

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。



截至二零一九年六月三十日止六個月之中期業績公告

二零一九年中期業績摘要

- 收入：人民幣9,781.1百萬元，比去年同期增長10.5%。
- 除稅前利潤：人民幣2,390.2百萬元，比去年同期增長31.7%。
- 本公司權益持有人應佔利潤：人民幣1,783.7百萬元，比去年同期增長15.9%。
- 每股盈利：人民幣18.41分，比去年同期增長8.4%。

華電福新能源股份有限公司(「本公司」、「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」)截至二零一九年六月三十日止六個月之未經審核合併中期業績，連同截至二零一八年六月三十日止六個月(「二零一八年同期」或「去年同期」)的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零一九年六月三十日止六個月(「報告期」)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簡明合併財務資料。

管理層討論與分析

二零一九年上半年，全國全社會用電量累計33,980億千瓦時，同比增長5.0%，增速較去年同期回落4.4個百分點。上半年，面對錯綜複雜的國際國內形勢，在以習近平同志為核心的黨中央堅強領導下，各地區各部門認真貫徹落實黨中央國務院決策部署，堅持穩中求進工作總基調，堅持新發展理念，堅持推動高質量發展，堅持供給側結構性改革為主線，深化改革開放，狠抓「六穩」工作落實，經濟運行繼續保持在合理區間，延續總體平穩、穩中有進發展態勢，上半年國內生產總值人民幣450,933億元，同比增長6.3%。

一. 業務回顧

二零一九年上半年，本集團不斷加強設備運行維護管理，各項運營指標穩中向好。新能源業務充分利用國家促進可再生能源消納的各項政策，努力搶發電量，降低限電率。福建區域抓住水電來水較好的有利形勢，做好水庫調度工作，利用小時大幅提升。

截至二零一九年六月三十日止六個月，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,783.7百萬元，較二零一八年同期增長15.9%；總發電量為24,060,269.9兆瓦時，較二零一八年同期增長10.6%，於二零一九年六月三十日，控股裝機容量為16,420.3兆瓦，較二零一八年同期增長3.9%。

本集團所屬發電資產於二零一九年六月三十日及二零一八年六月三十日控股裝機容量按類型分別為：

控股裝機容量(兆瓦)

類型	2019	2018	變化率
風電	8,069.8	7,840.0	2.9%
太陽能發電	1,214.7	1,155.6	5.1%
水電	2,607.9	2,507.9	4.0%
煤電	3,600.0	3,600.0	0.0%
天然氣(分佈式)發電	902.6	672.6	34.2%
其他清潔能源發電	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>16,420.3</u>	<u>15,801.4</u>	<u>3.9%</u>

本集團所屬發電資產於二零一九年六月三十日及二零一八年六月三十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	2019	2018	變化率
風電	7,532.6	7,303.2	3.1%
太陽能發電	1,159.1	1,120.8	3.4%
水電	1,967.0	1,867.0	5.4%
煤電	3,740.4	3,740.4	0.0%
天然氣(分佈式)發電	1,037.0	876.0	18.4%
核電	1,948.8	1,698.8	14.7%
其他清潔能源	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>17,410.0</u>	<u>16,631.3</u>	<u>4.7%</u>

本集團所屬發電資產截至二零一九年六月三十日及二零一八年六月三十日止六個月總發電量按類型分別為：

總發電量(兆瓦時)

類型	2019	2018	變化率
風電	8,983,336.6	8,940,423.1	0.5%
太陽能發電	849,934.3	822,243.2	3.3%
水電	5,456,046.8	2,375,058.2	129.7%
煤電	7,070,129.6	8,432,132.4	-16.2%
天然氣(分佈式)發電	1,628,286.1	1,100,105.3	48.0%
其他清潔能源	72,536.6	79,028.0	-8.2%
合計	<u>24,060,269.9</u>	<u>21,748,990.2</u>	<u>10.6%</u>

1. 風電業務

於二零一九年六月三十日，本集團風電控股裝機容量8,069.8兆瓦，較二零一八年同期增長2.9%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量76.8兆瓦；風電總發電量8,983,336.6兆瓦時，較二零一八年同期增長0.5%；風電平均利用小時數1,107小時，上半年，受風資源影響，平均利用小時數較二零一八年同期微減38小時；風電平均上網電價人民幣415.75元/兆瓦時(不含稅)，較二零一八年同期降低人民幣17.99元/兆瓦時(不含稅)。本集團持續加強設備健康管理，努力提升風機發電性能，二零一九年上半年風機設備可利用率為98.95%，同比提高0.53個百分點。

二零一九年上半年，新增列入國家能源局二零一九年第一批平價上網風電項目100兆瓦。目前，列入「十三五」期間核准計劃的風電項目容量約1,912兆瓦。全部項目位於非「風電紅色預警區域」，其中位於中國中部、東南部地區佔比達81.85%。

2. 太陽能發電業務

於二零一九年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能發電項目控股裝機容量1,214.7兆瓦，較二零一八年同期相比增長5.1%。截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量849,934.3兆瓦時，較二零一八年同期增長3.3%；平均上網電價為人民幣810.69元/兆瓦時(不含稅)。

3. 水電業務

於二零一九年六月三十日，本集團水電控股裝機容量2,607.9兆瓦，在建容量1,200.0兆瓦。

二零一九年上半年，福建區域各水庫來水量較去年同期有顯著增長，本集團抓住發電時機，優化水庫調度，提升水能利用率，最大限度提升經濟效益。截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量5,456,046.8兆瓦時，較二零一八年同期增長129.7%；水電平均利用小時數為2,177小時，較二零一八年同期提高1,229小時。水電平均上網電價人民幣288.29元/兆瓦時(不含稅)，較二零一八年同期增長人民幣1.96元/兆瓦時(不含稅)。

4. 煤電業務

於二零一九年六月三十日，本集團煤電業務控股裝機容量3,600.0兆瓦，在建項目一個。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量7,070,129.6兆瓦時，較二零一八年同期降低16.2%；由於與水電此消彼長的關係，在今年福建區域來水豐沛，水電發電量同比增加的情況下，煤電平均利用小時數1,964小時，同比降低378小時；供電煤耗305.2克/千瓦時，較二零一八年同期降低1.6克/千瓦時；煤電平均上網電價人民幣344.53元/兆瓦時(不含稅)，較二零一八年同期增加人民幣8.59元/兆瓦時(不含稅)；入廠標煤單價人民幣697.13元/噸(不含稅)，較二零一八年同期減少人民幣96.07元/噸(不含稅)。

5. 天然氣(分佈式)發電業務及其他

於二零一九年六月三十日，本集團天然氣(分佈式)發電項目已投產控股裝機容量902.6兆瓦，較二零一八年同期增加230.0兆瓦；在建項目控股裝機容量1,267.4兆瓦。截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團天然氣(分佈式)發電項目總發電量1,628,286.1兆瓦時，較二零一八年同期增長48.0%。

於二零一九年六月三十日，本集團持有福建福清核電有限公司39.0%及三門核電有限公司10.0%的股權。其中，三門核電1號機組於2018年上半年首次併網成功，於2018年9月轉入商業運營；2號機組於2018年7月啓動試運，於2018年11月轉入商業運營。

於二零一九年六月三十日，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未經審核財務報表及相關附註：

1. 概覽

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團實現本期除稅前利潤為人民幣2,390.2百萬元，較二零一八年同期的人民幣1,815.1百萬元增加31.7%；其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,783.7百萬元，較二零一八年同期的人民幣1,539.1百萬元增加15.9%。

