

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分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



## 截至二零一四年六月三十日止六個月之中期業績公告

### 中期業績摘要

- 截至二零一四年六月三十日止六個月，收入為人民幣6,696.7百萬元，比去年同期增長8.5%。
- 截至二零一四年六月三十日止六個月，除稅前利潤為人民幣1,488.7百萬元，比去年同期增長16.3%。
- 截至二零一四年六月三十日止六個月，本公司股東應佔利潤為人民幣1,046.5百萬元，比去年同期增長22.5%。
- 截至二零一四年六月三十日止六個月，每股盈利約為人民幣13.23分。

華電福新能源股份有限公司（「本公司」或「公司」或「我們」）董事會（「董事會」）欣然宣佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）截至二零一四年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一三年六月三十日止六個月（「二零一三年同期」）的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一四年六月三十日止六個月財務資料乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《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」）的披露要求而編製的未經審核的合併財務報表。

## 管理層討論與分析

二零一四年上半年，中國全社會用電量2.63萬億千瓦時，同比增長5.3%，增速與去年同期相比略增0.2個百分點。在經歷一季度的小幅波動後，用電量從四月開始逐步企穩回升，呈現出上升趨勢。分析認為，在經濟企穩向好的背景下，下半年用電量或將維持溫和回升態勢。預計，今年全社會用電量將保持7%左右的增長。二零一四年上半年，福建省全社會用電量約850億千瓦時，同比增長約7.9%，高於全國平均水平。

二零一四年年初，國家能源局發佈《2014年能源工作指導意見》，要求有序發展風電項目，加快推動大型水電項目，支持啟動沿海重點核電項目審批，鼓勵開展分佈式光伏發電，將控制化石能源使用、治理大氣污染、大力發展綠色清潔能源作為二零一四年能源工作的重點任務提出。財政部、國家稅務總局於二零一四年二月正式出台針對大型水電企業的增值稅優惠政策《關於大型水電企業增值稅政策的通知》。二零一四年六月，中華人民共和國（「中國」）國家發展和改革委員會（「國家發改委」）發佈了《關於海上風電上網電價政策的通知》。為進一步細化落實《能源行業加強大氣污染防治工作方案》，中國將加快推進特高壓交流輸變電工程對外輸電通道的建設。縱觀近年來國家推出的一系列支持新能源產業的政策，例如：行政審批權下放、新能源補貼免徵增值稅的實施、可再生能源附加上調、新能源補貼回款加快等，無不預示著中國新能源產業將持續穩步發展。

### 一、業務回顧

二零一四年上半年，本集團風電發展進一步加快，水電、煤電經營業績突出，其他清潔能源板塊均實現盈利，整體業績較二零一三年同期取得大幅增長。此外，本集團有效開展資本運作，成功完成新股增發，資產併購順利進行，資金來源日趨多樣化，資金成本有效控制。

截至二零一四年六月三十日止六個月，歸屬於本公司股東的利潤為人民幣1,046.5百萬元，比二零一三年上半年增長22.5%；控股裝機容量為10,611.9兆瓦，同比增長11.6%，總發電量為17,830,440.1兆瓦時，同比增長9.4%。

本集團所屬發電資產於二零一四年六月三十日及二零一三年六月三十日控股裝機容量按類型分別為：

#### 二零一四年上半年控股裝機容量（兆瓦）

	於二零一四年 六月三十日	於二零一三年 六月三十日	變化率
水電	2,457.0	2,233.4	10.0%
風電	3,634.3	3,027.8	20.0%
煤電	3,850.0	3,850.0	0.0%
其他清潔能源	670.6	398.7	68.2%
合計	<b>10,611.9</b>	<b>9,509.9</b>	<b>11.6%</b>

本集團所屬發電資產於二零一四年六月三十日及二零一三年六月三十日應佔權益裝機容量按類型分別為：

#### 二零一四年上半年應佔權益裝機容量（兆瓦）

	於二零一四年 六月三十日	於二零一三年 六月三十日	變化率
水電	1,817.6	1,637.2	11.0%
風電	3,234.5	2,703.4	19.6%
煤電	3,890.4	3,890.4	0.0%
其他清潔能源	959.7	695.2	38.0%
合計	<b>9,902.2</b>	<b>8,926.2</b>	<b>10.9%</b>

本集團所屬發電資產截至二零一四年六月三十日及二零一三年六月三十日止六個月總發電量按類型分別為：

#### 二零一四年上半年總發電量（兆瓦時）

	截至 二零一四年 六月三十日 止六個月	截至 二零一三年 六月三十日 止六個月	變化率
水電	4,744,833.6	4,503,353.0	5.4%
風電	3,350,235.5	2,955,191.6	13.4%
煤電	9,111,698.7	8,432,481.2	8.1%
其他清潔能源	623,672.3	402,415.1	55.0%
合計	<b>17,830,440.1</b>	<b>16,293,440.9</b>	<b>9.4%</b>

## 1. 水電業務

於二零一四年六月三十日，本集團水電控股裝機容量2,457.0兆瓦，在建（改擴建）容量110.0兆瓦，預期將於二零一五年竣工投產。

二零一四年上半年，福建區域來水情況較去年同期偏豐。福建區域在進入主汛期後連續大範圍降雨，因此，本集團充分利用龍頭水庫調蓄能力，確保福建區域水電整體利益最大化。二零一四年上半年，本集團完成水電總發電量4,744,833.6兆瓦時。水電平均利用小時數為1,941.8小時，水電平均上網電價人民幣328.3元／兆瓦時，同比提高人民幣4.5元／兆瓦時。

