	99.75	85.05	58.28	82.17	2,546	3,570
紅沿河4號機組 ²²	90.05	99.62	84.81	72.32	3,705	3,142
來自附屬公司及 聯營企業						
平均值	93.13	89.80	81.63	80.56	3,545	3,501

註：

1. 大亞灣2號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
2. 嶺澳1號機組2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間多於去年同期。
3. 嶺澳2號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
4. 嶺東1號機組2020年上半年完成一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
5. 嶺東2號機組2020年上半年和去年同期均完成了一次換料大修，2020年上半年換料大修時間少於去年同期。
6. 陽江1號機組2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間多於去年同期。
7. 陽江2號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修，2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間多於去年同期。
8. 陽江3號機組2020年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
9. 陽江4號機組2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。
10. 陽江5號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修，2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間多於去年同期。
11. 陽江6號機組於2019年7月24日投入商業運營。
12. 防城港1號機組2020年上半年完成了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。
13. 防城港2號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
14. 寧德1號機組2020年上半年完成了一次換料大修，去年同期安排了一次跨年度換料大修，2020年上半年換料大修時間少於去年同期。
15. 寧德2號機組2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於去年同期。
16. 寧德3號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
17. 寧德4號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
18. 台山1號機組2020年上半年停機備用的時間少於去年同期。

19. 台山2號機組於2019年9月7日投入商業運營。
20. 紅沿河1號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修。
21. 紅沿河3號機組2020年上半年未安排換料大修，去年同期完成了一次換料大修，2020年上半年配合電網要求進行減載或停機備用的時間多於去年同期。
22. 紅沿河4號機組2020年上半年安排了一次換料大修，去年同期未安排換料大修。

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、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。

「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WANO壓水堆的全部12項業績指標一年值標桿對比，我們進入世界前1/4水平（先進水平）和前1/10水平（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。截至2020年3月15日，嶺澳1號機組無非計劃停堆運行天數達到5,000天（不包括換料大修時間），即連續安全穩定運行15年，比目前排名第二的國外同類型機組領先15個月時間。

下表列示截至2020年6月30日止六個月，我們與2019年同期WANO壓水堆12項業績指標一年值標桿對比情況：

	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019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	230／79.86%	222／84.09%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	223／77.43%	215／81.44%

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。2020年上半年，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報告期內各類放射性廢物的排放量。我們核電站流出物的放射性總量遠低於適用國家限值。

	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	
	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019年	2020年	2019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	0.10%	0.15%	0.20%	0.19%	0.18%	0.19%	0.10%	0.14%	1.52%	1.30%	0.08%	0.11%
按國家標準比例表示 的放射性氣體廢物 (惰性氣體) 排放量	0.21%	0.22%	0.11%	0.17%	0.15%	0.15%	0.14%	0.14%	0.84%	0.70%	0.07%	0.07%
放射性固體廢物 (立方米)	45.5	74.0	64.2	28	40.1	42.3	73.6	65.6	0	0	50.8	64.4
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年下半年投入商業運營，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。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2020年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約2,733.95萬噸、減排二氧化碳約7,571.22萬噸，減排效應等效約20.33萬公頃森林。

在建核電機組

在建核電站的質量對核電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，不斷改進我們工程建設的安全和質量。

截至2020年6月30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台為控股股東委託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
來自聯營企業					
紅沿河5號機組			✓		2021年下半年
紅沿河6號機組		✓			2022年上半年
來自控股股東 委託管理公司					
惠州1號機組	✓				2025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，也意味著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時間不符，我們將根據相關規則要求不時公佈最新資料。

電力銷售

2020年上半年全國電力供需總體趨寬鬆。由於各地區經濟發展情況不同，我們的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，公司在2020上半年採用「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，保證了公司的整體經濟效益。

廣東省於2020年上半年全社會用電量同比減少2.1%。公司位於廣東省的核電機組於2020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19.36%。

福建省於2020年上半年全社會用電量同比減少0.6%。2020年上半年，寧德核電配合電網要求，減載時間較去年同期減少，上網電量同比增加9.25%。

廣西壯族自治區於2020年上半年全社會用電量同比增長3.9%。2020年上半年，防城港核電配合電網要求，減載時間較去年同期減少，上網電量同比增加5.54%。

遼寧省於2020年上半年全社會用電量同比減少1.4%。2020年上半年，紅沿河核電配合電網要求，減載時間較去年同期增加，上網電量同比減少0.19%。

2020年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量90,348.68吉瓦時，同比增長13.00%。其中市場化交易電量佔總上網電量約25.46%。

