

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2013年6月30日止六個月之中期業績公告

財務摘要

截至2013年6月30日止六個月，收入人民幣2,938.01百萬元，與2012年同期相比增長52.40%。

截至2013年6月30日止六個月，除稅前溢利人民幣774.27百萬元，與2012年同期相比增長32.14%。

截至2013年6月30日止六個月，本公司股權持有人應佔溢利及綜合收益總額人民幣635.83百萬元，與2012年同期相比增長36.63%。

截至2013年6月30日止六個月，每股基本及攤薄盈利人民幣10.34分。

業績摘要

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「本公司」、「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2013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中期業績。

財務資料

未經審核簡明合併綜合收益表

截至2013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

未經審核簡明合併財務狀況表

於2013年6月30日

(除另有指明者外，金額均以千元人民幣列值)

於2013年
6月30日

於2012年
11

	附註	於2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2012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	13	2,695,140	1,915,092
應付關聯方款項		1,537,688	1,339,284
銀行及其他借貸 - 於一年內到期		2,531,451	4,266,759
短期融資券		1,800,000	-
應付所得稅		38,971	49,548
遞延收入 - 即期部份		166,729	32,916
		<u>8,769,979</u>	<u>7,603,599</u>
分類為持作待售資產有關的負債		1,775	1,169
		<u>8,771,754</u>	<u>7,604,768</u>
流動負債淨額		(4,805,348)	(2,742,660)
總資產減流動負債		22,857,270	23,504,310
非流動負債			
銀行及其他借貸 - 於一年後到期		8,271,029	9,305,903
中期票據		1,000,000	1,000,000
公司債券		3,585,607	3,582,903
遞延稅項負債		27,487	24,894
遞延收入		267,058	268,285
		<u>13,151,181</u>	<u>14,181,985</u>
資產淨值		9,706,089	9,322,325
資本及儲備			
股本		6,149,905	6,149,905
儲備		3,302,093	2,896,880
本公司股權持有人應佔權益		9,451,998	9,046,785
非控股權益		254,091	275,540
權益總額		9,706,089	9,322,325

簡明合併財務報表附註

截至2013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」)在編製合併財務報表時特別注意到於2013年6月30日，本集團的流動負債淨額為人民幣4,508,348千元。經考慮本集團可使用但未動用的銀行融資及本集團經營活動所得的現金流入後，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。

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

於2012年12月底，本集團完成四川大川電力有限公司(「四川大川」)及四川眾能電力有限公司(「四川眾能」)之收購，並採用與權益結合法相似之方法按共同控制下威同魏紹蔽枷稜筵 欠蕨

收購四川大川及四川眾能產生之重列的影響計為共同控制下的業務合併(「調整」), 其對截至2012年6月30日止年度業績之影響載列如下:

	截至2012年6月30日止(未經審核)		
	初列 人民幣千元	調整 人民幣千元	經重列 人民幣千元
收入	1,809,671	118,209	1,927,880
其他收入	308,269	1,050	309,319
燃氣消耗	(829,846)	-	(829,846)
折舊和攤銷	(406,560)	(25,579)	(432,139)
員工成本	(86,258)	(13,188)	(99,446)
維修保養	(45,132)	(2,445)	(47,577)
其他開支	(92,549)	(23,926)	(116,475)
其他利得及虧損	100,162	(52)	100,110
經營溢利	757,757	54,069	811,826
利息收入	13,813	1,062	14,875
財務費用	(339,460)	(7,612)	(347,072)
應佔聯營公司業績	106,166	-	106,166
應佔共同控制實體業績	130	-	130
除稅前溢利	538,406	47,519	585,925
所得稅開支	(75,167)	(5,668)	(80,835)
期內溢利及綜合收益總額	<u>463,239</u>	<u>41,851</u>	<u>505,090</u>
	截至2012年6月30日止(未經審核)		
	初列 人民幣(分)	調整 人民幣(分)	經重列 人民幣(分)
每股基本及攤薄盈利	<u>6.90</u>	<u>0.68</u>	<u>7.58</u>