2. 收入

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣9,781.1百萬元，較二零一八年同期的人民幣8,852.1百萬元增加10.5%。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣9,401.5百萬元，較二零一八年同期的人民幣8,477.3百萬元，增幅為10.9%，主要因為本集團受水電售電量增長以及煤電替代電量增長的影響，售電量與二零一八年同期相比增長14.4%所致。

本集團截至二零一九年及二零一八年六月三十日止六個月各分部收入及與合併收入的對賬分別為：

收入

	二零一九年 一至六月 人民幣百萬元	二零一八年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
風電	3,615.0	3,754.7	-3.7%
太陽能發電	679.0	651.8	4.2%
水電	1,563.5	670.4	133.2%
煤電	2,688.4	2,833.9	-5.1%
天然氣(分佈式)發電	1,143.2	800.9	42.7%
其他	81.8	103.9	-21.3%
報告分部總收入	9,770.9	8,815.6	10.8%
服務特許權建造收入	10.2	36.3	-71.9%
未分配總部及企業收入	-	0.2	-100.0%
合併收入	<u>9,781.1</u>	<u>8,852.1</u>	<u>10.5%</u>

3. 其他淨收入

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的其他淨收入為人民幣123.3百萬元，而二零一八年同期則為人民幣183.8百萬元，降幅為32.9%，主要是由於截至二零一九年六月三十日止六個月本集團取得的工程承包合同違約金收入為人民幣6.3百萬元，而二零一八年同期為人民幣66.5百萬元。

4. 經營費用

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣6,424.3百萬元，而二零一八年同期則為人民幣6,277.9百萬元，增幅為2.3%。此增長主要是由於維修及保養成本與折舊及攤銷開支增加。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的燃料成本為人民幣2,455.1百萬元，而二零一八年同期則為人民幣2,739.0百萬元，降幅為10.4%。此降低主要是因為二零一九年上半年煤電板塊的發電量和二零一八年同期對比減少及煤價有所下降共同導致。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣2,366.0百萬元，而二零一八年同期則為人民幣2,271.3百萬元，增幅為4.2%。此增長主要是因為本集團新機投產所致。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣693.3百萬元，而二零一八年同期則為人民幣653.5百萬元，增幅為6.1%，主要是由於本集團新機投產、業務拓展需要聘請更多僱員任職於已擴展的業務，以及隨著更多項目投產，部分人工成本由資本化轉為費用化所致。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的維護及保養成本為人民幣246.5百萬元，而二零一八年同期則為人民幣147.3百萬元，增幅為67.3%，主要是由於本集團設備檢修計劃存在差異所致。

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的其他經營開支為人民幣514.1百萬元，而二零一八年同期則為人民幣250.9百萬元，增幅為104.9%，主要是由於煤電板塊發電計劃指標轉讓產生的替代電購電量增加，以及水電板塊發電量增加所需繳納的水資源費和庫區維護基金增加所致。

5. 經營利潤

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣3,480.0百萬元，而二零一八年同期則為人民幣2,757.9百萬元，增幅為26.2%，主要原因為水電板塊售電量同比大幅增加，導致水電板塊經營利潤增加609.6%。本集團截至二零一九年及二零一八年六月三十日止六個月各分部經營利潤及與合併經營利潤的對賬分別為：

經營利潤

	二零一九年 一至六月 人民幣百萬元	二零一八年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
風電	1,997.6	2,248.3	-11.2%
太陽能發電	396.8	366.2	8.4%
水電	844.4	119.0	609.6%
煤電	216.1	32.7	560.9%
天然氣(分佈式)發電	106.9	72.7	47.0%
其他	-0.3	-0.5	-40.0%
報告分部利潤	3,561.5	2,838.4	25.5%
未分配總部及企業收入	-	0.2	-100.0%
未分配總部及企業開支	-81.5	-80.7	1.0%
合併經營利潤	<u>3,480.0</u>	<u>2,757.9</u>	<u>26.2%</u>

6. 財務收入

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣49.2百萬元，而二零一八年同期則為人民幣63.5百萬元，降幅為22.5%，主要是因為匯兌收益減少所致。

7. 財務費用

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,438.1百萬元，而二零一八年同期則為人民幣1,492.5百萬元，降幅為3.6%，此減少主要是借款本金變動所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損為人民幣299.2百萬元，而二零一八年同期應佔利潤減虧損則為人民幣486.1百萬元。主要是聯營公司福清核電本期淨利潤較二零一八年同期減少所致。

9. 所得稅

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣357.0百萬元，而二零一八年同期則為人民幣179.6百萬元，增幅為98.8%。主要是由於截至二零一九年六月三十日止六個月期間水電板塊利潤較二零一八年同期大幅增加，因此所得稅費用也相應增加。

10. 本期利潤

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團的本期利潤為人民幣2,033.2百萬元，而二零一八年同期則為人民幣1,635.5百萬元，增幅為24.3%，主要是由於截至二零一九年六月三十日止六個月期間水電板塊利潤大幅增加。按所佔總收入的百分比計算，截至二零一九年六月三十日止六個月的利潤率由二零一八年同期的18.5%增長至20.8%。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一九年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,783.7百萬元，而二零一八年同期則為人民幣1,539.1百萬元，增幅為15.9%，主要是由於水電板塊盈利較二零一八年同期大幅增加導致。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零一九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249.5百萬元，而二零一八年同期則為人民幣96.4百萬元，增幅為158.8%，此增加主要是由於非控股股東持股比例較大的水電板塊盈利較二零一八年同期大幅增加，享有損益同比上升所致。

13. 流動性及資本來源

於二零一九年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,798.0百萬元，較二零一八年十二月三十一日餘額人民幣3,597.8百萬元減少22.2%。

於二零一九年六月三十日，本集團借款為人民幣61,019.8百萬元，較二零一八年十二月三十一日的人民幣64,964.4百萬元減少6.1%。其中短期借款(包括長期借款和應付債券的即期部份)為人民幣10,936.6百萬元，長期借款(包括應付債券)為人民幣50,083.2百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣1,882.8百萬元，而二零一八年同期則為人民幣2,048.2百萬元，降幅為8.1%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出，變動主要由於二零一九年上半年大型基建項目資本性支出減少所致。

15. 淨債務資本率

於二零一九年六月三十日，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159.9%，而於二零一八年十二月三十一日的淨債務資本率為185.4%，降低25.5個百分點，主要是在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零一九年上半年本集團實現淨利潤人民幣2,033.2百萬元，以及本集團於二零一九年五月發行永續中票，權益相應增長。

16. 重大收購及出售

本集團於二零一九年上半年並無進行重大收購及出售。

17. 資產抵押

本集團部份貸款以物業、廠房及設備、使用權資產及應收賬款作為抵押。於二零一九年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣18,794.0百萬元。

18. 或有事項

於二零一九年六月三十日，本集團的或有事項包括本集團對外提供擔保的銀行貸款餘額人民幣40.0百萬元，以及本集團有關清潔發展機制(「清潔發展機制」)收入稅項及有關棉花灘水電安置補償的或有負債。或有事項的詳細情況參見本業績公告附註15。

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。隨着電力體制改革不斷深入，電力市場化規模不斷擴大，包括可再生能源在內的市場化電量比重加大和市場化競爭加劇的局面可能會影響我們的售電盈利水平。此外，已列入可再生能源補貼目錄的項目將繼續面臨欠款金額的持續增長及電費結算較慢等問題。未來新增可再生能源項目電

