

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因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2026年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

截至2026年6月30日止六個月：

- 本集團營業收入約為31,483.3百萬元，比2025年同期（已重述）下降2.8%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤約為6,105.1百萬元，比2025年同期（已重述）上升2.7%。
- 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5,576.8百萬元，比2025年同期（已重述）下降0.5%。

本公司董事會宣佈本集團截至2026年6月30日止六個月之未經審計合併經營業績，連同2025年同期的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2026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》以及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22。

概述

2026年上半年，中國國民經濟延續總體平穩、向新向優的發展態勢，全國全社會用電量同比增長5.3%。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，主要由於2026年上半年在運核電機組換料大修時間同比增加，本集團（含聯營企業）上網電量較上年同期下降。

截至2026年6月30日，本集團運營管理的在運核電機組共30台，裝機容量為34,248兆瓦，實現上網電量1,095.97億千瓦時，較2025年同期下降3.32%，上網電量等效燃煤發電減排二氧化碳約10,126.77萬噸。其中，附屬公司實現上網電量872.54億千瓦時，較2025年同期下降2.25%。

截至2026年6月30日，本集團共建設18台核電機組，全部來自本公司的附屬公司，裝機容量為21,812兆瓦。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2026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2026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變動的詳細分析，請查閱本公告「財務、資產與投資」章節。

合併利潤表

截至2026年6月30日止六個月

(以元列示)

	附註	截至6月30日止六個月	
		2026年 (未經審計)	2025年 (未經審計，已重述)
一、營業收入	3	31,483,287,275.73	32,376,159,697.76
減：營業成本	3	17,145,005,946.84	18,729,323,049.77
税金及附加		428,584,658.79	412,109,019.19
銷售費用		125,660,847.34	13,278,548.79
管理費用		1,219,581,124.52	1,156,138,838.15
研發費用		687,937,335.14	523,536,976.96
財務費用	4	2,315,453,500.37	2,281,632,298.08
其中：利息費用		2,463,076,355.64	2,390,702,220.14
利息收入		82,664,456.35	117,288,436.88
加：其他收益	5	659,244,958.77	490,521,587.92
投資收益	6	1,176,070,572.15	1,272,479,374.12
其中：對聯營企業和合營企業的			
投資收益	6	1,167,041,286.68	1,238,287,831.90
公允價值變動(損失)/收益	7	(7,771,300.00)	29,863,000.00
信用減值(損失)/轉回	8	(3,781,010.74)	19,737,580.06
資產減值(損失)/轉回		(9,941.34)	3,341,322.45
資產處置收益		5,304,706.98	17,803,302.91
二、營業利潤		11,390,121,848.55	11,093,887,134.28
加：營業外收入		22,750,372.35	9,232,653.96
減：營業外支出		44,837,040.86	(196,651,532.08)
三、利潤總額		11,368,035,180.04	11,299,771,320.32
減：所得稅費用	9	2,043,666,025.59	2,474,598,046.91
四、淨利潤		9,324,369,154.45	8,825,173,273.41
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		9,324,369,154.45	8,825,173,273.41
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		6,105,080,689.90	5,946,764,346.39
2. 少數股東損益		3,219,288,464.55	2,878,408,927.02

截至6月30日止六個月

2026年

2025年

附註

(未經審計) (未經審計，已重述)

五、其他綜合收益的稅後淨額		(72,855,178.58)	(30,918,850.28)
歸屬於母公司股東的			
其他綜合收益的稅後淨額		(2,574,744.84)	(9,598,508.85)
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		207,312,556.40	54,141,265.49
1. 重新計量設定受益計劃變動額		(7,265,000.00)	(2,129,250.00)
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收益		(9,415,208.60)	401,035.48
3. 其他權益工具投資公允價值變動		223,992,765.00	55,869,480.01
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		(209,887,301.24)	(63,739,774.34)
1. 外幣財務報表折算差額		(209,887,301.24)	(63,739,774.34)
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(70,280,433.74)	(21,320,341.43)
六、綜合收益總額		9,251,513,975.87	8,794,254,423.13
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		6,102,505,945.06	5,937,165,837.54
歸屬於少數股東的綜合收益總額		3,149,008,030.81	2,857,088,585.59
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	10	0.121	0.118
(二) 稀釋每股收益	10	0.118	0.118

合併資產負債表
 於2026年6月30日
 (以元列示)

	附註	於2026年6月30日 (未經審計)	於2025年12月31日 (經審計，已重述)
流動資產：			
貨幣資金		19,503,948,384.26	20,860,178,926.86
應收票據	11	1,658,652.00	3,597,149.26
應收賬款	12	8,344,291,045.28	7,241,309,605.93
預付款項		15,784,417,144.90	17,659,450,505.13
其他應收款		774,818,079.12	848,384,841.25
存貨		24,298,351,427.42	22,490,733,455.71
合同資產		1,190,218,975.45	1,164,277,467.27
其他流動資產		2,871,345,285.54	2,922,881,537.64
流動資產合計		72,769,048,993.97	73,190,813,489.05
非流動資產：			
債權投資		58,012,853.35	59,785,414.49
長期股權投資		16,858,359,036.41	17,431,133,822.99
其他權益工具投資		1,092,557,570.13	829,036,670.13
投資性房地產		105,600,907.14	107,774,567.63
固定資產		300,430,256,483.24	254,013,992,650.43
在建工程		137,669,958,662.94	156,831,099,309.60
使用權資產		1,083,644,867.97	1,157,216,943.18
無形資產		10,116,990,619.97	9,560,904,265.49
開發支出		9,097,021,179.28	8,358,925,465.42
商譽		480,668,542.39	419,242,673.32
長期待攤費用		2,888,744,492.68	2,088,967,344.18
遞延所得稅資產		2,757,970,922.38	2,899,810,911.71
其他非流動資產		35,807,430,701.58	28,953,831,780.70
非流動資產合計		518,447,216,839.46	482,711,721,819.27
資產總計		591,216,265,833.43	555,902,535,308.32

	附註	於2026年6月30日 (未經審計)	於2025年12月31日 (經審計，已重述)
流動負債：			
短期借款	13	51,723,465,963.84	44,298,384,226.60
衍生金融負債		7,771,300.00	—
應付票據	14	4,651,209,714.63	6,686,401,730.25
應付賬款	15	20,818,494,572.03	20,618,140,834.90
預收款項		—	1,083,492.00
合同負債		2,011,738,478.90	3,795,004,657.04
應付職工薪酬		54,942,536.13	68,604,536.32
應交稅費		1,679,962,642.35	1,527,822,873.57
其他應付款		12,678,264,063.93	9,644,430,830.06
一年內到期的非流動負債	16	31,778,110,492.45	34,575,731,940.94
其他流動負債		4,202,059,931.84	181,728,109.55
流動負債合計		129,606,019,696.10	121,397,333,231.23
非流動負債：			
長期借款	17	249,736,261,543.57	221,683,996,277.95
應付債券	18	11,705,305,296.22	9,666,397,858.16
租賃負債		706,404,965.65	757,871,052.45
長期應付職工薪酬		47,697,000.00	44,276,000.00
預計負債	19	8,119,304,469.26	7,501,521,532.93
遞延收益		1,783,468,424.66	1,864,975,031.64
遞延所得稅負債		1,776,391,522.75	1,642,383,824.31
非流動負債合計		273,874,833,222.11	243,161,421,577.44
負債合計		403,480,852,918.21	364,558,754,808.67
股東權益：			
股本	20	50,498,805,705.00	50,498,611,100.00
其他權益工具		52,200,276.75	52,207,895.90
資本公積		8,567,634,583.45	17,044,005,153.13
其他綜合收益		866,171,851.11	868,746,595.95
專項儲備		233,973,545.64	33,405,086.85
盈餘公積		8,603,463,660.87	8,603,463,660.87
未分配利潤		54,908,026,891.56	53,145,841,879.64
歸屬於母公司股東權益合計		123,730,276,514.38	130,246,281,372.34
少數股東權益		64,005,136,400.84	61,097,499,127.31
股東權益合計		187,735,412,915.22	191,343,780,499.65
負債和股東權益總計		591,216,265,833.43	555,902,535,308.32

財務資料附註

截至2026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日根據中國法律、行政法規等有關規定在中國成立，為一家股份有限公司，其股份已於2014年12月10日在聯交所主板上市，並於2019年8月26日在深交所上市。

本公司的母公司及最終控股公司為中廣核，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中國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（2023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。

