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。

Be[illegible] J[illegible] e[illegible] C ea[illegible] E[illegible] e[illegible] C[illegible]., L[illegible] [illegible]ed

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2020年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

- 截至2020年6月30日止六個月，收入人民幣8,279.0百萬元，與2019年同期相比增長2.65%。
- 截至2020年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣1,654.3百萬元，與2019年同期相比減少2.74%。
- 截至2020年6月30日止六個月，本公司普通股股東應佔溢利及綜合收益總額人民幣1,295.2百萬元，與2019年同期相比增長2.12%。
- 截至2020年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣15.71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2020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2020年6月30日止六個月

(除另有指明者外, 金額均以千元人民幣列值)

		截至6月30日止六個月	
		2020	2019
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
		(未經審核)	(未經審核)
收入	*3*	**8,278,996**	8,064,971
其他收入	*4*	**357,646**	619,504
燃氣消耗		**(4,249,576)**	(4,542,057)
折舊和攤銷開支	*8*	**(1,325,439)**	(1,185,483)
員工成本		**(338,735)**	(316,183)
維修保養		**(271,259)**	(226,821)
其他開支		**(331,179)**	(274,688)
其他利得及虧損	*5*	**(3,694)**	54,757
經營溢利		**2,116,760**	2,194,000
利息收入	*6*	**22,857**	27,422
財務費用	*6*	**(574,537)**	(579,971)
應佔聯營公司業績		**89,202**	59,405
除稅前溢利		**1,654,282**	1,700,856
所得稅開支	*7*	**(318,373)**	(380,520)
期內溢利	*8*	**1,335,909**	1,320,336
應佔期內溢利:			
一本公司普通股股東		**1,295,215**	1,268,270
一永續票據持有人		**6,079**	–
一非控股權益		**34,615**	52,066
		1,335,909	1,320,336
每股盈利			
基本*(人民幣分)*	*10*	**15.71**	15.38

未經審核簡明合併損益及其他綜合收益表

截至2020年6月30日止六個月

(除另有指明者外, 金額均以千元人民幣列值)

		截至6月30日止六個月	
		2020	2019
	附註	***人民幣千元***	*人民幣千元*
		(未經審核)	(未經審核)
期內溢利	*8*	**1,335,909**	1,320,336
其他綜合收益			
以後不能重分類進損益的其他綜合收益:			
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		**5,250**	—
		8,678	–
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:			
期內產生的匯兌差額		**(16,736)**	(6,663)
現金流量對沖:			
期內虧損		**(7,075)**	(10,397)
重新分類至電力購買協議有關的儲備		**4,769**	–
所得稅影響		**(1,001)**	1,843
		(20,043)	(15,217)
期內其他綜合開支(扣除所得稅)		**(11,365)**	(15,217)
期內綜合收益總額		**1,324,544**	1,305,119
應佔綜合收益總額:			
一本公司普通股股東		**1,283,850**	1,253,053
一永續票據持有人		**6,079**	–
一非控股權益		**34,615**	52,066
		1,324,544	1,305,119

未經審核簡明合併財務狀況表

於2020年6月30日

(除另有指明者外, 金額均以千元人民幣列值)

	附註	**於2020年6月30日** **人民幣千元** **(未經審核)**	於2019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		**40,071,665**	39,783,191
使用權資產		**1,045,467**	1,060,884
無形資產		**3,979,251**	4,048,675
商譽		**190,049**	190,049
於聯營公司的投資		**3,453,287**	2,025,210
向聯營公司貸款		**129,000**	134,000
於合營公司的投資		**152,967**	152,967
向合營公司貸款			15,000
遞延稅項資產		**337,598**	326,603
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		**61,313**	142,313
可回收增值稅		**952,365**	910,507
收購物業、廠房及設備的已付按金		**1,235,888**	689,652
受限制銀行存款		**37,301**	55,645
衍生金融工具		**4,996**	7,597
		51,651,147	49,542,293
流動資產			
存貨		**123,394**	106,485
貿易應收款項及應收票據	*11*	**7,773,852**	4,897,922
其他應收款項、按金及預付款項		**498,108**	344,809
即期稅項資產		**37,719**	10,639
向合營企業貸款－即期		**95,000**	60,000
應收關聯方款項		**24,020**	60,371
可回收增值稅		**478,492**	383,058
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		**203,849**	259,880
受限制銀行存款		**1,623**	1,592
現金及現金等價物		**4,741,381**	4,056,110
		13,977,438	10,180,866

