

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。



截至二零一六年十二月三十一日止年度之 全年業績公告

年度業績摘要

- 截至二零一六年十二月三十一日止年度的收入為人民幣15,917.0百萬元，比去年同期增長3.4%。
- 截至二零一六年十二月三十一日止年度的稅前利潤為人民幣3,156.5百萬元，比去年同期增長20.2%。
- 截至二零一六年十二月三十一日止年度的本公司權益持有人應佔利潤為人民幣2,023.0百萬元，比去年同期增長6.3%。
- 截至二零一六年十二月三十一日止年度的每股盈利約為人民幣22.69分，比去年同期增長4.7%。
- 董事會建議向本公司股東派發截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息，每10股派發現金股息人民幣0.510元(含稅)，比去年同期增加人民幣0.107元，佔可分配利潤的比例由去年的25.0%升至30.2%。

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」)截至二零一六年十二月三十一日止年度之經審核合併全年業績，連同截至二零一五年十二月三十一日止年度的比較數字。載於本公告的本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的合併財務資料乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編製的本公司合併財務報表。

管理層討論與分析

二零一六年中國經濟繼續呈現增速放緩態勢，但隨著供給側結構性改革逐步顯效，宏觀經濟呈現底部企穩跡象，經濟平穩收官。隨著經濟發展步入「新常態」，能源消費增長換擋減速，國家深入推進供給側結構性改革，電力工業呈現出供應寬鬆常態化、電源結構清潔化、電力系統智能化、體制機制市場化的趨勢，市場環境日益嚴峻，發電企業轉型發展勢在必行。

二零一六年，全社會用電量59,198億千瓦時，同比增長5.0%。電力消費增長動力持續轉換、消費結構繼續調整，東、中部地區用電增速領先並呈前低後高走勢；非化石能源發電量持續快速增長，火電設備利用小時進一步降低；電力供應能力總體富餘；全國電煤供需形勢由寬鬆轉為偏緊，發電用天然氣供應總體平穩。

一. 業務回顧

二零一六年，本集團正確研判經濟形勢，充分評估各方面風險，提早預防，多措並舉，取得了良好的成績。隨著本集團的「東擴南進」戰略成效逐漸顯現，中東南不限電地區的利潤貢獻比重加大；針對三北地區嚴峻的限電形勢，以及面臨的更加激烈的電力市場競爭環境，本集團積極開展跨區風火置換等風電消納工作，加強設備治理與市場營銷，有效提升企業價值創造能力。

二零一六年，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣2,023.0百萬元，比二零一五年增長6.3%；控股裝機容量為14,972.3兆瓦，同比增長8.1%，總發電量為41,297,581.0兆瓦時，同比增長11.1%。

本集團所屬發電資產於二零一六年及二零一五年十二月三十一日控股裝機容量按類型分別為：

控股裝機容量(兆瓦)

類型	二零一六年	二零一五年	變化率
水電	2,507.9	2,507.9	0.0%
風電	7,340.7	6,417.3	14.4%
煤電	3,600.0	3,600.0	0.0%
太陽能	977.0	799.7	22.2%
天然氣(分佈式)發電	521.4	495.0	5.3%
其他清潔能源	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>14,972.3</u>	<u>13,845.2</u>	<u>8.1%</u>

本集團所屬發電資產於二零一六年及二零一五年十二月三十一日應佔權益裝機容量按類型分別為：

權益裝機容量(兆瓦)

類型	二零一六年	二零一五年	變化率
水電	1,867.0	1,867.0	0.0%
風電	6,805.5	5,917.7	15.0%
煤電	3,740.4	3,740.4	0.0%
太陽能	942.2	764.9	23.2%
天然氣(分佈式)發電	754.7	741.2	1.8%
核電	1,274.1	849.4	50.0%
其他清潔能源	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>15,409.0</u>	<u>13,905.7</u>	<u>10.8%</u>

本集團所屬發電資產於二零一六年及二零一五年總發電量按類型分別為：

總發電量(兆瓦時)

類型	二零一六年	二零一五年	變化率
水電	14,090,087.3	9,455,427.4	49.0%
風電	12,159,196.7	9,070,847.4	34.0%
煤電	11,718,410.0	15,442,391.3	-24.1%
太陽能	1,058,634.3	932,079.5	13.6%
天然氣(分佈式)發電	2,106,656.5	2,114,557.8	-0.4%
其他清潔能源	164,596.2	164,335.6	0.2%
合計	<u>41,297,581.0</u>	<u>37,179,639.0</u>	<u>11.1%</u>

(一)水電業務

於二零一六年十二月三十一日，本集團水電控股裝機容量2,507.9兆瓦，在建工程2個，容量共計1,300.0兆瓦。

二零一六年，福建區域來水特豐，七大龍頭水庫本年累計降水量平均值2,502.0毫米，高於多年平均42.9%，高於上年19.7%。本集團全力協調水電企業抓好經濟運行工作，科學預判水情雨情、科學調度，充分發揮龍頭水庫電站調蓄功能，統籌兼顧流域梯級電站的發電，全力增發，水電發電量創歷史新高。於自二零一六年一月一日至二零一六年十二月三十一日止期間(「報告期」)內，本集團水電總發電量14,090,087.3兆瓦時，同比增加49.0%；水電平均利用小時數為5,622小時，較上年3,860小時提高45.6%。平均上網電價(不含稅)人民幣293.6元/兆瓦時，同比提高人民幣8.0元/兆瓦時，同比提高2.8%。

