

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倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



北京京能清潔能源電力股份有限公司

Beijing Jingneng Clean Energy Co., Ltd.

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：00579)

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，收入人民幣10,172.4百萬元，與2025年同期相比減少6.67%。
- 截至2026年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣1,809.5百萬元，與2025年同期相比減少28.07%。
- 截至2026年6月30日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利人民幣1,351.0百萬元，與2025年同期相比減少31.86%。
- 截至2026年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣16.39分。

業績摘要

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至2026年6月30日止六個月(「報告期」)，根據國際會計準則第34號中期財務報告編製的未經審核合併業績。

未經審核合併損益表

截至2026年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止 六個月期間	
		2026	2025
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
收入	3A	10,172,352	10,899,657
其他收入	4	72,587	149,231
燃氣消耗		(4,820,033)	(4,902,372)
折舊和攤銷開支		(1,975,886)	(1,863,422)
員工成本		(557,842)	(557,084)
維修保養		(188,815)	(189,212)
其他開支		(493,895)	(478,203)
其他利得及虧損	5	29,485	(10,953)
經營溢利		2,237,953	3,047,642
利息收入	6	30,489	21,790
財務費用	6	(552,016)	(611,961)
應佔聯營公司業績		64,556	62,469
應佔一間合營公司業績		28,527	(4,141)
除稅前溢利		1,809,509	2,515,799
所得稅開支	7	(387,650)	(445,212)
期內溢利	8	1,421,859	2,070,587
應佔期內溢利：			
—本公司權益持有人		1,351,046	1,982,660
—永續票據持有人		37,100	36,359
—非控股權益		33,713	51,568
		1,421,859	2,070,587
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	16.39	24.05

未經審核合併損益及其他綜合收益表
截至2026年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止 六個月期間	
		2026	2025
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
期內溢利	8	<u>1,421,859</u>	<u>2,070,587</u>
其他綜合收益			
其後可能重新分類至損益的項目：			
換算海外業務的匯兌差額		(53,191)	19,964
現金流量對沖：			
期內淨額變動－持續對沖		5	(4,073)
與其後可能重新分類至損益的項目 有關的所得稅		<u>—</u>	<u>1,222</u>
		<u>(53,186)</u>	<u>17,113</u>
期內其他綜合收益，扣除所得稅		<u>(53,186)</u>	<u>17,113</u>
期內綜合收益總額		<u><u>1,368,673</u></u>	<u><u>2,087,700</u></u>
應佔綜合收益總額：			
—本公司權益持有人		1,307,204	1,988,428
—永續票據持有人		37,100	36,359
—非控股權益		<u>24,369</u>	<u>62,913</u>
		<u><u>1,368,673</u></u>	<u><u>2,087,700</u></u>

未經審核合併財務狀況表

於2026年6月30日

	附註	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備		65,467,807	66,035,221
使用權資產		2,136,455	2,145,311
無形資產		3,563,644	3,660,286
商譽		65,855	65,855
應收融資租賃款		1,091,182	1,050,380
於聯營公司的投資		2,723,062	2,732,208
於一間合營公司的投資		112,443	83,916
向一間合營公司貸款		70,000	70,000
遞延稅項資產		200,246	219,079
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的權益工具		120,800	120,800
可回收增值稅		1,729,379	1,854,311
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,354,465	1,503,847
受限制銀行存款		36,059	47,959
其他非流動資產		318,974	315,659
		<u>78,990,371</u>	<u>79,904,832</u>
流動資產			
存貨		111,056	94,788
應收融資租賃款		157,515	371,812
貿易應收款項及應收票據	11	12,589,945	12,291,500
其他應收款項、按金及預付款項		1,559,935	1,116,242
即期稅項資產		35,852	27,432
應收關聯方款項		59,130	560,934
可回收增值稅		487,954	597,410
以公允價值計量且其變動計入當期 損益的金融資產		215,595	336,492
受限制銀行存款		249,596	221,918
定期存款		618,947	365,703
現金及現金等價物		8,989,996	8,164,915
		<u>25,075,521</u>	<u>24,149,146</u>

未經審核合併財務狀況表(續)

於2026年6月30日

	附註	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
流動負債			
貿易及其他應付款項	12	6,270,337	7,017,846
應付關聯方款項		1,478,823	489,034
銀行及其他借貸－於一年內到期		14,303,885	16,069,782
短期融資券		7,950,786	5,522,327
中期票據－於一年內到期		145,993	94,243
合同負債		200,611	245,452
租賃負債		51,819	29,904
應付所得稅		106,331	165,614
		<u>30,508,585</u>	<u>29,634,202</u>
流動負債淨額		<u>(5,433,064)</u>	<u>(5,485,056)</u>
總資產減流動負債		<u>73,557,307</u>	<u>74,419,776</u>
非流動負債			
銀行及其他借貸－於一年後到期		23,716,621	24,428,042
中期票據－於一年後到期		8,993,349	8,993,349
遞延稅項負債		357,182	377,851
遞延收入		203,037	207,961
衍生金融負債		5,373	5,383
租賃負債		879,056	923,027
其他非流動負債		213,708	161,499
		<u>34,368,326</u>	<u>35,097,112</u>
資產淨值		<u>39,188,981</u>	<u>39,322,664</u>

未經審核合併財務狀況表(續)