## 2. 風電業務

於二零一四年六月三十日，本集團風電控股裝機容量3,634.3兆瓦，與二零一三年六月三十日相比增長20.0%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量133.5兆瓦；風電總發電量3,350,235.5兆瓦時，同比增長13.4%；風電在建容量1,350.0兆瓦；平均上網電價人民幣566.2元／兆瓦時，與去年同期持平。二零一四年上半年，在全國風資源情況較去年同期下降較多，全國風電設備平均利用小時數比上年同期下降114個小時的不利情況下，本公司加強設備管理，科學安排生產計劃，風電平均利用小時數為959.0小時，比去年同期下降99.0小時。風機可利用系數為97.7%，與去年同期持平。

二零一四年上半年，本集團注重發展質量，積極穩妥推進項目開發，同時通過項目收購調整風電區域結構，二零一三年末，本集團與中國風電集團有限公司（「中國風電」）訂立業務合作及股份認購協議，進一步拓展了本集團的風電業務佈局。

二零一四年上半年本集團累計新獲核准14個項目，容量1,579.5兆瓦，累計已獲核准未投產容量達3.1吉瓦；目前，累計已列入國家能源局前四批核准計劃（含增補）的未投產項目容量達3.4吉瓦。

### 3. 煤電業務

於二零一四年六月三十日，本集團煤電業務控股裝機容量3,850.0兆瓦，與二零一三年六月三十日持平。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量9,111,698.7兆瓦時，同比增長8.1%；供電煤耗311.7克／千瓦時。煤電平均上網電價人民幣438.5元／兆瓦時，較去年同期降低人民幣13.7元／兆瓦時，這主要是由於二零一三年下調煤電上網電價。入廠標煤單價人民幣631.1元／噸（不含稅），較去年同期下降5.7%。

福建華電可門發電有限公司和福建華電可門二期發電有限公司合共四台發電機組平均利用小時數2,565.3小時，位居福建省第一位。永安、漳平公司機組利用小時數也高於同類型機組平均水平。

### 4. 太陽能業務、分佈式能源及其他清潔能源項目

於二零一四年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量485.3兆瓦，與二零一三年同期相比增長123.2%。太陽能項目在建控股裝機容量169.0兆瓦。本集團累計已獲國家發改委核准未投產的太陽能項目容量達280.0兆瓦。

於二零一四年六月三十日，本集團分佈式能源項目已投產控股裝機容量160.0兆瓦，較去年同期增加4.0兆瓦。截至二零一四年六月三十日止，本集團在建分佈式能源項目控股裝機容量335.0兆瓦。

於二零一四年六月三十日，我們還持有四台各1,000.0兆瓦在建的核電發電機組39.0%的股權，目前項目建設進展順利，預期首台機組將於二零一四年年底前並網發電。

於二零一四年六月三十日，我們亦擁有兩個運營中的生物質能項目，控股裝機容量25.3兆瓦。

## 二、財務狀況和經營業績

在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審核財務資料及相關附註。

### 1. 概覽

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的盈利水平大幅提升。實現本期除稅前利潤為人民幣1,488.7百萬元，比二零一三年同期的人民幣1,280.1百萬元增長16.3%；其中，歸屬於本期的本公司股東應佔利潤為人民幣1,046.5百萬元，比二零一三年同期的人民幣854.2百萬元增長22.5%。

### 2. 收入

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣6,696.7百萬元，二零一三年同期為人民幣6,174.9百萬元，增幅為8.5%。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣6,492.8百萬元，而二零一三年同期則為人民幣5,915.3百萬元，增幅為9.8%，這主要是由於本集團的售電量增長所致。本集團的售電量增加，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長，其中煤電板塊和風電板塊本期累計售電量同比分別增長8.0%和16.0%。

本集團截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月各分部收入類型分別為：

#### 分部收入表

	二零一四年 一至六月 人民幣百萬元	二零一三年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電分部	1,296.4	1,211.9	7.0%
風電分部	1,539.0	1,338.9	14.9%
煤電分部	3,318.3	3,174.2	4.5%
其他清潔能源分部	507.2	331.5	53.0%

### 3. 其他淨收入

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的其他淨收入為人民幣79.1百萬元，而二零一三年同期則為人民幣16.9百萬元，增幅為368.0%，主要是由於：(1)截至二零一四年六月三十日止六個月本集團收到政府補助為人民幣33.0百萬元，而二零一三年同期所獲政府補助為人民幣8.2百萬元；及(2)截至二零一四年六月三十日止六個月本集團收到供應商補償款人民幣41.5百萬元，而二零一三年同期無此項收益。

### 4. 經營費用

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣4,214.7百萬元，而二零一三年同期則為人民幣3,938.2百萬元，增幅為7.0%。此增長主要是由於新機投產導致：(1)折舊及攤銷增加；(2)人工成本增加；及(3)維修及保養成本增加。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,275.6百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,063.4百萬元，增幅為20.0%。此增長主要是本集團控股裝機容量增加。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣452.3百萬元，而二零一三年同期則為人民幣415.8百萬元，增幅為8.8%，主要是由於本集團新機投產、業務拓展所需聘請更多僱員管理及任職於其已擴展的業務所致。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的維修及保養成本為人民幣134.1百萬元，而二零一三年同期則為人民幣131.3百萬元，增幅為2.1%。

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的行政開支為人民幣152.9百萬元，而二零一三年同期則為人民幣162.0百萬元，降幅為5.6%，主要是由於本集團有效控制壓縮行政開支。

## 5. 經營利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣2,561.1百萬元，而二零一三年同期則為人民幣2,253.6百萬元，增幅為13.6%，反映本期本集團業務穩定增長。本集團截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月各分部經營利潤分別為：

### 分部經營利潤表

	二零一四年 一至六月 人民幣百萬元	二零一三年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
水電分部	<b>721.3</b>	700.5	3.0%
風電分部	<b>859.5</b>	766.8	12.1%
煤電分部	<b>872.5</b>	763.3	14.3%
其他清潔能源分部	<b>175.0</b>	87.4	100.2%