3. 主要會計政策

除入賬計為認定成本的若干物業、廠房及設備外，簡明合併財務報表根據歷史成本基準及國際財務報告準則編製。

截至2013年6月30日止六個月的簡明合併財務報表所用的會計政策及計算方法與編製本集團截至2012年12月31日止年度的年度財務報表時所用者一致。

在本報告期，本集團首次採用國際財務報告準則的下列修訂本：

國際財務報告準則第1號(修訂本)	政府貸款 ¹
國際財務報告準則第7號(修訂本)	披露 - 抵銷金融資產及金融負債 ¹
國際財務準則第9號及國際財務報告準則第7號(修訂本)	國際財務報告準則第9號之強制生效日期及過渡披露 ²
國際財務報告準則第10號、國際財務報告準則第11號及國際財務報告準則第12號(修訂本)	合併財務報表、聯合安排及於其他實體的權益披露：交易指引 ¹
國際財務報告準則第10號	合併財務報表 ¹
國際財務報告準則第11號	聯合安排 ¹
國際財務報告準則第12號	於其他實體的權益披露 ¹
國際財務報告準則第13號	公允價值計量 ¹
國際會計準則第1號(修訂本)	其他綜合收益項目的呈報 ²
國際會計準則第19號(2011年經修訂)	僱員福利 ¹
國際會計準則第27號(2011年經修訂)	單體財務報表 ¹
國際會計準則第28號(2011年經修訂)	於聯營公司及合營公司投資 ¹

附註：

- (1) 於2013年1月1日或之後開始之年度期間生效
- (2) 於2012年7月1日或之後開始之年度期間生效

在本報告期所採用的上述國際財務報告準則之修訂本未對載於簡明合併財務報表內的數額及列於簡明合併財務報表內的披露產生重大影響。

4. 收入

本集團的收入分析如下：

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
銷售貨品：		
- 電力	2,654,384	1,705,319
- 熱力	277,609	213,848
服務收入(附註)	6,017	8,713
	<u>2,938,010</u>	<u>1,927,880</u>

附註：服務收入指向第三方提供修理及維修服務產生之收入。

5. 其他收入

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
與下列項目有關的政府補助及補貼：		
- 清潔能源生產(附註(a))	228,681	215,118
- 資產建設(附註(b))	1,316	1,316
可供出售金融資產的股息，非上市	-	2,468
核證減排量和自願減排量收入(附註(c))	31,696	82,974
增值稅退還(附註(d))	10,137	2,947
其他	6,042	4,496
	<u>277,872</u>	<u>309,3</u>

- (c) 本集團出售由根據聯合國清潔發展機制(「清潔發展機制」)登記註冊的風電場或其他清潔能源設施所生產的碳信用額(又稱經核證碳減排量(「核證減排量」)),及出售清潔發展機制項目在根據清潔發展機制登記前生產的自願性碳減排量(「自願減排量」)。有關核證減排量及自願減排量的收入於本集團與買方訂有合約安排、確定或可釐定售價、已生產有關電力以及核證減排量及自願減排量已經清潔發展機制執行理事會審核及認證時確認。
- (d) 本集團有權就風電場的發電銷售所得收入享受50%的增值稅退還,並可就向居民的熱力銷售所得收入享受全額增值稅退還。

6. 其他利得及虧損

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
其他利得(虧損)包括:		
應收呆賬減值虧損	(28)	(72)
出售物業、廠房及設備利得(虧損)	(359)	44
外匯利得(虧損)淨額	(4,567)	6,745
出售附屬公司及共同控制實體的收益	-	94,156
聯營公司少數股東資本性投入產生的損益(附註)	87,747	-
其他	2,755	(763)
	85,548	100,110

附註：該項目是分佔北京京能國際能源股份有限公司(「京能國際」)資本儲備的增加,是由於京能國際一間子公司向若干非控股股東非公開發售股份而產生。

7. 利息收入 財務費用

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
利息收入	15,156	14,875
利息開支	473,750	498,331
減：利息資本化款項：- 物業、廠房及設備	(68,564)	(151,259)
財務費用總額	<u>405,186</u>	<u>347,072</u>
財務費用淨額	<u>390,030</u>	<u>332,197</u>