於2026年6月30日

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
資本及儲備		
股本	8,244,508	8,244,508
儲備	<u>26,523,254</u>	<u>26,701,023</u>
本公司權益持有人應佔權益	34,767,762	34,945,531
非控股權益	1,386,472	1,359,686
永續票據	<u>3,034,747</u>	<u>3,017,447</u>
權益總額	<u><u>39,188,981</u></u>	<u><u>39,322,664</u></u>

附註

1. 一般及呈列基準

本公司的董事在編製中期財務報告時特別注意到於2026年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣5,433,064,000元。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金需求。根據評估，董事認為本集團可在財務負債於可見將來到期時悉數償還。因此，中期財務報告已按持續經營基準編製。

中期財務報告根據由國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告以及香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄D2的適用披露規定編製。此中期財務報告並未經審核。

中期財務報告以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

2. 主要會計政策

中期財務報告已按歷史成本基準編製，惟若干以公允價值計量的金融工具除外(倘適用)。

除應用國際財務報告準則之修訂所導致的會計政策新增／變動，以及應用於本中期期間與本集團相關的若干會計政策外，截至2026年6月30日止六個月的中期財務報告所用之會計政策及計算方法，與本集團截至2025年12月31日止年度的年度綜合財務報表所呈列者相一致。

採用國際財務報告準則會計準則之修正

於本中期期間，本集團已首次應用於2026年1月1日起本集團年度期間強制生效的下列由國際會計準則理事會頒佈之國際財務報告準則會計準則的修訂，以編製本集團的中期財務報告：

國際財務報告準則第9號之修訂金融工具及國際財務報告準則第7號金融工具：披露—金融工具之分類與衡量之修訂

該等修訂涵蓋三個主要方面：

- 該等修訂澄清金融資產或金融負債獲確認及終止確認的情況。其亦引入一項可選例外規定，允許實體在達致特定標準的情況下，終止確認於結算日期之前通過電子支付系統以現金結算的金融負債。
- 就評估金融資產是否具有僅須償還未償還本金金額之本金及利息的合約現金流量，該等修訂澄清利息之評估，並就附帶或然特質的金融資產引入一項額外測試，如與環境、社會或管治相關的特質。該等修訂亦澄清具有無追索權特質的金融資產與合約關聯工具之間的差異，此舉可能進而影響適用的評估。
- 該等修訂針對以下情況引入新披露要求：出售指定以公允價值計量且其變動計入其他全面收益的權益工具投資，以及未以公允價值計量且其變動計入損益的金融工具(該等金融工具包括合約條款，可能基於與基本貸款風險及成本並無直接關聯的或然事件是否發生，而導致合約現金流量金額產生變動)。

該等修訂均無對本集團本期間或過往期間業績及財務狀況的編製或呈列產生重大影響。

3A. 收入

收入分析如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
來自客戶合同收入	10,156,248	10,874,248
租賃	16,104	25,409
	<u>10,172,352</u>	<u>10,899,657</u>

(i) 來自客戶合同收入的細分：

	截至2026年6月30日止六個月(未經審核)					
	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	5,237,192	2,273,020	1,341,834	74,166	-	8,926,212
熱力銷售	1,226,008	-	-	-	-	1,226,008
維修保養及其他服務	-	-	-	-	4,028	4,028
收入確認的時間						
一個時間點	6,463,200	2,273,020	1,341,834	74,166	-	10,152,220
於一段時間	-	-	-	-	4,028	4,028
地區市場						
中國內地	6,463,200	2,150,558	1,340,297	74,166	4,028	10,032,249
海外	-	122,462	1,537	-	-	123,999
來自客戶合同的收入	<u>6,463,200</u>	<u>2,273,020</u>	<u>1,341,834</u>	<u>74,166</u>	<u>4,028</u>	<u>10,156,248</u>

截至2025年6月30日止六個月(未經審核)

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	5,306,485	2,683,464	1,535,364	70,922	–	9,596,235
熱力銷售	1,274,656	–	–	–	–	1,274,656
維修保養及其他服務	–	–	–	–	3,357	3,357
收入確認的時間						
一個時間點	6,581,141	2,683,464	1,535,364	70,922	–	10,870,891
於一段時間	–	–	–	–	3,357	3,357
地區市場						
中國內地	6,581,141	2,526,217	1,533,341	70,922	3,357	10,714,978
海外	–	157,247	2,023	–	–	159,270
來自客戶合同的收入	<u>6,581,141</u>	<u>2,683,464</u>	<u>1,535,364</u>	<u>70,922</u>	<u>3,357</u>	<u>10,874,248</u>

(ii) 客戶合同的履約責任

發電企業向電網公司、售電公司、電力用戶銷售電力，主要依據雙方簽訂的交易合同執行。按照國家及地方相關政策，執行市場化交易價格及機制電價；符合國家政策規定的可再生能源發電項目，可按規定享受相應支持政策。

向熱力客戶銷售熱力乃根據本集團與熱力客戶訂立的熱力購買協議進行。本集團按電廠所在地發展和改革委員會批准的費率向熱力客戶銷售熱力。

就電力及熱力銷售而言，收入於電力及熱力的控制權轉移，即電力及熱力供應予電網公司及熱力用戶時確認。一般信用期為供應電力及熱力後60天。電力及熱力銷售的支付條款中並無重要融資部分。

3B. 分部資料

(a) 分部收入、業績

本集團按分部管理業務，例如就按業務類別劃分的分部每月分析收入。數據乃以內部報告的方式向本集團主要經營決策者（「主要經營決策者」，包括總經理、副總經理及總會計師）報告，以分配資源及評估表現。本集團已呈報以下經營及報告分部。