## 6. 財務收入

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣72.0百萬元，而二零一三年同期則為人民幣19.9百萬元，增幅為261.8%，此增長主要是由於本集團所投資的其他股權投資公司本期的股利分紅較多所致。

## 7. 財務費用

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,174.2百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,036.4百萬元，增幅為13.3%，此增長主要是由於本集團業務增長所造成貸款的平均餘額增長所致。

## 8. 應佔聯營公司利潤減虧損

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團應佔聯營公司利潤為人民幣29.9百萬元，而二零一三年同期利潤則為人民幣42.9百萬元，主要原因是所投資的聯營公司本期的盈利水平減少所致。

## 9. 所得稅

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣270.0百萬元，而二零一三年同期則為人民幣250.6百萬元，增幅為7.7%。主要是由於本集團經營利潤增加所致。

## 10. 本期利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的本期利潤為人民幣1,218.8百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,029.4百萬元，增幅為18.4%。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一四年六月三十日止六個月的利潤率由二零一三年同期的16.7%增加至18.2%，此增幅一方面由於本集團有效控制煤價，入廠標煤單價同比下降5.7%，截至二零一四年六月三十日止六個月，煤電分部經營利潤較二零一三年同期增長14.3%；另一方面由於本集團風電裝機容量增長較快，截至二零一四年六月三十日止六個月，風電分部經營利潤較二零一三年同期增長12.1%。

## 11. 本公司股東應佔利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月，本公司股東應佔利潤為人民幣1,046.5百萬元，而二零一三年同期則為人民幣854.2百萬元，增幅為22.5%。

## 12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣172.3百萬元，而二零一三年同期則為人民幣175.2百萬元，降幅為1.7%。

## 13. 流動性及資本來源

於二零一四年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣3,745.0百萬元，與二零一三年十二月三十一日餘額人民幣1,768.7百萬元相比增加人民幣1,976.3百萬元，增幅111.7%，主要是由於投產運營子公司增加。

於二零一四年六月三十日，本集團借款為人民幣46,675.1百萬元，而於二零一三年十二月三十一日為人民幣41,918.0百萬元，增幅為11.3%。其中短期借款（包括長期借款的即期部份和應付短期融資券）為人民幣11,242.2百萬元，長期借款（包括應付債券）為人民幣35,432.9百萬元，主要是由於裝機規模增長引起的貸款餘額增長。

於二零一四年五月七日，本公司發行二零一四年度第一期短期融資券總額人民幣1,500百萬元，期限365天，票面利率5.2%。本公司於二零一三年度發行的短期融資券已於本期全部還清。

#### **14. 資本性支出**

截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣4,798.4百萬元，而二零一三年同期則為人民幣3,565.2百萬元，增幅為34.6%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出。

#### **15. 淨債務資本率**

於二零一四年六月三十日，本集團的淨債務資本率（淨債務（即借款總額減現金及現金等價物）除以權益總額）為277.4%，而於二零一三年十二月三十一日的淨債務資本率為292.8%，減少15.4個百分點，主要是(1)二零一四年二月五日本集團完成H股定向增發356,975,520股，每股H股3.3港元，實現權益增長人民幣909.5百萬元；及(2)二零一四年上半年本集團實現淨利潤人民幣1,218.8百萬元，權益相應增長。

#### **16. 重大收購及出售**

根據本集團於二零一三年十二月十八日與中國風電訂立的股份認購協議，本集團於二零一四年三月十九日完成認購股份的付款，款項共計378,400,000港元。中國風電已向本公司配發及發行880,000,000股新股份。

#### **17. 資產抵押**

本集團部份貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一四年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣15,505.3百萬元。

#### **18. 或有負債**

於二零一四年六月三十日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣26.4百萬元。

### 三、風險因素和風險管理

#### 1. 行業風險

我們的清潔能源項目的發展及盈利能力一方面依賴於中國政府的相關支持性政策和法規，一方面依賴於制約發電能力的自然因素和自身管理能力。我們的水電項目總發電量及收入取決於項目所在各廣泛地區不時變化的水文狀況和電價的變化，水電的電價總體呈上漲趨勢；此外，水保、環保問題可能導致我們的水電項目成本增加。我們的風電和太陽能發電業務高度依賴中國的新能源政策、電網建設情況和風能、太陽能資源狀況；中國的政策支持新能源的發展，但風電電價和太陽能光伏電價不排除下調的趨勢；此外，風電項目的總發電量依賴風力狀況，而風力狀況因應季節和地區而異。我們的煤電廠以煤炭作為燃料，煤價的波動，可能會對我們的煤電業務盈利能力造成不確定性；煤電的碳排放較高，受中國的碳排放政策影響，煤電發展業務受到制約。我們的分佈式能源項目及其他天然氣發電項目以天然氣作為燃料，因此，充足和及時供應廉價天然氣對我們的分佈式能源業務至關重要，但近期中國政府上調了天然氣價格，對發展燃氣分佈式能源業務將產生較大影響；中國政府鼓勵天然氣分佈式能源的發展，分佈式能源電價定價機制正在醞釀，一旦形成成熟的天然氣分佈式能源價格體系，將會有力推動天然氣分佈式能源的發展。

#### 2. 競爭風險

我們可能會面臨利用其他清潔能源的電力生產商的競爭。特別是其他清潔能源技術可能變得更具競爭力及吸引力。倘若利用其他清潔能源發電的技術變得更為先進，或中國政府決定加大對其他清潔能源的扶持，來自其他電力生產商的競爭可能會加劇。水電及風電等清潔能源對石油及煤等傳統能源構成競爭。

