



中国大唐集团新能源股份有限公司  
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

股份代號：1798

# 2019 中期報告

\* 僅供識別

# 目 錄

未經審核中期業績	2
主要業務與財務資料	3
管理層討論與分析	6
人力資源	31
其他資料	33
中期簡明合併損益表	39
中期簡明合併綜合收益表	41
中期簡明合併財務狀況表	42
中期簡明合併權益變動表	45
中期簡明合併現金流量表	47
中期簡明合併財務報表附註	48
名詞解釋	106
公司資料	109

## 未經審核中期業績

中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至2019年6月30日止六個月期間未經審核的經營業績，連同與截至2018年6月30日止六個月(「2018年同期」)的經營業績的比較。截至2019年6月30日止六個月，本集團取得的收入為人民幣44.92億元，與2018年同期相比增加2.90%；稅前利潤為人民幣12.30億元，與2018年同期相比減少6.16%；歸屬於母公司所有者利潤為人民幣8.83億元，與2018年同期相比減少6.72%；歸屬於母公司普通股持有人基本和稀釋每股收益為人民幣0.1135元，較2018年同期的每股收益減少人民幣0.0088元。

# 主要業務與財務資料

## 1. 收入



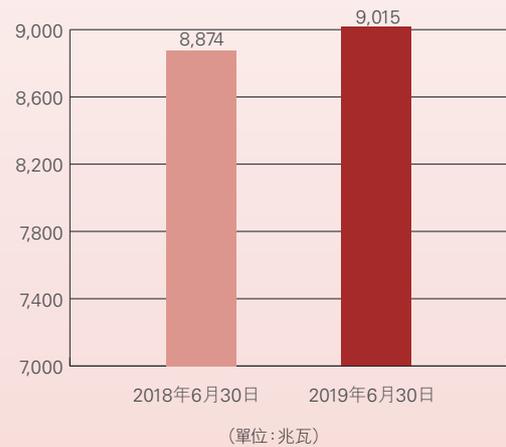
## 2. 歸屬於母公司所有者利潤



## 3. 基本和稀釋每股收益



## 4. 控股裝機容量



## 5. 權益裝機容量



## 6. 售電量



## 主要業務與財務資料(續)

### 財務摘要

	截至6月30日止六個月	
	2019年 人民幣千元	2018年 人民幣千元
	未經審計	未經審計
收入	4,492,095	4,365,564
其他收入和其他收益淨額	208,137	153,041
經營費用	(2,420,375)	(2,217,033)
經營利潤	2,279,857	2,301,572
稅前利潤	1,229,947	1,310,706
所得稅費用	(184,316)	(197,548)
本期利潤	1,045,631	1,113,158
本期綜合收益	1,040,258	1,105,106
本期利潤歸屬於：		
母公司所有者	883,289	946,950
非控制性權益	162,342	166,208
	1,045,631	1,113,158
本期綜合收益歸屬於：		
母公司所有者	878,854	939,060
非控制性權益	161,404	166,046
	1,040,258	1,105,106
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	0.1135	0.1223

## 主要業務與財務資料(續)

### 財務摘要(續)

	2019年 6月30日 人民幣千元	2018年 12月31日 人民幣千元
	未經審計	經審計
非流動資產合計	61,943,759	61,615,835
流動資產合計	14,742,454	12,800,807
資產合計	76,686,213	74,416,642
流動負債合計	22,287,737	20,969,229
非流動負債合計	38,359,131	38,166,047
歸屬於母公司所有者的權益	12,909,142	12,291,764
非控制性權益	3,130,203	2,989,602
權益合計	16,039,345	15,281,366
權益及負債合計	76,686,213	74,416,642

# 管理層討論與分析

## 一. 行業概覽

2019年以來，全社會用電量增速同比回落，三產和城鄉居民用電保持較快增長；工業和製造業用電量增速同比回落；化學原料製品等四大高載能行業合計用電量同比增長，增速高於工業用電量增速；發電裝機增速同比回落，非化石能源發電量保持較快增長；除水電和太陽能發電外，其他類型發電設備累計利用小時均同比降低；全國跨區、跨省送出電量較快增長；全國基建新增裝機容量同比減少，其中太陽能發電新增裝機減少較多；電源工程完成投資同比增長，電網工程完成投資同比下降。

根據中國電力企業聯合會公佈資料，2019年1月至6月，全國全社會用電量33,980億千瓦時，同比增長5.0%，增速比上年同期回落4.4個百分點。全國規模以上電廠發電量33,673億千瓦時，同比增長3.3%，增速比上年同期回落5.0個百分點。全國發電設備累計平均利用小時1,834小時，比上年同期降低24小時。全國風電發電量2,145億千瓦時，同比增長11.5%，增速比上年同期回落17.1個百分點；全國平均風電利用小時數1,133小時，同比下降10小時。全國棄風電量105億千瓦時，同比減少77億千瓦時；全國平均風電利用率95.3%，平均棄風率4.7%，棄風率同比下降4.0個百分點。全國棄風電量和棄風率持續「雙降」。

### 一. 行業概覽(續)

2019年1月，國家發展和改革委員會(「國家發改委」)、國家能源局聯合發佈《關於積極推進風電、光伏發電無補貼平價上網有關工作的通知》，要求各有關單位積極推進風電、光伏發電平價上網項目和低價上網項目建設。2019年5月，國家發改委發佈《關於完善風電上網電價政策的通知》，關於陸上風電，通知指出，將陸上風電標桿上網電價改為指導價；新核准的集中式陸上風電項目上網電價全部通過競爭方式確定，不得高於項目所在資源區指導價；2018年底之前核准的陸上風電項目，2020年底前仍未完成併網的，國家不再補貼；2019年1月1日至2020年底前核准的陸上風電項目，2021年底前仍未完成併網的，國家不再補貼。自2021年1月1日開始，新核准的陸上風電項目全面實現平價上網，國家不再補貼。關於海上風電，通知指出，將海上風電標桿上網電價改為指導價，新核准海上風電項目全部通過競爭方式確定上網電價；對2018年底前已核准的海上風電項目，如在2021年底前全部機組完成併網的，執行核准時的上網電價；2022年及以後全部機組完成併網的，執行併網年份的指導價。

## 管理層討論與分析(續)

### 一. 行業概覽(續)

2019年3月，國家林業和草原局發佈《關於規範風電場項目建設使用林地的通知》，通知提出要實行最嚴格的生態保護制度，依法規範風電場建設使用林地；嚴格保護生態功能重要、生態脆弱敏感區域的林地。自然遺產地、國家公園、自然保護區、森林公園、濕地公園、地質公園、風景名勝區、鳥類主要遷徙通道和遷徙地等區域以及沿海基乾林帶和消浪林帶，為風電場項目禁止建設區；風機基礎、施工和檢修道路、升壓站、集電線路等，禁止佔用天然喬木林(竹林)地、年降雨量400毫米以下區域的有林地、一級國家級公益林地和二級國家級公益林中的有林地；已核准但未取得使用林地手續的風電場項目，要重新合理優化選址和建設方案；強化風電場道路建設和臨時用地管理；通知刪除了不得佔用坡度25度以上區域的有林地條款。

國家能源局發佈《關於2019年度風電投資監測預警結果的通知》，通知指出，2019年新疆(含兵團)、甘肅為紅色區域。內蒙古為橙色區域。山西北部忻州市、朔州市、大同市，陝西北部榆林市以及河北省張家口和承德市按照橙色預警管理。其他省(區、市)和地區為綠色區域。

### 一. 行業概覽(續)

2019年5月，國家發改委、國家能源局發佈《關於建立健全可再生能源電力消納保障機制的通知》，通知對政府部門、電網企業、電力用戶等各類承擔消納責任的主體提出優先消納可再生資源的明確要求，強調對電力消費側市場行為進行引導，推動能源消費向綠色用能轉變。通知按省級行政區域對電力消費設定可再生能源電力消納責任權重，強調由售電企業和電力用戶協同承擔消納責任，並出台相應考核、懲戒措施，全力推進保障機制切實落地。對於未能完成消納責任的市場主體，可以通過購買超額消納量或綠證兩種方式完成消納量。通知明確，各電力交易機構負責組織開展可再生能源電力相關交易，指導參與電力交易的承擔消納責任的市場主體優先完成可再生能源電力消納相應的電力交易，在中長期電力交易合同審核、電力交易信息公佈等環節對承擔消納責任的市場主體給予提醒。各承擔消納責任的市場主體參與電力市場交易時，應向電力交易機構作出履行可再生能源電力消納責任的承諾，積極履行消納責任。

國家能源局發佈《關於2019年風電、光伏發電項目建設有關事項的通知》，通知要求，要積極推進平價上網項目建設；嚴格規範補貼項目競爭配置；全面落實電力送出消納條件；優化建設投資營商環境，促進風電、光伏發電技術進步和成本降低，實現高質量發展。

## 管理層討論與分析(續)

### 一. 行業概覽(續)

2019年6月，國家能源局發佈《關於2018年度全國可再生能源電力發展監測評價的通報》，要求以此作為各地區2019年可再生能源開發建設和併網運行的基礎數據，各地區和有關單位要高度重視可再生能源電力發展和全額保障性收購工作，採取有效措施推動提高可再生能源利用水平，確保實現國家2020年、2030年非化石能源佔一次能源消費比重分別達到15%和20%的戰略目標。

### 二. 業務回顧

2019年上半年，本集團積極應對新能源行業發展新形勢，主動適應電力改革帶來的新變化，生產經營局面保持平穩。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團控股裝機容量為9,014.92兆瓦，同比增長1.59%；發電量為9,987,938兆瓦時，同比升高4.57%；平均利用小時數1,128小時，同比升高12小時；限電率合計5.64%，同比降低4.11個百分點；利潤總額為人民幣12.30億元，同比減少人民幣0.81億元，降幅6.16%；資產負債率為79.08%，較2018年年底降低0.39個百分點。

## 二. 業務回顧(續)

### (一) 安全生產形勢保持穩定

#### 1. 安全生產意識不斷深化

2019年上半年，本集團牢固樹立安全發展理念，深入貫徹風電企業規範性管理的重點工作要求，對貴州、雲南、山西和內蒙古等區域風場進行規範性檢查，落實安全生產制度完善情況、缺陷管理、機艙防火管理等重點工作執行情況。截至2019年6月30日止六個月期間，本集團全系統未發生一般及以上安全生產事故，安全生產局面保持穩定。

#### 2. 設備發電能力穩步提升

2019年上半年，本集團結合限電取得根本改善的有利形勢，通過對風場、風機可利用率的對標分析，深入查找設備和管理上存在的問題，持續完善對標體系，不斷提升風機對標的深度和範圍。

同時，繼續緊抓設備治理和提效改造工作，對早期機型的明顯故障點開展技術改造，對已停產且可靠性低的進口備件開展替代工作。赤峰、通遼區域風場通過對主控制器升級，使風機控制策略和功率曲線更加優化，平均提升發電量5%–10%，上述一系列措施切實保障了設備安全性、可靠性和發電能力的持續提升，為搶發電量提供有力支撐。

## 管理層討論與分析(續)

### 二. 業務回顧(續)

#### (一) 安全生產形勢保持穩定(續)

##### 2. 設備發電能力穩步提升(續)

2019年上半年，本集團風機可利用率為98.69%，機組可靠性持續保持在行業領先水平。

#### (二) 發電量穩步提升

##### 1. 棄風限電進一步緩解

2019年上半年，本集團風電消納情況在去年基礎上實現進一步改善，風電限電量同比減少4.33億千瓦時，風電限電率下降至5.62%，同比降低4.18個百分點，其中，本集團風電裝機佔比較大的內蒙古、黑龍江、吉林、遼寧等省份的風電限電率依次同比下降7.21、9.80、3.03、0.73個百分點，均高於同區域風電限電率平均降幅。

受益於棄風限電的持續緩解，本集團發電量進一步提升。截至2019年6月30日，本集團風電控股發電量實現9,846,370兆瓦時，同比增長444,793兆瓦時，增幅4.73%。

## 二. 業務回顧(續)

### (二) 發電量穩步提升(續)

#### 1. 棄風限電進一步緩解(續)

截至2019年6月30日，本集團控股發電量按地區分別為：

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (兆瓦時)	截至2018年 6月30日 (兆瓦時)	同比 變化率
合計	9,987,938	9,551,712	4.57%
風電	9,846,370	9,401,577	4.73%
內蒙古	3,975,235	3,560,012	11.66%
黑龍江	668,527	536,716	24.56%
吉林	838,771	765,020	9.64%
遼寧	408,158	433,134	-5.77%
甘肅	759,699	728,395	4.30%
寧夏	460,209	489,760	-6.03%
陝西	117,927	124,650	-5.39%
山西	524,731	602,043	-12.84%
河北	106,553	125,200	-14.89%
河南	159,112	118,094	34.73%
安徽	62,603	42,104	48.68%
廣西	117,146	96,317	21.63%
貴州	36,711	46,469	-21.00%
雲南	464,345	375,312	23.72%
重慶	41,060	39,099	5.02%
廣東	40,443	36,189	11.76%
山東	778,125	948,560	-17.97%
上海	199,855	273,069	-26.81%
福建	87,158	61,432	41.88%

