

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2023年12月31日止年度之 全年業績公告

財務摘要

截至2023年12月31日止年度：

- 本集團營業收入為人民幣約82,548.6百萬元，比2022年下降0.3%。
- 歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約10,724.6百萬元，比2022年（已重述）增長7.6%。
- 扣除非經常性損益的影響後，歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣約10,612.9百萬元，比2022年（已重述）增長8.6%。
- 董事會建議派發末期現金股息每股人民幣0.094元（含稅）。

中國廣核電力股份有限公司（「公司」、「本公司」或「我們」）董事（「董事」）會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司#（「本集團」）截至2023年12月31日止年度（「報告期」）之合併經營業績，連同2022年的比較數字。於本業績公告列示的本集團截至2023年12月31日止年度財務數據乃基於中國企業會計準則（「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

財務資料

以下載列於本公告內的財務資料摘錄自本公司2023年度報告(「2023年年報」)。有關財務數據已由本公司審計與風險管理委員會(「審計與風險管理委員會」)審閱，並經董事會批准和獲本公司的外部核數師－畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)同意。本公司按中國企業會計準則編製的2023年合併財務報表亦已經過本集團外部核數師審計並由其出具標準無保留審計意見。

合併利潤表

截至2023年12月31日止年度

(以人民幣元列示)

	附註	2023年度 (經審計)	2022年度 (經審計，已重述)
一、營業收入	4	82,548,643,150.32	82,822,403,586.43
減：營業成本	4	52,857,623,128.12	55,280,973,105.26
税金及附加		875,270,345.07	806,025,863.88
銷售費用		41,057,574.00	47,349,032.18
管理費用		2,663,944,617.32	2,419,767,020.20
研發費用		2,419,777,159.85	1,869,791,343.35
財務費用	5	5,665,969,106.29	6,592,241,766.41
其中：利息費用		5,759,954,182.21	6,465,851,164.62
利息收入		274,888,234.46	194,704,466.66
加：其他收益	6	1,305,494,431.42	1,450,689,383.51
投資收益	7	1,604,201,549.01	1,678,084,450.13
其中：對聯營企業和合營企業的 投資收益	7	1,567,930,335.69	1,601,313,387.52
公允價值變動(損失)/收益		(9,641,502.81)	55,548,413.93
信用減值轉回/(損失)	8	8,169,705.91	(128,834,101.51)
資產減值損失	9	(342,624,971.55)	(22,401,046.89)
資產處置收益		3,893,976.92	6,229,587.41
二、營業利潤		20,594,494,408.57	18,845,572,141.73
加：營業外收入		18,959,566.56	23,802,356.82
減：營業外支出		82,890,761.59	169,241,771.62
三、利潤總額		20,530,563,213.54	18,700,132,726.93
減：所得稅費用	10	3,484,791,577.91	3,458,594,950.96

	附註	2023年度 (經審計)	2022年度 (經審計，已重述)
四、淨利潤		17,045,771,635.63	15,241,537,775.97
(一) 按經營持續性分類			
1. 持續經營淨利潤		17,045,771,635.63	15,241,537,775.97
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		10,724,570,116.68	9,963,793,122.97
2. 少數股東損益		6,321,201,518.95	5,277,744,653.00
五、其他綜合收益的稅後淨額		(3,277,707.75)	540,520,768.82
歸屬於母公司股東的 其他綜合收益的稅後淨額		(12,405,170.72)	396,280,716.11
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益		(39,997,727.57)	(36,069,692.02)
1. 重新計量設定受益計劃變動額		(1,445,000.00)	1,716,750.00
2. 權益法下不能轉損益的其他綜合收 益		1,885,273.86	6,608,160.12
3. 其他權益工具投資公允價值變動		(40,438,001.43)	(44,394,602.14)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益		27,592,556.85	432,350,408.13
1. 權益法下可轉損益的其他綜合收益		167.91	-
2. 外幣財務報表折算差額		27,592,388.94	432,350,408.13
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		9,127,462.97	144,240,052.71
六、綜合收益總額		17,042,493,927.88	15,782,058,544.79
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		10,712,164,945.96	10,360,073,839.08
歸屬於少數股東的綜合收益總額		6,330,328,981.92	5,421,984,705.71
七、每股收益			
(一) 基本每股收益	11	0.212	0.197
(二) 稀釋每股收益	11	0.212	0.197

合併資產負債表

於2023年12月31日

(以人民幣元列示)

	附註	2023年12月31日 (經審計)	2022年12月31日 (經審計，已重述)
流動資產：			
貨幣資金		15,740,022,846.16	14,840,775,400.46
應收票據	12	624,246.68	3,605,535.11
應收賬款	13	11,826,588,472.45	14,937,561,118.67
預付款項		18,952,354,632.94	17,506,790,909.33
其他應收款		72,565,694.17	334,927,504.46
存貨		20,572,514,378.57	17,775,458,321.06
合同資產		3,069,546,362.99	2,860,873,537.43
其他流動資產		2,553,209,127.35	2,244,917,768.57
流動資產合計		72,787,425,761.31	70,504,910,095.09
非流動資產：			
債權投資		54,568,690.91	48,917,096.53
長期股權投資		14,493,903,287.50	13,657,204,477.07
其他權益工具投資		558,299,570.13	569,823,570.13
投資性房地產		147,449,898.74	180,474,430.77
固定資產		246,683,586,670.13	232,763,516,089.38
在建工程		56,323,899,683.56	68,299,405,441.78
使用權資產		860,089,607.99	1,041,919,328.49
無形資產		5,445,847,122.89	5,205,320,306.21
開發支出		6,128,182,772.34	5,031,087,404.91
商譽		419,242,673.32	419,242,673.32
長期待攤費用		1,673,227,838.42	1,563,607,925.18
遞延所得稅資產		2,554,703,775.84	2,408,465,630.34
其他非流動資產		7,119,929,423.27	7,322,023,246.40
非流動資產合計		342,462,931,015.04	338,511,007,620.51
資產總計		415,250,356,776.35	409,015,917,715.60

	附註	2023年12月31日 (經審計)	2022年12月31日 (經審計，已重述)
流動負債：			
短期借款	14	14,254,614,202.81	11,930,482,045.91
應付票據	15	6,832,625,985.08	5,094,227,695.25
應付賬款	16	23,436,996,931.06	22,967,701,771.92
預收款項		428,571.63	450,000.00
合同負債		2,846,898,773.84	2,713,506,296.40
應付職工薪酬		57,487,731.53	57,289,658.73
應交稅費		1,143,292,918.15	2,099,287,224.92
其他應付款		4,706,474,580.48	6,756,582,982.51
一年內到期的非流動負債	17	23,957,011,377.95	21,370,443,527.73
其他流動負債		151,732,786.42	3,142,463,824.40
流動負債合計		77,387,563,858.95	76,132,435,027.77
非流動負債：			
長期借款	18	159,268,303,931.86	160,074,949,905.97
應付債券	19	2,497,316,120.08	4,492,066,733.52
租賃負債		482,827,523.50	651,291,464.61
長期應付職工薪酬		65,302,819.30	60,783,521.25
預計負債	20	6,552,255,913.65	5,959,875,294.10
遞延收益		2,238,186,324.31	2,325,356,501.66
遞延所得稅負債		1,454,653,425.63	1,386,207,340.79
非流動負債合計		172,558,846,058.33	174,950,530,761.90
負債合計		249,946,409,917.28	251,082,965,789.67
股東權益：			
股本	21	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積		10,794,337,306.25	10,807,810,823.13
其他綜合收益		729,357,612.20	741,762,782.92
專項儲備		104,420,586.57	200,139,433.39
盈餘公積		6,677,117,624.13	5,740,452,568.88
未分配利潤		44,432,050,938.38	39,037,526,815.66
歸屬於母公司股東權益合計		113,235,895,167.53	107,026,303,523.98
少數股東權益		52,068,051,691.54	50,906,648,401.95
股東權益合計		165,303,946,859.07	157,932,951,925.93
負債和股東權益總計		415,250,356,776.35	409,015,917,715.60

財務資料附註

截至2023年12月31日止年度

1. 公司基本情況

本公司於2014年3月25日根據中國公司法在中華人民共和國(「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，本財務報表還按照香港《公司條例》和上市規則之相關披露要求披露信息。

3. 重要會計政策和會計估計變更

會計政策變更的內容及原因

本集團於2023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16號》(財會[2022]31號)(「**解釋第16號**」)中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定。