	附註	**於2020年6月30日** **人民幣千元** **(未經審核)**	於2019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*	**5,008,268**	4,737,422
應付關聯方款項		**486,310**	138,243
銀行及其他借貸－於一年內到期		**9,414,555**	7,863,793
短期融資券		**7,572,572**	6,076,941
中期票據		**99,319**	70,283
公司債券		**29,521**	4,873
合同負債		**46,793**	62,079
租賃負債		**30,736**	44,361
衍生金融負債		**38,540**	8,707
應付所得稅		**122,230**	117,791
遞延收入		**421,202**	313,033
		23,270,046	19,437,526
流動負債淨額		**(9,292,608)**	(9,256,660)
總資產減流動負債		**42,358,539**	40,285,633
非流動負債			
衍生金融負債		**40,874**	62,382
銀行及其他借貸－於一年後到期		**9,359,182**	11,409,514
中期票據		**4,488,679**	3,490,094
公司債券		**1,999,283**	999,642
遞延稅項負債		**190,805**	196,110
遞延收入		**475,673**	485,258
租賃負債		**538,226**	543,039
其他非流動負債		**17,865**	24,285
		17,110,587	17,210,324
資產淨值		**25,247,952**	23,075,309
資本及儲備			
股本		**8,244,508**	8,244,508
儲備		**15,116,155**	14,428,160
本公司股權持有人應佔權益		**23,360,663**	22,672,668
非控股權益		**387,578**	402,641
永續債		**1,499,711**	–
權益總額		**25,247,952**	23,075,309

簡明合併財務報表附註

截至2020年6月30日止六個月(未經審核)

1. 一般及呈列基準

本公司董事(「**董事**」)在編製簡明合併財務報表時特別注意到於2020年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣9,292,608,000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，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. 編製基準及主要會計政策

簡明合併財務報表根據國際會計準則第34號中期財務報告以及上市規則附錄16的適用披露規定編製。

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。

除應用新訂國際財務報告準則及國際財務報告準則(修訂本)導致的會計政策變動及應用與本集團相關的若干會計政策外，截至2020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2019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，本集團首次應用下列由國際會計準則理事會頒佈並於2020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：

國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂本)	重大的定義
國際財務報告準則第3號(修訂本)	業務的定義
國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號(修訂本)	利率基準改革

於本期間應用經修訂國際財務報告準則並無對本期間及過往期間本集團的財務表現及狀況及／或該等簡明合併財務報表所載披露資料構成重大影響。

2.1 應用國際會計準則第1號及國際會計準則第8號(修訂本)「重大的定義」的影響

有關修訂提供新的重要定義，載明「如對資料的遺漏、失實陳述或模糊可合理預期會影響一般用途財務報表的主要用戶對基於該等財務報表(提供特定報告實體的財務資料)作出的決定，則有關資料為重要資料」。有關修訂亦澄清重大性取決於有關資料(不論單獨或與其他資料一併評估)就財務報表整體上的性質或重要性。

於本期間應用有關修訂對簡明合併財務報表並無影響。

2.2 應用國際財務報告準則第3號(修訂本)「業務的定義」的影響

2.2.1 會計政策

業務合併或資產收購

選擇性集中度測試

自2020年1月1日起，本集團可選擇逐筆交易進行選擇性集中度測試，該測試允許對所收購的一組活動及資產是否並非業務進行簡化評估。倘所收購之總資產的絕大部分公允價值均集中於單一可識別資產或一組類似資產，則符合集中度測試。接受評估的資產總值不包括現金及現金等價物、遞延稅項資產及來自遞延稅項負債影響的商譽。如符合集中度測試，一組活動及資產釐定為並非業務及毋須進一步評估。

2.2.2 過渡及產生的影響概要

有關修訂對本集團的簡明合併財務報表並無影響。

2.3 應用國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號(修訂本)「利率基準改革」的影響

2.3.1 會計政策

對沖會計

為釐定現金流量對沖中預期的交易(或其部分)是否很大機會進行，本集團假設對沖現金流量(合同或非合同指定)所用利率基準並無因利率基準改革而修改。

評估對沖關係及有效性

於評估對沖項目與對沖工具的經濟關係時，本集團假設對沖現金流量及╱或對沖風險(合同或非合同指定)所用利率基準或對沖工具的現金流量所用利率基準並無因利率基準改革而修改。