- 燃氣發電及供熱：建造、管理和營運天然氣發電廠和生產電力及熱力，出售予外部客戶。
- 風力發電：建造、管理和營運風力發電廠及生產電力，出售予外部客戶。
- 光伏發電：建造、管理及營運光伏發電廠和生產電力，出售予外部客戶。
- 水電：管理及營運水電站及銷售電力予外部客戶。

「燃氣發電及供熱」、「風力發電」、「光伏發電」及「水電」以外的經營分部於當期及上一期均未達到報告分部的量化門檻。因此，該等分部在分部資料內列示為「其他」。

本集團於截至2026年及2025年6月30日止六個月按經營及報告分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2026年6月30日 止六個月(未經審核) 報告分部來自外部客戶的 收入／總收入	<u>6,463,200</u>	<u>2,273,020</u>	<u>1,341,834</u>	<u>74,166</u>	<u>20,132</u>	<u>10,172,352</u>
折舊及攤銷前報告 分部業績	1,237,217	2,028,882	1,114,135	49,411	(215,806)	4,213,839
折舊	333,752	1,016,701	424,756	32,092	13,916	1,821,217
攤銷	<u>11,086</u>	<u>41,920</u>	<u>92,991</u>	<u>6,951</u>	<u>1,721</u>	<u>154,669</u>
報告分部業績(附註)	<u>892,379</u>	<u>970,261</u>	<u>596,388</u>	<u>10,368</u>	<u>(231,443)</u>	<u>2,237,953</u>

	燃氣發電 及供熱 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	光伏發電 人民幣千元	水電 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2025年6月30日 止六個月(未經審核) 報告分部來自外部客戶的 收入/總收入	<u>6,581,141</u>	<u>2,683,464</u>	<u>1,535,364</u>	<u>70,922</u>	<u>28,766</u>	<u>10,899,657</u>
折舊及攤銷前報告 分部業績	1,300,388	2,518,834	1,304,536	21,940	(234,634)	4,911,064
折舊	296,471	980,533	388,941	32,462	12,448	1,710,855
攤銷	<u>7,690</u>	<u>39,359</u>	<u>92,607</u>	<u>11,688</u>	<u>1,223</u>	<u>152,567</u>
報告分部業績(附註)	<u>996,227</u>	<u>1,498,942</u>	<u>822,988</u>	<u>(22,210)</u>	<u>(248,305)</u>	<u>3,047,642</u>

附註：分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷、員工成本、維修保養以及其他開支後得出，包括其他利得及虧損及分部間抵銷前之其他收入。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
— 清潔能源生產	12,587	12,813
— 資產建設	2,925	10,672
碳減排證收入(附註(a))	3,413	13,150
增值稅退還或豁免(附註(b))	1,375	75,801
其他	<u>52,287</u>	<u>36,795</u>
	<u>72,587</u>	<u>149,231</u>

附註：

- (a) 碳減排證收入主要來自銷售於澳洲及中國的相關受監管交易系統登記的碳減排證。
- (b) 本集團有權就於2015年7月1日至2025年10月31日期間風電場的發電銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並有權就向居民客戶的熱力銷售所得收入享受全額增值稅豁免。增值稅退稅或豁免收入於相關中國稅務機關登記相關增值稅退稅或豁免申請時確認。

5. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(2,594)	(3,522)
外匯收益淨額	1,614	26,156
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產之公允價值變動產生之虧損	(20,513)	(18,747)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的出售所得收益	21,423	—
其他	29,555	(14,840)
	<u>29,485</u>	<u>(10,953)</u>

6. 利息收入／財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
利息收入	<u>30,489</u>	<u>21,790</u>
利息開支	570,190	654,753
減：物業、廠房及設備資本化款項	<u>(18,174)</u>	<u>(42,792)</u>
財務費用總額	<u>552,016</u>	<u>611,961</u>

7. 所得稅開支

截至6月30日止六個月期間		
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
即期稅項：		
中國企業所得稅	391,387	445,052
遞延稅項：		
本期間	(3,737)	160
所得稅開支	<u>387,650</u>	<u>445,212</u>

於截至2026年6月30日止六個月，於中國成立的集團公司的中國企業所得稅一般根據估計應課稅溢利按適用企業所得稅稅率25%計算。

根據中國企業所得稅法，中國西部地區鼓勵企業的稅收優惠及若干產業導向稅收優惠措施仍然有效，直至原稅收優惠期限於2030年12月31日屆滿。根據企業所得稅法，自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在中國西部地區的鼓勵類產業企業按照優惠稅率徵收企業所得稅。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，並可於相關項目產生收入首年就產生的應課稅所得開始享受「三免三減半」的中國企業所得稅優惠。本集團的若干風電場項目及光伏發電項目截至2026年6月30日止享有該稅務優惠。

由於本集團並無源自香港的應課稅溢利，故並未就香港利得稅作出撥備。

澳大利亞利得稅按估計應課稅溢利的30%計算。

8. 期內溢利

	截至6月30日止六個月期間	
	2026	2025
	人民幣千元	人民幣千元
	(未經審核)	(未經審核)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	1,348	1,293
土地及樓宇經營租賃款項	<u>36,159</u>	<u>31,754</u>
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,766,192	1,663,185
使用權資產折舊	55,025	47,670
無形資產攤銷	<u>154,669</u>	<u>152,567</u>
折舊及攤銷總額	<u>1,975,886</u>	<u>1,863,422</u>

