

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2022年6月30日止六個月之 中期業績公告

財務摘要

截至2022年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入約為人民幣36,622.09百萬元，比2021年同期下降0.66%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為人民幣5,904.50百萬元，比2021年同期增長7.39%。
- 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5,724.74百萬元，比2021年同期增長5.38%。

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2022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2021年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2022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24。

本公告中「附屬公司」與「子公司」的含義相同。

* 僅供識別

概述

2022年上半年，中國經濟總體呈現穩定恢復態勢，能源生產穩定增長，能源消費結構不斷優化，全國電力供需總體平衡。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。台山1號機組停機檢修和部份核電機組所在省區降雨量較大等影響，上網電量較2021年同期略有下降。

截至2022年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共26台，裝機容量為29,380兆瓦，實現上網電量92,835.27吉瓦時，較2021年同期下降2.51%，上網電量等效減排二氧化碳約7,686.76萬噸。其中，附屬公司實現上網電量74,515.61吉瓦時，較2021年同期下降5.76%。

截至2022年6月30日，本集團共建設6台核電機組（含本公司控股股東委託本公司管理的4台機組），裝機容量為7,180兆瓦。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2022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2022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2022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	
		2022年 (未經審計)	2021年 (未經審計)
一、營業收入	4	36,622,093,484.82	36,865,672,287.30
減：營業成本	4	21,948,110,852.25	23,174,159,755.12
税金及附加		373,040,564.34	320,789,155.01
銷售費用		21,112,069.25	46,008,194.03
管理費用		1,176,685,485.00	1,108,028,311.77
研發費用		448,028,566.70	521,190,877.17
財務費用	5	3,257,842,421.67	3,264,129,077.99
其中：利息費用		3,364,107,688.16	3,604,841,806.53
利息收入		80,432,534.75	73,404,727.46
加：其他收益	6	516,882,682.63	792,976,087.93
投資收益	7	691,775,521.79	648,516,633.08
其中：對聯營企業的投資收益	7	649,542,678.02	634,219,486.34
公允價值變動收益／(損失)	8	58,620,720.03	(9,529,201.08)
信用減值(損失)／利得	9	(47,527,989.97)	1,464,621.82
資產減值利得／(損失)		524.48	(19,917.17)
資產處置收益		2,160,849.59	—
二、營業利潤		10,619,185,834.16	9,864,775,140.79
加：營業外收入		13,835,357.02	29,180,178.30
減：營業外支出		30,232,210.26	38,217,310.99
三、利潤總額		10,602,788,980.92	9,855,738,008.10
減：所得稅費用	10	1,750,680,685.48	1,185,327,425.60
四、淨利潤		8,852,108,295.44	8,670,410,582.50
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		8,852,108,295.44	8,670,410,582.50
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		5,904,498,333.83	5,498,143,474.68
2. 少數股東損益		2,947,609,961.61	3,172,267,107.82

	附註	截至6月30日止六個月	
		2022年 (未經審計)	2021年 (未經審計)
五、其他綜合收益的稅後淨額		348,590,748.14	(4,683,889.25)
歸屬於母公司股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		265,861,531.07	4,793,846.81
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		17,848,254.81	32,856,180.00
1. 重新計量設定受益計劃變動額		1,892,875.00	(1,461,375.00)
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		3,556,854.81	(862,670.00)
3. 其他權益工具投資公允價值變動		12,398,525.00	35,180,225.00
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		248,013,276.26	(28,062,333.19)
外幣財務報表折算差額		248,013,276.26	(28,062,333.19)
歸屬於少數股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		82,729,217.07	(9,477,736.06)
六、綜合收益總額		9,200,699,043.58	8,665,726,693.25
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		6,170,359,864.90	5,502,937,321.49
歸屬於少數股東的綜合收益總額		3,030,339,178.68	3,162,789,371.76
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	11	0.117	0.109
(二) 稀釋每股收益	11	0.117	0.109

合併資產負債表
於2022年6月30日
(以人民幣元列示)

		於6月30日 2022年 (未經審計)	於12月31日 2021年 (經審計)
	附註		
流動資產：			
貨幣資金		18,837,507,511.19	15,827,729,811.43
衍生金融資產		2,121,876.84	-
應收票據	12	402,829,136.00	1,707,261,500.00
應收賬款	13	10,336,391,966.41	10,851,815,965.20
預付款項		19,583,744,863.85	17,372,065,000.89
其他應收款		112,115,413.48	53,320,247.61
存貨		14,886,396,889.26	15,248,475,732.06
合同資產		2,965,569,478.04	3,346,751,008.49
其他流動資產		2,695,137,533.91	3,558,731,564.77
流動資產合計		69,821,814,668.98	67,966,150,830.45
非流動資產：			
債權投資		37,739,834.23	37,739,834.23
長期股權投資		13,008,571,701.80	12,457,405,017.92
其他權益工具投資		604,782,470.13	590,195,970.13
投資性房地產		230,743,707.15	204,919,250.54
固定資產		236,463,750,346.22	239,781,814,198.65
在建工程		61,124,484,055.27	57,561,621,171.27
使用權資產		1,037,833,468.26	1,040,777,428.86
無形資產		5,065,680,345.78	5,202,831,122.59
開發支出		4,185,475,900.13	3,575,421,186.66
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,544,235,838.62	1,527,444,432.48
遞延所得稅資產		2,456,122,545.25	2,311,931,738.14
其他非流動資產		8,084,067,161.37	7,355,378,268.23
非流動資產合計		334,262,730,047.53	332,066,722,293.02
資產總計		404,084,544,716.51	400,032,873,123.47

		於6月30日 2022年 (未經審計)	於12月31日 2021年 (經審計)
	附註		
流動負債：			
短期借款	14	15,011,239,263.77	16,374,993,758.88
應付票據	15	2,584,189,073.53	3,549,771,587.50
應付賬款	16	18,761,054,445.24	18,817,580,701.92
預收款項		642,857.14	-
合同負債		3,469,343,048.78	4,124,772,960.60
應付職工薪酬		107,818,069.17	55,849,381.67
應交稅費		1,684,247,706.58	1,561,020,572.25
其他應付款		8,510,359,655.74	4,075,609,945.61
一年內到期的非流動負債	17	22,458,126,283.09	22,719,658,250.53
其他流動負債		3,955,578,303.75	6,040,857,546.10
流動負債合計		76,542,598,706.79	77,320,114,705.06
非流動負債：			
長期借款	18	157,134,673,571.36	155,921,820,998.03
應付債券	19	6,986,982,564.49	5,988,041,567.89
租賃負債		667,304,412.35	692,172,850.27
長期應付職工薪酬		118,152,882.89	195,433,077.84
預計負債	20	5,529,955,722.46	5,334,823,453.78
遞延收益		2,287,138,505.14	2,361,217,837.38
遞延所得稅負債		1,349,422,293.74	1,268,951,731.16
非流動負債合計		174,073,629,952.43	171,762,461,516.35
負債合計		250,616,228,659.22	249,082,576,221.41
股東權益：			
股本	21	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,804,078,115.13	10,790,413,325.63
其他綜合收益		611,343,597.88	345,482,066.81
專項儲備		203,613,444.00	249,371,452.84
盈餘公積		4,901,527,564.79	4,901,527,564.79
未分配利潤		35,817,458,109.93	34,156,732,949.42
歸屬於母公司股東權益合計		102,836,631,931.73	100,942,138,459.49
少數股東權益		50,631,684,125.56	50,008,158,442.57
股東權益合計		153,468,316,057.29	150,950,296,902.06
負債和股東權益總計		404,084,544,716.51	400,032,873,123.47