3. 營業收入、營業成本

單位：元

項目	截至6月30日止六個月			
	2026年		2025年(已重述)	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	31,414,379,899.54	17,098,393,298.79	32,337,231,360.33	18,691,633,932.23
其中：銷售電力	30,194,639,577.77	16,226,932,326.97	30,657,695,254.90	17,387,440,374.71
提供勞務	662,429,053.32	446,538,183.80	535,659,347.49	347,648,951.95
建築安裝和設計服務	200,891,763.34	150,107,536.29	855,915,634.15	789,953,964.59
商品銷售及其他	356,419,505.11	274,815,251.73	287,961,123.79	166,590,640.98
其他業務	68,907,376.19	46,612,648.05	38,928,337.43	37,689,117.54
合計	31,483,287,275.73	17,145,005,946.84	32,376,159,697.76	18,729,323,049.77

4. 財務費用

單位：元

項目	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年(已重述)
利息支出	3,801,691,058.44	3,499,992,283.84
減：已資本化的利息支出	1,549,841,920.76	1,250,035,942.14
減：利息收入	82,664,456.35	117,288,436.88
淨匯兌收益	(78,893,531.90)	(6,356,395.95)
減：已資本化的匯兌收益	(7,861,742.11)	(7,180,301.99)
核電設施退役費準備金的財務費用	196,007,302.45	121,192,724.42
租賃負債的利息費用	15,219,915.51	19,553,154.02
銀行手續費及其他	6,073,390.87	7,394,608.78
合計	2,315,453,500.37	2,281,632,298.08

5. 其他收益

單位：元

項目	截至6月30日止六個月			
	2026年	其中：計入 本年非經常性 損益的金額	2025年	其中：計入2025年 非經常性 損益的金額
增值稅返還 ^(註)	507,490,219.90	–	348,659,076.50	–
其他政府補助	142,353,745.30	142,353,745.30	131,398,316.23	131,398,316.23
其他	9,400,993.57	–	10,464,195.19	–
合計	659,244,958.77	142,353,745.30	490,521,587.92	131,398,316.23

註：系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、寧德核電、陽江核電、防城港核電、台山核電、惠州核電及蒼南核電生產的電力實行增值稅先徵後退政策。

6. 投資收益

單位：元

項目	2026年1月1日至 6月30日止期間	2025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	883,559,243.73	1,238,287,831.90
非同一控制下企業合併購買日之前持有的 股權按照公允價值重新計量產生的利得	283,482,042.95	–
處置衍生金融資產產生的投資收益	5,770,000.00	29,675,000.00
其他	3,259,285.47	4,516,542.22
合計	1,176,070,572.15	1,272,479,374.12

7. 公允價值變動（損失）／收益

單位：元

項目	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
衍生金融工具產生的公允價值變動（損失）／收益	(7,771,300.00)	29,863,000.00
合計	(7,771,300.00)	29,863,000.00

8. 信用減值（損失）／轉回

單位：元

項目	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年（已重述）
應收賬款壞賬轉回	30,324.09	19,866,784.25
其他應收款壞賬損失	(3,484,180.20)	(1,031,971.88)
應收股利壞賬（損失）／轉回	(327,154.63)	902,767.69
合計	(3,781,010.74)	19,737,580.06

9. 所得稅費用

單位：元

項目	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年（已重述）
當期所得稅費用	1,891,915,336.82	1,755,258,180.81
遞延所得稅費用	115,876,672.24	128,818,475.10
調整以前年度所得稅	35,874,016.53	590,521,391.00
合計	2,043,666,025.59	2,474,598,046.91

本公司及其附屬公司按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附屬公司除外。

根據相關企業所得稅法律法規，設計公司、嶺東核電、核電合營公司、輻射監測公司、檢測公司、蘇州院、中廣核研究院、嶺澳核電、工程公司、防城港核電、中廣核運營公司、進出口公司、惠州核電、蒼南核電享有減免待遇。

公司或機組名稱	本期 適用優惠稅率	上期 適用優惠稅率	優惠原因
防城港1號及2號機組	15.00%	15.00%	享受西部大開發企業所得稅優惠(2016年-2030年)
防城港3號機組	12.50%	免稅	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
防城港4號機組	免稅	免稅	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
惠州1號機組	免稅	不適用	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
蒼南1號機組	免稅	不適用	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	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
嶺澳核電	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
嶺東核電	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核研究院	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
蘇州院	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
檢測公司	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
輻射監測公司	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
工程公司	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
設計公司	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
中廣核運營公司	15.00%	15.00%	享受高新技術企業優惠政策
進出口公司	20.00%	20.00%	享受小型微利企業所得稅優惠政策 ^(註)

註：《財政部稅務總局關於進一步支持小微企業和個體工商戶發展有關稅費政策的公告》(財政部稅務總局公告2023年第12號)對小型微利企業減按25%計算應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅，政策執行至2027年12月31日。

10. 每股收益

(1) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

單位：元

項目	2026年1月1日 至6月30日止期間	2025年1月1日 至6月30日止期間 (已重述)
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	6,105,080,689.90	5,946,764,346.39
本公司發行在外普通股的加權平均數	50,498,736,861.33	50,498,611,100.00
基本每股收益 (元／股)	0.121	0.118

(2) 稀釋每股收益

稀釋每股收益以歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 (稀釋) 除以本公司發行在外普通股的加權平均數 (稀釋) 計算：

單位：元

項目	註	2026年1月1日 至6月30日止期間	2025年1月1日 至6月30日止期間
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 (稀釋)	(a)	6,138,493,699.26	5,946,764,346.39
本公司發行在外普通股的加權平均數 (稀釋)	(b)	51,867,326,183.80	50,498,611,100.00
稀釋每股收益 (元／股)		0.118	0.118

(a) 歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 (稀釋) 計算過程如下：

單位：元

項目	2026年1月1日 至6月30日止期間	2025年1月1日 至6月30日止期間
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	6,105,080,689.90	5,946,764,346.39
稀釋調整：		
可轉換債券負債部分確認的利息 (稅後)	33,413,009.36	—
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤 (稀釋)	6,138,493,699.26	5,946,764,346.39

(b) 普通股的加權平均數(稀釋)計算過程如下：

單位：元

項目	2026年1月1日 至6月30日止期間	2025年1月1日 至6月30日止期間
期末普通股的加權平均數	50,498,736,861.33	50,498,611,100.00
稀釋調整：		
可轉換債券的影響 ^(註)	1,368,589,322.47	—
期末普通股的加權平均數(稀釋)	51,867,326,183.80	50,498,611,100.00

註：可轉換債券的影響系按月份加權平均。

11. 應收票據

單位：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日
銀行承兌匯票	1,658,652.00	3,597,149.26
合計	1,658,652.00	3,597,149.26

12. 應收賬款

應收賬款分類披露

單位：元

類別	2026年6月30日					2025年12月31日(已重述)				
	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	588,809,904.57	6.96%	77,707,509.72	13.20%	511,102,394.85	628,406,310.69	8.54%	75,921,533.46	12.08%	552,484,777.23
按組合計提壞賬準備的應收賬款	7,873,179,936.35	93.04%	39,991,285.92	0.51%	7,833,188,650.43	6,730,694,006.33	91.46%	41,869,177.63	0.62%	6,688,824,828.70
—組合1	7,361,750,084.96	87.00%	32,179,664.12	0.44%	7,329,570,420.84	6,403,337,699.92	87.01%	34,251,320.09	0.53%	6,369,086,379.83
—組合2	511,429,851.39	6.04%	7,811,621.80	1.53%	503,618,229.59	327,356,306.41	4.45%	7,617,857.54	2.33%	319,738,448.87
合計	8,461,989,840.92	100.00%	117,698,795.64	1.39%	8,344,291,045.28	7,359,100,317.02	100.00%	117,790,711.09	1.60%	7,241,309,605.93

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。各賬齡風險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：元

賬齡	2026年6月30日				2025年12月31日(已重述)			
	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%	7,326,066,330.01	21,978,198.99	7,304,088,131.02	0.30%	6,261,048,306.82	18,783,144.92	6,242,265,161.90
1至2年	5.00%	2,379,588.40	118,979.42	2,260,608.98	5.00%	100,603,632.79	5,030,181.64	95,573,451.15
2至3年	20.00%	15,679,822.55	3,135,964.51	12,543,858.04	20.00%	20,677,345.64	4,135,469.13	16,541,876.51
3至4年	30.00%	9,328,254.00	2,798,476.20	6,529,777.80	30.00%	21,008,414.67	6,302,524.40	14,705,890.27
4至5年	50.00%	8,296,090.00	4,148,045.00	4,148,045.00	50.00%	-	-	-
合計		7,361,750,084.96	32,179,664.12	7,329,570,420.84		6,403,337,699.92	34,251,320.09	6,369,086,379.83