(二) 風電業務

於二零一六年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量7,340.7兆瓦，與二零一五年十二月三十一日相比增長14.4%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量923.4兆瓦，風電總發電量12,159,196.7兆瓦時，同比增長34.0%，平均上網電價(不含稅)為人民幣459.5元/兆瓦時，同比下降人民幣35.9元/兆瓦時；風電平均利用小時數為1,765小時，同比增長1.1%，風電在建容量530.8兆瓦。

二零一六年，本集團穩步優化風電發展佈局，有序開發優質風電項目，重點推進中東南不限電地區風電項目。二零一六年內，新增核准18個項目，容量共計1,295.6兆瓦。截至二零一六年底，累計儲備已核准或已列入國家能源局前五批核准計劃(含增補)的項目容量約達3.9吉瓦。

在生產管理中，我們建立健全設備技術管理制度體系，有效提升集團生產運維管理的規範化水平，風電設備綜合整治和檢修消缺管理成效顯著，風機可利用率達到98.75%。

(三) 煤電業務

於二零一六年十二月三十一日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，在建項目一個。報告期內，本集團煤電總發電量11,718,410.0兆瓦時，同比下降24.1%；煤電平均利用小時數3,255小時；供電煤耗310.8克/千瓦時；平均上網電價(不含稅)為人民幣311.6元/兆瓦時，同比降低人民幣23.7元/兆瓦時，同比下降7.1%。

面對日益激烈的煤電電力市場競爭格局和煤炭價格持續上漲的不利局面，本集團積極爭取市場化電量，同時嚴格控制燃料成本。報告期內，本集團煤電企業入廠標煤單價(不含稅)人民幣535.6元／噸，同比增加人民幣4.2元／噸，上升0.8%。

(四) 太陽能業務

二零一六年，本集團有序推進太陽能項目發展。報告期內，本集團太陽能業務新增投產控股裝機容量177.3兆瓦，累計已投產控股裝機容量977.0兆瓦。二零一六年，本集團太陽能總發電量1,058,634.3兆瓦時，平均上網電價(不含稅)為人民幣837.9元／兆瓦時，同比下降人民幣61.3元／兆瓦時。

二零一六年內，本集團新獲核准14個項目，控股裝機容量共計254.3兆瓦。截至二零一六年末，本集團累計儲備已通過國家核准備案的太陽能項目容量為632.7兆瓦。

(五) 天然氣發電業務及其他

於二零一六年十二月三十一日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量521.4兆瓦，在建項目控股裝機容量381.7兆瓦。隨著天然氣價格穩中有降，我們將抓住機遇，積極發展天然氣分佈式項目。截至二零一六年十二月三十一日，本集團累計儲備已獲國家發改委核准批覆的分佈式能源項目8個，累計容量912.7兆瓦。

於二零一六年十二月三十一日，本集團持有福清核電站39.0%及三門核電有限公司10%的股權。福清核電站三號機組於二零一六年十月正式投入商業運營、四號機組於同年十二月進入調試階段。

於二零一六年十二月三十一日，我們還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經審核財務報表及相關附註。

1. 概覽

二零一六年，本集團的盈利水平大幅提升。實現除稅前利潤為人民幣3,156.5百萬元，比二零一五年的人民幣2,625.3百萬元增加20.2%。其中，歸屬於本公司權益持有人的本年利潤為人民幣2,023.0百萬元，比二零一五年的人民幣1,903.3百萬元增長6.3%。

2. 收入

二零一六年，本集團的收入為人民幣15,917.0百萬元，二零一五年為人民幣15,392.8百萬元，增幅為3.4%，主要是由於本集團的水電、風電及太陽能板塊售電收入增加所致。

二零一六年，本集團的售電收入為人民幣15,052.9百萬元，而二零一五年則為人民幣14,091.0百萬元，增幅為6.8%，主要是由於本集團的售電量同比增長10.9%所致，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長。

本集團二零一六年及二零一五年各分部收入如下：

	二零一六年 人民幣百萬元	二零一五年 人民幣百萬元 (重述)	變化率
水電	4,037.1	2,626.9	53.7%
風電	5,290.7	4,012.5	31.9%
煤電	3,589.3	5,272.3	-31.9%
太陽能	889.0	810.2	9.7%
天然氣(分佈式)發電	1,545.3	1,587.5	-2.7%
其他	557.3	1,041.1	-46.5%
報告分部總收入	<u>15,908.7</u>	<u>15,350.5</u>	<u>3.6%</u>

3. 其他收入

二零一六年，本集團的其他收入為人民幣179.7百萬元，而二零一五年則為人民幣154.5百萬元，增幅為16.3%，主要是由於本年收到的各項政府補助為人民幣117.4百萬元，而二零一五年為人民幣62.2百萬元，增長88.7%。

4. 經營費用

二零一六年，本集團的經營費用為人民幣10,745.8百萬元，而二零一五年則為人民幣10,761.3百萬元，降幅為0.1%。

二零一六年，燃料成本由二零一五年的人民幣3,854.3百萬元下降到人民幣3,059.4百萬元，降幅為20.6%。其中煤電板塊由於發電量下降，燃料成本由人民幣2,659.6百萬元下降到人民幣1,975.9百萬元。