## 管理層討論與分析(續)

### 二. 業務回顧(續)

#### (二) 發電量穩步提升(續)

##### 1. 棄風限電進一步緩解(續)

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (兆瓦時)	截至2018年 6月30日 (兆瓦時)	同比 變化率
光伏	131,520	136,550	-3.68%
江蘇	8,502	8,871	-4.16%
寧夏	34,306	37,610	-8.79%
青海	64,530	67,127	-3.87%
山西	18,055	17,164	5.19%
遼寧	6,126	5,778	6.03%
瓦斯	10,048	13,585	-26.03%
山西	10,048	13,585	-26.03%

##### 2. 風電利用小時再創新高

2019年上半年，本集團堅持以經濟效益為中心，多措並舉，狠抓發電量落實工作。在部分區域的風資源質量不及去年的情況下，2019年上半年本集團風電平均利用小時數實現1,135小時，位於全國風電利用小時數平均值以上；本集團風電平均利用小時數同比增加13小時，較行業平均增幅高23小時；本集團在內蒙古、黑龍江、甘肅、河南等區域的風電平均利用小時數較行業同區域平均增幅依次高61、12、26、144小時。

## 二. 業務回顧(續)

### (二) 發電量穩步提升(續)

#### 2. 風電利用小時再創新高(續)

截至2019年6月30日，本集團平均可利用小時按地區分別為：

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (小時)	截至2018年 6月30日 (小時)	同比 變化 (小時)
合計	1,128	1,116	12
風電	1,135	1,122	13
內蒙古	1,323	1,205	118
黑龍江	1,334	1,178	156
吉林	1,294	1,180	114
遼寧	1,092	1,159	-67
甘肅	898	861	37
寧夏	841	984	-143
陝西	791	837	-46
山西	999	1,231	-232
河北	1,076	1,265	-189
河南	1,115	1,172	-57
安徽	640	877	-237
廣西	816	973	-157
貴州	765	968	-203
雲南	1,567	1,267	300
重慶	821	782	39
廣東	817	731	86
山東	904	1,102	-198
上海	979	1,337	-358
福建	913	925	-12

## 管理層討論與分析(續)

### 二. 業務回顧(續)

#### (二) 發電量穩步提升(續)

##### 2. 風電利用小時再創新高(續)

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (小時)	截至2018年 6月30日 (小時)	同比 變化 (小時)
光伏	754	783	-29
江蘇	460	480	-20
寧夏	700	768	-68
青海	807	839	-32
山西	903	858	45
遼寧	875	825	50
瓦斯	2,010	2,717	-707
山西	2,010	2,717	-707

##### 3. 市場交易促進電量增長

2019年上半年，公司在內蒙古、東北三省等8個區域參與了市場電量交易，截至2019年6月30日，公司按結算口徑的各類市場交易電量較去年同期增長0.32億千瓦時。

## 二. 業務回顧(續)

### (三) 高質量發展格局加快構建

#### 1. 前期核准取得進展

2019年上半年，在國家出台平價政策的緊迫形勢下，本集團堅持戰略引領，圍繞總目標總要求，積極調整投資決策機制，着力加強項目戰略、價值、時機管控。全力推進風電資源儲備的核准力度。截至2019年6月30日，本集團共新增約800兆瓦的風電資源儲備，分佈於黑龍江、吉林、內蒙古等省份。

#### 2. 工程建設有力推進

2019年上半年，本集團積極應對新能源產業政策調整，全力推動已核准項目的開工建設，已實現在廣西、黑龍江、安徽等多個省份的全面開工建設，江蘇濱海等大型風電項目現已陸續投產，下半年，本集團將根據電網建設進度實現及時投運。

截至2019年6月30日，本集團在建項目容量為1,947兆瓦，累計控股裝機容量為9,014.92兆瓦，其中，風電控股裝機容量為8,835.45兆瓦，較2018年同期增加141兆瓦，增幅1.62%。

## 管理層討論與分析(續)

### 二. 業務回顧(續)

#### (三) 高質量發展格局加快構建(續)

##### 2. 工程建設有力推進(續)

截至2019年6月30日，本集團控股裝機容量按地區分佈如下：

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (兆瓦)	截至2018年 6月30日 (兆瓦)	同比 變化率
合計	9,014.92	8,873.92	1.59%
風電	8,835.45	8,694.45	1.62%
內蒙古	3,005.55	2,956.05	1.67%
蒙東	2,151.75	2,151.75	0.00%
蒙西	853.80	804.30	6.15%
東北部	1,522.90	1,522.90	0.00%
黑龍江	501.00	501.00	0.00%
吉林	648.10	648.10	0.00%
遼寧	373.80	373.80	0.00%
中西部	3,097.30	3,005.80	3.04%
甘肅	845.80	845.80	0.00%
寧夏	547.50	547.50	0.00%
陝西	149.00	149.00	0.00%
山西	625.50	625.50	0.00%
河北	99.00	99.00	0.00%
河南	142.75	100.75	41.69%
湖北	48.00	48.00	0.00%
安徽	97.50	48.00	103.13%
廣西	148.00	148.00	0.00%
貴州	48.00	48.00	0.00%
雲南	296.25	296.25	0.00%
重慶	50.00	50.00	0.00%

二. 業務回顧(續)

(三) 高質量發展格局加快構建(續)

2. 工程建設有力推進(續)

業務板塊及 地區分佈	截至2019年 6月30日 (兆瓦)	截至2018年 6月30日 (兆瓦)	同比 變化率
東南沿海	1,209.70	1,209.70	0.00%
廣東	49.50	49.50	0.00%
福建	95.50	95.50	0.00%
山東	860.50	860.50	0.00%
上海	204.20	204.20	0.00%
光伏	174.47	174.47	0.00%
江蘇	18.47	18.47	0.00%
寧夏	49.00	49.00	0.00%
青海	80.00	80.00	0.00%
山西	20.00	20.00	0.00%
遼寧	7.00	7.00	0.00%
瓦斯	5.00	5.00	0.00%
山西	5.00	5.00	0.00%

## 管理層討論與分析(續)

### 二. 業務回顧(續)

#### (四) 提質增效紮實推進

##### 1. 積極謀劃債券融資

2019年上半年，本集團面對資金市場及融資政策的新形勢、新變化，合理調整融資策略，大力推進公司債券的發行工作，積極謀劃應收賬款資產證券化(ABS)發行方案，力爭實現債務結構的顯著優化；同時，加大直接融資力度，充分利用超短期融資券利率優勢，資金成本保持同期較好水平。

##### 2. 積極推動技術提升

2019年上半年，本集團充分發揮技術支持和技術服務作用，不斷深化戰略合作，與上下游重點企業開展戰略合作，着力提升試驗檢測、技術服務、培訓工作水平，試驗檢測穩步開展，技術服務能力增強，工程建設平穩推進，培訓工作紮實有效，為新能源產業發展提供有力的技術支撐。

### 三. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱本集團的未經審計中期財務資料及相關附註。

#### 1. 概覽

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣1,045.63百萬元，比2018年同期減少人民幣67.53百萬元；其中，歸屬於母公司所有者的利潤為人民幣883.29百萬元，比2018年同期減少人民幣63.66百萬元。

#### 2. 收入

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的收入為人民幣4,492.10百萬元，2018年同期為人民幣4,365.56百萬元，增幅為2.90%，主要是由於裝機容量增加、限電狀況改善引起上網電量增加所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣4,481.93百萬元，2018年同期為人民幣4,337.35百萬元，增幅為3.33%，主要是由於裝機容量增加、限電狀況改善及平均上網電價同比下降的綜合影響所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團其他服務收入為人民幣7.81百萬元，主要為能源管理服務收入，維修及保養服務及其他服務產生的收入。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團其他來源收入為人民幣2.36百萬元，主要為租金收入。

## 管理層討論與分析(續)

### 三. 財務狀況和經營業績(續)

#### 3. 其他收入和其他收益淨額

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的其他收入和其他收益淨額為人民幣208.14百萬元，2018年同期為人民幣153.04百萬元，增幅為36.00%，主要是由於：(1)本報告期內收購一家子公司產生的收益；及(2)處置物業、廠房及設備淨收益增加所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣189.31百萬元，較2018年同期的人民幣189.41百萬元減少0.05%。

#### 4. 經營費用

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣2,420.38百萬元，2018年同期為人民幣2,217.03百萬元，增幅為9.17%，主要是由於：(1)風機折舊及攤銷費用增加；(2)職工薪酬費用增加；(3)材料成本及維修保養費用增加；及(4)其他經營費用增加。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣1,777.85百萬元，2018年同期為人民幣1,673.51百萬元，增幅為6.23%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的職工薪酬費用為人民幣273.41百萬元，2018年同期為人民幣242.88百萬元，增幅為12.57%，主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的材料成本及維修保養成本合計為人民幣110.74百萬元，2018年同期為人民幣104.52百萬元，增幅為5.95%，主要是由於投產運營項目的增加及出質保風機容量增加所致。

### 三. 財務狀況和經營業績(續)

#### 4. 經營費用(續)

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣258.39百萬元，2018年同期為人民幣196.13百萬元，增幅為31.74%，主要是由於報告期內計提資產減值損失增加所致。

#### 5. 經營利潤

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣2,279.86百萬元，2018年同期為人民幣2,301.57百萬元，降幅為0.94%，主要是由於：(1)受部分區域風資源狀況變化影響，收入增幅小於經營費用及財務費用增幅；及(2)部分項目計提資產減值損失所致。

#### 6. 財務收入

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣17.33百萬元，2018年同期為人民幣9.03百萬元，增幅為91.97%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額變動所致。

#### 7. 財務費用

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,096.21百萬元，2018年同期為人民幣1,022.42百萬元，增幅為7.22%，主要是由於裝機容量及平均帶息負債餘額增加所致。

#### 8. 享有聯營及合營企業的利潤

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團享有聯營及合營企業的利潤為人民幣28.98百萬元，2018年同期為人民幣22.53百萬元。

## 管理層討論與分析(續)

### 三. 財務狀況和經營業績(續)

#### 9. 所得稅費用

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣184.32百萬元，2018年同期所得稅費用為人民幣197.55百萬元，降幅為6.70%，主要是由於：(1)本集團於截至2019年6月30日止六個月期間稅前利潤較2018年同期有所減少，對應所得稅費用減少；及(2)本集團若干位於享有所得稅優惠稅率地區的附屬公司的利潤波動及獲取的所得稅減免優惠的起始和屆滿時間各有不同。

#### 10. 本期利潤

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣1,045.63百萬元，2018年同期為人民幣1,113.16百萬元，較2018年同期減少人民幣67.53百萬元。按淨利潤率計算，截至2019年6月30日止六個月期間的淨利潤率較2018年同期的25.50%下降至23.28%，主要是由於：(1)受部分區域風資源狀況變化影響，收入增幅小於經營費用及財務費用增幅；及(2)部分項目計提資產減值損失所致。

#### 11. 母公司所有者應佔利潤

截至2019年6月30日止六個月期間，母公司的所有者應佔利潤為人民幣883.29百萬元，2018年同期為人民幣946.95百萬元，較2018年同期減少人民幣63.66百萬元。

#### 12. 非控制性權益應佔利潤

截至2019年6月30日止六個月期間，非控制性權益應佔利潤為人民幣162.34百萬元，2018年同期為人民幣166.21百萬元，降幅為2.33%。

### 三. 財務狀況和經營業績(續)

#### 13. 流動性及資本來源

於2019年6月30日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣2,939.33百萬元，於2018年12月31日為人民幣3,632.83百萬元，減少19.09%。上述現金及現金等價物以人民幣、歐元、港幣、美元及澳元計價的金額分別為人民幣2,932.57百萬元、人民幣4.31百萬元、人民幣0.51百萬元、人民幣0.89百萬元及人民幣1.05百萬元。本集團的業務資金來源主要為於2019年6月30日未動用融資額度約人民幣19,820.0百萬元以及經營活動現金流入。

於2019年6月30日，本集團借款為人民幣51,104.29百萬元，於2018年12月31日為人民幣50,407.54百萬元，增幅為1.38%。其中短期借款為人民幣15,112.89百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣5,284.77百萬元)，長期借款為人民幣35,991.40百萬元。上述借款均為人民幣借款。

#### 14. 資本性支出

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,891.77百萬元，2018年同期為人民幣578.18百萬元，增幅為227.19%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備，無形資產及土地使用權的支出。