#### 3. 電網因素風險

部份地區電網規劃和電網建設與風電場建設不同步，將會影響本集團項目建成後的電量送出。此外，當電網輸電能力不足時，電網難以輸送風電場滿負荷運行時產生的全部發電量，可能削減本集團的總發電量。對此，本集團根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新，減少此方面的影響。

## 4. 匯率風險

本集團的交易主要以人民幣、歐元、美元及港元計值。因此，本集團承受外匯風險。本集團現時並無實行任何外幣對沖政策。然而，管理層持續監察所承受的外匯風險，並於對本集團有重大影響時將考慮對沖本集團的外匯風險。

## 四、前景及展望

作為華電集團發展清潔能源業務的最終整合平台，我們將充分利用國內市場，積極拓展國際市場，以發展風、光等新能源為導向，發展中大型水電為龍頭，適度多元發展其他能源項目；同時我們將堅持穩健經營，提升企業防控風險能力，堅持挖潛增效，提升企業盈利能力，確保實現本公司健康可持續發展，為股東創造持續、穩定、增長的投資回報。

### 1. 水電業務

我們會發揮所擁有龍頭水庫的優勢，通過加強流域調度，優化整合區域水電資源，增發電量，做優存量資產。同時，我們會利用目前水電上網電價偏低的情況，積極爭取提高上網電價，進一步提升盈利能力。我們會把握能源發展變革時勢和水電政策變化，積極開展優質水電資產收購和存量資產增容增效，進一步做優、做強水電業務。

### 2. 風電業務

我們將不斷優化投資策略，合理佈局風電發展，加快優質風電項目的收購進度，實行「走出去」戰略，通過海外併購使本集團邁向國際化。我們在大力發展陸上風電的同時，積極儲備優質海上風電資源；我們還與風機研發及製造企業開展廣泛技術合作，適時開發已大量儲備的華中、華南、西南等非限電區域的風電項目。我們將加強設備健康治理，初步對風電機組安裝在線監測裝置，實時掌握風機健康水平，採用計劃檢修與狀態檢修相結合的方式，保障設備可用率，同時採用區域風電集控管理模式，進一步優化管理，提升管理水平。

### 3. 煤電業務

本集團的煤電業務以其龐大的收入來源及現金流量有力地支持了本集團清潔能源的發展。我們將抓住在福建區域的優勢，以福建為煤電主要發展基地，依托港口、路口、電網網架支撐點和熱負荷中心等有力條件，穩步有序推進可門、邵武等大型煤電擴建項目。

### 4. 其他清潔能源業務

近年來，我們在擁有豐富太陽能資源的省區專注開發太陽能項目的同時，積極儲備資源，為後期項目大規模推進打下了良好的基礎。

隨著二零一四年七月一日中國政府環保新規的頒佈實施，天然氣發電在發達地區的比例將會上升。我們將在天然氣來源可靠的東部經濟發達地區擇機、擇優發展天然氣相關業務。

我們將以參股的福清核電項目為基地，加強核電運維技術研究，積極培養、儲備核電技術人才，力爭再參股投資一批核電項目；爭取拿到核電投資、建設及運用牌照。

我們會選擇性地把握開發生物質發電、潮汐能發電等其他清潔能源業務的機遇。

## 其他資料

### 1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一四年六月三十日止六個月派付中期股息的建議。

### 2. 遵守《企業管治守則》

於本報告期，本公司已遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》（《企業管治守則》）的所有守則條文。

### **3. 遵守董事、監事及有關僱員進行證券交易之標準守則**

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》」)，作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認，於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》及其行為守則所規定有關董事的證券交易的標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以確保本公司符合《上市規則》有關規定並保障股東的利益。

### **4. 董事就財務報表所承擔的責任**

董事確認就編製本公司財務報表承擔有關責任，確保本公司的財務報表的編製合乎有關法規及適用之會計準則，並確保本公司的財務報表適時予以刊登。

### **5. 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本報告期內並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

### **6. 審核委員會**

本公司遵照《上市規則》成立審核委員會，並以書面訂明其職權範圍。審核委員會的主要職責為：提議聘請或更換外部審計機構；監督本公司的內部審計制度及其實施，確保內部審計職能在本公司內部有足夠資源運作，並且監察內部審計功能的有效性；負責內部審計與外部審計之間的溝通；審閱本公司的財務信息及其披露，審查本公司的會計實務及政策；審查本公司的內控制度，對本公司的內控制度的健全和完善提出意見和建議；對本公司內部審計部門負責人的考核和變更提出意見和建議等。其職權範圍可於香港聯合交易所有限公司及本公司網頁瀏覽。

審核委員會由三名董事組成，分別為：張白先生（獨立非執行董事）、楊佰成先生（獨立非執行董事，由二零一四年一月一日至二零一四年六月三十日）、宗孝磊先生（非執行董事）和陶志剛先生（獨立非執行董事，自二零一四年六月三十日）。張白先生為審核委員會主任。

於二零一四年八月二十二日，審核委員會已審閱並確認本集團截至二零一四年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一四年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號中期財務報告的規定編製的截至二零一四年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

## 刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯合交易所有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))以及本公司網站([www.hdfx.com.cn](http://www.hdfx.com.cn))。本公司將於適當時候向本公司股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料之二零一四年中期報告，並在本公司及香港聯合交易所有限公司網站刊載。