價受平價上網政策的影響，極有可能逐步下調，因此對我們的收益有不確定性影響。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。我們的風電業務及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，充足和及時供應天然氣以及天然氣價格的變化對我們的天然氣(分佈式)發電業務至關重要。

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

電網建設飛速發展，但短期內棄風現象無法完全避免，尤其是結構性限電因素仍會在一段時間內客觀存在。對此，本公司根據併網條件，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、港元、歐元及美元計值。因此，本集團承受外匯風險。本集團外幣借款佔比極小故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

為促進我國生態文明建設，實現綠色美麗中國美好願景，黨的十九大大報告提出構建清潔低碳、安全高效能源體系的發展方略。發展清潔能源，是改善能源結構、保障能源安全、推進生態文明建設的重要任務。本集團作為華電集團有限公司清潔能源發展的主要平台，堅定不移貫徹「創新、協調、綠色、開放、共享」的發展理念，始終堅持用新發展理念引領發展行動，將發展清潔能源產業作為本集團發展戰略的核心。

在經濟發展新常態下，本集團緊跟行業發展新動態，進一步優化產業佈局，堅持清潔能源發展方向，積極爭取優質清潔能源項目的投資機會，積極參與國家「一帶一路」清潔高效能源項目投資開發，穩步推進國際化，不斷拓寬發展空間，進一步促進清潔能源電力業務板塊高質量發展，努力把公司建設成為綠色和可持續發展的國際一流清潔能源上市公司。

風電及太陽能業務

本集團將積極主動應對國家風光電平價、競價上網政策，堅持價值導向，堅持近中遠期相結合，堅持集中式和分散式投資相結合，建並結合、雙輪驅動，全面加大發展風光電投資力度，實現公司高質量發展。

積極落實已核准風光電項目建設條件，加快風光電項目建設步伐。挖掘存量風光電項目競爭力，為後續可持續發展奠定基礎。積極研究風光電發展新路徑，關注技術進步和成本變化，加大外送基地項目和三北優質資源儲備，實現基地式、規模化開發。積極穩妥推進

海上風電建設。加大科技創新驅動的研究和跟進力度，爭取提高清潔能源利用效率，降低項目建設和運維成本。積極研究探索，加強與國際、國內優勢研發機構和製造企業合作，爭取將先進技術融入到項目開發建設過程中來。

天然氣(分佈式)發電業務

本集團將對已投運氣電項目提質增效，提高氣電項目經濟性；在資源和政策有保障、外部條件許可的情況下，因地制宜審慎發展天然氣分佈式項目。

煤電業務

本集團將立足福建區域，對存量煤電做好提質增效，通過熱電聯產、開拓市場、降本增效等手段着力提升煤電的經濟效益，全力推進邵武三期盡快轉入商業運行等各項工作，提高項目投資經濟效益。

五. 報告期後事項

於二零一九年七月五日，本公司直接全資附屬公司華電新能源發展有限公司(「華電新能源」)與明陽智慧能源集團股份公司訂立買賣協議，以人民幣83,168,000元的售價出售華電新能源於新疆華冉新能源有限公司(「華冉」)的67%股權，已於二零一九年七月十六日以現金結算。於二零一九年六月三十日，與華冉的資產直接相關的資產及負債已分類為持作出售。

其他資料

1. 中期股息

董事會未提出就截至二零一九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》

於報告期內，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》」）中所載的所有守則條文。

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》」），作為所有本公司董事（「董事」）、監事（「監事」）及有關僱員（定義見《企業管治守則》）進行本公司證券交易的行為守則。根據對董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認，於報告期內，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企業管治及運作，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. 審核與風險管理委員會

本公司遵照《上市規則》成立審核與風險管理委員會，並以書面訂明其職權範圍。審核與風險管理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；審閱及監察公司在法律和監管合規方面的政策和實務；檢討公司的財務監控、風險管理及內部監控系統，對公司有關系統的

健全和完善提出意見和建議；監察公司的內部控制系統及風險管理系統，研究有關風險管理及內部控制事宜的重要調查結果及管理層的響應；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(「香港聯交所」)及本公司網頁瀏覽。

於二零一九年八月二十三日，審核與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至二零一九年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零一九年中期報告以及按照《國際會計準則》第34號《中期財務報告》的規定編製的截至二零一九年六月三十日止六個月的未經審核中期財務資料。

刊登中期業績及報告

本業績公告刊載於香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)以及本公司網站(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》規定的所有資料之二零一九年中期報告，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

中國北京，二零一九年八月二十三日

於本公告日期，執行董事為黃少雄先生、吳建春先生及杜將武先生；非執行董事為陶雲鵬先生、師重光先生及王邦宜先生；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。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表
截至二零一九年六月三十日止六個月
(金額均以人民幣列示)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入	5	9,781,075	8,852,097
其他收入及收益	6	123,265	183,755
經營開支			
燃料成本		(2,455,069)	(2,739,006)
折舊及攤銷		(2,365,967)	(2,271,311)
服務特許權建造成本		(10,206)	(36,286)
員工成本		(693,273)	(653,548)
維修和維護		(246,514)	(147,327)
行政開支		(139,204)	(179,556)
其他經營開支		(514,107)	(250,884)
		<u>(6,424,340)</u>	<u>(6,277,918)</u>
經營利潤		3,480,000	2,757,934
財務收入	7	49,211	63,519
財務費用	7	<u>(1,438,138)</u>	<u>(1,492,473)</u>
財務費用淨額		(1,388,927)	(1,428,954)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損		<u>299,150</u>	<u>486,096</u>
除稅前利潤	8	2,390,223	1,815,076
所得稅開支	9	<u>(357,008)</u>	<u>(179,589)</u>
本期利潤		<u><u>2,033,215</u></u>	<u><u>1,635,487</u></u>

截至六月三十日止六個月
二零一九年 二零一八年
附註 人民幣千元 人民幣千元

以下人士應佔：

本公司權益持有人		1,783,737	1,539,061
非控股權益		<u>249,478</u>	<u>96,426</u>
		2,033,215	1,635,487
每股普通股基本及攤薄盈利 (人民幣分)	10	<u>18.41</u>	<u>16.99</u>
本期利潤		2,033,215	1,635,487
其他綜合收益			
其後可能重新分類至損益的其他 綜合虧損，扣除稅項：			
換算海外業務之匯兌差額		(2,405)	(18,013)
其後不會重新分類至損益的其他 綜合收益／(虧損)，扣除稅項：			
指定為以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的權益投資的 公允價值變動，扣除稅項		<u>673</u>	<u>(129,697)</u>
本期其他綜合虧損		<u>(1,732)</u>	<u>(147,710)</u>
本期綜合收益總額		<u>2,031,483</u>	<u>1,487,777</u>
以下人士應佔：			
本公司權益持有人		1,782,005	1,391,351
非控股權益		<u>249,478</u>	<u>96,426</u>
		<u>2,031,483</u>	<u>1,487,777</u>

中期簡明合併財務狀況表

於二零一九年六月三十日

(金額均以人民幣列示)

	附註	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備		79,354,041	80,929,626
使用權資產		2,367,624	–
租賃預付款項		–	1,427,551
無形資產		1,342,144	1,358,927
於聯營公司及合營企業的權益		9,367,085	8,984,570
其他非流動資產		2,706,920	3,076,747
遞延稅項資產		359,332	369,046
非流動資產總額		95,497,146	96,146,467
流動資產			
存貨		448,452	413,564
應收賬款及應收票據	11	8,045,775	5,969,777
預付款項及其他流動資產		1,442,442	2,153,514
預繳稅項		6,446	16,309
受限制存款		11,921	6,103
現金及現金等價物		2,798,034	3,597,841
		12,753,070	12,157,108
分類為持作出售的出售資產組	12	410,737	–
流動資產總額		13,163,807	12,157,108