#### 15. 淨債務資本率

於2019年6月30日，本集團的淨債務資本率(淨債務(借款及關聯方借款總額減現金及現金等價物)除以淨債務與權益總額之和)為75.78%，於2018年12月31日的淨債務資本率為76.16%，減少0.38個百分點，主要是由於帶息負債增加及權益增加的綜合影響所致。

## 管理層討論與分析(續)

### 三. 財務狀況和經營業績(續)

#### 16. 重大投資

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團並無重大投資。

#### 17. 重大收購及出售

截至2019年6月30日止六個月期間，本集團並無重大收購及出售。

#### 18. 資產抵押

本集團部分貸款以物業、廠房、設備、無形資產、電費收款權及應收票據作為抵押。於2019年6月30日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣9,765.99百萬元。

#### 19. 或有負債

於2019年6月30日，本集團並無重大或有負債。

## 四. 風險因素和風險管理

### (一) 政策風險

隨着國家電力體制改革不斷深入，電力市場交易逐步常態化，市場交易電量範圍和規模不斷擴大，量價競爭將日趨激烈，電價結算水平將受到一定影響；同時，國家日益重視生態環境保護工作，對生態環保要求日益嚴格，項目選址和建設的難度相應增加。國家加速去補貼直至全面平價上網的政策，將對本集團的盈利模式帶來影響。

### (二) 限電風險

部分地區風電場建設和電網建設速度不匹配，難以輸送風電場滿負荷運行時可能產生的全部潛在發電量，影響本集團項目建成後的電量送出。此外，近年來社會用電量增長緩慢，與發電容量高速增長的矛盾日益加劇，可能導致本集團發電項目滿負荷發電量無法全部消納。

### (三) 競爭風險

目前國內開發風電項目的投資主體增多，都在積極搶佔資源，競爭日益激烈。對此，本集團將繼續科學佈局，鞏固已有資源儲備，拓展新資源領域，不斷擴大資源儲備量，同時公司將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

## 管理層討論與分析(續)

### 四. 風險因素和風險管理(續)

#### (四) 氣候風險

本集團風電場的商業可行性及盈利能力高度依賴合適的風資源及相關天氣條件。本集團對每個風電項目的投資決定是基於對開始建設施工前的實地項目的可行性研究結果。然而，項目場址的實際氣候條件尤其是風資源條件可能會與可行性研究結果不一致，因此，本集團的風電項目未必會達到預期的生產水平，從而可能對預測的盈利能力產生不利影響。

#### (五) 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本集團的資本開支構成影響，最終會影響經營業績。因為本集團高度依賴外部融資以取得投資資金、拓展風電業務，所以本集團對取得該等貸款的資金成本尤為敏感。

#### (六) 匯率風險

人民幣匯率的波動可能對本集團的財務狀況及經營業績造成不利影響。本集團雖然在中國進行絕大部分業務運營，主要營業收入以人民幣計值。但同時，也需將人民幣兌換為外幣以購買國外設備及服務、進行海外投資及收購，或向股東派付股息。因此，本集團須承受與外幣匯率波動有關的風險。人民幣兌外幣的價值波動可能減少本集團來自銷售核證減排量的人民幣收入，增加國外收購及外幣借款的人民幣成本，或影響本集團進口設備及材料的價格。對此，本集團會積極關注研究市場匯率變化，採取多種手段加強匯率風險管理。

## 五. 2019年下半年業務展望

### 1. 牢固樹立大安全觀，抓好安全生產穩定工作

本集團將加快生產管理體系的建設步伐，提升安全生產管控能力。同時，堅持防大抓小、防患未然，加強重點領域、重點場所、重點設施隱患風險排查，落實治理責任及領導責任、監督責任，確保隱患徹底根治、風險有效控制。同時，嚴格落實共和國70華誕各項保障措施，確保保電任務萬無一失。

### 2. 鞏固經營良好局面，高質量完成全年目標任務

本集團將進一步創新管理模式，強化指標監督，提升精細化管理水平。按照新能源公司生產經營特點，向電量要效益，力爭存量機組提高效率，增量機組按時投產，抓住大風季的有利時機增發電量；多措並舉降本增效，加強成本、利潤及費用等關鍵指標對標管理，積極爭取減稅降費政策，着力提升淨利潤、歸屬母公司淨利潤水平，促進全年經營指標的完成。

### 3. 持續強化工程管理，嚴控工程建設進度

本集團將全力促進項目開發建設，保障重點項目的建設進度。加大協調力度，動態管控投資計劃，快速推動在建項目工程建設，保障項目如期投產，不斷提升公司可持續發展能力。

## 管理層討論與分析(續)

### 五. 2019年下半年業務展望(續)

#### 4. 強化規劃發展工作，助力公司高質量發展

本集團將進一步加快資源開發和儲備力度，力爭在2021年以前，儲備一批、建設一批、投產一批優質項目。同時，加強外部合作，持續擴大朋友圈，穩妥推進優質項目收購併購工作，助力公司的高質量發展。

#### 5. 加強交易統籌，積極應對市場變化

本集團將重點關注清潔能源電力直接交易和跨省區外送交易情況，加強營銷策劃，策略性參與清潔能源外送交易。完善與各方的協調溝通機制，加強與行業內其他市場主體的合作交流，營造良好的市場營銷外部環境。

#### 6. 全力拓展融資渠道，保障資金供應

本集團將積極把握當前有利的融資窗口，充分利用直接融資和間接融資，多渠道、多手段降低融資成本，全力推動公司債券等的發行工作；同時，不斷加強補貼電費的回收力度，努力降低財務成本。

## 一. 人力資源概況

截至2019年6月30日，本集團共有員工3,090人，其中55歲及以上員工119人，佔比3.85%；45歲至54歲員工565人，佔比18.28%；35歲至44歲員工531人，佔比17.18%；35歲或以下員工1,875人，佔比60.68%。

## 二. 員工激勵

本集團根據發展需要，在明確各崗位目標的基礎上，進一步建立完善了全面責任管理、全員業績考核體系。將本集團發展計劃中明確的工作任務，層層分解到各個崗位，建立崗位績效目標，並制定績效標準，以此為依據客觀準確地評價員工完成崗位目標的情況，並將考核結果量化，形成得分，通過員工薪酬中的績效部分兌現獎懲，從而激發了員工潛能和工作熱情，充分體現激勵與約束並行，為員工的職業生涯有序發展奠定了基礎。

## 三. 員工薪酬政策

本集團嚴格貫徹落實國家工資分配政策，堅持員工工資總額與業績考核結果掛鉤，真正發揮薪酬激勵的導向作用，做好內部分配，充分調動各類人員積極性，充分發揮薪酬保障、激勵、約束功能。

## 人力資源(續)

### 四. 員工培訓

本集團堅持「因地制宜、因材施教」原則，將教育培訓重心下沉，以提高員工管理、技術和技能水平為着力點，充分發揮赤峰培訓基地和各區域培訓基地的作用，重點加強風電技術技能人員能力素質培訓，組織開展了風電管理提升、運行、檢修、技術監督、風險管控和班組長培訓班，培訓班重視理論和實踐相結合，重視吸收風電行業先進管理經驗，重視建立學員之間交流經驗的平台，受到了廣泛好評。同時，為應對風電企業位置偏僻且分散的實際情況，結合電力行業職業技能鑒定，通過集中與分散相結合、基地培訓與送培上門相結合，以及遠程視頻培訓等方式，廣泛開展了立體交叉、形式多樣的全員培訓，達到了良好效果。

截至2019年6月30日，本集團進行的培訓主要包括：經營管理類、專業技術類、生產技能類共377個，參加培訓員工累計達5,562人次，全員培訓率達到100%。

### 五. 員工權利保障

本集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》和《中華人民共和國勞動合同法》，依法為僱員繳納了社會保險及住房公積金，其中社會保險包括基本養老保險、醫療保險、工傷保險、失業保險、生育保險。還結合企業實際，設置了企業年金和補充醫療保險，配備勞動保護用品，定期組織員工體檢，進一步保障員工切身利益。

### 1. 股本權益

截至2019年6月30日，本公司股本總數為人民幣7,273,701,000元，分為7,273,701,000股每股面值人民幣1.00元的股份。

### 2. 中期股息

董事會建議不向本公司股東派發截至2019年6月30日止六個月的中期股息。

### 3. 董事、監事及高級管理人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至2019年6月30日，本公司各董事、監事及高級管理人員概無在本公司或其任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份或債券中擁有任何根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8分部須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉（包括根據《證券及期貨條例》的該等條文被當作或視為擁有的權益或淡倉），或根據《證券及期貨條例》第352條規定須登記於本公司登記冊的權益或淡倉，或根據《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》」）須知會本公司及香港聯交所的權益或淡倉。

## 其他資料(續)

### 4. 主要股東於股份之權益

截至2019年6月30日，據董事合理查詢所知，下列人士(董事、本公司高級管理人員或監事除外)於本公司股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2及3分部須向本公司披露或登記於根據《證券及期貨條例》第336條須予存置的登記冊內的權益或淡倉：

股東名稱	股份類別	身份	持有股份/ 相關股份數目	佔有關 股本類別之 百分比	佔股本總數 之百分比
大唐集團(註1)	內資股	實益擁有人及 受控公司之權益	4,772,629,900 (好倉)	100%	65.61%
大唐吉林(註1)	內資股	實益擁有人	599,374,505 (好倉)	12.56%	8.24%
全國社會保障基金理事會	H股	實益擁有人	227,370,100 (好倉)	9.09%	3.13%
寶山鋼鐵股份有限公司 (註2)	H股	受控公司之權益	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%
Bao-Trans Enterprises Limited (註2)	H股	實益擁有人	164,648,000 (好倉)	6.58%	2.26%

註：

1. 大唐集團直接持有4,173,255,395股內資股，及由於大唐吉林乃大唐集團的一家全資附屬公司，故大唐集團被視為擁有大唐吉林持有599,374,505股內資股，因此，大唐集團直接及間接持有共4,772,629,900股內資股。
2. 寶山鋼鐵股份有限公司通過其全資附屬公司Bao-Trans Enterprises Limited間接持有164,648,000股H股。

## 5. 董事、監事及高級管理人員之變更

本公司於2019年1月1日至最後實際可行日期期間，董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

- (1) 自2019年3月1日起，胡繩木先生由本公司執行董事調任為本公司非執行董事，並於同日辭任本公司總經理之職務。
- (2) 自2019年3月1日起，劉光明先生由本公司非執行董事調任為本公司執行董事，並於同日就任本公司總經理之職務。
- (3) 自2019年5月9日起，李奕先生辭任本公司非執行董事及董事會提名委員會委員之職務。
- (4) 於2019年5月9日舉行的2019年第一次臨時股東大會上，股東批准委任吳智泉先生為本公司非執行董事。任期自委任日期起至第三屆董事會任期屆滿為止。同日，吳智泉先生亦獲委任為董事會提名委員會委員。根據工作安排，吳智泉先生已於2019年6月由中國大唐集團新能源科學技術研究院有限公司院長，黨委副書記調任至大唐集團西藏分公司擔任總經理職務。
- (5) 自2019年5月9日起，霍雨霞女士辭任本公司監事及監事會主席之職務。
- (6) 於2019年5月9日舉行的2019年第一次臨時股東大會上，股東批准委任劉全成先生為本公司監事。任期自委任日期起至第三屆監事會任期屆滿為止。同日，劉全成先生亦獲委任為本公司監事會主席。

## 其他資料(續)

### 5. 董事、監事及高級管理人員之變更(續)

(7) 於2019年6月，劉光明先生不再兼任大唐集團資本運營與產權管理部主任職務。

(8) 自2019年7月25日起，米克艷女士就任本公司副總經理職務。

(9) 自2019年7月25日起，陳崧先生辭任本公司總會計師職務。

(10) 自2019年7月25日起，孫延文先生就任本公司總會計師職務。

### 6. 購回、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其他任何附屬公司於截至2019年6月30日止六個月期間並無購回、出售或贖回本公司任何上市證券。

### 7. 重大訴訟及仲裁

截至2019年6月30日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

### 8. 報告期後事項

截至最後實際可行日期，本公司或本集團內的任何業務概無於報告期後發生任何重大事項。

## 9. 遵守《上市規則》附錄十四所載的《企業管治守則》

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至2019年6月30日止，本公司概無發生任何需由董事承擔責任的重大法律訴訟。本公司每位董事均具備履行本公司董事職責所需的有關資質和經驗。本公司預計在合理可預見的未來，發生需由董事承擔責任的事件的風險很小。因此，本公司確認並無為董事辦理責任保險的安排。

除上述披露者外，截至2019年6月30日止六個月期間，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄十四的《企業管治守則》(「《企業管治守則》」)所載的原則及守則條文，以及部分建議最佳常規。