8. 所得稅開支

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
即期稅項：		
中國企業所得稅(「企業所得稅」)	81,074	41,942
遞延稅項：		
本年度	8,393	38,893
所得稅開支	<u>89,467</u>	<u>80,835</u>

於截至2013年6月30日止六個月，本集團旗下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。

根據中國財政部及國家稅務總局的第46號聯合通知(2008年)，中國公司從事公共基礎設施項目，可於相關項目獲利首年就2008年1月1日後批准的合資格公共基礎設施項目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。本集團大部分風電場享有該項稅務優惠。

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。本公司的附屬公司黑水縣三聯水電開發有限責任公司、四川大川及四川眾能享有該15%的中國企業所得稅優惠稅率。本公司附屬公司全資擁有的兩個風電項目察右中一期風電場項目及吉相華亞一期風電場項目享有中國企業所得稅優惠稅率15%，並可享受截至2009年及2010年12月31日止兩個年度的稅務豁免，以及截至2011年、2012年及2013年12月31日止三個年度的企業所得稅減半。

9. 期內溢利

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
期內溢利已扣除下列項目：		
核數師酬金	309	590
撥至損益的預付租賃款項	1,455	986
土地及樓宇經營租賃款項	5,578	5,356
折舊及攤銷：		
物業、廠房及設備折舊	426,885	328,619
無形資產攤銷	90,828	103,520
折舊及攤銷總額	<u>517,713</u>	<u>432,139</u>

10. 股息

- (a) 於2013年6月18日，本公司宣派合共約人民幣230,621千元的股息。
- (b) 董事並不建議派發截至2013年6月30日止六個月的任何中期股息(截至2012年6月30日止六個月：零)。

11. 每股盈利

每股基本盈利乃按照截至2013年6月30日止六個月本公司股東應佔溢利人民幣635,834千元(截至2012年6月30日止六個月：人民幣465,372千元)及截至2013年6月30日止六

12. 貿易應收款項及應收票據

	於2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2012年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應收款項	1,599,288	1,797,045
應收票據	35,607	33,282
	<hr/>	<hr/>
減：應收呆賬撥備	1,634,895 903	1,830,327 875
	<hr/>	<hr/>
	1,633,992	1,829,452
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
貿易應收款項及應收票據，劃分為：		
- 流動	1,287,054	1,475,193
- 非流動	346,938	354,259
	<hr/>	<hr/>
	1,633,992	1,829,452
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

以下為於呈報日期按發票日期劃分的本集團貿易應收款項及應收票據(已扣除應收呆賬撥備)賬齡分析：

	於2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審核)	於2012年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
60日以內	711,462	838,116
61至365日	476,019	343,622
1至2年	308,652	514,228
2至3年	137,859	133,486
	<hr/>	<hr/>
	1,633,992	1,829,452
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

應收呆賬撥備的變動載列如下：

	截至2013年 6月30日 止六個月 人民幣千元 (未經審核)	截至2012年 12月31日 止年度 人民幣千元 (經審核)
年 期初	875	710
年 期內撥備	28	165
	<hr/>	<hr/>
年 期終	903	875
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

13. 貿易及其他應付款項

	於2013年 6月30日 人民幣千元 (未經審計)	於2012年 12月31日 人民幣千元 (經審核)
貿易應付款項	1,558,787	1,344,907
應付票據	607,413	232,576
預收客戶款項	9,955	10,605
工資及員工福利	66,796	65,118
應繳非所得稅稅項	20,506	38,969
應付預提利息	218,162	143,281
應付股息	72,287	—
新股份發行的應付成本	—	21,202
其他應付款項	141,234	58,434
	<u>2,695,140</u>	<u>1,915,092</u>