合併財務報表附註

截至2022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華人民共和國(「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」)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2022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2021年度財務報表所採用的相同會計政策編製。本期會計政策變更的詳情載於附註3。

3. 會計政策變更

(1) 會計政策變更的內容及原因

本集團於2022年度執行了財政部於近年頒佈的企業會計準則相關規定及指引，主要包括：

- 《企業會計準則解釋第15號》(財會[2021]35號)(「**解釋第15號**」)中「關於企業將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售的會計處理」(「**試運行銷售的會計處理**」)的規定；
- 解釋第15號中「關於虧損合同的判斷」的規定；及

- 《關於適用〈新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定〉相關問題的通知》(財會[2022]13號)。

(a) 解釋第15號中試運行銷售的會計處理規定

根據該規定，本集團將固定資產達到預定可使用狀態前產出的產品或副產品對外銷售(以下統稱「試運行銷售」)取得的收入和成本，按照《企業會計準則第14號－收入》、《企業會計準則第1號－存貨》等規定分別進行會計處理，計入當期損益，而不再將試運行銷售相關收入抵銷相關成本後的淨額沖減固定資產成本。

上述規定自2022年1月1日起施行，本集團對於2021年1月1日至首次執行日之間發生的試運行銷售按照上述規定進行了追溯調整。

(i) 變更對當年財務報表的影響

上述會計政策變更對2022年6月30日合併資產負債表及母公司資產負債表各項目的影響匯總如下：

	採用變更後會計政策 增加報表專案金額	
	本集團	本公司
資產：		
長期股權投資	71,179,736.15	4,646,511.42
股東權益：		
未分配利潤	56,396,053.61	4,646,511.42
少數股東權益	14,783,682.54	—

上述會計政策變更對2022年1月1日至2022年6月30日止期間合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

	採用變更後會計政策 增加報表專案金額	
	本集團	本公司
投資收益	31,314,458.06	2,044,163.06
利潤總額	31,314,458.06	2,044,163.06
減：所得稅費用	—	—
淨利潤	31,314,458.06	2,044,163.06
其中：歸屬於母公司 股東的淨利潤	24,810,598.51	—
少數股東損益	6,503,859.55	—

(ii) 變更對比較期財務報表的影響

上述會計政策變更對2021年1月1日至6月30日止期間淨利潤及2021年年初及年末股東權益的影響匯總如下：

	本集團		
	2021年1月1日 至6月30日 止期間淨利潤	2021年年末 股東權益	2021年年初 股東權益
調整前	8,670,410,582.50	150,910,431,623.97	141,630,606,257.91
試運行銷售影響	-	39,865,278.09	-
調整後	8,670,410,582.50	150,950,296,902.06	141,630,606,257.91

	本公司		
	2021年1月1日 至6月30日 止期間淨利潤	2021年年末 股東權益	2021年年初 股東權益
調整前	1,395,467,617.58	104,907,181,742.78	103,400,475,840.29
試運行銷售影響	-	2,602,348.36	-
調整後	1,395,467,617.58	104,909,784,091.14	103,400,475,840.29

上述會計政策變更對2021年12月31日合併資產負債表及母公司資產負債表各項目的影響匯總如下：

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	12,417,539,739.83	39,865,278.09	12,457,405,017.92
股東權益：			
未分配利潤	34,125,147,494.32	31,585,455.10	34,156,732,949.42
少數股東權益	49,999,878,619.58	8,279,822.99	50,008,158,442.57

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	82,963,063,207.85	2,602,348.36	82,965,665,556.21
股東權益：			
未分配利潤	18,137,039,390.04	2,602,348.36	18,139,641,738.40

上述會計政策變更對2021年1月1日至2021年6月30日止期間合併利潤表及母公司利潤表無影響。

(iii) 對上述會計政策變更追溯調整後，對2021年1月1日的合併資產負債表及母公司資產負債表無影響。

(b) 解釋第15號中關於虧損合同的判斷規定

根據該規定，本集團在判斷虧損合同時，估計履行合同的成本中應包括履行合同的增量成本和與履行合同直接相關的其他成本的分攤金額。

採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

(c) 財會[2022]13號

《新冠肺炎疫情相關租金減讓會計處理規定》(財會[2020]10號)對於滿足一定條件的，由新冠肺炎疫情直接引發的租金減讓提供了簡化方法。根據財會[2022]13號的規定，對於2022年6月30日之後應付租賃付款額的減讓可以繼續執行財會[2020]10號的簡化方法。

採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

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			
	2022年		2021年	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	36,338,804,915.90	21,683,525,067.61	36,780,386,964.39	23,127,473,063.74
其中：銷售電力	27,803,471,487.59	13,280,570,460.79	27,972,021,433.01	14,430,480,227.01
建築安裝和設計服務	7,850,551,666.86	7,793,409,158.17	8,157,319,557.27	8,099,175,758.00
提供勞務	611,681,071.82	543,939,564.56	599,282,435.44	544,629,246.55
商品銷售及其他	73,100,689.63	65,605,884.09	51,763,538.67	53,187,832.18
其他業務	283,288,568.92	264,585,784.64	85,285,322.91	46,686,691.38
合計	36,622,093,484.82	21,948,110,852.25	36,865,672,287.30	23,174,159,755.12

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
利息支出	4,083,052,559.89	4,216,452,906.98
減：已資本化的利息費用	895,579,721.61	772,244,362.88
減：利息收入	80,432,534.75	73,404,727.46
匯兌收益	(36,624,006.59)	(282,437,451.97)
減：已資本化的匯兌虧損／(收益)	131,479.26	(179,401.79)
核電設施退役費準備金的利息費用	153,343,433.36	143,149,294.74
租賃負債的利息費用	23,291,416.52	17,483,967.69
銀行手續費及其他	10,922,754.11	14,950,049.10
合計	3,257,842,421.67	3,264,129,077.99

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月			
	2022年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額	2021年	其中： 計入本期 非經常性 損益的金額
增值稅返還 ^(註)	392,111,799.64	-	689,935,745.56	-
其他政府補助	117,259,476.69	117,259,476.69	93,807,461.72	93,807,461.72
個稅返還	7,511,406.30	-	9,232,880.65	-
合計	516,882,682.63	117,259,476.69	792,976,087.93	93,807,461.72

註：為本集團滿足增值稅先徵後退政策優惠的附屬公司收到的增值稅返還，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」）、福建寧德核電有限公司（「寧德核電」）、廣西防城港核電有限公司（「防城港核電」）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	2022年1月1日至 6月30日止期間	2021年1月1日至 6月30日止期間
權益法核算的長期股權投資收益	649,542,678.02	634,219,486.34
處置長期股權投資產生的投資收益	52,357,622.15	-
處置衍生金融資產產生的投資損失	(9,972,695.05)	-
持有其他權益工具投資期間取得的投資收益	-	15,057,316.99
其他	(152,083.33)	(760,170.25)
合計	691,775,521.79	648,516,633.08

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	
	2022年	2021年
衍生金融工具產生的公允價值變動收益	2,072,930.03	–
以現金結算的股份支付產生的公允價值變動收益／(損失)	56,547,790.00	(9,529,201.08)
合計	58,620,720.03	(9,529,201.08)

9. 信用減值(損失)／利得

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
應收賬款壞賬損失	(47,909,394.28)	(2,446,186.36)
其他應收款壞賬利得	381,404.31	3,879,344.14
應收股利壞賬利得	–	31,464.04
合計	(47,527,989.97)	1,464,621.82

10. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
當期所得稅費用	1,801,014,419.03	1,274,814,494.87
遞延所得稅費用	(65,908,219.53)	(92,637,439.93)
調整以前年度所得稅	15,574,485.98	3,150,370.66
合計	1,750,680,685.48	1,185,327,425.60

