

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。



華電福新能源股份有限公司

HUADIAN FUXIN ENERGY CORPORATION LIMITED

(於中華人民共和國註冊的股份有限公司)

(股份代碼：00816)

截至二零二零年六月三十日止六個月之中期業績公告

二零二零年中期業績摘要

- 收入：人民幣9,462.8百萬元，比去年同期減少3.3%。
- 除稅前利潤：人民幣2,410.6百萬元，比去年同期增長0.9%。
- 本公司權益持有人應佔利潤：人民幣1,893.7百萬元，比去年同期增長6.2%。
- 每股盈利：人民幣18.86分，比去年同期增長2.4%。

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」）截至二零二零年六月三十日止六個月（「報告期」）之未經審核合併中期業績，連同截至二零一九年六月三十日止六個月（「二零一九年同期」或「去年同期」）的比較數字。本公司於本業績公告列示的截至二零二零年六月三十日止六個月之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

二零二零年上半年，受新型冠狀病毒疫情影響，全社會用電量累計33,547億千瓦時，較二零一九年同期下降1.3%。上半年，全國電力生產運行平穩，電力供需總體平衡。電力延續綠色低碳發展態勢，非化石能源發電裝機比重繼續提高，非化石能源發電量持續增長；核電和光伏發電設備利用小時數較二零一九年同期提高，棄風棄光問題繼續改善。

一．業務回顧

二零二零年上半年，本集團不斷加強設備運行維護管理，著力提升機組利用小時和管理效益。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，光伏發電量實現較大增長，風電在平均風速下降的情況下實現發電量相比去年同期基本持平。福建區域發揮資產互補優勢，在水電來水特枯的情況下，充分挖掘煤電潛力，積極爭取電量，煤電利用小時數居全省前列。

截至二零二零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1,893.7百萬元，較二零一九年同期增加6.2%；每股盈利為人民幣18.86分，較二零一九年同期增長2.4%；控股裝機容量為17,906.7兆瓦，較二零一九年同期增長9.1%，總發電量為22,799,803.6兆瓦時，較二零一九年同期減少5.2%。

本集團所屬發電資產於二零二零年六月三十日及二零一九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）

	2020	2019	變化率
風電	8,164.8	8,069.8	1.2%
太陽能發電	1,218.7	1,214.7	0.3%
水電	2,607.9	2,607.9	0.0%
煤電	4,920.0	3,600.0	36.7%
天然氣（分佈式）發電	970.0	902.6	7.5%
其他清潔能源	25.3	25.3	0.0%
合計	<u>17,906.7</u>	<u>16,420.3</u>	<u>9.1%</u>

本集團所屬發電資產於二零二零年六月三十日及二零一九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）

	2020	2019	變化率
風電	7,635.7	7,532.6	1.4%
太陽能發電	1,163.1	1,159.1	0.3%
水電	1,967.0	1,967.0	0.0%
煤電	5,060.4	3,740.4	35.3%
天然氣（分佈式）發電	1,104.4	1,037.0	6.5%
核電	1,948.8	1,948.8	0.0%
其他清潔能源	25.1	25.1	0.0%
合計	<u>18,904.5</u>	<u>17,410.0</u>	<u>8.6%</u>

本集團所屬發電資產截至二零二零年六月三十日及二零一九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）

	2020	2019	變化率
風電	8,882,876.7	8,983,336.6	- 1.1%
太陽能發電	914,706.9	849,934.3	7.6%
水電	3,752,932.0	5,456,046.8	- 31.2%
煤電	7,499,095.7	7,070,129.6	6.1%
天然氣（分佈式）發電	1,669,143.0	1,628,286.1	2.5%
其他清潔能源	81,049.3	72,536.6	11.7%
合計	<u>22,799,803.6</u>	<u>24,060,270.0</u>	<u>- 5.2%</u>

1. 風電業務

於二零二零年六月三十日，本集團風電控股裝機容量8,164.8兆瓦，較二零一九年同期增長1.2%。於報告期內，本集團新增投產風電項目控股裝機容量95.0兆瓦；風電總發電量8,882,876.7兆瓦時，較二零一九年同期減少1.1%；風電平均利用小時數1,085小時，較二零一九年同期減少22小時；風電平均上網電價為人民幣430.15元／兆瓦時（不含稅），較二零一九年同期增加人民幣14.40元／兆瓦時（不含稅）。

目前，本集團風電項目在建容量1,887.3兆瓦，核准未開工容量1,890.0兆瓦，儲備容量14,519.0兆瓦。

2. 太陽能業務

於二零二零年六月三十日，本集團擁有運營中的太陽能項目控股裝機容量1,218.7兆瓦，較二零一九年同期增長0.3%。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團太陽能總發電量914,706.9兆瓦時，較二零一九年同期增長7.6%；太陽能平均上網電價為人民幣801.40元／兆瓦時（不含稅），較二零一九年同期降低人民幣9.29元／兆瓦時（不含稅）。

3. 水電業務

於二零二零年六月三十日，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。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團完成水電總發電量3,752,932.0兆瓦時，較二零一九年同期降低31.2%；水電平均利用小時數為1,440小時，較二零一九年同期減少737小時；水電平均上網電價為人民幣284.91元／兆瓦時（不含稅），較二零一九年同期降低人民幣3.38元／兆瓦時（不含稅）。二零二零年上半年，面對福建省來水特枯，入庫水量大幅下降的不利形勢，本集團精心維護設備，提高機組效率，合理優化水庫調度，提升水能利用率，最大限度提升經濟效益。