以下為於呈報日期按發票日期劃分的本集團貿易應付款項賬齡分析：

- 其他：「風力發電」、「燃氣發電及供熱」及「水電」以外的業務活動。

(a) 分部收入、業績、資產與負債

本集團於截至2013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、資產與負債分析如下：

	風力發電 人民幣千元	燃氣發電 及供熱 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2013年6月30日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶收入					
售電	859,756	1,630,830	133,163	30,635	2,654,384
熱力銷售	-	277,516	-	93	277,609
其他	-	-	-	6,017	6,017
報告分部收入 總收入	<u>859,756</u>	<u>1,908,346</u>	<u>133,163</u>	<u>36,745</u>	<u>2,938,010</u>
報告分部收益(附註(i))	<u>506,863</u>	<u>383,035</u>	<u>63,725</u>	<u>(21,473)</u>	<u>932,150</u>
報告分部資產	<u>13,891,406</u>	<u>9,332,000</u>	<u>2,905,781</u>	<u>9,766,435</u>	<u>35,895,622</u>
報告分部負債	<u>10,083,018</u>	<u>6,136,037</u>	<u>1,812,325</u>	<u>10,209,476</u>	<u>28,240,856</u>
其他分部資料: 折舊	2				

本集團於截至2012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、資產與負債分析如下：

	風力發電 人民幣千元	燃氣發電 及供熱 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2012年6月30日止六個月 (經重述, 未經審核) 來自外部客戶收入 售電	604,727	982,504	111,576		

(b) 分部業績、資產及負債與合併財務報表的對賬

截至6月30日止六個月
(未經審核)

2013年 2012年

人

截至6月30日止六個月

(未經審核)

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
負債		
報告分部負債	28,240,856	18,368,057
分部間抵銷	(7,238,138)	(1,887,696)
未分配負債：		
- 應付所得稅	38,971	13,291
- 遞延稅項負債	27,487	26,356
下列項目的列報差異：		
- 可收回增值稅(附註(i))	853,759	813,620

(d) 主要客戶資料

截至2013年6月30日止六個月，來自中國政府控制下的電網公司的收入為人民幣2,654,384千元(截至2012年6月30日止六個月：人民幣1,705,319千元)。截至2013年6月30日止六個月，按分部劃分的銷售電力予主要客戶如下：

	截至6月30日止六個月 (未經審核)	
	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
風力發電	859,756	604,727
燃氣發電及供熱	1,630,830	982,304
水電	133,163	111,376
其他	30,635	6,912
總計	<u>2,654,384</u>	<u>1,705,319</u>

管理層討論與分析

二零一三年上半年，世界經濟出現復甦跡象，但仍面臨波動風險。受全球經濟等因素影響，中國經濟增長放緩，經濟環境錯綜複雜，國家著重進行經濟結構調整轉型。

縱觀能源電力行業，上半年全國電力供需總體保持平衡，全社會用電量保持中速增長水平。與此同時，國內電源結構正不斷優化，清潔能源比重逐步上升。隨著國家通過加大財稅政策扶持、強化金融支持等多方面措施促進清潔能源產業發展，以及北京市為加大大氣污染防治工作力度，加快能源結構清潔高效化轉型，頒佈了一系列規劃及政策措施，都為本集團創造了有利的政策平台和發展形勢。

上半年，本集團順勢而為，統籌方略，積極貫徹執行「穩中求進、深化佈局、優化結構、強化管理、提高效益」的經營方針，狠抓各項工作落實，通過強化管理，嚴控成本等措施，獲得了產能的高速增長，盈利得到充分釋放。同時，上半年工程成效顯著，重點項目順利投產運營，工程建設紮實穩步推進。由此，本集團呈現出快速、協調、健康發展的良好態勢。

一、上半年業務回顧

1. 產能快速增長，發電量大幅攀升

二零一三年上半年，隨著國家及北京市鼓勵清潔能源發展的力度持續加大，各項政策的逐步出台落實，本集團各板塊項目生產經營效能有較大幅度提高，為本年度生產經營目標的順利達成奠定了堅實基礎。增長主要得益於：(i)京橋熱電於今年正式投入商業運行，燃氣發電及供熱業務產能逐步擴大；(ii)風電限電情況有所緩解；及(iii)光伏發電業務投產裝機容量增加產生收益。