組合2：

單位：元

賬齡	2026年6月30日				2025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%	482,584,838.90	1,447,754.50	481,137,084.40	0.30%	304,646,274.11	913,938.83	303,732,335.28
1至2年	10.00%	18,690,156.77	1,869,015.68	16,821,141.09	10.00%	12,047,509.41	1,204,750.94	10,842,758.47
2至3年	30.00%	6,066,098.72	1,819,829.62	4,246,269.10	30.00%	5,242,435.89	1,572,730.77	3,669,705.12
3至4年	50.00%	2,626,670.00	1,313,335.00	1,313,335.00	50.00%	2,005,500.00	1,002,750.00	1,002,750.00
4至5年	80.00%	502,000.00	401,600.00	100,400.00	80.00%	2,454,500.00	1,963,600.00	490,900.00
5年以上	100.00%	960,087.00	960,087.00	-	100.00%	960,087.00	960,087.00	-
合計		511,429,851.39	7,811,621.80	503,618,229.59		327,356,306.41	7,617,857.54	319,738,448.87

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

13. 短期借款

單位：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日 (已重述)
信用借款	51,585,728,646.00	44,175,853,256.37
質押借款(註)	100,000,000.00	100,000,000.00
短期借款應付利息	37,737,317.84	22,530,970.23
合計	51,723,465,963.84	44,298,384,226.60

註：防城港核電以專利權提供質押取得該短期借款，該專利權初始成本已費用化。

於2026年6月30日及2025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：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日 (已重述)
銀行承兌匯票	4,651,209,714.63	6,686,401,730.25
合計	4,651,209,714.63	6,686,401,730.25

於2026年6月30日及2025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

單位：元

賬齡	2026年6月30日	2025年12月31日 (已重述)
1年以內	16,674,377,199.27	13,814,048,673.29
1至2年	1,485,727,487.08	3,817,715,797.70
2至3年	759,581,021.06	1,297,046,591.10
3年以上	1,898,808,864.62	1,689,329,772.81
合計	20,818,494,572.03	20,618,140,834.90

賬齡自應付賬款確認日起開始計算。

16. 一年內到期的非流動負債

單位：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日 (已重述)
一年內到期的長期借款	31,006,479,664.01	33,247,093,005.93
長期借款應付利息	358,502,025.70	974,219,416.20
一年內到期的租賃負債	333,120,617.21	292,283,726.10
應付債券應付利息	77,503,095.22	57,845,302.40
一年內到期的離職後福利計劃負債	2,505,090.31	4,290,490.31
合計	31,778,110,492.45	34,575,731,940.94

17. 長期借款

單位：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日 (已重述)
信用借款	234,215,404,147.76	202,060,455,421.06
質押借款 ⁽¹⁾	46,527,337,059.82	52,870,633,862.82
減：一年內到期的長期借款	31,006,479,664.01	33,247,093,005.93
合計	249,736,261,543.57	221,683,996,277.95

註：

- (1) 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2026年6月30日，廣東核電投資有限公司、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提供質押用於取得該等長期借款。

上述借款年利率區間：

項目	2026年6月30日	2025年12月31日
上述借款年利率區間 ⁽²⁾	0.74%-5.15%	0.74%-5.15%

註：

- (2) 0.74%系防城港核電享受的政府貼息利率。

18. 應付債券

單位：元

類別	2026年6月30日	2025年12月31日
中期票據 ^(註1)	6,797,221,022.65	4,797,317,681.96
可轉換公司債券 ^(註2)	4,908,084,273.57	4,869,080,176.20
合計	11,705,305,296.22	9,666,397,858.16

註1：本集團於2024年9月13日、2025年2月28日、2026年4月21日、2026年4月21日分別發行了24廣核電力MTN001、25廣核電力MTN001、26廣核電力MTN001、26廣核電力MTN002，面值分別為2,400,000,000.00元、2,400,000,000.00元、1,000,000,000.00元、1,000,000,000.00元，分別於2027年9月、2028年3月、2029年4月、2029年4月到期。

註2：可轉換公司債券的轉股條件、轉股時間說明

根據中國證券監督管理委員會出具的《關於同意中國廣核電力股份有限公司向不特定對象發行可轉換公司債券註冊的批覆》(證監許可[2025]479號)，本公司於2025年7月向不特定對象發行49,000,000張可轉換公司債券，每張面值為人民幣100元，募集資金總額為人民幣4,900,000,000.00元，扣除各項發行費用人民幣2,158,142.52元(不含增值稅)，實際募集資金淨額為人民幣4,897,841,857.48元。本次發行的A股可轉換公司債券於2025年7月25日起在深圳證券交易所掛牌交易，債券簡稱「廣核轉債」，債券代碼「127110」。

根據本公司《向不特定對象發行A股可轉換公司債券並在主板上市募集說明書》規定，本次發行的A股可轉換公司債券的初始轉股價格為3.67元／股。本次發行的A股可轉換公司債券票面利率為：第一年0.20%、第二年0.40%、第三年0.80%、第四年1.20%、第五年1.60%、第六年2.00%。

本次發行的A股可轉換公司債券轉股期限自本次A股可轉換公司債券發行結束之日(2025年7月15日)起滿六個月後的第一個交易日(2026年1月15日)至本次A股可轉換公司債券到期日(2031年7月8日)止。

於2026年1月1日至2026年6月30日止期間，上述A股可轉換公司債券行使轉股權轉換的份數是7,151份，轉換的普通股為194,605股，減少對應的應付債券人民幣715,100.00元和其他權益工具人民幣7,619.15元，增加股本人民幣194,605.00元，增加資本公積(股本溢價)人民幣528,114.15元。

截至2026年6月30日，本公司因發行可轉換公司債券確認其他權益工具人民幣52,200,276.75元(2025年12月31日：人民幣52,207,895.90元)。

19. 預計負債

單位：元

項目	2026年6月30日	2025年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	7,194,988,361.12	6,565,980,045.62
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	924,316,108.14	935,541,487.31
合計	8,119,304,469.26	7,501,521,532.93

註：

- (1) 為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廢物而預計發生的費用的最佳估計數。

20. 股本

單位：元

	2026年6月30日	2025年12月31日
無限售條件股份		
內資股 (A股)	39,335,180,705	39,334,986,100
其中：中廣核	29,176,641,375	29,176,641,375
廣東恒健投資控股有限公司	3,403,696,779	3,428,512,500
其他內資股	6,754,842,551	6,729,832,225
境外上市外資股 (H股)	11,163,625,000	11,163,625,000
其中：中廣核	560,235,000	560,235,000
其他外資股	10,603,390,000	10,603,390,000
合計	50,498,805,705	50,498,611,100

21. 股息

於2026年5月20日，本公司股東會審議通過利潤分配方案，以年度權益分派實施時股權登記日的股本為基數，以每股0.086元（含稅）向全體股東派發現金紅利，將2025年度累計未分配利潤中折合4,342,895,677.98元向股東進行現金分紅。截至2026年6月30日，該現金分紅尚未進行支付。截至2026年6月30日止，根據本公司的派息政策，不建議派發截至2026年6月30日止6個月之中期股息。

22. 非經常性損益明細表

單位：元

項目	截至6月30日止六個月	
	2026年	2025年
非流動資產處置損益	288,786,749.93	17,803,302.91
計入當期損益的政府補助（與公司正常經營業務密切相關、符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對公司損益產生持續影響的政府補助除外）	142,353,745.30	131,398,316.23
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外，非金融企業持有金融資產和金融負債產生的公允價值變動損益以及處置金融資產和金融負債產生的損益	(2,001,300.00)	59,538,000.00
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	418,742,709.04	
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(21,082,017.60)	205,884,186.04
小計	826,799,886.67	414,623,805.18
所得稅影響額	74,771,604.03	45,948,472.51
少數股東權益影響額（稅後）	223,757,827.48	26,143,639.73
合計	528,270,455.16	342,531,692.94

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	
	2026年	2025年 (已重述)
盈利能力指標		
EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	61.3	63.2
淨利潤率(%) ⁽²⁾	29.6	27.3
投資回報指標		
淨資產收益率(不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	4.8	4.4
總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	2.4	2.6
償債能力指標		
利息保障倍數 ⁽⁵⁾	3.4	3.8

項目	2026年 6月30日	2025年 12月31日 (已重述)
償債能力指標		
資產負債率(%) ⁽⁶⁾	68.2	65.6
負債權益比率(%) ⁽⁷⁾	175.2	150.7