4. 煤電業務

於二零二零年六月三十日，本集團煤電控股裝機容量4,920.0兆瓦。

報告期內，在福建區域水電來水情況不佳，發電量大幅減少的情況下，本集團積極承擔社會責任，持續調整採購策略，優化摻配方案，壓降購煤成本，對內優化生產方式，降低煤耗。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團煤電總發電量7,499,095.7兆瓦時，較去年同期增長6.1%；煤電平均利用小時數2,083小時，較二零一九年同期提高119小時；供電煤耗305.18克／千瓦時，較二零一九年同期降低0.02克／千瓦時；煤電平均上網電價為人民幣351.42元／兆瓦時（不含稅），較二零一九年同期增加人民幣6.89元／兆瓦時（不含稅）；入廠標煤單價人民幣636.37元／噸（不含稅），較二零一九年同期降低人民幣60.76元／噸（不含稅）。

5. 天然氣發電業務及其他業務

於二零二零年六月三十日，本集團天然氣（分佈式）發電項目已投產控股裝機容量970.0兆瓦，在建容量1,367.9兆瓦。截至二零二零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1,669,143.0兆瓦時，較二零一九年同期增長2.5%。

於二零二零年六月三十日，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，福清核電站一號至四號機組已經投入商業運營，五號、六號機組「華龍一號」示範工程項目總體進展受控；三門核電一號、二號機組運營良好。

於二零二零年六月三十日，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

截至二零二零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2,410.6百萬元，較二零一九年同期的人民幣2,390.2百萬元增長0.9%；其中，歸屬於本公司權益持有人應佔利潤為人民幣1,893.7百萬元，較二零一九年同期的人民幣1,783.7百萬元增加6.2%。

2. 收入

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的收入為人民幣9,462.8百萬元，較二零一九年同期的人民幣9,781.1百萬元下降3.3%。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的售電收入為人民幣8,999.8百萬元，較二零一九年同期的人民幣9,401.5百萬元，降幅為4.3%。該降幅主要是由於受水電售電量下降的影響，本集團售電量與二零一九年同期相比減少8.0%，及平均售電單價較二零一九年同期上漲4.1%所致。

本集團截至二零二零年及二零一九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

	二零二零年 一至六月 人民幣百萬元	二零一九年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
風電	3,706.6	3,615.0	2.5%
太陽能發電	723.5	679.0	6.6%
水電	1,056.3	1,563.5	- 32.4%
煤電	2,650.7	2,688.4	- 1.4%
天然氣（分佈式）發電	1,150.0	1,143.2	0.6%
其他清潔能源發電	88.2	81.8	7.8%
報告分部總收入	9,375.3	9,770.9	- 4.0%
服務特許權建造收入	84.8	10.2	731.4%
未分配總部及企業收入	2.7	–	100.0%
合併收入	<u>9,462.8</u>	<u>9,781.1</u>	<u>- 3.3%</u>

3. 其他收入及收益

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的其他收入及收益為人民幣167.0百萬元，而二零一九年同期則為人民幣123.3百萬元，增幅為35.4%。此增長主要是由於本集團處置非流動資產取得收益所致。

4. 經營費用

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的經營費用為人民幣6,262.7百萬元，而二零一九年同期為人民幣6,424.3百萬元，降幅為2.5%。此降低主要是由於其他經營開支減少。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的燃料成本為人民幣2,376.1百萬元，而二零一九年同期則為人民幣2,455.1百萬元，降幅為3.2%。此降低主要是因為二零二零年上半年煤電板塊煤價有所下降，及二零二零年上半年煤電板塊的發電量與二零一九年同期對比增加共同導致的。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的折舊及攤銷為人民幣2,412.1百萬元，而二零一九年同期則為人民幣2,366.0百萬元，增幅為1.9%。此增長主要是因為本集團新機投產所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的人工成本為人民幣689.8百萬元，而二零一九年同期則為人民幣693.3百萬元，降幅為0.5%。此降低主要是由於二零二零年上半年因新型冠狀病毒疫情部分子公司享受了社保減免所致。

截至二零二零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253.4百萬元，而二零一九年同期則為人民幣246.5百萬元，增幅為2.8%。此增長主要是由於本集團設備檢修計劃存在差異所致。

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的其他經營開支為人民幣312.0百萬元，而二零一九年同期則為人民幣514.1百萬元，降幅為39.3%。此降低主要是由於二零二零年上半年煤電板塊發電計劃權利轉讓產生的替代電購電量減少，外購電量較二零一九年同期減少所致。

5. 經營利潤

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的經營利潤為人民幣3,367.2百萬元，而二零一九年同期則為人民幣3,480.0百萬元，降幅為3.2%，此降低主要是由於水電板塊因售電量同比大幅下降，導致水電板塊經營利潤下降45.0%，並被煤電板塊因發電量上升、煤價下降及發電計劃權利轉讓產生的替代電購電量減少共同導致煤電板塊經營利潤增長91.2%所部分抵消。本集團截至二零二零年及二零一九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

	二零二零年 一至六月 人民幣百萬元	二零一九年 一至六月 人民幣百萬元	變化率
風電	2,041.6	1,997.6	2.2%
太陽能發電	415.1	396.8	4.6%
水電	464.0	844.4	-45.0%
煤電	413.2	216.1	91.2%
天然氣（分佈式）發電	107.0	106.9	0.1%
其他	18.7	-0.3	—
報告分部利潤	3,459.6	3,561.5	-2.9%
未分配總部及企業收入	2.7	—	100%
未分配總部及企業開支	-95.1	-81.5	16.7%
合併經營利潤	<u>3,367.2</u>	<u>3,480.0</u>	<u>-3.2%</u>