現金流量對沖

就重新分類現金流量對沖儲備的累計金額以釐定預期發生對沖未來現金流量與否而言，本集團假設對沖現金流量(合同或非合同指定)所用利率基準並無因利率基準改革而修改。

2.3.2 過渡及產生的影響概要

有關修訂對本集團的簡明合併財務報表並無影響，乃由於本集團的指定對沖條款不受利率基準改革影響。

3A. 來自客戶合同收入

(a) 來自客戶合同收入的細分：

截止2020年6月30日止六個月(未經審核)

	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*
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	**5,996,104**	**1,109,536**	**1,028,642**	**143,215**	**1,499**	**8,278,996**

截止2019年6月30日止六個月(未經審核)

	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*
貨品及服務類型						
售電	5,147,508	1,028,875	685,668	149,896	–	7,011,947
熱力銷售	1,052,148	–	–	–	–	1,052,148
維修保養及其他服務	–	–	–	–	876	876
收入確認的時間						
一個時間點	6,199,656	1,028,875	685,668	149,896	–	8,064,095
於一段時間	–	–	–	–	876	876
地區市場						
中國內地	6,199,656	977,473	681,463	149,896	876	8,009,364
海外	–	51,402	4,205	–	–	55,607
來自客戶合同的收入	6,199,656	1,028,875	685,668	149,896	876	8,064,971

(b) 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

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。資料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。

– 水力發電：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「水力發電」以外的業務活動在分部資料內列示為「其他」。

本集團於截至2020年及2019年6月30日止六個月按經營分部劃分的報告分部資料分析如下：

	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2020年6月30日止六個月(未經審核)						
來自外部客戶收入	**5,996,104**	**1,109,536**	**1,028,642**	**143,215**	**1,499**	**8,278,996**
扣除折舊及攤銷前報告分部業績*(附註(i))*	**1,425,653**	**1,048,704**	**967,842**	**106,931**	**(106,931)**	**3,442,199**
折舊	**432,280**	**358,656**	**358,011**	**54,994**	**2,435**	**1,206,376**
攤銷	**5,129**	**84,341**	**16,730**	**12,322**	**541**	**119,063**
報告分部業績	**988,244**	**605,707**	**593,101**	**39,615**	**(109,907)**	**2,116,760**

	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2019年6月30日止六個月(未經審核)						
來自外部客戶收入	6,199,656	1,028,875	685,668	149,896	876	8,064,971
扣除折舊及攤銷前報告分部業績*(附註(i))*	1,684,270	923,870	675,728	102,370	(6,755)	3,379,483
折舊	436,165	350,489	242,472	53,898	499	1,083,523
攤銷	4,883	84,260	200	12,372	245	101,960
報告分部業績	1,243,222	489,121	433,056	36,100	(7,499)	2,194,000

附註：

(i) 分部業績乃於收入扣除燃氣消耗、折舊和攤銷開支、員工成本、維修保養、其他開支、其他利得及虧損以及其他收入(不包括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股息)後得出。

4. 其他收入

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2020年	2019年
	人民幣千元	*人民幣千元*
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
—清潔能源生產*(附註(a))*	**199,907**	459,203
—資產建設*(附註(b))*	**10,377**	10,004
碳減排證收入	**60,007**	52,038
增值稅退還*(附註(c))*	**48,650**	61,476
其他	**38,705**	36,783
	357,646	619,504

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發電銷售所得收入享受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退稅。增值稅退稅的應收款項及相應收入於相關中國稅務機關註冊相關增值退稅申請時確認。

5. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2020年	2019年
	人民幣千元	*人民幣千元*
其他(虧損)利得包括：		
出售物業、廠房及設備虧損	**(9,583)**	(2,308)
外匯虧損淨額	**(6,619)**	(1,382)
分類為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的(虧損)利得	**(60,594)**	34,991
其他	**73,102**	23,456
	(3,694)	54,757