二零一六年，本集團的折舊及攤銷開支為人民幣4,027.2百萬元，而二零一五年則為人民幣3,256.1百萬元，增幅為23.7%。此增長主要是本集團新機投產所致。

二零一六年，本集團的人工成本為人民幣1,329.5百萬元，而二零一五年則為人民幣1,193.9百萬元，增幅為11.4%，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。

二零一六年，本集團的維修及保養成本為人民幣497.7百萬元，而二零一五年則為人民幣427.9百萬元，增幅為16.3%。主要是天然氣分佈式能源新機投產及風電機組出質保增加維修費所致。

二零一六年，本集團的其他經營費用為人民幣892.8百萬元，而二零一五年則為人民幣549.4百萬元，增幅為62.5%，主要是由於本集團計提資產減值人民幣176.7百萬元及水電板塊發電量增加，水資源費增加人民幣72.9百萬元所致。

二零一六年，本集團的替代電成本為人民幣0元，而二零一五年則為人民幣99.5百萬元，降幅為100%，主要是由於本集團本年未對外轉讓替代指標所致。

5. 經營利潤

二零一六年，本集團的經營利潤為人民幣5,351.0百萬元，而二零一五年則為人民幣4,786.0百萬元，增幅為11.8%，主要是風電及水電板塊收入同比分別增長31.9%及53.7%所致。本集團二零一六年及二零一五年各分部經營利潤分別為：

	二零一六年 人民幣百萬元	二零一五年 人民幣百萬元	變化率
		(重述)	
水電	2,554.3	1,249.7	104.4%
風電	2,344.3	1,947.5	20.4%
煤電	156.3	1,133.1	-86.2%
太陽能	367.7	427.0	-13.9%
天然氣(分佈式)發電	130.2	159.6	-18.4%
其他	(45.2)	10.0	-552.0%

6. 財務收入

二零一六年，本集團的財務收入為人民幣79.8百萬元，而二零一五年則為人民幣165.7百萬元，降幅為51.8%，主要是其他投資的股息收入減少人民幣42.2百萬元及利息收入減少所致。

7. 財務費用

二零一六年，本集團的財務費用為人民幣2,904.5百萬元，而二零一五年則為人民幣2,754.2百萬元，增幅為5.5%，此增長主要是由於本集團新機投產造成利息費用化的貸款平均餘額增長所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業利潤

二零一六年，本集團應佔聯營公司及合營企業利潤為人民幣630.2百萬元，而二零一五年則為人民幣427.8百萬元，主要原因是所投資的福清核電本年收益同比增加人民幣231.9百萬元。

9. 所得稅

二零一六年，本集團的所得稅為人民幣533.5百萬元，而二零一五年則為人民幣405.8百萬元，升幅為31.5%，主要是由於本集團本年經營利潤增幅11.8%，其中水電板塊經營利潤均需繳納所得稅，煤電板塊本年虧損少繳所得稅共同影響所致。

10. 淨利潤

二零一六年，本集團的淨利潤為人民幣2,623.0百萬元，而二零一五年則為人民幣2,219.5百萬元，增幅為18.2%。此增幅主要由於本集團本年水電及風電板塊經營利潤增長所致。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一六年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣2,023.0百萬元，而二零一五年則為人民幣1,903.3百萬元，增幅為6.3%。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

二零一六年，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣600.0百萬元，而二零一五年則為人民幣316.2百萬元，增幅為89.8%。主要是本集團盈利佔比最大的水電板塊中非控股股東持股比例較大，享有損益同比增加。

13. 流動性及資本來源

於二零一六年十二月三十一日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,890.0百萬元，與二零一五年十二月三十一日餘額人民幣2,031.2百萬元相比上升42.3%，主要是本集團水電、風電及太陽能發電板塊經營業績穩定，電費及時回收，現金流較為充足。本集團的業務資金來源主要為：(1)於二零一六年十二月三十一日，未動用銀行融通額度約為人民幣23,556.2百萬元；及(2)現金及現金等價物約為人民幣2,890.0百萬元。

於二零一六年十二月三十一日，本集團借款為人民幣66,521.5百萬元，而於二零一五年十二月三十一日為人民幣60,475.3百萬元，增幅為10.0%。其中短期借款(包括長期借款的即期部份)為人民幣14,238.6百萬元，長期借款為人民幣52,282.9百萬元。

14. 資本開支

二零一六年，本集團資本開支為人民幣6,792.8百萬元，而二零一五年則為人民幣13,184.1百萬元，降幅為48.5%。資本開支主要為購建物業、廠房及設備的支出。

15. 淨資本負債比率

於二零一六年十二月三十一日，本集團的淨資本負債比率(淨債務(即借款總額減現金及現金等價物)除以權益總額)為277.5%，而於二零一五年十二月三十一日的淨資本負債比率為276.3%，增加1.2個百分點，主要原因為本集團本年基建項目投資新增負債所致。

16. 重大收購及出售

本集團於二零一六年並無進行重大收購及出售。

17. 重大投資

本集團於二零一六年並無進行任何重大投資。

18. 重大投資／購入資本資產計劃

本集團並無在未來一年做出重大投資／購入資本資產計劃。

19. 資產抵押

本集團部份貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一六年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣14,453.7百萬元。

