

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。



Beijing Jingneng Clean Energy Co., Limited

北京京能清潔能源電力股份有限公司

(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2021年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

截至2021年6月30日止六個月，收入人民幣9,339.8百萬元，與2020年同期相比增長12.81%。

截至2021年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣1,884.3百萬元，與2020年同期相比增長13.90%。

截至2021年6月30日止六個月，本公司權益持有人應佔溢利人民幣1,488.2百萬元，與2020年同期相比增長14.90%。

截至2021年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣18.05分。

業績摘要

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「我們」)截至2021年6月30日止六個月(「報告期」)，根據《國際財務報告準則》(「國際財務報告準則」)編製的未經審核合併業績。

未經審核簡明合併損益表
截至2021年6月30日止六個月

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (未經審核)
收入	3	9,339,794	8,278,996
其他收入	4	453,502	357,646
燃氣消耗		(4,653,477)	(4,249,576)
折舊和攤銷開支	8	(1,510,952)	(1,325,439)
員工成本		(412,971)	(338,735)
維修保養		(283,027)	(271,259)
其他開支		(434,928)	(331,179)
其他利得及虧損	5	(6,206)	(3,694)
經營溢利		2,491,735	2,116,760
利息收入	6	16,479	22,857
財務費用	6	(637,882)	(574,537)
應佔聯營公司業績		25,725	89,202
應佔一間合營公司業績		(11,802)	-
除稅前溢利		1,884,255	1,654,282
所得稅開支	7	(327,831)	(318,373)
期內溢利	8	1,556,424	1,335,909
應佔期內溢利：			
- 本公司權益持有人		1,488,178	1,295,215
- 永續票據持有人		25,588	6,079
- 非控股權益		42,658	34,615
		1,556,424	1,335,909
每股盈利			
基本及攤薄(人民幣分)	10	18.05	15.71

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表
截至2021年6月30日止六個月

		截至6月30日止六個月期間	
		2021	2020
	附註	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
期內溢利	8	<u>1,556,424</u>	<u>1,335,909</u>
將不會重新分類至損益的項目：			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的權益工具的公允價值變動收益		-	3,428
與不會重新分類至損益的項目有關 所得稅的轉回		<u>-</u>	<u>5,250</u>
		<u>-</u>	<u>8,678</u>
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		(30,276)	(16,736)
現金流量對沖：			
期內溢利(虧損)		14,999	(7,075)
重新分類至電力購買協議有關的儲備		6,003	4,769
與其後可能重新分類至損益的 項目有關的所得稅		<u>(4,518)</u>	<u>(1,001)</u>
		<u>(13,792)</u>	<u>(20,043)</u>
期內其他綜合開支(扣除所得稅)		<u>(13,792)</u>	<u>(11,365)</u>
期內綜合收益總額		<u><u>1,542,632</u></u>	<u><u>1,324,544</u></u>
應佔綜合收益總額：			
- 本公司權益持有人		1,474,386	1,283,850
- 永續票據持有人		25,588	6,079
- 非控股權益		<u>42,658</u>	<u>34,615</u>
		<u><u>1,542,632</u></u>	<u><u>1,324,544</u></u>

未經審核簡明合併財務狀況表
於2021年6月30日

	附註	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020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		44,274,832	43,187,213
使用權資產		1,406,351	1,431,342
無形資產		4,301,875	4,410,754
商譽		190,049	190,049
於聯營公司的投資		3,413,806	3,518,508
向聯營公司貸款		108,000	117,000
於一間合營公司的投資		119,102	130,904
向一間合營公司貸款		70,000	70,000
遞延稅項資產		231,289	296,104
以公允價值計量且其變動計入其他綜合 收益的權益投資		66,911	66,911
可回收增值稅		1,245,504	1,114,305
收購物業、廠房及設備的已付按金		1,779,300	1,072,426
受限制銀行存款		46,211	50,787
衍生金融資產		4,340	-
		<u>57,257,570</u>	<u>55,656,303</u>
流動資產			
存貨		121,310	104,416
貿易應收款項及應收票據	11	9,178,645	9,159,317
其他應收款項、按金及預付款項		540,683	463,778
即期稅項資產		17,168	16,565
應收關聯方款項		87,830	170,193
可回收增值稅		433,688	469,666
以公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產		200,780	196,043
受限制銀行存款		4,533	4,577
現金及現金等價物		6,592,508	4,297,450
		<u>17,177,145</u>	<u>14,882,005</u>