9. 股息

- (a) 本公司於2026年6月25日舉行的股東週年大會上批准截至2025年12月31日止年度之末期普通股股息每股人民幣13.77分(含稅)及普通股一次性特別現金分紅每股人民幣4.23分(含稅)，每股合計人民幣18.00分(含稅)，合計為人民幣1,484,011,000元。
- (b) 董事會並不建議派發截至2026年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2025年6月30日止六個月：零)。

10. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2026年6月30日止六個月本公司權益持有人應佔溢利人民幣1,351,046,000元(截至2025年6月30日止六個月：人民幣1,982,660,000元)及截至2026年6月30日止六個月已發行股份之股數8,244,508,144股(截至2025年6月30日止六個月：8,244,508,144股)計算。

由於所呈列期間並無已發行在外的潛在攤薄股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無區別。

11. 貿易應收款項及應收票據

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項		
－貨品及服務	2,106,148	3,025,845
－清潔能源電價附加	10,586,035	9,377,655
應收票據	<u>21,435</u>	<u>11,673</u>
	12,713,618	12,415,173
減：信貸虧損撥備	<u>(123,673)</u>	<u>(123,673)</u>
	<u>12,589,945</u>	<u>12,291,500</u>

本集團為其電力及熱力客戶提供自銷售當月月底起平均60天的信貸期，清潔能源電價溢價除外。按發票日期劃分的本集團扣除信貸損失撥備後的貿易應收款項及應收票據的賬齡分析如下：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
60日以內	1,573,436	4,575,619
61至365日	4,095,404	2,251,369
1至2年	2,734,088	2,495,428
2至3年	2,109,173	1,423,292
3年以上	<u>2,077,844</u>	<u>1,545,792</u>
	<u>12,589,945</u>	<u>12,291,500</u>

本集團的主要客戶為具有優質信貸評級的中國國有電網公司。

12. 貿易及其他應付款項

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	1,888,203	2,454,033
收購物業、廠房及設備應付款項	2,167,743	2,874,602
應付質保金	876,190	574,942
應付票據	28,370	2,041
工資及員工福利	141,649	157,162
應繳其他稅項	130,970	245,615
其他	1,037,212	709,451
	6,270,337	7,017,846

貿易應付款項主要包括貿易購買及持續成本的未付款項。本集團一般於30日內結算有關燃氣採購的貿易應付款項，根據相關建設合約安排(通常規定於建設期間按進度付款並於獨立估值師核實建設成本後作出最後付款)結算有關設備採購及建設成本的應付款項。

以下為於各呈報期末按發票日期劃分的本集團貿易應付款項及應付票據賬齡分析：

	於2026年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2025年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
30日以內	846,725	1,924,446
31至365日	684,538	345,994
1至2年	199,849	109,720
2至3年	112,385	54,822
3年以上	73,076	21,092
	1,916,573	2,456,074

管理層討論及分析

一、電力行業概覽

2026年上半年，全國電力系統安全穩定運行，電力供需總體平衡，電力供應結構持續綠色低碳轉型，電力消費呈現總量增、結構優、動能新的特徵，電力市場化改革持續推進。

電力供需方面，上半年全國全社會用電量5.1萬億千瓦時，同比增長5.3%，增速較上年同期提高1.6個百分點。以互聯網數據服務、充換電服務業為代表的新業態用電量快速增長，這兩類新業態用電量合計佔全社會用電量的2.6%，對全社會用電量增量的貢獻率為17.2%，其中：互聯網數據服務用電量同比增長44.0%，充換電服務業用電量同比增長56.9%。全國規模以上工業發電量4.8萬億千瓦時，同比增長3.5%，其中：規模以上風力發電量同比下降1.9%，光伏發電量同比增長12.3%，水力發電量同比增長9.3%。

電源結構方面，全國全口徑發電裝機容量40.4億千瓦，同比增長10.8%，其中：非化石能源發電裝機容量25.2億千瓦，同比增長13.6%，佔總裝機容量比重為62.4%；風力發電裝機容量6.8億千瓦，新增裝機容量同比減少0.1億千瓦；光伏發電裝機容量12.7億千瓦，新增裝機容量同比減少1.4億千瓦，電力裝機結構延續綠色低碳轉型趨勢。

發電運營方面，全國6,000千瓦及以上電廠發電設備平均利用小時數為1,392小時，同比降低113小時，其中：併網風力發電設備利用小時數為917小時，同比降低170小時；併網光伏發電設備利用小時數為527小時，同比降低33小時；燃氣發電設備利用小時數為863小時，同比降低144小時；水力發電設備利用小時數為1,452小時，同比提高74小時。

市場交易方面，全國市場交易電量規模呈增長態勢，達36,848億千瓦時，同比增長24.2%；全國綠電交易規模持續攀升，交易電量達到1,641億千瓦時，同比增長6.6%。

二、2026年上半年業務回顧

上半年，本集團立足首都國企定位和清潔能源主責主業，緊扣「服務首都、綠色升級、數智賦能、精益管理」工作主線，積極應對風光資源減弱、市場化電價波動等多重挑戰，做優存量、做精增量，各項重點工作有序推進，彰顯經營發展韌性。報告期內，本集團完成總發電量209.1億千瓦時，其中風力發電量77.4億千瓦時、光伏發電量33.4億千瓦時、燃氣發電量95.0億千瓦時、水力發電量3.3億千瓦時，完成供熱量1,556.2萬吉焦；完成項目開發指標30.5萬千瓦；實現收入人民幣101.7億元(下文所涉貨幣單位如無特指，均為人民幣)，權益持有人應佔溢利13.5億元。