關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理

根據解釋第16號的規定，本集團對於不是企業合併、交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額(或可抵扣虧損)、且初始確認的資產和負債導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的單項交易，不適用《企業會計準則第18號－所得稅》中關於豁免初始確認遞延所得稅負債和遞延所得稅資產的規定。本集團對該交易因資產和負債的初始確認所產生的應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，根據《企業會計準則第18號－所得稅》等有關規定，在交易發生時分別確認相應的遞延所得稅負債和遞延所得稅資產。

本集團對於2022年1月1日至首次執行日之間發生的適用該規定的單項交易按照該規定進行了追溯調整。對於2022年1月1日因適用該規定的單項交易而確認的租賃負債和使用權資產產生應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的，本集團按照該規定和《企業會計準則第18號－所得稅》的規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。

(i) 變更對當期財務報表的影響

上述會計政策變更對2023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：

單位：人民幣元

	採用變更後會計政策(減少)/ 增加報表項目金額	
	本集團	本公司
資產：		
長期股權投資	787,726.37	318,637.79
遞延所得稅資產	(3,693,648.49)	—
負債：		
遞延所得稅負債	(3,264,870.08)	—
股東權益：		
盈餘公積	31,863.78	31,863.78
未分配利潤	(4,244,206.79)	286,774.01
少數股東權益	4,571,290.97	—

上述會計政策變更對2023年度合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	採用變更後會計政策(減少)/ 增加報表項目金額	
	本集團	本公司
投資收益	1,181,139.89	94,476.03
利潤總額	1,181,139.89	94,476.03
減：所得稅費用	3,852,267.72	—
淨利潤	(2,671,127.83)	94,476.03
其中：歸屬於母公司股東的淨利潤	(2,849,974.62)	94,476.03
少數股東損益	178,846.79	—

(ii) 變更對比較期財務報表的影響

上述會計政策變更對2022年度淨利潤及2022年年初及年末股東權益的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	本集團		
	2022年 淨利潤／(虧損)	2022年年末 股東權益	2022年年初 股東權益
調整前之淨利潤及股東權益	15,242,750,434.76	157,929,921,850.14	150,950,296,902.06
單項交易產生的資產和負債 相關的遞延所得稅不適用 初始確認豁免的影響	(1,212,658.79)	3,030,075.79	4,242,734.58
調整後之淨利潤及股東權益	15,241,537,775.97	157,932,951,925.93	150,954,539,636.64

單位：人民幣元

	本公司		
	2022年 淨利潤／(虧損)	2022年年末 股東權益	2022年年初 股東權益
調整前之淨利潤及股東權益	8,386,423,530.67	109,052,434,448.49	104,909,784,091.14
單項交易產生的資產和負債 相關的遞延所得稅不適用 初始確認豁免的影響	(15,878.82)	224,161.76	240,040.58
調整後之淨利潤及股東權益	8,386,407,651.85	109,052,658,610.25	104,910,024,131.72

上述會計政策變更對2022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：

單位：人民幣元

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	13,657,597,890.59	(393,413.52)	13,657,204,477.07
遞延所得稅資產	2,407,719,951.15	745,679.19	2,408,465,630.34
負債：			
遞延所得稅負債	1,388,885,150.91	(2,677,810.12)	1,386,207,340.79
股東權益：			
盈餘公積	5,740,430,152.70	22,416.18	5,740,452,568.88
未分配利潤	39,038,911,600.23	(1,384,784.57)	39,037,526,815.66
少數股東權益	50,902,255,957.77	4,392,444.18	50,906,648,401.95

單位：人民幣元

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
資產：			
長期股權投資	86,604,309,314.03	224,161.76	86,604,533,475.79
股東權益：			
盈餘公積	5,328,738,712.60	22,416.18	5,328,761,128.78
未分配利潤	21,443,389,507.84	201,745.58	21,443,591,253.42

上述會計政策變更對2022年度合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

單位：人民幣元

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
投資收益	1,677,126,744.30	957,705.83	1,678,084,450.13
利潤總額	18,699,175,021.10	957,705.83	18,700,132,726.93
減：所得稅費用	3,456,424,586.34	2,170,364.62	3,458,594,950.96
淨利潤	15,242,750,434.76	(1,212,658.79)	15,241,537,775.97
其中：歸屬於母公司 股東的淨利潤	9,964,854,412.04	(1,061,289.07)	9,963,793,122.97
少數股東損益	5,277,896,022.72	(151,369.72)	5,277,744,653.00

單位：人民幣元

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
投資收益	9,662,123,045.32	(15,878.82)	9,662,107,166.50
利潤總額	8,386,423,530.67	(15,878.82)	8,386,407,651.85
淨利潤	8,386,423,530.67	(15,878.82)	8,386,407,651.85

(iii) 對上述會計政策變更追溯調整後，2022年1月1日的合併資產負債表及母公司資產負債表金額如下：

單位：人民幣元

	本集團	本公司
資產		
流動資產：		
貨幣資金	15,827,729,811.43	9,733,956,725.88
應收票據	1,707,261,500.00	—
應收賬款	10,851,815,965.20	1,231,082,748.72
預付款項	17,372,065,000.89	244,781,069.15
其他應收款	53,320,247.61	1,891,933,966.37
一年內到期的非流動資產	—	5,006,465,631.80
存貨	15,248,475,732.06	—
合同資產	3,346,751,008.49	—
其他流動資產	3,558,731,564.77	18,470,729,359.93
流動資產合計	67,966,150,830.45	36,578,949,501.85
非流動資產：		
債權投資	37,739,834.23	8,537,703,160.59
長期股權投資	12,456,053,898.57	82,965,905,596.79
其他權益工具投資	590,195,970.13	—
投資性房地產	204,919,250.54	—
固定資產	239,781,814,198.65	119,200,253.44
在建工程	57,561,621,171.27	70,802,824.69
使用權資產	1,040,777,428.86	207,949,957.38
無形資產	5,202,831,122.59	285,905,825.06
開發支出	3,575,421,186.66	2,493,893,739.45
商譽	419,242,673.32	—
長期待攤費用	1,527,444,432.48	—
遞延所得稅資產	2,318,230,311.02	—
其他非流動資產	7,355,378,268.23	12,354.72
非流動資產合計	332,071,669,746.55	94,681,373,712.12
資產總計	400,037,820,577.00	131,260,323,213.97

	本集團	本公司
負債及股東權益		
流動負債：		
短期借款	16,374,993,758.88	—
應付票據	3,549,771,587.50	—
應付賬款	18,817,580,701.92	488,845,346.91
合同負債	4,124,772,960.60	7,386,539.93
應付職工薪酬	55,849,381.67	2,278,203.51
應交稅費	1,561,020,572.25	9,832,473.38
其他應付款	4,075,609,945.61	8,365,136,771.88
一年內到期的非流動負債	22,719,658,250.53	5,276,912,359.22
其他流動負債	6,040,857,546.10	5,246,547,452.05
流動負債合計	77,320,114,705.06	19,396,939,146.88
非流動負債：		
長期借款	155,921,820,998.03	800,000,000.00
應付債券	5,988,041,567.89	5,988,041,567.89
租賃負債	692,172,850.27	140,033,806.68
長期應付職工薪酬	195,433,077.84	18,587,634.13
預計負債	5,334,823,453.78	—
遞延收益	2,361,217,837.38	6,696,926.67
遞延所得稅負債	1,269,656,450.11	—
非流動負債合計	171,763,166,235.30	6,953,359,935.37
負債合計	249,083,280,940.36	26,350,299,082.25
股東權益：		
股本	50,498,611,100.00	50,498,611,100.00
資本公積	10,790,413,325.63	31,781,695,128.05
其他綜合收益	345,482,066.81	—
專項儲備	249,371,452.84	—
盈餘公積	4,901,811,803.69	4,490,120,363.59
未分配利潤	34,156,147,631.20	18,139,597,540.08
歸屬於母公司股東權益合計	100,941,837,380.17	—
少數股東權益	50,012,702,256.47	—
股東權益合計	150,954,539,636.64	104,910,024,131.72
負債和股東權益總計	400,037,820,577.00	131,260,323,213.97