未經審核簡明合併財務狀況表
於2021年6月30日

	附註	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020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	5,186,954	5,058,989
應付關聯方款項		475,927	189,539
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		9,269,260	12,318,322
短期融資券		9,068,797	7,060,658
中期票據		95,249	96,656
公司債券		26,281	26,128
合同負債		56,571	56,380
租賃負債		42,110	64,659
衍生金融負債		-	19,576
應付所得稅		24,662	125,381
遞延收入		107,887	228,336
		<u>24,353,698</u>	<u>25,244,624</u>
淨流動負債		<u>(7,176,553)</u>	<u>(10,362,619)</u>
總資產減流動負債		<u>50,081,017</u>	<u>45,293,684</u>
非流動負債			
衍生金融負債		41,908	45,002
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		14,785,426	10,896,268
中期票據		4,488,679	4,488,679
公司債券		1,999,284	1,999,284
合同負債		5,100	12,440
遞延稅項負債		188,235	193,615
遞延收入		437,138	435,811
租賃負債		827,378	836,336
其他非流動負債		16,037	19,402
		<u>22,789,185</u>	<u>18,926,837</u>
資產淨值		<u>27,291,832</u>	<u>26,366,847</u>
資本及儲備			
股本		8,244,508	8,244,508
儲備		17,156,306	16,249,142
本公司權益持有人應佔權益		25,400,814	24,493,650
非控股權益		391,448	347,615
永續票據		1,499,570	1,525,582
		<u>27,291,832</u>	<u>26,366,847</u>

簡明合併財務報表附註

截至2021年6月30日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

本公司的董事(「董事」)在編製簡明合併財務報表時特別注意到於2021年6月30日,本集團的流動負債淨額為人民幣7,176,553,000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,簡明合併財務報表已按持續基準編製。

簡明合併財務報表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(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄16的適用披露規定編製。此等簡明合併財務報表並未經審核。

簡明合併財務報表以本公司的功能貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

2. 主要會計政策

除若干金融工具按公允價值計量(如適用)外,簡明合併財務報表乃按歷史成本基準編製。

除應用經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及應用與本集團相關的若干會計政策導致的新增會計政策外,截至2021年6月30日止六個月的簡明合併財務報表應用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2020年12月31日止年度的合併財務報表所依循者貫徹一致。

應用經修訂國際財務報告準則

於本中期期間,本集團已應用下列由國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈並於2021年1月1日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂國際財務報告準則編製本集團的簡明合併財務報表:

國際財務報告準則第16號(修訂本)	Covid-19相關租金寬減
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第4號及國際財務報告準則第16號(修訂本)	利率基準改革 - 第二階段

於本期間應用經修訂國際財務報告準則對本集團當前及過往期間的財務表現及狀況及或該等簡明合併財務報表所載的披露資料並無重大影響。

3A. 來自客戶合同收入

(i) 來自客戶合同收入的細分：

截至2021年6月30日止六個月(未經審核)

	燃氣發電	風力發電	光伏發電	水電	其他	總計
	及供熱					
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	5,296,968	1,541,058	1,255,347	146,616	-	8,239,989
熱力銷售	1,097,710	-	-	-	-	1,097,710
維修保養及其他服務	-	-	-	-	2,095	2,095
收入確認的時間						
一個時間點	6,394,678	1,541,058	1,255,347	146,616	-	9,337,699
於一段時間	-	-	-	-	2,095	2,095
地區市場						
中國內地	6,394,678	1,484,196	1,253,563	146,616	2,095	9,281,148
海外	-	56,862	1,784	-	-	58,646
來自客戶合同的收入	<u>6,394,678</u>	<u>1,541,058</u>	<u>1,255,347</u>	<u>146,616</u>	<u>2,095</u>	<u>9,339,794</u>

截至2020年6月30日止六個月(未經審核)

	燃氣發電	風力發電	光伏發電	水電	其他	總計
	及供熱					
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
貨品及服務類型						
售電	4,868,711	1,109,536	1,028,642	143,215	-	7,150,104
熱力銷售	1,127,393	-	-	-	-	1,127,393
維修保養及其他服務	-	-	-	-	1,499	1,499
收入確認的時間						
一個時間點	5,996,104	1,109,536	1,028,642	143,215	-	8,277,497
於一段時間	-	-	-	-	1,499	1,499
地區市場						
中國內地	5,996,104	1,057,468	1,026,435	143,215	1,499	8,224,721
海外	-	52,068	2,207	-	-	54,275
來自客戶合同的收入	<u>5,996,104</u>	<u>1,109,536</u>	<u>1,028,642</u>	<u>143,215</u>	<u>1,499</u>	<u>8,278,996</u>