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－現金及現金等價物－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			
	2026年	2025年	變動額	變動額
	千元	(已重述) 千元	增加／(減少) 千元	增加／(減少) %
營業收入	31,483,287.28	32,376,159.70	(892,872.42)	(2.8)
營業成本 ⁽¹⁾	17,145,005.95	18,729,323.05	(1,584,317.10)	(8.5)
財務費用	2,315,453.50	2,281,632.30	33,821.20	1.5
其他收益 ⁽²⁾	659,244.96	490,521.59	168,723.37	34.4
投資收益	1,176,070.57	1,272,479.37	(96,408.80)	(7.6)
其中：對聯營企業的投資收益	1,167,041.29	1,238,287.83	(71,246.54)	(5.8)
非經常性損益 ⁽³⁾	826,799.89	414,623.81	412,176.08	99.4
歸屬於母公司股東的淨利潤	6,105,080.69	5,946,764.35	158,316.34	2.7
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益的影響)	<u>5,576,810.23</u>	<u>5,604,232.65</u>	<u>(27,422.42)</u>	<u>(0.5)</u>

註：

- (1) 營業成本減少的主要原因是上網電量減少導致產量法計提的成本減少、工程公司對中廣核集團海上風電項目施工量下降，以及寧德第二核電從2026年1月5日開始納入本集團合併財務報表的綜合影響。
- (2) 其他收益增加的主要原因是根據增值稅退稅進度，本期收到的增值稅退稅同比增加。
- (3) 非經常性損益增加的主要原因是寧德第二核電於2026年1月5日開始納入本集團合併財務報表，以及本公司向中廣核收購蒼南核電股權，蒼南核電納入本集團合併財務報表的綜合影響。

營業收入

	截至6月30日止六個月			
	2026年 千元	2025年 (已重述) 千元	變動額 增加／(減少) 千元	變動百分比 增加／(減少) %
主營業務收入	31,414,379.90	32,337,231.36	(922,851.46)	(2.9)
其中：銷售電力	30,194,639.58	30,657,695.25	(463,055.67)	(1.5)
建築安裝和設計服務 ⁽¹⁾	200,891.76	855,915.63	(655,023.87)	(76.5)
其他業務收入 ⁽²⁾	68,907.38	38,928.34	29,979.04	77.0
營業收入總額	<u>31,483,287.28</u>	<u>32,376,159.70</u>	<u>(892,872.42)</u>	<u>(2.8)</u>

註：

- (1) 建築安裝和設計服務收入同比減少，主要原因是工程公司對中廣核集團海上風電項目施工量下降，以及寧德第二核電從2026年1月5日開始納入本集團合併財務報表的綜合影響。
- (2) 其他業務收入增加的主要原因是本集團向紅沿河核電銷售材料的業務同比增加，以及工程公司出租辦公樓收入增加的綜合影響。

營業成本

	截至6月30日止六個月			
	2026年 千元	2025年 (已重述) 千元	變動額 增加／(減少) 千元	變動百分比 增加／(減少) %
主營業務成本	17,098,393.30	18,691,633.93	(1,593,240.63)	(8.5)
其中：銷售電力成本	16,226,932.33	17,387,440.37	(1,160,508.04)	(6.7)
其中：核燃料成本	4,746,997.48	4,621,584.67	125,412.81	2.7
固定資產折舊 ⁽¹⁾	5,244,510.29	5,792,203.75	(547,693.46)	(9.5)
計提乏燃料處置金 ⁽²⁾	1,945,889.22	2,120,529.99	(174,640.77)	(8.2)
建築安裝和設計服務 ⁽³⁾	150,107.54	789,953.96	(639,846.42)	(81.0)
其他業務成本 ⁽⁴⁾	46,612.65	37,689.12	8,923.53	23.7
營業成本總額	<u>17,145,005.95</u>	<u>18,729,323.05</u>	<u>(1,584,317.10)</u>	<u>(8.5)</u>

註：

- (1) 固定資產折舊減少的主要原因是上網電量同比減少導致產量法計提的折舊同比減少。
- (2) 計提乏燃料處置金較少的主要原因是上網電量同比減少導致計提的乏燃料處置金同比減少。
- (3) 建築安裝和設計服務成本減少的主要原因是工程公司對中廣核集團海上風電項目施工量下降，以及寧德第二核電從2026年1月5日開始納入本集團合併財務報表的綜合影響。
- (4) 其他業務成本增加的主要原因是本集團向紅沿河核電銷售材料的業務同比增加，以及工程公司出租辦公樓計提成本增加的綜合影響。

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。

	2026年6月30日 千元	2025年12月31日 (已重述) 千元	變動額 增加／(減少) 千元	變動百分比 增加／(減少) %
銀行借款及其他借貸 ⁽¹⁾	348,133,775.15	308,873,340.40	39,260,434.75	12.7
應收款項 ⁽²⁾	26,095,403.90	26,917,019.57	(821,615.67)	(3.1)
應付款項 ⁽³⁾	40,159,706.83	40,745,061.54	(585,354.71)	(1.4)
存貨 ⁽⁴⁾	24,298,351.43	22,490,733.46	1,807,617.97	8.0
固定資產及無形資產 ⁽⁵⁾	310,547,247.10	263,574,896.92	46,972,350.18	17.8

註：

- (1) 銀行借款及其他借貸包含短期借款、短期應付債券、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。
- (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。
- (4) 存貨增加的主要原因是到貨的核燃料組件和備品備件增加。
- (5) 固定資產及無形資產增加的主要原因是惠州1號機組及蒼南1號機組均於2026年4月投入商業運營，在建工程結轉固定資產。

現金使用分析

2026年上半年公司投資活動產生的現金流出淨額較2025年同期增加，主要是在建核電項目投資支出增加；籌資活動產生的現金流入淨額較2025年同期減少，主要是本公司於2026年6月向中廣核收購其持有的蒼南核電、蒼南第二核電股權。

	截至6月30日止六個月			
	2026年 千元	2025年 (已重述) 千元	變動額 增加／(減少) 千元	變動百分比 增加／(減少) %
經營活動產生的現金流入淨額	13,331,884.14	13,096,022.81	235,861.33	1.8
投資活動產生的現金流出淨額	26,595,817.10	20,646,816.68	5,949,000.42	28.8
籌資活動產生的現金流入淨額	11,536,418.80	20,213,245.27	(8,676,826.47)	(42.9)

(二) 資產與投資

截至2026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2026年6月30日止六個月，本集團固定資產投資約為28,363.7百萬元，比2025年同期(已重述)的23,974.5百萬元增加4,389.2百萬元，增幅18.3%。

股權投資

截至2026年6月30日止六個月，本集團未發生股權投資事項。

重大收購及出售

2026年6月，本公司收購原由中廣核持有的蒼南核電46%的股權和蒼南第二核電51%的股權，對價約為83.47億元。蒼南核電全部股權評估增值約為21.92億元、蒼南第二核電全部股權評估增值約為2.38億元，蒼南核電和蒼南第二核電成為本公司的附屬公司。

截至2026年6月30日，除上述事項外，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、於2019年8月在深交所首次公開發行(A股)股票募集的所得款項以及於2025年7月在深交所向不特定對象發行的A股可轉債募集的所得款項已全部使用完畢。截至2026年6月30日止六個月，除上述事項外，本集團概無其他募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2026年上半年，中國經濟運行總體平穩、向新向優，中國國內生產總值達人民幣69.57萬億元，同比增長4.7%，主要宏觀經濟指標延續平穩向好態勢，物價水平總體穩定。2026年上半年，國內繼續實施適度寬鬆的貨幣政策，加大逆週期和跨週期調節力度，銀行體系流動性保持充裕，社會綜合融資成本處於歷史較低水平；人民幣匯率雙向波動彈性持續增強，後續匯率波動風險仍需關注。

2026年上半年，公司全面加強融資統籌、協調及風險管控，充分利用多種融資渠道，積極推進項目融資與債務置換，持續優化融資期限結構，有效保障資金安全並控制綜合融資成本。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。

可轉換公司債券融資

2025年7月15日及2025年7月25日，本公司先後完成A股可轉債的發行及上市，A股可轉債自2026年1月15日起開始轉股，初始轉股價為3.67元／股。

債務融資

2026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2026年6月30日，本集團的借款總額約為348,133.8百萬元，主要融資渠道包括銀行及其他機構借款（佔比約96.9%）、中期票據（佔比約2.0%）、超短期融資券（佔比約1.1%）等。我們維持以人民幣及長期限債務為主的債務結構，這符合我們以長周期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。