6. 財務收入

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的財務收入為人民幣23.9百萬元，而二零一九年同期則為人民幣49.2百萬元，降幅為51.4%。該降低主要是由於二零一九年下半年處置部分以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資，二零二零年一月至六月的股息收入較二零一九年同期減少所致。

7. 財務費用

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的財務費用為人民幣1,247.2百萬元，而二零一九年同期則為人民幣1,438.1百萬元，降幅為13.3%。此降低主要是由於本集團本期運營項目的銀行借款減少及融資利率下降所致。

8. 應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損

截至二零二零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266.7百萬元，而二零一九年同期應佔利潤減虧損則為人民幣299.2百萬元，降幅為10.9%。此降低主要是由於聯營公司福清核電本期運營成本增加導致淨利潤較二零一九年同期減少，而三門核電本期淨利潤較二零一九年同期增加的綜合影響所致。

9. 所得稅

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團的所得稅費用為人民幣375.1百萬元，而二零一九年同期則為人民幣357.0百萬元，增幅為5.1%。此增長主要是由於截至二零二零年六月三十日止六個月期間風電板塊、煤電板塊、太陽能發電板塊所得稅費用增加，並被水電板塊的所得稅費用下降所部分抵消。

10. 本期利潤

截至二零二零年六月三十日六個月，本集團的本期利潤為人民幣2,035.5百萬元，而二零一九年同期則為人民幣2,033.2百萬元，增幅為0.1%，此增長主要是由於截至二零二零年六月三十日止六個月期間煤電板塊利潤較二零一九年同期有大幅增加，財務費用較二零一九年同期有所下降，並被水電板塊利潤較二零一九年同期有所下降所部分抵消。按所佔總收入的百分比計算，截至二零二零年六月三十日止六個月的利潤率由二零一九年同期的20.8%增長至21.5%。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零二零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1,893.7百萬元，而二零一九年同期則為人民幣1,783.7百萬元，增幅為6.2%，此增長主要是由於本集團非控股股東持股比例較大的水電板塊利潤較上年同期降低所致。

12. 非控股權益持有人應佔利潤

截至二零二零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141.7百萬元，而二零一九年同期則為人民幣249.5百萬元，降幅為43.2%，此降低主要是由於非控股股東持股比例較大的水電板塊盈利較二零一九年同期大幅降低，享有損益同比下降所致。

13. 流動性及資本來源

於二零二零年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物餘額為人民幣4,600.2百萬元，較二零一九年十二月三十一日餘額人民幣2,457.8百萬元增加87.2%。

於二零二零年六月三十日，本集團借款為人民幣65,269.0百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣63,045.5百萬元增加3.5%。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15,358.4百萬元，長期借款（包括應付債券）為人民幣49,910.6百萬元。

14. 資本性支出

截至二零二零年六月三十日止六個月，本集團資本性支出為人民幣3,504.2百萬元，而二零一九年同期則為人民幣1,882.8百萬元，增幅為86.1%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出及向聯營公司的注資，變動主要由於二零二零年上半年本集團大型基建項目資本性支出有所增加所致。

15. 淨債務資本率

於二零二零年六月三十日，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142.7%，而於二零一九年十二月三十一日的淨債務資本率為158.0%，減少15.3個百分點，主要是在淨債務規模無大幅變動的情況下，二零二零年上半年本集團實現淨利潤人民幣2,035.5百萬元，以及本集團於二零二零年上半年發行可續期公司債券，權益相應增長。

16. 重大收購及出售

本集團於二零二零年上半年並無進行重大收購及出售。

17. 重大投資

本集團於二零二零年上半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

本集團部分貸款以物業、廠房及設備、使用權資產及收取電價款項的權利作為抵押。於二零二零年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣16,830.1百萬元。

20. 或有事項

於二零二零年六月三十日，本集團的或有事項包括本集團提供給一家合營企業的財務擔保，有關清潔發展機制收入稅項及有關福建棉花灘水電開發有限公司（「棉花灘水電」）安置補償的或有負債。

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。隨著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削弱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。

3. 電網因素風險

雖然大部分地區棄風棄光比例大幅下降，但部分地區電網規劃、建設仍滯後於風光電發展佈局，消納能力不足，棄風棄光現象短期內不可避免。當電網輸電能力不足時，電網難以輸送風光電設備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、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

本集團發展始終以習近平新時代中國特色社會主義思想為指導，堅決貫徹黨的基本理論、基本路線、基本方略，深入推進「四個革命、一個合作」能源安全新戰略，按照高質量發展的根本要求，推進能源供給側結構性改革，構建清潔低碳、安全高效的能源體系。以建設具有全球競爭力的世界一流清潔能源企業為引領，大力推動能源結構清潔化，優化能源生產佈局，加快提升水能、風能、太陽能、生物質能等可再生能源比重，凸顯清潔能源發展優勢，推動本集團高質量發展。

一是重規劃。堅定不移貫徹創新、協調、綠色、開放、共享的新發展理念，落實「四個革命、一個合作」能源安全新戰略總體要求，以高質量發展為主題，以供給側結構性改革為主線，本公司將全面總結「十三五」規劃執行情況，客觀分析公司發展面臨的內外部形勢，科學編製「十四五」發展規劃，為公司高質量發展謀篇佈局。

二是保電價。二零二零年公司在建陸上保電價風電項目要實現全部投產，公司積極對接國內主要設備廠商，充分發揮整體優勢；積極應對搶裝潮帶來主機等設備供應不足等問題。本公司將加快海上風電工程建設進度，安全優質開展福清海壇海峽海上風電項目現場施工，浙江玉環、廣東陽江海上風電項目力爭早日開工。

