

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。



截至二零一七年十二月三十一日止年度之 全年業績公告

年度業績摘要

- 截至二零一七年十二月三十一日止年度的收入為人民幣16,812.7百萬元，比去年同期增長5.1%。
- 截至二零一七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2,117.0百萬元，比去年同期增長2.3%。
- 截至二零一七年十二月三十一日止年度的每股盈利約為人民幣23.62分，比去年同期增長1.7%。
- 董事會建議向本公司股東派發截至二零一七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0.556元(含稅)，比去年同期增加人民幣0.046元，佔可分配利潤的30.0%。

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」)截至二零一七年十二月三十一日止年度之經審核合併全年業績，連同截至二零一六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二零一七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

二零一七年，全社會用電量63,077億千瓦時，同比增長6.6%，全年電力供需形勢總體寬鬆，全社會用電量有所回升。現階段，我國能源消費增速放緩、裝機結構持續優化，能源產業正在從粗放式生產轉向更高質量、更具效率的生產模式。

為優化能源產業結構、調整生產佈局，促進社會生態文明建設，發展清潔低碳能源已成為政府調整能源結構的主攻方向。在提供政策支持鼓勵能源綠色低碳發展的同時，政府堅持發展非化石能源與清潔高效利用化石能源雙措並舉，以此提升天然氣和非化石能源消費比重、降低煤炭消費比重，最終實現降低二氧化碳排放強度和污染物排放水平的目標。

一. 業務回顧

二零一七年，本集團堅持清潔能源低碳發展，著眼存量改造，改善煤電盈利能力，並集中力量發展風光水等清潔能源，堅持精建要求。在保證合理建設週期的前提下，推行精細化管理，在建項目如期順利投產。

二零一七年，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣2,117.0百萬元，比二零一六年增長2.3%；控股裝機容量為15,540.2兆瓦，同比增長3.8%，總發電量為42,558,608.1兆瓦時，同比增長3.1%。

本集團所屬發電資產於二零一七年及二零一六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	二零一七年	二零一六年	變化率
水電	2,507.9	2,507.9	0.0%
風電	7,698.2	7,340.7	4.9%
煤電	3,600.0	3,600.0	0.0%
太陽能發電	1,155.6	977.0	18.3%
天然氣(分佈式)發電	553.2	521.4	6.1%
其他清潔能源發電	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>15,540.2</u>	<u>14,972.3</u>	<u>3.8%</u>

本集團所屬發電資產於二零一七年及二零一六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	二零一七年	二零一六年	變化率
水電	1,867.0	1,867.0	0.0%
風電	7,163.4	6,805.5	5.3%
煤電	3,740.4	3,740.4	0.0%
太陽能發電	1,120.8	942.2	19.0%
天然氣(分佈式)發電	786.4	754.7	4.2%
核電	1,698.8	1,274.1	33.3%
其他清潔能源發電	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>16,401.9</u>	<u>15,409.0</u>	<u>6.4%</u>

本集團所屬發電資產於二零一七年及二零一六年總發電量按類型分別為：

總發電量(兆瓦時)

類型	二零一七年	二零一六年	變化率
水電	9,106,060.4	14,090,087.3	-35.4%
風電	14,757,286.7	12,159,196.7	21.4%
煤電	15,016,453.9	11,718,410.0	28.1%
太陽能發電	1,345,482.1	1,058,634.3	27.1%
天然氣(分佈式)發電	2,167,345.0	2,106,656.5	2.9%
其他清潔能源發電	165,980.0	164,596.2	0.8%
合計	<u>42,558,608.1</u>	<u>41,297,581.0</u>	<u>3.1%</u>

(一)風電業務

於二零一七年十二月三十一日，本集團風電控股裝機容量7,698.2兆瓦，與二零一六年十二月三十一日相比增長4.9%。於二零一七年一月一日至二零一七年十二月三十一日止期間(「報告期」)內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量357.5兆瓦，風電總發電量14,757,286.7兆瓦時，同比增長21.4%，平均上網電價(不含稅)為人民幣445.8元/兆瓦時，同比下降人民幣13.7元/兆瓦時，同比降低3.0%。風電平均利用小時數為1,940小時，同比增長9.9%。