(ii) 地區資料

收入分配基準為所賺取收入的中國境內外客戶所在地，及銷售活動乃於中國境內外進行。

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：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：建設、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：建設、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」以外的經營分部業務活動於本年度及上一年度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2021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	風力發電	光伏發電	水電	其他	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2021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>6,394,678</u>	<u>1,541,058</u>	<u>1,255,347</u>	<u>146,616</u>	<u>2,095</u>	<u>9,339,794</u>
折舊及攤銷前 報告分部業績	<u>1,484,959</u>	<u>1,418,492</u>	<u>1,121,089</u>	<u>105,257</u>	<u>(127,110)</u>	<u>4,002,687</u>
折舊	447,710	426,477	443,452	52,406	7,390	1,377,435
攤銷	<u>7,532</u>	<u>84,728</u>	<u>27,704</u>	<u>12,992</u>	<u>561</u>	<u>133,517</u>
報告分部業績(附註(i))	<u>1,029,717</u>	<u>907,287</u>	<u>649,933</u>	<u>39,859</u>	<u>(135,061)</u>	<u>2,491,735</u>

本集團於截至2020年6月30日止六個月按經營分部劃分的報告分部收入、業績分析如下：

	燃氣發電	風力發電	光伏發電	水電	其他	總計
	及供熱 人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2020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>5,996,104</u>	<u>1,109,536</u>	<u>1,028,642</u>	<u>143,215</u>	<u>1,499</u>	<u>8,278,996</u>
折舊及攤銷前 報告分部業績	<u>1,425,653</u>	<u>1,048,704</u>	<u>967,842</u>	<u>106,931</u>	<u>(106,931)</u>	<u>3,442,199</u>
折舊	432,280	358,656	358,011	54,994	2,435	1,206,376
攤銷	<u>5,129</u>	<u>84,341</u>	<u>16,730</u>	<u>12,322</u>	<u>541</u>	<u>119,063</u>
報告分部業績(附註(i))	<u><u>988,244</u></u>	<u><u>605,707</u></u>	<u><u>593,101</u></u>	<u><u>39,615</u></u>	<u><u>(109,907)</u></u>	<u><u>2,116,760</u></u>

附註：

- (i) 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其他收入(不包括公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具的股息)。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (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(附註(a))	279,419	199,907
- 資產建設(附註(b))	14,824	10,377
碳減排證收入	66,435	60,007
增值稅退還或豁免(附註(c))	64,726	48,650
其他	<u>28,098</u>	<u>38,705</u>
	<u><u>453,502</u></u>	<u><u>357,646</u></u>

附註：

- (a) 本集團位於中國北京的燃氣及風力發電設施可享有北京政府頒佈的補貼政策。北京政府根據預定補貼率及不定時批准的數量就該等設施的發電銷售向本集團發放補償金。補助根據本集團相關燃氣及風力發電設施所生產及出售的實際發電量按預定補貼率撥至損益。
- (b) 有關資產建設的補助由中國若干地方政府提供，以鼓勵清潔能源設施建設。本集團於收取補助時錄得該等補助為遞延收入，並會為與相關資產折舊匹配而撥回至損益。
- (c) 本集團有權就風電場的銷售所得收入享受50%的增值稅退稅，並可就向居民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	
	2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (未經審核)
其他利得及虧損包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	(8,689)	(9,583)
外匯收益(虧損)淨額	250	(6,619)
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利得(損失)	6,986	(60,594)
其他	(4,753)	73,102
	<u>(6,206)</u>	<u>(3,694)</u>

6. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (未經審核)
利息收入	<u>16,479</u>	<u>22,857</u>
利息開支	705,846	587,058
減：利息資本化款項： - 物業、廠房及設備	<u>(67,964)</u>	<u>(12,521)</u>
財務費用總額	<u>637,882</u>	<u>574,537</u>