三是抓落實。積極發展新能源，優先滿足能夠如期投產、取得電價、確保預期收益的風電項目投資需求。建立完善上市公司「總對總」合作開發項目的內部管理機制，積極跟進公司已簽訂的戰略合作協議，進一步落實合作方式，加快推進西南地區水光互補清潔能源基地建設工作。

四是嚴督導。持續跟進重點項目建設，增城作為國內首個9H重型燃機要實現高質量和全容量投產，爭取帶動公司燃氣板塊整體效益提升。進一步加強對福建周寧抽蓄、陸上風電等重點在建項目的指導與協調，確保工程建設進度與資源配置均衡有序、科學合理、進一步提高公司清潔能源裝機比重。

五是求突破。積極通過競爭性配置、廣泛合作獲取風光電資源，特別是在海上風電和陸上風光電基地式、規模化開發上實現新突破，爭取在內蒙古、甘肅等地儲備優質項目。積極研究政策，關注儲能、光熱、垃圾、潮汐（流）能發電等新技術的應用，爭取投資機會。

六是謀創新。進一步發揮公司在新能源項目投資決策的專業化水平、開發建設經驗、防範投資風險能力、政策及專業技術研究能力。加強管理創新課題研究，通過構建風光電投資信息平台、新能源專家團隊等方式，不斷提升新能源項目市場競爭力。

七是創一流。按照創建世界一流企業的決策部署，研究制定公司《創建世界一流特色能源企業專項實施方案》，壓實創建工作責任，加強宣傳引導，定期總結完善，加快調整結構，優化發展佈局，形成更多體現公司發展戰略的標誌性成果，奮力爭創世界一流清潔能源公司。

其他資料

1. 中期股息

董事會未提出就截至二零二零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 and 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」）及本公司網站瀏覽。

於二零二零年八月二十八日，審核與風險管理委員會已審閱並確認本集團截至二零二零年六月三十日止六個月的中期業績公告、二零二零年中期報告以及按照《國際會計準則》（「國際會計準則」）第34號《中期財務報告》（「中期財務報告」）的規定編製的截至二零二零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》規定的所有資料之二零二零年中期報告，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

中國北京，二零二零年八月二十八日

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
截至二零二零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	
	附註	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	5	9,462,842	9,781,075
其他收入及收益	6	167,002	123,265
經營開支			
燃料成本		(2,376,124)	(2,455,069)
折舊及攤銷		(2,412,115)	(2,365,967)
服務特許權建造成本		(84,833)	(10,206)
員工成本		(689,750)	(693,273)
維修和維護		(253,429)	(246,514)
行政開支		(134,463)	(139,204)
其他經營開支		(311,959)	(514,107)
		<u>(6,262,673)</u>	<u>(6,424,340)</u>
經營利潤		3,367,171	3,480,000
財務收入	7	23,861	49,211
財務費用	7	<u>(1,247,174)</u>	<u>(1,438,138)</u>
財務費用淨額		(1,223,313)	(1,388,927)
應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損		<u>266,698</u>	<u>299,150</u>
除稅前利潤	8	2,410,556	2,390,223
所得稅開支	9	<u>(375,093)</u>	<u>(357,008)</u>
本期利潤		<u><u>2,035,463</u></u>	<u><u>2,033,215</u></u>

截至六月三十日止六個月

二零二零年 二零一九年

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	1,893,737	1,783,737
非控股權益	141,726	249,478

	<u>2,035,463</u>	<u>2,033,215</u>
--	------------------	------------------

每股普通股基本及攤薄盈利（人民幣分）	10	18.86	18.41
--------------------	----	-------	-------

本期利潤		<u>2,035,463</u>	<u>2,033,215</u>
------	--	------------------	------------------

其他綜合收益

其後可能重新分類至損益的

其他綜合收益／（虧損），扣除稅項：			
換算海外業務之匯兌差額		2,315	(2,405)

其後不會重新分類至損益的

其他綜合（虧損）／收益，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		(95,612)	673

本期其他綜合虧損		<u>(93,297)</u>	<u>(1,732)</u>
----------	--	-----------------	----------------

本期綜合收益總額		<u>1,942,166</u>	<u>2,031,483</u>
----------	--	------------------	------------------

以下人士應佔：

本公司權益持有人	1,800,440	1,782,005
非控股權益	141,726	249,478

	<u>1,942,166</u>	<u>2,031,483</u>
--	------------------	------------------

中期簡明合併財務狀況表

於二零二零年六月三十日

(金額均以人民幣列示)

		二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
物業、廠房及設備		82,549,763	81,928,864
使用權資產		2,290,166	2,325,177
無形資產		1,695,735	1,641,426
於聯營公司及合營企業的權益		9,901,903	10,066,458
其他非流動資產		2,116,264	2,327,395
遞延稅項資產		348,908	362,511
非流動資產總額		98,902,739	98,651,831
流動資產			
存貨		418,110	281,242
應收賬款及應收票據	11	13,269,584	9,515,174
預付款項及其他流動資產		1,118,714	1,280,890
預繳稅項		1,176	1,176
受限制存款		18,536	22,484
現金及現金等價物		4,600,240	2,457,846
流動資產總額		19,426,360	13,558,812

二零二零年	二零一九年
六月三十日	十二月三十一日
人民幣千元	人民幣千元

附註

流動負債

借款		15,358,361	13,579,188
應付賬款及應付票據	12	1,351,405	1,449,140
其他應付款項及應計費用		6,861,375	7,037,475
遞延收入		38,091	53,256
應付稅項		195,948	155,450
		<u>23,805,180</u>	<u>22,274,509</u>
流動負債總額		<u>23,805,180</u>	<u>22,274,509</u>
流動負債淨額		<u>(4,378,820)</u>	<u>(8,715,697)</u>
資產總額減流動負債		<u>94,523,919</u>	<u>89,936,134</u>