		二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
流動負債			
借款		10,936,554	10,868,084
融資租賃承擔		-	25,810
應付賬款及應付票據	13	1,110,313	1,103,681
其他應付款項及應計費用		7,530,911	7,220,220
遞延收入		44,794	49,555
應付稅項		218,304	77,413
		19,840,876	19,344,763
與分類為持有待售的資產直接相關的 負債	12	255,899	-
流動負債總額		20,096,775	19,344,763
流動負債淨額		(6,932,968)	(7,187,655)
資產總額減流動負債		88,564,178	88,958,812

二零一九年 二零一八年
六月三十日 十二月三十一日
人民幣千元 人民幣千元

非流動負債

借款	50,083,204	54,096,269
融資租賃承擔	-	290,659
租賃負債	597,317	-
遞延收入	447,842	461,988
遞延稅項負債	1,016,771	1,007,989

非流動負債總額

52,145,134 55,856,905

資產淨值

36,419,044 33,101,907

權益

股本	8,407,962	8,407,962
儲備	13,750,584	12,677,579
永續中期票據及可續期公司債券	10,961,453	8,969,842

本公司權益持有人應佔權益總額

33,119,999 30,055,383

非控股權益

3,299,045 3,046,524

權益總額

36,419,044 33,101,907

中期簡明合併現金流量表
截至二零一九年六月三十日止六個月
(金額均以人民幣列示)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
附註	人民幣千元	人民幣千元
經營活動		
經營活動產生的現金	3,799,078	2,578,363
已付所得稅	<u>(210,545)</u>	<u>(136,786)</u>
經營活動產生的現金淨額	<u>3,588,533</u>	<u>2,441,577</u>
投資活動		
購置物業、廠房及設備、租賃預付款項/ 使用權資產以及無形資產的付款	(1,460,285)	(2,172,812)
投資活動產生的其他現金流量	<u>473,466</u>	<u>551,179</u>
投資活動所用現金淨額	<u>(986,819)</u>	<u>(1,621,633)</u>
融資活動		
發行永續中期票據收到的現金淨額	1,991,611	–
借款所得款項	9,845,066	16,275,398
償還借款	(13,588,928)	(14,624,134)
租賃負債本金付款	(41,247)	–
已付利息	(1,438,117)	(1,441,129)
融資活動所用其他現金	<u>(169,391)</u>	<u>(155,557)</u>
融資活動(所用)/產生的現金淨額	<u>(3,401,006)</u>	<u>54,578</u>
現金及現金等價物(減少)/增加淨額	(799,292)	874,522
於一月一日的現金及現金等價物	3,597,841	2,121,903
匯率變動的影響淨額	<u>(264)</u>	<u>(2,212)</u>
於六月三十日的現金及現金等價物	<u><u>2,798,285</u></u>	<u><u>2,994,213</u></u>

截至六月三十日止六個月
二零一九年 二零一八年
附註 人民幣千元 人民幣千元

現金及現金等價物餘額分析

中期簡明合併財務狀況表中所述現金
及現金等價物
分類為持有待售資產的現金及銀行餘
額

	2,798,034	2,994,213
12	251	-

中期簡明合併現金流量表中所述現金
及現金等價物

	2,798,285	2,994,213
--	------------------	-----------

中期簡明合併財務資料附註

截至二零一九年六月三十日止六個月

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」)主要在中國從事風力發電、太陽能發電、水力發電、燃煤發電、天然氣發電(分佈式)及其他清潔能源發電和銷售。

於二零一九年六月三十日，董事認為本集團直接母公司及最終控制方為於中國成立的國有企業中國華電集團有限公司(「華電」)。

2. 編製基準

本中期簡明合併財務資料乃根據國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。

本中期簡明合併財務資料乃假設本集團將持續經營業務而編製，惟本集團於二零一九年六月三十日存在流動負債淨額人民幣6,932,968,000元。本公司董事認為，根據對本集團預測現金流量的審閱及截至二零一九年六月三十日的可用而未動用銀行融資額度人民幣23,120,377,000元，本集團將擁有撥支未來十二個月其營運資金及資本開支需求所必需的流動資金。

編製符合國際會計準則第34號的中期簡明合併財務資料，要求管理層作出影響會計政策應用以及直至目前為止的資產及負債、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。

本中期簡明合併財務資料包括簡明合併財務報表和選定的附註說明，應與本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的合併財務報表一併閱讀。附註包括對瞭解本集團自二零一八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。中期簡明合併財務資料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。

3. 會計政策變動及披露

編製本簡明合併中期財務報表所採納的會計政策與編製本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度合併財務資料所應用者一致，惟採納於二零一九年一月一日生效的國際財務報告準則除外。

國際財務報告準則第9號 之修訂	具有負補償的提前還款特性
國際財務報告準則第16號	租賃
國際會計準則第19號之修訂	計劃修訂、縮減或結算
國際會計準則第28號之修訂	於聯營公司及合營企業的長期權益
國際財務報告詮釋委員會 詮釋第23號	所得稅處理的不確定性
二零一五年至二零一七年 週期的年度改進	國際財務報告準則第3號、國際財務 報告準則第11號、國際會計準則第12 號及國際會計準則第23號之修訂

除下述關於國際財務報告準則第16號「租賃」、國際財務報告詮釋委員會詮釋第23號「所得稅處理的不確定性」及「二零一五年至二零一七年週期的年度改進」—國際會計準則第23號之修訂的影響以外，新訂及經修訂準則與編製本集團中期簡明綜合財務資料不相關。新訂及經修訂國際財務報告準則的性質及影響如下：

- (a) 國際財務報告準則第16號取代國際會計準則第17號「租賃」、國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號「釐定安排是否包括租賃」、常務詮釋委員會詮釋第15號「經營租賃—優惠」及常務詮釋委員會詮釋第27號「評估涉及租賃法律形式交易的內容」。該準則載列確認、計量、呈列及披露租賃的原則，並要求承租人將所有租賃按單一的資產負債表內模式確認。國際財務報告準則第16號所載的出租人會計處理方式大致上沿襲國際會計準則第17號的相關會計處理方式。出租人將繼續使用國際會計準則第17號所載的同一分類原則將租賃分類為經營租賃及融資租賃。因此，國際財務報告準則第16號對本集團為出租人的租賃並無影響。

本集團自二零一九年一月一日用經修改回溯性方法初次採納國際財務報告準則第16號。在此方法下，初次採納的累計影響為二零一九年一月一日的保留盈利期初結餘調整，二零一八年的比較資料沒有重列并繼續沿用國際會計準則第17號。

租賃的新定義

根據國際財務報告準則第16號，如果一份合同在一段時間內為換取對價而讓渡一項可識別資產使用的控制權，則該合同是一項租賃或包含了一項租賃。如果客戶有權從可識別資產的使用中獲取幾乎所有的經濟收益及有權主導可識別資產的使用，則控制權是已讓渡。本集團選擇過渡時使用可行權宜方法，允許初次採納時只將準則應用於之前根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號識別為租賃的合約。根據國際會計準則第17號及國際財務報告詮釋委員會詮釋第4號沒有識別為租賃的合約并無重新評估。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義只應用於二零一九年一月一日或之後簽訂或修改的合約。