20. 或有負債

於二零一六年十二月三十一日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣19.7百萬元。

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非常依賴中國支持有關發展的政策及法規。自二零零五年以來，中國政府頒佈一系列法律及法規。我們的水電項目總發電量及收入取決於現有及未來水電項目所在各廣泛地區不時變化的水文狀況。此外，安置拆遷居民時可能導致我們的水電項目成本大幅增加及／或施工延期。我們的風電業務高度依賴風力狀況，風電項目的總發電量及收入高度依賴風力狀況，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，煤價上漲及煤炭供應或運輸中斷可能會對我們的煤電業務造成重大不利影響。我們的天然氣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，充足和及時供應天然氣對我們的分佈式能源業務至關重要。

2. 競爭風險

我們可能會面臨主要從事其他清潔能源業務的電力公司的競爭。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，來自該等公司的競爭可能會加劇。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

部分地區電網規劃、建設滯後於風電發展佈局，消納能力不足，棄風現象短期內不可避免。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，也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

《巴黎協定》已於二零一六年正式生效，體現了世界各國對氣候變化採取全球行動的堅定決心和高度統一，對加快開發可再生能源具有里程碑意義。近年來，全球可再生能源技術發展迅猛，風電行業的新產品、新技術將會因此層出不窮，未來風電可開發的資源將越來越趨向更低風速，風電的平價上網也不可逆轉。與此同時，我國以供給側結構性改革為主線，加快能源轉型升級的新一輪電改已全面推開，一系列扶植鼓勵可再生能源的製度、辦法相繼出台，並提出建立「綠證」制度，為風電等可再生能源的消納和補貼提供保障。有鑑於此，本集團必須認清形勢，理清思路，加大優質資源儲備、深化提質增效、著力增收節支，加快發展升級，結合國家發展戰略，審時度勢，推進各個業務板塊健康有序發展。

風電及太陽能業務

本集團將繼續精選中東南部地區風、光電資源；「三北」地區繼續秉持擇優儲備的原則，視消納情況審慎開發；我們將結合本集團發展戰略，全力探索國際化的發展之路，優選「一帶一路」沿線國家風光電綠地項目；積極有序推進海上風電示範發展。

水電業務

本集團將進一步加強設備管控和水庫科學調度，提高水電業務利用小時及盈利能力；繼續加強優質水電資源儲備，特別是「一帶一路」沿線國家水電綠地項目，保障水電業務健康發展；主動尋找西南中小水電併購機遇，實現水電板塊區域性突破；推進抽水蓄能項目發展。

天然氣發電業務

剛剛發佈的《電力發展「十三五」規劃》明確提出：「有序發展天然氣發電，大力推進分佈式能源建設」，本集團將抓住國家氣源、氣價兩頭放開的機遇，加快發展大型燃機、燃氣分佈式項目，力爭天然氣產業以較大的體量滾動、快速發展。

煤電業務

本集團將外拓市場抓開源，內強管理降成本，嚴控新增煤電項目，進一步降低度電煤耗，為企業可持續經營奠定基礎，同時密切關注並跟進國家對燃煤機組節能改造的後續配套政策。

其他資料

1. 利潤分派

董事會建議向股東分派截至二零一六年十二月三十一日止年度的末期股息，每10股派發現金人民幣0.510元(含稅)，比去年同期增加人民幣0.107元，佔可分配利潤的比例由去年的25.0%升至30.2%。所有股息將在本公司二零一六年度股東週年大會(「股東週年大會」)上經股東批准後派付。待在股東週年大會上獲股東批准分派建議後，截至二零一六年十二月三十一日止年度之末期股息預計於二零一七年八月十五日或之前向本公司股東派付。

本公司目前尚未確定股東週年大會的召開日期、釐定出席股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的股東週年大會通告。

2. 企業管治守則

於報告期內，本公司一直遵守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《企業管治守則》及《企業管治報告》(「企業管治守則」)所載之所有守則條文。

3. 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》」)，作為監管所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則及規則。經向本公司董事及監事作出具體查詢後，全體董事及監事均已確認：於本報告期內，彼等已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。本公司亦就有關僱員(定義見《上市規則》)進行本公司證券交易事宜設定指引，指引條款不比《標準守則》寬鬆。本公司並無發現有關僱員違反指引。

董事會將不時審查本公司的企業管治常規及運作，以符合《上市規則》項下有關規定並保障股東的利益。

4. 董事對財務報表承擔的責任

董事會了解其編製本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度財務報表的責任。本公司之賬目乃根據所有相關法規規定及適用會計準則而編製。董事有責任確保適用之會計政策獲貫徹選用；作出審慎和合理的判斷及估計；以及賬目是按持續經營基準編製。董事會負責就年度及中期報告、內幕消息及根據《上市規則》及其他監管規定披露事項，呈報清晰及明確的評估。管理層已向董事會提供必要的說明及數據，以便董事會就提交董事會審批的本集團財務資料及狀況作出知情評估。

5. 購買、出售或贖回本公司上市證券

於報告期內，本公司並無贖回本身之任何證券，本公司或其任何附屬公司亦無購買或出售任何其於香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）上市之任何證券。