承董事會命  
華電福新能源股份有限公司  
方正  
董事長

中國北京，二零一四年八月二十二日

於本公告日期，執行董事為方正先生、江炳思先生及李立新先生；非執行董事為宗孝磊先生、陶雲鵬先生及陳斌先生；以及獨立非執行董事為周小謙先生、陶志剛先生及張白先生。

## 合併損益及其他綜合收益表

截至二零一四年六月三十日止六個月 – 未經審核  
(以人民幣列示)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
收入	5	<u>6,696,653</u>	<u>6,174,889</u>
其他淨收入	6	<u>79,122</u>	<u>16,877</u>
經營開支			
燃料成本		(2,001,662)	(1,904,618)
折舊和攤銷		(1,275,550)	(1,063,363)
服務特許權建設成本		(35,808)	(118,350)
員工成本		(452,292)	(415,778)
維修和維護		(134,086)	(131,313)
行政開支		(152,897)	(161,997)
其他經營開支		<u>(162,430)</u>	<u>(142,732)</u>
		<u>(4,214,725)</u>	<u>(3,938,151)</u>
經營利潤		<u>2,561,050</u>	<u>2,253,615</u>
財務收入		71,966	19,925
財務費用		<u>(1,174,207)</u>	<u>(1,036,395)</u>
財務費用淨額	7	<u>(1,102,241)</u>	<u>(1,016,470)</u>
應佔聯營公司的利潤減虧損		<u>29,926</u>	<u>42,915</u>
除稅前利潤	8	<u>1,488,735</u>	<u>1,280,060</u>
所得稅	9	<u>(269,969)</u>	<u>(250,627)</u>
本期利潤及綜合收益總額		<u><u>1,218,766</u></u>	<u><u>1,029,433</u></u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東		1,046,511	854,235
非控股權益持有人		<u>172,255</u>	<u>175,198</u>
本期利潤及綜合收益總額		<u><u>1,218,766</u></u>	<u><u>1,029,433</u></u>
每股基本和攤薄盈利 (人民幣分)	10	<u><u>13.23</u></u>	<u><u>11.21</u></u>

## 合併財務狀況表

於二零一四年六月三十日 – 未經審核  
(以人民幣列示)

	附註	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		56,160,475	52,264,823
租賃預付款項		1,021,392	998,470
無形資產		1,116,870	1,096,004
於聯營公司的權益		4,156,421	3,545,609
其他投資		512,300	512,300
其他非流動資產		2,002,609	1,983,892
遞延稅項資產		298,955	304,884
<b>非流動資產總額</b>		<b>65,269,022</b>	<b>60,705,982</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		497,627	411,756
應收賬款和應收票據	11	3,642,750	3,049,070
預付款項和其他流動資產		1,560,827	1,473,989
預繳稅項		26,726	33,221
受限制存款		439,071	233,659
現金及現金等價物		3,744,974	1,768,747
<b>流動資產總額</b>		<b>9,911,975</b>	<b>6,970,442</b>
<b>流動負債</b>			
借款		11,242,177	11,617,249
融資租賃承擔		58,774	98,763
應付賬款和應付票據	12	2,315,957	1,776,970
其他應付款項		8,627,414	8,048,832
遞延收入		16,545	24,644
應付稅項		144,861	249,828
<b>流動負債總額</b>		<b>22,405,728</b>	<b>21,816,286</b>
<b>流動負債淨額</b>		<b>(12,493,753)</b>	<b>(14,845,844)</b>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>52,775,269</b>	<b>45,860,138</b>
<b>非流動負債</b>			
借款		35,432,925	30,300,766
融資租賃承擔		722,747	745,868
遞延收入		331,865	321,109
遞延稅項負債		809,876	781,503
<b>非流動負債總額</b>		<b>37,297,413</b>	<b>32,149,246</b>
<b>資產淨值</b>		<b>15,477,856</b>	<b>13,710,892</b>

	附註	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
資本及儲備			
股本		7,979,592	7,622,616
儲備		<u>4,882,090</u>	<u>3,588,316</u>
本公司權益股東應佔權益總額		12,861,682	11,210,932
非控股權益		<u>2,616,174</u>	<u>2,499,960</u>
權益總額		<u><u>15,477,856</u></u>	<u><u>13,710,892</u></u>

## 簡明合併現金流量表

截至二零一四年六月三十日止六個月 – 未經審核  
(以人民幣列示)

截至六月三十日止六個月

二零一四年  
人民幣千元

二零一三年  
人民幣千元

### 經營活動

經營活動產生的現金

**3,269,330**

3,636,945

已付所得稅

**(342,086)**

(131,480)

經營活動產生的現金淨額

**2,927,244**

3,505,465

### 投資活動

購置物業、廠房及設備、

租賃預付款項以及無形資產的付款

**(4,109,905)**

(3,497,826)

投資活動產生的其他現金流量

**(703,813)**

(719,596)

投資活動所用現金淨額

**(4,813,718)**

(4,217,422)

### 融資活動

配售時發行股份的所得款項淨額

**909,546**

–

借款所得款項

**8,966,629**

7,850,478

償還借款

**(4,510,635)**

(5,572,250)

已付利息

**(1,397,429)**

(1,126,086)

融資活動產生的其他現金流量

**(108,898)**

(456,815)

融資活動產生的現金淨額

**3,859,213**

695,327

現金及現金等價物增加／(減少)淨額

**1,972,739**

(16,630)

於一月一日的現金及現金等價物

**1,768,747**

2,575,700

匯率變動的影響

**3,488**

(13,894)

於六月三十日的現金及現金等價物

**3,744,974**

2,545,176

# 未經審核中期財務報告附註

(以人民幣列示)

## 1 主要業務及組織結構

華電福新能源股份有限公司(「本公司」)於二零一一年八月十九日在中華人民共和國(「中國」)成立為一家股份有限公司。本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中國從事發電和銷售。

於二零一二年六月二十八日，本公司於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。

## 2 呈列基準

本中期財務報告乃根據《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》的適用披露條文編製，包括遵守國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」。本報告已於二零一四年八月二十二日獲准刊發。