二零二零年	二零一九年
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	49,910,649	49,466,337
租賃負債	521,946	526,853
遞延收入	434,582	416,770
遞延稅項負債	964,580	977,610
撥備	179,732	197,224

非流動負債總額	52,011,489	51,584,794
---------	------------	------------

資產淨值	42,512,430	38,351,340
------	------------	------------

權益

股本	8,407,962	8,407,962
儲備	15,131,724	14,086,173
永續中期票據及可續期公司債券	15,572,075	12,566,547

本公司權益持有人應佔權益總額	39,111,761	35,060,682
----------------	------------	------------

非控股權益	3,400,669	3,290,658
-------	-----------	-----------

權益總額	42,512,430	38,351,340
------	------------	------------

截至六月三十日止六個月
二零二零年 二零一九年
人民幣千元 人民幣千元

經營活動

經營活動產生的現金	1,606,598	3,799,078
已付所得稅	(316,187)	(210,545)

經營活動產生的現金淨額	1,290,411	3,588,533
-------------	-----------	-----------

投資活動

購置物業、廠房及設備、使用權資產以及 無形資產的付款	(3,188,015)	(1,460,285)
投資活動產生的其他現金流量	505,063	473,466

投資活動所用現金淨額	(2,682,952)	(986,819)
------------	-------------	-----------

融資活動

發行可續期公司債券收到的現金淨額	4,999,528	1,991,611
贖回永續中期票據	(2,000,000)	—
借款所得款項	17,038,584	9,845,066
償還借款	(14,830,138)	(13,588,928)
租賃負債本金付款	(58,068)	(41,247)
已付利息	(1,398,619)	(1,438,117)
融資活動所用其他現金	(213,362)	(169,391)

融資活動產生／(所用)的現金淨額	3,537,925	(3,401,006)
------------------	-----------	-------------

現金及現金等價物增加／(減少)淨額	2,145,384	(799,292)
-------------------	-----------	-----------

於一月一日的現金及現金等價物	2,457,846	3,597,841
----------------	-----------	-----------

匯率變動的影響淨額	(2,990)	(264)
-----------	---------	-------

於六月三十日的現金及現金等價物	4,600,240	2,798,285
-----------------	-----------	-----------

截至六月三十日止六個月
 二零二零年 二零一九年
 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
 分類為持有待售的現金及銀行餘額

4,600,240	2,798,034
<u> — </u>	<u> 251 </u>

中期簡明合併現金流量表中所述現金及
 現金等價物

4,600,240	2,798,285
<u><u> </u></u>	<u><u> </u></u>

中期簡明合併財務資料附註

截至二零二零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（分佈式）發電及其他清潔能源發電和銷售。

於二零二零年六月三十日，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，惟本集團於二零二零年六月三十日存在流動負債淨額人民幣4,378,820,000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二零二零年六月三十日的可用而未動用銀行融資額度人民幣21,558,540,000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為期一年的資產及負債、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，應與本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度合併財務報表一併閱讀。附註包括對瞭解本集團自二零一九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

編製本中期簡明合併財務資料所採納的會計政策與編製本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的年度合併財務報表所應用者一致，惟已於本期財務資料首次採納下列的經修訂國際財務報告準則。

國際財務報告準則第3號之修訂	業務的定義
國際財務報告準則第9號、 國際會計準則第39號及 國際財務報告準則第7號之修訂	利率基準改革
國際財務報告準則第16號之修訂	與新型冠狀病毒有關的 租金優惠(已提早採納)
國際會計準則第1號及 國際會計準則第8號之修訂	重大的定義

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3號對業務的定義作出澄清並提供額外指引。有關修訂澄清，一組綜合活動及資產必須含有至少一項投入及一項實質過程，兩者可共同對創造產出能力作出重大貢獻，方可被視為一項業務。業務即使不含創造產出的所有必要投入及過程仍可存續。有關修訂撤除有關市場參與者是否有能力收購有關業務並繼續生產產出的評核。取而代之，其將焦點放於獲收購投入及獲收購實質過程是否可共同對創造產出能力作出重大貢獻。有關修訂亦已將產出的定義縮窄，以集中於向客戶提供的商品或服務、投資收入或一般活動之其他收入。此外，有關修訂提供有關評核獲收購過程是否具實質性的指引，並推出一項選擇性公允價值集中度測試，以就獲收購活動及資產組別是否為業務進行簡化評核。本集團已對於二零二零年一月一日或之後發生的交易或其他事件預先應用有關修訂。該等修訂並無對本集團的財務狀況及表現造成任何影響。
- (b) 國際財務報告準則第9號、國際會計準則第39號及國際財務報告準則第7號之修訂旨在解決銀行同業拆息改革對財務申報之影響。該等修訂提供可在替換現有利率基準前之不確定期限內繼續進行對沖會計處理之暫時性補救措施。此外，該等修訂要求公司向投資者提供有關直接受該等不確定因素影響之對沖關係之額外數據。由於本集團並無任何利率對沖關係，故該等修訂並無對本集團的財務狀況及表現造成任何影響。