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月期間	
	2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (未經審核)
即期稅項：		
中國企業所得稅	<u>270,532</u>	<u>328,727</u>
遞延稅項：		
本期間	<u>57,299</u>	<u>(10,354)</u>
所得稅開支	<u><u>327,831</u></u>	<u><u>318,373</u></u>

於截至2021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，三年免稅並可於首年就產生的應課稅收入開始享受50%的中國企業所得稅優惠。本集團若干風電、光伏項目及水電項目享有該稅務優惠。

本公司的一間營運附屬公司北京京能未來燃氣熱電有限公司(「未來燃氣」)自2015年起被評定為高新技術企業，目前享受15%的優惠所得稅稅率。高新技術企業的資格每三年審查一次，截至2021年6月30日止期間，該附屬公司繼續被認定為高新技術企業。

根據香港的兩級制利得稅率制度，合資格集團實體的首2百萬港元溢利將按8.25%的稅率徵稅，而超過2百萬港元的溢利將按16.5%的稅率徵稅。不符合兩級制利得稅制度的集團實體的溢利將繼續按照統一稅率16.5%徵稅。

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	
	2021 人民幣千元 (未經審核)	2020 人民幣千元 (未經審核)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	1,862	1,710
土地及樓宇經營租賃款項	<u>26,391</u>	<u>26,630</u>
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	1,341,900	1,182,044
使用權資產折舊	35,535	24,332
無形資產攤銷	<u>133,517</u>	<u>119,063</u>
折舊及攤銷總額	<u><u>1,510,952</u></u>	<u><u>1,325,439</u></u>

9. 股息

- (a) 於2021年6月24日，本公司宣派合計約人民幣567,222,000元的股息。
- (b) 董事並不建議派發截至2021年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2020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2021年6月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣1,488,178,000元(截至2020年6月30日止六個月：人民幣1,295,215,000元)及截至2021年6月30日止六個月已發行股份之加權平均股數8,244,508,000股(截至2020年6月30日止六個月：8,244,508,000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2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項		
- 貨品及服務	1,316,702	2,198,687
- 清潔能源電價附加	7,655,891	6,683,224
應收票據	223,521	294,875
	<u>9,196,114</u>	<u>9,176,786</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。

清潔能源發電附加電費列值為政府批准的風力發電及光伏發電上網電價分部。清潔能源發電附加費之財務資源乃國家可再生能源基金，透過消費電力之特別徵費累計。中國政府負責徵收及支配有關基金，並透過國有電網公司向風力發電廠及光伏發電廠項目公司結算。由於該等安排，董事認為，有關清潔能源電價補貼的貿易應收款項既無逾期亦未減值。

於2021年6月30日，本集團有關貨物及服務的貿易應收款項結余中包括於報告日期賬面總額為人民幣113,590,000元的逾期債務。該等金額已根據交易對手違約率的歷史資料進行評估。現有交易對手過去並無重大違約。

12. 貿易及其他應付款項

	於2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	2,259,012	2,384,450
收購物業、廠房及設備應付款項	1,591,705	1,601,100
應付質保金	707,737	446,166
應付票據	20,000	20,000
工資及員工福利	99,928	103,870
應繳非所得稅稅項	83,238	164,689
應付股息	177,670	-
其他	247,664	338,714
	<u>5,186,954</u>	<u>5,058,989</u>

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2021年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2020年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
30日以內	1,019,010	1,676,193
31至365日	1,048,158	563,194
1至2年	159,677	115,688
2至3年	11,805	37,516
3年以上	40,362	11,859
	<u>2,279,012</u>	<u>2,404,450</u>

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2021年上半年，我國經濟持續穩定恢復，經濟發展呈現穩中加固、穩中向好態勢。電力行業為經濟社會發展提供堅強電力保障，用電量快速增長，電力裝機結構延續綠色低碳發展態勢，電力供需總體平衡。截至2021年6月30日，根據中國電力企業聯合會的統計數據，全國全口徑發電裝機容量22.6億千瓦，同比增長9.5%，其中火電12.7億千瓦，同比增長4.1%；並網風電2.9億千瓦，同比增長34.7%；並網太陽能發電裝機2.7億千瓦，同比增長23.7%；水電裝機容量3.8億千瓦，同比增長4.7%。全國全口徑非化石能源發電裝機容量10.2億千瓦，同比增長17.8%，佔總裝機容量的比重為45.4%，同比提高3.2個百分點；全口徑煤電裝機容量10.9億千瓦，同比增長2.5%，佔總裝機容量比重進一步降至48.2%，同比降低3.3個百分點。在碳達峰、碳中和目標下，電力行業綠色低碳轉型趨勢明顯。