在開始或重新評估包含租賃組成部分的合同時，本集團以各租賃組成部分和非租賃組成部分的單獨價格為基礎將對價分攤至這些組成部分。本集團作為承租人採用了一項實務變通，選擇不拆分非租賃組成部分，而是將個租賃組成部分和與其相關的非租賃組成部分(比如，租賃資產的物業管理服務)作為同一租賃組成部分進行會計處理。

作為承租人—之前分類為經營租賃的租賃

採納國際財務報告準則第16號的影響的性質

本集團擁有各類物業、機器、車輛及其他設備的租賃合約。作為一個承租人，本集團之前根據評估租賃是否轉移集團的資產所有權的幾乎所有報酬和風險將租賃分類為融資租賃或經營租賃。根據國際財務報告準則第16號，本集團對所有租賃採納一個單一的方法確認和計量使用權資產和租賃負債，除卻低價值資產租賃(按逐項租賃的基礎選擇)及短期租賃(按標的資產類別的基礎選擇)這兩項可選擇的租賃確認豁免。本集團選擇將(i)低價值資產租賃(例如手提電腦及電話)；及(ii)開始日時租賃期為12個月或以下的租賃不確認為使用權資產和租賃負債。反之，本集團將相關租賃付款額在整個租賃期按直線法確認為費用。

過渡影響

二零一九年一月一日的租賃負債是根據按二零一九年一月一日的遞增借款率折現的餘下租賃付款現值確認並計入租賃負債及其他應付款項及應計款項(即期部分)。

使用權資產按就緊接二零一九年一月一日前財務狀況表內已確認租賃相關的任何預付或累計租賃付款金額作出調整後的租賃負債金額計量。本集團選擇於財務狀況表中單獨呈列使用權資產。其包括先前於融資租賃項下確認重新分類自物業、廠房及設備的租賃資產人民幣452,659,000元。

本集團於二零一九年一月一日應用國際財務報告準則第16號時已使用以下有選擇性的實際權宜方法：

- 對於租期自初步應用之日起12個月內終止的租賃應用短期租賃豁免；
- 倘合同包含延長／終止租賃的選擇權，則於事後釐定租賃期限；
- 依賴實體對緊接二零一九年一月一日前應用國際會計準則第37號作為進行減值審閱的替代方法的租賃是否屬繁冗的評估；及
- 不包括於初始應用日期使用權資產的計量產生的初始直接成本。

於二零一九年一月一日採納國際財務報告準則第16號的影響如下：

	增加／(減少) 人民幣千元 (未經審核)
資產	
使用權資產增加	2,416,324
物業、廠房及設備減少	(452,659)
租賃預付款減少	(1,427,551)
預付款項及其他流動資產減少	(19,209)
其他非流動資產減少	<u>(130,219)</u>
總資產增加	<u><u>386,686</u></u>
負債	
租賃負債的非流動部分增加	627,788
租賃負債的流動部分增加(計入其他應付款項及應計款項)	75,367
融資租賃承擔減少	<u>(316,469)</u>
總負債增加	<u><u>386,686</u></u>

於二零一九年一月一日的租賃負債與於二零一八年十二月三十一日的經營租賃承諾的對賬如下：

人民幣千元
(未經審核)

於二零一八年十二月三十一日的經營租賃承諾	443,478
減：	
與短期租賃及剩餘租賃期於二零一九年十二月三十一日或之前終止的租賃有關的承諾	1,392
加：	
與於二零一八年十二月三十一日先前分類為融資租賃有關的承諾	<u>375,829</u>
根據國際財務報告準則第16號於二零一九年一月一日的租賃承諾	817,915
於二零一九年一月一日的加權平均遞增借款率	<u>4.86%</u>
於二零一九年一月一日的租賃負債	<u><u>703,155</u></u>

新會計政策概述

截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表中披露的關於租賃的會計政策在二零一九年一月一日採納國際財務報告準則第16號時被以下新會計政策取代：

使用權資產

使用權資產在租賃開始日確認。使用權資產以成本計量，減去任何累計折舊和減值損失，並為重新計量租賃負債而調整。使用權資產的成本包括確認的租賃負債金額，產生的初始直接費用，以及在開始日或之前支付的租賃付款金額減去任何收到的租金激勵。除非本集團可合理確定在租賃期結束時將取得租賃資產的所有權，確認的使用權資產按直線法根據資產估計使用壽命和租賃期之中較短者折舊。

租賃負債

租賃負債在租賃開始日按整個租賃期應付的租賃付款金額的現值確認。租賃付款金額包括固定付款額(包括實質上是固定的付款額)減去任何應收的租賃激勵，取決於一項指數或比率的可變租賃付款額，以及餘值擔保下預計應付的金額。租賃付款金額還包括本集團合理確定將會行使的購買選擇權的行使價以及如果租賃條款允許本集團行使選擇權終止租賃時用於終止租賃而支付的罰款金額。不取決於指數或比率的可變租賃付款額在引發付款的事件或條件發生的期間內確認為費用。

在計算租賃付款金額的現值時，如果不能易於確定租賃中的內含利率，則本集團使用租賃開始日的遞增借款利率。開始日之後，租賃負債金額就反映租賃負債利息而增加及因租賃付款而減少。除此之外，如果未來租賃付款額因指數或比率變動而變動，租賃條款有變動，實質上固定的付款額有變動或購買標的資產的評估發生變化，租賃負債的賬面值將重新計量。

釐定有重續選擇權合約的租期時所用重大判斷

本集團將租期釐定為不可撤銷租賃期限，而如果能合理確定將行使延長租賃的選擇權，租期還應包括該選擇權所涵蓋的任何期間，或在合理確定將不會行使終止租賃的選擇權時，還應包括該選擇權所涵蓋的任何期間。

本集團根據其部分租賃可選擇續租設備三年。本集團於評估行使重續選擇權有否合理確定性時運用判斷。其將所有會對行使重續構成經濟激勵的相關因素進行考量。於租賃開始日期後，如在本集團控制範圍內有影響其行使重續選擇權的重大事件或情況變動，本集團會重新評估租期。

本集團將重續期間計作機械租賃的一部分租期，此乃由於該等資產對本集團的經營而言具有重要性。該等租賃擁有短期不可撤銷期間，且如無可用替代者，會對生產構成重大負面影響。

於中期簡明合併財務狀況及損益表確認之金額

本集團使用權資產及租賃負債的賬面值及截至二零一九年六月三十日止六個月變動如下：

	使用權資產				租賃 負債
	土地 使用權	樓宇及 建築物	發電機及 相關設備	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
於二零一九年 一月一日	1,554,084	338,099	524,141	2,416,324	703,155
添置	13,844	3,643	–	17,487	3,643
分類為持作出 售的出售資產 組重新分類	(2,292)	–	–	(2,292)	–
折舊開支	(21,603)	(28,795)	(13,497)	(63,895)	–
利息開支	–	–	–	–	15,978
付款	–	–	–	–	(57,226)
於二零一九年 六月三十日	<u><u>1,544,033</u></u>	<u><u>312,947</u></u>	<u><u>510,644</u></u>	<u><u>2,367,624</u></u>	<u><u>665,550*</u></u>