編製本中期財務報告乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一四年六月三十日存在流動負債淨額人民幣12,493,753,000元。本公司董事認為，根據對預測現金流量的審閱，本集團將擁有撥支其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製本中期財務報告所依據的會計政策與二零一三年年度財務報表所採納者相同，惟預計將於二零一四年年度財務報表中反映的會計政策變動除外。有關該等會計政策任何變動之詳情載於附註3。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務報告，要求管理層就相關期間作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產、負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。實際結果或會有別於此等估計。

本中期財務報告包括簡明合併財務報表和選定的附註說明。附註包括對瞭解本集團自二零一三年年度財務報表以來的財務狀況及業績變動具有重要意義的事件及交易說明。簡明合併中期財務報表及其附註並不包括根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製完整財務報表所需的全部信息。

本中期財務報告並未經審核，但已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈的香港審閱準則第2410號「獨立核數師對中期財務信息的審閱」進行審閱。畢馬威會計師事務所提交予董事會的獨立審閱報告已出具並載於將寄送各股東的中期報告中。

本中期財務報告所載有關截至二零一三年十二月三十一日止財政年度的財務資料(作為先前所呈報的資料)並不構成本公司根據國際財務報告準則編製的該財政年度的年度財務報表，惟該等資料是源自該等財務報表。截至二零一三年十二月三十一日止年度的年度財務報表可於本公司註冊辦事處查閱。核數師於其日期為二零一四年三月二十一日的報告中對該等財務報表發表無保留意見。

### 3 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈以下多項於本集團及本公司當前會計期間首次生效的國際財務報告準則之修訂及一項新詮釋：

- 國際財務報告準則第10號、國際財務報告準則第12號及國際會計準則第27號之修訂投資實體
- 國際會計準則第32號之修訂抵銷金融資產及金融負債
- 國際會計準則第36號之修訂非金融資產之可收回金額披露
- 國際會計準則第39號之修訂衍生工具之更替及對沖會計法之延續
- 國際財務報告詮釋委員會詮釋第21號徵費

該等變動並未對於當前及過往期間業績及財務狀況的編製或呈列方式產生任何重大影響。本集團並未於當前會計期間應用尚未生效的新訂準則或詮釋。

### 4 分部報告

本集團按業務類別劃分各分部以管理其業務。為了與進行資源分配及業績評估而向本集團最高行政管理層內部報告的方式一致，本集團呈列以下報告分部：

- 水力發電：該分部建造、管理及運營水力發電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 風力發電：該分部建造、管理及運營風電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 煤電發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，並生產電力以供售予電網公司。
- 其他清潔能源業務：該分部主要建造、管理及運營其他能源及熱電廠，並生產電力以供售予電網公司或生產熱力以供售予用戶。

#### (a) 分部業績、資產及負債

為評估分部業績及進行分部間資源分配，本集團的高層行政管理人員按以下基準監察各報告分部應佔的業績、資產及負債：

分部資產包括所有有形、無形資產及流動資產，但不包括於聯營公司的權益、其他投資、預繳稅項、遞延稅項資產以及其他企業共同資產。分部負債包括由各分部直接管理的應付賬款和應付票據、其他應付款項、借款、融資租賃承擔及遞延收入。分部負債不包括應付稅項、遞延稅項負債及其他企業共同負債。

收入及開支乃參考各分部所產生的銷售及產生的開支，或因各分部應佔的資產折舊或攤銷而產生的其他開支，分配至各報告分部。分部收入及開支不包括應佔聯營公司的利潤減虧損、財務費用淨額、服務特許權建設收入和成本、處置於聯營公司的權益的收益或損失及未分配總部和企業共同收入及開支。

用於衡量報告分部利潤的指標為經營利潤。為進行資源分配及評價截至二零一四年及二零一三年六月三十日止六個月的分部業績而向本集團最高行政管理層所提供有關本集團報告分部的資料載列如下：

截至二零一四年六月三十日止六個月

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	其他清潔 能源業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自外部客戶的收入					
－銷售電力	1,292,797	1,527,009	3,217,841	455,173	6,492,820
－銷售其他	3,555	11,952	100,503	52,015	168,025
報告分部收入	<u>1,296,352</u>	<u>1,538,961</u>	<u>3,318,344</u>	<u>507,188</u>	<u>6,660,845</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>721,346</u>	<u>859,501</u>	<u>872,457</u>	<u>175,026</u>	<u>2,628,330</u>
折舊和攤銷	(237,312)	(606,888)	(322,951)	(106,661)	(1,273,812)
利息收入	2,716	15,191	2,271	933	21,111
利息支出	(125,977)	(596,006)	(229,943)	(79,235)	(1,031,161)
本期報告分部 非流動資產的開支	<u>85,849</u>	<u>3,162,976</u>	<u>49,908</u>	<u>1,491,968</u>	<u>4,790,701</u>

於二零一四年六月三十日

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	其他清潔 能源業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
報告分部資產	10,606,298	35,895,349	12,457,829	9,146,935	68,106,411
報告分部負債	<u>4,297,790</u>	<u>29,585,269</u>	<u>8,677,335</u>	<u>7,287,926</u>	<u>49,848,320</u>

截至二零一三年六月三十日止六個月

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	其他清潔 能源業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
來自外部客戶的收入					
－銷售電力	1,210,121	1,327,902	3,080,597	296,729	5,915,349
－銷售其他	1,745	11,038	93,621	34,786	141,190
報告分部收入	<u>1,211,866</u>	<u>1,338,940</u>	<u>3,174,218</u>	<u>331,515</u>	<u>6,056,539</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>700,456</u>	<u>766,759</u>	<u>763,278</u>	<u>87,388</u>	<u>2,317,881</u>
折舊和攤銷	(191,145)	(469,504)	(337,293)	(63,702)	(1,061,644)
利息收入	2,627	2,637	3,748	900	9,912
利息支出	(119,716)	(478,781)	(261,208)	(37,739)	(897,444)
本期報告分部 非流動資產的開支	<u>161,593</u>	<u>2,076,273</u>	<u>199,112</u>	<u>1,127,515</u>	<u>3,564,493</u>