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。2020年上半年，本公司已商運核電機組的計劃電量上網電價保持穩定，未發生變化。隨著全國電力交易市場的逐漸成熟，市場化競價交易趨於理性，本公司市場化電量上網電價保持穩定。下表載列了本公司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) (人民幣元／千瓦時)
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

人力資源

截至2020年6月30日，本集團員工合計18,127名（不包含我們的聯營企業）。

我們高度關注每一位參與核電站工作的員工的職業健康，包括承包商人員和其他任何正常進入公司工作場所開展相關活動的人員。我們通過宣傳與培訓、主動預防、職業危害因素的辨識和管理等多種手段保證每一位人員的職業健康。

我們進入核電站控制區工作的人員(包括員工、承包商和其他人員)平均個人輻射劑量均低於國家標準限值(20毫希／年／人)。下表列示關於我們運營管理的核電站於2020年上半年及2019年同期進入控制區工作的人員的最大個人輻射劑量的信息(單位：毫希)：

核電站／機組	截至6月30日止六個月	
	2020年	2019年
大亞灣核電站	1.36	4.21
嶺澳核電站	1.80	5.74
嶺東核電站	4.70	5.81
陽江核電站	4.16	7.58
防城港核電站1及2號機組	3.52	3.98
寧德核電站	6.46	6.73
台山核電站	1.29	1.01
紅沿河核電站1、2、3及4號機組	5.45	7.36

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2020年6月30日止六個月內安排的大修工期和維修項目的差異。

社會責任

我們持續探索和完善透明溝通渠道，創新溝通方式，努力與社會、公眾締結互動互信的關係，並積極利用自身優勢助力周邊社區實現可持續發展。

主動的信息公開

我們管理的每個核電基地都建立了專業的核與輻射安全信息公開平台，公開內容為核電站的每月運行數據(能力因子、輻射防護、工業安全、一級火險次數、三廢管控及環境監測)和事件情況。任何在運機組發生的核事件，均於事件界定當日起的兩個工作日內在信息公開平台發佈事件相關信息。

我們管理的每個核電基地均建立專門網頁以及官方微信等社交媒體，主動向社會公開各核電站的運營信息。公司通過定期召開新聞發佈會、邀請採訪和參觀、主題活動及公開發行出版物等形式，及時向行業主管部門和媒體通報核電站相關信息，並通過電話、傳真和郵箱等方式接受社會諮詢。2020年上半年，公司及各核電站共召開了3次新聞發佈會。

透明的公眾溝通

我們堅持透明溝通，不斷探索公開透明的溝通機制，加大核電科普的宣傳力度。我們積極深入城市、校園、社區開展互動交流，幫助公眾全方位了解核電，增強公眾對核電的信賴感。

於2020年4月，在新冠疫情期間，中央電視台新聞頻道直播了寧德核電站內白茶茶園採茶的過程，同時介紹了寧德核電站在新冠疫情期間採取的防疫措施以及復工情況，讓社會公眾瞭解核電與其周邊環境的和諧共處，增強公眾對核電安全穩定運營的信心。

於2020年6月，紅沿河核電結合新冠疫情防控形勢，舉辦「六五環境日，雲遊紅沿河」網絡互動直播活動，核電主播透過直播鏡頭帶領公眾深入探尋紅沿河核電環境實驗室，揭秘空氣、海洋、生物等環境指標如何實現監測，讓公眾足不出戶便能全面了解核電基地的環境監測、環境保護工作，增強對核電的信賴感。

共贏的社區發展

我們秉持「建設一個項目、帶動一方經濟、造福一方百姓」的理念，在實現企業發展的同時，積極推動社區發展，構建和諧友好周邊關係。我們積極響應國家精準扶貧政策，利用自身優勢幫扶定點扶貧縣和村，改善當地居民生活，發展特色產業，助力村民脫貧致富。

於2020年4月，防城港核電為解決定點扶貧村廣西壯族自治區百色市凌雲縣隴槐村部分貧困戶的出行問題，成立了「民心階梯」小分隊，員工自籌資金修建「民心階梯」。

瓦房店駝山鄉平山村是紅沿河核電的對口扶貧村，距核電站東北大約25公里。近年來，紅沿河核電從多方面推進平山村扶貧工作。於2020年6月，紅沿河核電聚焦平山村的山地大櫻桃、淡乾蝦皮、魚乾等特色農產品，開展扶貧直播助農活動，幫助村民拓寬銷路、增加收入。