2021年上半年，全國規模以上電廠總發電量3.87萬億千瓦時，同比增長13.7%。受電力消費快速增長、水電發電量低速增長影響，火電發電量同比增長15.0%；全口徑並網風電和並網太陽能發電量同比分別增長44.6%和24.0%；水電發電量僅增長1.4%。

2021年上半年，全國發電設備平均利用小時1,853小時，同比提高119小時。其中火電設備利用小時2,186小時，同比提高231小時；並網風電設備利用小時1,212小時，同比提高88小時；太陽能發電設備利用小時660小時，同比降低3小時；水電設備利用小時1,496小時，同比降低33小時。

二、2021年上半年業務回顧

2021年上半年，本集團牢牢把握新發展階段的新要求，深入貫徹新發展理念，在新發展格局中展現新作為。堅持疫情防控常態化，以「對標世界一流管理提升行動」為抓手，全面提升公司發展能力、競爭實力和管理水平，積極加快項目建設和併購步伐。

1. 裝機容量穩步增長

截至2021年6月30日，本集團控股總裝機容量為1,121.5萬千瓦，同比增長14%，燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量470.2萬千瓦，佔總裝機容量的42%；風力發電業務板塊裝機容量314.6萬千瓦，佔總裝機容量的28%；光伏發電業務板塊裝機容量291.7萬千瓦，佔總裝機容量的26%；水電業務板塊裝機容量45萬千瓦，佔總裝機容量的4%。今年上半年，風力發電業務板塊新增裝機容量34.9萬千瓦，全部來自於自建項目。

2. 發電量較大幅度增長

截至2021年6月30日，本集團控股總發電量為161.79億千瓦時，同比增長17.73%，其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量97.33億千瓦時，同比增長8.08%，設備平均利用小時數2,070小時，較去年同期增長155小時；風力發電業務板塊發電量38.03億千瓦時，同比增長44.43%，與全國行業同期水平基本持平，設備平均利用小時數1,294小時，較去年同期增長199小時，高於全國平均82小時；光伏發電業務板塊發電量20.46億千瓦時，同比增長37.87%，明顯高於全國行業同期水平，設備平均利用小時數702小時，較去年同期下降1小時，高於全國平均42小時；水電業務板塊發電量5.97億千瓦時，同比降低3.86%，設備平均利用小時數1,327小時，較去年同期下降53小時。

3. 項目開發順利推進

2021年上半年，本集團繼續堅持自主開發和項目併購「雙輪驅動」，走「集約化、區域化、規模化、專業化、高效化」發展之路。上半年自主開發申報建設指標的風電、光伏發電項目18個，裝機容量175.4萬千瓦；正在開展併購工作的項目共計13個，裝機容量148.6萬千瓦。

上半年張家口 - 北京可再生能源清潔供熱示範工程120萬千瓦配套項目已開工建設；延慶冬奧賽區綜合能源利用項目設備安裝已完成，正式投運；積極推動綠電進京通道項目列入國家能源「十四五」規劃；加快推進燃氣熱電聯產項目，正在爭取東源2×40萬千瓦燃氣熱電聯產機組項目納入廣東省「十四五」規劃；與北海市政府簽訂合作協議開發4×80萬千瓦燃氣發電項目，爭取納入廣西省「十四五」規劃；京能格爾木12.6萬千瓦/50.4萬千瓦時共享儲能項目已完成項目備案；戰略佈局抽水蓄能電站項目，正在爭取懷來抽水蓄能項目申請納入「十四五」規劃；正在與華源電力、遠通集團合作開發遼寧朝陽、河北灤平等抽水蓄能項目。

4. 負債結構進一步優化，資金成本進一步降低

2021年上半年，本集團以直接債務融資方式，共發行四期超短期融資券，募集資金80億元，債券利率區間為2.65%–2.99%，在保障資金需求的同時節約了資金成本。通過債務結構調整，長期債務佔比由年初的50.22%上升至60.60%，使得債務結構更為合理，降低了債務風險。上半年平均融資利率為3.74%，較2020年平均融資利率3.87%，降低了0.13個百分點。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2021年上半年，公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣1,556.4百萬元，比2020年上半年人民幣1,335.9百萬元增長16.51%，歸屬於權益持有人期內溢利人民幣1,488.2百萬元，比2020年上半年人民幣1,295.2百萬元增長14.90%。