截至二零一三年六月三十日，本集團控股裝機容量達4,047.14兆瓦，控股總發電量達5,886,824.31兆瓦時。

截至二零一三年六月三十日本集團控股裝機容量按發電種類分類如下：

發電種類	截至 2013年6月30日 控股裝機容量 (兆瓦)	所佔比例
燃氣發電	2,028.00	50.11%
風力發電	1,600.25	39.54%
水力發電	368.89	9.11%
光伏發電	50.00	1.24%
合計	<u>4,047.14</u>	<u>100%</u>

截至二零一三年六月三十日止的六個月本集團控股總發電量按發電種類分類如下：

發電種類	截至 2013年6月30日止 的六個月 控股總發電量 (兆瓦時)	所佔比例
燃氣發電	3,443,545.70	58.50%
風力發電	1,866,226.29	31.70%
水力發電	541,819.36	9.20%
光伏發電	35,232.96	0.60%
合計	<u>5,886,824.31</u>	<u>100%</u>

2. 高效運營，盈利水平增幅迅猛

二零一三年上半年，本集團穩抓生產運營，各板塊業務協調發展，在建項目如期順利投產，進一步擴充了本集團裝機容量，通過實現「專業化、精細化、規範化、標準化、信息化」管理，強化「存量基礎與增量效益」並重，本集團實現淨利潤人民幣684.80百萬元，比2012年同期追溯調整後的人民幣505.09百萬元，增長35.58%，歸屬於母公司淨利潤人民幣635.83百萬元，比2012年同期追溯調整後的人民幣465.37百萬元增長36.63%。

3. 各板塊均衡協調發展，戰略定位進一步清晰

二零一三年上半年，本集團秉承年初制定的「做大氣電、做強風電、做多水電、做優光電」的優質結構發展方略，不斷強化安全生產管理，及時排查隱患，確保安全生產良好態勢。採取有力措施，精細化管理，有效提升發電能力。同時，嚴控風險、科學規劃、優化佈局、積極穩妥推進項目開發。

燃氣發電及供熱業務

報告期內，太陽宮、京豐兩家運營熱電廠，挖潛增效，設備運行安全穩定；西南熱電中心京橋二期項目正式投入商業運營，板塊發電收入大幅攀升；同時，結合北京市「十二五」時期燃氣發展建設規劃，本集團利用自身優勢，積極開發區域能源項目。上莊燃氣項目、亦莊南擴區項目、昌平TBD等區域能源項目前期工作取得重大進展，其中，上莊燃氣項目被列入北京市2013年重點工程前期推進項目。集團在首都的行業領先地位得到持續鞏固。

風電業務

二零一三年上半年，本集團新增投產1個風電項目，新增控股裝機容量49.5兆瓦。在保證工程如期投產的同時，對存量運營風電場，持續推進設備運行優化工作，努力提高設備產能和精細化管理水平。二零一三年上半年風電平均利用小時數為1,166小時，比二零一二年同期提高160小時。

水電業務

報告期內，各水電項目安全、高效、穩定運營，發電收入穩步增加；在建水電項目嚴格控制建造成本，強化施工全過程管理，確保項目建設按期完成。同時，本集團為進一步擴充水電板塊裝機容量，在水資源豐富的西南地區積極尋找及開發中小型水電項目。

光伏發電業務

本集團緊抓國家鼓勵光伏發電行業的政策機遇，積極擴展光伏項目。報告期內新疆五家渠一、二期共計40兆瓦光伏發電項目如期投產發電，使得本集團光伏發電量較去年同期增長396.45%；同時，本集團積極加大在建和核准項目力度，上半年，開工光伏發電項目4個，共計101兆瓦；新獲核准光伏發電項目4個，共計100兆瓦，為本集團光伏發電板塊的發展注入強勁動力。