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（「核電合營公司」）、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、寧德核電、台山核電、中廣核核電運營有限公司（「中廣核運營公司」）、三沙先進能源有限公司（「三沙能源」）、廣東大亞灣核電環保有限公司（「環保公司」）、中廣核電進出口有限公司（「進出口公司」）、深圳市核鵬工程監理有限責任公司（「核鵬監理公司」）及福建寧核售電有限公司享有減免待遇。

公司或機組名稱	本期 適用優惠稅率	上年同期 適用優惠稅率	優惠原因
陽江3號機組	不適用	12.5%	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
陽江4號機組	12.5%	12.5%	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
陽江5號機組	12.5%	12.5%	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
陽江6號機組	12.5%	免稅	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
防城港1號及2號機組	15%	7.5%	享受西部大開發企業所得稅優惠(2016年-2030年)及國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠(2016年至2021年)
寧德4號機組	不適用	12.5%	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
台山1號機組	12.5%	12.5%	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
台山2號機組	12.5%	免稅	享受國家重點支持的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
核電合營公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
嶺澳核電	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
嶺東核電	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核研究院	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
蘇州院	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
檢測公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
輻射監測公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
工程公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
設計公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核運營公司	15%	15%	享受高新技術企業優惠政策

公司或機組名稱	本期 適用稅率	上年同期 適用稅率	優惠政策
三沙能源	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
環保公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
進出口公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
核鵬監理公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)
福建寧核售電有限公司	20%	20%	享受小型微利企業所得稅優惠政策(註)

註：根據《中華人民共和國企業所得稅法》和《國家稅務總局關於落實支持小型微利企業和個體工商戶發展所得稅優惠政策有關事項的公告》(財稅[2021]8號)規定，對年應納稅所得額不超過人民幣100萬元的一部分，減按12.5%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅；《財政部稅務總局關於進一步實施小微企業所得稅優惠政策的公告》(財稅[2022]13號)規定對年應納稅所得額超過人民幣100萬元但不超過人民幣300萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅。

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	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	5,904,498,333.83	5,498,143,474.68
本公司發行在外普通股的加權平均數	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
基本每股收益(人民幣元/股)	0.117	0.109

於2022年1月1日至2022年6月30日止期間及2021年1月1日至2021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。

12. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
銀行承兌匯票	402,829,136.00	1,707,261,500.00

13. 應收賬款

(a) 應收賬款分類披露

單位：人民幣元

類別	2022年6月30日					2021年12月31日				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例	金額	計提比例		金額	比例	金額	計提比例	
按單項計提壞賬準備的應收賬款	74,259,091.80	0.70%	74,259,091.80	100.00%	-	74,259,091.80	0.67%	74,259,091.80	100.00%	-
按組合計提壞賬準備的應收賬款	10,489,321,597.45	99.30%	152,929,631.04	1.46%	10,336,391,966.41	10,957,212,726.85	99.33%	105,396,761.65	0.96%	10,851,815,965.20
一組合1	10,161,434,869.11	96.20%	99,493,486.39	0.98%	10,061,941,382.72	10,519,170,762.40	95.36%	58,554,291.67	0.56%	10,460,616,470.73
一組合2	327,886,728.34	3.10%	53,436,144.65	16.30%	274,450,583.69	438,041,964.45	3.97%	46,842,469.98	10.69%	391,199,494.47
合計	10,563,580,689.25	100.00%	227,188,722.84	2.15%	10,336,391,966.41	11,031,471,818.65	100.00%	179,655,853.45	1.63%	10,851,815,965.20

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	2022年6月30日				2021年12月31日			
	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	8,718,390,333.79	26,155,171.00	8,692,235,162.79	0.30%	9,951,986,452.85	29,855,959.36	9,922,130,493.49
1至2年	5.00%	1,435,683,700.98	71,784,185.05	1,363,899,515.93	5.00%	565,561,343.99	28,278,067.20	537,283,276.79
2至3年	20.00%	6,642,380.00	1,328,476.00	5,313,904.00	20.00%	764,245.56	152,849.11	611,396.45
3至4年	30.00%	704,000.00	211,200.00	492,800.00	30.00%	809,720.00	242,916.00	566,804.00
4至5年	50.00%	-	-	-	50.00%	49,000.00	24,500.00	24,500.00
5年以上	100.00%	14,454.34	14,454.34	-	100.00%	-	-	-
合計		10,161,434,869.11	99,493,486.39	10,061,941,382.72		10,519,170,762.40	58,554,291.67	10,460,616,470.73

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2022年6月30日				2021年12月31日			
	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
1年以內	0.30%	200,392,428.98	601,177.29	199,791,251.69	0.30%	305,492,421.79	916,477.27	304,575,944.52
1至2年	10.00%	26,723,504.94	2,672,350.49	24,051,154.45	10.00%	37,582,707.48	3,758,270.75	33,824,436.73
2至3年	30.00%	36,455,136.10	10,936,540.83	25,518,595.27	30.00%	43,543,171.22	13,062,951.37	30,480,219.85
3至4年	50.00%	43,543,171.22	21,771,585.61	21,771,585.61	50.00%	41,621,764.56	20,810,882.27	20,810,882.29
4至5年	80.00%	16,589,983.35	13,271,986.68	3,317,996.67	80.00%	7,540,055.40	6,032,044.32	1,508,011.08
5年以上	100.00%	4,182,503.75	4,182,503.75	-	100.00%	2,261,844.00	2,261,844.00	-
合計		327,886,728.34	53,436,144.65	274,450,583.69		438,041,964.45	46,842,469.98	391,199,494.47

單項計提壞賬準備的應收賬款：

單位：人民幣元

賬齡	2022年6月30日				2021年12月31日			
	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	預期信用 損失率	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
5年以上	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-	100.00%	74,259,091.80	74,259,091.80	-

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

14. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
信用借款	14,602,308,605.52	14,662,738,508.67
質押借款	400,000,000.00	1,700,000,000.00
短期借款應付利息	8,930,658.25	12,255,250.21
合計	15,011,239,263.77	16,374,993,758.88

於2022年6月30日及2021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	2022年6月30日	2021年12月31日
銀行承兌匯票	2,584,189,073.53	3,549,771,587.50

於2022年6月30日及2021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

(1) 應付賬款按賬齡列示

單位：人民幣元

賬齡	2022年6月30日	2021年12月31日
1年以內	12,373,418,540.71	12,859,220,938.43
1至2年	3,306,264,213.42	2,854,214,040.69
2至3年	2,397,296,386.24	2,379,569,517.37
3年以上	684,075,304.87	724,576,205.43
合計	18,761,054,445.24	18,817,580,701.92

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
明陽智慧能源集團股份公司	706,586,369.58	尚未結算
中交第三航務工程局有限公司	207,255,379.56	尚未結算
中國能源建設集團廣東火電工程有限公司	131,068,210.49	尚未結算
中國建築第八工程局有限公司	101,893,636.64	尚未結算
寧波東方電纜股份有限公司	95,823,385.41	尚未結算
合計	1,242,626,981.68	

17. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
一年內到期的長期借款	16,691,374,423.38	16,950,174,243.56
長期借款應付利息	226,363,593.18	306,485,676.11
一年內到期的應付債券	4,998,122,137.05	4,999,104,783.84
應付債券應付利息	231,403,135.93	185,604,014.72
一年內到期的離職後福利計劃負債	3,691,999.37	4,356,233.28
一年內到期的租賃負債	307,170,994.18	273,933,299.02
合計	22,458,126,283.09	22,719,658,250.53

18. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
信用借款	40,762,754,647.74	28,492,720,834.55
保證借款 ⁽¹⁾	2,500,000,000.00	3,000,000,000.00
質押借款 ⁽²⁾	130,313,682,091.75	140,448,785,905.69
抵押借款 ⁽³⁾	249,611,255.25	930,488,501.35
合計	173,826,047,994.74	172,871,995,241.59
減：一年內到期的長期借款	16,691,374,423.38	16,950,174,243.56
一年以後到期的長期借款	157,134,673,571.36	155,921,820,998.03

註：

- (1) 2012年8月，本公司之附屬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2022年6月30日，已到期償還人民幣5億元，剩餘借款尚未到期。
- (2) 質押借款由本集團以在售電協議、保險合同權益及所持股權項下的權益提供質押。截至2022年6月30日，廣核投、台山核電產業投資有限公司以及本公司以其持有台山核電的股權，廣核投、本公司以及中廣核核電投資有限公司以其持有嶺東核電的股權提供質押用於取得該等長期借款。
- (3) 抵押借款由本公司之附屬公司嶺東核電、工程公司、中廣核陸豐核電有限公司（「陸豐核電」）以土地使用權及設備提供抵押。

上述借款年利率區間：

項目	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
上述借款年利率區間	2.70%-5.30%	0.18%-5.30%

19. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2022年6月30日	2021年12月31日
長期債券 ⁽¹⁾	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00
中期票據 ⁽²⁾	9,985,104,701.54	8,987,146,351.73
合計	11,985,104,701.54	10,987,146,351.73
減：一年內到期的應付債券	4,998,122,137.05	4,999,104,783.84
一年後到期的應付債券	6,986,982,564.49	5,988,041,567.89

註：

- (1) 本集團於2007年12月20日發行了07廣核債，面值為人民幣2,000,000,000.00元，將於2022年12月到期。中國農業銀行股份有限公司為07廣核債提供連帶責任保證。
- (2) 本集團於2019年7月22日、2020年8月24日、2021年4月12日、2021年6月15日、2022年2月21日分別發行了19廣核電力MTN002、20廣核電力MTN001、21廣核電力MTN001、21廣核電力MTN002、22廣核電力MTN001，面值分別為人民幣1,500,000,000.00元、人民幣2,500,000,000.00元、人民幣2,000,000,000.00元、人民幣1,500,000,000.00元、人民幣2,500,000,000.00元，發行費用合計人民幣28,500,000.00元，分別於2022年7月、2023年8月、2024年4月、2023年6月及2025年2月到期。

20. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	5,075,281,571.08	4,864,931,311.56
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	454,674,151.38	469,453,033.20
其他	-	439,109.02
合計	5,529,955,722.46	5,334,823,453.78

註：

- (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。

21. 股本

單位：人民幣元

	2022年6月30日	2021年12月31日
有限售條件股份		
內資股(A股)	29,580,630,375.00	29,580,630,375.00
其中：中廣核	29,176,641,375.00	29,176,641,375.00
其他內資股	403,989,000.00	403,989,000.00
小計	29,580,630,375.00	29,580,630,375.00
無限售條件股份		
內資股(A股)	9,754,355,725.00	9,754,355,725.00
其中：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	6,325,843,225.00	6,325,843,225.00
境外上市外資股(H股)	11,163,625,000.00	11,163,625,000.00
其中：中廣核及其附屬公司	528,302,000.00	528,302,000.00
其他外資股	10,635,323,000.00	10,635,323,000.00
小計	20,917,980,725.00	20,917,980,725.00
合計	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00

中廣核計劃自2020年3月26日起12個月內，增持本公司H股股份，累計增持比例不超過截至2020年3月26日本公司已發行H股股份總數的2%（「首次增持計劃」）。截至2021年3月26日，中廣核首次增持公司H股股份計劃實施期限屆滿，即首次增持計劃已實施完畢。2020年3月26日至2021年3月25日期間，中廣核及其附屬公司共計增持本公司194,286,000股H股股份。

中廣核計劃自2021年4月26日起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2021年4月26日本公司已發行H股股份總數的5%。截至2022年4月26日，中廣核本次增持公司H股股份計劃實施期限屆滿，增持計劃已實施完畢。2021年4月26日至2022年4月25日期間，中廣核共計增持本公司334,016,000股H股股份。

22. 股息

於本報告期，本公司向本公司擁有人宣派截至2021年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.084元（含稅），總計人民幣4,243,773,173.32元（含稅），已獲股東於2022年5月27日召開的2021年度股東大會批准。

23. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2022年1月1日至 6月30日止期間	2021年1月1日至 6月30日止期間	
	第二期	第一期	第二期
公司本期期初的各項權益工具總額	260,504,100	59,520,024	451,770,832
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	9,868,800	-	18,748,400
公司本期失效的各項權益工具總額	4,646,900	2,613,334	4,533,378
公司本期期末的各項權益工具總額	245,988,400	56,906,690	428,489,054
公司期末發行在外的股份增值權	1.6440港元	3.50港元	1.7427港元
行權價格的範圍和合同剩餘期限	0.45-2.45年	0.46年	1.45-3.45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（「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（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。因H股股價未達到行權條件，首期共三批股份增值權已全部到期失效。

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（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。

根據第二期實施計劃的行權安排，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。根據公司每年分紅情況，2020年1月8日董事會通過第二批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。2021年4月22日本公司董事會通過了關於調整公司股份增值權第二期激勵計劃行權價格的議案，將第二期授予的股份增值權行權價格由1.8393港元／股調整為1.7427港元／股。2022年5月20日本公司董事會通過了關於調整公司股份增值權第二期激勵計劃行權價格的議案，將第二期授予的股份增值權行權價格由1.7427港元／股調整為1.6440港元／股。

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。

股份增值權的第二期實施計劃本期失效的各項權益工具總額為4,646,900份。第二期實施計劃本期行權的各項權益工具總額為9,868,800份。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2022年1月1日至 6月30日止期間	2021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	75,715,882.89	51,513,293.20
本期以現金結算的股份支付而確認的 費用總額	(56,547,790.00)	15,253,683.30

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	2022年6月30日	2021年12月31日
股票價格(港元)	1.90	2.37
預計波動	27.94%-33.25%	28.73%-36.02%
預計股息收益	5.194%	4.075%

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2022年6月30日	2021年12月31日
行權價(港元)	1.64	1.74
預計壽命	0.45年-2.45年	0.95年-2.95年
無風險利率	1.468%-2.587%	0.273%-0.860%
公允價值(港元)	0.27-0.38	0.60-0.63

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著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

項目名稱	截至6月30日止六個月	
	2022年	2021年
非流動資產處置損益	54,518,471.74	-
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)	117,259,476.69	93,807,461.72
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	(7,899,765.02)	-
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(16,396,853.24)	(9,037,132.69)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	56,547,790.00	(9,529,201.08)
合計	204,029,120.17	75,241,127.95
非經常性損益的所得稅影響額	16,545,363.62	11,801,378.35
歸屬少數股東非經常性損益的影響額	7,720,938.42	(2,266,303.48)
歸屬於母公司股東的非經常性損益影響淨額	179,762,818.13	65,706,053.08

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。

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	
	2022年	2021年
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	52.3	51.2
淨利潤率(%) ⁽²⁾	24.2	23.5
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	5.8	5.7
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	3.5	3.4
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	3.3	3.2
	2022年	2021年
項目	6月30日	12月31日
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	62.0	62.3
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	118.6	122.3