4. 營業收入、營業成本

單位：人民幣元

項目	2023年度		2022年度	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	82,347,292,629.72	52,684,511,265.83	82,333,240,527.94	54,862,143,033.92
其中：銷售電力	62,516,995,149.32	33,852,086,980.07	58,104,820,052.83	31,318,491,132.55
建築安裝和設計服務	17,898,137,857.86	17,557,054,957.41	22,697,431,207.82	22,490,541,370.22
提供勞務	1,457,249,933.38	997,269,119.51	1,100,304,876.55	771,964,504.35
商品銷售及其他	474,909,689.16	278,100,208.84	430,684,390.74	281,146,026.80
其他業務	201,350,520.60	173,111,862.29	489,163,058.49	418,830,071.34
合計	82,548,643,150.32	52,857,623,128.12	82,822,403,586.43	55,280,973,105.26

5. 財務費用

單位：人民幣元

項目	2023年度	2022年度
利息支出	6,731,778,756.56	7,897,357,283.09
減：已資本化的利息費用	1,349,333,228.11	1,785,720,888.05
減：利息收入	274,888,234.46	194,704,466.66
淨匯兌虧損	162,005,265.22	297,647,593.82
減：已資本化的匯兌虧損	1,419,524.01	270,889.54
核電設施退役費準備金的財務費用	341,074,578.69	312,365,531.97
租賃負債的利息費用	36,434,075.07	41,849,237.61
銀行手續費及其他	20,317,417.33	23,718,364.17
合計	5,665,969,106.29	6,592,241,766.41

6. 其他收益

單位：人民幣元

項目	2023年度	其中：計入 本年非經常性 損益的金額	2022年度	其中：計入 2022年非經常性 損益的金額
增值稅返還(註)	1,124,235,386.17	—	1,198,666,468.01	—
其他政府補助	168,002,150.90	168,002,150.90	226,078,193.21	226,078,193.21
其他	13,256,894.35	—	25,944,722.29	—
合計	1,305,494,431.42	168,002,150.90	1,450,689,383.51	226,078,193.21

註：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」)、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	2023年度	2022年度(已重述)
權益法核算的長期股權投資收益	1,567,930,335.69	1,601,313,387.52
處置長期股權投資產生的投資收益	—	53,572,716.38
處置衍生金融資產產生的投資損失	(475,307.58)	(14,091,817.31)
其他權益工具投資期間取得的股利收入	36,050,119.33	31,856,543.70
其他	696,401.57	5,433,619.84
合計	1,604,201,549.01	1,678,084,450.13

8. 信用減值轉回／(損失)

單位：人民幣元

項目	2023年度	2022年度
應收賬款壞賬轉回／(損失)	5,260,693.39	(133,456,842.07)
其他應收款壞賬轉回	2,915,604.05	4,642,217.48
應收股利壞賬損失	(6,591.53)	(19,476.92)
合計	8,169,705.91	(128,834,101.51)

9. 資產減值損失

單位：人民幣元

項目	2023年度	2022年度
存貨跌價損失	(108,167,851.98)	(6,628,469.25)
合同資產減值(損失)／轉回	(204,727,836.58)	1,265,206.72
固定資產減值損失	(29,729,282.99)	(17,037,784.36)
合計	(342,624,971.55)	(22,401,046.89)

10. 所得稅費用

單位：人民幣元

項目	2023年度	2022年度(已重述)
當期所得稅費用	3,567,200,160.74	3,312,369,991.08
遞延所得稅費用	(70,655,942.76)	34,149,912.92
調整以前年度所得稅	(11,752,640.07)	112,075,046.96
合計	3,484,791,577.91	3,458,594,950.96

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2018年12月29日修訂施行的《中華人民共和國企業所得稅法》，深圳中廣核工程設計有限公司(「設計公司」)、嶺東核電、廣東核電合營有限公司、中廣核(深圳)輻射監測技術有限公司(「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、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」)及中廣核電進出口有限公司(「進出口公司」)享有減免待遇。

公司或機組名稱	本年適用 優惠稅率	上年適用 優惠稅率	優惠原因
陽江4號機組	不適用	12.50%	享受國家重點支援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	12.50%	12.50%	享受國家重點支援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	12.50%	12.50%	享受國家重點支援的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠
防城港1、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	免稅	不適用	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
台山1號機組	12.50%	12.50%	享受國家重點支援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	12.50%	12.50%	享受國家重點支援的公共基礎設施項目投資經營所得稅收優惠

公司或機組名稱	本年適用 優惠稅率	上年適用 優惠稅率	優惠原因
廣東核電合營有限公司	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
三沙能源	20.00%	20.00%	享受小型微利企業所得稅優惠政策
環保公司	20.00%	20.00%	享受小型微利企業所得稅優惠政策
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：《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，該稅收優惠政策於2022年12月31日終止執行；《財政部稅務總局關於小微企業和個體工商戶所得稅優惠政策的公告》（財稅[2023]6號）規定，對小型微利企業年應納稅所得額不超過人民幣100萬元的一部分，減按25%計入應納稅所得額，按20%的稅率繳納企業所得稅；《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，公告執行期限為2022年1月1日至2024年12月31日。

11. 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：人民幣元

項目	2023年度	2022年度（已重述）
歸屬於本公司普通股股東的合併淨利潤	10,724,570,116.68	9,963,793,122.97
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（元／股）	0.212	0.197

2023年度及2022年度，本集團不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此，稀釋每股收益等於基本每股收益。

12. 應收票據

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
銀行承兌匯票	624,246.68	3,605,535.11
合計	624,246.68	3,605,535.11

13. 應收賬款

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
與客戶之間的合同產生的應收賬款	12,133,425,236.40	15,250,386,517.53
其中：組合1	7,289,949,984.48	13,907,734,857.26
組合2	274,202,428.50	1,268,392,568.47
單項計提壞賬準備的應收賬款	4,569,272,823.42	74,259,091.80
減：減值準備	306,836,763.95	312,825,398.86
其中：組合1	29,142,881.25	163,697,613.72
組合2	92,670,351.05	74,868,693.34
單項計提壞賬準備的應收賬款	185,023,531.65	74,259,091.80
賬面價值	11,826,588,472.45	14,937,561,118.67

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：人民幣元

賬齡	2023年12月31日				2022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%	7,173,424,422.48	21,520,273.27	7,151,904,149.21	0.30%	12,267,515,735.02	36,802,547.20	12,230,713,187.82
1至2年	5.00%	105,565,370.35	5,278,268.52	100,287,101.83	5.00%	1,340,991,719.56	67,049,585.98	1,273,942,133.58
2至3年	20.00%	9,437,180.31	1,887,436.06	7,549,744.25	20.00%	299,227,402.68	59,845,480.54	239,381,922.14
3至4年	30.00%	1,523,011.34	456,903.40	1,066,107.94	30.00%	-	-	-
合計		7,289,949,984.48	29,142,881.25	7,260,807,103.23		13,907,734,857.26	163,697,613.72	13,744,037,243.54

組合2：

單位：人民幣元

賬齡	2023年12月31日				2022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%	121,090,035.75	363,270.11	120,726,765.64	0.30%	1,098,602,753.67	3,295,808.25	1,095,306,945.42
1至2年	10.00%	24,820,202.60	2,482,020.26	22,338,182.34	10.00%	62,107,324.38	6,210,732.44	55,896,591.94
2至3年	30.00%	39,119,532.41	11,735,859.72	27,383,672.69	30.00%	18,458,308.19	5,537,492.46	12,920,815.73
3至4年	50.00%	5,085,418.82	2,542,709.41	2,542,709.41	50.00%	43,450,858.27	21,725,429.14	21,725,429.13
4至5年	80.00%	42,703,736.87	34,162,989.50	8,540,747.37	80.00%	38,370,464.56	30,696,371.65	7,674,092.91
5年以上	100.00%	41,383,502.05	41,383,502.05	-	100.00%	7,402,859.40	7,402,859.40	-
合計		274,202,428.50	92,670,351.05	181,532,077.45		1,268,392,568.47	74,868,693.34	1,193,523,875.13

14. 短期借款

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
信用借款	14,239,744,609.06	11,921,386,787.04
短期借款應付利息	14,869,593.75	9,095,258.87
合計	14,254,614,202.81	11,930,482,045.91

於2023年12月31日及2022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	2023年12月31日	2022年12月31日
銀行承兌匯票	6,832,625,985.08	5,094,227,695.25
合計	6,832,625,985.08	5,094,227,695.25