2. 營業收入

收入總額由2020年上半年的人民幣8,279.0百萬元增加12.81%至2021年上半年的9,339.8百萬元。經調整營業收入總額由2020年上半年的8,478.9百萬元增加13.45%至2021年上半年的9,619.2百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部裝機容量增加以及燃氣發電及供熱分部本年度發電量增加，從而導致售電收入增加，相應的有關清潔能源生產的政府補助及補貼增加。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2020年上半年的人民幣5,996.1百萬元增加6.65%至2021年上半年的人民幣6,394.7百萬元，其中售電收入由2020年上半年的人民幣4,868.7百萬元增加8.80%至2021年上半年的人民幣5,297.0百萬元，原因在於該分部售電量增加；售熱收入由2020年上半年的人民幣1,127.4百萬元減少2.63%至2021年上半年的人民幣1,097.7百萬元，原因在於2020年上半年供熱期延長。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2020年上半年的人民幣1,109.5百萬元增加38.90%至2021年上半年的人民幣1,541.1百萬元，原因在於該分部平均風速增加以及投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的收入由2020年上半年的人民幣1,028.6百萬元增加22.04%至2021年上半年的人民幣1,255.3百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部的收入由2020年上半年的人民幣143.3百萬元增加2.30%至2021年上半年的人民幣146.6百萬元。

其他分部

其他分部收入由2020年上半年的人民幣1.5百萬元增加40.00%至2021年上半年的人民幣2.1百萬元。

3. 其他收入

其他收入由2020年上半年的人民幣357.6百萬元增加26.82%至2021年上半年的人民幣453.5百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量增加，從而導致有關清潔能源生產的政府補助及補貼增加。

4. 經營開支

經營開支由2020年上半年的人民幣6,519.9百萬元增加11.99%至2021年上半年的人民幣7,301.6百萬元，原因在於風力發電和光伏發電分部新項目投產導致的開支費用化，以及燃氣發電及供熱分部售電量增加導致燃氣消耗增加。

燃氣消耗

燃氣消耗由2020年上半年的人民幣4,249.6百萬元增加9.50%至2021年上半年的人民幣4,653.5百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部售電量增加導致的燃氣消耗增加。

折舊和攤銷開支

折舊和攤銷開支由2020年上半年的人民幣1,325.4百萬元增加14.00%至2021年上半年的人民幣1,511.0百萬元，原因在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2020年上半年的人民幣338.7百萬元增加21.94%至2021年上半年的人民幣413.0百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加、投產項目的員工成本費用化以及2020年上半年疫情社保減免。

維修保養

維修保養由2020年上半年的人民幣271.3百萬元增加4.31%至2021年上半年的人民幣283.0百萬元，原因主要在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機容量增加導致的維修費用增加。

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)其他雜項經營費用。

其他開支由2020年上半年的人民幣331.2百萬元增加31.31%至2021年上半年的人民幣434.9百萬元，原因在於本集團新投產項目的運營及管理費用增加。

其他利得及虧損

其他利得及虧損由2020年上半年的人民幣3.7百萬元增加67.57%至2021年上半年的人民幣6.2百萬元。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2020年上半年的人民幣2,116.8百萬元增加17.71%至2021年上半年的人民幣2,491.7百萬元。

6. 經調整分部經營溢利

經調整分部經營溢利總額由2020年上半年的人民幣1,959.0百萬元增加18.31%至2021年上半年的人民幣2,317.7百萬元。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的經調整分部經營溢利由2020年上半年的人民幣943.0百萬元增加5.69%至2021年上半年的人民幣996.7百萬元，原因在於該分部售電量增加。

風力發電分部

風力發電分部的經調整分部經營溢利由2020年上半年的人民幣498.2百萬元增加55.64%至2021年上半年的人民幣775.4百萬元，原因在於該分部平均風速增加以及投產裝機容量增加導致售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的經調整分部經營溢利由2020年上半年的人民幣589.5百萬元增加8.87%至2021年上半年的人民幣641.8百萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加。

