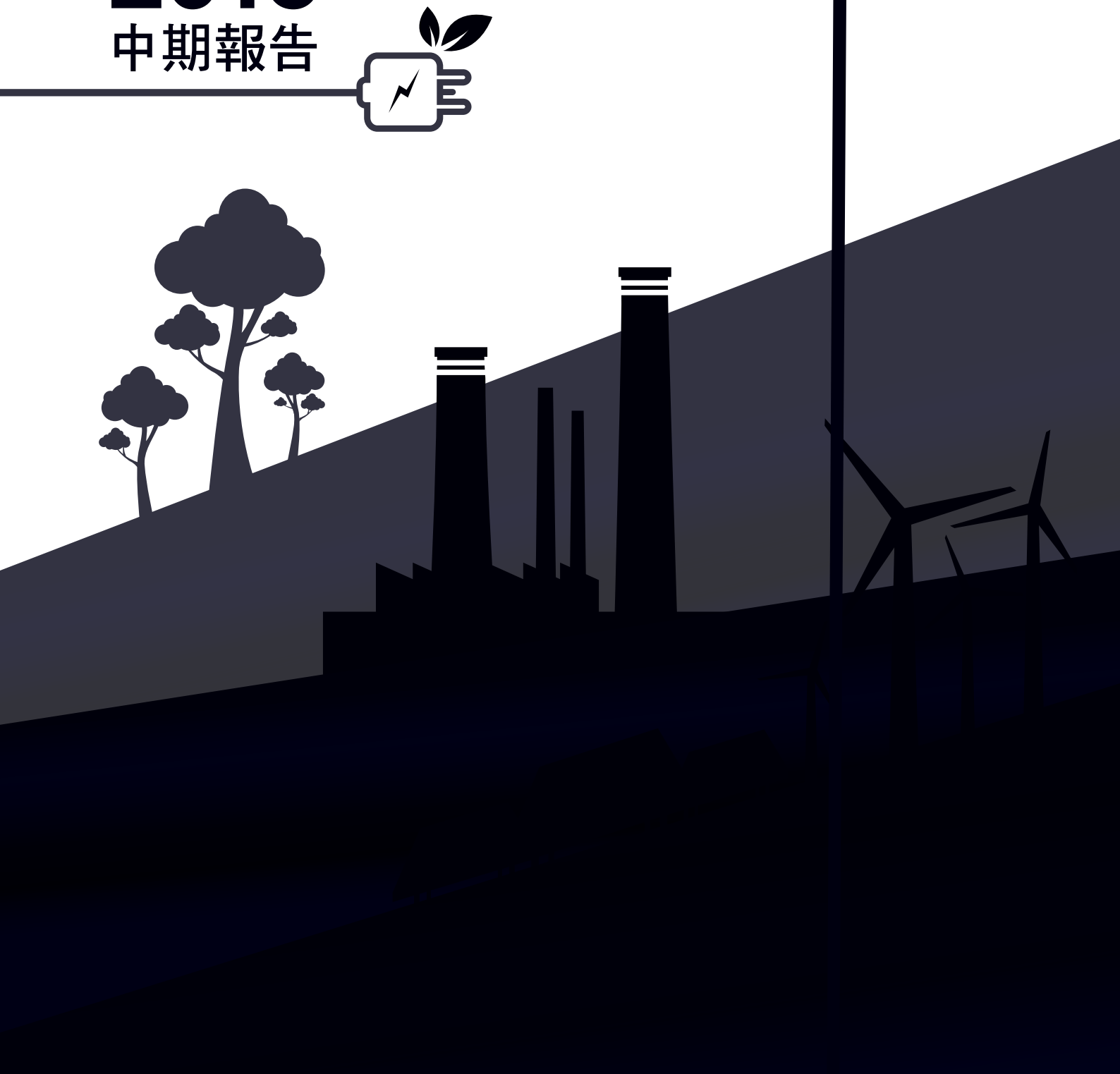
2016
中期報告



目錄

頁數

2 財務摘要

4 公司資料

6 管理層討論與分析

17 企業管治及其他資料

21 未經審核簡明合併綜合收益表

23 未經審核簡明合併財務狀況表

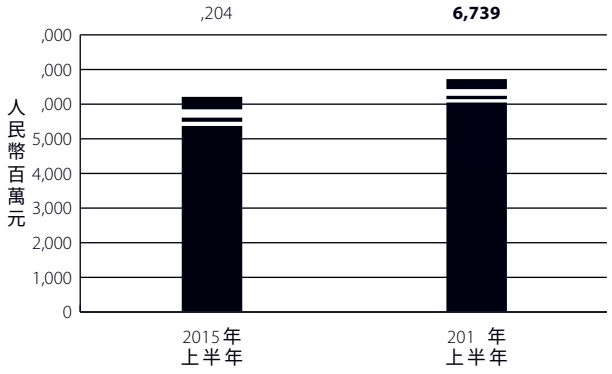
25 未經審核簡明合併權益變動表

26 未經審核簡明合併現金流量表

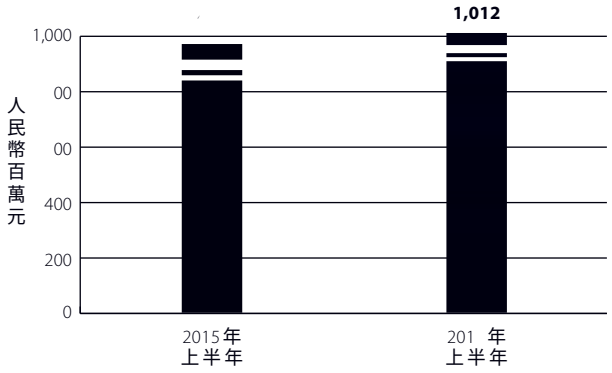
28 簡明合併財務報表附註

北京京能清潔能源電力股份有限公司(「**本公司**」)

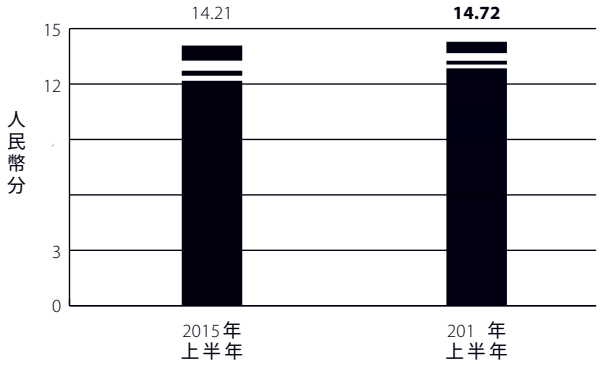
收入



本公司普通股股東應佔期內溢利



每股盈利



財務摘要

收入		,204,052
除稅前利潤		1,30 , 1
所得稅		(2 4,54)
期內利潤		1,034,0 ,
期內利潤：		
本公司普通股股東		, ,331
永續票據持有人		
非控股權益		5 , 3
每股基本和攤薄盈利(人民幣分)		14.21

非流動資產總額		3 ,34 , 21
流動資產總額		,051,
資產總額		4 ,401, 0
流動負債總額		14,1 , ,234
非流動負債總額		1 ,105,12
負債總額		30,2 4,3 3
資產淨額		1 ,10 ,244
本公司普通股股東應佔權益總額		14,0 , 03
永續票據持有人		1,52 , 2
非控股權益		4 2,35
權益總額		1 ,10 ,244