二零一七年，本集團穩步優化風電發展佈局，有序開發優質風電項目，重點推進中部及東南部不限電地區風電項目。二零一七年內，新增核准9個風電項目，容量共計760.0兆瓦。

在生產管理過程中，我們不斷提升設備可靠性和經濟性，持續開展故障多發機組及發電性能差的風電機組綜合治理工作。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%。

(二) 太陽能發電業務

於二零一七年十二月三十一日，本集團太陽能發電控股裝機容量1,155.6兆瓦，與二零一六年十二月三十一日相比增長18.3%。於報告期內，本集團太陽能發電業務新增投產控股裝機容量178.6兆瓦。二零一七年，本集團太陽能發電業務總發電量1,345,482.1兆瓦時，平均上網電價(不含稅)為人民幣837.3元/兆瓦時，同比下降人民幣0.6元/兆瓦時，同比降低0.1%。太陽能發電平均利用小時數1,331小時。

(三) 水電業務

於二零一七年十二月三十一日，本集團水電控股裝機容量2,507.9兆瓦，在建工程項目2個，容量共計1,300.0兆瓦。

相較於二零一六年的極豐來水，二零一七年福建全省降水情況平偏枯。本集團通過與電網公司的積極配合，確保網源高度協調，實現水庫優化調度。儘管來水比常年平均水平低4%，我們實現電量超過常年平均水平11%，充分發揮了業績「壓艙石」和「穩定器」的作用。

於報告期內，集團水電總發電量9,106,060.4兆瓦時，同比減少35.4%；平均上網電價(不含稅)人民幣284.7元/兆瓦時，同比降低人民幣8.9元/兆瓦時，同比降低3.0%。

(四) 煤電業務

於二零一七年十二月三十一日，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15,016,453.9兆瓦時，同比增加28.1%，煤電平均利用小時數4,171小時，同比增長28.1%；供電煤耗307.2克/千瓦時，同比下降1.2%；平均上網電價(不含稅)為人民幣326.4元/兆瓦時，同比提高人民幣14.8元/兆瓦時，同比提高4.7%。

在報告期內受國內煤價高位運行的影響，本集團煤電企業入廠標準煤平均單價(不含稅)人民幣744.6元／噸，同比增加人民幣209.0元／噸，上升39.0%。

(五)天然氣(分佈式)發電業務及其他

於二零一七年十二月三十一日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量553.2兆瓦。於報告期內，本集團天然氣發電項目新增投產控股裝機容量31.8兆瓦。在建項目控股裝機容量1,550.0兆瓦。

中國共產黨第十九次全國代表大會(「十九大」)報告提出「構建清潔低碳、安全高效的能源體系」，我們將抓住機遇，積極佈局，擇優發展天然氣項目。截至二零一七年十二月三十一日，本集團累計已獲中國國家發展和改革委員會核准批覆的天然氣(分佈式)發電能源項目3個，累計容量296.0兆瓦。

於二零一七年十二月三十一日，本集團持有福清核電39%及三門核電有限公司10%的股權。福清核電四號機組於二零一七年九月正式投入商業運營。

於二零一七年十二月三十一日，我們還擁有兩個運營中的生物質能源發電項目，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計財務報表及相關附註。

1. 概覽

二零一七年，本集團的盈利水平平穩增長，歸屬於本公司權益持有人的本年利潤為人民幣2,117.0百萬元，比二零一六年的人民幣2,068.5百萬元增長2.3%。

2. 收入

二零一七年，本集團的收入為人民幣16,812.7百萬元，二零一六年為人民幣15,997.5百萬元，增幅為5.1%，主要是由於本集團的煤電、風電及太陽能發電板塊售電收入增加所致。二零一七年，本集團的售電收入為人民幣16,068.7百萬元，而二零一六年則為人民幣15,133.3百萬元，增幅為6.2%，主要是由於本集團的售電量同比增長3.0%，以及新能源發電佔比增加所致，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長。

本集團二零一七年及二零一六年各分部收入如下：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重述)	變化率
水電	2,517.9	4,037.1	-37.6%
風電	6,401.1	5,371.2	19.2%
煤電	4,896.4	3,589.3	36.4%
太陽能發電	1,093.2	889.0	23.0%
天然氣(分佈式)發電	1,583.4	1,545.3	2.5%
其他	185.3	557.3	-66.8%
報告分部總收入	<u>16,677.3</u>	<u>15,989.2</u>	<u>4.3%</u>