1. 燃氣發電及供熱板塊業績穩定，水力發電板塊扭虧為盈，彰顯電源類型多元化的經營優勢和韌性

受風光資源減弱、電價波動等多重因素影響，本集團風力發電板塊和光伏發電板塊經營溢利出現較大幅度下降；燃氣發電及供熱板塊雖受機組檢修時長增加和綜合供電氣耗上升等因素影響，板塊經營溢利也出現下降，但下降幅度較小；水力發電板塊受來水量同比增加影響，扭虧為盈，板塊經營溢利同比大幅增長。依託「風光氣水」多元互補的電源類型，本集團的經營發展更具韌性。

2. 持續提升自由現金流，融資成本顯著下降

本集團持續精細化資金管理，紮實推進「兩金」壓降工作，穩妥推進項目建設，有效縮減資本開支，推動自由現金流金額持續提升。上半年，本集團收回可再生能源補貼7.4億元，同比增加5.1億元；投資性現金淨流出12.2億元，同比減少60.1%；自由現金流18.2億元，較上年同期增加20.7億元，公司價值持續提升，奠定回報股東的堅實基礎。

本集團持續優化債務期限結構，大力拓寬綠色融資渠道，充分利用低成本融資工具，推動融資成本顯著下降。上半年，本集團綜合融資成本降至2.22%，同比下降18個基點，有效緩解經營支出壓力。

3. 穩步擴大裝機規模，設備利用效率持續優於全國平均水平

截至2026年6月30日，本集團總裝機容量達1,861.5萬千瓦，較年初增加25萬千瓦，新增容量全部為風力發電項目，非化石能源裝機容量達1,378.0萬千瓦，佔比超過74%，能源結構進一步優化。本集團在建項目裝機容量約153.5萬千瓦，全部為非化石能源項目。

本集團各發電板塊設備利用小時數持續高於全國平均水平，精細化運營能力保持行業領先。風力發電板塊設備利用小時數約1,060小時，高於全國平均水平143小時；光伏發電板塊設備利用小時數約572小時，高於全國平均水平45小時；燃氣發電及供熱板塊設備利用小時數約1,964小時，高於全國平均水平1,101小時。

4. 有序佈局綠電進京項目，儲備優質戰略資源

本集團有序推進綠電進京項目，成功將承德可再生能源基地項目及通道納入承德市「十五五」規劃及北京市發改委和城管委發布的北京市「十五五」時期加力擴大綠電調入和消納工作措施項目清單；已取得張家口綠電進京項目相關區縣同意開展項目前期工作的文件；已獲得國家能源局同意對門頭溝抽水蓄能項目裝機增容方案的初步意見；已委託設計院對秦皇島海上風電項目編製項目建議書；與此同時，加快落地京內集中式光伏項目和分佈式光伏項目，全力推進環京可再生能源資源開發工作。此外，汕頭海上風電項目用海報告徵求意見工作取得重大突破，相關部門已出具電纜與光纜交越問題的支持意見函。各類戰略新興項目的前期工作均按計劃有序推進，為本集團長期可持續發展儲備了優質增量資源。

5. 數智化轉型持續賦能生產運營，持續提升精益管理水平

本集團持續深化「人工智能+能源」融合應用，持續迭代升級「擎睿」燃機AI大模型，在運行優化、故障預警等場景的落地成效逐步顯現；持續推廣應用「安心」大模型，依託多源數據整合，構建全流程AI安全管控體系，實現多類作業違章、設備隱患的智能識別、分級預警與閉環管理，打破傳統巡檢局限，全天候築牢安全生產防線；持續擴大基於氣象大模型的風光功率預測系統覆蓋範圍，穩步提升預測準確率，為生產運營與電力交易提供了精準數據支撐；持續完善「智慧監管中心—集控中心—場站」三級運營體系，持續擴大「無人值班、少人值守」模式應用範圍，持續提升生產運營效率與精益管理水平。

6. 穩步落地市值管理舉措，持續分享經營成果

本集團高度重視市值管理與投資者關係管理，多措並舉推動公司價值合理回歸，通過定期業績發佈、路演和接待投資者調研等多種形式，持續向資本市場精準傳遞公司發展戰略、經營成效與長期價值，推動多家境內外主流券商研究報告覆蓋；在嚴格執行股東分紅回報規劃的同時，主動實施特別分紅，進一步與股東分享經營發展成果；同時還將成為港股通標的列入重要戰略目標，積極推動內資股轉流通的溝通工作，努力爭取內資股股東支持。

三、2026年下半年業績展望

2026年是「十五五」規劃開局之年，本集團將繼續圍繞年度工作主線，堅持「保規模、促增長、優結構、穩效益」，積極應對嚴峻複雜的局面和挑戰，統籌處理好「當前」與「長遠」、「局部」與「全局」的關係，努力向數智化、靈活性和精細化要效益，夯實「十五五」期間的高質量發展基礎。