- (c) 國際財務報告準則第16號之修訂為承租人提供一個實際可行的權宜方法以選擇就新型冠狀病毒疫情的直接後果產生的租金寬免不應用租賃修改會計處理。該實際可行權宜方法僅適用於新型冠狀病毒疫情直接後果產生的租金寬免，且僅適用於以下情況：(i)租賃付款的變動使租賃代價有所修改，而經修改的代價與緊接變動前租賃代價大致相同，或少於緊接變動前租賃代價；(ii)租賃付款的任何減幅僅影響原到期日為二零二一年六月三十日或之前的付款；及(iii)租賃的其他條款及條件並無實質變動。該修訂於二零二零年六月一日或之後開始的年度期間追溯生效，允許提早應用。於截至二零二零年六月三十日止期間，出租人並無授予本集團重大租金優惠。因此，該等修訂並無對本集團的中期簡明合併財務資料造成任何影響。
- (d) 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號之修訂為重大一詞提供新定義。根據新定義，倘可合理預期漏報、錯報或掩蓋個別資料將可影響使用財務報表作一般用途之主要使用者基於相關財務報表作出之決定，則該資料為重大。該修訂指明，重大性取決於資料之性質及奉涉範圍。該等修訂並無對本集團的中期簡明合併財務資料造成任何影響。

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經營分部：

- 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。

(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、應佔聯營公司及合營企業的利潤減虧損、出售股權投資的收益或財務費用淨額。

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二零二零年及二零一九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：

截至二零二零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	3,698,243	719,286	1,052,291	2,477,092	999,068	53,794	8,999,774
－銷售蒸汽	-	-	-	138,770	147,339	34,432	320,541
－其他	8,330	4,182	4,046	34,818	3,576	10	54,962
分部間收入	<u>2,302</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,660</u>	<u>7,962</u>
對賬	3,708,875	723,468	1,056,337	2,650,680	1,149,983	93,896	9,383,239
分部間收入	<u>(2,302)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(5,660)</u>	<u>(7,962)</u>
報告分部收入	<u>3,706,573</u>	<u>723,468</u>	<u>1,056,337</u>	<u>2,650,680</u>	<u>1,149,983</u>	<u>88,236</u>	<u>9,375,277</u>
報告分部利潤（經營利潤）	<u>2,041,539</u>	<u>415,141</u>	<u>464,034</u>	<u>413,186</u>	<u>106,979</u>	<u>18,703</u>	<u>3,459,582</u>
折舊及攤銷	(1,374,051)	(239,021)	(258,825)	(368,312)	(137,322)	(8,095)	(2,385,626)
利息收入	5,532	1,066	4,076	590	1,104	155	12,523
利息支出	(751,521)	(137,679)	(34,054)	(88,448)	(70,086)	(4,489)	(1,086,277)
應收賬款、其他應收款 及預付款項減值 損失（撥回）／撥備	(6,019)	72	-	-	-	(2,604)	(8,551)
存貨減值損失撥回	27	-	-	-	-	-	27
本期間分部非流動資產 的增加	2,260,236	344,593	270,956	14,823	349,024	-	3,239,632
於二零二零年六月三十日							
報告分部資產	<u>61,280,469</u>	<u>9,732,775</u>	<u>12,490,241</u>	<u>14,331,311</u>	<u>8,272,782</u>	<u>437,915</u>	<u>106,545,493</u>
報告分部負債	<u>43,858,813</u>	<u>6,284,123</u>	<u>4,018,817</u>	<u>9,829,030</u>	<u>6,558,790</u>	<u>511,536</u>	<u>71,061,109</u>

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	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
－其他	3,341	4,569	5,876	37,003	4,229	3	55,021
報告分部收入	3,614,954	678,979	1,563,528	2,688,421	1,143,193	81,794	9,770,869
報告分部利潤（經營利潤）	1,997,637	396,800	844,360	216,112	106,872	(310)	3,561,471
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
於二零一九年十二月三十一日							
報告分部資產	56,598,391	9,638,034	12,162,259	14,975,599	8,069,147	502,376	101,945,806
報告分部負債	41,738,127	6,199,564	4,036,088	10,684,169	6,417,077	560,340	69,635,365

(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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
收入		
報告分部收入	9,375,277	9,770,869
服務特許權建造收入	84,833	10,206
未分配總部及企業收入	<u>2,732</u>	<u>—</u>
合併收入	<u><u>9,462,842</u></u>	<u><u>9,781,075</u></u>
利潤		
報告分部利潤	3,459,582	3,561,471
未分配總部及企業收入	2,732	—
未分配總部及企業開支	(95,143)	(81,471)
應佔聯營公司及合營企業的		
利潤減虧損	266,698	299,150
財務費用淨額	<u>(1,223,313)</u>	<u>(1,388,927)</u>
合併除稅前利潤	<u><u>2,410,556</u></u>	<u><u>2,390,223</u></u>

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
資產		
報告分部資產	106,545,493	101,945,806
分部間應收款項	(8,584,165)	(8,305,097)
	<u>97,961,328</u>	<u>93,640,709</u>
於聯營公司及合營企業的權益	9,901,903	10,066,458
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	564,475	677,664
遞延稅項資產	348,908	362,511
預繳稅項	1,176	1,176
未分配總部及企業資產	9,551,309	7,462,125
合併資產總額	<u>118,329,099</u>	<u>112,210,643</u>
負債		
報告分部負債	71,061,109	69,635,365
分部間應付款項	(8,578,504)	(8,305,097)
	<u>62,482,605</u>	<u>61,330,268</u>
應付稅項	195,948	155,450
遞延稅項負債	964,580	977,610
未分配總部及企業負債	12,173,536	11,395,975
合併負債總額	<u>75,816,669</u>	<u>73,859,303</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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
客戶合約收入		
銷售電力	8,999,774	9,401,497
服務特許權建造收入(附註(i))	84,833	10,206
銷售蒸汽	320,541	314,351
其他	49,601	48,347
	9,454,749	9,774,401
其他收入來源		
經營租賃租金收入(固定租賃付款)	8,093	6,674
合計	9,462,842	9,781,075