* 部分租賃負債人民幣84,599,000元乃源自同系附屬公司的租賃。

本集團於截至二零一九年六月三十日止六個月確認短期租賃租金開支人民幣2,010,000元。

- (b) 國際財務報告詮釋委員會詮釋第23號於稅項處理涉及影響國際會計準則第12號應用的不確定性時(通常稱為「**不確定稅務情況**」)，處理該情況下的所得稅(即期及遞延)會計處理。該詮釋並不適用於國際會計準則第12號範圍外的稅項或徵稅，尤其亦不包括不確定稅項處理相關的權益及處罰相關規定。該詮釋特別處理(i)實體是否分開考慮不確定稅項；(ii)實體對稅務機關的稅項處理檢查所作的假設；(iii)實體如何釐定應課稅溢利或稅項虧損、稅基、未動用稅項虧損、未動用稅收抵免及稅率；及(iv)實體如何考慮事實及情況變動。於採納該詮釋時，本集團考慮於其集團內銷售的轉移定價是否會產生任何不確定稅務情況。根據本集團的稅務合規及轉移定價研究，本集團認為稅務機關將很可能接受其轉移定價政策。因此，該詮釋不會對本集團的中期簡明合併財務資料產生任何重大影響。
- (c) *「國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進」*項下之修訂

國際會計準則第23號「**借貸成本**」：該準則澄清，當為使資產達致擬定用途或銷售的必要活動絕大部分已完成時，對於原為開發合資格資產而作出且仍尚未償還的任何專項借款，實體可將之視作普通借款的一部分。該修訂不會對本集團的中期簡明合併財務資料產生任何影響。

4. 分部報告

本集團按產品及服務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：

- 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。
- 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。
- 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。

- 燃煤發電：該分部建造、管理及運營煤電廠，並發電售予電網公司。
- 天然氣(分佈式)發電：該分部建造、管理及運營天然氣(分佈式)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。

(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：

- 分部資產不包括於聯營公司及合營企業的權益、按公允價值計入其他綜合收益的股權投資、預繳稅項、遞延稅項資產或未分配總部及企業資產。分部負債不包括應付稅項、遞延稅項負債或未分配總部及企業負債。
- 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、未分配總部和企業收入及開支、應佔聯營公司或合營企業的利潤減虧損及財務費用淨額。

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二零一九年及二零一八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：

截至二零一九年六月三十日止六個月

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 發電 人民幣 千元	天然氣 (分佈式) 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	3,611,613	674,410	1,557,652	2,516,637	993,527	47,658	9,401,497
—銷售蒸汽	-	-	-	134,781	145,437	34,133	314,351
—銷售其他	3,341	4,569	5,876	37,003	4,229	3	55,021
報告分部收入	<u>3,614,954</u>	<u>678,979</u>	<u>1,563,528</u>	<u>2,688,421</u>	<u>1,143,193</u>	<u>81,794</u>	<u>9,770,869</u>
報告分部利潤(經營利潤)	<u>1,997,637</u>	<u>396,800</u>	<u>844,360</u>	<u>216,112</u>	<u>106,872</u>	<u>(310)</u>	<u>3,561,471</u>
折舊及攤銷	(1,365,480)	(227,524)	(249,683)	(359,790)	(128,147)	(12,170)	(2,342,794)
利息收入	6,667	752	1,946	1,680	745	413	12,203
利息支出	(821,744)	(139,222)	(53,462)	(136,289)	(67,094)	(5,164)	(1,222,975)
物業、廠房及設備減值損失	(19,582)	(3,895)	-	(66)	(5,675)	(1,482)	(30,700)
應收賬款、其他應收款及 預付款項減值損失撥回	-	-	4	-	-	-	4
本期間分部非流動資產的 增加	502,010	66,745	71,633	374,312	513,919	5,479	1,534,098
於二零一九年六月三十日							
報告分部資產	<u>55,716,992</u>	<u>9,356,091</u>	<u>11,563,494</u>	<u>14,819,346</u>	<u>7,539,870</u>	<u>752,298</u>	<u>99,748,091</u>
報告分部負債	<u>41,137,964</u>	<u>6,348,635</u>	<u>3,742,316</u>	<u>11,178,594</u>	<u>5,851,025</u>	<u>476,059</u>	<u>68,734,593</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 發電 人民幣 千元	天然氣 (分佈式) 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
來自外部客戶的收入							
—銷售電力	3,737,856	647,521	666,040	2,673,254	698,175	54,423	8,477,269
—銷售蒸汽	-	-	-	133,797	98,380	29,628	261,805
—銷售其他	16,801	4,268	4,344	26,868	4,331	19,909	76,521
報告分部收入	3,754,657	651,789	670,384	2,833,919	800,886	103,960	8,815,595
報告分部利潤(經營利潤)	2,248,281	366,223	118,996	32,692	72,744	(522)	2,838,414
折舊及攤銷	(1,318,529)	(224,954)	(238,657)	(366,973)	(104,920)	(15,048)	(2,269,081)
利息收入	4,104	652	1,319	2,306	656	313	9,350
利息支出	(823,074)	(138,656)	(43,287)	(163,861)	(55,466)	(5,934)	(1,230,278)
物業、廠房及設備減值損失	-	-	-	-	-	-	-
應收賬款、其他應收款及 預付款項減值損失	-	-	-	-	-	-	-
本期間分部非流動資產的 增加	852,465	20,861	273,124	437,351	283,176	3,576	1,870,553
於二零一八年十二月三十一 日							
報告分部資產	57,178,408	9,088,665	11,051,848	15,267,616	6,980,148	770,205	100,336,890
報告分部負債	43,872,295	6,567,507	3,934,684	11,742,077	5,525,162	468,800	72,110,525

(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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
收入		
報告分部收入	9,770,869	8,815,595
服務特許權建造收入	10,206	36,286
未分配總部及企業收入	—	216
	<u>9,781,075</u>	<u>8,852,097</u>
利潤		
報告分部利潤	3,561,471	2,838,414
未分配總部及企業收入	—	216
未分配總部及企業開支	(81,471)	(80,696)
應佔聯營公司及合營企業的 利潤減虧損	299,150	486,096
財務費用淨額	(1,388,927)	(1,428,954)
	<u>2,390,223</u>	<u>1,815,076</u>
合併除稅前利潤	<u>2,390,223</u>	<u>1,815,076</u>

二零一九年
六月三十日
人民幣千元

二零一八年
十二月三十一日
人民幣千元

資產

報告分部資產 **99,748,091** 100,336,890
 分部間應收款項 **(9,781,452)** (10,416,255)

89,966,639 89,920,635

於聯營公司及合營企業的權益 **9,367,085** 8,984,570

其他非流動資產—按公允價值計
 入其他綜合收益的股權投資 **1,091,252** 1,087,775

遞延稅項資產 **359,332** 369,046

預繳稅項 **6,446** 16,309

未分配總部及企業資產 **7,870,199** 7,925,240

合併資產總額 **108,660,953** 108,303,575

負債

報告分部負債 **68,734,593** 72,110,525

分部間應付款項 **(9,781,452)** (10,416,255)

58,953,141 61,694,270

應付稅項 **218,304** 77,413

遞延稅項負債 **1,016,771** 1,007,989

未分配總部及企業負債 **12,053,693** 12,421,996

合併負債總額 **72,241,909** 75,201,668

(c) 地區資料

由於本集團於中國境外無重大運營，故無區域分部資料呈列。

5. 收入

收入分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
客戶合約收入		
銷售電力	9,401,497	8,477,269
服務特許權建造收入(附註(i))	10,206	36,286
銷售蒸汽	314,351	261,805
其他	48,347	71,786
	9,774,401	8,847,146
其他收入來源		
租賃收入	6,674	4,951
	9,781,075	8,852,097