水電分部

水電分部的經調整分部經營溢利由2020年上半年的人民幣38.5百萬元增加2.08%至2021年上半年的人民幣39.3百萬元。

其他分部

其他分部經調整經營溢利由2020年上半年的虧損人民幣110.2百萬元減少22.96%至2021年上半年的虧損人民幣135.5百萬元。

7. 財務費用

財務費用由2020年上半年的人民幣574.5百萬元增加11.04%至2021年上半年的人民幣637.9百萬元，原因在於風力發電分部和光伏發電分部投產裝機增加導致利息支出費用化。

8. 應佔聯營公司及一間合營公司業績

應佔聯營公司及一間合營公司業績由2020年上半年的人民幣89.2百萬元減少84.42%至2021年上半年的人民幣13.9百萬元，原因主要在於聯營公司北京京能國際能源股份有限公司之附屬公司燃煤價格上升致使淨利潤虧損。

9. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2020年上半年的人民幣1,654.3百萬元增加13.90%至2021年上半年的人民幣1,884.3百萬元。

10. 所得稅開支

所得稅開支由2020年上半年的人民幣318.4百萬元增加2.95%至2021年上半年的人民幣327.8百萬元，實際稅率由2020年上半年的19.25%降低至2021年上半年的17.40%。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2020年上半年的人民幣1,335.9百萬元增加16.51%至2021年上半年的人民幣1,556.4百萬元。

12. 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2020年上半年的人民幣1,295.2百萬元增加14.90%至2021年上半年的人民幣1,488.2百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2021年6月30日，本集團總資產人民幣74,434.7百萬元，負債總額人民幣47,142.9百萬元，股東權益人民幣27,291.8百萬元，其中歸屬於權益持有人權益人民幣25,400.8百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2020年12月31日的人民幣70,538.3百萬元增加5.52%至2021年6月30日的人民幣74,434.7百萬元，原因在於新建項目投資的增加。負債總額由2020年12月31日的人民幣44,171.5百萬元增加6.73%至2021年6月30日的人民幣47,142.9百萬元，原因在於項目建設資金需求導致的債務增加。權益總額由2020年12月31日的人民幣26,366.8百萬元增加3.51%至2021年6月30日的人民幣27,291.8百萬元，公司權益持有人應佔權益由2020年12月31日的人民幣24,493.7百萬元增加3.70%至2021年6月30日的人民幣25,400.8百萬元，原因在於2021年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截至2021年6月30日，流動資產為人民幣17,177.1百萬元，其中貨幣資金人民幣6,592.5百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣9,178.6百萬元，主要是應收售電及售熱收入；預付款及其他流動資產人民幣1,406.0百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣24,353.7百萬元，其中短期借款人民幣9,269.3百萬元，短期融資券人民幣9,068.8百萬元，中期票據人民幣95.2百萬元，公司債券人民幣26.3百萬元，貿易及其他應付款項人民幣5,187.0百萬元，主要是應付燃氣款、應付工程及設備採購等款項；其他流動負債人民幣707.1百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2020年12月31日的人民幣10,362.6百萬元減少30.75%至2021年6月30日的人民幣7,176.6百萬元。

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2020年12月31日的55.28%減少0.44個百分點至2021年6月30日的54.84%。

本集團長短期借款由2020年12月31日的人民幣36,886.0百萬元增加7.72%至2021年6月30日的人民幣39,733.0百萬元，包括短期借款人民幣9,269.3百萬元、短期融資券人民幣9,068.8百萬元、中期票據人民幣4,583.9百萬元、長期借款人民幣14,785.4百萬元，公司債券人民幣2,025.6百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2020年12月31日的人民幣4,297.5百萬元增加53.40%至2021年6月30日的人民幣6,592.5百萬元。

五、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2021年1月4日完成了2021年第一期179天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.65%；

於2021年3月18日完成了2021年第二期238天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.80%；

於2021年4月23日完成了2021年第三期270天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.99%；

於2021年6月24日完成了2021年第四期266天超短期融資券的發行，金額人民幣20億元，利率2.68%。

2. 資本開支

2021年上半年，本集團資本性支出人民幣2,910.5百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣2,605.5百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣305.0百萬元。

3. 收購及成立附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2021年上半年收購「河北融智新源電力有限公司」和「鄂托克前旗晟日新能源科技有限公司」，從事風力發電項目建設。

本集團於2021年上半年成立「北京京能京通新能源有限公司」和「銀川京能清潔能源有限公司」從事光伏發電項目建設，成立「巴彥淖爾京能清潔能源電力有限公司」，從事風力發電項目建設。