註冊名稱

北京京能清潔能源電力股份有限公司

董事

非執行董事

朱炎先生*(主席)*
郭明星先生
李大維先生
朱保成先生
于仲福先生
金玉丹先生

執行董事

陳瑞軍先生

獨立非執行董事

劉朝安先生
張福生先生
樓妙敏女士
韓曉平先生

戰略委員會

朱炎先生*(主席)*
郭明星先生
李大維先生
朱保成先生
陳瑞軍先生

薪酬與提名委員會

劉朝安先生*(主席)*
朱炎先生
郭明星先生
張福生先生
韓曉平先生

審計委員會

樓妙敏女士*(主席)*
朱保成先生
劉朝安先生

監事

李迅先生
劉嘉凱先生
黃林偉女士

公司秘書

康健先生

授權代表

陳瑞軍先生
康健先生

註冊辦事處

中華人民共和國(「**中國**」)
北京市延慶縣八達嶺經濟開發區
紫光東路1號11 室

中國主要營業地點

中國北京市朝陽區西壩河路 號 / 樓

香港主要營業地點

香港皇后大道東1 3號合和中心54樓

公司資料

主要往來銀行

中國農業銀行股份有限公司(豐台支行)
中國北京市豐台區東大街, 號

中國工商銀行股份有限公司(陶然亭支行)
中國北京市西城區陶然亭路55號

招商銀行股份有限公司(東直門支行)
中國北京市東城區東直門外大街4 號天恒大廈二層

交通銀行股份有限公司(阜外支行)
中國北京市西城區車公莊大街, 號院1號樓

國際審計師

德勤 關黃陳方會計師行
執業會計師
香港金鐘道 號太古廣場一期35樓

國內審計師

瑞華會計師事務所(特殊普通合夥)
中國北京市東城區永定門西濱河路
中海地產廣場西塔5-11層

香港法律顧問

富而德律師事務所
香港中環交易廣場二座11樓

中國法律顧問

北京市天元律師事務所
中國北京市西城區豐盛胡同2 號
太平洋保險大廈10層

H股證券登記處

香港中央證券登記有限公司
香港灣仔皇后大道東1 3號
合和中心1 樓1 12-1 1 號舖

股份代號

5 ,

公司網站

\ \ \ : ,•, ,·

上市地點

香港聯合交易所有限公司

201 年上半年，中國經濟正處於結構調整和轉型升級的關鍵階段，非化石能源取代化石能源的趨勢繼續加強，從全國範圍看，規模以上企業的太陽能和風電的發電量同比分別增長了55. %和24.4%，全國水電、核電的發電量同比分別增長13.4%和24. %，火電的發電量同比下降了3.1%。

根據中國電力企業聯合會的統計資料，截至201 年 月底，全國全社會用電量2. 萬億千瓦時，同比增長2. %；全國規模以上電廠發電量2. 萬億千瓦時，同比增長1.0%，發電設備利用小時1, 小時，同比降低13 小時；其中火電發電量20,5 億千瓦時，設備利用小時1, 4小時，同比降低1. 4小時；水電發電量4, 11億千瓦時，設備利用小時1, 5 小時，同比提高14 小時；核電發電量 5億千瓦時，設備利用小時3,34 小時，同比降低10 小時；風電發電量1,232億千瓦時，設備利用小時 1 小時、同比降低 5小時；光伏發電量2 1億千瓦時，設備利用小時5. 1小時，同比降低55小時。

上半年，中國供給側改革持續推進，經濟結構得到進一步優化，全社會用電量的增長動力正從第二產業向第一、第三產業轉移，電力消費結構不斷調整，反映出國家結構調整和轉型升級效果繼續顯現。電力消費增速維持低速增長，清潔能源發電比例繼續增加，火電設備利用小時進一步降低。

201 年是「十三五」開局之年，也是推進供給側結構性改革的關鍵之年。本集團著力推動京津冀協同發展，立足北京，放眼全國，以融合改革、提質增效、防範風險、優化調整為中心任務，堅持穩中求進、抓住機遇，多出效益的工作方針，繼續保持穩定、良好的經營發展態勢，把握好「一帶一路」的發展機遇，全面完成「十三五」開局之年的各項目標任務。

2. 燃氣發電板塊蓄力，光伏、水電板塊領跑

截至201 年 月30日，北京市四大燃氣熱電中心的其中三大由本集團控股並完全投入運行，燃氣發電及供熱業務板塊發電量 5. 億千瓦時，同比增長 .45%，設備平均利用小時數1, 34小時；風力發電業務板塊發電量20.3億千瓦時，同比減少0.13%，設備平均利用小時數1,05 小時，較全國設備平均利用小時數 1 小時高142小時；水電業務板塊發電量 . 億千瓦時，同比增長15. %，設備平均利用小時數1,545小時；光伏發電業務板塊發電量3.5億千瓦時，同比增長14.44%，設備平均利用小時數 4小時，較全國設備平均利用小時數5. 1小時高1 3小時。

截至201 年 月30日本集團控股總發電量種類分類如下：

燃氣發電及供熱		,05 , 35	.45
風力發電		2,02 , , ,	-0.13
水電		5. , 51	15.
光伏發電		30 ,534	14.44
合計		10, , 4,31	5.