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。

(i) 分拆收入資料

截至二零一九年六月三十日止六個月的客戶合約收入

	風力 發電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 發電 人民幣 千元	天然氣 (分佈式) 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
商品及服務類別							
銷售電力	3,611,613	674,410	1,557,652	2,516,637	993,527	47,658	9,401,497
服務特許權建造收入	10,206	-	-	-	-	-	10,206
銷售蒸汽	-	-	-	134,781	145,437	34,133	314,351
其他	1,157	4,569	2,411	35,978	4,229	3	48,347
合計	<u>3,622,976</u>	<u>678,979</u>	<u>1,560,063</u>	<u>2,687,396</u>	<u>1,143,193</u>	<u>81,794</u>	<u>9,774,401</u>
地域市場							
中國大陸	3,596,785	678,979	1,560,063	2,687,396	1,143,193	81,794	9,748,210
西班牙	26,191	-	-	-	-	-	26,191
合計	<u>3,622,976</u>	<u>678,979</u>	<u>1,560,063</u>	<u>2,687,396</u>	<u>1,143,193</u>	<u>81,794</u>	<u>9,774,401</u>
收入確認時間							
於某一時點轉讓的商品	3,612,328	674,554	1,559,384	2,684,945	1,139,509	81,791	9,752,511
隨時間轉讓的服務	10,648	4,425	679	2,451	3,684	3	21,890
合計	<u>3,622,976</u>	<u>678,979</u>	<u>1,560,063</u>	<u>2,687,396</u>	<u>1,143,193</u>	<u>81,794</u>	<u>9,774,401</u>

截至二零一八年六月三十日止六個月的客戶合約收入

	風力發 電 人民幣 千元	太陽能 發電 人民幣 千元	水力 發電 人民幣 千元	燃煤 發電 人民幣 千元	天然氣 (分佈式) 發電 人民幣 千元	其他 業務 人民幣 千元	未分配 總部及 企業收入 人民幣 千元	合計 人民幣 千元
商品及服務類別								
銷售電力	3,737,856	647,521	666,040	2,673,254	698,175	54,423	-	8,477,269
服務特許權								
建造收入	36,286	-	-	-	-	-	-	36,286
銷售蒸汽	-	-	-	133,797	98,380	29,628	-	261,805
其他	14,054	4,268	2,424	26,584	4,331	19,909	216	71,786
合計	<u>3,788,196</u>	<u>651,789</u>	<u>668,464</u>	<u>2,833,635</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,847,146</u>
地域市場								
中國大陸	3,766,960	651,789	668,464	2,833,635	800,886	103,960	216	8,825,910
西班牙	21,236	-	-	-	-	-	-	21,236
合計	<u>3,788,196</u>	<u>651,789</u>	<u>668,464</u>	<u>2,833,635</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,847,146</u>
收入確認時間								
於某一時點								
轉讓的商品	3,737,856	647,521	666,040	2,833,635	799,573	84,051	-	8,768,676
隨時間轉讓的								
服務	50,340	4,268	2,424	-	1,313	19,909	216	78,470
合計	<u>3,788,196</u>	<u>651,789</u>	<u>668,464</u>	<u>2,833,635</u>	<u>800,886</u>	<u>103,960</u>	<u>216</u>	<u>8,847,146</u>

(ii) 履約義務

有關本集團履約義務的資料概列如下：

銷售電力及商品

本集團與客戶訂立的發電及電力銷售合約通常包括一項履約義務。本集團認為電力輸送予客戶或商品交付予客戶後繼續確認收入，即視為已履行履約義務。

服務特許權建造收入

由於本集團履約會創造或加強客戶創造或加強資產時所控制的資產，按服務特許權建造合約提供建造服務而產生的收入隨著時間的推移確認，採用輸入法計量完成服務的進度。輸入法根據實際發生的成本佔達成建造服務所需估計總成本的比例而確認收入。

提供勞務收入

提供勞務收入根據執行的工作的進度參考交易完成的階段隨時間確認。

6. 其他收入及收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助(附註(i))	104,122	89,415
出售物業、廠房及設備的收益	1,347	27,004
其他	17,796	67,336
	<u>123,265</u>	<u>183,755</u>

附註：

- (i) 截至二零一九年六月三十日止六個月，金額為人民幣104,122,000元(截至二零一八年六月三十日止六個月：人民幣89,415,000元)的政府補助確認為當期收益，乃為補償成本及促進本集團發展所必需。該等補助並無附帶未達成條件或或有事項。

7. 財務收入及費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	12,812	12,837
來自按公允價值計入 其他綜合收益的股權投資的 股息收入	35,534	36,774
匯兌淨收益	865	13,908
財務收入	49,211	63,519
銀行借款及其他借款的利息	1,515,849	1,577,006
租賃負債的利息支出	15,757	—
融資租賃項下財務費用	—	6,612
減：已資本化為物業、廠房及 設備的利息支出	(100,673)	(101,370)
	1,430,933	1,482,248
銀行手續費及其他	7,205	10,225
財務費用	1,438,138	1,492,473
財務費用淨額	<u>(1,388,927)</u>	<u>(1,428,954)</u>

截至二零一九年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率3.92%至4.90%予以資本化(截至二零一八年六月三十日止六個月：3.92%至4.90%)。

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	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	609,074	575,263
界定供款退休計劃的供款	84,199	78,285
	<u>693,273</u>	<u>653,548</u>

(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
— 租賃預付款項(附註(i))	—	22,121
— 無形資產	27,161	19,305
折舊		
— 物業、廠房及設備(附註(i))	2,276,403	2,229,885
— 使用權資產	62,403	—
減值損失撥備/(撥回)		
— 物業、廠房及設備	30,700	—
— 預付款項及其他流動資產	(4)	—
經營租賃費用		
— 機器	249	101
— 物業	1,761	29,605
存貨成本	2,538,335	2,812,563

附註：

- (i) 採納國際財務報告準則第16號後，融資租賃資產的折舊由「物業、廠房及設備折舊」重新分類至「使用權資產折舊」，租賃預付款項攤銷由「攤銷—租賃預付款項」重新分類至「使用權資產折舊」。

9. 所得稅

(a) 損益中所列的稅項指：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
即期稅項		
期內撥備	336,073	161,526
以往年度撥備不足	<u>5,500</u>	<u>7,788</u>
	<u>341,573</u>	<u>169,314</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	<u>15,435</u>	<u>10,275</u>
所得稅合計	<u><u>357,008</u></u>	<u><u>179,589</u></u>

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。本公司截至二零一九年及二零一八年六月三十日止期間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。

本公司的香港附屬公司須按16.5%（截至二零一八年六月三十日止六個月：16.5%）的稅率繳納所得稅。本公司的西班牙附屬公司須按25%（截至二零一八年六月三十日止六個月：25%）的稅率繳納所得稅。其他地區就應課稅利潤徵收的稅項乃按本集團業務所在司法權區的通行稅率計算。

- (b) 按本公司及其大部分附屬公司所在司法權區的適用稅率計算的適用於稅前會計利潤的稅項開支與按實際稅率計算的稅項開支的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
除稅前利潤	<u>2,390,223</u>	<u>1,815,076</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	597,556	453,769
不可扣減開支的稅務影響	1,962	2,526
毋須課稅收入的稅務影響	(83,671)	(130,718)
中國稅項寬減的稅務影響(附註(i))	(170,445)	(225,812)
未確認的未動用稅項虧損的 稅務影響	34,715	92,668
動用以往年度未確認稅項 虧損的稅務影響	(28,609)	(20,632)
以往年度撥備不足	<u>5,500</u>	<u>7,788</u>
實質稅項開支	<u><u>357,008</u></u>	<u><u>179,589</u></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，本公司於中國西部地區成立的附屬公司可享有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。