3. 其他收入

二零一七年，本集團的其他收入為人民幣210.2百萬元，而二零一六年則為人民幣179.7百萬元，增幅為17.0%，主要是由於本年收到的各項政府補助為人民幣125.7百萬元，而二零一六年為人民幣117.4百萬元，增長7.1%。

4. 經營費用

二零一七年，本集團的經營費用為人民幣12,162.1百萬元，而二零一六年則為人民幣10,770.2百萬元，增幅為12.9%。

二零一七年，燃料成本由二零一六年的人民幣3,059.4百萬元增加到人民幣4,601.1百萬元，增幅為50.4%。其中煤電板塊由於煤價上漲以及發電量增加，燃料成本由人民幣1,975.9百萬元上升到人民幣3,488.5百萬元。

二零一七年，本集團的折舊及攤銷開支為人民幣4,354.1百萬元，而二零一六年則為人民幣4,043.1百萬元，增幅為7.7%。此增長主要是本集團新機投產所致。

二零一七年，本集團的人工成本為人民幣1,382.5百萬元，而二零一六年則為人民幣1,334.0百萬元，增幅為3.6%，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。

二零一七年，本集團的維修及保養成本為人民幣462.4百萬元，而二零一六年則為人民幣497.7百萬元，降幅為7.1%。主要是公司加大成本費用控制力度。

二零一七年，本集團的其他經營費用為人民幣699.4百萬元，而二零一六年則為人民幣895.2百萬元，降幅為21.9%，主要是由於水資源費和庫區維護費減少所致。

5. 經營利潤

二零一七年，本集團的經營利潤為人民幣4,860.7百萬元，而二零一六年則為人民幣5,407.0百萬元，降幅為10.1%，主要是水電和煤電板塊利潤同比分別下降53.0%及44.0%所致。本集團二零一七年及二零一六年各分部經營利潤分別為：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重述)	變化率
水電	1,201.5	2,554.3	-53.0%
風電	3,065.6	2,400.3	27.7%
煤電	87.6	156.3	-44.0%
太陽能發電	523.1	367.7	42.3%
天然氣(分佈式)發電	153.7	130.2	18.0%
其他	(10.0)	(45.2)	77.9%

6. 財務收入

二零一七年，本集團的財務收入為人民幣109.9百萬元，而二零一六年則為人民幣80.0百萬元，增幅為37.4%，主要是取得其他投資的股息收入增加所致。

7. 財務費用

二零一七年，本集團的財務費用為人民幣2,910.3百萬元，而二零一六年則為人民幣2,915.2百萬元，降幅為0.2%，主要是由於本集團優化債務結構、加強資金控制降低了資金成本。

8. 應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損

二零一七年，本集團應佔聯營公司及合營企業利潤減虧損為人民幣742.0百萬元，而二零一六年則為人民幣630.2百萬元，增幅17.7%，主要原因是所投資的福清核電本年收益同比增加人民幣130.3百萬元。

9. 所得稅

二零一七年，本集團的所得稅為人民幣336.7百萬元，而二零一六年則為人民幣533.5百萬元，降幅為36.9%，主要是稅負較高的水電板塊利潤同比降幅較大。

10. 淨利潤

二零一七年，本集團的淨利潤為人民幣2,465.5百萬元，而二零一六年則為人民幣2,668.4百萬元，降幅為7.6%。主要由於本集團本年水電、煤電板塊經營利潤減少所致。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一七年，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣2,117.0百萬元，而二零一六年則為人民幣2,068.5百萬元，增幅為2.3%。主要是持股比例較高、稅負較低的風光電板塊利潤大幅增長，以及聯營公司利潤增幅較大。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

二零一七年，本集團的非控股權益持有人應佔利潤為人民幣348.5百萬元，而二零一六年則為人民幣599.9百萬元，降幅為41.9%。主要是本集團非控股股東持股比例較大的水電板塊利潤下降，享有損益同比下降。