於2023年12月31日及2022年12月31日，本集團無已到期未支付的應付票據。

16. 應付賬款

單位：人民幣元

賬齡	2023年12月31日	2022年12月31日
1年以內	15,925,288,435.19	15,429,335,596.47
1至2年	2,674,143,352.86	2,667,755,529.73
2至3年	1,962,379,803.22	2,424,836,499.10
3年以上	2,875,185,339.79	2,445,774,146.62
合計	23,436,996,931.06	22,967,701,771.92

賬齡自應付賬款確認日起開始計算。

17. 一年內到期的非流動負債

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
一年內到期的長期借款	21,307,583,279.79	16,682,623,230.22
長期借款應付利息	286,352,127.32	233,861,779.59
一年內到期的應付債券	2,000,242,305.56	3,996,403,438.97
應付債券應付利息	112,718,946.24	172,034,716.01
一年內到期的離職後福利計劃負債	5,007,376.36	4,065,909.85
一年內到期的租賃負債	245,107,342.68	281,454,453.09
合計	23,957,011,377.95	21,370,443,527.73

18. 長期借款

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
信用借款	91,833,451,577.96	49,937,703,288.16
質押借款 ⁽¹⁾	88,742,435,633.69	126,587,969,848.03
抵押借款 ⁽²⁾	—	231,900,000.00
減：一年內到期的長期借款	21,307,583,279.79	16,682,623,230.22
合計	159,268,303,931.86	160,074,949,905.97

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2023年12月31日，廣東核電投資有限公司（「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。
- (2) 抵押借款由本公司之附屬公司嶺東核電、工程公司以設備提供抵押。

上述借款年利率區間：

	2023年度	2022年度
上述借款年利率區間	1.50%-5.15%	2.49%-5.15%

19. 應付債券

單位：人民幣元

類別	2023年12月31日	2022年12月31日
中期票據(註)	4,497,558,425.64	8,488,470,172.49
減：一年內到期的應付債券	2,000,242,305.56	3,996,403,438.97
合計	2,497,316,120.08	4,492,066,733.52

註：本集團於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24,000,000.00元，分別於2023年8月、2024年4月、2023年6月及2025年2月到期，其中21廣核電力MTN002、20廣核電力MTN001已於2023年6月及8月到期歸還。

20. 預計負債

單位：人民幣元

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
核電設施退役費準備金 ⁽¹⁾	5,853,483,619.89	5,372,623,933.88
中低放廢物處置準備金 ⁽²⁾	698,772,293.76	587,251,360.22
合計	6,552,255,913.65	5,959,875,294.10

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) 為處置核電站產生的中低放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

	2023年12月31日	2022年12月31日
無限售條件股份		
內資股(A股)	39,334,986,100	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	3,428,512,500	3,428,512,500
其他內資股	6,729,832,225	6,729,832,225
境外上市外資股(H股)	11,163,625,000	11,163,625,000
其中：中廣核及其附屬公司	560,235,000	570,235,000
其他外資股	10,603,390,000	10,593,390,000
合計	50,498,611,100	50,498,611,100

中廣核自2020年3月26日起增持本公司H股股份，並於2020年3月26日至2021年3月25日及2021年4月26日至2022年4月25日期間內，分別增持本公司H股股份194,286,000股及334,016,000股（「**往期增持**」）。

2022年11月1日，中廣核增持了本公司H股股份共計10,000,000股（「**本次增持**」），並計劃自本次增持起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2022年11月1日本公司已發行H股股份總數的5%（含本次已增持股份）。自2022年11月1日起至本次增持計劃實施完畢，中廣核通過深交所深港通系統累計增持本公司41,933,000股H股股份。自本次增持計劃實施完畢起至2023年12月31日，中廣核的子公司累計減持其持有的全部本公司H股股份共計10,000,000股。截至2023年12月31日，中廣核累計增持本公司H股股份共計560,235,000股（含往期增持）。

22. 股息

於本報告期末之後，董事會建議並將於2023年度股東大會上提呈本公司股東（「股東」）批准，派發本公司截至2023年12月31日止年度末期股息每股人民幣0.094元（含稅）予截至股息支付記錄日期的股東，總計人民幣4,746,869,443.40元。

23. 股份支付

(1) 股份支付總體情況

單位：份

項目	2023年度	2022年度
	第二期	第二期
公司本年年初的各項權益工具總額	61,024,700	260,504,100
公司本年授予的各項權益工具總額	–	–
公司本年行權的各項權益工具總額	56,668,500	39,837,100
公司本年失效的各項權益工具總額	4,356,200	159,642,300
公司本年年末的各項權益工具總額	–	61,024,700
公司年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	–	HKD1.6440
	–	0.95年

本集團為對本公司戰略目標的實現有重大影響的關鍵員工，包括本公司董事（不含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。股份增值權的首期授予已於2021年12月16日全部到期失效。

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（已到期失效），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，但因部分業績指標未達到行權條件，剩餘股份增值權未生效，於2022年沖回以前期間確認的相關成本費用人民幣54,436,365.58元。

根據第二期股權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。股份增值權行權價格調整情況如下：

董事會審批日期	股票價格(港元／股)	
	調整前	調整後
2020年1月8日	2.0900	1.9223
2020年5月20日	1.9223	1.8393
2021年4月22日	1.8393	1.7427
2022年5月20日	1.7427	1.6440
2023年8月23日	1.6440	1.5473

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4,356,200份。第二期實施計劃本報告期行權的各項權益工具總額為56,668,500份。於2023年12月14日，股份增值權的第二期實施計劃已全部執行完畢。

(2) 現金結算的股份支付情況

單位：人民幣元

項目	2023年度	2022年度
公司承擔的、以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值確定方法	布萊克－斯科爾斯期權估值模型	布萊克－斯科爾斯期權估值模型
負債中以現金結算的股份支付產生的累計負債金額	15,215,819.30	16,013,521.25

本年股份支付費用

單位：人民幣元

授予對象類別	以現金結算的股份支付費用
董事、高管等關鍵人員	9,641,502.81

股份增值權公允價值使用布萊克－斯科爾斯模型計算，輸入至模型的數據如下：

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
股票價格(港元)	/	1.8600
預計波動	/	28.24%
預計股息收益	/	5.306%

股份增值權的第二期實施計劃：

項目	2023年12月31日	2022年12月31日
行使價(港元)	/	1.6440
預計壽命	/	0.95年
無風險利率	/	4.300%
公允價值(港元)	/	0.2938

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會的最佳估計。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公司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	2023年度
非流動資產處置損益	4,654,589.46
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)	168,002,150.90
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	(475,307.58)
對於現金結算的股份支付，在可行權日之後，應付職工薪酬的公允價值變動產生的損益	(9,641,502.81)
除上述各項之外的其他營業外收支淨額	(63,931,195.03)
小計	98,608,734.94
所得稅影響額	(15,136,483.42)
少數股東權益影響額(稅後)	2,025,910.19
合計	111,719,308.17

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

類別	項目	2023年	2022年 (已重述)
盈利能力指標	EBITDA利潤率(%) ⁽¹⁾	46.7	43.4
	淨利潤率(%) ⁽²⁾	20.6	18.4
投資回報指標	淨資產收益率 (不含少數股東權益)(%) ⁽³⁾	9.7	9.6
	總資產報酬率(%) ⁽⁴⁾	6.4	6.2
償債能力指標	資產負債率(%) ⁽⁵⁾	60.2	61.4
	負債權益比率(%) ⁽⁶⁾	111.2	117.3
	利息保障倍數 ⁽⁷⁾	3.7	3.0

註：

- (1) EBITDA利潤率=(利潤總額+費用化利息支出+折舊與攤銷)／營業收入*100%
- (2) 淨利潤率=淨利潤／營業收入*100%
- (3) 淨資產收益率(不含少數股東權益)=歸屬於母公司股東的淨利潤／平均歸屬於母公司股東權益(即期初期末算術平均值)*100%
- (4) 總資產報酬率=(利潤總額+費用化利息支出)／平均資產總額(即期初期末算術平均值)*100%
- (5) 資產負債率=負債總額／資產總額*100%
- (6) 負債權益比率=債務淨額(即銀行及其他借款總額－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%
- (7) 利息保障倍數=(利潤總額+費用化利息支出)／(費用化利息支出+資本化利息支出)