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		變動額	變動百分比
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
營業收入	36,622,093.48	36,865,672.29	(243,578.81)	(0.7)
營業成本	21,948,110.85	23,174,159.76	(1,226,048.91)	(5.3)
財務費用	3,257,842.42	3,264,129.08	(6,286.66)	(0.2)
其他收益 ⁽¹⁾	516,882.68	792,976.09	(276,093.41)	(34.8)
投資收益	691,775.52	648,516.63	43,258.89	6.7
其中：對聯營企業的投资收益	649,542.68	634,219.49	15,323.19	2.4
非經常性損益 ⁽²⁾	204,029.12	75,241.13	128,787.99	171.2
歸屬於母公司股東的淨利潤	5,904,498.33	5,498,143.47	406,354.86	7.4
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>5,724,735.52</u>	<u>5,432,437.42</u>	<u>292,298.10</u>	<u>5.4</u>

- (1) 其他收益減少的主要原因是受增值稅退稅進度影響，本期收到的增值稅退稅低於上年同期。
- (2) 非經常性損益增加的主要原因是H股股份增值權公允價值變動及處置中廣核(北京)仿真技術有限公司(「仿真公司」)股權產生的投資收益。

營業收入

	截至6月30日止六個月		變動額	變動百分比
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元	增加／(減少) 人民幣千元	增加／(減少) %
主營業務收入	36,338,804.91	36,780,386.97	(441,582.06)	(1.2)
其中：銷售電力 ⁽¹⁾	27,803,471.49	27,972,021.43	(168,549.94)	(0.6)
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	7,850,551.67	8,157,319.56	(306,767.89)	(3.8)
其他業務收入 ⁽³⁾	<u>283,288.57</u>	<u>85,285.32</u>	<u>198,003.25</u>	<u>232.2</u>
營業收入總額	<u>36,622,093.48</u>	<u>36,865,672.29</u>	<u>(243,578.81)</u>	<u>(0.7)</u>

- (1) 銷售電力收入減少的主要原因是本公司附屬公司的上網電量較上年同期減少了5.76%。
- (2) 建築安裝和設計服務收入減少的主要原因是工程公司對中廣核風電業務的施工量減少。
- (3) 其他業務收入增長的主要原因是工程公司對中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務收入增加。

營業成本

	截至6月30日止六個月		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元		
主營業務成本	21,683,525.07	23,127,473.07	(1,443,948.00)	(6.2)
其中：銷售電力成本	13,280,570.46	14,430,480.23	(1,149,909.77)	(8.0)
其中：核燃料成本	3,785,173.37	3,741,367.56	43,805.81	1.2
固定資產折舊	4,649,081.80	5,090,177.30	(441,095.50)	(8.7)
計提乏燃料處置金 ⁽¹⁾	1,538,417.07	1,266,448.10	271,968.97	21.5
建築安裝和設計服務	7,793,409.16	8,099,175.76	(305,766.60)	(3.8)
其他業務成本 ⁽²⁾	264,585.78	46,686.69	217,899.09	466.7
營業成本總額	<u>21,948,110.85</u>	<u>23,174,159.76</u>	<u>(1,226,048.91)</u>	<u>(5.3)</u>

- (1) 計提乏燃料處置金增加的主要原因是自2021年下半年以來，寧德4號機組、防城港2號機組和陽江4號機組分別於2021年7月、2021年10月和2022年3月投入商業運營滿5年，開始計提並繳納乏燃料處置金。
- (2) 其他業務成本增加的主要原因是工程公司對中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務成本增加。

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。

	2022年	2021年	變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	6月30日 人民幣千元	12月31日 人民幣千元		
銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾	204,413,461.30	205,468,427.55	(1,054,966.25)	(0.5)
應收款項 ⁽²⁾	33,400,650.86	33,331,213.72	69,437.14	0.2
應付款項 ⁽³⁾	33,325,589.08	30,567,735.20	2,757,853.88	9.0
存貨	14,886,396.89	15,248,475.73	(362,078.84)	(2.4)
固定資產及無形資產 ⁽⁴⁾	241,529,430.69	244,984,645.32	(3,455,214.63)	(1.4)

- (1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、長期借款、應付債券、其他流動負債中的超短期融資券，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。
- (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。應付款增加的主要原因是本公司於本報告期宣告的2021年度末期股息於2022年7月完成支付，導致2022年6月30日應付股利餘額較2021年12月31日大幅增加。
- (4) 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。

現金使用分析

2022年上半年公司經營活動產生的現金流入淨額較2021年同期減少，主要是工程公司對中廣核風電業務現金流入減少以及本集團於本報告期支付的各项稅費增加等綜合影響；投資活動產生的現金流出淨額較2021年同期減少，主要是防城港3號及4號機組投資支出較上年同期減少；籌資活動產生的現金流出淨額較2021年同期減少，主要是公司發行中期票據、發行超短融資券、提取銀行借款等籌集資金現金流入較2021年同期增加。

	截至6月30日止六個月		變動額 增加/(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加/(減少) %
	2022年 人民幣千元	2021年 人民幣千元		
經營活動產生的現金流入淨額	12,936,515.89	15,735,475.88	(2,798,960.00)	(17.79)
投資活動產生的現金流出淨額	4,417,714.09	5,070,091.92	(652,377.83)	(12.87)
籌資活動產生的現金流出淨額	4,952,000.38	6,804,834.30	(1,852,833.92)	(27.23)

資產與投資

截至2022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2022年6月30日止六個月，本集團固定資產投資(現金流)約為人民幣5,141.3百萬元，比2021年同期的人民幣7,506.2百萬元減少人民幣2,364.9百萬元，降幅31.5%。

股權投資

截至2022年6月30日止六個月，本集團無股權投資事項。

重大收購及出售

於2022年3月17日，中廣核研究院有限公司與上海中廣核工程科技有限公司簽署股權轉讓協議。根據該股權轉讓協議，中廣核研究院有限公司向上海中廣核工程科技有限公司出售其持有的仿真公司75%的股權，基於評估基準日的股權轉讓價格為人民幣50.58百萬元。自股權交割日2022年3月31日起，本集團不再持有仿真公司股權，仿真公司不再為本集團的附屬公司。

除上述披露外，截至2022年6月30日，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H股募集的所得款項以及於2019年8月在深圳證券交易所首次公開發行(A股)股票募集的所得款項已全部使用完畢。截至2022年6月30日止六個月，本集團概無募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2022年上半年，國際形勢複雜嚴峻，世界經濟增長放緩態勢明顯，國內疫情多地散發，對經濟穩定運行造成衝擊。中國經濟克服超預期因素不利影響，中國國內生產總值(「GDP」)同比增長2.5%，主要宏觀經濟指標企穩回升，物價水平總體穩定。2022年上半年，中國人民銀行進一步加大穩健貨幣政策的實施力度，銀行體系流動性保持充裕，國內市場利率處於較低水平，公司融資利率有所下行；同時，人民幣匯率雙向波動明顯，匯率波動情況後續仍需關注。

2022年上半年，公司全面加強融資的統籌、協調、支持及風險控制力度，充分利用多種融資渠道，保障資金安全，控制融資成本，公司各項融資工作有序開展。同時，公司持續監控外幣債務匯率風險敞口，控制新增外幣債務，通過遠期交易等方式防範匯率波動風險。

股權融資

我們結合公司業務發展需求，適時通過股權融資充實公司的長期資本，並根據外部環境變化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

2022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2022年6月30日，本集團的借款總額為人民幣204,413.5百萬元，主要融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約92.4%）、公司債券（佔比約1.0%）、中期票據（佔比約4.9%）、超短期融資券（佔比約1.8%）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。