## 10. 遵守標準守則

本公司已採納《標準守則》，作為所有董事、監事及有關僱員(定義於《企業管治守則》)進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

## 11. 獨立非執行董事

於2019年6月30日，本公司已根據《上市規則》的規定委任足夠數目、並具備適當的專業資格、或具備適當的會計或相關財務管理專長的獨立非執行董事。截至2019年6月30日，本公司共有三名獨立非執行董事，分別為劉朝安先生、盧敏霖先生及余順坤先生。

## 其他資料(續)

### 12. 審核委員會之審閱

本公司已成立審核委員會。審核委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定其職權範圍。截至2019年6月30日，審核委員會由下列三名成員(其中兩名為獨立非執行董事)組成：盧敏霖先生、劉寶君先生及余順坤先生。

審核委員會已審閱本公司截至2019年6月30日止六個月期間之中期財務狀況以及所採納的會計準則及慣例，並討論有關審計、內部監控及財務申報事項。審核委員會已審閱本公司截至2019年6月30日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及2019年中期報告。

# 中期簡明合併損益表

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2019年 未經審計	2018年 未經審計
收入	6	4,492,095	4,365,564
其他收入和其他收益淨額	7	208,137	153,041
折舊及攤銷費用		(1,777,846)	(1,673,505)
職工薪酬費用		(273,405)	(242,881)
材料成本		(26,532)	(25,431)
維修及保養費用		(84,203)	(79,084)
其他經營費用		(258,389)	(196,132)
		(2,420,375)	(2,217,033)
經營利潤		2,279,857	2,301,572
財務收入	8	17,327	9,026
財務費用	8	(1,096,213)	(1,022,424)
財務費用淨額	8	(1,078,886)	(1,013,398)
享有聯營及合營企業的利潤		28,976	22,532

## 中期簡明合併損益表(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至6月30日止6個月	
		2019年 未經審計	2018年 未經審計
稅前利潤		1,229,947	1,310,706
所得稅費用	9	(184,316)	(197,548)
<b>本期利潤</b>		<b>1,045,631</b>	<b>1,113,158</b>
歸屬於：			
母公司所有者		883,289	946,950
非控制性權益		162,342	166,208
		<b>1,045,631</b>	<b>1,113,158</b>
歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益 (人民幣元/股)	10	0.1135	0.1223

# 中期簡明合併綜合收益表

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
本期利潤	1,045,631	1,113,158
其他綜合收益：		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	(408)	(1,297)
以後將會重分類至損益的其他綜合收益稅後淨額	(408)	(1,297)
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益：		
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資：		
公允價值變動	(4,965)	(6,755)
所得稅影響	-	-
於以後期間不會重分類至損益的其他綜合收益淨額	(4,965)	(6,755)
本期其他綜合收益稅後淨額	(5,373)	(8,052)
本期綜合收益總額	1,040,258	1,105,106
歸屬於：		
母公司所有者	878,854	939,060
非控制性權益	161,404	166,046
	1,040,258	1,105,106

# 中期簡明合併財務狀況表

於2019年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	12	56,777,226	56,429,521
投資性房地產		31,388	16,748
使用權資產		885,911	–
土地使用權		–	634,372
無形資產	12	550,843	564,302
對聯營和合營企業的投資		820,895	801,813
指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的權益性投資		307,084	312,049
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		11,919	15,311
遞延所得稅資產		13,447	15,859
預付款項、其他應收款及其他資產	13	2,545,046	2,825,860
<b>非流動資產合計</b>		<b>61,943,759</b>	<b>61,615,835</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		163,027	167,573
應收賬款及應收票據	14	9,690,251	7,472,540
預付款項、其他應收款及其他資產	13	1,916,258	1,486,487
受限資金	15	33,591	41,377
現金及現金等價物	15	2,939,327	3,632,830
<b>流動資產合計</b>		<b>14,742,454</b>	<b>12,800,807</b>
<b>資產合計</b>		<b>76,686,213</b>	<b>74,416,642</b>

## 中期簡明合併財務狀況表(續)

於2019年6月30日  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
帶息銀行借款及其他借款	16	15,112,897	14,626,860
應付賬款及應付票據	17	766,519	364,417
其他應付款及預提費用	18	6,323,994	5,877,847
當期所得稅負債		84,327	100,105
<b>流動負債合計</b>		<b>22,287,737</b>	<b>20,969,229</b>
<b>淨流動負債</b>		<b>(7,545,283)</b>	<b>(8,168,422)</b>
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>54,398,476</b>	<b>53,447,413</b>
<b>非流動負債</b>			
帶息銀行借款及其他借款	16	35,991,397	35,780,675
遞延所得稅負債		19,667	19,907
其他應付款及預提費用	18	2,348,067	2,365,465
<b>非流動負債合計</b>		<b>38,359,131</b>	<b>38,166,047</b>
<b>負債合計</b>		<b>60,646,868</b>	<b>59,135,276</b>
<b>淨資產</b>		<b>16,039,345</b>	<b>15,281,366</b>

## 中期簡明合併財務狀況表(續)

於2019年6月30日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
<b>權益</b>			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據	21	1,979,325	1,979,325
留存收益		2,961,723	2,339,910
其他儲備		(1,386,576)	(1,382,141)
<b>歸屬於母公司所有者的權益</b>		<b>12,909,142</b>	<b>12,291,764</b>
非控制性權益		3,130,203	2,989,602
<b>權益合計</b>		<b>16,039,345</b>	<b>15,281,366</b>

# 中期簡明合併權益變動表

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益						非控制性 權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 (附註21)	其他儲備	留存收益	小計		
於2018年12月31日 執行國際財務報告準則第16號 的影響	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,382,141)	2,339,910	12,291,764	2,989,602	15,281,366
於2019年1月1日(未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,382,141)	2,339,910	12,291,764	2,989,602	15,281,366
本期利潤	-	-	-	-	883,289	883,289	162,342	1,045,631
本期其他綜合收益： 以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資的公允價 值變動，扣除稅項	-	-	-	(4,032)	-	(4,032)	(933)	(4,965)
外幣報表折算差額	-	-	-	(403)	-	(403)	(5)	(408)
本期綜合收益合計	-	-	-	(4,435)	883,289	878,854	161,404	1,040,258
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	7,450	7,450
對非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(28,253)	(28,253)
永續票據付息	-	-	-	-	(116,000)	(116,000)	-	(116,000)
宣告發放2018年度末期股利 (附註11)	-	-	-	-	(145,476)	(145,476)	-	(145,476)
	-	-	-	-	(261,476)	(261,476)	(20,803)	(282,279)
於2019年6月30日 (未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,386,576)	2,961,723	12,909,142	3,130,203	16,039,345

## 中期簡明合併權益變動表(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	歸屬於母公司所有者的權益						非控制性 權益	權益合計
	股本	股本溢價	永續票據 (附註21)	其他儲備	留存收益	合計		
於2018年1月1日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,366,186)	1,426,340	11,394,149	2,974,745	14,368,894
本期利潤	-	-	-	-	946,950	946,950	166,208	1,113,158
本期其他綜合收益：								
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的權益性投資的公允價 值變動，扣除稅項	-	-	-	(6,755)	-	(6,755)	-	(6,755)
外幣報表折算差額	-	-	-	(1,135)	-	(1,135)	(162)	(1,297)
本期綜合收益合計	-	-	-	(7,890)	946,950	939,060	166,046	1,105,106
來自非控制性權益的注資	-	-	-	-	-	-	13,700	13,700
對非控制性權益分紅	-	-	-	-	-	-	(67,152)	(67,152)
註銷子公司引起的非控制性權益 減少	-	-	-	-	-	-	(176)	(176)
永續票據付息	-	-	-	-	(116,000)	(116,000)	-	(116,000)
宣告發放2017年度末期股利	-	-	-	-	(130,927)	(130,927)	-	(130,927)
其他	-	-	-	-	(431)	(431)	(287)	(718)
	-	-	-	-	(247,358)	(247,358)	(53,915)	(301,273)
於2018年6月30日 (未經審計)	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,374,076)	2,125,932	12,085,851	3,086,876	15,172,727

# 中期簡明合併現金流量表

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
經營活動產生之現金淨額	1,179,904	1,947,407
投資活動的現金流量		
購建物業、廠房及設備及無形資產	(981,934)	(2,703,938)
於聯營公司的投資	–	(5,000)
於合營公司的投資	–	(1,266)
處置物業、廠房及設備所得款項	1,179	243
收到聯營公司的股利	6,689	–
定期存款的減少	–	35,784
收購一家子公司	(79,542)	–
投資活動使用之現金淨額	(1,053,608)	(2,674,177)
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	7,450	13,700
因註銷子公司引起的非控制性權益減少	–	(176)
短期債券發行募集資金，扣除發行費用	2,000,000	4,500,000
借款所得款項	7,998,999	9,171,832
償還借款	(5,425,775)	(6,774,244)
向非控制性權益支付的股利	(5,671)	–
償還短期債券	(4,000,000)	(4,500,000)
支付租賃本金部分／融資租賃款項	(321,421)	(74,847)
支付利息	(1,073,152)	(985,803)
融資活動(使用)／產生之現金淨額	(819,570)	1,350,462
現金及現金等價物淨(減少)／增加額	(693,274)	623,692
期初現金及現金等價物	3,632,830	1,223,920
匯兌變動影響的淨額	(229)	(410)
期末現金及現金等價物	2,939,327	1,847,202

# 中期簡明合併財務報表附註

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

## 1. 基本信息

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由設立於中華人民共和國(以下簡稱「中國」)並受中國政府控制的一家有限責任公司,即中國大唐集團有限公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬的風力發電相關業務進行重組,於2010年7月9日設立的股份有限公司。於2019年6月30日,本公司董事視大唐集團為本公司的最終控股公司。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力及其他新能源的發電及售電業務。

本公司的註冊地為中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197房間。

本公司H股已於2010年12月在香港聯合交易所有限公司上市。

除特別註明外,本中期簡明合併財務報表以人民幣千元列示。

本中期簡明合併財務報表未經審計。

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動

### 2.1 編製基礎

本集團截至2019年6月30日止6個月之中期簡明合併財務報表乃按照國際會計準則第34號「中期財務報告」編製(「國際會計準則第34號」)。

本中期簡明合併財務報表不包括本集團年度合併財務報表所載的所有信息和披露，且應與2018年12月31日的本集團合併財務報表一併閱讀。

#### 2.1.1 持續經營

於2019年6月30日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣7,545.3百萬元(2018年12月31日：人民幣8,168.4百萬元)。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行提供的融資額度滿足其日常營運資金需求。本公司董事考慮本集團可利用的資金來源如下：

- 本集團自本報告期末的12個月內經營活動的預期淨現金流入；
- 於2019年6月30日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣19,820.0百萬元，其中約人民幣7,850.0百萬元不需於本報告期末日後12個月內續期。於本財務報表日，本公司董事一致認為未動用的融資額度已滿足銀行授信的所有相關條款，本公司董事基於本集團良好的信譽確信所有信用額度在期滿時可以獲得續期；及

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.1 編製基礎(續)

#### 2.1.1 持續經營(續)

- 基於本集團的信用歷史,來自於銀行和其他金融機構的其他可利用資金來源。

本公司董事相信本集團擁有充足的資源並可支付到期負債,自本報告期末後不短於12個月的可預見未來期間內持續經營。因此,本公司董事認為以持續經營為基礎編製本中期合併財務報表是合適的。

### 2.2 會計政策和披露的變動

除下述於2019年1月1日開始生效的新訂及經修訂的國際財務報告準則的應用,編製本中期簡明合併財務報表時採用的會計政策與編製截至2018年12月31日止年度的本集團年度財務報表時所採用會計政策一致。本集團未提前採納任何其他已發佈但未生效的準則、解釋或修訂。

國際財務報告準則第9號之修訂	反向賠償的提早還款特徵
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	於聯營及合營企業的長期權益
國際財務報告準則詮釋委員會詮釋 第23號	所得稅處理方法的不確定性
2015年至2017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

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

除下述解釋的國際財務報告準則第16號租賃、國際會計準則第28號之修訂於聯營及合營企業的長期權益、國際財務報告準則詮釋委員會詮釋第23號所得稅處理方法的不確定性和2015年至2017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，新訂及經修訂準則對於編製本集團中期簡明合併財務信息沒有影響。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16號租賃

國際財務報告準則第16號「租賃」取代了國際會計準則第17號「租賃」，國際財務報告解釋委員會第4號「判斷一項安排中是否包含租賃」，國際會計準則解釋委員會第15號「經營租賃－激勵」及第27號「評價採用租賃法律形式的交易實質」。該準則規定了與租賃有關的確認，計量，列報和披露的原則，並要求承租人對其所有租賃採用單一資產負債表模型。出租人在國際財務報告準則第16號下將繼續使用與國際會計準則第17號相似的原則，將租賃分類為經營租賃或融資租賃。因此，國際財務報告準則第16號對本集團為出租人的租賃無重大影響。