財務業績分析

	截至12月31日止年度		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元 (已重述)		
營業收入	82,548,643.15	82,822,403.59	(273,760.44)	(0.3)
營業成本	52,857,623.13	55,280,973.11	(2,423,349.98)	(4.4)
財務費用 ⁽¹⁾	5,665,969.11	6,592,241.77	(926,272.66)	(14.1)
其他收益 ⁽²⁾	1,305,494.43	1,450,689.38	(145,194.95)	(10.0)
投資收益	1,604,201.55	1,678,084.45	(73,882.90)	(4.4)
其中：對聯營企業和合營企業的				
投資收益	1,567,930.34	1,601,313.39	(33,383.05)	(2.1)
非經常性損益 ⁽³⁾	98,608.73	181,897.68	(83,288.95)	(45.8)
歸屬於母公司股東的淨利潤	10,724,570.12	9,963,793.12	760,777.00	7.6
歸屬於母公司股東的淨利潤 (扣除非經常性損益)	10,612,850.81	9,768,584.80	844,266.01	8.6

註：

- (1) 財務費用減少的主要原因是公司整體債務融資成本有所下降，以及償還2023年到期債務減少了利息費用。
- (2) 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2022年。
- (3) 非經常性損益減少的主要原因是2022年處置中廣核(北京)仿真技術有限公司股權產生的投資收益及H股股份增值權的公允價值變動。

營業收入

	截至12月31日止年度		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元		
主營業務收入	82,347,292.63	82,333,240.53	14,052.10	0.0
其中：銷售電力	62,516,995.15	58,104,820.05	4,412,175.10	7.6
建築安裝和設計服務 ⁽¹⁾	17,898,137.86	22,697,431.21	(4,799,293.35)	(21.1)
其他業務收入 ⁽²⁾	201,350.52	489,163.06	(287,812.54)	(58.8)
營業收入總額	<u>82,548,643.15</u>	<u>82,822,403.59</u>	<u>(273,760.44)</u>	<u>(0.3)</u>

註：

- (1) 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項目的施工量減少。
- (2) 其他業務收入減少的主要原因是2022年工程公司存在中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務收入。

營業成本

	截至12月31日止年度		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元		
主營業務成本	52,684,511.27	54,862,143.03	(2,177,631.76)	(4.0)
其中：銷售電力成本	33,852,086.98	31,318,491.13	2,533,595.85	8.1
其中：核燃料成本	8,418,127.52	8,362,111.19	56,016.33	0.7
固定資產折舊 ⁽¹⁾	10,450,378.93	9,307,327.97	1,143,050.96	12.3
計提乏燃料處置金	3,456,951.31	3,280,977.26	175,974.05	5.4
建築安裝和設計服務 ⁽²⁾	17,557,054.96	22,490,541.37	(4,933,486.41)	(21.9)
其他業務成本 ⁽³⁾	173,111.86	418,830.07	(245,718.21)	(58.7)
營業成本總額	<u>52,857,623.13</u>	<u>55,280,973.11</u>	<u>(2,423,349.98)</u>	<u>(4.4)</u>

註：

- (1) 固定資產折舊增加的主要原因是上網電量增加使得產量法計提的折舊成本增加，以及防城港3號機組投入商業運營後導致計提折舊費用增加。
- (2) 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風電項目的施工量減少。
- (3) 其他業務成本減少的主要原因是2022年工程公司存在中廣核華龍一號歐洲用戶要求認證業務成本。

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。

	2023年 12月31日 人民幣千元	2022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⁾	199,313,190.25	199,967,430.10	(654,239.85)	(0.3)
應收款項 ⁽²⁾	33,921,679.41	35,643,758.61	(1,722,079.20)	(4.8)
應付款項 ⁽³⁾	37,823,424.84	37,532,468.75	290,956.09	0.8
存貨 ⁽⁴⁾	20,572,514.38	17,775,458.32	2,797,056.06	15.7
固定資產及無形資產	252,129,433.79	237,968,836.40	14,160,597.39	6.0

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核燃料採購增加，以及防城港3號機組投入商業運營後導致的核燃料與備品備件存貨增加。

現金使用分析

2023年公司經營活動產生的現金流入淨額較2022年增加，主要是附屬公司上網電量同比增加；投資活動產生的現金流出淨額較2022年減少，主要是定期存款到期，投資活動流入的現金增加；籌資活動產生的現金流出淨額較2022年減少，主要是2022年抓住利率下行時機開展債務置換，償還債務支付的現金較多。

	截至12月31日止年度		變動額 增加／(減少) 人民幣千元	變動百分比 增加／(減少) %
	2023年	2022年		
	人民幣千元	人民幣千元		
經營活動現金流入淨額	33,119,894.27	31,368,408.49	1,751,485.78	5.6
投資活動現金流出淨額	12,512,613.67	14,379,365.57	(1,866,751.90)	(13.0)
籌資活動現金流出淨額	19,088,238.03	20,896,395.22	(1,808,157.19)	(8.7)

(二) 資產與投資

截至2023年12月31日止年度，本集團主要投資於核電機組建設、在運核電站技術改造以及核電相關的技術研發等領域。

固定資產投資

截至2023年12月31日止年度，本集團固定資產投資為人民幣約15,595.4百萬元，比2022年的人民幣13,625.4百萬元增加人民幣1,970.0百萬元，增幅14.5%。

股權投資

截至2023年12月31日止年度，本集團向聯營企業出資合計人民幣660.0百萬元，主要是出資人民幣600.0百萬元追加投資中廣核財務有限責任公司，出資人民幣60.0百萬元追加投資惠州中洞蓄能發電有限公司。

重大收購及出售

截至2023年12月31日，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H股募集的所得款項以及於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已全部使用完畢。截至2023年12月31日止年度，本集團概無募集所得款項使用事項。

外部融資環境

2023年，中國經濟回升向好，中國國內生產總值(「GDP」)達人民幣126.1萬億元，同比增長5.2%，主要宏觀經濟指標企穩回升，物價水平總體穩定。2023年，國內貨幣政策相對穩定，銀行體系流動性保持合理充裕，市場利率穩中有降；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。

2023年，公司全面加強融資活動的統籌、協調及風險監控力度，充分利用多種融資渠道，推進項目融資和債務置換，保障資金安全，控制融資成本。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。

債務融資

2023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2023年12月31日，本集團的借款總額為人民幣約199,313.2百萬元，主要債務融資渠道包括銀行及其他機構借款(佔比約97.7%)、中期票據(佔比約2.3%)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。

2023年，公司在中國銀行間市場交易商協會完成註冊多品種債務融資工具(TDFI)，公司可發行的融資券或票據具體包含超短期融資券、短期融資券、中期票據、永續票據、資產支持票據、綠色債務融資工具、定向債務融資工具等。2023年，公司未發行融資券或票據。

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。2023年，公司秉承既定策略、繼續採取相應措施降低人民幣匯率波動的影響，廣東核電合營有限公司開展遠期結匯進行人民幣保值約35.4百萬元，實現了匯率風險保值目標。與2022年末相比，本報告期末本集團外幣借款總額減少了等值人民幣約618.4百萬元。

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2023年12月31日，我們擁有人民幣約126,924.3百萬元未提取銀行綜合授信額度，人民幣20,000.0百萬元可隨時公開發行的多品種債務融資工具、20,000.0百萬元可隨時公開發行的儲架式公司債，以及貨幣資金人民幣約為15,740.0百萬元，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

2023年9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「公司機組質量優質且規模顯著，所處區域經濟發展水平高，用電需求大」，判斷「公司上網電量規模極大，盈利及獲現能力很強」，維持評定公司的主體信用等級為AAA，評級展望為穩定。

或有事項

對外擔保

本集團確認截至2023年12月31日止年度，本集團概無對外提供擔保。

所有權受到限制資產

於2023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為人民幣約14,691.5百萬元。於2022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為人民幣約16,894.3百萬元。

於2023年12月31日及2022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

截至2023年12月31日止年度，本集團概無面臨任何重大訴訟，且董事會亦不知悉任何未決或面臨威脅的訴訟已經或可能會對本集團財務狀況或經營造成重大不利影響。

投資方向

根據本公司戰略和業務發展需求，2024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、持續投入科技創新和或有的資產收購開支等，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

積極安全有序發展核電，是黨的二十大明確作出的戰略部署，是我國能源戰略的重要組成部分，對優化我國能源結構、保障能源安全、構建新型能源體系、助力實現碳達峰碳中和具有重要作用。2023年3月5日，國務院《政府工作報告》指出「統籌能源安全穩定供應和綠色低碳發展」及「加快建設新型能源體系」。2023年4月6日，國家能源局印發《2023年能源工作指導意見》提出「在確保安全的前提下，有序推動沿海核電項目核准建設」。2023年，國家對包括寧德5、6號機組以及惠州3、4號機組在內的5個核電項目予以核准。