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。期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

截至二零二零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	天然氣發電 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	未分配總部 人民幣千元	合計 人民幣千元
商品及服務類別								
銷售電力	3,698,243	719,286	1,052,291	2,477,092	999,068	53,794	-	8,999,774
服務特許權建造收入	84,833	-	-	-	-	-	-	84,833
銷售蒸汽	-	-	-	138,770	147,339	34,432	-	320,541
其他	3,562	4,057	1,793	34,053	3,398	6	2,732	49,601
合計	<u>3,786,638</u>	<u>723,343</u>	<u>1,054,084</u>	<u>2,649,915</u>	<u>1,149,805</u>	<u>88,232</u>	<u>2,732</u>	<u>9,454,749</u>
地域市場								
中國大陸	3,768,780	723,343	1,054,084	2,649,915	1,149,805	88,232	2,732	9,436,891
西班牙	17,858	-	-	-	-	-	-	17,858
合計	<u>3,786,638</u>	<u>723,343</u>	<u>1,054,084</u>	<u>2,649,915</u>	<u>1,149,805</u>	<u>88,232</u>	<u>2,732</u>	<u>9,454,749</u>
收入確認時間								
於某一時點轉讓的								
商品	3,700,274	719,522	1,052,553	2,649,619	1,149,352	88,226	2,732	9,362,278
隨時間轉讓的服務	86,364	3,821	1,531	296	453	6	-	92,471
合計	<u>3,786,638</u>	<u>723,343</u>	<u>1,054,084</u>	<u>2,649,915</u>	<u>1,149,805</u>	<u>88,232</u>	<u>2,732</u>	<u>9,454,749</u>

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>

下表載列來自客戶合約收入之對賬，有關金額已於分部資料披露：

截至二零二零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	天然氣發電 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	未分配總部 人民幣千元	合計 人民幣千元
來自客戶合約收入								
外界客戶	3,786,638	723,343	1,054,084	2,649,915	1,149,805	88,232	2,732	9,454,749
分部間銷售	<u>2,302</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5,660</u>	<u>-</u>	<u>7,962</u>
各分部間的調整及 撇銷	<u>(2,302)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(5,660)</u>	<u>-</u>	<u>(7,962)</u>
來自客戶合約收入 總額	<u><u>3,786,638</u></u>	<u><u>723,343</u></u>	<u><u>1,054,084</u></u>	<u><u>2,649,915</u></u>	<u><u>1,149,805</u></u>	<u><u>88,232</u></u>	<u><u>2,732</u></u>	<u><u>9,454,749</u></u>

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	天然氣發電 人民幣千元	其他業務 人民幣千元	未分配總部 人民幣千元	合計 人民幣千元
來自客戶合約收入								
外界客戶	3,622,976	678,979	1,560,063	2,687,396	1,143,193	81,794	-	9,774,401
分部間銷售	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
各分部間的調整及 撇銷	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
來自客戶合約收入 總額	<u><u>3,622,976</u></u>	<u><u>678,979</u></u>	<u><u>1,560,063</u></u>	<u><u>2,687,396</u></u>	<u><u>1,143,193</u></u>	<u><u>81,794</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>9,774,401</u></u>

下表載列本報告期間確認的收入金額，該等金額於報告期初計入合約負債及於過往期間達成履約義務起確認：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
計入報告期初合約負債的已確認收入：		
商品及服務類別 — 其他	34,672*	31,668*

* 於二零二零年一月一日的合約負債為人民幣34,672,000元（二零一九年一月一日：人民幣31,668,000元）。

(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履約義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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助(附註(i))	110,421	104,122
出售物業、廠房及設備的收益	26,039	1,347
其他	30,542	17,796
	<u>167,002</u>	<u>123,265</u>

附註：

- (i) 截至二零二零年六月三十日止六個月，金額為人民幣110,421,000元（截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣104,122,000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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
利息收入	16,361	12,812
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	7,500	35,534
匯兌淨收益	—	865
財務收入	23,861	49,211
銀行借款及其他借款的利息	1,461,199	1,515,849
租賃負債的利息支出	14,048	15,757
匯兌淨虧損淨額	2,860	—
減：已資本化為物業、廠房及 設備的利息支出	(232,182)	(100,673)
	1,245,925	1,430,933
銀行手續費及其他	1,249	7,205
財務費用	1,247,174	1,438,138
財務費用淨額	(1,223,313)	(1,388,927)

截至二零二零年六月三十日止六個月，借款費用已按年利率3.76%至5.15%予以資本化（截至二零一九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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	639,501	609,074
界定供款退休計劃的供款	50,249	84,199
	<u>689,750</u>	<u>693,273</u>

(b) 其他項目

	截至六月三十日止六個月	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
攤銷		
— 無形資產	31,477	27,161
折舊		
— 物業、廠房及設備	2,299,549	2,276,403
— 使用權資產	81,089	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	14,203	(4)
— 存貨	(27)	—
經營租賃費用		
— 機器	2,663	249
— 物業	3,456	1,761
存貨成本	<u>2,464,026</u>	<u>2,538,335</u>