審核與風險管理委員會

本集團的二零一六年度業績以及根據國際財務報告準則編製的截至二零一六年十二月三十一日止年度財務報表已經本公司審核與風險管理委員會審閱。

載於初步公告的有關截至二零一六年十二月三十一日止年度本集團合併損益及其他綜合收益表、合併財務狀況表以及相關附註的數字，已獲本集團核數師畢馬威會計師事務所同意，乃與本集團本年度的經審核合併財務報表一致。

刊登年度業績及報告

本業績公告將分別在香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)以及本公司網站(www.hdfx.com.cn)上刊發。

本公司將於適當時候向本公司股東寄發載有《上市規則》規定的所有資料之二零一六年年度報告，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
華電福新能源股份有限公司
方正
董事長

中國北京，二零一七年三月二十四日

於本公告日期，執行董事為方正先生、舒福平先生及李立新先生；非執行董事為陶雲鵬先生、陳海斌先生及李一男先生；以及獨立非執行董事為張白先生、陶志剛先生及吳毅強先生。

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
收入	6	<u>15,917,027</u>	<u>15,392,750</u>
其他收入	7	<u>179,733</u>	<u>154,545</u>
經營開支			
燃料成本		(3,059,426)	(3,854,306)
替代電成本		—	(99,487)
折舊及攤銷		(4,027,177)	(3,256,112)
服務特許權建造成本		(3,416)	(40,017)
員工成本	9(a)	(1,329,474)	(1,193,873)
維修和維護		(497,691)	(427,878)
煤炭銷售成本		(424,242)	(884,558)
行政開支		(511,569)	(455,671)
其他經營開支		(892,775)	(549,399)
		<u>(10,745,770)</u>	<u>(10,761,301)</u>
經營利潤		<u>5,350,990</u>	<u>4,785,994</u>
財務收入		79,837	165,666
財務費用		<u>(2,904,504)</u>	<u>(2,754,199)</u>
財務費用淨額	8	<u>(2,824,667)</u>	<u>(2,588,533)</u>
應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損		<u>630,166</u>	<u>427,807</u>
除稅前利潤	9	<u>3,156,489</u>	<u>2,625,268</u>
所得稅	10	<u>(533,518)</u>	<u>(405,767)</u>
年度利潤		<u><u>2,622,971</u></u>	<u><u>2,219,501</u></u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期票據 持有人		2,023,026	1,903,310
非控股權益		599,945	316,191
年度利潤		<u>2,622,971</u>	<u>2,219,501</u>
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	11	<u>22.69</u>	<u>21.68</u>
年度利潤		2,622,971	2,219,501
年度其他綜合收益(除稅後)：			
其後可能重新分類至損益的項目：			
換算海外附屬公司財務報表的 匯兌差額		5,147	19,704
可供出售證券：			
公允價值儲備變動淨額		(34,008)	6,938
年度其他綜合收益		<u>(28,861)</u>	<u>26,642</u>
年度綜合收益總額		<u>2,594,110</u>	<u>2,246,143</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期票據 持有人		1,994,165	1,929,952
非控股權益		599,945	316,191
本年度綜合收益總額		<u>2,594,110</u>	<u>2,246,143</u>

合併財務狀況表

(以人民幣列示)

	二零一六年 十二月三十一日	二零一五年 十二月三十一日
	附註 人民幣千元	人民幣千元 (重述)
非流動資產		
物業、廠房及設備	78,611,860	76,255,315
租賃預付款項	1,481,849	1,236,857
無形資產	1,130,202	1,119,696
於聯營公司及合營企業的權益	7,505,868	6,742,434
其他非流動資產	3,953,125	4,327,065
遞延稅項資產	364,754	359,219
非流動資產總額	93,047,658	90,040,586
流動資產		
存貨	249,487	398,033
應收賬款及應收票據	12 5,052,102	3,605,852
預付款項及其他流動資產	1,500,999	1,766,699
預繳稅項	38,105	26,207
受限制存款	64,332	422,088
現金及現金等價物	2,889,950	2,031,198
流動資產總額	9,794,975	8,250,077
流動負債		
借款	14,238,617	12,903,227
融資租賃承擔	25,261	52,855
應付賬款及應付票據	13 1,569,040	2,527,790
其他應付款項	9,912,927	12,149,223
遞延收入	40,447	30,830
應付稅項	250,071	195,902
流動負債總額	26,036,363	27,859,827
流動負債淨額	(16,241,388)	(19,609,750)
資產總額減流動負債	76,806,270	70,430,836

合併財務狀況表(續)

(以人民幣列示)

	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元	二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元 (重述)
非流動負債		
借款	52,282,944	47,572,092
融資租賃承擔	251,906	454,063
遞延收入	465,543	412,249
遞延稅項負債	877,395	842,212
非流動負債總額	<u>53,877,788</u>	<u>49,280,616</u>
資產淨值	<u>22,928,482</u>	<u>21,150,220</u>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	9,631,717	8,075,522
永續中期票據	<u>1,994,000</u>	<u>1,994,000</u>
本公司權益股東及永續中期票據持有人 應佔權益總額	20,033,679	18,477,484
非控股權益	<u>2,894,803</u>	<u>2,672,736</u>
權益總額	<u>22,928,482</u>	<u>21,150,220</u>

財務報表附註

(除另有指明外，均以人民幣列示)

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。本公司股份於二零一二年六月二十八日於香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)主板上市。本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要在中國從事水力發電、風力發電、火力發電、太陽能發電、天然氣發電及其他清潔能源發電和銷售。