4. 加強工程進度管理，工程建設穩步推進

二零一三年上半年，本集團狠抓重點工程建設進度管理，以創建「北京綠色施工安全文明工地」的建設目標，強化工程質量管理，嚴格落實事前、事中及事後控制措施，紮實推進項目標準化和規範化建設，以確保重點工程高標準達標投產。

西北熱電中心、東北熱電中心、未來科技城項目、官廳三期項目等北京市重點工程，建設期內加強基建現場管理，以工程創優為手段，實現基建管理規範化、標準化、程序化，確保工程有序推進，保質保量如期完成。同時，設立從設計、採購、施工、監造、驗收、調試到檢修維護的全過程負責制，提前落實基建生產一體化，為後續生產準備打下堅實基礎。

5. 融資成本不斷下降，資金管控水平持續提升

本集團於二零一三年上半年成功完成短期融資券發行工作，融資成本不斷下降。2013年1月23日成功發行第一期短期融資券，募集資金人民幣9億元，發行利率為4.24%；於2013年3月12日成功發行第二期短期融資券，募集資金人民幣9億元，發行利率為4.02%。截至二零一三年六月底，淨債務負債率為61.30%，較今年年初減少1.85%，各項償債指標不斷優化。同時，充分發揮資金管理平台作用，強化資金集中管理，撥付資金及時有效，減少資金沉澱，資金管控水平持續提升。

6. 強化科技引領，打造示範應用項目

本集團注重增強科技實力，加大科學技術在生產經營中的推廣應用。「煙氣餘熱深度利用」、「現場總線控制系統優化及現場總線控制技術在聯合循環發電機組的應用研究」課題已獲得北京市科委立項。在項目產能、資產效率不斷提高的同時，打造若干個重大示範應用項目：公司官廳三期及四期風力發電工程、未來科技城餘熱熱泵利用工程等一批新能源高端利用工程均被納入了北京市新能源產業專項規劃。

同，本集團深入貫徹環境保護及可持續發展的理念，積極推進CDM項目申請
和冊；密切關注國內市場發展，積極參與北京市碳排放權交易的前期準備

上，年、二期、東北熱電中心三個燃氣熱電聯產項目獲
得聯合審核通過，氣熱聯產項目CDM方法學開發研究在國內外方法學
研、是、同時本集團提供了更廣闊的盈利空間。

1. 概覽

2013年上半年，公司盈利水平逐步提升，實現淨利潤人民幣68,480.10萬元，比
2012年同期的人民幣50,509.00萬元，增長35.4%。人民幣

下表載列所示期間按營業分部及產品類別劃分的收入以及可呈報分部收入總額與經調整收入的對賬：

	截至6月30日止六個月 (未經審核)		變動百分比 %
	2013年 (人民幣萬元)	2012年 (人民幣萬元)	
燃氣發電及供熱分部：			
售電	163,083.00	98,230.40	66.02%
熱力銷售	27,751.60	21,317.20	30.18%
其他	—	—	—
統計	<u>190,834.60</u>	<u>119,547.60</u>	<u>59.63%</u>
風電分部：			
售電	85,975.60	60,472.70	42.17%
其他	—	—	—
統計	<u>85,975.60</u>	<u>60,472.70</u>	<u>42.17%</u>
水電分部：			
售電	13,316.30	11,137.60	19.56%
其他	—	—	—
統計	<u>13,316.30</u>	<u>11,137.60</u>	<u>19.56%</u>
其他分部：			
售電收入	3,063.50	691.30	343.15%
熱力銷售	9.30	67.70	-86.26%
其他收入	601.70	871.10	-30.93%
統計	<u>3,674.50</u>	<u>1,630.10</u>	<u>125.42%</u>
可呈報分部收入總額	<u>293,801.00</u>	<u>192,788.00</u>	<u>52.40%</u>
加：有關清潔能源生產的 政府補助及補貼	<u>22,868.10</u>	<u>21,511.80</u>	<u>6.30%</u>
經調整收入	<u><u>316,669.10</u></u>	<u><u>214,299.80</u></u>	<u><u>47.77%</u></u>