本集團於2019年1月1日按修正追溯調整法首次採用國際財務報告準則第16號。基於此方法，將首次採用本準則的累積影響確認為對首次採用日(即2019年1月1日)留存收益餘額的調整。2018年度比較財務信息沒有進行重述並繼續基於國際會計準則第17號進行列報。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

##### *租賃的新定義*

基於國際財務報告準則第16號，如果合同中一方讓渡了在一定期間內控制一項或多項已識別資產使用的權利以換取對價，則該合同為租賃或者包含租賃。控制權為客戶擁有獲取與使用該項資產相關的幾乎所有的經濟利益的權利以及指導使用該項已識別資產的權利。本集團選擇採用過渡期的實務變通，新租賃準則僅適用於在國際會計準則第17號及國際財務報告解釋委員會第4號下確定為租賃的合同。因此，國際財務報告準則第16號的租賃定義僅適用於於2019年1月1日或之後簽訂或更改的合同。

在開始或重新評估包含租賃組成部分的合同時，在首次採用日，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，而是將各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。

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

*作為承租人—之前劃分為經營租賃的租賃*

採用國際財務報告準則16號影響的性質

本集團擁有各類廠房、機器、輸電線路和海域及土地使用權的租賃合約。本集團以前作為承租人根據租賃是否將租賃資產所有權相關的幾乎所有風險與報酬轉移給本集團，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，除了對低價值資產租賃(基於每一項租賃)與短期租賃(基於每一類資產)採用兩項選擇性的租賃豁免外，本集團對所有租賃採用單一方法確認和計量使用權資產與租賃負債。本集團選擇不對(i)低價值資產租賃；及(ii)於租賃期開始日，租賃期為12個月或更短期間的租賃確認使用權資產及租賃負債。本集團將與該等租賃相關的租金付款在租賃期內以直線法進行攤銷計入相關費用。

過渡期的影響

於2019年1月1日，租賃負債按照相關租賃的剩餘租賃付款額於2019年1月1日的增量借款利率折現的現值確認，並計入帶息銀行借款及其他借款。

使用權資產按照租賃負債的金額來計量，並根據於2019年1月1日前計入財務狀況表的與該租賃相關的預付和預提租賃付款額進行調整。本集團在首次採用日對全部使用權資產根據國際會計準則第36號「資產減值」進行減值測試。本集團選擇在財務狀況表中單獨列示使用權資產。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

*作為承租人—之前劃分為經營租賃的租賃(續)*

*過渡期的影響(續)*

對於以前年度計入投資性房地產且以公允價值計量的出租土地及建築物(持有以賺取租金收入及/或資本增值),本集團於2019年1月1日繼續將其列為投資性房地產,並根據國際會計準則第40號對其以成本進行計量。

本集團於2019年1月1日採用國際財務報告準則第16號時,採用下述可選擇的實務變通:

- 對具有合理相似特徵的租賃組合採用單一折現率
- 對於租賃期將在首次採用日後12個月內結束的租賃採用短期租賃豁免
- 於首次採用日計量使用權資產時,扣除初始直接費用
- 對合同中含續租或終止租賃選擇權的租賃,採用後見之明確定租賃期

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

作為承租人－之前劃分為經營租賃的租賃(續)

過渡期的影響(續)

於2019年1月1日，執行國際財務報告準則第16號的影響如下：

	增加／(減少)
	未經審計
<b>資產</b>	
使用權資產增加	866,269
土地使用權減少	(634,372)
預付款項、其他應收款及其他資產減少	(26,974)
<b>資產總額增加</b>	<b>204,923</b>
<b>負債</b>	
帶息銀行借款及其他借款增加	221,203
其他應付款及預提費用減少	(15,988)
應付賬款及應付票據減少	(292)
<b>負債總額增加</b>	<b>204,923</b>
<b>留存收益減少</b>	<b>—</b>

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

#### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

##### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

作為承租人—之前劃分為經營租賃的租賃(續)

過渡期的影響(續)

將2018年12月31日的經營租賃承諾調節至2019年1月1日的租賃負債的過程如下:

	未經審計
於2018年12月31日的經營租賃承諾	46,572
2019年1月1日加權平均增量借款利率	4.58%
折現至2019年1月1日的經營租賃承諾	41,700
減: 與短期租賃和剩餘租賃期在2019年12月31日或之前結束的 租賃相關的租賃承諾	1,404
加: 未於2018年12月31日確認的可續期租賃付款額	180,907
於2019年1月1日的租賃負債	221,203

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

##### 新會計政策匯總

自2019年1月1日採用國際財務報告準則第16號後，已於截至2018年12月31日止年度的年度財務報表中披露的租賃會計政策將由以下新會計政策取代：

- 使用權資產

本集團於租賃開始日(例如，目標資產可供使用之日)確認使用權資產。使用權資產按成本減去折舊及減值損失進行計量，同時在對租賃負債重新計量時進行相應調整。使用權資產的成本包括已確認的租賃負債金額，以及在租賃開始日或之前支付的租賃付款額減去收到的租賃激勵。除非能夠合理確定租賃期屆滿時將會取得該租賃資產的所有權，本集團在租賃期開始日至使用權資產的使用壽命結束與租賃期孰短的期間對使用權資產按直線法攤銷。當使用權資產符合投資性房地產的定義時，它被包括在投資性房地產中。根據本集團適用的「投資性房地產」會計政策，相應的使用權資產應當按照成本進行初始計量，後續按公允價值計量。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

##### 新會計政策匯總(續)

- 租賃負債

於租賃開始日,本集團以租賃期內的租賃付款額現值來確認租賃負債。租賃付款額包括固定付款額(包括實質固定付款額),扣除任何應收的租賃激勵,取決於指數或比率的可變租賃付款額,以及根據餘值擔保預計的應付金額。租賃付款額亦包括本集團可合理確定將行使購買選擇權的行權價和終止租賃的罰款金額,如果租賃條款反映出承租人將行使終止租賃的選擇權。不取決於指數或利率的可變租賃付款額在觸發付款的事件或條件發生時計入損益。

在計算租賃付款的現值時,如果無法直接確定租賃內含利率,本集團使用租賃開始日時的增量借款利率。在租賃開始日後,承租人將增加租賃負債賬面金額以反映增加的利息,減少賬面金額以反映支付的租賃付款額。此外如果發生租賃修改,租賃期的變更,實質上固定的付款額的變更或者對於購買目標資產的判斷發生變更而構成的未來租賃付款額的變更,則需要重新計量租賃負債的賬面金額。

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

#### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

##### 新會計政策匯總(續)

- 短期租賃和低價值資產租賃

本集團對短期租賃的辦公室和員工公寓採用短期租賃豁免確認使用權資產(如不包含購買選擇權且在租賃開始時租賃期為12個月或更短時間的租賃)。本集團對於低價值辦公設備租賃採用低價值資產豁免確認使用權資產(如低於人民幣40,000元)。短期租賃和低價值資產的租賃在租賃期內採用直線法攤銷計入相關費用。

- 有關附有續約選擇權合約租賃期的重大判斷

本集團將租賃期間確定為不可撤銷的租賃期間，包括續租選擇權所涵蓋的期間(如果承租人可合理確定將行使該選擇權)以及終止租賃選擇權所涵蓋的期間(如果承租人可合理確定不會行使該選擇權)。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

#### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

##### (a) 國際財務報告準則16號租賃(續)

確認在財務狀況表及損益表中的金額

本集團使用權資產及租賃負債(計入「帶息銀行借款及其他借款」)的賬面金額及於本期間的變動如下:

	使用權資產				租賃負債 未經審計
	海域及土地			合計 未經審計	
	機器設備 未經審計	使用權 未經審計	輸電線路 未經審計		
2019年1月1日	146,167	680,874	39,228	866,269	221,203
增加	-	39,807	-	39,807	35,826
折舊費用	(6,621)	(12,068)	(1,476)	(20,165)	-
利息費用	-	-	-	-	4,554
租賃付款額	-	-	-	-	(9,187)
2019年6月					
30日	139,546	708,613	37,752	885,911	252,396

截至2019年6月30日止6個月期間,本集團確認與短期租賃相關的租賃費用為人民幣0.77百萬元。

## 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

(b) 國際會計準則第28號修正案明確了國際財務報告準則第9號排除的範圍，僅包含權益法計量的聯營企業或合營企業的權益投資，不包含不採用權益法計量而實質上構成部分對聯營企業或合營企業的淨投資的長期權益投資。因此，主體對該類長期權益投資適用國際財務報告準則第9號，包括國際財務報告準則第9號中關於減值的相關要求。國際會計準則第28號僅適用於淨投資，包括對聯營企業或合營企業權益投資損失的確認，以及對其的減值考慮。修正案於2019年1月1日起適用，本集團對其在聯營企業和合營企業中的長期權益的商業模式進行了評估並得出結論，在2019年1月1日修訂後，聯營企業和合營企業的長期權益投資將繼續按照國際財務報告準則第9號下的攤餘成本法進行計量。因此，該修正案對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。

(c) 國際財務報告解釋公告第23號澄清了當期和遞延所得稅處理存在不確定性的情況下，如何應用國際會計準則第12號中確認和計量的規定(通常稱為「不確定的稅務狀況」)。該解釋公告不適用於國際會計準則第12號範圍以外的稅收或徵費，也未特別包括關於與稅務處理的不正確性相關的利息和罰款的規定。此解釋公告具體說明了：(i)主體是否單獨考慮稅收處理的不確定性；(ii)實體對稅務機關核實稅務處理所做的假設；(iii)主體如何確定應稅利潤或可抵扣虧損，計稅基礎，未利用的可抵扣虧損，未利用的稅收抵免和稅率；以及(iv)主體如何考慮事實和情況的變化。該解釋公告使用後，本集團考慮了是否有因集團間銷售的轉移定價而產生不確定的稅務狀況。根據本集團對稅收合規性和轉移定價的研究，本集團確定其轉移定價政策很有可能被稅務機關接受。因此，該解釋公告對本集團的中期簡明合併財務信息沒有重大影響。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 2. 編製基礎及會計政策和披露的變動(續)

#### 2.2 會計政策和披露的變動(續)

##### (d) 國際財務報告準則2015年至2017年週期的年度改進

- 國際財務報告準則第3號「*企業合併*」澄清，倘實體取得對共同經營業務的控制權，則其必須適用分步實現的企業合併要求，並以公允價值重新計量其以前持有的共同經營業務的全部權益。該修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。
- 國際會計準則第12號「*所得稅*」澄清了實體將股利的所得稅影響確認在當期損益，其他綜合收益或者權益中的選擇，取決於實體對產生股利的初始交易和事項的確認。該修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。
- 國際會計準則第23號「*借款費用*」澄清了當為資產達到預期使用目的或者達到銷售目的發生的活動已基本完成，實體將與該資產相關的專項借款中未償還的部份作為一般借款處理。該修訂對本集團的中期簡明合併財務信息沒有影響。

### 3. 經營的季節性

本集團主要從事風電業務，該業務於每年的某些特定期間會產生較高的電量，主要取決於風電場的風速和其他不可控的狀況。因此，收入和利潤在一年中可能存在重大波動。

### 4. 會計判斷和估計

中期簡明合併財務報表的編製，需要管理層對會計政策的應用以及資產、負債、收入及費用的列報金額作出判斷、估計和假設。實際結果可能與這些估計不同。

除於附註2.2作出的披露外，編製本中期簡明合併財務報表時，管理層做出的關於本集團會計政策的應用及估計不確定性的主要來源方面的重大判斷，與截至2018年12月31日止年度的合併財務報表所採用的保持一致。

### 5. 金融風險管理及金融工具

#### (a) 金融風險因素

本集團的活動承受着多種的金融風險：市場風險(包括外幣匯兌風險、價格風險、現金流量和公允價值利率風險)、信用風險及流動性風險。

本中期簡明合併財務報表並不包括年度財務報告所要求的全部金融風險管理信息及披露，其應與本集團截至2018年12月31日止年度財務報表一併閱讀。自2018年12月31日起，本集團的風險管理職能及風險管理政策未發生改變。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (b) 流動性風險

與2018年12月31日相比,除淨增加長期帶息銀行借款及其他借款人民幣210.7百萬元和淨增加短期帶息銀行借款及其他借款人民幣486.0百萬元外,金融負債的未折現的合同現金流量無重大變動。

#### (c) 公允價值及公允價值層級

所有以公允價值計量或在財務報表中披露的資產和負債均按如下公允價值等級分類,由對公允價值計量具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定:

- 第1層次 — 以在活躍市場中相同資產或負債的報價(未經調整)來確定公允價值
- 第2層次 — 以使用輸入數據為可直接或間接觀察的對公允價值計量有重要影響的市場信息的估值技術來確定公允價值
- 第3層次 — 以使用輸入數據是對公允價值計量有重大影響,而並非可觀察的市場信息的估值技術來確定公允價值

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

##### 公允價值

下表呈現除賬面價值與公允價值近似相等或以公允價值計量以外的金融工具的賬面價值與公允價值的對比：

	2019年6月30日 (未經審計)		2018年12月31日 (經審計)	
	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值
金融負債：				
長期帶息銀行借款及				
其他借款	35,991,397	35,620,208	35,780,675	35,291,800

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

##### 公允價值(續)

管理層已對現金及現金等價物，受限資金及定期存款，應收賬款及應收票據，應付賬款及應付票據，預付款項、其他應收款項及其他資產中的金融資產，其他應付款及預提費用中的金融負債，短期帶息銀行借款及其他借款的公允價值進行評估，其公允價值與其賬面值相近，主要是由於這些金融工具的到期日較短。

由財務經理領導的本集團財務部門負責確定金融工具公允價值計量的政策和程序。財務經理直接向首席財務官和審計委員會報告。在每個報告日，財務部門分析金融工具價值的變動，並確定估值中應用的主要變量。估值由首席財務官覆核及批准。估值方法及結果將每年與審計委員會討論兩次，以報出中期和年度財務報告。

金融資產及負債的公允價值為自願交易雙方在當前交易中將其進行交易的金額，而非強制或清算銷售。公允價值評估使用的方法及假設列示如下：

- 帶息銀行借款和其他借款非流動部分的公允價值由折現後的預計現金流計算得出，其計算方法所用的利率，信用風險和剩餘到期時間將以類似條件下其他金融工具的情況決定。本集團於2019年6月30日擁有的帶息銀行借款和其他借款並不存在顯著的不履約風險。

## 5. 金融風險管理及金融工具(續)

### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

#### 公允價值(續)

- 對上市實體投資的公允價值由市場牌價決定。對指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非上市實體投資的公允價值由以市場為基礎的估值方法得出而非由市場價值決定。估值方法需要由董事基於行業，規模，槓桿率和公司策略選取可比較的上市公司，從而計算得出針對相應上市公司適當的價格指數，如息稅折舊及攤銷前利潤，市盈率及市淨率。指數的確定以收入為基準與對應上市公司相比較。交易指數在對比對應上市公司的在公司特定情況與狀態下的流動性和規模之後做出相應調整。貼現率由對非上市企業的盈利能力做出相應調整後以確定公允價值。董事認為通過估值方法所得出並記錄在合併後的財務狀況表，其他綜合收益中的公允價值是合理的且為在報告期最為符合實際的價值。

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的對非上市權益的投資的公允價值，管理層已使用合理變量作為評估模型的輸入數據。若採用不利假設，量化後公允價值減少約為人民幣7,412,797元，若採用有利假設，公允價值增加約人民幣7,871,321元。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

##### 公允價值(續)

於2019年6月30日及2018年12月31日對金融工具估值的重大不可觀察輸入數據及定量敏感性分析的摘要如下:

		重大不可 觀察輸入		
	估值方法	數據	範圍	公允價值對輸入數據之敏感度
非上市股權 投資	估值乘數	可比企業 市淨率 平均值	2019年6月 30日: 1.7 倍-1.9倍	乘數上升/減少10%(2018年12月31 日: 10%)將導致公允價值上升/ 減少人民幣5,349,441元(2018年 12月31日: 人民幣482,638元)
		缺乏市場 流動性 之折現	2019年6月30 日: 30% (2018年12 月31日: 30%)	乘數上升/減少10%(2018年12月31 日: 10%)將導致公允價值減少/ 增加人民幣2,292,618元(2018年 12月31日: 人民幣206,845元)

缺乏市場流動性之折現是指由本集團確定的,市場參與者在為投資定價時將會考慮的附加費用及折扣。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

##### 公允價值等級

下表呈列本集團金融工具的公允價值等級：

以公允價值計量的資產：

	2019年6月30日 (未經審計)				2018年12月31日 (經審計)			
	活躍市場 的報價 第1層次	重要 可觀察 的輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計	活躍市場 的報價 第1層次	重要 可觀察 的輸入 第2層次	重要 不可觀察 的輸入 第3層次	合計
指定為以公允價值計量且 其變動計入其他綜合 收益的權益性投資	255,677	-	51,407	307,084	255,144	-	56,905	312,049
以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產	-	-	11,919	11,919	-	-	15,311	15,311
	255,677	-	63,326	319,003	255,144	-	72,216	327,360

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 5. 金融風險管理及金融工具(續)

#### (c) 公允價值及公允價值層級(續)

##### 公允價值等級(續)

截至2019年6月30日止6個月期間,商業或經濟環境不存在影響本集團金融資產及金融負債公允價值的重大變動的情況。

截至2019年6月30日止6個月期間,公允價值計量在第1層次和第2層次之間並無轉撥,也無轉入或轉出第3層次公允價值計量的情況。

本期第三層次公允價值工具計量的變動如下:

	2019年 未經審計	2018年 未經審計
以公允價值計量的金融資產—未上市:		
於1月1日	72,216	62,067
計入損益表中其他收入的總(損失)/收益	(3,392)	6,655
計入其他綜合收益的總(損失)/收益	(5,498)	2,941
於6月30日	63,326	71,663

## 6. 收入和分部信息

### (a) 分部信息

管理層以執行董事和特定高級管理層(包括總會計師)(合稱「執行管理層」)審核過的資源分配和績效評估的信息為基礎確定經營分部。

鑒於截至2019年6月30日止6個月期間和截至2018年6月30日止6個月期間本集團非風力發電的其他新能源業務相對規模很小，執行管理層仍從整體的角度評價經營分部的業績。因此本集團僅有風力發電一個報告分部。

本公司為中國境內公司。截至2019年6月30日止6個月期間，本集團基本所有(截至2018年6月30日止6個月期間：基本所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於2019年6月30日，基本所有(2018年12月31日：基本所有)非流動資產均存在於中國境內(包括香港)。

截至2019年6月30日止6個月期間，所有(截至2018年6月30日止6個月期間：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。

與上一年度財務報表比較，分部的劃分基準沒有重大變化。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 6. 收入和分部信息(續)

#### (b) 收入

收入分析列示如下：

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
與客戶之間合同產生的收入	4,489,731	4,364,921
售電收入	4,481,926	4,337,352
其他服務(附註)	7,805	27,569
其他來源收入		
租金收入	2,364	643
	<b>4,492,095</b>	<b>4,365,564</b>

附註： 其他服務主要為外部客戶提供的能源管理服務收入、維修及保養服務及其他服務產生的收入。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 6. 收入和分部信息(續)

#### (b) 收入(續)

與客戶之間合同產生的收入

##### (i) 分拆收入資料

截至2019年6月30日止6個月期間

分部	風電 未經審計	合計 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	4,481,926	4,481,926
其他服務	7,805	7,805
與客戶之間合同產生的收入合計	4,489,731	4,489,731
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	4,481,926	4,481,926
在一段時間內履行履約義務	7,805	7,805
與客戶之間合同產生的收入合計	4,489,731	4,489,731

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 6. 收入和分部信息(續)

#### (b) 收入(續)

##### 與客戶之間合同產生的收入(續)

##### (i) 分拆收入資料(續)

下表載列與客戶之間合同產生的收入與分部信息披露金額的對賬：

截至2019年6月30日止6個月期間

分部	風電 未經審計	合計 未經審計
與客戶之間合同產生的收入		
外部客戶	4,489,731	4,489,731
分部間銷售	—	—
	4,489,731	4,489,731
分部間的調整與抵銷	—	—
與客戶之間合同產生的收入合計	4,489,731	4,489,731

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 6. 收入和分部信息(續)

#### (b) 收入(續)

##### 與客戶之間合同產生的收入(續)

##### (i) 分拆收入資料(續)

截至2018年6月30日止6個月期間

分部	風電 未經審計	合計 未經審計
商品或服務類型		
售電收入	4,337,352	4,337,352
其他服務	27,569	27,569
與客戶之間合同產生的收入合計	4,364,921	4,364,921
收入確認時點		
在某一時點轉移控制權	4,337,352	4,337,352
在一段時間內履行履約義務	27,569	27,569
與客戶之間合同產生的收入合計	4,364,921	4,364,921

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 6. 收入和分部信息(續)

#### (b) 收入(續)

##### 與客戶之間合同產生的收入(續)

##### (i) 分拆收入資料(續)

下表載列與客戶之間合同產生的收入與分部信息披露金額的對賬：

截至2018年6月30日止6個月期間

分部	風電 未經審計	合計 未經審計
與客戶之間合同產生的收入		
外部客戶	4,364,921	4,364,921
分部間銷售	—	—
	4,364,921	4,364,921
分部間的調整與抵銷	—	—
與客戶之間合同產生的收入合計	4,364,921	4,364,921

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 7. 其他收入和其他收益淨額

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
清潔發展機制項目收益		
— 匯兌淨收益	—	517
— 計提應收款項減值準備	—	(517)
	—	—
政府補助	189,312	189,408
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資的股利	5,456	4,799
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的公允價值變動(損失)/收益	(3,392)	6,655
處置物業、廠房及設備收益/(損失)	1,146	(44,898)
收購一家子公司的收益(附註19)	19,001	—
原持有的股權按收購日公允價值重新計量之收益(附註19)	58	—
其他	(3,444)	(2,923)
	208,137	153,041

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 8. 財務收入和財務費用

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	6,617	5,216
關聯方存款及其他應收款項利息收入	9,584	2,546
其他	1,126	1,264
	17,327	9,026
財務費用		
利息費用	(1,189,684)	(1,140,620)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的利息費用	93,700	118,232
	(1,095,984)	(1,022,388)
匯兌虧損，淨額	(229)	(36)
	(1,096,213)	(1,022,424)
財務費用，淨額	(1,078,886)	(1,013,398)
利息資本化比率	4.41%至6.41%	3.37%至6.41%

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 9. 所得稅費用

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
<b>當期所得稅</b>		
中國企業所得稅	173,100	188,950
以前年度所得稅低估	9,956	3,622
	183,056	192,572
<b>遞延所得稅費用</b>		
確認的暫時性差異	1,260	4,976
<b>所得稅費用</b>	<b>184,316</b>	<b>197,548</b>

管理層按照預計年度利潤所適用的加權平均稅率計提本期間的所得稅。截至2019年6月30日止6個月期間，除若干設立於中國的子公司獲免稅或享受7.5%至15%（截至2018年6月30日止6個月期間：7.5%至15%）的優惠稅率外，所有其他於中國設立的子公司所得稅率均為25%（截至2018年6月30日止6個月期間：25%）。海外利潤的稅款則按照本年度估計應課稅利潤依本集團經營業務所在國家的現行稅率計算。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 10. 歸屬於母公司普通股持有人的基本和稀釋每股收益

#### (a) 基本每股收益

基本每股收益根據期內母公司普通股持有人應佔利潤，調整將支付予永續票據利息，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算。

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
<b>收益</b>		
母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	883,289	946,950
永續票據利息(人民幣千元)	(57,523)	(57,523)
用於計算基本每股收益的母公司普通股持有人應佔利潤(人民幣千元)	825,766	889,427
<b>股數</b>		
用於計算基本每股收益的期內已發行普通股的加權平均數目(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.1135	0.1223

#### (b) 稀釋每股收益

截至2018年及2019年6月30日止6個月期間，本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益與基本每股收益一致。

## 11. 股利

### (a) 中期股息

董事會不建議向股東分派截至2019年6月30日止6個月期間的中期股息(截至2018年6月30日止6個月期間：無)。

### (b) 屬於上一財政年度，並於本中期期間批准的應付股東的股息

截至2018年12月31日止財政年度的末期股息為每股人民幣0.02元(稅前)，總額為人民幣145.5百萬元，已於2018年股東週年大會批准。截至2019年6月30日，上述末期股息尚未支付予股東。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 12. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於2019年1月1日賬面淨值	56,429,521	564,302
增加	1,850,382	1,585
結轉及重分類	(20,386)	—
收購子公司(附註19)	332,493	—
其他處置	(33)	—
折舊和攤銷費用	(1,733,634)	(15,044)
本期計提減值	(81,117)	—
<b>於2019年6月30日賬面淨值(未經審計)</b>	<b>56,777,226</b>	<b>550,843</b>
於2018年1月1日賬面淨值	58,087,880	634,941
增加	2,299,097	17,682
結轉及重分類	(423,994)	4,591
處置子公司	(26,203)	(65)
其他處置	(122,755)	(125)
折舊和攤銷費用	(3,348,836)	(21,038)
本年計提減值	(35,668)	(71,684)
<b>於2018年12月31日賬面淨值(經審計)</b>	<b>56,429,521</b>	<b>564,302</b>