於二零一三年十二月三十一日

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	煤電發電 人民幣千元	其他清潔 能源業務 人民幣千元	總計 人民幣千元
報告分部資產	10,101,039	32,399,745	12,886,117	6,405,727	61,792,628
報告分部負債	<u>4,265,759</u>	<u>27,253,420</u>	<u>9,189,484</u>	<u>5,176,293</u>	<u>45,884,956</u>

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
<b>收入</b>		
報告分部收入	<b>6,660,845</b>	6,056,539
服務特許權建設收入	<b>35,808</b>	118,350
合併收入	<b><u>6,696,653</u></b>	<u>6,174,889</u>
<b>利潤</b>		
報告分部利潤	<b>2,628,330</b>	2,317,881
未分配總部及企業開支	<b>(67,280)</b>	(64,266)
應佔聯營公司的利潤減虧損	<b>29,926</b>	42,915
財務費用淨額	<b>(1,102,241)</b>	(1,016,470)
合併除稅前利潤	<b><u>1,488,735</u></b>	<u>1,280,060</u>
	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>資產</b>		
報告分部資產	<b>68,106,411</b>	61,792,628
分部間應收款項	<b>(5,210,530)</b>	(3,870,283)
	<b>62,895,881</b>	57,922,345
於聯營公司的權益	<b>4,156,421</b>	3,545,609
其他投資	<b>512,300</b>	512,300
遞延稅項資產	<b>298,955</b>	304,884
預繳稅項	<b>26,726</b>	33,221
未分配總部及企業資產	<b>7,290,714</b>	5,358,065
合併資產總額	<b><u>75,180,997</u></b>	<u>67,676,424</u>

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
<b>負債</b>		
報告分部負債	<b>49,848,320</b>	45,884,956
分部間應付款項	<b>(5,210,530)</b>	(3,870,283)
	<b>44,637,790</b>	42,014,673
應付稅項	<b>144,861</b>	249,828
遞延稅項負債	<b>809,876</b>	781,503
未分配總部及企業負債	<b>14,110,614</b>	10,919,528
合併負債總額	<b>59,703,141</b>	53,965,532

### (c) 地區資料

本集團的主要收益來自向中國消費者出售電力。本集團的運營資產絕大部分位於中國境內，因此並無根據消費者及資產分佈區域呈列分部分析。

## 5 收入

期內確認的各主要收入類別的金額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
銷售電力	<b>6,492,820</b>	5,915,349
服務特許權建設收入 (附註(i))	<b>35,808</b>	118,350
其他	<b>168,025</b>	141,190
	<b>6,696,653</b>	6,174,889

附註：

- (i) 本集團與地方政府(「授予人」)簽訂了若干服務特許權協議，本集團可於特許期內建造及營運風電廠。於特許期內，本集團須負責建造維護及運營風電廠。於特許期屆滿時，本集團需拆除風電廠或應授予人的要求轉讓該風電廠的所有權。年內入賬的服務特許權建設收入指已於服務特許期的建設階段內確認的收入。由於絕大部分建設活動屬分包，故已入賬相同金額的成本。

本集團已確認與服務特許權安排相關的無形資產，即本集團就特許期內銷售電力收取費用的權利。由於授予人不會於風電廠的經營期間向本集團提供任何最低付款保證，故本集團並未確認服務特許權應收款項。

## 6 其他淨收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
政府補助	32,976	8,208
處置物業、廠房及設備的收益淨額	9	2,809
設備供應商的罰金收入 (附註(i))	41,457	–
其他	4,680	5,860
	<u>79,122</u>	<u>16,877</u>

附註：

- (i) 設備供應商的罰金收入主要為因運營初期若干設備運轉不穩定引致的發電損失而已收或應收第三方設備供應商的賠償。

## 7 財務收入及財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
金融資產的利息收入	33,292	11,411
其他投資的股息收入	35,186	8,514
匯兌收益	3,488	–
財務收入	<u>71,966</u>	<u>19,925</u>
須於五年內全數償還的銀行及其他借款的利息	287,967	326,387
其他貸款的利息	1,005,637	820,710
融資租賃項下財務費用	25,512	41,003
減：已資本化為物業、廠房及設備的利息支出	<u>150,902</u>	<u>172,134</u>
	1,168,214	1,015,966
銀行手續費及其他	5,993	6,535
匯兌損失	–	13,894
財務費用	<u>1,174,207</u>	<u>1,036,395</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u>(1,102,241)</u>	<u>(1,016,470)</u>

截至二零一四年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率4.83%至7.40%予以資本化（截至二零一三年六月三十日止六個月：5.50%至7.86%）。

## 8 除稅前利潤

除稅前利潤乃在扣除下列各項後得出：

### (a) 員工成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年	二零一三年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	389,777	361,167
定額供款退休計劃的供款	62,515	54,611
	<u>452,292</u>	<u>415,778</u>

### (b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年	二零一三年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款項	8,291	5,939
— 無形資產	15,996	7,857
折舊		
— 物業、廠房及設備	1,251,263	1,049,567
經營租賃費用		
— 租用機器	3,396	3,051
— 租用物業	11,760	10,106
存貨成本	<u>2,001,662</u>	<u>1,904,618</u>