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2012年上半年的人民幣119,547.60萬元增加59.63%至2013年上半年的人民幣190,834.60萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量和供熱量增加。售電收入由2012年上半年的人民幣98,230.40萬元增加66.02%至2013年上半年的人民幣163,083.00萬元，原因在於該分部投產裝機容量增加導致售電量增加；售熱收入由2012年上半年的人民幣21,317.20萬元增加30.18%至2013年上半年的人民幣27,751.60萬

燃氣消耗

燃氣消耗由2012年上半年的人民幣82,984.60萬元增加67.61%至2013年上半年的人民幣139,088.90萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部因投產裝機容量增加導致燃氣消耗增加。

折舊及攤銷

折舊及攤銷由2012年上半年的人民幣43,213.90萬元增加19.80%至2013年上半年的人民幣51,771.30萬元，原因在於各分部投產裝機容量增加。

員工成本

員工成本由2012年上半年的人民幣9,944.60萬元增加50.29%至2013年上半年的人民幣14,946.20萬元，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2012年上半年的人民幣4,757.70萬元增加28.85%至2013年上半年的人民幣6,130.50萬元，原因在於部分風電項目質保期滿，維修支出增加。

其他開支

其他開支由2012年上半年的人民幣11,647.50萬元增加39.23%至2013年上半年的人民幣16,216.40萬元，原因在於新投產項目導致的其他開支增加。

其他利得及虧損

其他利得由2012年上半年的人民幣10,011.00萬元減少14.55%至2013年上半年的人民幣8,554.80萬元。2012年上半年利得主要為轉讓北京華源熱力管網有限公司35%股權和京能昌圖新能源有限公司100%股權的轉讓利得，2013年上半年利得主要為聯營企業北京京能國際能源股份有限公司的子公司向若干非控股股東非公開發售股份而產生的資本儲備增加。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2012年上半年的人民幣81,182.60萬元增加25.63%至2013年上半年的人民幣101,989.70萬元。

6. 經調整分部經營溢利

經調整分部經營溢利總額由2012年上半年的人民幣61,650.80萬元增加43.22%至2013年上半年的人民幣88,295.90萬元，原因在於各分部售電量均增加。

下表載列合併全面收益表所呈報按分部劃分的經調整分部經營溢利總額以及與經營溢利的對賬：

	截至6月30日止六個月 (未經審核)		變動百分比
	2013年 (人民幣萬元)	2012年	
	千00	千00	
	千00	千00	

10. 所得稅開支

所得稅開支由2012年上半年的人民幣8,083.50萬元增加10.68%至2013年上半年的人民幣8,946.70萬元，實際稅率由2012年上半年的13.80%降至2013年上半年的11.56%，主要是新投產風電項目稅收優惠政策所致。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2012年上半年的人民幣50,509.00萬元增加35.58%至2013年上半年的人民幣68,480.10萬元。

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2012年上半年的人民幣46,537.20萬元增加36.63%至2013年上半年的人民幣63,583.40萬元。

三、財務狀況

1. 概覽

截至2013年6月30日，本集團資產總額人民幣3,162,902.40萬元，負債總額人民幣2,192,293.50萬元，股東權益人民幣970,608.90萬元，其中本公司股權持有人應佔權益人民幣945,199.80萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2012年12月31日的人民幣3,110,907.80萬元增加1.67%至2013年6月30日的人民幣3,162,902.40萬元，原因在於項目建設投資增加。負債總額由2012年12月31日的人民幣2,178,675.30萬元增加0.63%至2013年6月30日的人民幣2,192,293.50萬元，原因在於應付項目建設款項增加。股東權益總額由2012年12月31日的人民幣932,232.50萬元增加4.12%至2013年6月30日的人民幣970,608.90萬元，公司股權持有人應佔權益由2012年12月31日的人民幣904,678.50萬元增加4.48%至2013年6月30日的人民幣944,199.80萬元。