## 12. 物業、廠房及設備及無形資產(續)

於2019年6月30日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣439.9百萬元(2018年12月31日：人民幣451.9百萬元)。

於2019年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備成本為人民幣2,724.7百萬元及累計折舊人民幣381.3百萬元已作為對大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)和上海大唐融資租賃有限公司(「上海大唐融資租賃」)的借款抵押披露於附註16(a)。

於2019年6月30日，本集團若干物業、廠房及設備已作為長期借款和其他借款的抵押物(附註16(c))。

截至2019年6月30日止6個月期間，本集團部分在建工程由於停緩建原因存在減值，確認資產減值損失人民幣81.1百萬元(截至2018年6月30日止6個月期間：無)。上述在建工程的可收回金額基於扣除處置成本後的公允價值確認。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 13. 預付款項、其他應收款及其他資產

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
清潔發展機制資產／應收款項	68,751	68,751
減：壞賬準備	(66,419)	(66,419)
	2,332	2,332
預付工程設備款	2,358	2,358
服務應收款項	36,123	36,123
處置子公司應收股權轉讓款	127,324	127,324
應收出售風場項目款	22,104	22,095
應收股利	5,456	-
項目保證金	34,988	34,181
借款保證金	48,705	48,705
融資租賃應收款項	45,201	45,775
其他應收款	290,053	244,742
	612,312	561,303
減：壞賬準備	(1,520)	(1,520)
	613,124	562,115
待抵扣增值稅進項稅	1,676,469	1,808,349
預繳稅費	16,094	15,694
長期借款遞延損失	352,039	360,252
其他預付款	1,803,578	1,565,937
	4,461,304	4,312,347

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 13. 預付款項、其他應收款及其他資產(續)

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
減：非流動部分		
— 融資租賃應收款項	(38,437)	(39,456)
— 借款保證金	(48,705)	(48,705)
— 長期借款遞延損失	(340,306)	(345,416)
— 待抵扣增值稅進項稅	(796,053)	(1,225,194)
— 其他預付款	(1,321,545)	(1,167,089)
	(2,545,046)	(2,825,860)
預付款項、其他應收款及其他資產		
流動部分總計	1,916,258	1,486,487

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 14. 應收賬款及應收票據

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
應收賬款	9,319,241	7,140,480
應收票據	374,226	335,276
	9,693,467	7,475,756
減：壞賬準備	(3,216)	(3,216)
	9,690,251	7,472,540

本集團應收賬款及應收票據主要為應收各地區或省電網公司電費收入。此等款項無抵押且不計提利息。本集團的應收賬款及應收票據的賬面值全部以人民幣為單位。

對於售電收入形成的應收賬款及應收票據，本集團根據與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同約定，通常授予地方電網公司自發票日起一個月的信用期。

### 14. 應收賬款及應收票據(續)

根據財政部、國家發展改革委員會及國家能源局於2012年3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2012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2019年6月30日，本集團的大部分相關項目已獲批可再生能源電價補助，而若干項目正申請審批。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。

本集團應用簡化方法對國際財務報告準則第9號規定的預期信用損失計提撥備，該準則准許對所有應收賬款採用終生預期損失撥備。為計量除電價補助以外的應收賬款的預期信用損失，根據共同的信用風險特徵及賬齡對應收賬款進行分組。董事認為，除人民幣2.3百萬元涉及與當地電網公司的爭議逾期應收補貼款，估計該款項無法收回外，電價補助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。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 14. 應收賬款及應收票據(續)

於收入確認日的應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
一年以內	5,498,219	5,133,751
一年到兩年	2,808,519	2,014,496
兩年到三年	1,095,514	156,325
三年以上	287,999	167,968
	<b>9,690,251</b>	<b>7,472,540</b>

### 15. 現金及現金等價物及受限資金

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
受限資金	33,591	41,377
銀行存款	2,939,327	3,632,830
現金及現金等價物及受限資金	<b>2,972,918</b>	<b>3,674,207</b>

於2019年6月30日，受限資金主要由於存入土地保證金受凍結及未決訴訟凍結資金所致。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款

#### (a) 長期借款

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	21,207,029	22,084,328
— 擔保借款	1,634,044	1,738,927
— 抵押借款	5,407,688	5,199,820
	28,248,761	29,023,075
其他借款		
— 信用借款	4,492,440	4,672,240
— 擔保借款(附註(i))	2,000,000	2,000,000
— 抵押借款(附註(ii))	4,284,086	3,249,656
	10,776,526	9,921,896
公司債券—無抵押(附註(iii))	1,998,484	1,998,151
租賃負債	252,396	—
長期借款合計	41,276,167	40,943,122
減：長期借款的即期部分(附註16(b))		
— 銀行借款	(3,506,593)	(3,441,744)
— 其他借款	(1,766,104)	(1,720,703)
— 租賃負債	(12,073)	—
	(5,284,770)	(5,162,447)
長期借款的非流動部分合計	35,991,397	35,780,675

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (a) 長期借款(續)

附註：

- (i) 於2019年6月30日,本公司從平安資產管理有限責任公司借入人民幣2,000.0百萬元(2018年12月31日:人民幣2,000.0百萬元)由大唐集團提供擔保。
- (ii) 於2019年6月30日,包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣2,209.4百萬元(2018年12月31日:人民幣1,884.98百萬元),應付上海大唐融資租賃人民幣804.7百萬元(2018年12月31日:人民幣138.1百萬元)和從工銀金融租賃有限公司取得的人民幣1,098.4百萬元(2018年12月31日:人民幣1,177.2百萬元),根據與大唐融資租賃、上海大唐融資租賃及工銀金融租賃有限公司簽訂的協議約定,在滿足若干條件時,本公司若干子公司將特定發電設施出售予出租方並自其租回,租賃期限為3年至15年不等。租賃期滿後本公司相關子公司以人民幣1.00元的名義價款購買相關租賃物並取得所有權。按照國際財務報告準則常務解釋委員會解釋公告第27號「評估法律形式為租賃之交易實質」,根據上述協議收到的現金實質為融資行為,故作為抵押借款核算。於2019年6月30日,存放於工銀金融租賃有限公司的保證金為人民幣48.7百萬元(2018年12月31日:人民幣48.7百萬元)。

於2019年6月30日和2018年12月31日,遞延損失及遞延收益系對借款現值的調整,分別確認於中期簡明合併財務狀況表的「預付款項、其他應收款及其他資產」和「其他應付款及預提費用」。

- (iii) 於2016年9月14日、9月28日及10月21日,本公司分別發行三期票面價值為人民幣100元,每期發行總額分別為人民幣1,000.0百萬元、人民幣500.0百萬元和人民幣500.0百萬元的綠色公司債券,該等綠色公司債票面年利率分別為3.50%、3.15%及3.10%。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (b) 短期借款

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
銀行借款		
— 信用借款	4,990,000	3,090,000
短期融資券(附註)	4,051,534	6,075,584
其他借款		
— 信用借款	654,701	202,000
— 抵押借款	131,892	96,829
	786,593	298,829
長期借款的即期部分(附註16(a))	5,284,770	5,162,447
	15,112,897	14,626,860

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (b) 短期借款(續)

附註：

於2018年1月31日、4月23日、7月11日、8月22日和10月22日，本公司累計發行五期票面價值為人民幣100元，第一期發行總額分別為人民幣2,500.0百萬元，第二期、第三期、第四期及第五期發行總額分別為人民幣2,000.0百萬元的短期融資券，累計發行成本為人民幣5.97百萬元，該融資券實際年利率為3.10%至5.15%。第一期、第二期、第三期及第四期短期融資券已分別於2018年7月、2018年10月、2019年4月及2019年5月結清，第五期的短期融資券將於2019年7月結清。

於2019年5月24日，本公司發行一期票面價值為人民幣100元，發行總額為人民幣2,000.0百萬元的短期融資券，發行成本為人民幣0.33百萬元，該融資券實際年利率為2.35%，將於2019年7月結清。

預計短期借款的公允價值約等於其賬面價值。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (c) 其他與本集團借款有關的披露

於2019年6月30日，借款的實際年利率列示如下：

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
<b>長期借款</b>		
銀行借款	2.82%–5.50%	2.82%–5.50%
其他借款	4.41%–6.41%	4.35%–6.41%
公司債券	3.10%–3.50%	3.10%–3.50%
<b>短期借款</b>		
銀行借款	4.33%–4.75%	4.33%–4.75%
其他借款	4.75%–5.70%	4.35%–5.70%
短期融資券	2.35%–4.25%	3.10%–4.25%

於2019年6月30日，長期借款到期日分析如下：

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
一年內	5,284,770	5,162,447
一年後但兩年內	7,114,611	5,594,850
兩年後但五年內	19,598,060	18,544,584
五年後	9,278,726	11,641,241
	<b>41,276,167</b>	<b>40,943,122</b>

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2019年6月30日,本集團銀行擔保借款詳情列示如下:

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
擔保人		
— 本公司*	1,385,057	1,472,736
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	248,987	266,191
	<b>1,634,044</b>	<b>1,738,927</b>

\* 於2019年6月30日,擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣19.0百萬元(2018年12月31日:人民幣24.0百萬元)由一家子公司的少數股東提供反擔保。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 16. 帶息銀行借款及其他借款(續)

#### (c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於2019年6月30日，本集團將若干資產用於某些借款的抵押，抵押資產的賬面價值匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
物業、廠房及設備	1,802,854	2,076,748	6,311,404	3,915,217
特許權資產	207,011	214,652	–	–
電費收款權	1,078,246	889,804	366,479	49,319
	<b>3,088,111</b>	<b>3,181,204</b>	<b>6,677,883</b>	<b>3,964,536</b>

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 17. 應付賬款及應付票據

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
應付賬款	251,558	257,568
應付票據	514,961	106,849
	<b>766,519</b>	<b>364,417</b>

基於發票日期確定的應付賬款賬齡分析如下：

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
一年內	109,217	182,551
一年後但三年內	118,649	69,752
三年後	23,692	5,265
	<b>251,558</b>	<b>257,568</b>

應付票據皆為一年內到期的匯票。應付票據及應付賬款皆為無息，並通常在一年以內清償。

應付賬款及應付票據公允價值與其賬面價值相近。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 18. 其他應付款及預提費用

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
應付物業、廠房及設備採購款	5,212,030	4,996,991
關聯方借款(附註)	2,029,050	2,037,050
應付股利	319,770	151,712
應付利息	294,300	130,998
預提員工成本	45,229	42,596
應付清潔發展機制項目費用	4,751	4,759
應付所得稅外其他稅款	91,696	178,878
資產棄置費用	86,493	86,337
應付非控制性權益款項	48,034	48,034
合同負債	3,301	3,315
其他應付款項	265,892	281,573
	8,400,546	7,962,243
遞延政府補助	16,758	16,848
長期借款遞延收益	188,396	197,540
其他應計及遞延款項	66,361	66,681
	8,672,061	8,243,312
減：非流動部分		
— 關聯方借款(附註)	(2,004,550)	(2,012,550)
— 資產棄置費用	(86,493)	(86,337)
— 遞延政府補助	(16,758)	(16,848)
— 長期借款遞延收益	(175,032)	(184,176)
— 其他應計及遞延款項	(65,234)	(65,554)
	(2,348,067)	(2,365,465)
其他應付款及預提費用流動部分	6,323,994	5,877,847

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 18. 其他應付款及預提費用(續)

附註：

除將在2025年4月15日到期的金額人民幣20.6百萬元，有效年利率為4.41%和將在2021年6月7日到期的金額人民幣2,000.0百萬元，有效年利率為4.71%外，應付關聯方借款為無抵押，不計息且無固定還款期。

### 19. 企業合併

2015年5月，本公司之子公司大唐桂林新能源有限公司(「桂林新能源」)及明陽智慧能源集團有限公司(原名廣東明陽風電產業集團有限公司)(「明陽智慧」)簽訂協議，投資設立了大唐恭城新能源有限公司(「恭城新能源」)，雙方分別持有2.5%和97.5%的恭城新能源股權。根據恭城新能源公司章程，桂林新能源向恭城新能源派遣一名董事及一名副總經理，故本集團可以對恭城新能源實施重大影響，並將其作為聯營企業核算。

於2019年3月25日，根據協議本集團從明陽智慧收購了恭城新能源97.5%的股權。恭城新能源是一家從事風力發電和銷售的公司。此次收購是本集團擴大其風電行業市場份額戰略的一部分。收購對價為現金人民幣79.56百萬元，並於2019年3月7日及2019年3月26日支付對價。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 19. 企業合併(續)