2026年上半年，公司把握債券市場時機，發行兩期中期票據和四期超短期融資券，融資規模為60.0億元，有效保障資金需求，降低融資成本。同時，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。

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。2026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2025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420.0百萬元。

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2026年6月30日，我們擁有約669,157.7百萬元未提取銀行綜合授信額度、19,200.0百萬元可隨時公開發行的銀行間多品種債務融資工具、貨幣資金約19,503.9百萬元，可為公司防範流動性風險提供有效保障。

信用評級

2026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及A股可轉債信用等級進行跟蹤評定，基於「運營管理的機組質量優質，裝機規模顯著且機組主要所在區域用電需求大」，判斷「上網電量規模極大、盈利和經營獲現能力極強」，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定；維持A股可轉債的信用等級為AAA。

或有事項

對外擔保

本集團確認於2026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2026年6月30日，本集團質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2,719.7百萬元。於2025年12月31日，本集團質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15,982.1百萬元（已重述）。

於2026年6月30日，防城港核電、寧德核電及台山核電的電費收取權利被質押，於2025年12月31日，嶺東核電、防城港核電、寧德核電及台山核電的電費收取權利被質押，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2026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，2026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維護和提高營運表現、持續投入科技創新等，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

2026年3月12日，第十四屆全國人民代表大會第四次會議表決通過《中華人民共和國國民經濟和社會發展第十五個五年規劃綱要》，提出「加快構建清潔低碳安全高效的新型能源體系」、「實施非化石能源十年倍增行動」、「堅持風光水核等多能並舉」及「全面實施碳排放總量和強度雙控制度」。2026年4月12日，中共中央辦公廳、國務院辦公廳印發《碳達峰碳中和綜合評價考核辦法》，確保2030年碳達峰目標的實現。2026年6月25日，國家發展改革委、國家能源局聯合印發《新型能源體系建設「十五五」規劃》，提出「到2030年初步建成清潔低碳安全高效的新型能源體系」、「積極安全有序發展核電」、「2030年在運核電裝機達到1.1億千瓦左右」及「因地制宜推進核能綜合利用」。2026年6月26日，國家能源局印發《能源領域節能降碳行動計劃（2026-2028年）》，提出「推動核電納入綠電綠證體系」。2026年7月5日，國務院印發《「十五五」碳達峰行動方案》，提出「大力推進非化石能源開發，建設沿海核電」及「探索建立體現核電和可再生能源非電利用低碳價值的制度」。2026年7月31日，國家對包含惠州三期項目在內的四個核電項目予以核准。我們認為，「十五五」期間是我國構建新型能源體系、實現碳達峰的關鍵時期，隨著國家持續強化能源安全保障、推動2030年前碳達峰目標逐步達成，核能事業發展向好勢頭更加鞏固，仍處於發展的重要戰略機遇期，其積極安全有序發展將得到進一步保障，機遇空間仍然十分廣闊。

根據國家統計局2026年7月15日公佈的資料，2026年上半年，國內生產總值同比增長4.7%，我國經濟運行頂壓前行、向新向優，發展韌性持續彰顯。根據中電聯發佈的《2026年1-6月電力工業運行簡況》，2026年上半年，全國全社會用電量同比增長5.3%。全國電力供需呈現總體平衡態勢。我們認為，隨著國家全年經濟社會發展目標的實現，下半年全社會用電量將保持平穩增長。

2026年上半年，國家持續推進全國統一電力市場體系從「初步建成」向「基本建成」邁進。2026年2月11日，國務院辦公廳發佈《關於完善全國統一電力市場體系的實施意見》，提出到2030年基本建成全國統一電力市場體系，到2035年全面建成全國統一電力市場體系。2026年3月1日起，由國家發展改革委、國家能源局聯合印發的《電力中長期市場基本規則》正式實施，進一步夯實全國統一電力市場建設的制度基礎。2026年6月2日，國家發展改革委、國家能源局印發《關於在雲霄直流開展輸電權市場化交易的通知》，允許市場主體通過競價方式獲得跨省輸電權，該政策有效打破兩大電網的市場壁壘與區域資源調配壁壘，進一步深化全國統一電力市場建設。面對外部市場環境的不斷變化，我們將保持密切關注，深入分析各類相關政策對業務的潛在影響，及時調整應對策略。同時，我們還將結合遼寧、廣西等省區核電市場交易試點方案執行情況，持續加強與國家及地方政府部門的溝通協調，積極推動有利於核電長期穩定參與市場化交易的政策落地；持續跟蹤市場運行態勢，研判未來發展趨勢，積極開發更多優質用戶，力求在保障業務平穩運行的基礎上，爭取更具競爭力的交易價格和更廣泛的市場份額。

（二）業務表現與分析

2026年上半年，我們管理的30台在運機組和18台在建機組全部來自本公司的附屬公司及聯營公司。其中，2026年4月19日和4月29日，惠州1號機組和蒼南1號機組分別投入商業運營，2026年5月10日惠州4號機組實現FCD，開始全面建設。2026年7月31日，惠州三期項目獲得核准。2026年8月3日，惠州2號機組具備商業運營條件。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2026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高度負責；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。

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，已經形成了成熟的的安全管理體系。我們持續開展「管理者在現場」、「遵守程序，反對違章」、「核安全震撼教育」、「核安全文化進班組」及「安全生產標準化建設」等常態化、標準化、長效化活動，不斷加強全員核安全文化意識，並根據年度工作重點開展相關專項工作。

2026年上半年，公司紮實推進核安全和安全管理領域內外部各項重點行動，持續落實核安全監管要求，構建更加嚴密的核安全責任體系，打造運行高效的核安全管理與監督體系；對公司管理的在運、在建核電基地開展由董事長及高級管理人員帶隊的安全大檢查，全面排查並整治風險隱患，深入挖掘並消除管理體系中的薄弱環節，不斷強化各單位高層管理人員的核安全理念與安全生產責任意識。在各核電站、專業化公司已取得質量管理體系(ISO9001)認證的基礎上，公司結合以前年度工作反饋，進一步修訂檢查評價方案和標準，連續第四年對我們管理的各核電站和專業化公司開展質保體系有效性量化檢查評價，並建立質保體系有效性改進提升督導機制，通過跟蹤各單位整改進展，識別、收集和推廣質保體系良好實踐，推進各核電站及專業化公司常態化、自主化改進其自身的質保體系有效性；持之以恆推進以「五化」(模塊化、機械化、數字化、自動化、本質安全化)為引領的安全生產標準化建設，推動以本質安全設計為源頭引領，以技術裝備進步帶動管理升級；進一步完善安質環專項攻堅及良好實踐評選機制，促進實現技術裝備改造升級、安全管理創新。

同時，我們持續開展公司安全監督工作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。2026年上半年，我們舉辦各類核應急演習超過200次，持續提升本集團核應急組織的應急響應能力。

2026年上半年，按照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2026年6月30日，我們管理的30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：億千瓦時）統計如下：

核電站名稱	截至6月30日止六個月		同期變化率 (%)
	2026年	2025年	
來自附屬公司			
大亞灣核電站	85.16	78.53	8.45
嶺澳核電站	65.31	75.52	-13.51
嶺東核電站	82.49	78.91	4.54
陽江核電站	246.14	246.07	0.03
台山核電站	37.58	102.74	-63.42
惠州核電站	17.61	建設中	不適用
防城港核電站	160.78	155.22	3.59
寧德核電站	160.79	155.67	3.29
蒼南核電站	16.66	建設中	不適用
附屬公司合計	872.54	892.65	-2.25
來自聯營企業			
紅沿河核電站	223.44	240.95	-7.27
附屬公司及聯營企業合計	1,095.97	1,133.60	-3.32

大亞灣核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間少於2025年同期。

嶺澳核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間多於2025年同期。

嶺東核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間少於2025年同期。

陽江核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間與2025年同期基本持平。

台山核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間多於2025年同期。

惠州核電站：惠州1號機組於2026年4月19日投入商業運營。

防城港核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間少於2025年同期。

寧德核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間少於2025年同期。

蒼南核電站：蒼南1號機組於2026年4月29日投入商業運營。

紅沿河核電站：2026年1月至6月份換料大修總時間多於2025年同期。

2026年上半年，我們管理的30台在運核電機組按計劃完成了7個年度換料大修（其中包括1個跨年年度換料大修）及4個十年大修，換料大修日曆天總數約為515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。