3. 積極儲備優質項目，繼續擴充海外資源

國務院正式批複《河北省張家口市可再生能源示範區發展規劃》後，為落實本集團「立足北京、走出去」發展戰略提供機遇。本集團已與張家口政府簽署風電、光伏開發協議，擬在張家口市規劃開發風能和太陽能資源1, 00兆瓦，並建設配套輸電線路將新能源所發電力送至北京市，同時利用部分新能源發電供熱，實現清潔能源熱電聯供，為2022年冬奧會提供更加清潔、高效的能源保障。

深圳國際低碳城分佈式能源項目為50兆瓦級的集成系統，是為 公頃的深圳國際低碳城啟動區實現冷熱電聯供的一體化綜合能源利用項目，項目主要包括分佈式能源站模組、智慧電網集中控制模組、沼氣處理中心模組。該項目已完成所有前期支持性文件並取得深圳市發改委核准批複。

本集團今年上半年依託澳大利亞Fi • ▲ ,• 風電場，繼續開拓澳洲市場，正在開發的Fi • ▲ ,• 光伏項目，為澳洲第一個風光互補項目，裝機容量為13.15兆瓦。

4. 積極利用政策優勢，儘快適應「電改」需求

繼續開拓搖嵺胖[illegible]全國「十九亥鵡精簍

5. 強化企業精細管理，完善安全生產運營

本集團採取多項措施強化精細化管理水準，完善各項安全生產規章制度、工作標準以及考核制度，加強員工安全生產學習，實現了報告期內所有電廠安全無事故運行。本集團一方面結合各個業務板塊特點，充分利用各項資源，優勢互補，優化細化生產管理流程，多措並舉實現降本增效；另一方面進一步明確崗位職責，落實安全責任、規範，深化基礎管理工作的精細化，加強技術監控，強化程序控制，不斷夯實安全基礎。

6. 著力降低財務成本，有效提高資金利用率

截至201 年 月30日，本集團充分利用融資優勢，進一步加強資金管控，提高資金使用效率，併發行四期超短期融資券，共募集資金人民幣40億元，發行利率在2. 0% 3.02%之間，大幅降低了資金成本。

二、經營業績及分析

1. 概覽

201 年上半年，本公司盈利水準持續提升，實現淨利潤人民幣1,0 .0 百萬元，比2015年上半年人民幣1,034.0 百萬元增長 .0 %，歸屬於普通股股東溢利人民幣1,011.54百萬元，比2015年上半年人民幣 .33百萬元增長3. 1%。

2. 營業收入

201 年上半年，本公司實現收入總額人民幣 ，3 . 百萬元，比2015年上半年的人民幣 ,204.05百萬元，增加 . 2%，原因在於燃氣發電和供熱分部機組運行小時增加導致售電量和售熱量增加。201 年上半年，經調整營業收入總額為人民幣 ,255.00百萬元，比2015年上半年的人民幣 ，22.0 百萬元，減少4. 2%，原因在於燃氣發電和供熱分部燃氣價格下降導致的有關清潔能源生產的政府補貼及補助減少。

燃氣發電及供熱分部

燃氣發電及供熱分部的收入由2015年上半年的人民幣4, 45.1 百萬元增加12.2 %至201 年上半年的人民幣5,43 . 2百萬元，其中售電收入由2015年上半年的人民幣4,21 .2 百萬元增加 . 0%至201 年上半年的人民幣4, 33. 百萬元，售熱收入由2015年上半年的人民幣 2 . 百萬元增加2 .12%至201 年上半年的人民幣 05. 百萬元，原因在於該分部機組運行小時增加導致的售電量和售熱量增加。