1. 深挖質效潛能，持續提升綜合效益

本集團將充分把握京內燃氣發電容量電價政策落地的契機，做好設備維護及隱患治理，持續提升機組可靠性，依託機組靈活性改造成果，發揮機組啟停速度快、爬坡速率高的特點，深度參與輔助服務市場，推動京內燃氣發電及供熱板塊的運營模式向「容量托底+電量增效+服務增值」升級；設立市場營銷部，結合多元化發電類型優勢開展協同交易，統籌量價因素，建立「日分析、周總結、月對標」的快速響應機制，動態優化「中長期+現貨+綠電」組合交易策略，全力爭取最優度電收益；繼續實施精細化管理，加強同業對標，努力推動各場站的關鍵運行指標排名在同地區同類型項目中靠前；持續深化全鏈條成本費用管控，鞏固融資端、採購端、運營端降本成效，努力提升綜合效益。

2. 探索算電協同新模式，打造差異化經營優勢

本集團將依託控股股東的算力產業資源，利用自身綠電資源優勢，探索算電協同新模式，充分論證分散式算力項目與風光場站協同開發與運營的可行性，探索「風光儲算」一體化運營模式，努力推動清潔能源產業與算力產業融合發展；充分利用算力資源，拓展AI技術應用場景，提升發電業務運營效率；實時跟蹤綠電直連政策動向，深入論證綠電直連項目經濟性，因地制宜推動算力項目與綠電項目直連，持續打造差異化經營優勢。

3. 紮實推進開發建設工作，加快實施綠電進京項目

本集團將聚焦增量項目落地建設，紮實推進各類新能源及重點能源項目開發建設，加快實施綠電進京相關項目，持續擴容優質綠色資產；重點推動承德、張家口等綠電進京基地的規劃對接與前期工作，穩步推進京內、環京區域新能源項目建設落地，紮實開展在建項目施工建設與節點攻堅，有序推進錫林郭勒盟防風治沙等項目併網投產工作；同時高效推進重點戰略項目開發建設，有序開展門頭溝抽水蓄能項目勘探論證與方案優化，加速辦理汕頭海上風電項目核心手續，加快推進秦皇島海上風電項目初步選址，全力推動各重點項目按年度計劃提速增效，持續優化公司電源結構，夯實綠色低碳發展根基，為公司長期穩健增長儲備優質產能。

4. 拓展AI技術應用場景，探索建立無人值守燃氣電廠

本集團將進一步拓展AI技術的應用場景，紮實推進「擎睿」、「安心」等大模型迭代升級，探索在安全生產和成本管控關鍵流程中嵌入AI技術，切實解決生產經營實際問題；繼續發揮「擎睿」燃機大模型在設備故障預警診斷方面的成效，進一步推動「擎睿」燃機大模型在優化調度、管控能耗等環節的功能應用，全方位賦能燃氣機組精益運營；加快基於大模型的風光功率預測系統迭代升級，全力攻堅短期和超短期預測的準確率，努力突破預測性能的行業天花板，為現貨交易提供精準數據支持；探索推動燃氣電廠無人值守，依託智能化管控系統整合全廠運行數據，實現運行狀態自動監測、異常工況智能處置，持續提升設備運行可靠性與運營綜合經濟性，在保障生產安全的前提下壓縮運營成本。

5. 守牢安全保供底線，切實履行首都國企職責

本集團將逐級壓實安全主體責任，持續推進安全生產清單化建設，健全完善標準化操作手冊和流程清單，進一步提高安全管理質量；做好電力重大事故隱患判別，建立重大隱患台賬，開展隱患整改整治工作；完善應對極端天氣的預案，加強應急演練，確保在極端天氣下各類設備安全穩定運行；嚴格落實迎峰度夏和冬季供暖期間的各項保供措施，全力確保安全生產形勢穩定、電力和熱力可靠供應，切實履行首都國企職責。

6. 穩步推進市值管理工作，努力提升公司市場價值

本集團將努力推動內資股轉流通相關工作，推動公司流通市值快速提升，努力成為恒生綜合指數成分股和港股通標的，打通國內投資者直接購買「卡點」，增加各類買方力量，推動公司市值回歸合理水平，推動公司價值與股東收益的同頻共振。

四、經營業績及分析

1. 概覽

2026年上半年，公司實現期內溢利人民幣1,421.9百萬元，比2025年上半年的人民幣2,070.6百萬元減少31.33%，歸屬於權益持有人溢利為人民幣1,351.0百萬元，比2025年上半年的人民幣1,982.7百萬元減少31.86%。

2. 營業收入

營業收入總額由2025年上半年人民幣10,899.7百萬元減少6.67%至2026年上半年的人民幣10,172.4百萬元，原因在於風力發電分部及光伏發電分部項目售電量減少以及平均上網電價的下降，燃氣發電及供熱分部售電量減少。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部營業收入由2025年上半年的人民幣6,581.1百萬元減少1.79%至2026年上半年的人民幣6,463.2百萬元，其中售電收入由2025年上半年的人民幣5,306.5百萬元減少1.31%至2026年上半年的人民幣5,237.2百萬元，原因在於該分部售電量減少；售熱收入由2025年上半年的人民幣1,274.7百萬元減少3.82%至2026年上半年的人民幣1,226.0百萬元，原因在於該分部售熱量減少。

風力發電分部

風力發電分部營業收入由2025年上半年的人民幣2,683.5百萬元減少15.30%至2026年上半年的人民幣2,273.0百萬元，原因在於該分部售電量同比減少以及平均上網電價下降。