於收購日，恭城新能源的可辨認資產和負債的公允價值如下：

	收購時確認 的公允價值 未經審計
物業、廠房及設備	332,493
使用權資產	2,616
現金及現金等價物	20
應收賬款	36,732
預付款項、其他應收款及其他資產	24,693
應付賬款	(622)
當期所得稅負債	(895)
其他應付款及預提費用	(64,625)
遞延所得稅負債	(912)
帶息銀行借款及其他借款	(228,410)
可辨認淨資產的公允價值	101,090
併購收益	19,001
支付對價：	
現金	79,562
先前持有的2.5%股權的公允價值	2,527
	82,089

本集團併購產生的交易費用為人民幣0.2百萬元。交易費用已計入中期簡明合併損益表的其他經營費用。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 19. 企業合併(續)

本次併購產生收益為人民幣19.0百萬元，確認於中期簡明合併損益表中的其他收入和其他收益淨額中，該收益主要由於恭城新能源自2018年11月1日至收購日期間的利潤歸屬於本集團所致。

自收購日，恭城新能源已為本集團貢獻收入人民幣8.01百萬元，稅前淨損失人民幣0.35百萬元。

本集團收購前持有的恭城新能源2.5%股權詳情及投資收益如下：

	未經審計
初始投資成本	2,000
權益法下累計確認的投資收益	1,206
宣告現金股利	(737)
購買日恭城新能源2.5%股權投資的賬面價值	2,469
購買日恭城新能源2.5%股權投資的公允價值(註)	2,527
以購買日公允價值重新計量的先前持有的股權收益	58

附註： 公允價值由獨立合格評估師的估值報告確定。

併購恭城新能源的現金流量分析如下：

	未經審計
現金對價	(79,562)
收到的現金及銀行存款	20
包含於投資活動中的現金及現金等價物淨流出	(79,542)

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 20. 重大關聯方交易

除已包含在本中期簡明合併財務報表的其他地方對於關聯方交易信息的披露外，如下披露僅是本集團與關聯方有關的重大的且於一般商業條款下發生的關聯方交易：

#### (a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
與大唐集團的子公司的交易		
— 提供安裝、建造及承包服務	834	180
— 採購工程設計、建造、監理及一般工程服務 (附註(i))	(10,997)	(4,857)
— 採購關鍵/輔助材料設備和產成品(附註(ii))	(121,160)	(35,060)
— 獲取關聯方借款	3,959,924	5,940,460
— 償還關聯方借款	(3,382,742)	(4,052,250)
— 獲得的利息收入	9,584	2,546
— 支付的利息費用	(137,287)	(113,363)
自同系附屬公司購買物業、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	755,333	739,944

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月

(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 20. 重大關聯方交易(續)

#### (a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易(續)

附註：

- (i) 由大唐集團同系附屬公司提供承包服務包括設備採購和工程建設服務，主要由中國大唐環境科技有限公司提供。
- (ii) 採購關鍵/輔助材料設備和產成品主要為從中國水利電力物資有限公司採購風機、塔筒和輔助材料。

上述列示的採購安裝、建造及承包服務及採購設備和工程建設服務構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

除上述交易外，於2017年5月12日，本公司與中國大唐集團財務有限公司(「大唐財務」)(本公司之同系附屬公司並設立於中國境內的金融機構)簽訂了一項由大唐財務向本公司提供借款，存款及其他金融服務的協議(「金融服務協議」)，期限從2018年1月1日至2020年12月31日，於2018年8月23日，本公司與大唐財務訂立金融服務協議的的補充協議，以修訂年度交易上限。該協議構成上市規則第14A章項下本公司的關連交易。

## 20. 重大關聯方交易(續)

### (a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易(續)

根據上述金融服務協議，於2019年6月30日，本集團存放於大唐財務的存款餘額為人民幣2,303.0百萬元(2018年12月31日：人民幣2,835.0百萬元)，截至2019年6月30日止6個月期間產生存款利息收入人民幣7.3百萬元(截至2018年6月30日止6個月期間：人民幣2.5百萬元)。

於2019年6月30日，大唐財務向本集團提供貸款餘額為人民幣4,911.9百萬元(2018年12月31日：人民幣5,796.6百萬元)。

上述關聯方交易均按照相關主體之間共同約定的價格和條款進行，除利息收入及利息費用包含不可抵扣的增值稅外，其他所有披露的金額為不包含增值稅的交易金額。

### (b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至2019年6月30日止6個月，所有(截至2018年6月30日止6個月期間：所有)售電收入均產生於本集團內公司運營所在地的各省電網公司。該等電網公司均直接或間接地由中國政府擁有或控制。於2019年6月30日基本所有(2018年12月31日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註14)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至2019年6月30日和2018年6月30日止6個月期間，本集團與其他國有企業之間的其他重大關聯交易主要為採購原材料、物業、廠房及設備及服務。於2019年6月30日及2018年6月30日，基本上本集團的所有現金、現金等價物和借款及相關期間產生的利息收入和費用，均為與中國政府擁有／控制下的銀行及其他金融機構發生的交易。

本集團與其他國有企業之間交易的收入及支出，均基於相關協議中約定的條款、法定比率或市場價格實際發生的成本，或雙方約定的價格。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外,所有金額均以人民幣千元為單位)

### 20. 重大關聯方交易(續)

#### (c) 關鍵管理人員薪酬

	截至6月30日止6個月	
	2019年 未經審計	2018年 未經審計
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	570	449
酌情獎金	1,016	1,003
退休金成本	110	79
	<b>1,696</b>	<b>1,531</b>

### 21. 永續票據

於2014年12月10日,本公司以年利率5.80%的初始利率發行了人民幣2,000.0百萬元的中期票據(「中期票據」),扣除發行成本後發行中期票據實收人民幣1,979.3百萬元。自2015年開始,每年12月12日(利息支付日)以5.80%的票據利率計息,並可以由本公司自行裁量是否拖延支付。

中期票據無固定到期日,自2019年12月12日起或之後的任何利息支付日,本金金額及所有應計、未付、遞延利息,均由本公司自由裁量是否可贖回。2019年12月12日後,票據利率會每5年重置一次,每年票據利率等於合計(a)初始利差,為票面利率與初始基準利率的差,(b)當期基準利率,和(c)300個基點。如果票據利息未支付或遞延,本集團不得宣告、發放股利或減少註冊資本。根據這些中期票據條款,本公司無合同義務償還本金或支付任何票據利息。中期票據未符合國際會計準則第32號「金融工具:呈報」,相應的中期票據分類至權益,後續的利率支付被視為向權益持有人的分配。

## 中期簡明合併財務報表附註(續)

截至2019年6月30日止6個月  
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 21. 永續票據(續)

於2018年，本公司宣告並支付了該中期票據的利息人民幣116.0百萬元。截至2018年12月31日止年度的末期股息，每股人民幣0.02元(稅前)，總額為人民幣145.5百萬元，已於2019年6月27日召開的2018年股東週年大會批准。根據中期票據條款，本公司計提歸屬於永續票據持有者2019年利息總額人民幣116.0百萬元，並將於2019年12月12日支付。

### 22. 承諾事項

購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項

	2019年 6月30日 未經審計	2018年 12月31日 經審計
已簽約但未撥備	7,846,405	6,474,074

### 23. 期後事項

截至本中期簡明合併財務報表批准日，本集團並無須作披露的資產負債表日後事項。

### 24. 中期簡明合併財務報表之批准

本集團截至2019年6月30日止6個月期間之中期簡明合併財務報表已於2019年8月27日經本公司董事會批准並授權刊發。

## 名詞解釋

「平均上網電價」	指	一段期間內的電力銷售收益除以該期間的相應售電量
「平均利用小時數」	指	一段特定期間的控股發電量(以兆瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦為單位)
「董事會」	指	本公司之董事會
「公司」或「本公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「控股裝機容量」	指	僅包括在本集團的合併財務報表內全面合併的項目公司的總裝機容量或在建容量(視情況而定)，按本集團在合併財務報表內全面合併且視為附屬公司的項目公司的100%裝機容量或在建容量計算。控股裝機容量及在建控股容量均不包括本集團聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在本集團的財務報表內全面合併的項目公司的發電量或淨售電量(視情況而定)的總和
「大唐集團」	指	中國大唐集團有限公司，一家在中國成立的國有企業，為本公司的控股股東及發起人之一
「大唐吉林」	指	大唐吉林發電有限公司，一家於中國註冊成立的有限責任公司，為大唐集團的全資附屬公司，且與大唐集團為本集團的控股股東，並為本公司發起人之一

## 名詞解釋(續)

「售電量」	指	相當於總發電量減(i)廠用電；及(ii)於建設及測試期間產生的電力。來自建設及測試期間產生的售電收入並無計入電力銷售的收入，但會抵銷物業、廠房及設備的成本
「本集團」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司及其附屬公司
「香港聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「千瓦」	指	能源單位，千瓦。1千瓦=1,000瓦特
「千瓦時」	指	能源單位，千瓦時。電力行業常用的能源標準單位。一千瓦時相等於發電機在一小時內生產一千瓦的能量
「最後實際可行日期」	指	2019年8月27日，即本報告刊發前就加載其內的若干資料而言的最後實際可行日期
「《上市規則》」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(經不時修訂補充或其他方式修改)
「兆瓦」	指	能源單位，兆瓦。1兆瓦=1,000千瓦。發電廠裝機容量通常以兆瓦表示
「兆瓦時」	指	能源單位，兆瓦時。1兆瓦時=1,000千瓦時
「中國」	指	中華人民共和國，除非特殊說明，本文中不包括香港特別行政區，澳門特別行政區和台灣
「可再生能源」	指	可再生或就所有實用目的而言，不會枯竭的持續能源，如風、水或日光

## 名詞解釋(續)

「報告期」	指	截至2019年6月30日止六個月期間
「人民幣」	指	中國現時之法定貨幣人民幣
「《證券及期貨條例》」	指	香港法例第571章《證券及期貨條例》(經不時修訂補充或以其他方式修改)
「監事會」	指	本公司之監事會

## 公司法定名稱

中國大唐集團新能源股份有限公司

## 公司英文名稱

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

## 註冊辦事處

中國北京市石景山區八大處路49號院4號樓6層6197

## 中國總辦事處

中國北京市石景山區銀河大街6號院1號樓B座

## 香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東248號陽光中心40樓

## 公司法定代表人

陳飛虎先生

## 授權代表

鄭燕萍女士

劉光明先生

## 聯席公司秘書

崔健先生

鄭燕萍女士

\* 僅供識別

## 公司資料(續)

### 董事會

#### 非執行董事

陳飛虎(董事長)

胡繩木(副董事長)

吳智泉

劉寶君

#### 執行董事

劉光明

孟令賓

#### 獨立非執行董事

劉朝安

盧敏霖

余順坤

### 董事會轄下委員會

#### 審核委員會

盧敏霖先生(獨立非執行董事)(主席)

劉寶君先生(非執行董事)

余順坤先生(獨立非執行董事)

#### 提名委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主席)

吳智泉先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

### 薪酬與考核委員會

余順坤先生(獨立非執行董事)(主席)  
胡繩木先生(非執行董事)  
劉朝安先生(獨立非執行董事)

### 戰略委員會

胡繩木先生(非執行董事)(主席)  
劉光明先生(執行董事)  
孟令賓先生(執行董事)

### 核數師

安永會計師事務所  
香港中環添美道1號中信大廈22樓

安永華明會計師事務所(特殊普通合夥)  
中國北京市東城區東長安街1號東方廣場安永大樓16層

### 法律顧問

#### 香港法律

高偉紳律師行  
香港中環康樂廣場一號怡和大廈27層

#### 中國法律

中倫律師事務所  
中國北京朝陽區建國門外大街甲6號SK大廈36-37層

## 公司資料(續)

### 主要往來銀行

- 中國工商銀行股份有限公司北京分行  
中國北京市西城區復興門南大街2號天銀大廈B座
- 交通銀行股份有限公司北京分行  
中國北京市西城區金融街33號
- 國家開發銀行股份有限公司  
中國北京市西城區阜成門外大街29號
- 渣打銀行(中國)有限公司  
中國北京市東長安街1號安永大樓西區2號樓

### H股股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司  
香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖

### 股份代號

01798

### 投資者查詢

投資者專線： 86-10-81130881  
86-10-81130882  
傳真： 86-10-81130701  
網站： <http://www.cdt-re.com/>  
郵箱： [dtrir@china-cdt.com](mailto:dtrir@china-cdt.com)



**中国大唐集团新能源股份有限公司**  
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited\*

中國北京市石景山區銀河大街 6 號院 1 號樓 B 座

郵編：100040

電話：(86) 10-81130702

傳真：(86) 10-81130701

網址：[www.cdt-re.com](http://www.cdt-re.com)