2 合規聲明

本財務報表乃根據所有適用的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，包括國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的所有適用個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋以及香港公司條例的披露規定。本財務報表亦符合香港聯交所《證券上市規則》的適用披露條文。

國際會計準則理事會已頒佈將於本集團當前的會計期間首次生效或可供提早採納的若干新訂及經修訂國際財務報告準則。附註4提供有關首次採用該等變動對任何本集團當前及過往會計期間所導致的會計政策變動於本財務報表的反映。

3 財務報表的編製基準

截至二零一六年十二月三十一日止年度的合併財務報表包括本集團及其於聯營公司及合營企業的權益。

合併財務報表乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一六年十二月三十一日存在流動負債淨額人民幣16,241,388,000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。

編製財務報表所用的計量基準為歷史成本基準。惟分類為可供出售的金融工具乃按其公允價值列賬。

編製符合國際財務報告準則的財務報表，需要管理層作出影響政策的應用以及資產、負債、收入及開支的呈報金額的判斷、估計及假設。該等估計及相關假設乃基於過往經驗及在具體情況下相信屬合理的各種其他因素，而所得結果構成對不能從其他來源實時取得的資產及負債賬面值判斷的依據。實際結果或會有別於此等估計。

各項估計及相關假設會經持續審閱。倘會計估計的修訂僅影響修訂作出的期間，則有關修訂在對估計作出修訂的期間內確認，倘修訂會影響本期間及未來期間，則會在作出有關修訂的期間及未來期間確認。

4 會計政策變動

國際會計準則理事會已頒佈於本集團當前會計期間首次生效的國際財務報告準則之修訂。該等新規定並未對本集團當前報告期間或前期已提交的業績及財務狀況產生重大影響。

本集團並無於當前會計期間應用尚未生效的新訂準則或詮釋。

5 分部報告

本集團按業務類別劃分各分部以管理其業務。與向本集團最高行政管理層為進行資源分配及業績評估的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，併發電售予電網公司。
- 風力發電：該分部建造、管理及運營風電廠，併發電售予電網公司。
- 火力發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，併發電售予電網公司。
- 太陽能發電：該分部建造、管理及運營太陽能電廠，併發電售予電網公司。
- 天然氣發電：該分部建造、管理及運營天然氣發電電廠，併發電售予電網公司。
- 其他業務：該分部主要管理及運營其他清潔能源及熱電廠，併發電售予電網公司或生產熱力售予客戶。該分部也運營煤炭交易業務。

(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，本集團的高級行政管理層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及合營企業的權益、於金融資產的投資、預繳稅項、遞延稅項資產以及其他企業資產。分部負債包括由各分部直接管理的應付賬款及應付票據、其他應付款項以及借款。分部負債不包括應付稅項、遞延稅項負債及其他企業負債。

收入及開支乃參考各分部所得銷售及產生的開支，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服務特許權建造收入和成本及未分配總部和企業收入及開支。

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估截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度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：

截至二零一六年十二月三十一日止年度

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	火力發電 人民幣千元	太陽能發電 人民幣千元	天然氣發電 人民幣千元	其他業務 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	4,024,568	5,259,341	3,413,658	888,876	1,361,397	105,032	15,052,872
–銷售熱能與其他	12,569	31,380	175,634	85	183,922	452,246	855,836
報告分部收入	<u>4,037,137</u>	<u>5,290,721</u>	<u>3,589,292</u>	<u>888,961</u>	<u>1,545,319</u>	<u>557,278</u>	<u>15,908,708</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>2,554,309</u>	<u>2,344,253</u>	<u>156,250</u>	<u>367,718</u>	<u>130,209</u>	<u>(45,180)</u>	<u>5,507,559</u>
折舊及攤銷	(481,729)	(2,368,994)	(663,959)	(303,421)	(174,548)	(29,671)	(4,022,322)
利息收入	5,455	23,934	14,894	1,320	279	1,320	47,202
利息支出	(105,755)	(1,653,902)	(319,922)	(205,361)	(119,374)	(27,665)	(2,431,979)
物業、廠房及設備減值損失	(1,466)	(46,100)	-	(18,350)	(46,850)	(30,000)	(142,766)
應收款項及其他應收款 減值損失	(3,073)	(367)	(29,695)	-	(135)	-	(33,270)
本年度分部非流動資產 的增加	585,424	3,296,689	1,559,339	774,450	511,630	58,444	6,785,976
報告分部資產	10,669,188	54,732,230	13,191,821	8,889,884	4,706,057	959,969	93,149,149
報告分部負債	<u>3,174,662</u>	<u>44,373,339</u>	<u>9,939,405</u>	<u>6,850,900</u>	<u>3,554,213</u>	<u>741,060</u>	<u>68,633,579</u>

截至二零一五年十二月三十一日止年度(重述)