2023年7月17日，全國生態環境保護大會召開，強調「積極穩妥推進碳達峰碳中和」及「要構建清潔低碳安全高效的能源體系」。2023年8月22日，國家發展和改革委員會、科學技術部、工業和信息化部等十部門印發《綠色低碳先進技術示範工程實施方案》，其中重點方向包括先進核能發電與核能綜合利用示範。根據中國核能行業協會於2023年7月發佈的《中國核能發展與展望(2023)》，我國在建核電機組規模繼續保持世界第一，國內核電裝機規模有望進一步擴大，核能利用將扮演多重角色。我們認為，隨着國家「雙碳」戰略以及能源革命的深入推進，清潔低碳安全高效的新型能源體系加快建設，在可預期的發展節奏下，核能產業仍處於發展的重要戰略機遇期，發展空間和市場前景將更加廣闊。

根據中國電力企業聯合會（「中電聯」）《2023年全國電力工業統計快報》統計，截至2023年12月31日，中國在運核電機組裝機規模約為5,691萬千瓦（不含台灣地區），佔全部裝機容量的1.9%，核電在我國能源結構中的佔比仍然很低。

根據國家統計局於2024年1月17日公佈的資料，2023年國內生產總值同比增長5.2%，較2022年同比增長2.2個百分點，我國經濟回升向好，高質量發展更加堅定、有力。2023年，全國核電的平均利用小時數為7,670小時，同比增加54小時。

	按能源類型劃分的 裝機容量佔比(%)		按能源類型劃分的 發電量佔比(%)		平均利用 小時數(小時)	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
核電	1.9	2.2	4.7	4.8	7,670	7,616
火電	47.6	52.0	65.7	65.9	4,466	4,379
水電	14.4	16.1	13.8	15.6	3,133	3,412
風電	15.1	14.3	9.5	8.8	2,225	2,221
太陽能發電	20.9	15.3	6.3	4.9	1,286	1,337

註：數據來源於中電聯《2023年全國電力工業統計快報》，其中發電裝機容量以及發電量佔比數據是全口徑數據，平均利用小時是6,000千瓦及以上電廠發電設備利用小時。

根據國家能源局於2024年1月25日召開的一季度新聞發佈會，2023年全國統一電力市場體系建設取得積極成效：市場化交易電量持續上升，多層次電力市場體系有效運行，其中中長期交易充分發揮「壓艙石」作用，穩定總體市場規模和交易價格；山西、廣東、南方區域、長三角等地現貨交易相繼啟動，對電力資源優化配置起到積極效果；電力市場規則進一步完善，《電力市場運行基本規則》《電力現貨市場基本規則(試行)》等文件陸續修訂和發佈。根據中電聯的統計，2023年全國市場交易電量佔全社會用電量比重為61.4%，同比提高0.6個百分點，其中中長期電力交易電量佔市場電量比重超過90%。

(二) 業務表現與分析

截至2023年底，我們管理27台在運核電機組、11台已核准待核反應堆主廠房第一罐混凝土澆築(「FCD」)及在建核電機組(其中包含本公司控股股東委託本公司管理的6台機組)。2023年3月25日，防城港3號機組投入商業運營。2023年7月31日，寧德5、6號機組獲得核准。2023年8月26日，陸豐6號機組開始全面建設。2023年12月29日，惠州3、4號機組獲得核准。

截至2023年12月31日，我們管理的在運核電機組和已核准待FCD及在建核電機組的數量和容量如下：

		截至2023年 12月31日	截至2022年 12月31日	增長／ (減少)率
在運核電機組	數量	27台	26台	3.85%
	容量	30,568兆瓦	29,380兆瓦	4.04%
已核准待FCD及在建核電機組	數量	5台	4台	25.00%
	容量	6,008兆瓦	4,776兆瓦	25.80%
控股股東委託公司 管理的已核准待FCD及 在建核電機組	數量	6台	4台	50.00%
	容量	7,238兆瓦	4,820兆瓦	50.17%

我們從安全管理、在運核電機組、在建核電機組、電力銷售、「三化」管理(標準化、集約化、專業化)和精益化管理以及核能綜合利用六個方面介紹並分析公司2023年的業務表現。

安全管理

安全對任何企業而言都是至關重要的。我們高度重視安全，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」、「安質環標桿評估」、「五星廠房評估」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。2023年，本公司首次對管理的所有公司進行質保體系有效性評估，督促各單位持續優化安全質量環保(「安質環」)管理體系的完整性和提升有效性；扎實推進《核電安全質量提升行動計劃(2022-2025)》實施方案落地見效，連續第四年開展由公司董事長及高級管理人員帶隊的核電基地安全大檢查，覆蓋了我們管理的所有核電基地，深入基層查找痛點、消除隱患；以督促落實安全生產主體責任為目標，開展各公司管理層所有成員安全生產責任履職檢查，不斷壓實安全責任。

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。2023年，公司組織6次核應急綜合演習，覆蓋公司管理的所有在運核電站，持續提升公司核應急組織的應急響應能力。

2023年，按照國際原子能機構（「IAEA」）施行的《國際核事件分級表(INES)》^註（「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。

有關安全管理開展的相關活動詳見本公司2023年環境、社會及管治報告。

在運核電機組

2023年，我們管理的在運核電機組全部實現安全穩定運行，全年累計上網電量為214,146.46吉瓦時，較2022年增長7.95%。

核電站名稱	2023年 1月至12月 上網電量 (吉瓦時)	2022年 1月至12月 上網電量 (吉瓦時)	同期 變化率 %
來自附屬公司			
大亞灣核電站	14,489.30	15,433.91	-6.12
嶺澳核電站	14,867.38	14,300.03	3.97
嶺東核電站	17,118.69	16,398.04	4.39
寧德核電站	32,360.06	31,406.13	3.04
陽江核電站	50,032.88	49,929.01	0.21
防城港核電站	23,251.17	16,583.29	40.21
台山核電站	14,952.36	12,410.94	20.48
附屬公司合計	167,071.83	156,461.35	6.78
來自聯營企業			
紅沿河核電站	47,074.63	41,913.45	12.31
附屬公司及聯營企業合計	214,146.46	198,374.80	7.95

大亞灣核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間多於2022年。

嶺澳核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間少於2022年。

嶺東核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間少於2022年，配合電網要求進行減載或停機備用的時間少於2022年。

寧德核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間多於2022年，配合電網要求進行減載及停機備用時間少於2022年。

陽江核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間少於2022年，配合電網要求進行減載時間多於2022年。

防城港核電站：防城港3號機組於2023年3月25日投入商業運營。

台山核電站：2023年1月至12月份換料大修總時間少於2022年換料大修及停機檢修總時間。

紅沿河核電站：紅沿河6號機組於2022年6月23日投入商業運營。

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。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。

2023年，27台在運機組平均能力因子89.43%，平均負荷因子85.72%，平均利用小時數7,509小時；2022年，26台在運機組這三項指標分別為89.74%、85.45%和7,311小時。於2023年，我們運營管理的機組運行情況如下：