風力發電分部

風力發電分部的收入由2015年上半年的人民幣[illegible]45.33百萬元減少10.0%至201[illegible]年上半年的人民幣[illegible]50.1[illegible]百萬元，原因在於該分部棄風限電導致售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的收入由2015年上半年的人民幣2[illegible]0.51百萬元增加[illegible].[illegible]5%至201[illegible]年上半年的人民幣2[illegible]5.[illegible]2百萬元，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2015年上半年的人民幣151.54百萬元增加[illegible].4%至201[illegible]年上半年的人民幣1[illegible]1.3[illegible]百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他

其他收入由2015年上半年的人民幣1.4[illegible]百萬元增加20.[illegible]1%至201[illegible]年上半年的人民幣1.[illegible]0百萬元，原因在於對外檢修收入增加。

3. 其他收入

其他收入由2015年上半年的人民幣1,4[illegible].21百萬元減少5[illegible].51%至201[illegible]年上半年的人民幣[illegible]0.[illegible]百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致的有關清潔能源生產的政府補貼及補助減少。

4. 經營開支

經營開支由2015年上半年的人民幣5,[illegible]0.[illegible]百萬元減少5.[illegible]%至201[illegible]年上半年的人民幣5,555.[illegible]百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致燃氣成本減少。

燃氣消耗

燃氣消耗由2015年上半年的人民幣4,43[illegible].1百萬元減少11.[illegible]%至201[illegible]年上半年的人民幣3,[illegible]1[illegible].[illegible]百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部燃氣價格下降導致燃氣成本減少。

折舊及攤銷

折舊及攤銷由2015年上半年的人民幣[illegible]3.22百萬元增加4.03%至201[illegible]年上半年的人民幣[illegible]1[illegible].3百萬元，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2015年上半年的人民幣20[illegible].[illegible]百萬元增加10.[illegible]%至201[illegible]年上半年的人民幣22[illegible].[illegible]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2015年上半年的人民幣1 1.0 百萬元減少5.25%至201 年上半年的人民幣1 1.5 百萬元，原因在於燃氣發電及供熱分部因機組運營狀況良好導致維修費用減少。

其他開支

其他開支由2015年上半年的人民幣2 1.2 百萬元減少 . %至201 年上半年的人民幣23 .01百萬元，原因在於各板塊加強費用管理導致其他開支減少。

其他利得及虧損

其他利得及虧損由2015年上半年的利得人民幣 2.31百萬元減少至201 年上半年的虧損人民幣 2.3 百萬元，原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司 股股份在持有期間公允價值變動損益由2015年上半年的利得人民幣 2.0 百萬元減少至201 年上半年的虧損人民幣 .01百萬元。

5. 經營溢利

基於上述原因，經營溢利由2015年上半年的人民幣1, 0.40百萬元增加0. 5%至201 年上半年的人民幣1, . 1. . 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2015年上半年的人民幣1, 31.20百萬元減少1. 5%至201 年上半年的人民幣1, . . .24百萬元。

燃氣發電及供熱分部

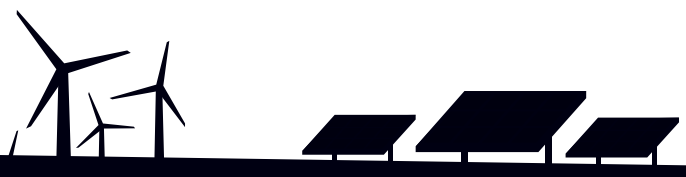
燃氣發電及供熱分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣1,040.34百萬元增加22. 4%至201 年上半年的人民幣1,2 . 2百萬元，原因在於該分部機組運行小時增加導致售電量增加。

風力發電分部

風力發電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣450. 4百萬元減少23.50%至201 年上半年的人民幣344. 5百萬元，原因在於該分部棄風限電導致售電量減少。

光伏發電分部

光伏發電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣1 3. 1百萬元減少 .34%至201 年上半年的人民幣1 2. 百萬元，原因在於該分部棄光限電導致單位發電成本增加。



水電分部

水電分部的經調整分部經營溢利由2015年上半年的人民幣53.20百萬元增加 .44%至201 年上半年的人民幣5 .1 百萬元，原因在於該分部來水量增加導致售電量增加。