4. 或有負債

截至2021年6月30日，本集團並無任何或有負債。

5. 資產抵押

截至2021年6月30日，本集團以人民幣191.5百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押，以人民幣2,481.7百萬元的固定資產作為借款的抵押，將新格倫風電場有限責任公司和格倫光伏有限責任公司(本公司的附屬公司)的全部股權質押給澳大利亞國民銀行作為銀行借款的質押。

6. 報告期後的重大事項

於2021年7月19日，本公司與寧夏嘉澤新能源股份有限公司訂立協議，分別以人民幣380.64百萬元及人民幣1,072.4百萬元之現金代價收購寧夏愷陽新能源有限公司及寧夏博陽新能源有限公司100%股權。詳情載於本公司日期為2021年7月19日之公告。收購事項須受先決條件所規限，而於發佈簡明綜合財務報表當日，收購事項尚未完成。

7. 購股權計劃

截至2021年6月30日止，本公司並未實施任何購股權計劃。

8. 外匯及匯率風險

本集團大部份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、港幣、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。

六、2021年下半年業務展望

1. 做好本集團「十四五」規劃

2021年是「十四五」開局之年，在碳達峰、碳中和的大背景下，本集團按照「立足北京、深耕華北、面向全國」的空間佈局，抓好兩大主業和兩大培育業務的梯級發展，優先發展風電、光伏發電等可再生能源業務，集中資源、做強做大；優化發展燃氣發電及氣源供應業務，緊抓機遇，重點突破；積極培育綜合能源服務業務，因地制宜、突出特色；探索推進能源交易業務，靈活創新、協同發展。年初制定的「十四五」期間增加1,500萬千瓦風、光項目的發展目標不變，繼續堅持「又優、又強、又快、又好」的總體發展思路。

2. 積極推進重點項目

下半年本集團加大力度，重點推進張家口 - 北京可再生能源清潔供熱示範工程120萬千瓦配套項目，其中康保45萬千瓦風電項目首台風機已於2021年7月並網，預計年內全部完工並網發電。繼續充分發揮各分子公司地緣優勢，緊密跟蹤各地「十四五」規劃編製工作進展，結合綠電進京需求，重點推進大同市京能千萬千瓦綜合能源基地項目、查干淖爾特高壓外送項目及懷來抽水蓄能等戰略項目列入「十四五」規劃。同時依托外送通道及區域負荷，在傳統優勢地區規劃源網荷儲等戰略項目。

3. 持續夯實安全生產基礎

加強管控力度，保障工程安全、質量、進度和造價管理工作可控在控；進一步加強合規性管理工作，完善工程報建審批手續，做到依法合規開展工程建設；全力做好生產項目實施過程安全管控，確保安全生產管理體系有效運轉；加強技術監督管理，進一步完善落實監督體系，強化各項技術監督的規範性、有效性；加強環保管理，嚴格控制污染物達標排放；積極拓展對外供熱能力，持續加強電量營銷工作，落實各發電企業降本降耗、提質增效的各項措施。

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2021年6月30日止的六個月並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

董事會未提出就截至2021年6月30日止的六個月派付中期股息的任何建議。

遵守企業管治守則

本公司作為聯交所的上市公司，始終致力於保持高水平的企業管治，並於截至2021年6月30日止六個月遵守載於上市規則附錄十四內的《企業管治守則》所載的所有守則條文。

遵守證券交易守則

本公司已採納上市規則附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)作為本公司董事及監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及監事的專門查詢，所有董事及監事均確認：於本報告期內，本公司各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂的標準。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團2021年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2021年6月30日止六個月的未經審核財務報表。

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(<http://www.hkexnews.hk>)以及本公司網站(<http://www.jncec.com>)。本公司將於適當時候向股東寄發載有上市規則規定的所有資料的2021年中期報告，並在本公司及聯交所網站刊載。

承董事會命

北京京能清潔能源電力股份有限公司

康健

副總經理、公司秘書

中國 北京
2021年8月26日

於本公告刊發日期，本公司的執行董事為張鳳陽先生、陳大宇先生、高玉明先生及曹滿勝先生；本公司的非執行董事為任啟貴先生、李娟女士及王邦宜先生；而本公司的獨立非執行董事為黃湘先生、陳彥璵先生、徐大平先生及趙潔女士。