13. 流動性及資本來源

於二零一七年十二月三十一日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,121.9百萬元，與二零一六年十二月三十一日餘額人民幣2,895.1百萬元相比下降26.7%，主要是本集團對現金流量加大管控力度減少了資金餘額佔用。本集團的業務資金來源主要為：(1)於二零一七年十二月三十一日，未動用銀行融通額度約為人民幣23,735.0百萬元；及(2)現金及現金等價物約為人民幣2,121.9百萬元。

於二零一七年十二月三十一日，本集團借款為人民幣69,161.6百萬元，而於二零一六年十二月三十一日為人民幣66,739.7百萬元，增幅為3.6%。其中短期借款(包括長期借款的即期部份)為人民幣15,382.3百萬元，長期借款為人民幣53,779.3百萬元。

14. 資本開支

二零一七年，本集團資本開支為人民幣6,870.6百萬元，而二零一六年則為人民幣6,800.7百萬元，增幅為1.0%。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

於二零一七年十二月三十一日，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253.3%，而於二零一六年十二月三十一日的淨資本負債比率為277.6%，減少24.3個百分點，主要因為本集團本年經營積累以及發行可續期公司債券所致。

16. 重大收購及出售

本集團於二零一七年並無進行重大收購及出售。

17. 重大投資

本集團於二零一七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。於二零一七年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣14,819.6百萬元。

20. 或有負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額為人民幣14.5百萬元。

三. 風險因素和風險管理

1. 行業風險

我們清潔能源項目的發展及盈利能力依賴中國支持有關發展的政策及法規。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。我們的太陽能項目高度依賴日照情況，太陽能項目的總發電量及收入高度依賴光照狀況，而光照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

習近平總書記在十九大報告中對我國發展的新階段及當前社會面臨的主要矛盾提出了一系列新思想、新觀點、新論斷，並對生態文明建設和綠色發展作出了深入詳細的闡述。在能源發展新時代，本集團以能源發展「十三五」規劃為指引，積極構建清潔低碳、安全高效的綠色能源體系，優化能源結構，突顯清潔低碳發展優勢。根據規劃，結合公司實際，到二零二零年，公司裝機規模將快速發展，清潔能源佔比進一步提升，效益更加突顯。

為促進我國生態文明建設，實現綠色美麗中國的美好願景，本集團將繼續推進非化石能源規模化發展，做好規模、佈局、通道和市場的銜接，穩步發展風電、太陽能等可再生能源，落實擴大清潔能源。

積極發展水電產業。水電是公司清潔、低碳發展的重要支柱。必須抓住機遇，立足福建，放眼全國，拓展國外，走自建、重組和併購的發展之路。

持續發展風光電產業。風光電等新能源板塊是公司清潔、低碳發展的重要支柱。應加快現有風電、太陽能發電項目高質量建設步伐，加大風電、太陽能優質資源儲備，時刻抓機遇、提效益，實現持續發展。

因地制宜發展涉氣產業。氣電板塊是公司清潔、低碳發展的重要部分。本集團繼續優化及強化天然氣分佈式能源產業，將其打造成公司響亮的名片。

謹慎發展煤電產業。立足福建區域，結合福建電力市場情況，適時推進福建區域高效港電一體化項目進展，推進煤電熱電聯產，實現公司規模和效益同步增長。

加大核電投資。核電運行穩定、成本可控、投資效益明顯，把握大比例參股福清核電，參股浙江三門核電的機遇，積極爭取其他核電項目的參股權。開展對生物質等新興產業的研究和開發力度，積極尋求新的利潤增長點。

加快售電側改革試點項目。積極研究電力市場化改革等政策，加快售電側改革試點步伐，抓住國家電力體制改革的有利契機，積極開展售電側改革的試點項目，超前佈局售電領域。

大力推進新能源專業化服務平台建設。深入研究新能源項目開發、建設、運營方面的特點，著力打造一個定位於服務新能源企業的技術、管理水平高、專業性強的發展和服務平台，拓展公司產業佈局和盈利模式，進一步提升公司品牌和市場價值。

其他資料

1. 利潤分派

董事會建議向股東分派截至二零一七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0.556元(含稅)，比去年同期增加人民幣0.046元，佔可分配利潤的30.0%。所有股息將在本公司二零一七年度股東週年大會(「股東週年大會」)上經股東批准後派付。待分派建議在股東週年大會上獲股東批准後，截至二零一七年十二月三十一日止年度之末期股息預計於二零一八年八月三十日或左右向本公司股東派付。