其他

其他經調整經營溢利由2015年上半年的利得人民幣13.31百萬元減少至201 年上半年的虧損人民幣143.2 百萬元，原因在於公司持有的中國廣核電力股份有限公司_股股份在持有期間公允價值變動損益由2015年上半年的利得人民幣 2.0 百萬元減少至201 年上半年的虧損人民幣 .01百萬元。

7. 財務費用

財務費用由2015年上半年的人民幣 .1 百萬元減少2 .21%至201 年上半年的人民幣4 .34百萬元，原因在於資金成本的降低。

8. 應佔聯營、合營公司業績

應佔聯營、合營公司業績由2015年上半年的人民幣15 百萬元減少4 .14%至201 年上半年的人民幣 4.03百萬元，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發電量減少及上網電價降低致使淨利潤減少。

9. 除稅前溢利

基於上述原因，除稅前溢利由2015年上半年的人民幣1,30 . 2百萬元增加 % 至201 年上半年的人民幣1,400.11百萬元。

10. 所得稅開支

所得稅開支由2015年上半年的人民幣2 4.55百萬元增加10.3 %至201 年上半年的人民幣303.02百萬元，實際稅率由2015年上半年的20. %增加至201 年上半年的21. 4%，主要是燃氣發電及供熱分部的所得稅費用增加所致。

11. 期內溢利

基於上述原因，期內溢利由2015年上半年的人民幣1,034.0 百萬元增加 .0 %至201 年上半年的人民幣1,0 .0 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2015年上半年的人民幣 .33百萬元增加3. 1%至201 年上半年的人民幣1,011.54百萬元。

三、財務狀況

1. 概覽

截至201 年 月30日，本集團資產總額小幅提升，總資產人民幣4 ,11 . 3百萬元，負債總額人民幣31,510. 3百萬元，股東權益人民幣1 , 0 . 0百萬元，其中普通股股東應佔權益人民幣14, 45. 百萬元。

2. 資產、負債情況

資產總額由2015年12月31日的人民幣4 ,401. 1百萬元增加3. 0%至201 年 月30日的人民幣4 ,11 . 3百萬元，原因在於新建項目投資增加。負債總額由2015年12月31日的人民幣30,2 4.3 百萬元增加4.02%至201 年 月30日的人民幣31,510. 3百萬元，原因在於項目建設貸款及應付設備、工程款增加。權益總額由2015年12月31日的人民幣1 ,10 .24百萬元增加3.10%至201 年 月30日的人民幣1 , 0 . 0百萬元，公司普通股股東應佔權益由2015年12月31日的人民幣14,0 . 0百萬元增加3. %至201 年 月30日的人民幣14, 45. 萬元，原因在於201 年上半年經營積累增加。

3. 資金流動性

截至201 年 月30日，流動資產為人民幣 ,241. 百萬元，其中貨幣資金人民幣3,2 1.32百萬元；應收票據及應收賬款為人民幣2, 52. 百萬元，主要是應收售電收入；預付款及其他流動資產人民幣1,2 . 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1 ,233.0 百萬元，其中短期借款人民幣4, 1 . 百萬元，短期融資券人民幣 ,000.00百萬元，應付票據和應付帳款人民幣4,3 3.42百萬元，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1,24 . 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2015年12月31日的人民幣 ,13 .45百萬元增加25. %至201 年 月30日的人民幣 , 1.32百萬元，流動比率由2015年12月31日4 . 0%減少5.0 %至201 年 月30日44. 1%，原因在於應付設備、工程款及短期借款增加。

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2015年12月31日的5 . 4%減少1. 3%至201 年 月30日的5 .01%，原因在於貨幣資金的增加。

本集團長短期借款由2015年12月31日的人民幣25,143. 0百萬元增加0. %至201 年 月30日的人民幣25,31 .31百萬元，包括短期借款人民幣4, 1 . 百萬元、短期融資券人民幣 ,000.00百萬元、長期借款人民幣12,505.01百萬元、公司債人民幣2,1 2.52百萬元。

本集團持有銀行存款及現金由2015年12月31日的人民幣2,114. 百萬元增加55. 4%至201 年 月30日的人民幣3,2 1.32百萬元，原因在於建設資金增加和收到有關清潔能源生產的政府補貼及補助資金。