6. 利息收入／財務費用

	截至6月30日止六個月 （未經審核）	
	2020年	2019年
	人民幣千元	*人民幣千元*
利息收入	**22,857**	27,422
利息開支	**587,058**	607,365
減：利息資本化款項		
－物業、廠房及設備	**(12,521)**	(27,394)
財務費用總額	**574,537**	579,971
財務費用淨額	**551,680**	552,549

7. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月 （未經審核）	
	2020年	2019年
	人民幣千元	*人民幣千元*
即期稅項：		
中國企業所得稅	**328,727**	332,648
遞延稅項：		
本期間	**(10,354)**	47,872
所得稅開支	**318,373**	380,520

於截至2020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2020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，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅。本條所稱鼓勵類產業企業是指以《西部地區鼓勵類產業目錄》中規定的產業項目為主營業務，且其主營業務收入佔企業收入總額60%以上的企業。享有該項稅收優惠的中國公司享有15%的優惠稅率，並可於相關項目獲利首年就產生的應課稅收入開始享受「三免三減半」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。

北京京能未來燃氣熱電有限公司自2015年起被評定為高新技術企業，因而享受15%的優惠所得稅稅率。高新技術企業的資格須每三年進行一次審核，而該附屬公司於截止到2020年6月30日止六個月繼續獲確認為高新技術企業。

於2018年3月21日，香港立法會通過2017年稅務(修訂)(第7號)條例草案(「**條例草案**」)，其引入兩級制利得稅率制度。條例草案於2018年3月28日簽署成為法律並於翌日刊登憲報。根據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。

董事認為，實施兩級制利得稅率制度所涉及的金額對合併財務報表而言屬不重大。於兩個年度，香港利得稅均按估計應課稅溢利的16.5%計算。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。

於截至2020年6月30日止六個月，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 **(未經審核)**	
	2020年 ***人民幣千元***	2019年 *人民幣千元*
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	**1,710**	1,226
土地及樓宇經營租賃款項	**26,630**	30,157
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	**1,182,044**	1,078,769
使用權資產折舊	**24,332**	4,754
無形資產攤銷	**119,063**	101,960
折舊及攤銷總額	**1,325,439**	1,185,483

9. 股息

(a) 於2020年5月28日，本公司宣派合共約人民幣595,253,000元的股息。

(b) 董事並不建議派發截至2020年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2019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2020年6月30日止六個月本公司普通股股東應佔溢利人民幣1,295,215,000元(截至2019年6月30日止六個月：人民幣1,268,270,000元)及截至2020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2019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2020年6月30日	於2019年12月31日
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(經審核)
貿易應收款項		
一貨品及服務	**1,590,077**	520,080
一清潔能源電價附加	**6,013,934**	4,294,906
應收票據	**185,838**	98,933
	7,789,849	4,913,919
減：信貸虧損撥備	**(15,997)**	(15,997)
	7,773,852	4,897,922

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，清潔能源電價附加除外。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2020年6月30日	於2019年12月31日
	人民幣千元	*人民幣千元*
	(未經審核)	(經審核)
60日以內	**1,838,612**	1,011,049
61至365日	**2,418,477**	1,570,957
1至2年	**2,138,704**	1,474,339
2至3年	**1,040,796**	496,747
3年以上	**337,263**	344,830
	7,773,852	4,897,922

管理層討論與分析

一、電力行業概覽

2020年上半年，面對新冠肺炎疫情帶來的嚴峻考驗和複雜多變的國內外環境，我國經濟先降後升，二季度經濟增長由負轉正，主要指標恢復性增長，經濟運行穩步復甦。受疫情和經濟復甦影響，我國能源行業在疫情期間保供為抗疫做出了不可或缺的貢獻，生產保持穩定增長，能源建設持續推進。根據中國電力企業聯合會的統計數據，截至2020年6月30日，全國新增裝機容量3,695萬千瓦，同比減少379萬千瓦，其中火電1,632萬千瓦(其中燃煤1025萬千瓦、燃氣346萬千瓦)，同比減少61萬千瓦；風電632萬千瓦，同比減少277萬千瓦；太陽能發電1,015萬千瓦，同比減少149萬千瓦；水電412萬千瓦，同比增長230萬千瓦。

2020年上半年，全國規模以上電廠發電量33,645億千瓦時，同比下降1.4%。其中，火電24,343億千瓦時，同比下降1.6%；風電2,379億千瓦時，同比增長10.9%；光伏發電量1,278億千瓦時，同比增長20%；水電4,769億千瓦時，同比下降7.3%。