2026年上半年，我們30台在運機組平均能力因子87.93%，平均負荷因子81.81%，平均利用小時數3,554小時；2025年上半年，我們28台在運機組的這三項指標分別為91.02%、87.11%和3,784小時。於2026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(%)		平均利用小時數(小時)	
	2026年	2025年	2026年	2025年	2026年	2025年
來自附屬公司						
大亞灣1號機組	99.98	99.98	99.57	100.00	4,325	4,344
大亞灣2號機組	100.00	84.14	99.63	84.27	4,328	3,661
嶺澳1號機組	87.53	88.05	85.26	84.40	3,704	3,666
嶺澳2號機組	73.25	99.99	73.32	98.85	3,185	4,294
嶺東1號機組	99.46	85.87	90.13	83.99	3,915	3,649
嶺東2號機組	99.99	99.99	95.67	93.57	4,156	4,065
陽江1號機組	99.99	100.00	99.67	97.10	4,330	4,218
陽江2號機組	100.00	79.05	93.05	78.90	4,042	3,427
陽江3號機組	80.07	100.00	79.96	98.29	3,474	4,270
陽江4號機組	100.00	99.99	99.02	95.62	4,301	4,154
陽江5號機組	99.99	84.05	98.78	84.93	4,291	3,689
陽江6號機組	84.90	99.99	83.79	99.18	3,640	4,308
台山1號機組	39.91	55.81	39.90	54.64	1,733	2,374
台山2號機組	13.05	91.77	13.07	89.77	568	3,900
惠州1號機組	90.29	建設中	89.64	建設中	3,894	建設中
防城港1號機組	69.67	99.70	65.78	93.59	2,857	4,066
防城港2號機組	99.99	88.18	94.21	83.60	4,092	3,632
防城港3號機組	99.97	99.97	96.02	96.99	4,171	4,213
防城港4號機組	97.71	65.70	89.58	61.51	3,892	2,672
寧德1號機組	80.45	99.99	80.08	93.15	3,479	4,046
寧德2號機組	100.00	99.99	98.71	93.54	4,288	4,063
寧德3號機組	99.99	79.02	97.30	77.64	4,227	3,373
寧德4號機組	99.99	86.45	85.98	86.35	3,735	3,751
蒼南1號機組	99.97	建設中	98.32	建設中	4,275	建設中
附屬公司平均值	88.17	90.35	85.27	87.72	3,704	3,811
來自聯營企業						
紅沿河1號機組	99.98	82.50	93.64	78.32	4,068	3,402
紅沿河2號機組	79.94	100.00	72.53	94.40	3,151	4,101
紅沿河3號機組	76.22	100.00	70.69	91.72	3,071	3,984
紅沿河4號機組	80.14	78.50	75.80	75.96	3,293	3,300
紅沿河5號機組	99.96	99.99	94.26	86.88	4,095	3,774
紅沿河6號機組	85.50	99.99	82.44	99.88	3,581	4,339
聯營企業	86.96	93.50	81.56	87.86	3,543	3,817
附屬公司及聯營企業平均值	87.93	91.02	81.81	87.11	3,554	3,784

「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。

下表列示截至2026年6月30日止六個月，我們28台在運核電機組（不包括投入商業運營未滿三個月而不滿足WANO指標統計條件的惠州1號機組和蒼南1號機組）與2025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	
	2026年	2025年
機組數量（台）	28	28
合計指標數量（項）	336	336
其中：		
進入世界前1/4（先進水平）指標數量（項）／佔比	299/88.99%	306/91.07%
進入世界前1/10（卓越水平）指標數量（項）／佔比	293/87.21%	304/90.47%

環境表現

我們持續提升放射性廢物管理水平，優化控制流出物排放過程，嚴格執行排放控制標準。2026年上半年，我們管理的30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，未發生因環境問題受到行政處罰的情況。

下表載列按國家標準比例表示的我們的核電站在本報告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。

	年份	按國家批覆的 年限值比例表示的 放射性液體廢物 (非氚和碳14的 其他放射性 核素) 排放量	按國家批覆的 年限值比例 表示的放射性 氣體廢物 (惰性氣體) 排放量	放射性 固體廢物 (立方米)	環境 監測結果
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)	2026	0.04%	0.01%	71.83	正常
	2025	0.20%	1.27%	56.58	正常
陽江核電站	2026	0.24%	0.54%	25.2	正常
	2025	0.08%	0.29%	24.61	正常
台山核電站	2026	0.49%	1.07%	14.4	正常
	2025	0.70%	2.13%	4.8	正常
惠州核電站	2026	0.12%	0.37%	0	正常
	2025	建設中	建設中	建設中	建設中
防城港一期項目(包括1號和2號機組)	2026	0.09%	0.46%	10.79	正常
	2025	0.07%	0.47%	8.8	正常
防城港二期項目(包括3號和4號機組)	2026	0.68%	2.30%	0	正常
	2025	0.8%	2.23%	0	正常
寧德核電站	2026	0.11%	0.79%	64.8	正常
	2025	0.21%	1.08%	40	正常
蒼南核電站	2026	0.07%	1.07%	0	正常
	2025	建設中	建設中	建設中	建設中
紅沿河一期項目(包括1號至4號機組)	2026	0.12%	2.16%	54.78	正常
	2025	0.22%	2.28%	58.0	正常
紅沿河二期項目(包括5號和6號機組)	2026	0.21%	1.57%	10.85	正常
	2025	0.10%	1.52%	22.0	正常

註：同一核電基地內不同核電項目獲國家有關監管機構批覆的流出物排放限值可能不同，各核電項目之間排放數據沒有可比性；同一核電項目在不同年份的排放數據受機組換料大修安排及檢修項目的影響。

國家監管機構對核電站氣態、液態流出物和核電站外圍環境實施「雙軌制」監測，分別由核電站營運單位和核電站所在省份的生態環境主管部門輻射環境監測機構負責實施。

根據香港天文台等外部機構的長期跟蹤監測，本集團各在運核電站自運行以來的監測結果均表明，核電基地周邊地區環境放射性水平與運行前本底數據相比沒有變化，區域內陸地海洋生物種群數量沒有發生變化，沒有給環境帶來不良影響。國家監管機構持續監測我國運行核電站周圍環境空氣吸收劑量率，監測數據表明，所測出的環境空氣吸收劑量率在當地本底輻射水平漲落範圍之內。

國家有關部門發佈的電力碳足跡因子表明，在八種主要發電類型中，核電碳足跡因子（包括核燃料前端、施工建設、運營維護、退役處置和核燃料後端的全生命週期）最低，每度電僅排放0.0065千克二氧化碳當量。此外，公司的溫室氣體排放還來自辦公及生活區所使用的外購電力、燃油、天然氣等消耗產生。

為進一步減少公司溫室氣體排放，我們堅持將降碳、減污、擴綠、增長的環保理念深度融入項目建設和運營全過程，通過技術手段與管理措施，協同推進節能降碳取得實效。

核電站在生產運行過程中沒有溫室氣體直接排放，核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。2026年上半年，我們累計上網電量等效減少標煤消耗約3,292.30萬噸、減排二氧化碳約10,126.77萬噸、減排二氧化硫約0.84萬噸、減排氮氧化物約1.37萬噸，環保效益顯著。

公司以「文化引領、全員參與、常態長效」為環境管理總體思路，將宣傳引導與實際行動緊密結合。我們積極回應國家號召，精心策劃組織「世界6•5環境日」主題系列宣傳活動及6月全國節能宣傳周暨低碳日活動。活動期間，集中展示降低資源消耗與節能環保實踐成果，並通過線上與線下相結合的傳播渠道，倡導全員節能降碳，加強生態文化培育，增強全員綠色行動自覺。

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。我們也注重借鑒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2026年6月30日，本集團共管理18台在建核電機組，全部來自本公司的附屬公司，其中3台處於調試階段，2台處於設備安裝階段，7台處於土建施工階段，6台處於FCD準備階段。各在建機組建設進展如下：

核電機組	FCD準備 階段	土建施工 階段	設備安裝 階段	調試階段	併網階段	預期投入 運行時間	2026年上半年 關鍵里程碑	日期
陸豐1號機組		✓				2030年	—	—
陸豐2號機組		✓				2030年	—	—
陸豐5號機組				✓		2027年	開始冷態功 能試驗	2026年 4月17日
陸豐6號機組			✓			2028年	—	—
台山3號機組	✓					—	—	—
台山4號機組	✓					—	—	—
惠州2號機組				✓		2026年 下半年	首次達臨界	2026年 6月25日
惠州3號機組		✓				2030年	—	—
惠州4號機組		✓				2031年	實現核島 FCD	2026年 5月10日
防城港5號機組	✓					—	—	—
防城港6號機組	✓					—	—	—
招遠1號機組		✓				2031年	—	—
招遠2號機組	✓					—	—	—
寧德5號機組			✓			2029年	穹頂吊裝	2026年 6月15日
寧德6號機組		✓				2030年	—	—
蒼南2號機組				✓		2027年	完成熱態功 能試驗	2026年 4月28日
蒼南3號機組		✓				2030年	—	—
蒼南4號機組	✓					—	—	—