四、其他重大事項

1. 資金募集

本集團於201 年1月2 日完成了第一期2 0天超短期融資券的發行，金額人民幣10億元，利率2. %；201 年2月23日完成了第二期2 0天超短期融資券的發行，金額人民幣10億元，利率2. 0%；201 年5月 日完成了第三期2 0天超短期融資券的發行，金額人民幣10億元，利率3.02%；201 年 月1 日完成了第四期2 0天超短期融資券的發行，金額人民幣10億元，利率3.0 %。

2. 資本開支

201 年上半年，本集團資本性支出人民幣1, 5.23百萬元，其中燃氣發電及供熱分部工程支出人民幣1 . 百萬元，風力發電分部工程支出人民幣 .22百萬元，光伏發電分部工程支出人民幣1,121.12百萬元。

3. 重大收購及出售

201 年上半年，本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，本集團於201 年上半年成立全資子公司「徐聞京能新能源有限公司」從事光伏發電項目建設。

5. 或有負債

截至201 年 月30日，本集團無對外擔保事項。

6. 資產抵押

截至201 年 月30日，本集團以人民幣123.4 百萬元的應收賬款及人民幣1,23 .4 百萬元的固定資產作為銀行借款的質押。

五、下半年業務展望

充分利用國家對清潔能源的支持政策，堅持「做大氣電、做強風電、做優光電、整合水電、突破垃圾發電」的原則拓展主營業務，做好集團「十三五」規劃安排。

1. 堅持「做京」「做精」空間，準確把握首都國企戰略定位

充分利用地方國企的優勢，努力尋求開發北京項目的機會，同時高效運作擬開發項目。積極申報官廳風電五至八期1. 兆瓦項目的核准工作。大力推進亦莊南擴區120兆瓦、昌平科技商務區( )10兆瓦區域能源項目前期工作。

2. 鞏固現有項目優勢，繼續拓展國內外市場

立足北京等中心城市，適度發展天然氣集中發電，並因地制宜發展分散式發電，從而在空間佈局上「做大氣電」；結合特高壓外送通道建設提前規劃項目佈局，充分利用國家激勵政策和特高壓輸電契機，重點在青海、內蒙古、河北、新疆、寧夏、甘肅等地「做優光電」；適時開發光熱項目，開展青海德令哈、新疆伊犁、河北張家口、寧夏中寧光熱項目前期工作，為二期申報國家示範做好準備。充分利用澳洲現有資源，積極開拓澳洲能源市場，擬開發的昆州調峰燃氣項目，規劃總裝機容量為30兆瓦。

3. 強化企業基礎建設，提升規範管理水準

本集團將繼續完善全方位對標管理體系，深化落實標準化管理要求，加強管理標準修編和宣貫。加強培訓以提升全員安全生產管理水準，認真部署各級安全生產責任制，強化管理細則的執行，發揮制度保障作用，努力降低管控風險。嚴格執行缺陷管理制度，及時排查設備隱患，強化監督，完善設備綜合治理和運行管理，提高設備健康運行水準。依法治企，規範合同管理，有效防範法律風險。採取有效措施，嚴控成本費用。

企業管治及其他資料

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201 年 月30日止六個月遵守載於香港聯合交易所有限公司《證券上市規則》(「**上市規則**」)附錄十四內的《企業管治守則》所述的所有守則條文。

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，本公司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。

控股股東質押股份

截至201 年 月30日止六個月，本公司控股股東並未質押任何其於本公司之股份以對本公司債務進行擔保或對本公司債務擔保或其他支持進行抵押。

本公司貸款協議或財務資助

截至201 年 月30日止六個月，本公司並未向其聯屬公司提供任何須根據上市規則第13.1 條予以披露之財務資助或擔保。截至201 年 月30日止六個月，本公司並未訂立任何附帶本公司控股股東履行具體責任相關契約之貸款協議或違反任何貸款協議之條款。

審計委員會

本公司的審計委員會(「**審計委員會**」)遵照上市規則的規定已制定書面職權範圍，由三名成員組成，分別為：樓妙敏女士(獨立非執行董事)、朱保成先生(非執行董事)和劉朝安先生(獨立非執行董事)。樓妙敏女士為審計委員會主席。