2022年上半年，公司一方面把握債券市場時機，共發行四期超短期融資券和一期中期票據，合計融資規模人民幣7,100百萬元，有效保障資金需求，降低融資成本。另一方面，本集團繼續加強與合作銀行溝通，抓住市場時機開展債務置換和重組，降低存量及新增貸款利率。

2022年5月，公司2021年度股東大會批准公司註冊交易所儲架式公司債，公司正在推進註冊準備工作，註冊完成後將結合市場情況及公司需求適時啓動發行工作。

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。2022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2021年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少約為等值人民幣466.6百萬元。

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2022年6月30日，我們擁有約人民幣136,143.8百萬元未提取銀行綜合授信額度、人民幣13,900.0百萬元可隨時公開發行的多品種債務融資工具及貨幣資金約人民幣18,837.5百萬元，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

2022年4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，裝機容量及上網電量進一步增加，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2022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2022年6月30日，本集團抵押予銀行以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值約為人民幣18,592.1百萬元。於2021年12月31日，本集團抵押予銀行以及其他原因造成所有權受到限制的資產賬面價值約為人民幣21,340.8百萬元。

於2022年6月30日及2021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授信及貸款提供保證。

法律訴訟

本集團確認於截至2022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，2022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。

業務表現與展望

(一) 行業概覽

2022年3月5日，國務院《政府工作報告》指出「有序推進碳達峰碳中和工作」、「落實碳達峰行動方案」、「確保能源供應」、「推動能源低碳轉型」。2022年3月17日，國家能源局印發《2022年能源工作指導意見》，明確提出「在確保安全的前提下，積極有序推動新的沿海核電項目核准建設」。2022年4月20日，國務院對包括陸豐5、6號機組在內的三個核電項目予以核准。

核電作為一種清潔能源，運行穩定、可靠及換料週期長，可作為基荷電源大規模替代傳統化石能源，通過與風、光、水等清潔能源協同發展，共同構建清潔低碳、安全高效的能源體系。隨著能源系統清潔化、低碳化轉型進程的加快，核電是保障國家能源安全、構建以新能源為主體的新型電力系統的有效選擇。我們認為，在國家繼續秉持積極安全有序發展核電的政策下，核電產業仍處於並將長期處於發展的重要戰略機遇期。

2022年6月10日，國家生態環境部、國家發展和改革委員會、國家能源局等7部委聯合印發《減污降碳協同增效實施方案》，對推動減污降碳協同增效作出系統部署，同時提出「統籌能源安全和綠色低碳發展，推動能源供給體系清潔化低碳化和終端能源消費電氣化」。我們認為，在國家落實碳達峰碳中和「雙碳」目標及《減污降碳協同增效方案》的背景下，我國核電及核能綜合利用的發展空間和市場前景將更加廣闊。

根據國家統計局2022年7月16日公佈的資料，2022年上半年，受國際環境嚴峻以及國內疫情衝擊，經濟下行壓力增大，隨著穩增長政策措施有效實施，我國經濟運行總體呈現穩定恢復態勢，國內生產總值同比增長2.5%，能源生產穩定增長，能源消費結構不斷優化。根據中國電力企業聯合會發佈的《2022年1-6月電力工業運行簡況》，2022年上半年，全國全社會用電量同比增長2.9%。全國電力供需總體平衡，部份省區用電高峰時段電力供需偏緊。我們認為，隨著疫情影響減弱和國家穩增長政策措施的效果顯現，下半年全社會用電量有望持續增長。

隨著國家電力體制改革持續深入推進，市場交易份額進一步擴大，部份省區逐步實施電力現貨交易。我們始終積極與地方政府、電網以及相關企業溝通，關注電力體制改革並積極參與市場化交易，爭取更優的交易價格和更大的市場份額。

(二) 業務表現與分析

2022年6月23日，紅沿河6號機組完成所有調試工作，投入商業運營。2022年4月20日，本公司附屬公司陸豐核電的陸豐5號及6號機組已獲得國務院核准。2022年上半年，我們管理26台在運機組和6台在建機組（其中包含本公司控股股東委託本公司管理的4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2022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至關重要。我們高度重視安全，始終將安全放在首位。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，並全力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。我們認為，保證核電安全是對國家、社會、股東、員工及其他利益相關方的重要責任；只有安全，我們的在運機組才能為社會提供穩定可靠的電力，在建機組才能實現高質量投產，公司整體經營業績才能實現穩定的提升。

2022年上半年，國內疫情多點散發、防控形勢嚴峻複雜，我們嚴格落實疫情防控措施，堅持防疫情、保生產、保安全，實現了各核電基地員工零感染，確保了在建核電機組工程建設順利推進以及在運核電機組安全穩定運行，為社會疫情防控及生產生活提供電力保障。

我們持續完善安全管理體系，優化管理方式，憑藉多年核電運營經驗，已經形成了成熟的安全管理體系。我們持續開展「管理者在現場」、「我要安全」、「核安全震撼教育」、「核安全文化進班組」等活動，加強全員核安全文化意識。2022年上半年，我們連續第三年開展公司董事長及高級管理人員帶隊對各核電基地進行安全管理專項檢查督查，以上率下，努力踐行「全員參與」的安全理念，推動公司在安全管理方面做到層層落實責任，不斷築牢公司安全管理根基。

同時，我們持續開展公司內部的監督以及動態透明的經驗反饋，定期組織不同場景下的應急演習，確保安全管理體系的有效運作。2022年上半年，我們開展了與防城港核電的聯合演習，確保本集團核應急組織的應急響應能力。

2022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2022年6月30日止六個月，我們管理的26台在運核電機組全部實現安全穩定運行。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 (%)
	2022年	2021年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	7,744.09	7,352.71	5.32
嶺澳核電站	6,002.56	7,225.88	-16.93
嶺東核電站	8,379.29	6,978.83	20.07
寧德核電站	14,093.55	15,898.38	-11.35
陽江核電站	24,065.35	22,710.08	5.97
防城港核電站	7,689.45	8,770.20	-12.32
台山核電站	6,541.33	10,136.41	-35.47
附屬公司合計	74,515.61	79,072.49	-5.76
來自聯營企業			
紅沿河核電站	18,319.66	16,154.01	13.41
附屬公司及聯營企業合計	92,835.27	95,226.50	-2.51