2020年上半年，全國發電設備累計平均利用小時為1,727小時，比上年同期降低107小時。其中，火電1,947小時，比上年同期下降119小時，其中，燃煤發電1,994小時，比上年同期降低133小時，燃氣發電1,196小時，比上年同期降低16小時；併網風電1,123小時，比上年同期降低10小時；太陽能發電663小時，比上年同期增加13小時；水電1,528小時，比上年同期降低146小時。全國棄風率3.9%，同比下降0.8個百分點；棄光率2.1%，同比下降0.3個百分點。

二、 2020年上半年業務回顧

1. 裝機容量增長

截至6月30日，本集團控股總裝機容量為9,802兆瓦，同比增長11%，燃氣發電及供熱業務板塊裝機容量4,702兆瓦，佔總裝機容量的48%；風力發電業務板塊裝機容量2,447兆瓦，佔總裝機容量的25%；光伏發電業務板塊裝機容量2,203兆瓦，佔總裝機容量的22%；水電業務板塊裝機容量450兆瓦，佔總裝機容量的5%。上半年，光伏發電業務板塊新增裝機容量131兆瓦，其中收購項目61兆瓦，自建項目70兆瓦。風力發電業務板塊新增裝機容量50兆瓦。

2. 發電量增長

2020年上半年，本集團圍繞清潔能源建設「卓越的清潔能源運營商」的戰略定位，全體幹部員工，恪盡職守、迎難而上，「一手抓疫情防控、一手抓高質量發展」，確保了本集團安全穩定的生產經營形勢和疫情防控的良好局面，生產管理持續改進，發電量實現增長。截至6月30日，本集團控股總發電量為137.4億千瓦時，同比增長1.18%，其中燃氣發電及供熱業務板塊發電量90.05億千瓦時，同比降低5.27%，設備平均利用小時數1,915小時，高於全國平均719小時；風力發電業務板塊發電量26.3億千瓦時，同比增長3.95%，設備平均利用小時數1,095小時，低於全國平均28小時；光伏發電業務板塊發電量14.84億千瓦時，同比增長64.34%，設備平均利用小時數703小時，高於全國平均40小時；水電業務板塊發電量6.21億千瓦時，同比降低3.12%，設備平均利用小時數1,380小時。

3. 項目開發穩步推進

2020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。上半年自主開發取得建設指標的風電、光伏項目共計450兆瓦，各區域公司已開展工作的風電、光伏項目，總計容量超過5吉瓦；正在開展盡職調查的風電、光伏項目17個，上半年完成收購的光伏項目61兆瓦。

上半年張家口－北京可再生能源清潔供熱示範項目、延慶賽區冬奧村及山地新聞中心綜合能源利用項目等一批重點項目如期開工建設；積極推進了烏蘭察布風電基地項目，該項目已經列入北京市「十四五」新能源規劃；繼續推動大同綠電進京、錫林郭勒盟渾善達克沙地綠色生態治理、懷來抽水蓄能電站綠電進京等項目前期工作；加快推進「三能兩熱一網」等戰略型項目；加大綜合能源服務、海上風電、氫能、儲能、城市燃氣等項目前期工作力度；積極推進國投電力合作開發的江蘇鹽城600兆瓦海上風電項目，爭取實現本集團海上風電項目零的突破。

4. 資金成本降低

本集團抓住2020年上半年利率下行窗口，發揮自身國企融資優勢，在直接融資市場取得多筆低息資金，降低公司整體融資成本。根據集團整體資金需求，結合債券市場利率走勢，合理安排發債時間，上半年完成了人民幣55億元超短期融資券、人民幣10億元中期票據、人民幣10億元公司債、人民幣15億元綠色中期票據。本年發行債券在同期同類債券中均屬於較低水平，本集團本年度直接融資平均利率較去年同期降低了約61BP，在保證資金安全的前提下，努力降低融資成本。

三、經營業績及分析

1. 概覽

2020年上半年，公司盈利水平持續提升，實現期內溢利人民幣1,335.9百萬元，比2019年上半年人民幣1,320.3百萬元增長1.18%，歸屬於普通股股東溢利人民幣1,295.2百萬元，比2019年上半年人民幣1,268.3百萬元增長2.12%。