2026年7月31日，惠州三期項目獲得國家核准，惠州5號及6號機組均處於FCD準備階段。

2026年8月3日，惠州2號機組已完成所有調試工作，具備商業運營條件。

我們對建設項目的安全、質量、環境、技術、進度和投資進行控制、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和標準，促使機組在投入商業運營後能夠實現長期安全、穩定及經濟的運行。

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

我們根據售電合同銷售我們核電站所發的電力。2026年上半年，我們附屬公司的上網電量為872.54億千瓦時，我們的各個售電公司代理本集團以外用戶實際用電量約為161.07億千瓦時。2026年上半年，我們的電力銷售收入（含調試電收入）合計約為30,194.64百萬元，佔我們當期營業收入的95.91%。

2026年上半年，全國全社會用電量達到50,999億千瓦時，同比增長5.3%。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。2026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。為應對各省區核電機組參與市場化交易帶來的影響，公司積極開發優質的市場用戶，促進機組的多發滿發。受上半年換料大修時間同比增加較多等因素影響，上半年未完成發電計劃。2026年，公司積極推動並參與遼寧省、廣西壯族自治區的核電機組市場交易的試點，但受部分地區電力市場化交易價格下降的影響，公司2026年上半年平均結算電價同比小幅下降。

2026年上半年，我們的在運核電機組實現上網電量1,095.97億千瓦時（含聯營企業），同比下降3.32%。市場化交易電量佔總上網電量約65.9%，同比上升約9.8個百分點。

廣東省：2026年上半年全社會用電量同比增長9.08%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2026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10台機組以7,500小時為基準值，共安排年度市場化電量約312億千瓦時。主要由於惠州1號機組於2026年4月19日投入商業運營，及本集團於廣東省內機組於2026年上半年換料大修時間同比增加，廣東省內核電機組上網電量同比下降8.16%。

廣西壯族自治區：2026年上半年全社會用電量同比增長10.85%。防城港1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於2026年上半年機組換料大修時間同比減少，防城港核電上網電量同比增長3.59%。

福建省：2026年上半年全社會用電量同比增長5.00%。寧德1至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於2026年上半年機組換料大修時間同比減少，寧德核電上網電量同比增長3.29%。

浙江省：2026年上半年全社會用電量同比增長6.71%。蒼南1號機組於2026年4月29日投入商業運營，根據浙江電力交易中心的有關公告，蒼南1號機組2026年不參與電力市場交易。

遼寧省：2026年上半年全社會用電量同比增長2.12%。紅沿河1至6號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於2026年上半年機組換料大修時間同比增加，紅沿河核電上網電量同比下降7.27%。

2026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1,121家，代理用戶實際用電量約為167.57億千瓦時（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核准電價和市場電價兩類，其中核准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。2026年上半年，浙江省發展和改革委員會核准蒼南1號和2號機組上網電價為0.4153元／千瓦時（含稅），本集團其他在運核電機組的核准電價未發生變化。2026年上半年，主要由於電力市場整體交易價格有所下降，本公司平均市場電價同比下降約1.69%。

下表載列截至2026年6月30日，我們的在運核電機組的核准電價（含增值稅）。

核電機組	客戶	核准電價 (含增值稅) (元／ 每千瓦時)
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號至6號機組	廣東電網有限責任公司	0.4153
台山1號及2號機組	廣東電網有限責任公司	0.4350
防城港1號至4號機組	廣西電網有限責任公司	0.4063
寧德1號及2號機組	國網福建省電力有限公司	0.4153
寧德3號機組	國網福建省電力有限公司	0.3916
寧德4號機組	國網福建省電力有限公司	0.3590
蒼南1號機組	國網浙江省電力有限公司	0.4153
紅沿河1號至4號機組	國網遼寧省電力有限公司	0.3823
紅沿河5號及6號機組	國網遼寧省電力有限公司	0.3749

惠州核電已於2024年底（本公司收購前）與廣東電網有限責任公司簽訂購售電合同，約定惠州1號、2號機組商運期間的電價按相關電價政策文件的規定執行，未參與市場交易期間的上網電價為0.4153元／千瓦時（含稅）。

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。

一是重點項目有序推進。在核能供暖方面，公司在遼寧紅沿河鎮供暖示範項目第4個供暖季持續穩定運行、瓦房店供暖項目正在積極推進，山東核能供暖項目按照「與機組同期投運」的目標正在穩步推進，完善初步設計；在核能供汽方面，公司已初步鎖定在廣西壯族自治區和福建省的部分用汽需求。二是在探索核能綜合利用場景方面，公司積極推進技術、產品和模式創新，持續探索其他核能綜合利用場景，並開展前期研究。三是主動挖掘核能項目碳減排價值，拓展核能項目碳減排變現能力、提升經濟性；參與編製的《核能供熱項目碳減排量核算標準》行業標準獲得發佈，加快推動核能納入全國溫室氣體自願減排機制(CCER)方法學體系。

人力資源

截至2026年6月30日，本集團員工合計24,336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。公司的薪酬政策與體系、薪酬標準和執行依據較2025年同期沒有變化。截至2026年6月30日止六個月的總員工成本為人民幣約6,686.5百萬元（不包括聯營企業）。

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）最大個人照射劑量均低於國家標準限值（20毫希／年）。下表列示關於我們運營管理的核電站於2026年上半年及2025年同期進入控制區工作的人員的最大個人照射劑量的信息（單位：毫希）：

截至6月30日止六個月

核電站／機組	2026年	2025年
大亞灣核電站、嶺澳核電站及嶺東核電站	9.983	6.647
陽江核電站	6.991	5.965
台山核電站	5.395	2.432
惠州核電站1號機組	0.131	建設中
防城港核電站1至4號機組	4.504	4.084
寧德核電站1至4號機組	5.060	7.086
蒼南核電站1號機組	0.254	建設中
紅沿河核電站	9.235	6.043

註：數據變化的主要原因是核電站在截至2026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照射劑量合併統計。

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

我們管理的在運核電基地都建立了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。核電機組裝料後發生的事件，各核電站均按照有關規定於界定事件起兩個自然日（不含界定事件的當日）內在其信息公開平台發佈相關信息。2026年上半年，各核電基地均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。2026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2026年4月，來自香港15所中學及惠州八中藏族班的合計170名學生代表，共同走進惠州核電基地，開啓了一場融合科技探索與安全教育的「工業研學」之旅，深化香港與西藏青少年對國家清潔能源發展的了解。

於2026年6月，在第42個中國「六五環境日」到來之際，防城港核電設置科普展示專區，並通過趣味答題、展板講解等互動形式，與市民展開了一場關於「清潔能源」的深度對話，引領市民深入了解核電的清潔屬性。

於2026年6月，在第55個世界環境日到來之際，紅沿河核電以「科技+互動+體驗」為特色，將核電清潔能源知識融入趣味互動場景，為市民帶來一場沉浸式能源科普體驗，讓更多公眾特別是青少年了解和認識核能，感受清潔能源助力綠色發展的力量。

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。

於2026年1月，防城港核電向當地學校捐贈15萬元，專項用於學生宿舍熱水系統的改造升級，從根本上解決了學生們冬季「用熱水難」的困擾，持續改善當地教學環境。

於2026年5月，寧德核電捐贈建設的核美公園正式投用，為老人、兒童營造安全舒適的活動環境，也標誌着寧德核電以「核」力賦能地方發展的民生實踐邁出堅實一步。

於2026年6月，蒼南核電與當地教育集團開展2026年「彩虹計劃」校企合作簽約，並表彰表現優異的學生，繼續支持地方教育事業發展，開展教育幫扶踐行社會責任、助力鄉村振興。

(三) 未來展望

在「十五五」及中長期，核能產業發展仍處於發展的重要戰略機遇期，核能行業前景更加廣闊，發展空間進一步拓展，公司的發展和經營也將面臨一系列新要求和變化。為引領本集團產業未來的高質量發展，我們制訂了本集團《核能產業「十五五」發展規劃(2026年－2030年)》，並已獲得本公司董事會批准。2026年是「十五五」開局之年，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，堅持安全至上、科技領先、經營創優、積極有序方針，堅定不移做強做優做大產業。