大亞灣核電站：2022年1月至6月份換料大修總時間少於2021年同期。

嶺澳核電站：2022年1月至6月份開展了十年大修，換料大修總時間多於2021年同期。

嶺東核電站：2022年1月至6月份換料大修總時間少於2021年同期。

寧德核電站：2022年1月至6月份換料大修總時間多於2021年同期，配合電網要求進行減載或停機備用時間多於2021年同期。

陽江核電站：2022年1月至6月份換料大修總時間少於2021年同期。

防城港核電站：2022年1月至6月份換料大修總時間多於2021年同期。

台山核電站：台山1號機組於2021年7月30日開始停機檢修，於2022年8月15日併網發電，台山核電站及周邊環境監測正常。

紅沿河核電站：紅沿河5號機組於2021年7月31日投入商業運營，紅沿河6號機組於2022年6月23日投入商業運營。

2022年上半年，我們的26台在運核電機組按計劃完成了11個換料大修。2022年上半年進行的換料大修日曆天總數約為359天。

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減載或停機備用的影響。

2022年上半年，我們26台在運機組平均能力因子87.88%，平均負荷因子80.34%，平均利用小時數3,490小時；2021年上半年，24台在運機組這三項指標分別為89.57%、86.55%和3,726小時。於2022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	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	100.00	77.67	101.69	78.87	4,418	3,427
大亞灣2號機組	86.38	99.99	87.70	101.21	3,810	4,397
嶺澳1號機組	65.29	79.18	63.14	79.21	2,743	3,440
嶺澳2號機組	82.17	99.97	82.57	96.24	3,587	4,179
嶺東1號機組	99.99	66.58	89.93	64.35	3,906	2,793
嶺東2號機組	99.99	100.00	98.46	92.83	4,277	4,029
陽江1號機組	100.00	77.28	98.17	76.35	4,265	3,317
陽江2號機組	83.44	99.96	82.52	96.43	3,584	4,189
陽江3號機組	99.99	98.75	100.67	87.29	4,373	3,792
陽江4號機組	99.98	78.72	88.84	78.28	3,859	3,401
陽江5號機組	85.78	88.72	85.14	83.43	3,699	3,624
陽江6號機組	87.02	96.02	86.65	90.63	3,764	3,937
防城港1號機組	98.11	99.72	91.19	97.94	3,961	4,255
防城港2號機組	86.09	99.99	83.77	99.42	3,639	4,319
寧德1號機組	99.99	99.99	89.33	95.85	3,881	4,164
寧德2號機組	100.00	81.29	78.83	80.41	3,424	3,493
寧德3號機組	84.72	90.06	76.80	81.83	3,336	3,555
寧德4號機組	82.19	99.98	74.31	99.95	3,228	4,342
台山1號機組	0.00	95.85	0.00	90.56	0	3,934
台山2號機組	91.50	58.21	91.99	52.08	3,996	2,262
來自聯營企業						
紅沿河1號機組	85.31	99.98	80.58	97.86	3,500	4,251
紅沿河2號機組	99.99	100.00	98.14	97.56	4,263	4,238
紅沿河3號機組	83.50	76.14	62.05	75.22	2,695	3,268
紅沿河4號機組	83.52	85.70	79.84	83.35	3,468	3,621
紅沿河5號機組	99.99	建設中	78.85	建設中	3,425	建設中
紅沿河6號機組	100.00	建設中	98.82	建設中	169	建設中
來自附屬公司及 聯營企業						
平均值	87.88	89.57	80.34	86.55	3,490	3,726

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續參與國際同行對標。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。

台山1號機組於2022年上半年處於停機檢修狀態、紅沿河6號機組投入商業運營時間未滿三個月，不滿足WANO指標的統計條件。下表列示截至2022年6月30日止六個月，我們其他24台在運核電機組與2021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	
	2022年	2021年
機組數量(台)	24	24
合計指標數量(項)	288	288
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	243/84.38%	247/85.76%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	238/82.64%	242/84.03%

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。2022年上半年，我們管理的26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	
	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年	2022年	2021年
截至6月30日止六個月												
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	0.11%	0.12%	0.24%	0.20%	0.18%	0.09%	0.13%	0.27%	1.18%	2.48%	0.21%	0.10%
按國家標準比例表示的 放射性氣體廢物 (惰性氣體) 排放量	0.23%	0.23%	0.11%	0.09%	0.16%	0.14%	0.16%	0.13%	0.93%	2.08%	1.45%	0.57%
放射性固體廢物(立方米)	88.1	76.1	31.6	31.6	51.3	6.8	40.4	21.2	0	0	31.6	55.2
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，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。2022年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約2,783.20萬噸、減排二氧化碳約7,686.76萬噸、減排二氧化硫約0.94萬噸，減排氮氧化物約1.41萬噸。

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2022年6月30日，我們共建設6台核電機組（包括本公司控股股東委託本公司管理的在建核電機組），其中3台處於土建施工階段，2台處於設備安裝階段，1台處於調試階段。

2022年4月20日，陸豐5號及6號機組已獲得國務院核准。陸豐5、6號機組均採用華龍一號核電技術，單台機組容量為1,200兆瓦。目前本公司及陸豐核電正在有序開展陸豐5、6號機組各項施工準備工作。

2022年6月5日，防城港3號機組完成熱態功能試驗，為機組後續商運打下堅實的基礎。

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	土建施工 階段 ¹	設備安裝 階段 ²	調試 階段 ³	併網 預計投入 階段 ⁴ 運行時間
來自附屬公司				
防城港3號機組			✓	2022年下半年
防城港4號機組		✓		2024年上半年
來自控股股東委託 管理公司				
惠州1號機組		✓		2025年
惠州2號機組	✓			2026年
蒼南1號機組	✓			2026年
蒼南2號機組	✓			2027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. 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：是指發電機組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

由於各地區經濟發展情況不同，我們的核電機組所在省區的電力供需形勢略有差異。2022年上半年，公司繼續貫徹執行「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，基本完成了公司上半年的發電計劃，平均結算電價同比提高，保證了公司的整體經濟效益。

2022年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量92,835.27吉瓦時，同比下降2.51%。市場化交易電量佔總上網電量約55.0%，同比增長17.1個百分點。

廣東省：2022年上半年全社會用電量同比下降2.40%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2022年電力市場年度交易工作的通知》，嶺澳核電、嶺東核電和陽江核電共計10台機組以7,500小時為基準，共安排不超過112.93億千瓦時電量參與電力市場交易。主要因台山1號機組於2022年上半年停機檢修，廣東省內核電機組上網電量同比下降3.07%。

福建省：2022年上半年全社會用電量同比增長2.08%。寧德1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。由於2022年上半年換料大修次數較去年同期增加一個，以及降雨量較多導致省內水電多發，寧德核電機組減載時間同比增加，2022年上半年上網電量同比下降11.35%。

廣西壯族自治區：2022年上半年全社會用電量同比減少2.78%。防城港1、2號機組全部上網電量參與電力市場交易。由於2022年上半年換料大修次數較去年同期增加一個，以及來風較多、降雨量較多導致省內風電和水電多發，防城港核電機組減載時間同比增加，2022年上半年上網電量同比下降12.32%。

遼寧省：2022年上半年全社會用電量同比下降1.54%。紅沿河1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。由於紅沿河5、6號機組分別於近兩年投產，紅沿河核電在運機組數量增加，2022年上半年上網電量同比增長13.41%。

2022年上半年，我們的各個售電公司主動融入和密切跟蹤各所在省區的電力市場，積極參與市場交易，共代理零售用戶99家，代理用戶實際用電量約為5,490吉瓦時（其中包括本集團以外代理用戶）。

我們密切關注在運核電機組的上網電價。公司在運核電機組的上網電價分為計劃電價和市場電價兩類，其中計劃電價由有關政府部門核准批覆，市場電價通過市場化交易方式形成。2022年6月16日，紅沿河核電收到紅沿河5、6號機組上網電價的批覆，紅沿河5號、6號機組從投入商業運營起，上網電價按每千瓦時人民幣0.3749元（含稅）執行，如遇國家電價政策調整，電價按照新政策同步調整。紅沿河5、6號機組的上網電價與經批覆的臨時上網電價相同。2022年上半年，本公司其他在運核電機組的計劃電價未發生變化。2022年上半年，本公司平均市場電價較2021年同期有所提高。

下表載列截至2022年6月30日，我們的在運核電機組的計劃電價（含增值稅）。

核電機組	客戶	計劃電價（含增值稅） （人民幣元／千瓦時）
大亞灣1號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4056
嶺澳1號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4143
嶺東1號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
陽江1號－6號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
防城港1號及2號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
寧德1號及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號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
紅沿河1號－4號機組	遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河5號及6號機組	遼寧省電力有限公司	0.3749

核能綜合利用

除聚焦核能發電主業外，公司也在積極開展核能綜合利用的研究，探索新技術、新模式，著力拓展核能多元化產品，打造以核能為中心的多能互補綜合利用方式，支撐公司核電業務發展，有效應對電力市場化改革對核電項目經濟性的影響，提升市場競爭力。