	水力發電 人民幣千元	風力發電 人民幣千元	火力發電 人民幣千元	太陽能發電 人民幣千元	天然氣發電 人民幣千元	其他業務 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	2,619,363	4,005,104	5,098,154	809,119	1,455,186	104,095	14,091,021
–銷售熱能與其他	7,572	7,374	174,148	1,077	132,276	936,984	1,259,431
報告分部收入	2,626,935	4,012,478	5,272,302	810,196	1,587,462	1,041,079	15,350,452
報告分部利潤(經營利潤)	1,249,651	1,947,576	1,133,057	427,038	159,580	10,023	4,926,925
折舊及攤銷	(471,808)	(1,676,195)	(646,149)	(269,877)	(156,092)	(32,044)	(3,252,165)
利息收入	3,314	85,248	3,587	7,435	1,481	1,217	102,282
利息支出	(157,902)	(1,342,636)	(388,062)	(227,541)	(104,161)	(19,074)	(2,239,376)
物業、廠房及設備減值損失	-	(3,432)	(33,520)	-	-	-	(36,952)
應收款項及其他應收款 減值損失	(78)	-	-	-	-	-	(78)
本年度分部非流動資產 的增加	503,683	9,844,925	963,724	1,118,480	666,870	76,619	13,174,301
報告分部資產	10,673,160	53,950,794	12,600,062	7,882,866	4,405,440	1,216,824	90,729,146
報告分部負債	3,852,980	44,477,852	9,208,696	6,217,717	3,390,873	1,172,985	68,321,103

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
收入		
報告分部收入	15,908,708	15,350,452
服務特許權建造收入	3,416	40,017
未分配總部及企業收入	4,903	2,281
合併收入	<u>15,917,027</u>	<u>15,392,750</u>
利潤		
報告分部利潤	5,507,559	4,926,925
未分配總部及企業收入	4,903	2,281
未分配總部及企業開支	(181,974)	(142,608)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	630,166	427,807
財務費用淨額	(2,824,667)	(2,588,533)
出售權益投資的收益／(虧損)	20,502	(604)
合併除稅前利潤	<u>3,156,489</u>	<u>2,625,268</u>
資產		
報告分部資產	93,149,149	90,729,146
分部間應收款項	(3,810,916)	(2,997,773)
	89,338,233	87,731,373
於聯營公司及合營企業的權益	7,505,868	6,742,434
其他非流動資產—可供出售投資	895,811	959,819
遞延稅項資產	364,754	359,219
預繳稅項	38,105	26,207
未分配總部及企業資產	4,699,862	2,471,611
合併資產總額	<u>102,842,633</u>	<u>98,290,663</u>

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
負債		
報告分部負債	68,633,579	68,321,103
分部間應付款項	(3,810,916)	(2,997,773)
	64,822,663	65,323,330
應付稅項	250,071	195,902
遞延稅項負債	877,395	842,212
未分配總部及企業負債	13,964,022	10,778,999
合併負債總額	79,914,151	77,140,443

(c) 地區資料

由於本集團於中國境外無重大運營，故無區域分部報告呈列。

(d) 主要客戶

截至二零一六年十二月三十一日止年度，來自中國政府控制下的電網公司的電力銷售收入為人民幣14,056,573,000元(二零一五年：人民幣13,018,002,000元(重述))。

6 收入

年內確認的各主要收入類別的金額如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
銷售電力	15,052,872	14,091,021
服務特許權建造收入	3,416	40,017
銷售煤炭	443,949	901,445
其他	416,790	360,267
	<u>15,917,027</u>	<u>15,392,750</u>

7 其他收入

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
政府補助	117,358	62,168
出售物業、廠房及設備的收益／ (虧損)淨額	5,061	(2,002)
設備供貨商的罰金收入(附註(i))	12,288	46,401
出售權益投資的收益／(虧損)	20,502	(604)
其他	24,524	48,582
	<u>179,733</u>	<u>154,545</u>

附註：

- (i) 設備供貨商的罰金收入主要為本集團為彌補因供貨商提供的保修服務不完善而產生的損失而已收／應收第三方設備供貨商的款項。

8 財務收入及費用

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
非公允價值計量的金融資產的利息收入	55,567	99,222
其他投資的股息收入	24,270	66,444
財務收入	79,837	165,666
銀行貸款及其他借款的利息	3,071,321	3,120,042
融資租賃項下財務費用	21,489	33,922
減：已資本化為物業、廠房及設備的 利息支出	(232,907)	(425,816)
	2,859,903	2,728,148
銀行手續費及其他	25,211	25,527
匯兌淨虧損	19,390	524
財務費用	2,904,504	2,754,199
已在損益中確認的財務費用淨額	(2,824,667)	(2,588,533)

截至二零一六年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率3.92%至6.20%予以資本化(二零一五年：4.13%至6.88%)。

9 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

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
薪金、工資及其他福利	1,173,544	1,058,256
界定供款退休計劃的供款	155,930	135,617
	<u>1,329,474</u>	<u>1,193,873</u>

(b) 其他項目

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
攤銷		
—租賃預付款項	29,054	24,859
—無形資產	42,991	38,726
折舊		
—物業、廠房及設備	3,955,132	3,192,527
減值損失		
—物業、廠房及設備	142,766	36,952
—預付款項和其它流動資產	39,858	77
—應收賬款	(6,588)	1
核數師酬金		
—審核服務	11,550	10,600
—其他服務	2,700	2,500
經營租賃費用		
—租用機器	7,141	6,226
—租用物業	66,498	64,796
存貨成本	<u>3,812,176</u>	<u>5,045,816</u>