公司發展戰略

到2035年，全面建成具有全球競爭力的世界一流核能企業。核能在運在建總裝機規模全球第一，安全運營、工程建設、經營效益等關鍵業績指標世界一流，自主創新效能實現行業領先，核能綜合利用綜合效益顯著。

「十五五」期間，錨定2035年遠景目標，以確保核安全萬無一失為基礎，聚焦生產運營領先、工程建設領先、市場開發領先、科技創新領先、數智賦能領先、經營效益領先等六個「領先」目標，著力固根基、揚優勢、補短板、強弱項，推動產業進一步做穩做優做強做大，實現更為安全、更具能力、更高質量、更有效率、更可持續的發展。

下半年展望

2026年下半年，我們計劃主要開展以下工作：

1. 推進風險指引型監管模式落地，提升機組本質安全水平與運行可靠性；壓實各層級主體責任，持續推進質保有效性提升；加強核電機組設備健康管理和運行管理，全面做好冷源、颱風、暴雨等季節性極端天氣風險應對，落實好電力安全保障工作；加強重大項目安全風險管控，確保核安全萬無一失。
2. 持續加大市場開發力度，推動新項目申報與核准；在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組高質量批量化建設，有序推動已核准待FCD機組主體工程正式開工建設，實現惠州2號機組高質量投入商業運營。

3. 保持所有在運機組的安全穩定運行，持續推進大修管理改進，高質量完成下半年新開展的9個換料大修任務，持續優化工期，確保高峯期發電能力。
4. 密切跟蹤並深入分析相關省區電力市場的形勢變化與政策走向，按照「一省一策」原則，因地制宜形成最優應對策略；採取針對性的營銷策略，積極開發優質的市場用戶，為公司參與2027年電力市場化交易做好準備；以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，力爭2026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，全力保障公司整體經濟效益。
5. 持續開展核電自主攻關，做好「華龍一號」的持續優化改進；推動「華龍一號」關鍵核心技術裝備國產化進程，提升機組綜合競爭力；加強先進核能的系統性佈局，加快推進先進核能研發及研發平台建設；堅持以市場為導向，以產品為目標，將精益化、數智化貫穿科研全過程，推動科技創新與產業創新深度融合，加強科研成果的轉化應用，創造更大的經濟價值。
6. 持續推進「三化」管理策略的實施，加強內部資源統籌與協調，大力推進核能產業全鏈條成本管控，持續加強在建機組建設成本和在運機組運維成本控制，落實下半年換料大修整體優化方案，深化精益管理，進一步壓降管理成本；積極推進核能綜合利用，探索多元化產品，打造以核電為中心的綜合利用方式。
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2026年6月30日止六個月內，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（包括出售或轉讓庫存股份）。

中期股息

根據本公司的派息政策，不建議派發截至2026年6月30日止六個月之中期股息。

本報告期期後事項

除本公告其他章節所披露者外，自2026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

截至2026年6月30日止六個月內，本公司已遵守《聯交所守則》所有適用守則條文和除「設立首席獨立非執行董事」之外的所有建議最佳常規。

公司對董事會和專門委員會建立了會前溝通、定期匯報、信息報送、決議及會議行動閉環跟蹤等一系列機制，有效保障獨立董事之獨立性（詳情請見本公司2025年度報告之第125頁至127頁），已滿足內地及香港之上市監管要求，因此未再另行設立首席獨立非執行董事。

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》，作為所有董事進行本公司證券交易的行為守則，其條款不比上市規則附錄C3所載的標準守則寬鬆。經本公司作出具體查詢後，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》、上市地上市規則、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、深交所及香港聯交所網站。於本公告日期，審計與風險管理委員會的三名成員均為獨立非執行董事（王鳴峰先生、成衛先生及彭毅先生），由持有會計專業資格的彭毅先生擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

於2026年8月21日，審計與風險管理委員會已審閱及確認本集團截至2026年6月30日止六個月的中期業績公告、2026年中期報告以及按照中國企業會計準則編製的截至2026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

本業績公告及於適當時候發出的載有上市規則規定的所有資料的本公司2026年中期報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>)投資者關係欄目上刊發。

釋義

於本業績公告內，除非文義另有規定，否則下列詞彙具有以下含義：

「A股可轉債」	指	本公司於2025年7月25日在深交所發行上市的A股可轉換公司債券
「審計與風險管理委員會」	指	本公司董事會審計與風險管理委員會
「董事會」	指	本公司董事會
「蒼南核電」	指	中廣核蒼南核電有限公司，本公司於2026年6月向中廣核收購，為本公司持有46%股權的附屬公司
「蒼南第二核電」	指	中廣核蒼南第二核電有限公司，本公司於2026年6月向中廣核收購，為本公司持有51%股權的附屬公司
「中電聯」	指	中國電力企業聯合會
「設計公司」	指	深圳中廣核工程設計有限公司，為本公司間接持有60%股權的附屬公司
「工程公司」	指	中廣核工程有限公司，為本公司全資附屬公司
「中廣核運營公司」	指	中廣核核電運營有限公司，為本公司全資附屬公司
「中廣核」	指	中國廣核集團有限公司，為本公司的控股股東
「中廣核集團」	指	中廣核及其附屬公司（不包括本集團）
「土建施工階段」	指	FCD至主廠房穹頂吊裝就位
「中廣核研究院」	指	中廣核研究院有限公司，為本公司的全資附屬公司
「調試階段」	指	核島主系統冷態功能試驗開始，電廠進入全面聯合調試

「公司」、「本公司」或「我們」	指	中國廣核電力股份有限公司
「董事」	指	本公司董事
「流出物」	指	放射性液體廢物和放射性氣體廢物
「設備安裝階段」	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
「防城港核電」	指	廣西防城港核電有限公司，為本公司間接持有36.6%股權的附屬公司
「FCD」	指	核反應堆主廠房第一罐混凝土澆築日
「FCD準備階段」	指	核電機組獲得國務院核准至FCD
「併網階段」	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
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「香港《公司條例》」	指	香港《公司條例》(香港法例第622章)
「紅沿河核電」	指	遼寧紅沿河核電有限公司，為本公司間接持有38.88%股權的聯營企業
「惠州三期項目」	指	惠州5號和6號核電機組項目
「進出口公司」	指	中廣核電進出口有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司
「INES分級表」	指	國際原子能機構施行的《國際核事件分級表(INES)》
「檢測公司」	指	中廣核檢測技術有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司
「嶺東核電」	指	嶺東核電有限公司，為本公司直接及間接持有93.88%股權的附屬公司

「嶺澳核電」	指	嶺澳核電有限公司，為本公司直接及間接持有100%股權的附屬公司
「上市規則」	指	香港聯交所證券上市規則（經不時修訂）
「財政部」	指	中華人民共和國財政部
「國務院」	指	中華人民共和國國務院
「國家發展改革委」	指	中華人民共和國國家發展和改革委員會
「寧德核電」	指	福建寧德核電有限公司，是本公司間接持有33.76%股權的附屬公司
「寧德第二核電」	指	福建寧德第二核電有限公司，自2026年1月5日起由本公司的合營公司變更為本公司間接持有51%股權的附屬公司
「核電合營公司」	指	廣東核電合營有限公司，為本公司間接持有75%股權的附屬公司
「中國」	指	中華人民共和國，就本公告而言，不包括中國香港特別行政區、中國澳門特別行政區及台灣省
「輻射監測公司」	指	中廣核（深圳）運營技術與輻射監測有限公司，為本公司間接持有100%股權的附屬公司
「本報告期」	指	2026年1月1日至2026年6月30日止之六個月
「人民幣」	指	中國法定貨幣
「蘇州院」	指	蘇州熱工研究院有限公司，為本公司的全資附屬公司
「安質環」	指	安全、質量、環保
「《聯交所守則》」	指	上市規則附錄C1《企業管治守則》

「聯交所」、 「香港聯交所」	指 香港聯合交易所有限公司
「深交所」	指 深圳證券交易所
「台山核電」	指 台山核電合營有限公司，為本公司直接及間接持有51%股權的附屬公司
「三化」	指 標準化、集約化、專業化
「WANO」	指 世界核運營者協會
「陽江核電」	指 陽江核電有限公司，為本公司直接及間接持有61.72%股權的附屬公司
「元」	指 人民幣元，中國法定貨幣，除非文義另有所指
「十五五」	指 2026年至2030年

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，2026年8月25日

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事為龐松濤先生；非執行董事為楊長利先生、李歷女士、馮堅先生及劉煥冰先生；獨立非執行董事為王鳴峰先生、成衛先生及彭毅先生。

* 僅供識別