10. 每股基本和攤薄盈利

每股基本盈利乃根據截至二零一九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1,547,993,000元(截至二零一八年六月三十日止六個月：人民幣1,428,267,000元)及截至二零一九年六月三十日止六個月已發行普通股的加權平均股數8,407,962,000股(截至二零一八年六月三十日止六個月：普通股8,407,962,000股)計算如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	1,783,737	1,539,061
減：向永續中期票據持有人作出的 分派	(134,700)	(57,500)
向可續期公司債券持有人作出的 分派	(101,044)	(53,294)
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u>1,547,993</u>	<u>1,428,267</u>

由於所呈報期間並無潛在具攤薄性股份，故每股基本盈利與攤薄盈利之間並無差異。

11. 應收賬款及應收票據

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	8,013,890	5,960,434
應收聯營公司款項	29,960	18,212
應收同系附屬公司款項	15,154	4,360
減：呆賬撥備	(13,229)	(13,229)
	<u>8,045,775</u>	<u>5,969,777</u>
分析如下：		
應收賬款		
—按攤餘成本列賬	1,746,215	1,719,251
—按公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益	5,909,682	3,948,183
	<u>7,655,897</u>	<u>5,667,434</u>
按公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的應收票據	389,878	302,343
	<u>8,045,775</u>	<u>5,969,777</u>

(a) 賬齡分析

本集團應收賬款及應收票據(扣除損失撥備)按發票日期的賬齡分析如下：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
一年以內	7,995,259	5,917,678
一至兩年	15,788	18,278
兩至三年	3,847	31,073
三年以上	30,881	2,748
	<u>8,045,775</u>	<u>5,969,777</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天內到期，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，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的減值損失撥備

年內呆賬減值損失撥備變動如下所示：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
於期/年初	13,229	9,923
減值損失淨額	-	3,474
無法收回款項的核銷	-	(168)
	<u>13,229</u>	<u>13,229</u>

本集團於各報告日期採用撥備矩陣進行減值分析，以計量預期信貸損失。該計算反映或然率加權結果、貨幣時間價值及於報告日期可得的有關過往事項、當前狀況及未來經濟條件預測的合理及可靠資料。一般而言，倘本集團確認回收有關款項的可能性微乎其微，則對相關款項予以核銷。

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。於二零一八年十二月三十一日，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。應收電價補助乃根據政府現行政策及財政部主要付款慣例結算。並無結算到期日。董事認為，批准將會於適當時候取得，鑒於過往與電網公司並無壞賬記錄且該等電價補助乃由中國政府提供資金，故該等電價補助應收賬款可全數收回。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信貸損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用期限內預期損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信貸損失，根據共同的信貸風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。

於二零一九年六月三十日應收票據全部為期限為一至六個月的銀行承兌票據，管理層認為違約的可能性極低。

12. 分類為持有待售的出售組別

截至二零一九年六月三十日止六個月，本集團決定出售於一間附屬公司華冉全部股權。截至二零一九年六月三十日止期間，華冉的資料納入風電分部。本公司董事認為出售將於二零一九年完成。於報告期末，出售符合將予分類為持有待售的條件，其與分類為持有待售的資產直接相關的資產及負債計量如下：

	人民幣千元
資產	
物業、廠房及設備	273,715
使用權資產	2,292
其他非流動資產	24,408
現金及現金等價物	251
存貨	632
應收賬款及應收票據	20,867
預付款項及其他流動資產	105,372
	<hr/>
	427,537
減：應收直接母公司款項	16,800
	<hr/>
分類為持有待售的資產	410,737
	<hr/> <hr/>
負債	
借款—即期	26,000
應付賬款及應付票據	5,528
其他應付款項及應計費用	80,074
應付稅項	8,342
借款—非即期	195,000
	<hr/>
	314,944
減：應付直接母公司款項	59,045
	<hr/>
與分類為持有待售的資產直接相關的負債	255,899
	<hr/> <hr/>
與出售組別直接相關的淨資產	154,838
	<hr/> <hr/>

13. 應付賬款及應付票據

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方的款項	905,199	912,813
應付第三方的票據	45,444	48,000
應付關聯方的款項	134,670	117,868
應付關聯方的票據	25,000	25,000
	<u>1,110,313</u>	<u>1,103,681</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按發票日期分析如下：

	二零一九年 六月三十日 人民幣千元	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
一年內	625,810	819,214
一至兩年	336,377	235,471
兩至三年	126,641	23,534
三年以上	21,485	25,462
	<u>1,110,313</u>	<u>1,103,681</u>

所有應付賬款及應付票據預計於一年之內結清或按的要求償還。

14. 股息

(i) 中期應付權益股東股息

董事會不建議派付截至二零一九年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一八年六月三十日止六個月：無)。

(ii) 中期宣派的應付本公司權益股東上個財政年度的股息

截至六月三十日止六個月	
二零一九年	二零一八年
人民幣千元	人民幣千元

於期內批准的有關上個財政年度
的末期股息每股人民幣0.0568元(截
至二零一八年六月三十日止六個
月：每股人民幣0.0556元)

<u>477,572</u>	<u>467,483</u>
----------------	----------------

15. 或有事項

(a) 已作出的財務擔保

二零一九年	二零一八年
六月三十日	十二月三十一日
人民幣千元	人民幣千元

就以下各方向銀行作出的
財務擔保：
— 聯營公司

<u>40,000</u>	<u>40,000</u>
---------------	---------------

於二零一九年六月三十日，董事認為根據該等任一擔保向本集團提起申索的可能性不大。

(b) 有關清潔發展機制收入稅項的或有負債

當局至今仍未就銷售核證減排量所得收入是否須繳納任何增值稅或營業稅而頒佈任何規定。經與地方稅務機關商討，本公司董事認為上述稅項不適用於銷售核證減排量所得收入。因此，本集團並無就有關或有事項計提任何撥備。

(c) 有關棉花灘水電安置補償的或有負債

有關地方政府機關已要求棉花灘水電進一步增加補償，以支付與搬遷及安置額外居民、興建道路及橋樑、環境保護以及保存歷史文物有關的日益增加的成本。福建省發展和改革委員會(「**福建發改委**」)與中國國家發展和改革委員會(「**國家發改委**」)尚未確定最終的安置補償金額。棉花灘水電已就該爭議而於截至二零零九年、二零一零年及二零一一年十二月三十一日止年度預付共計人民幣390百萬元，並已根據對有關情況的評估而於截至二零一一年十二月三十一日止年度確認撥備人民幣40百萬元。

華電已承諾，倘國家發改委要求本集團支付的額外補償超過人民幣40百萬元，其將就因棉花灘項目而搬遷及安置當地居民所產生的損失、申索、費用及開支向本集團提供彌償。

16. 報告期後事項

於二零一九年七月五日，本公司直接全資附屬公司華電新能源發展有限公司(「**華電新能源**」)與明陽智慧能源集團股份公司訂立買賣協議，以人民幣83,168,000元的售價出售華電新能源於華冉的67%股權，已於二零一九年七月十六日以現金結算。於二零一九年六月三十日，與華冉的資產直接相關的資產及負債已分類為持作出售。