10 合併損益及其他綜合收益表所列的所得稅

(a) 合併損益及其他綜合收益表所列的稅項指：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
即期稅項		
年內撥備	506,829	427,321
以往年度撥備(超額)/不足	(2,996)	11,737
	503,833	439,058
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	29,685	(33,291)
所得稅合計	533,518	405,767

當前的稅項撥備主要包括本公司及其位於中國的附屬公司繳納的中國企業所得稅。本集團截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的中國企業所得稅撥備乃以本集團應納稅利潤按照根據中國有關所得稅規則及法規釐定的25%的法定稅率為基準計算，惟本公司若干附屬公司享有免稅待遇或按優惠稅率課稅除外。

(b) 稅項開支與會計利潤按適用稅率計算的對賬：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
除稅前利潤	<u>3,156,489</u>	<u>2,625,268</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	789,122	656,317
不可扣減開支的稅務影響	12,965	26,726
毋須課稅收入的稅務影響	(191,272)	(131,637)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(211,403)	(245,314)
未確認的未動用稅項虧損的 稅務影響	146,721	91,734
動用以往未確認稅項虧損的 稅務影響	(9,619)	(3,796)
以往年度撥備(超額)/不足	<u>(2,996)</u>	<u>11,737</u>
實質稅項開支	<u>533,518</u>	<u>405,767</u>

附註：

- (i) 根據財稅[2011]58號文件，由二零一一年至二零二零年期間，本公司位於西部地區的附屬公司可享有15%的優惠所得稅稅率。

根據有關稅項的法規，本公司的若干附屬公司(即從事公共基礎設施項目的企業)於首個經營獲利年度起享有所得稅稅率三免三減半優惠待遇。

11 每股基本和攤薄盈利

每股基本盈利乃根據年內本公司普通股股東應佔利潤人民幣1,908,028,000元(二零一五年：人民幣1,822,490,000元(重述))及已發行普通股數8,407,962,000股(二零一五年：8,407,962,000股)計算如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
本公司權益股東及永續中期票據持有人 應佔利潤	2,023,026	1,903,310
減：永續中期票據持有人應佔利潤	<u>(115,000)</u>	<u>(80,819)</u>
本公司普通股股東應佔利潤	<u>1,908,026</u>	<u>1,822,491</u>

由於所呈報年度並無潛在具攤薄性股份，故每股基本盈利與每股攤薄盈利之間並無差異。

12 應收賬款及應收票據

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
應收第三方款項	5,039,050	3,640,341
應收一家聯營公司款項	6,750	—
應收附屬公司款項	16,227	—
減：呆賬撥備	(9,925)	(34,489)
	<u>5,052,102</u>	<u>3,605,852</u>

(a) 賬齡分析

本集團應收賬款及應收票據的賬齡按到期日分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
即期	5,062,027	3,640,341
減：呆賬撥備	(9,925)	(34,489)
	<u>5,052,102</u>	<u>3,605,852</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22%至90%)，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) 應收賬款及應收票據減值

應收賬款及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及應收票據中撇銷。

年內呆賬撥備變動(包括個別及共同虧損部份)如下所示：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於一月一日	34,489	34,489
已確認的減值虧損	2,449	1
無法收回款項的核銷	(17,976)	(1)
轉回減值損失	(9,037)	—
	<u>9,925</u>	<u>34,489</u>
於十二月三十一日	<u>9,925</u>	<u>34,489</u>

於二零一六年十二月三十一日，本集團的應收賬款及應收票據人民幣9,925,000元(二零一五年十二月三十一日：人民幣34,489,000元)被個別釐定為減值。個別減值的應收款項歸因於陷入財務困境的相關方，管理層評估認為該等應收款項預計無法收回。因此，經已確認為呆賬作出的特別撥備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品。

(c) 未減值的應收賬款及應收票據

並無個別或組合認定減值的應收賬款及應收票據賬齡分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元 (重述)
並無逾期或減值	<u>5,052,102</u>	<u>3,605,852</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。於二零一六年十二月三十一日，本集團的大部份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及應收票據可全數收回。

並無逾期亦無減值的應收賬款及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。所有應收賬款及應收票據預期將於一年內收回。

13 應付賬款及應付票據

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
應付第三方賬款	279,661	363,098
應付第三方票據	512,382	1,870,575
應付關聯方款項	400,251	67,537
應付關聯方票據	376,746	226,580
	<u>1,569,040</u>	<u>2,527,790</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
三個月內到期或按要求支付	998,562	1,078,816
三個月以上但六個月內到期	369,376	988,847
六個月以上但一年內到期	201,102	460,127
	<u>1,569,040</u>	<u>2,527,790</u>

所有應付賬款及應付票據預計於一年之內結清或按要求償還。

14 股息

(a) 本年度應付本公司股東股息

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於報告期結束後建議宣派的末期 股息每股人民幣0.0510元 (二零一五年：每股 人民幣0.0403元)	<u>428,806</u>	<u>338,841</u>

董事會於二零一七年三月二十四日決議向股東分派二零一六年股息每股人民幣0.0510元，惟須待股東於應屆股東週年大會上批准。於報告期結束後建議的末期股息並未確認為報告期末的負債。

(b) 於本年度批准及派付的應付本公司股東上個財政年度的股息

	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
於本年度批准及派付的有關上個 年度的末期股息為每股人民幣 0.0403元(二零一五年：每股 人民幣0.0435元)	<u>338,841</u>	<u>365,746</u>