光伏發電分部

光伏發電分部營業收入由2025年上半年的人民幣1,535.4百萬元減少12.61%至2026年上半年的人民幣1,341.8百萬元，原因在於該分部售電量同比減少以及平均上網電價下降。

水電分部

水電分部營業收入由2025年上半年的人民幣70.9百萬元增加4.65%至2026年上半年的人民幣74.2百萬元，原因在於該分部电站來水量同比增加。

其他分部

其他營業收入主要為融資租賃業務收入及設備維護修理收入。其他營業收入由2025年上半年的人民幣28.8百萬元降低29.86%至2026年上半年的人民幣20.2百萬元，原因在於對外融資租賃收入減少。

3. 其他收入

其他收入由2025年上半年的人民幣149.2百萬元減少51.34%至2026年上半年的人民幣72.6百萬元，原因在於陸上風電項目增值稅即征即退50%政策取消。

4. 經營開支

經營開支由2025年上半年的人民幣8,001.3百萬元增加0.07%至2026年上半年的人民幣8,006.9百萬元，相較同期基本持平。

燃氣消耗

燃氣消耗由2025年上半年的人民幣4,902.4百萬元減少1.68 %至2026年上半年的人民幣4,820.0百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量及售熱量減少導致的燃氣消耗減少。

折舊和攤銷開支

折舊及攤銷開支由2025年上半年的人民幣1,863.4百萬元增加6.04%至2026年上半年的人民幣1,975.9百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2025年上半年的人民幣557.1百萬元增加0.13%至2026年上半年的人民幣557.8百萬元。

維修保養

維修保養由2025年上半年的人民幣189.2百萬元減少0.21%至2026年上半年的人民幣188.8百萬元。

其他開支

其他開支主要包括①外購電力、水及材料等；②物業管理、綠化及消防保護費；③租賃費；④承銷費、銀行手續費；⑤中介機構服務費；⑥財產保險費；⑦其他各項經營費用。

其他開支由2025年上半年的人民幣478.2百萬元增加3.28%至2026年上半年的人民幣493.9百萬元，原因在於風力發電及光伏發電分部新投產項目增加了運營費用。

其他利得及虧損

2026年上半年，其他利得為人民幣29.5百萬元，主要為本集團出售部分中國廣核電力股份有限公司(以下簡稱「中廣核」)股權產生收益；2025年上半年為其他虧損人民幣11.0百萬元，主要為本集團持有的中廣核股票產生公允價值變動損失。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2025年上半年的人民幣3,047.6百萬元減少26.57%至2026年上半年的人民幣2,238.0百萬元。

風力發電分部

風力發電分部的經營溢利由2025年上半年的人民幣1,498.9百萬元減少35.27%至2026年上半年的人民幣970.3百萬元，原因在於該分部售電量同比減少以及平均電價下降。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經營溢利由2025年上半年的人民幣996.2百萬元減少10.42%至2026年上半年的人民幣892.4百萬元，原因在於該分部售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的經營溢利由2025年上半年的人民幣823.0百萬元減少27.53%至2026年上半年的人民幣596.4百萬元，原因在於該分部售電量同比減少以及平均電價下降。

水電分部

水電分部的經營溢利由2025年上半年的經營虧損人民幣22.2百萬元增加至2026年上半年的經營溢利人民幣10.4百萬元，原因主要在於該分部電站來水量同比增加。

其他分部

2026年上半年，其他分部經營虧損人民幣231.5百萬元，相比2025年上半年的虧損人民幣248.3百萬元減虧人民幣16.8百萬元。

6. 財務費用

財務費用由2025年上半年的人民幣612.0百萬元減少9.80%至2026年上半年的人民幣552.0百萬元，原因在於平均融資成本降低。2026年上半年平均融資成本2.22%，較2025年上半年2.40%降低18個基點。

7. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2025年上半年的人民幣58.3百萬元增加至2026年上半年的人民幣93.1百萬元，原因在於應佔合營公司北京華源惠眾環保科技有限公司業績增加。

8. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2025年上半年的人民幣2,515.8百萬元減少28.07%至2026年上半年人民幣1,809.5百萬元。

9. 所得稅開支

所得稅開支由2025年上半年的人民幣445.2百萬元減少12.92%至2026年上半年的人民幣387.7百萬元。

10. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2025年上半年的人民幣2,070.6百萬元減少31.33%至2026年上半年的人民幣1,421.9百萬元。

11. 本公司權益持有人應佔期內溢利

本公司權益持有人應佔期內溢利由2025年上半年的人民幣1,982.7百萬元減少31.86%至2026年上半年的人民幣1,351.0百萬元。

五、財務狀況

1. 概覽

截至2026年6月30日，本集團資產總額為人民幣104,065.9百萬元，負債總額為人民幣64,876.9百萬元，權益總額為人民幣39,189.0百萬元，其中權益持有人應佔權益為人民幣34,767.8百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2025年12月31日的人民幣104,054.0百萬元增加0.01%至2026年6月30日的人民幣104,065.9百萬元。負債總額由2025年12月31日的人民幣64,731.3百萬元增加0.22%至2026年6月30日的人民幣64,876.9百萬元。權益總額由2025年12月31日的人民幣39,322.7百萬元減少0.34%至2026年6月30日的人民幣39,189.0百萬元；公司權益持有人應佔權益由2025年12月31日的人民幣34,945.5百萬元減少0.51%至2026年6月30日的人民幣34,767.8百萬元。