3. 資金流動性

截至2013年6月30日，流動資產為人民幣396,640.60萬元，其中貨幣資金人民幣181,447.20萬元；應收票據及應收賬款為人民幣128,705.40萬元，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86,488.00萬元，主要是可抵扣增值稅及其他應收款等。流動負債為人民幣877,175.40萬元，其中短期借款人民幣253,145.10萬元，短期融資券人民幣180,000.00萬元，應付票據和應付賬款人民幣269,514.00萬元，主要是應付燃氣款及工程採購設備等款項；其他流動負債人民幣174,516.30萬元，主要是遞延收益、應交所得稅及應付關聯方款項等。

淨流動負債由2012年12月31日人民幣274,266.00萬元增加75.21%至2013年6月30日淨流動負債人民幣480,534.80萬元，原因在於貿易及其他應付款項增加。

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2012年12月31日的63.15%減少1.85%至2013年6月30日的61.30%，原因在於借款的減少。

本集團長短期借款由2012年12月31日的人民幣1,815,556.50萬元減少5.33%至2013年6月30日的人民幣1,718,808.70萬元，包括短期借款人民幣253,145.10萬元、短期融資券人民幣180,000.00萬元、長期借款人民幣827,102.90萬元、中期票據人民幣100,000.00萬元，公司債券358,560.70萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2012年12月31日的人民幣217,803.00萬元減少16.69%至2013年6月30日的人民幣181,447.20萬元，原因在於項目建設用款。

四、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於2013年1月23日成功發行第一期短期融資券，募集資金人民幣9億元，發行利率為4.24%；於2013年3月12日成功發行第二期短期融資券，粵粵謀蟹哲 2 擾村

2. 資本開支

2013年上半年，本集團資本性支出人民幣142,850.10萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣99,421.90萬元，風電分部工程支出人民幣15,748.50萬元，水電分部12,495.60萬元，其他分部工程支出人民幣15,184.10萬元。

3. 重大收購及出售

2013年上半年，公司無重大收購及出售事項。

4. 重大投資

根據本集團發展規劃，公司於2013年6月成立全資子公司「寧夏京能中衛新能源有限公司」，從事光伏發電項目建設。

5. 或有負債

截至2013年6月30日，本集團無對外擔保事項。

6. 資產抵押

截至2013年6月30日，本集團餘額人民幣11,000萬元的銀行借款以固定資產作為抵押。

五、下半年業務展望

本集團認為目前中國經濟增長雖有所放緩，但經濟發展趨勢仍然向好，由此判斷下半年的能源需求仍將進一步增長。能源行業目前仍處於轉型調整階段，國家將繼續優化能源結構，轉變能源發展方式。

針對年初全國各地出現的強霧霾天氣，國務院部署了大氣污染防治十條措施，其中提出要建立京津冀區域PM2.5聯防聯控機制，為此北京市已率先全面啟動了針對大氣污染的防治工作，制定了包括「北京市清潔空氣行動計劃」在內的多項規劃，通過實施「五環內無煤化」戰略和全面建設區域能源中心等多項具體措施，構建高效安全清潔的能源體系。

本集團將秉承良好的發展態勢，繼續突出「穩字為首、北京為重、資源為先、效益為本」的「四為」導向，積極實施「穩節奏、謀佈局、優結構、強管理、促發展」的投資經營工作方針，堅持穩重求進，增強可持續發展能力和企業競爭力。以企業經濟效益為中心，積極推進東北熱電中心、西北熱電中心、昌平未來科技城、海澱北部等區域能源項目建設進程，確保重點項目順利投產極繼續鞏固北京地區的行業領先地位；公司也將繼續積極調整戰略佈局，穩妥

略

中期股息

董事會未提出就截至2013年6月30日止的六個月派付中期股息的建議。

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，並於截至2013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《上市公司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2013年的中期業績公告、中期報告及按國際財務報告準則編製的截至2013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2013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
陸海軍
董事長

中國北京
2013年8月27日

於本公告刊發日期，本公司的非執行董事為陸海軍先生、郭明星先生、徐京付先生、劉國忱先生、于仲福先生及金玉丹先生；本公司的執行董事為陳瑞軍先生；而本公司的獨立非執行董事為劉朝安先生、石小敏先生、樓妙敏女士及魏遠先生。