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. 遵守企業管治守則

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二零一七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

本集團的二零一七年度業績以及根據國際財務報告準則編製的截至二零一七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二零一七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》規定的所有資料之二零一七年年度報告，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
黃少雄
董事長

中國北京，二零一八年三月二十一日

於本公告日期，執行董事為黃少雄先生、吳建春先生及李立新先生；非執行董事為陶雲鵬先生、李一男先生及梅唯一先生；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

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
收入	6	<u>16,812,679</u>	<u>15,997,504</u>
其他收入	7	<u>210,194</u>	<u>179,733</u>
經營開支			
燃料成本		(4,601,058)	(3,059,426)
折舊及攤銷		(4,354,148)	(4,043,102)
服務特許權建造成本		(132,569)	(3,416)
員工成本	9(a)	(1,382,549)	(1,333,961)
維修和維護		(462,350)	(497,691)
煤炭銷售成本		(17,790)	(424,242)
行政開支		(512,255)	(513,189)
其他經營開支		(699,428)	(895,196)
		<u>(12,162,147)</u>	<u>(10,770,223)</u>
經營利潤		<u>4,860,726</u>	<u>5,407,014</u>
財務收入		109,855	79,996
財務費用		<u>(2,910,317)</u>	<u>(2,915,223)</u>
財務費用淨額	8	<u>(2,800,462)</u>	<u>(2,835,227)</u>
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損		<u>741,963</u>	<u>630,166</u>
除稅前利潤	9	<u>2,802,227</u>	<u>3,201,953</u>
所得稅	10	<u>(336,723)</u>	<u>(533,518)</u>
年度利潤		<u><u>2,465,504</u></u>	<u><u>2,668,435</u></u>

合併損益及其他綜合收益表(續)

截至二零一七年十二月三十一日止年度

(以人民幣列示)

	附註	2017年 人民幣千元	2016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 和可續期公司債券持有人		2,117,043	2,068,490
非控股權益		348,461	599,945
年度利潤		<u>2,465,504</u>	<u>2,668,435</u>
每股基本及攤薄盈利(人民幣分)	11	<u>23.62</u>	<u>23.23</u>
年度利潤		<u>2,465,504</u>	<u>2,668,435</u>
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		(4,886)	5,147
可供出售證券：公允價值儲備變 動淨額		(15,635)	(34,008)
年度其他綜合收益		<u>(20,521)</u>	<u>(28,861)</u>
年度綜合收益總額		<u>2,444,983</u>	<u>2,639,574</u>
以下人士應佔：			
本公司權益股東及永續中期票據 和可續期公司債券持有人		2,096,522	2,039,629
非控股權益		348,461	599,945
年度綜合收益總額		<u>2,444,983</u>	<u>2,639,574</u>

合併財務狀況表

(以人民幣列示)

	附註	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元 (重述)
非流動資產			
物業、廠房及設備		81,190,859	78,932,238
租賃預付款項		1,427,500	1,484,604
無形資產		1,298,844	1,130,406
於聯營公司及合營企業的權益		8,190,052	7,505,868
其他非流動資產		3,431,364	3,955,401
遞延稅項資產		376,513	364,754
非流動資產總額		95,915,132	93,373,271
流動資產			
存貨		277,378	249,487
應收賬款及應收票據	12	6,991,918	5,139,960
預付款項及其他流動資產		1,918,518	1,519,617
預繳稅項		9,642	38,105
受限制存款		5,367	64,332
現金及現金等價物		2,121,903	2,895,119
流動資產總額		11,324,726	9,906,620
流動負債			
借款		15,382,347	14,268,767
融資租賃承擔		25,530	25,261
應付賬款及應付票據	13	1,081,089	1,569,349
其他應付款項		8,714,858	10,064,442
遞延收入		50,111	40,447
應付稅項		112,447	250,071
流動負債總額		25,366,382	26,218,337
流動負債淨額		(14,041,656)	(16,311,717)
資產總額減流動負債		81,873,476	77,061,554

合併財務狀況表(續)

(以人民幣列示)