關於核能供暖，我們在紅沿河核電基地已積累了一定經驗，後續適當推廣應用。關於與核能相關的儲能項目，我們積極在核電所在省區尋找抽水蓄能項目的開發機會，截至2022年6月30日，已獲得廣東省內一個抽水蓄能項目控股開發權，並參與另外一個抽水蓄能項目的建設。同時，我們也與其他企業合作擬在廣東聯合打造大型核儲互補電化學儲能示範項目。配套建設抽水蓄能及電化學儲能項目可以提升核電機組運行穩定性，降低核安全風險，並能夠有效對沖電力市場現貨價格波動，穩定核電交易價格。

人力資源

截至2022年6月30日，本集團員工合計17,575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2022年6月30日止六個月的總員工成本為人民幣約4,836.44百萬元（不包括聯營企業）。

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。

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2022年上半年及2021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	
	2022年	2021年
大亞灣核電站、嶺澳核電站及嶺東核電站	8.820	11.198
陽江核電站	6.219	8.807
防城港核電站1及2號機組	3.578	0.822
寧德核電站	5.851	3.981
台山核電站	0.980	3.996
紅沿河核電站	5.760	3.915

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2022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。根據國家有關監管機構意見，自2021年起對位於大亞灣核電基地的大亞灣核電站、嶺澳核電站、嶺東核電站產生的個人輻射劑量合併統計。

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。任何核電機組裝料後發生的核事件，均於事件確認當日起兩個自然日（不含確認事件的當日）內在該信息公開平台發佈事件相關信息。2022年上半年，公司已全部按要求在規定時間內公開相關信息。

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。2022年上半年，本集團共召開了5次媒體溝通與新聞發佈會。

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2022年5月，深圳市第二外國語學校航空班的學生，到中廣核核能科技館參加「探究核能技術的奧秘」主題核電科普活動。通過生動講解核電知識，沉浸式體會核能科技，同學們對核電技術和核能應用有了一定的了解，深入體會核安全文化與核電人「嚴慎細實」的工作作風，啟迪同學們科技強國的夢想，激勵同學們不斷探索創新。

於2022年6月，在第51個世界環境日前夕，由本公司聯合部分高校主辦了廣東省大學生核能知識競賽總決賽。活動以「綠色核能助力雙碳」為主題，中山大學、暨南大學、華南師範大學、香港中文大學（深圳）、哈爾濱工業大學（深圳）等9所高校參賽。決賽全程面向公眾直播，並設置了專家科普解讀、現場互動、線上公眾答題等環節，讓更多的公眾了解核能。

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。我們積極響應國家鄉村振興戰略，繼續在廣西壯族自治區、廣東省、福建省等地開展鄉村振興工作，持續改善當地居民生活，發展特色產業，鞏固和拓展脫貧攻堅成果。

陽江核電配合東平鎮對全鎮脫貧戶進行防貧達標情況走訪核查，開展防貧監測和專項幫扶，建立幫扶台賬。

於2022年4月，台山核電為空巢老人開展志願服務，到老人家中開展電路設備檢查，對發現的安全隱患進行了徹底改造，並向老人講解安全用電注意事項，降低用電安全風險。

於2022年5月，陸豐市碣石鎮某道路路面因連續降雨塌陷，車輛無法通行，陸豐核電獲悉後積極協調施工單位現場裝運土石渣，在短時間內完成了道路修繕，保障了車輛正常通行。

於2022年6月，防城港核電了解到核電站所在的光坡鎮的某道路未安裝路燈，積極聯合相關單位完成了太陽能路燈的安裝，並確定後續維保安排，消除了學生上下學、居民就醫、車輛夜間行駛的安全隱患。

於2022年6月，紅沿河核電在紅核希望中學舉辦2022年紅沿河鎮高考志願填報輔導活動，解答廣大考生和家長對志願填報的疑問，為紅沿河鎮高考學子科學合理、精準有效填報志願提供幫助。

(三) 下半年展望

2022年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

- (1) 適應新形勢的要求，持續全面推進安全質量環境相關工作，深入落實安全生產要求，不斷加強日常生產風險管控和重大設備健康管理，持續推動落實大修管理創優關鍵行動，高質量完成能源保供工作。
- (2) 在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組建設(包括委託管理項目)，全面做好本集團華龍一號首堆技術風險防範和應對，力爭實現防城港3號機組年內具備商運條件。實現陸豐5號機組開工建設，並積極推進其他項目的申報及核准。
- (3) 保持所有在運機組的安全穩定運行，下半年計劃安排8個換料大修。
- (4) 適應電力市場形勢變化積極推動，加強電力市場營銷體制、機制和市場營銷能力建設。緊密關注各省區的電力市場形勢，採取針對性的營銷策略，不斷加強與各相關方的溝通，爭取更多更優市場指標，力爭2022年機組平均利用小時數不低於近三年機組平均利用小時數的平均值。
- (5) 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；加強科研成果向外部市場的轉化應用，創造更大的經濟價值。
- (6) 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，加強對在建機組建設成本的控制，持續控制在運機組的運營維護成本，嚴格控制非生產性支出。
- (7) 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。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至2022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2022年6月30日止六個月之中期股息。

本報告期期後事項

自2022年7月1日至本公告日期止，未發生對本集團運營、財務或經營前景產生重大影響的事件。

遵守企業管治守則

自上市之日起，本公司已制定《中國廣核電力股份有限公司企業管治守則》，已遵從上市規則附錄十四《企業管治守則》（「**聯交所守則**」）第二部分所載的守則條文。

截至2022年6月30日止六個月內，本公司已符合聯交所守則第二部分所載的除C.5.7條外的所有守則條文和所有建議最佳常規。

《聯交所守則》第二部份C.5.7條要求，若有大股東或董事在董事會將予考慮的事項中有重大利益衝突，有關事項應以舉行董事會會議（而非書面決議）方式處理。董事會原計劃於2022年3月17日以現場會議方式召開董事會會議（「**本次會議**」），審議事項包括一項與主要股東及董事存在重大利益衝突的事項，即《關於審議續簽中國廣核電力股份有限公司工程服務框架協議及相關年度建議年度交易金額上限的議案》（「**本議案**」）。因疫情影響，根據深圳市疫情防控相關部門要求，公司員工在2022年3月14日至2022年3月20日期間需居家隔離辦公，公司於2022年3月14日決定以書面方式召開本次會議。

公司始終高度重視企業管治，並已採取多項措施確保董事充分掌握審議事項的相關信息，採用多種可行的方式收集董事的審議意見和表決結果。2022年2月24日，公司召開了董事會會前專項匯報會，將包括本議案在內的重要審議事項向全體獨立非執行董事進行了匯報，獨立非執行董事針對各審議事項充分發表意見。2022年3月2日，公司向全體董事發送了會議通知及議案文件，使得董事有充足時間了解審議事項的相關情況。公司於2022年3月14日決定以書面方式召開本次會議、相關董事會專門委員會會議及獨立非執行董事委員會會議，隨後立即與全體董事溝通，獲取其對審議事項的意見，並記錄在會議記錄中，並形成了相關會議的會議決議。

遵守董事進行證券交易之標準守則

本公司制定了《董事及特定人士證券交易守則》，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》，作為所有董事進行本公司證券交易的行為守則。根據對董事的專門查詢，所有董事均確認：於本報告期內，各董事均已嚴格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，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，《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》根據《中國廣核電力股份有限公司章程》、《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（楊家義先生及鄧志祥先生），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2022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2022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2022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2022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，2022年8月24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，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、王紅軍先生及顧健先生；獨立非執行董事為李馥友先生、楊家義先生、夏策明先生及鄧志祥先生。

* 僅供識別