2. 營業收入

收入總額由2019年上半年的人民幣8,065.0百萬元增加2.65%至2020年上半年的人民幣8,279.0百萬元。經調整營業收入總額由2019年上半年為8,524.2百萬元減少0.53%至2020年上半年為8,478.9百萬元，原因在於燃氣發電及售熱分部增值稅稅率降低及因新冠肺炎疫情供熱季燃氣價格下降導致的電價下調，從而導致有關清潔能源生產的政府補助及補貼減少。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2019年上半年的人民幣6,199.7百萬元減少3.28%至2020年上半年的人民幣5,996.1百萬元，其中售電收入由2019年上半年的人民幣5,147.5百萬元減少5.42%至2020年上半年的人民幣4,868.7百萬元，原因在於該分部售電量減少；售熱收入由2019年上半年的人民幣1,052.1百萬元增加7.16%至2020年上半年的人民幣1,127.4百萬元，原因在於供熱期間延長導致的售熱量增加。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2019年上半年的人民幣1,028.9百萬元增加7.83%至2020年上半年的人民幣1,109.5百萬元，原因在於該分部平均風速增加及投產裝機容量增加導致的售電量增加。

光伏發電分部

光伏發電分部的收入由2019年上半年的人民幣685.7百萬元增加50.01%至2020年上半年的人民幣1,028.6百萬元，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2019年上半年的人民幣149.9百萬元減少4.47%至2020年上半年的人民幣143.2百萬元，原因在於該分部售電量減少。

其他

其他收入由2019年上半年的人民幣0.9百萬元增加66.67%至2020年上半年的人民幣1.5百萬元。

3. 其他收入

其他收入由2019年上半年的人民幣619.5百萬元減少42.28%至2020年上半年的357.6百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部增值稅稅率降低及因新冠肺炎疫情供熱季燃氣價格下降導致的電價下調，從而導致有關清潔能源生產的政府補貼及補助減少。

4. 經營開支

員工成本

員工成本由2019年上半年的人民幣316.2百萬元增加7.12%至2020年上半年的人民幣338.7百萬元，原因在於本集團業務發展導致人員增加以及新投產項目的員工成本費用化。

維修保養

維修保養由2019年上半年的人民幣226.8百萬元增加19.62%至2020年上半年的人民幣271.3百萬元，原因主要在於燃氣發電及供熱分部的部分發電機組維修進入大修期導致維修費用增加。

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2019年上半年的人民幣274.7百萬元增加20.57%至2020年上半年的人民幣331.2百萬元，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2019年上半年的利得人民幣54.8百萬元減少至2020年上半年的虧損人民幣3.69百萬元，原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司H股股份公允價值變動虧損增加。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2019年上半年的人民幣2,194.0百萬元減少3.52%至2020年上半年的人民幣2,116.8百萬元。

6. 經調整分部經營溢利

經調整分部經營溢利總額由2019年上半年的人民幣2,033.7百萬元減少3.67%至2020年上半年的人民幣1,959.0百萬元。

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2019年上半年的人民幣1,200.8百萬元減少21.47%至2020年上半年的人民幣943.0百萬元，原因在於該分部售電量降低以及增值稅稅率降低及因新冠肺炎疫情供熱季燃氣價格下降導致的電價下調，從而導致有關清潔能源生產的政府補助及補貼減少。

風力發電分部

風力發電分部的經調整分部經營溢利由2019年上半年的人民幣386.7百萬元增加28.83%至2020年上半年的人民幣498.2百萬元。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2019年上半年的人民幣429.2百萬元增加37.35%至2020年上半年的人民幣589.5百萬元，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2019年上半年的人民幣35.6百萬元增加8.15%至2020年上半年的人民幣38.5百萬元，原因在於該分部運營成本降低。

其他

其他經調整經營溢利由2019年上半年的虧損人民幣18.6百萬元增加492.47%至2020年上半年的虧損人民幣110.2百萬元，原因在於公司持有的中廣核電力股份有限公司H股公允價值變動虧損增加。

7. 財務費用

財務費用由2019年上半年的人民幣580.0百萬元降低0.95%至2020年上半年的人民幣574.5百萬元，原因在於融資成本的降低。

8. 應佔聯營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2019年上半年的人民幣59.4百萬元增加50.17%至2020年上半年的人民幣89.2百萬元，原因在於聯營企業北京京能國際能源股份有限公司之附屬公司售電量增加致使淨利潤增加以及新增加對京能集團財務有限公司的收益。

9. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2019年上半年的人民幣1,700.9百萬元減少2.74%至2020年上半年的人民幣1,654.3百萬元。

10. 所得稅開支

所得稅開支由2019年上半年的人民幣380.5百萬元減少16.32%至2020年上半年的人民幣318.4百萬元，實際稅率由2019年上半年的22.37%降低至2020年上半年的19.25%。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2019年上半年的人民幣1,320.3百萬元增加1.18%至2020年上半年的人民幣1,335.9百萬元。

12. 本公司普通股股東應佔期內溢利

本公司普通股股東應佔期內溢利由2019年上半年的人民幣1,268.3百萬元增加2.12%至2020年上半年的人民幣1,295.2百萬元。

四、財務狀況

1. 概覽

截至2020年6月30日，本集團總資產人民幣65,628.6百萬元，負債總額人民幣40,380.6百萬元，股東權益人民幣25,248.0百萬元，其中歸屬於股權持有人權益人民幣23,360.7百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2019年12月31日的人民幣59,723.2百萬元增加9.89%至2020年6月30日的人民幣65,628.6百萬元，原因在於新建項目投資的增加。負債總額由2019年12月31日的人民幣36,647.9百萬元增加10.19%至2020年6月30日的人民幣40,380.6百萬元，原因在於項目建設資金需求導致的債務增加。股東權益總額由2019年12月31日的人民幣23,075.3百萬元增加9.42%至2020年6月30日的人民幣25,248.0百萬元，公司股權持有人應佔權益由2019年12月31日的人民幣22,672.7百萬元增加3.03%至2020年6月30日的人民幣23,360.7百萬元，原因在於2020年上半年經營積累增加以及綠色中期票據的發行。

3. 資金流動性

截止2020年6月30日，流動資產為人民幣13,977.4百萬元，其中貨幣資金人民幣4,741.4百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣7,773.9百萬元，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1,462.1百萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣23,270.0百萬元，其中短期借款人民幣9,414.6百萬元，短期融資券人民幣7,572.6百萬元，中期票據人民99.3百萬元，公司債券人民幣29.5百萬元，應付票據和應付賬款人民幣5,008.3百萬元，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1,145.7百萬元，主要是應交所得稅、應付關聯方款項等。

淨流動負債由2019年12月31日的人民幣9,256.7百萬元增加0.39%至2020年6月30日的人民幣9,292.6百萬元，流動比率由2019年12月31日52.38%增加7.69%至2020年6月30日60.07%，原因在於應收賬款的增加。

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2019年12月31日的52.84%減少0.06%至2020年6月30日的52.78%。

本集團長短期借款由2019年12月31日的人民幣29,915.1百萬元增加10.19%至2020年6月30日的人民幣32,963.1百萬元，包括短期借款人民幣9,414.6百萬元、短期融資券人民幣7,572.6百萬元、中期票據人民幣4,588.0百萬元、長期借款人民幣9,359.2百萬元及公司債人民幣2,028.8百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2019年12月31日的人民幣4,056.1百萬元增加16.90%至2020年6月30日的人民幣4,741.4百萬元。

五、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2020年1月8日完成了2020年第一期270天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000.0百萬元，利率2.95%；

於2020年4月13日完成了2020年第二期270天超短期融資券的發行，金額人民幣2,000.0百萬元，利率1.96%；

於2020年6月12日完成了2020年第三期179天超短期融資券的發行，金額人民幣1,500.0百萬元，利率1.90%；

於2020年4月9日完成了2020年第一期中期票據的發行，金額人民幣1,000.0百萬元，期限五年，利率3.25%；

於2020年5月15日完成了2020年第一期綠色中期票據的發行，金額人民幣1,500.0百萬元，期限3+N年，利率3.44%；

於2020年4月16日完成了2020年第一期公司債的發行，品種一，金額人民幣400.0百萬元，期限3年，利率2.65%；品種二，金額人民幣600.0百萬元，期限5年，利率3.22%；

2. 資本開支

2020年上半年，本集團資本性支出人民幣1,636.3百萬元，其中風力發電分部工程支出人民幣1,220.9百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣415.4百萬元。