	2017年 12月31日 人民幣千元	2016年 12月31日 人民幣千元 (重述)
非流動負債		
借款	53,779,291	52,470,934
融資租賃承擔	225,897	251,906
遞延收入	482,796	465,543
遞延稅項負債	918,394	877,395
	<u>55,406,378</u>	<u>54,065,778</u>
非流動負債總額		
	<u>55,406,378</u>	<u>54,065,778</u>
資產淨值	<u>26,467,098</u>	<u>22,995,776</u>
資本及儲備		
股本	8,407,962	8,407,962
儲備	11,028,065	9,699,011
永續中期票據及可續期 公司債券	3,988,340	1,994,000
	<u>23,424,367</u>	<u>20,100,973</u>
本公司權益股東及永續中期 票據和可續期公司債券 持有人應佔權益總額		
	<u>23,424,367</u>	<u>20,100,973</u>
非控股權益	3,042,731	2,894,803
	<u>3,042,731</u>	<u>2,894,803</u>
權益總額	<u>26,467,098</u>	<u>22,995,776</u>

財務報表附註

(除特別註明外，均以人民幣列示)

1. 主營業務及組織

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

截至二零一七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，惟本集團於二零一七年十二月三十一日存在流動負債淨額人民幣14,041,656,000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。

非流動資產及持作出售之出售組別按賬面價值與公允價值減出售成本兩者中較低者列賬。

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。此等修訂對本集團會計政策概無影響。

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，並發電售予電網公司。
- 風力發電：該分部建造、管理及運營風電廠，並發電售予電網公司。
- 火力發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，並發電售予電網公司。
- 太陽能發電：該分部建造、管理及運營太陽能電廠，並發電售予電網公司。
- 天然氣發電：該分部建造、管理及運營天然氣發電電廠，並發電售予電網公司。
- 其他業務：該分部主要管理及運營其他清潔能源及熱電廠，並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二零一七年及二零一六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：

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	水力發電	風力發電	火力發電	太陽能發電	天然氣發電	其他業務	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	人民幣千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	2,507,646	6,388,528	4,609,453	1,093,023	1,364,103	105,968	16,068,721
—銷售熱能與其他	10,291	12,525	286,932	217	219,267	79,353	608,585
報告分部收入	<u>2,517,937</u>	<u>6,401,053</u>	<u>4,896,385</u>	<u>1,093,240</u>	<u>1,583,370</u>	<u>185,321</u>	<u>16,677,306</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>1,201,532</u>	<u>3,065,599</u>	<u>87,646</u>	<u>523,071</u>	<u>153,654</u>	<u>(9,991)</u>	<u>5,021,511</u>
折舊及攤銷	(489,224)	(2,512,562)	(699,626)	(428,080)	(189,861)	(33,448)	(4,352,801)
利息收入	5,045	26,003	8,012	2,740	11,910	2,937	56,647
利息支出	(88,133)	(1,633,160)	(301,456)	(227,626)	(108,496)	(17,751)	(2,376,622)
物業、廠房及							
設備減值損失	-	(116,120)	(2,838)	-	(229)	(10,430)	(129,617)
應收款項及其他應收款							
減值損失	(60)	2,447	(18,162)	-	(90)	-	(15,865)
本年度分部非流動資產							
的增加	531,827	2,914,933	1,756,158	1,129,069	520,011	17,285	6,869,283
報告分部資產	10,432,875	56,664,028	14,759,586	10,129,250	4,889,246	864,380	97,739,365
報告分部負債	3,059,801	44,677,533	11,674,299	7,819,380	3,749,166	520,259	71,500,438

截至二零一六年十二月三十一日止年度(重述)

	水力發電	風力發電	火力發電	太陽能發電	天然氣發電	其他業務	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	人民幣千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	4,024,568	5,339,818	3,413,658	888,876	1,361,397	105,032	15,133,349
—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>5,371,198</u>	<u>3,589,292</u>	<u>888,961</u>	<u>1,545,319</u>	<u>557,278</u>	<u>15,989,185</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>2,554,309</u>	<u>2,400,276</u>	<u>156,250</u>	<u>367,718</u>	<u>130,209</u>	<u>(45,180)</u>	<u>5,563,582</u>
折舊及攤銷	(481,729)	(2,384,919)	(663,959)	(303,421)	(174,548)	(29,671)	(4,038,247)
利息收入	5,455	24,093	14,894	1,320	279	1,320	47,361
利息支出	(105,755)	(1,664,621)	(319,922)	(205,361)	(119,374)	(27,665)	(2,442,698)
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	3,304,540	1,559,339	774,450	511,630	58,444	6,793,827
報告分部資產	10,669,188	55,169,486	13,191,821	8,889,884	4,706,057	959,969	93,586,405
報告分部負債	3,174,662	44,743,298	9,939,405	6,850,900	3,554,213	741,060	69,003,538