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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
即期稅項		
期內撥備	355,854	336,073
以往年度撥備不足	831	5,500
	<u>356,685</u>	<u>341,573</u>
遞延稅項		
暫時性差異的產生及轉回	18,408	15,435
	<u>18,408</u>	<u>15,435</u>
所得稅合計	<u><u>375,093</u></u>	<u><u>357,008</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。本公司截至二零二零年及二零一九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%（截至二零一九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%（截至二零一九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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前利潤	<u>2,410,556</u>	<u>2,390,223</u>
適用稅率	25%	25%
除稅前利潤的名義稅項	602,639	597,556
不可扣減開支的稅務影響	835	1,962
毋須課稅收入的稅務影響	(68,549)	(83,671)
中國稅項寬減的稅務影響 (附註(i))	(161,778)	(170,445)
向永續中期票據和可續期公司債券 持有人作出可扣稅分派的稅務影響	(57,835)	—
未確認的未動用稅項虧損的稅務影響	77,636	34,715
動用以往年度未確認稅項虧損的 稅務影響	(18,686)	(28,609)
以往年度撥備不足	<u>831</u>	<u>5,500</u>
實質稅項開支	<u><u>375,093</u></u>	<u><u>357,008</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。根據財政部、國家稅務總局及國家發展和改革委員會（「國家發改委」）聯合頒佈的[2020]23號通知，於二零二一年至二零三零年期間，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二零二零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1,585,555,000元（截至二零一九年六月三十日止六個月：人民幣1,547,993,000元）及截至二零二零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（截至二零一九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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
本公司權益持有人應佔利潤	1,893,737	1,783,737
減：向永續中期票據持有人作出的分派	(182,957)	(134,700)
向可續期公司債券持有人作出的分派	(125,225)	(101,044)
本公司普通股權益股東應佔利潤	<u>1,585,555</u>	<u>1,547,993</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

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
應收第三方款項	13,283,214	9,519,968
應收一家聯營公司款項	-	8,406
應收一家合營公司款項	729	729
應收同系附屬公司款項	68	498
減：呆賬撥備	(14,427)	(14,427)
	<u>13,269,584</u>	<u>9,515,174</u>
分析如下：		
應收賬款		
— 按攤銷成本	1,821,766	1,807,317
— 以公允值計量且其變動計入 其他綜合收益	<u>11,048,442</u>	<u>7,455,787</u>
	12,870,208	9,263,104
應收票據，以公允值計量且其變動 計入其他綜合收益	<u>399,376</u>	<u>252,070</u>
	<u>13,269,584</u>	<u>9,515,174</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：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
一年以內	13,241,629	9,467,469
一至兩年	14,235	15,556
兩至三年	1,434	961
三年以上	12,286	31,188
	<u>13,269,584</u>	<u>9,515,174</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天至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

期／年內呆賬減值損失撥備變動如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
於期／年初	14,427	13,229
減值損失淨額	—	1,825
無法收回款項的核銷	—	(627)
	<u>14,427</u>	<u>14,427</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、國家發改委及國家能源局於二零二零年一月聯合頒佈的財建[2020]4號通知《關於促進非水可再生能源發電健康發展的若干意見》及財建[2020]5號通知《可再生能源電價附加資金管理辦法》，有關結算上述可再生能源電價補助的新標準程序已自二零二零年起生效，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。與此同時，財政部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》已被廢除。於二零二零年六月三十日，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。

本集團已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。

於二零二零年六月三十日應收票據全部為期限為一年內的銀行承兌票據，管理層認為違約的可能性極低。

12. 應付賬款及應付票據

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
應付第三方的款項	1,077,508	947,396
應付第三方的票據	-	25,444
應付關聯方的款項	208,897	411,300
應付關聯方的票據	65,000	65,000
	<u>1,351,405</u>	<u>1,449,140</u>

應付賬款及應付票據的賬齡按發票日期分析如下：

	二零二零年 六月三十日 人民幣千元	二零一九年 十二月三十一日 人民幣千元
一年內	916,207	967,806
一至兩年	252,353	401,675
兩至三年	114,973	50,875
三年以上	67,872	28,784
	<u>1,351,405</u>	<u>1,449,140</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，且均為免息。

13. 股息

(i) 中期應付權益股東股息

董事會不建議派付截至二零二零年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一九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	
	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元
於期內批准有關上個財政年度的 末期股息每股人民幣0.0540元 （截至二零一九年六月三十日止 六個月：每股人民幣0.0568元）	454,030	477,572

14. 或有事項

(a) 已作出的財務擔保

	二零二零年 六月三十日	二零一九年 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： － 合營公司	179,732	197,224

於二零二零年六月三十日，本集團已就授予江西華電九江分佈式能源有限公司（「華電九江」）人民幣179,732,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣197,224,000元）的銀行貸款向銀行作出財務擔保，及本公司董事認為由於華電九江持續虧損的表現，可能會對本集團提出索賠，故已全額計提撥備。

(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

本公司附屬公司之一棉花灘水電擁有及營運位於中國福建龍岩的棉花灘項目。有關地方政府機關對安置補償金額存有異議。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（「**福建省發改委**」）與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。

於二零一九年十一月十八日，棉花灘水電與福建省龍岩市地方政府機構訂立了初步安置協議，棉花灘水電同意將最終安置補償費用上限提高至人民幣700百萬元，其中包括二零零九年至二零一一年期間的預付款人民幣390百萬元。安置補償的最終金額及付款時間表待福建省發改委釐定。於二零一九年，除已確認的人民幣430百萬元以外，總額已於物業、廠房及設備中資本化。

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。

15. 報告期後事項

於二零二零年六月一日，福建華電福瑞能源發展有限公司（「**福建華電福瑞**」）及本公司訂立合併協議，擬由福建華電福瑞以吸收合併本集團之方式對本集團進行附前提條件私有化。於二零二零年八月二十一日，合併協議生效的前提條件（即就合併取得或完成向或由（a）國家發改委，（b）中國商務部及（c）中國國家外匯管理局，或彼等各自的地方機關備案、登記或批准（如適用））已經達成。