3. 收購附屬公司

根據本集團發展規劃，本集團於2020年上半年收購義縣珈煜光伏發電有限公司100%股權，從事光伏發電項目建設。項目於報告期內表現良好，預計未來將會進一步提高本集團的經營業績及盈利能力。

4. 或有負債

截止2020年6月30日，本集團無或有負債。

5. 資產抵押

截止2020年6月30日，本集團以人民幣328.0百萬元的應收賬款作為銀行借款的質押，以人民幣1,396.9百萬元的固定資產作為銀行借款的抵押，將北京京能清潔能源(澳洲)控股有限公司的全部股權抵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

董事會於二零二零年七月二日交易時段後獲本公司控股股東北京能源集團有限責任公司(「**潛在要約人**」)來函，內容有關潛在要約人考慮就本公司所有H股股份(「**H股股份**」)(潛在要約人或其一致行動人士已擁有或同意將予收購之H股股份除外)作出有條件自願現金全面收購要約(「**可能要約**」)。如果可能要約進行，將使本公司私有化並在聯交所退市。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為二零二零年七月六日及二零二零年八月六日的公告。本公司將密切關注上述事項的進展情況，並根據相關法律法規履行信息披露義務。

六、 2020年下半年業務展望

在全國復工復產、復市復業的背景下，全國各地區各部門認真貫徹落實中央關於保供穩價的系列政策措施。目前，我國電力工業正處於轉變發展方式、轉換增長動力的攻堅期，面對能源行業發展「低碳化、多元化、市場化、智能化、國際化」的五大新趨勢，本集團繼續保持戰略定力，增強發展信心，堅持綠色發展理念，創新發展模式、突出發展重點、優化發展路徑，持之以恆的推動清潔能源事業的高質量發展。

1. 多措並舉保證生產

2020年下半年本集團將嚴控生產經營成本，做好節能降耗工作，梳理盤點全年生產費用使用，採取各種控制措施，結合成本管控工作，為提升盈利水平打下堅實基礎。繼續常抓不懈，保持安全生產平穩態勢；精心維護，提高設備健康水平，保障迎峰度夏以及十一國慶等保供任務，努力搶發爭供，確保完成全年電量、熱量任務。

2. 重點項目重點推進

下半年張家口－北京可再生能源清潔供熱示範項目以「國際一流、奧運特色、京能窗口」為目標，繼續做好後續工作，努力建設成為新能源標桿項目；建設好延慶賽區冬奧村及山地新聞中心綜合能源利用項目系統工程，切實履行奧運綠電供應商的服務保障責任。

抓牢北京「三城一區」建設，京津冀協同發展、長三角一體化發展、粵港澳大灣區發展和鄉村振興的重大戰略機遇，在項目開發併購、重大項目落地上尋求新突破，在商業模式和發展模式創新上尋求新機會；緊密關注天然氣市場化改革進程，尋求向LNG等上游產業鏈延伸的可能性；江蘇鹽城海上風電項目上持續發力，爭取早日落地。

3. 提升企業自身內循環

2020年下半年，本集團全體幹部職工要繼續努力學習各方面知識，提高管理能力、增強創新意識、不斷提升業務水平，努力在實踐中增加才幹，加快知識更新，優化知識結構，拓寬眼界和視野，形成自身發展優勢，以自身發展優勢推動專業化管理優勢，全力以赴提升存量項目盈利水平，確保在建項目高質量按期投產；堅定不移推進增量項目開發和戰略項目落地；堅持新發展理念，不懈推動公司在國企改革、科技創新和新興業務拓展上取得實質性的進展，形成企業良性內循環，始終如一為股東創造最大價值為最終目標。

面對二零二零年初爆發的新冠肺炎疫情，本集團將持續密切關注新冠肺炎疫情對行業的影響，並將採取一切相關行動，以盡量減少疫情對本集團的負面影響。

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2020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2020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2020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2020年的中期業績及按國際財務報告準則編製的截至2020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2020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
2020年8月27日

於本公告刊發日期，本公司的非執行董事為劉海峽先生、任啟貴先生、李娟女士及王邦宜先生；本公司的執行董事為張鳳陽先生及曹滿勝先生；而本公司的獨立非執行董事為黃湘先生、張福生先生、陳彥璁先生及韓曉平先生。