(b) 報告分部收入、利潤、資產及負債的對賬

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
收入		
報告分部收入	16,677,306	15,989,185
服務特許權建造收入	132,569	3,416
未分配總部及企業收入	2,804	4,903
	<u>16,812,679</u>	<u>15,997,504</u>
合併收入	<u>16,812,679</u>	<u>15,997,504</u>
利潤		
報告分部利潤	5,021,511	5,563,582
未分配總部及企業收入	2,804	4,903
未分配總部及企業開支	(174,808)	(181,973)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	741,963	630,166
財務費用淨額	(2,800,462)	(2,835,227)
出售權益投資的收益	11,219	20,502
	<u>2,802,227</u>	<u>3,201,953</u>
合併除稅前利潤	<u>2,802,227</u>	<u>3,201,953</u>

	2017 人民幣千元	2016 人民幣千元 (重述)
資產		
報告分部資產	97,739,365	93,586,405
分部間應收款項	<u>(5,207,935)</u>	<u>(3,810,916)</u>
	92,531,430	89,775,489
於聯營公司及合營企業的權益	8,190,052	7,505,868
其他非流動資產—		
可供出售投資	880,176	895,811
遞延稅項資產	376,513	364,754
預繳稅項	9,642	38,105
未分配總部及企業資產	<u>5,252,045</u>	<u>4,699,864</u>
合併資產總額	<u>107,239,858</u>	<u>103,279,891</u>
負債		
報告分部負債	71,500,438	69,003,538
分部間應付款項	<u>(5,207,935)</u>	<u>(3,810,916)</u>
	66,292,503	65,192,622
應付稅項	112,447	250,071
遞延稅項負債	918,394	877,395
未分配總部及企業負債	<u>13,449,416</u>	<u>13,964,027</u>
合併負債總額	<u>80,772,760</u>	<u>80,284,115</u>

(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

截至二零一七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14,510,134,000元(二零一六年：人民幣14,137,051,000元(重述))。

6. 收入

年內確認的各主要收入類別的金額如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
銷售電力	16,068,721	15,133,349
服務特許權建造收入(附註(i))	132,569	3,416
銷售煤炭	21,427	443,949
其他	589,962	416,790
	<u>16,812,679</u>	<u>15,997,504</u>

附註：

- (i) 本集團與地方政府(「授予人」)簽訂了多項服務特許權協議，可於特許期內建造及營運風電廠。於特許期內，本集團須負責建造及維護風電廠。於特許期結束時，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建設階段內確認的收入。由於絕大部分建設活動屬分包，故等額成本已入賬。

本集團已確認與服務特許權安排相關的無形資產，即本集團於特許期內就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付款下限保證，故本集團並未確認服務特許權應收款項。

7. 其他收入

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
政府補助	125,651	117,358
出售或報廢物業、廠房及設備和 無形資產的收益淨額	29,982	5,061
出售權益投資的收益	11,219	20,502
其他	43,342	36,812
	<u>210,194</u>	<u>179,733</u>

8. 財務收入及費用

	2017年 人民幣千元	2016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	52,570	55,726
其他投資的股息收入	47,470	24,270
匯兌淨收益	9,815	-
財務收入	<u>109,855</u>	<u>79,996</u>
銀行借款及其他借款的利息	3,128,599	3,081,705
融資租賃項下財務費用	11,552	21,489
減：已資本化為物業、廠房及 設備的利息支出	<u>(249,329)</u>	<u>(232,907)</u>
	2,890,822	2,870,287
銀行手續費及其他	19,495	25,546
匯兌淨虧損	-	19,390
財務費用	<u>2,910,317</u>	<u>2,915,223</u>
已在損益中確認的財務費用淨額	<u>(2,800,462)</u>	<u>(2,835,227)</u>