核電機組	能力因子(%)		負荷因子(%)		利用小時數(小時)	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
<i>來自附屬公司</i>	89.29	88.46	85.90	83.78	7,522	7,339
大亞灣1號機組	99.64	91.96	100.88	93.02	8,837	8,148
大亞灣2號機組	74.25	93.24	74.93	94.22	6,564	8,254
嶺澳1號機組	95.53	82.03	95.01	80.73	8,323	7,070
嶺澳2號機組	84.56	91.14	83.86	91.39	7,346	8,003
嶺東1號機組	99.99	89.65	98.80	84.35	8,655	7,383
嶺東2號機組	93.15	99.77	92.13	98.70	8,070	8,638
陽江1號機組	99.61	94.41	98.92	92.43	8,665	8,185
陽江2號機組	94.04	91.78	90.58	91.07	7,935	7,978
陽江3號機組	91.93	99.99	90.15	100.38	7,897	8,793
陽江4號機組	99.99	93.07	100.50	87.50	8,804	7,665
陽江5號機組	92.34	92.72	89.48	92.15	7,838	8,073
陽江6號機組	90.91	93.56	89.45	93.13	7,836	8,158
防城港1號機組	91.84	98.93	89.43	94.88	7,834	8,312
防城港2號機組	90.78	93.09	90.37	91.80	7,916	8,042
防城港3號機組	98.20	建設中	96.54	建設中	8,457	建設中
寧德1號機組	84.07	99.99	82.74	94.40	7,248	8,269
寧德2號機組	99.63	93.65	97.40	82.48	8,532	7,225
寧德3號機組	96.42	92.41	94.13	87.92	8,246	7,702
寧德4號機組	91.48	91.16	87.19	86.61	7,637	7,587
台山1號機組	15.45	29.03	14.48	29.00	1,269	2,540
台山2號機組	91.33	57.65	89.98	57.93	7,882	5,074
<i>來自聯營企業</i>	89.91	94.00	85.19	82.68	7,462	7,243
紅沿河1號機組	80.53	92.71	76.90	82.84	6,736	7,257
紅沿河2號機組	92.47	99.99	88.25	96.50	7,730	8,453
紅沿河3號機組	90.83	91.81	87.12	78.51	7,632	6,877
紅沿河4號機組	88.80	91.82	84.21	86.98	7,377	7,619
紅沿河5號機組	99.86	87.93	90.83	68.04	7,957	5,960
紅沿河6號機組	86.98	99.76	83.81	83.69	7,342	7,331
<i>來自附屬公司及聯營企業</i>						
平均值	89.43	89.74	85.72	85.45	7,509	7,311

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，這就是通常所說的機組換料大修。目前，我們的所有核電機組的設計換料週期均為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，這就是通常所說的機組十年大修。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週期內按設計要求保持良好的運行狀態。

核電機組換料大修不是絕對按照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和改造項目不同，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。

2023年，我們共開展19個換料大修，其中包括1個首次大修和4個十年大修，年內已完成17個換料大修，另有1個十年大修和1個年度換料大修為跨年大修。2023年換料大修累計總天數約為920天。

「追求卓越」是公司基本原則之一，為發現不足，不斷提升，我們持續與國際同行對標。近年來，與世界核營運者協會（「**WANO**」）同行的全部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。

下表載列2023年我們管理的27台在運核電機組與2022年WANO同行12項業績指標一年值標桿對比情況：

	2023年	2022年
機組數量(台)	27	26
合計指標數量(項)	324	312
其中：		
進入世界前1/4(先進水平)指標數量(項)／佔比	251/77.47%	247/79.17%
進入世界前1/10(卓越水平)指標數量(項)／佔比	242/74.69%	240/76.92%

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。2023年，我們管理的27台在運機組的放射性廢物管理均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期內各類放射性廢物的排放量。我們的核電站流出物的放射性總量遠低於適用國家限值。

	大亞灣核電基地 (包括大亞灣核電 站、嶺澳核電 站和嶺東核電站)		陽江核電站		防城港一期 項目(包括1號 和2號機組)		防城港二期 項目(包括3號 機組和在建的 4號機組)		寧德核電站		台山核電站		紅沿河 一期項目 (包括1號 至4號機組)		紅沿河 二期項目 (包括5號和 6號機組)	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年
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	0.19%	0.22%	0.43%	0.40%	0.46%	0.34%	3.14%	0.27%	0.29%	0.31%	1.74%	2.72%	0.41%	0.39%	0.34%	0.44%
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	0.45%	0.46%	0.19%	0.19%	0.92%	0.42%	3.06%	0.38%	0.26%	0.29%	2.90%	2.50%	3.08%	3.29%	2.21%	2.38%
放射性固體廢物 (立方米)	112.0	186.1	99.6	97.8	46.8	64.5	0	0	55.2	70.0	3.3	0	131.4	103.5	17.4	16.1
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	正常	正常	正常	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。

國家監管機構持續監測我國運行核電站周圍環境單位時間的吸收劑量(「空氣吸收劑量率」)，監測數據表明，所測出的環境空氣吸收劑量率在當地本底輻射水平漲落範圍之內。

核電作為一種清潔能源，為社會節能減排做出貢獻。我們全年累計上網電量等效減少標煤消耗約6,467.22萬噸、減排二氧化碳約17,645.67萬噸、減排二氧化硫約1.78萬噸、減排氮氧化物約2.85萬噸。

在建核電機組

在建核電機組的建設質量是核電機組投產後保持長期安全穩定運行的基礎。我們精心組織工程建設，嚴格遵守相關法律法規和各項安全、質量及管理標準，所有原材料、設備和重要作業環節的質量均經過相關建設單位和國家監管機構的質量檢查，滿足設計標準後方轉入下一階段工作，直至調試完成移交給運行人員。我們同時注重借鑒國內外其他核電機組建設過程中的經驗反饋，不斷提升工程建設的安全和質量。

截至2023年12月31日，本集團共管理11台已核准待FCD及在建核電機組（包括本公司控股股東委託本公司管理的在建機組），2台處於調試階段，3台處於設備安裝階段，2台處於土建施工階段，4台處於FCD準備階段。其中，寧德5號和6號機組、惠州3號和4號機組分別於2023年7月31日及12月29日獲得國務院核准，均處於FCD準備階段；陸豐6號機組於2023年8月26日開始全面建設，進入土建施工階段。蒼南2號機組於2023年9月28日實現穹頂吊裝，進入設備安裝階段。防城港4號機組於2023年11月12日完成熱態功能試驗，為機組後續商運打下了堅實的基礎。惠州1號機組於2023年12月22日開始冷態功能試驗，進入調試階段。

我們以高標準和嚴要求對建設項目的安全、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	FCD準備 階段 ⁽¹⁾	土建施工 階段 ⁽²⁾	設備安裝 階段 ⁽³⁾	調試 階段 ⁽⁴⁾	併網 階段 ⁽⁵⁾	預期投入 運行時間
來自附屬公司						
防城港4號機組				✓		2024年上半年
陸豐5號機組		✓				2027年
陸豐6號機組		✓				2028年
來自聯營企業						
寧德5號機組	✓					—
寧德6號機組	✓					—
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
惠州3號機組	✓					—
惠州4號機組	✓					—
蒼南1號機組			✓			2026年
蒼南2號機組			✓			2027年

註：

1. FCD準備階段：是指核電機組獲得國務院核准至FCD。
2. 土建施工階段：是指FCD至主廠房穹頂吊裝就位。
3. 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。
4. 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。
5. 併網階段：是指發電機實現與電網首次併網後的調試，也意味着機組具備發電的能力。

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

電力銷售

我們根據售電合同銷售我們核電站所發的電力。2023年我們附屬公司的上網電量為167,071.83吉瓦時，我們的附屬公司中廣核電力銷售有限公司代理本集團以外代理用戶實際用電量約為14,850.03吉瓦時。2023年，我們的電力銷售收入合計約為人民幣62,517.00百萬元，佔我們年度營業收入的75.73%。

2023年，全國全社會用電量達到92,241億千瓦時，同比增長6.7%。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。2023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，隨着各省區核電機組參與市場化交易比例擴大，公司積極開發優質的市場用戶，促進機組的多發滿發，基本完成了年度發電計劃，平均結算電價同比基本持平，保證了公司的整體經濟效益。

廣東省：2023年全社會用電量同比增長8.0%。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2023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195億千瓦時。主要由於廣東省內機組於2023年減載和停機備用時間同比減少，廣東省內核電機組上網電量同比上升2.76%。

福建省：2023年全社會用電量同比增長6.6%。寧德1號至4號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於2023年減載和停機備用時間同比減少，寧德核電2023年上網電量同比上升3.04%。

廣西壯族自治區：2023年全社會用電量同比增長10.5%。防城港1號至3號機組全部上網電量參與電力市場交易。主要由於防城港3號機組於2023年3月25日投入商業運營，防城港核電2023年上網電量同比上升40.21%。

遼寧省：2023年全社會用電量同比增長4.4%。紅沿河1號至4號機組上網電量參與電力市場交易。主要由於紅沿河6號機組於2022年6月投入商業運營，紅沿河核電2023年上網電量同比上升12.31%。

2023年，我們的在運核電機組實現上網電量214,146.46吉瓦時（含聯營企業），同比上升7.95%。市場化交易電量佔總上網電量約57.3%，與2022年基本持平。