## 9 合併損益及其他綜合收益表所得稅

### (a) 合併損益及其他綜合收益表所列的稅項指：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年	二零一三年
	人民幣千元	人民幣千元
當期稅項 — 中國企業所得稅		
期內撥備	242,314	189,781
以往年度撥備不足	622	2,770
	<u>242,936</u>	<u>192,551</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	27,033	58,076
所得稅合計	<u>269,969</u>	<u>250,627</u>

(b) 稅項開支與會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一三年 人民幣千元
除稅前利潤	<u>1,488,735</u>	<u>1,280,060</u>
適用稅率 (附註(i))	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	372,184	320,015
不可扣減開支的稅務影響	1,186	701
毋須課稅收入的稅務影響	(16,382)	(13,006)
中國稅項寬減的稅務影響 (附註(ii))	(93,614)	(65,221)
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	19,719	9,081
購買環保設備的稅款減免	(11,720)	(3,116)
以往年度撥備不足	622	2,770
其他	<u>(2,026)</u>	<u>(597)</u>
所得稅	<u><u>269,969</u></u>	<u><u>250,627</u></u>

附註：

- (i) 截至二零一四年六月三十日止六個月，本公司及本集團於中國成立的附屬公司所適用的中國企業所得稅稅率為25%（截至二零一三年六月三十日止六個月：25%）。
- (ii) 根據財稅[2011]58號文件，由二零一一年至二零二零年期間，本集團位於中國西部地區的附屬公司享有15%的優惠所得稅稅率。

根據相關稅務法規，本集團的若干附屬公司（即從事公共基礎設施項目的企業）於初次獲得經營收入的年度起享有三年免稅期，其後三年所得稅稅率減半。

## 10 每股盈利

每股基本盈利乃根據截至二零一四年六月三十日止六個月本公司普通股權益股東應佔利潤人民幣1,046,511,000元（截至二零一三年六月三十日止六個月：人民幣854,235,000元）及截至二零一四年六月三十日止六個月已發行股份的加權平均數7,910,563,000股（截至二零一三年六月三十日止六個月：7,622,616,000股）計算。

截至二零一四年六月三十日止六個月已發行股份的加權平均數亦反映本公司於二零一四年二月就本公司配售新H股而發行的356,975,520股股份。已發行股份的加權平均數載列如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一四年 千股	二零一三年 千股
於一月一日已發行普通股	7,622,616	7,622,616
於二零一四年二月已發行股份的影響	287,947	—
已發行普通股的加權平均股份數目	<u>7,910,563</u>	<u>7,622,616</u>

由於所呈報期間並無潛在具攤薄性股份，故每股基本與攤薄盈利之間並無差異。

## 11 應收賬款和應收票據

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	3,676,358	3,082,678
減：呆賬撥備	33,608	33,608
	<u>3,642,750</u>	<u>3,049,070</u>

### (a) 賬齡分析

本集團應收賬款和應收票據按到期日的賬齡分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
即期	3,676,358	3,082,678
減：呆賬撥備	33,608	33,608
	<u>3,642,750</u>	<u>3,049,070</u>

本集團的應收賬款主要為應收地方電網公司的售電款項，該等地方電網公司並無近期欠款記錄。應收賬款一般由發票日期起計15至30日內到期，惟可再生能源項目除外，例如風電項目及太陽能項目等若干可再生能源項目收取的電價補助（約佔售電款項總額的15%至89%），有關電價補助須待相關政府機關向地方電網公司劃撥資金方可收取，因此結算時間較長。

## (b) 應收賬款和應收票據減值

應收賬款和應收票據的減值虧損採用撥備賬入賬，惟本集團認為收回款項的可能性微乎其微除外，在這種情況下，減值虧損直接從應收賬款和應收票據中撇銷。

於二零一四年六月三十日，本集團的應收賬款和應收票據人民幣33,608,000元（二零一三年十二月三十一日：人民幣33,608,000元）被個別釐定為減值。個別減值的應收款項與陷入財務困難的對手方有關，管理層預估該等應收款項將無法收回。因此，已就呆賬確認專項撥備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

## (c) 未減值的應收賬款和應收票據

並無個別或共同視作減值的應收賬款和應收票據賬齡分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
並無逾期或減值	<u>3,642,750</u>	<u>3,049,070</u>

根據財政部、國家發展改革委員會及國家能源局於二零一二年三月聯合頒佈的財建[2012]102號通知《可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零一二年起生效，每個項目於劃撥有關資金予地方電網公司前，均須取得批准。於二零一四年六月三十日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補助，而若干項目正申請審批。董事認為，審批將於稍後取得，鑒於電網公司過往並無壞賬記錄且該等電價補助乃由中國政府提供資金，故來自電價補助的該等應收賬款和應收票據可全數收回。

並無逾期亦無減值的應收賬款和應收票據主要為應收地方電網公司的售電款項，該等地方電網公司並無近期欠款記錄。所有應收賬款和應收票據預期將於一年內收回。

## 12 應付賬款和應付票據

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方賬款	627,838	663,680
應付第三方票據	1,506,405	947,308
應付同系附屬公司款項	134,543	164,055
應付同系附屬公司票據	47,171	1,927
	<u>2,315,957</u>	<u>1,776,970</u>

應付賬款和應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	於二零一四年 六月三十日 人民幣千元	於二零一三年 十二月三十一日 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	1,039,129	1,033,383
三個月以上但六個月內到期	415,908	332,208
六個月以上但一年內到期	860,920	411,379
	<u>2,315,957</u>	<u>1,776,970</u>

所有應付賬款和應付票據預計於一年之內結清或按要求償還。

### 13 股息

董事不建議派付截至二零一四年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一三年六月三十日止六個月：無）。

截至二零一三年十二月三十一日止年度之末期股息每股人民幣0.0382元（含稅），合共為數人民幣304,820,000元，已於二零一四年六月宣派並獲股東批准，於二零一四年六月三十日尚未支付。