3. 資金流動性

截至2026年6月30日，流動資產為人民幣25,075.5百萬元，其中貨幣資金為人民幣9,858.5百萬元；貿易應收款項及應收票據為人民幣12,589.9百萬元，主要是應收售電及售熱收入；應收融資租賃款為人民幣157.5百萬元，預付款及其他流動資產為人民幣2,469.6百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。

流動負債為人民幣30,508.6百萬元，其中一年內到期的銀行及其他借款為人民幣14,303.9百萬元，短期融資券為人民幣7,950.8百萬元，一年內到期的中期票據為人民幣146.0百萬元，貿易及其他應付款項為人民幣6,270.3百萬元，主要是應付工程及設備採購等款項；其他流動負債為人民幣1,837.6百萬元，主要是應付關聯方款項及合同負債等。

淨流動負債由2025年12月31日人民幣5,485.1百萬元減少0.95%至2026年6月30日的人民幣5,433.1百萬元。

4. 淨債務負債率

淨債務負債率(淨債務(借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務及權益總額之和)由2025年12月31日54.42%減少0.36個百分點至2026年6月30日的54.06%。

本集團長短期借款由2025年12月31日人民幣55,107.7百萬元增加0.01%至2026年6月30日的人民幣55,110.6百萬元。包括一年內到期的銀行及其他借款人民幣14,303.9百萬元、長期借款人民幣23,716.6百萬元、中期票據人民幣9,139.3百萬元，短期融資券人民幣7,950.8百萬元。

本集團持有現金及現金等價物由2025年12月31日人民幣8,164.9百萬元增加10.11%至2026年6月30日的人民幣8,990.0百萬元。

六、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2026年4月2日完成了2026年第一期238天超短期融資券的發行，金額人民幣15億元，利率1.52%；

2026年6月26日完成了2026年度第二期270天超短期融資券的發行，金額人民幣8億元，利率1.40%；

2026年6月26日完成了2026年度第三期270天超短期融資券的發行，金額人民幣8億元，利率1.40%；

2026年6月26日完成了2026年度第四期270天超短期融資券的發行，金額人民幣8億元，利率1.40%；

2. 資本開支

2026年上半年，本集團資本性支出人民幣841.9百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣257.3百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣490.9百萬元，燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣93.7百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

本集團2026年上半年未收購及成立附屬公司。

4. 或有負債

截至2026年6月30日，本集團無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2026年6月30日，本集團以人民幣2,337.8百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押；以人民幣818.5百萬元的物業、廠房及設備作為銀行借款的抵押；以寧夏博陽新能源有限公司及寧夏愷陽新能源有限公司的全部股權質押給中國國家開發銀行作為銀行貸款的質押。

6. 報告期後的重大事項

本集團於報告期後並無發生其他重大事項。

7. 購股權計劃

截至2026年6月30日，本公司並無實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部分的業務於中國內地進行，絕大部分收入、支出均以人民幣計價。本集團存在少量海外投資和外幣貸款(其中包括部分澳元、港元、美元及歐元計價的存款及港元、澳元借款)。人民幣匯率變動會對本集團外幣業務產生匯兌損失或收益。

本集團將持續關注外匯匯率，應對外匯市場變化，通過多種管理手段加強匯率風險管理。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於截至2026年6月30日止六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券(包括庫存股份(如有))。截至2026年6月30日，本公司並無持有任何庫存股份。

中期股息

董事會未提出就截至2026年6月30日止六個月派付中期股息的任何建議。

遵守企業管治守則

本公司作為香港聯合交易所有限公司(「**聯交所**」)的上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，除下述偏離外，本公司於截至2026年6月30日止六個月遵守載於聯交所證券上市規則(「**《上市規則》**」)附錄C1內的《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。

根據《企業管治守則》條文第F.1.3條，董事會主席應出席股東週年大會。本公司董事會主席陳大宇先生因其他公務安排而未能出席本公司於2026年6月25日舉行的本公司2025年年度股東會(「**2025年年度股東會**」)。本公司執行董事及總經理李明輝先生獲委任主持2025年年度股東會，連同其他出席2025年年度股東會的董事會成員，均具備足夠的專業能力，能夠回答股東在2025年年度股東會上提出的問題。

本公司將參考企業管治的最新發展定期檢討及提升其企業管治常規。

遵守證券交易守則

本公司已採納《上市規則》附錄C3所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「**《標準守則》**」)作為董事進行本公司證券交易的行為守則。根據本公司對所有董事的特定查詢，所有董事均確認：於本報告期內，各董事均已嚴格遵守《標準守則》所訂的標準。

審計委員會審閱中期業績

本公司的審計委員會已審閱本集團2026年的中期業績及按國際會計準則第34號編製的截至2026年6月30日止六個月的未經審核中期財務報告。

刊登中期業績及中期報告

本業績公告刊載於聯交所的「披露易」網站(<https://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<https://www.jncec.com>)。本公司將於適當時候在本公司及聯交所網站刊載載有《上市規則》規定的所有資料的2026年中期報告。

承董事會命
北京京能清潔能源電力股份有限公司
陳大宇
董事會主席

中國•北京
2026年8月28日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為陳大宇先生、李明輝先生及張偉先生；非執行董事為周建裕先生、郭堯先生及王婧女士；獨立非執行董事為趙潔女士、王洪信先生、秦海岩先生及胡志穎女士。