本公司的審計委員會已審閱本集團201 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201 年 月30日止六個月的未經審核財務報表。

股本

於201 年 月30日，本公司股本總數為人民幣 ， 0,423,454元，分為 ， 0,423,454股每股面值人民幣1.00元的股份。本公司股本於本年度的變動詳情載於財務報表附註21。

董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於201 年 月30日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在本公司或其任何相聯法團(定義見證券及期貨條例(「**證券及期貨條例**」)第 T部)的股份或債券中擁有任何根據證券及期貨條例第 T部第 和第 分部須知會本公司及聯交所的權益或淡倉(包括根據證券及期貨條例的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉)，或根據證券及期貨條例第352條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據標準守則須知會本公司及聯交所的權益或淡倉。

主要股東於股份的權益

於201 年 月30日，就本公司董事所知，下列人士(本公司董事、監事或高級管理人員除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第 T部第2及3分部須向本公司披露並記錄於根據證券及期貨條例第33 條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

京能集團*(附註1)*	內資股	實益權益及控股公司權益	4,2 ,011,1 3( )	. 5.03	2.41
北京國有資本經營管理中心	內資股	實益權益及控股公司權益	4,512,35 ,454( )	100.00	5.
[illegible]	_股	控股公司權益	1 3,532,000( )	.3	2.53
[illegible]	_股	控股公司權益	1 3,532,000( )	.3	2.53
[illegible]	_股	實益權益	1 3,532,000( )	.3	2.53
閻焱	_股	控股公司權益	1 3,532,000( )	.3	2.53

企業管治及其他資料

北京控股有限公司	_股	控股公司權益	1. , 4,000( )	.35	2.
北京能源科技投資有限公司	_股	實益權益	1. , 4,000( )	.35	2.
北京能源科技(香港)有限公司	_股	控股公司權益	1. , 4,000( )	.35	2.
凱思博投資管理(香港)有限公司	_股	投資經理	140,0 0,000( )	5. 4	2.04
金風新能源(香港)投資有限公司	_股	實益權益	140,11 ,000( )	5. 4	2.04
新疆金風科技股份有限公司	_股	控股公司權益	140,11 ,000( )	5. 4	2.04
[illegible]	_股	實益權益	13 ,00 , 23( )	5. 1	1.
陳麗	_股	控股公司權益	13 ,00 , 23( )	5. 1	1.
[illegible]	_股	實益權益	1 5,5 1,30 ( )	.	2. 0
[illegible]	_股	控股公司權益	23 ,4 2,000( )	10.0	3.4
中國再保險(集團)股份有限公司	_股	實益權益及控股公司權益	23 ,4 2,000( )	10.0	3.4
[illegible]	_股	對股份持有保證權益、控股公司權益及保管人 法團／核准借出代理人	152,00 ,0 0( ) 142,152,0 3 ( )	.44 .02	2.21 2.0

* *附註：*( )-好倉，( )-可供借出的股份

(1) 本公司控股股東北京能源集團有限責任公司(「**京能集團**」)，於201 年3月11日自北京能源投資(集團)有限公司由於收購兼併更名而來。

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201 年 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201 年 月30日止的六個月派付中期股息的建議。

董事資料變動

201 年1月14日，本公司收到陸海軍向本公司董事會遞交的辭呈，其不再擔任本公司董事、董事長及董事會戰略委員會成員及主席。有關進一步詳情，請參見本公司201 年1月15日的公告。

201 年 月23日，經股東於股東週年大會上批准後，委任朱炎先生為本公司非執行董事、董事長、董事會戰略委員會主席及薪酬與提名委員會委員，李大維先生為本公司非執行董事及董事會戰略委員會委員，朱保成先生獲委為本公司非執行董事、董事會審計委員會委員及戰略委員會委員，以及韓曉平先生為本公司薪酬與提名委員會委員。201 年 月23日，因其他工作安排，劉國忱先生辭任非執行董事、審計委員會委員及戰略委員會委員，徐京付先生辭任非執行董事及戰略委員會委員。有關進一步詳情，請參見本公司201 年3月2 日、201 年5月 日以及201 年 月23日的公告。

除上文所披露者外，截至201 年 月30日，本公司董事資料並無變動。