截至二零一七年十二月三十一日止年度，借款費用已按年利率3.92%至4.90%予以資本化(二零一六年：3.92%至6.20%)。

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

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
薪金、工資及其他福利	1,219,887	1,177,411
界定供款退休計劃的供款	162,662	156,550
	<u>1,382,549</u>	<u>1,333,961</u>

(b) 其他項目

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
攤銷		
—租賃預付款	38,650	29,147
—無形資產	46,577	43,010
折舊		
—物業、廠房及設備	4,268,921	3,970,945
減值損失		
—物業、廠房及設備	129,617	142,766
—預付款項及其他流動資產	15,867	39,858
—應收賬款	(2)	(6,588)
核數師酬金		
—審核服務	11,800	11,550
—其他服務	3,000	2,700
經營租賃費用		
—租用機器	7,932	7,141
—租用物業	53,194	66,498
存貨成本	<u>4,828,086</u>	<u>3,812,176</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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
即期稅項		
年內撥備	290,737	506,829
以往年度撥備不足／(超額)	15,587	(2,996)
	306,324	503,833
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	30,399	29,685
	336,723	533,518

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。本公司截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度的中國企業所得稅撥備乃以本公司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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
除稅前利潤	<u>2,802,227</u>	<u>3,201,953</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	700,557	800,488
不可扣減開支的稅務影響	2,974	12,965
毋須課稅收入的稅務影響	(200,536)	(191,272)
中國稅項寬減的稅務影響 (附註(i))	(339,333)	(222,769)
未確認的未動用稅項虧損的稅 務影響	172,436	146,721
動用以往未確認稅項虧損的稅 務影響	(14,962)	(9,619)
以往年度撥備不足/(超額)	<u>15,587</u>	<u>(2,996)</u>
實質稅項開支	<u>336,723</u>	<u>533,518</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，本公司位於中國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1,986,143,000元(二零一六年：人民幣1,953,490,000元(重述))及已發行普通股數8,407,962,000股(二零一六年：8,407,962,000股)計算如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
本公司權益股東及永續中期票據 和可續期公司債券持有人 應佔利潤	2,117,043	2,068,490
減：永續中期票據持有人應佔利潤 可續期公司債券持有人 應佔利潤	(115,000) (15,900)	(115,000) —
本公司普通股股東應佔利潤	<u>1,986,143</u>	<u>1,953,490</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

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
應收第三方款項	6,984,231	5,126,908
應收一家聯營公司款項	17,141	6,750
應收同系附屬公司款項	469	16,227
減：呆賬撥備	(9,923)	(9,925)
	<u>6,991,918</u>	<u>5,139,960</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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
即期	7,001,841	5,149,885
減：呆賬撥備	<u>(9,923)</u>	<u>(9,925)</u>
	<u>6,991,918</u>	<u>5,139,960</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發電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：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元
於1月1日	9,925	34,489
已確認的減值虧損	-	2,449
無法收回款項的核銷	-	(17,976)
轉回減值損失	<u>(2)</u>	<u>(9,037)</u>
於12月31日	<u>9,923</u>	<u>9,925</u>

於二零一七年十二月三十一日，本集團的應收賬款及應收票據人民幣9,923,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣9,925,000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，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：

	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
		(重述)
並無逾期或減值	<u>6,991,918</u>	<u>5,139,960</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。於二零一七年十二月三十一日，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呆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

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
應付第三方的款項	722,324	279,970
應付第三方的票據	165,035	512,382
應付關聯方的款項	59,587	400,251
應付關聯方的票據	134,143	376,746
	<u>1,081,089</u>	<u>1,569,349</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按到期日分析如下：

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元 (重述)
3個月內到期或按要求支付	978,832	998,871
3個月以上但6個月內到期	44,664	369,376
6個月以上但1年內到期	57,593	201,102
	<u>1,081,089</u>	<u>1,569,349</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

	2017年 人民幣千元	2016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0.0556元 (二零一六年：每股人民幣0.0510元)	<u>467,483</u>	<u>428,806</u>

董事會於二零一八年三月二十一日決議向股東分派二零一七年股息每股人民幣0.0556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

	2017年 人民幣千元	2016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0.0510元(二零一六年：每股人民幣0.0403元)	<u>428,806</u>	<u>338,841</u>