2020年上半年，面對突如其來的疫情，我們努力抓好內部疫情防控和復工復產，在提供穩定電力能源保障的同時，千方百計馳援各地政府打好疫情防控阻擊戰，共渡時艱。經公司2019年度股東大會批准，我們捐款人民幣3,000萬元支持湖北省新冠疫情防控工作，我們的各個核電基地也積極為當地政府和周邊社區以及海外合作夥伴支援緊缺的抗疫物資，共同為抗擊新冠疫情貢獻企業的力量。

於2020年2月，大亞灣運營公司緊急支援中山大學附屬第一醫院一批急需的防護用品，包括2,000個KN95醫用防病毒口罩及1,000件一次性紙衣。

於2020年2月，台山核電向奮戰在抗疫第一線的廣東省援助武漢市的醫療隊以及武漢市的醫院援助3,000套防護服及3,000個醫用防病毒口罩。

於2020年2月，陽江核電數十位員工志願者在化學工程師的指導下，利用儲備的次氯酸鈉製作了2,200多升、總計1,700瓶消毒液，在滿足核電基地使用需求的基礎上，還送給了定點扶貧村以及周邊社區、醫院和小學。

(三)下半年展望

2020年上半年，新冠疫情對中國的整體經濟運行和電力需求造成一定影響，本集團管理的核電機組在春節後出現一定程度的減載或停機備用。隨著國內新冠疫情得以控制，復工復產的推進，全社會用電需求逐步恢復，核電機組利用率亦逐步上升至正常狀態。

2020年下半年，我們將對新冠疫情進行常態化管控，毫不放鬆抓好各項疫情防控措施，確保在運機組的安全穩定運行，有序推進在建機組的建設進展，統籌發電策略，努力抓住市場機遇，爭取實現更多上網電量，保證公司整體經濟效益。

2020年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- 在保證安全和品質的前提下，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號機組和委託管理核電項目的建設，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，我們計劃於第三季度開展3次換料大修（包括已於6月份開始的紅沿河4號機組換料大修），於第四季度開展8次換料大修，我們將精心組織，持續優化大修安排，合理配置大修資源，確保各次換料大修高質量完成；

- 適應電力市場形勢變化，持續優化電力市場營銷機制，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，力爭完成全年發電計劃；
- 持續推動落實精益化管理方案，加強內部資源統籌及協同，有效控制在建機組的建設成本和在運機組的運營成本；及
- 緊密跟蹤新冠疫情對國內外經濟形勢和金融市場環境的影響，保持謹慎性原則，以資金安全為前提，繼續推進債務結構優化，降低公司資金成本；根據本公司2019年度股東大會批准的變更H股募集資金用途方案，合理使用H股募集資金，提高資金使用效益。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2020年6月30日止六個月期間，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

根據本公司的派息政策，不建議派發截至2020年6月30日止六個月之中期股息。

公司在考慮未來股息分配比例時，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。2018年中期報告中，公司提出，在經營環境不發生重大變化的前提下，公司將在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。公司董事會及管理層通過高度重視核電機組的持續安全穩定運行，努力實現公司經營業績的穩健增長，努力實現上述派息目標。

本報告期期後事項

於2020年7月，本公司收到中國銀行間市場交易商協會（「交易商協會」）下發的《接受註冊通知書》，交易商協會同意接受公司中期票據分兩期註冊，註冊金額合計為人民幣100億元，本公司可在註冊有效期內分期發行中期票據。

遵守企業管治守則

本公司已遵從上市規則附錄十四《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《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》的第二次修訂，本次修訂主要考慮吸納了聯交所守則的建議修訂要求。《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。

截至2020年6月30日止六個月內，本公司已符合聯交所守則所載的所有守則條文和所有建議最佳常規。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「標準守則」)，作為本公司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。根據本公司作出的具體查詢，所有董事、監事和高級管理人員均確認彼等於本報告期內已遵守上述兩項守則所訂之標準。

審計與風險管理委員會

本公司根據上市規則第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》、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(顧健先生)及兩名獨立非執行董事(李馥友先生及楊家義先生)，並由持有會計專業資格的楊家義先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於2020年8月19日，審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團截至2020年6月30日止六個月的中期業績公告，及按中國企業會計準則編製的截至2020年6月30日止的未經審計合併財務報表。

刊登中期業績及中期報告

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本公司股東寄發載有上市規則規定的所有資料及本公司2020年中期報告，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
尹恩剛
財務總監、聯席公司秘書及董事會秘書

中國，2020年8月26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及蔣達進先生；非執行董事為楊長利先生、施兵先生、王維先生及顧健先生；獨立非執行董事為李馥友先生、楊家義先生及夏策明先生。

* 僅供識別