2023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167家，代理用戶實際用電量約為20,249.91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。2023年3月20日，防城港核電收到防城港3號及4號機組臨時上網電價的批覆，防城港3號及4號機組（即防城港核電二期項目）的臨時上網電價為人民幣0.4063元／千瓦時（含稅），分別自防城港3號及4號機組正式投入商業運行之日起執行；防城港核電二期項目是國家核准建設的「華龍一號」示範工程，國家發展和改革委員會核定或實行新上網電價形成機制後，按新的政策執行。2023年，本公司其他在運核電機組的計劃電價未發生變化。2023年，本公司平均市場電價較2022年基本持平。

下表載列截至2023年12月31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／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
防城港1號至3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
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

「三化」管理和精益化管理

2023年，我們持續推進「三化」管理和精益化管理策略，安全生產保持良好水平。例如，我們有序推進備件國產化研發，實現首台（套）核島鑿定潤滑脂、汽輪機油濾芯的落地應用，群廠重要廠用水系統膨脹節等成功實現國產化，降低了供應鏈風險。圍繞「一個項目比一個項目好，一台機組比一台機組好」的建設目標，我們全面推進先進建造技術深入應用和數字化轉型，三代核電項目批量化建設能力不斷提升。

2023年，我們持續強化安全質量管理，加強大修統籌和計劃牽引，通過技術創新推動大修持續創優。例如，具有自主知識產權的中系技術規範書在大亞灣核電基地的成功應用，優化了主變壓器及廠用變壓器、堆芯中子通量測量熱電偶拆除等重大項目的檢修窗口，釋放了機組運行靈活性，提高檢修的安全性和經濟性；西門子高壓缸全檢工藝優化在防城港2號機組換料大修中成功應用，減少了汽輪機的拆裝作業，提升了設備檢修安全，提高了汽輪機的檢修效率，縮短了大修工期，降低了大修成本。

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，着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，我們已在紅沿河核電基地積累了一定經驗，後續將適當推廣應用。公司在核電所在省區積極探索多種模式的儲能項目的建設，將有助於提升核電機組能源利用效率，穩定核電交易價格。

(三) 未來展望

電力行業是國民經濟發展中最重要基礎能源產業。核電作為安全高效、清潔低碳的支撐電源，作用突出、地位重要。在國家碳達峰碳中和戰略背景下，核能產業發展仍處於發展的重要戰略機遇期，公司的發展和經營將面臨許多新要求和變化。我們將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，拓展新思路，主動謀劃，積極應對。

2024年是實現「十四五」目標任務的關鍵之年，公司將錨定「十四五」戰略目標及2035年遠景目標，緊抓國家清潔能源投資的有利窗口，以加快建設具有全球競爭力的世界一流核能企業為目標，聚焦生產運營、工程建設、科技創新、經營效益、企業管理等重點領域和關鍵環節，推動產業做強做優做大，實現更高質量、更有效率、更加公平、更可持續、更為安全的發展。我們計劃主要開展以下工作：

- 1 強化核安全文化建設，開展核安全管理專項行動；完善安質環管理體系，加強重大項目安全風險管控，持續提升管理效能和本質安全水平，確保核電絕對安全、萬無一失；
- 2 持續加大市場開發，大力推動項目核准，高質量推進重大項目建設，在保證安全、質量的前提下，按計劃推進機組高質量建設（包括委託管理項目），實現防城港4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，全年計劃新安排18個換料大修（包括四個十年大修、一個首次大修）。在第一季度安排7個換料大修，第二季度安排3個換料大修，第三季度安排5個換料大修，第四季度安排3個換料大修；

- 4 密切跟蹤及分析電力市場形勢變化，完善電力市場營銷體制機制，進一步加強市場營銷能力建設，以多渠道及多種方式爭取更多的上網電量，爭取更優的市場價差。根據廣東省能源局發佈的《關於做好2024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台機組繼續以7,500小時為基準值，共安排年度市場化電量約195億千瓦時。我們亦會緊密關注其他省區的電力市場形勢，採取針對性的營銷策略，加強經驗交流，力爭2024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，促進公司的可持續發展；持續開展核電自主攻關，加快推進原創技術策源地和產業鏈鏈長建設，優化科技創新機制，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；
- 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。

人力資源

於2023年12月31日，本集團員工合計19,038名（不包含聯營企業）。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2023年12月31日止年度的總員工成本為人民幣約11,374.6百萬元（不包括聯營企業）。

公司建立了長期股權激勵計劃，提升對關鍵核心人才的吸引力，為股東創造更大價值。於2015年6月12日舉行的2014年度股東大會已批准了H股股份增值權計劃。股份增值權授予詳情已載於本公告財務資料附註23。

購買、出售或贖回本公司上市股份

本公司或其任何附屬公司於截至2023年12月31日止年度並無購買、出售或贖回本公司任何上市股份。

末期股息及暫停H股份登記日期

公司在考慮未來股息分配比例時，將會結合當年業務表現、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。董事會及公司管理層對核電的發展前景和公司的穩定經營充滿信心，公司《未來五年（2021年－2025年）股東分紅回報規劃》已獲股東於2021年5月26日召開的2020年度股東大會批准，即在本集團業務、經營業績和財務狀況不發生重大變化，在獲得相應年度的股東大會批准的前提下，在2020年分紅比例(42.25%)基礎上，公司2021年至2025年保持分紅比例適度增長。

截至2022年12月31日止年度的末期股息為每股人民幣0.087元(含稅)，本公司已於2023年7月7日支付完畢。2022年度公司分紅比例為歸屬於公司股東的淨利潤的44.09%。自本公司2014年上市以來，年度派息累計金額已達人民幣27,216.52百萬元。

董事會建議派發本公司自2023年1月1日至2023年12月31日止年度末期現金股息每股人民幣0.094元(含稅)予截至股息支付記錄日期的股東。本年度末期分紅比例(派息總額／歸屬於母公司股東淨利潤*100%)約為44.26%。2023年度所有股息將於公司2023年度股東大會獲股東批准後派發，並預期於2024年7月10日左右派付。

本公司由2024年6月6日(星期四)至2024年6月11日(星期二)(首尾兩天包括在內)期間將暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股股東可享有末期股息之權利。為確保H股股東享有末期股息之權利，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2024年6月5日(星期三)下午四時三十分前遞交予H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖(「H股股份過戶登記處」)。有關本公司派發年度末期股息的詳情，詳見於本公司於適當時候發出的有關通函。

匯率

截至2023年12月31日止年度，本集團並未因匯率波動而對營運或流動資金產生重大影響。對於本公司匯率波動風險，我們一直秉承謹慎的原則適時開展債務保值和風險防範安排，以降低金融市場波動對公司運營成本、預期盈利及現金流量的影響。

本報告期後事項

自2024年1月1日起至本公告日期止，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。

年度股東大會及暫停H股股份登記日期

本公司擬於2024年5月29日召開2023年度股東大會，擬於2024年4月29日（星期一）至2024年5月29日（星期三）（首尾兩天包括在內）期間暫停辦理H股股份登記手續，以確定H股股東可出席年度股東大會及於大會上投票之資格。為確保H股股東可出席年度股東大會及於大會上投票之資格，所有本公司股份過戶文件連同有關股票，必須於2024年4月26日（星期五）下午四時三十分前遞交予H股股份過戶登記處。暫停股份登記相關的確實日期，請以本公司於適當時候發出的2023年度股東大會通函為準。

有關2023年度股東大會待審議及批准的議題及2023年度股東大會的具體安排，請見於日後本公司於適當時候發出的2023年度股東大會通函。

遵守企業管治守則

自2023年1月1日至2023年12月31日期間，本公司已符合除上市規則附錄C1《企業管治守則》（「聯交所守則」）的所有守則條文和所有建議最佳常規。

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

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《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》寬鬆。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、深交所及聯交所網站。於本公告日期，審計與風險管理委員會由全部三名獨立非執行董事（王鳴峰先生、李馥友先生及徐華女士）組成，由持有會計專業資格的徐華女士擔任審計與風險管理委員會的主任委員。

審計與風險管理委員會已審閱本集團2023年之年度業績，及按中國企業會計準則編製的截至2023年12月31日止年度的合併財務報表。

核數師

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合伙）已審計本公司按中國企業會計準則編製的截至2023年12月31日止年度的合併財務報表並由其出具標準無保留審計意見。

刊登全年業績及年報

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2023年年報分別在聯交所網站(<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。

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，2024年3月27日

於本公告日期，本公司董事會成員包括執行董事為高立剛先生；非執行董事為楊長利先生、李歷女士、龐松濤先生、馮堅先生及劉煥冰先生；獨立非執行董事為王鳴峰先生、李馥友先生及徐華女士。