



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的股份有限公司)

股份代碼：01798

2016

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	27
其他資料	29
中期簡明合併損益及其他綜合收益表	36
中期簡明合併財務狀況表	38
中期簡明合併權益變動表	40
中期簡明合併現金流量表	42
中期簡明合併財務報表附註	43
名詞解釋	70
公司資料	73

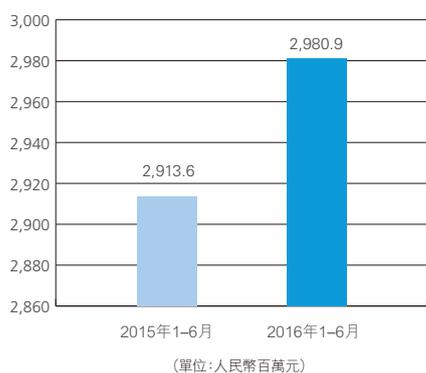


未經審核中期業績

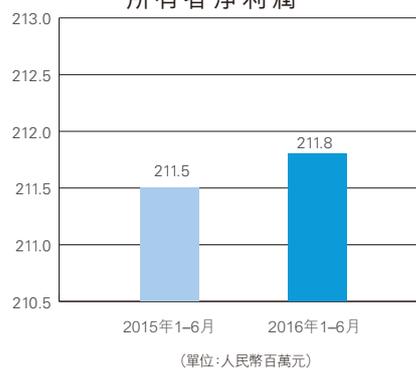
中國大唐集團新能源股份有限公司董事會在此宣佈本公司及其附屬公司截至二零一六年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一五年六月三十日止六個月（「二零一五年同期」）的經營結果的比較。截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團取得合併營業收入為人民幣2,980.89百萬元，與二零一五年同期相比增加2.31%；除稅前利潤為人民幣347.85百萬元，與二零一五年同期相比增加1.21%；歸屬本公司所有者應佔利潤為人民幣211.76百萬元，與二零一五年同期的利潤相比增加人民幣0.22百萬元；本公司所有者應佔基本和稀釋每股收益為人民幣0.0291元，較二零一五年同期的每股收益基本持平。

主要業務與財務資料

1. 收入



2. 歸屬於本公司所有者淨利潤



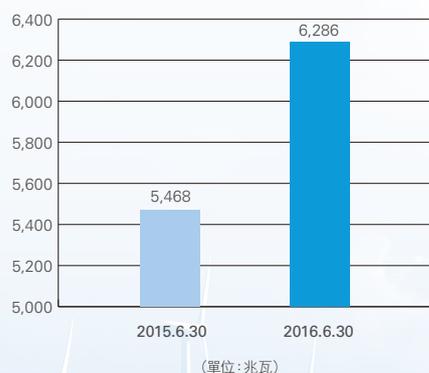
3. 基本和稀釋每股收益



4. 控股裝機容量



5. 權益裝機容量



6. 售電量



財務摘要

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一六年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元
收入	2,980,892	2,913,559
其他收入和其他收益淨額	32,082	21,998
經營費用	(1,818,051)	(1,622,674)
經營利潤	1,194,923	1,312,883
本期稅前利潤	347,854	343,700
所得稅費用	(67,458)	(65,854)
本期利潤	280,396	277,846
本期綜合收益合計	288,719	330,017
本期利潤歸屬於：		
本公司所有者	211,762	211,540
非控制性權益	68,634	66,306
	280,396	277,846
本期綜合收益歸屬於：		
本公司所有者	219,967	263,711
非控制性權益	68,752	66,306
	288,719	330,017
本公司所有者應佔利潤的基本和 稀釋每股收益(每股人民幣元)	0.0291	0.0291

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零一六年 六月三十日 人民幣千元	二零一五年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動資產合計	56,880,886	57,205,464
流動資產合計	4,254,355	3,609,047
資產合計	61,135,241	60,814,511
歸屬於本公司所有者的權益	10,985,429	10,765,462
非控制性權益	2,822,674	2,813,602
權益合計	13,808,103	13,579,064
非流動負債合計	30,806,084	30,173,150
流動負債合計	16,521,054	17,062,297
權益及負債合計	61,135,241	60,814,511

一. 行業概覽

年初以來，國家出台多項措施加快推進電力體制改革，國家發改委、國家能源局等有關部門密集出台鼓勵清潔能源消納等多項利好政策，為「十三五」新能源行業的發展注入了新的活力和生機。

二零一六年一月，國家能源局就《可再生能源「十三五」發展規劃(徵求意見稿)》徵求意見，提出到二零二零年非化石能源佔能源消費總量比例達到15%，二零二零年達到20%，「十三五」期間新增投資人民幣2.3萬億元。其中，到二零二零年底水電開發3.8億千瓦(抽水蓄能0.4億千瓦)，太陽能發電1.6億千瓦(光伏1.5億千瓦)，風力發電2.5億千瓦。

二零一六年三月，國家能源局印發《可再生能源開發利用目標引導制度指導意見》。全國二零二零年非化石能源佔一次能源消費總量比重達到15%，除專門的非化石能源生產企業外，各發電企業非水電可再生能源發電量應達到全部發電量的9%以上。鼓勵可再生能源電力綠色證書持有人按照相關規定參與碳減排交易和節能量交易，各發電企業可以通過證書交易完成非水可再生能源佔比目標的要求。

一. 行業概覽(續)

二零一六年三月，國家能源局發佈《2016年全國風電開發建設方案》。明確2016年全國風電開發建設總規模3,083萬千瓦，首次超過年3,000萬千瓦。

二零一六年三月，國家發改委印發《可再生能源發電全額保障性收購管理辦法》的通知。同年五月，國家發改委、國家能源局聯合公佈了配套文件《關於做好風電、光伏發電全額保障性收購管理工作有關要求的通知》要求按照風資源區種類對部分限電地區核定最低保障年利用小時數。以及達不到最低保障小時數的補償措施及規定，棄風、棄光限電嚴重問題有望得到有效緩解。

國家能源局發佈數據，截至二零一六年六月三十日止，全國規模以上電廠裝機容量15.2億千瓦，同比增長11.3%，增速比上年同期提高2.6個百分點；全國發電設備累計平均利用小時為1,791小時，同比減少138小時，全國全社會用電量累計27,759億千瓦時，同比增長2.7%，增速較去年同期回升1.4個百分點；其中，風電設備平均利用小時917小時，比上年同期減少85小時。

二. 業務回顧

截至二零一六年六月三十日止，本集團控股裝機容量為7,269.42兆瓦，同比增長14.7%；發電量為6,297,729兆瓦時，同比升高6.26%；風電平均利用小時數921小時，同比下降63小時；風電限電率25.17%，同比上升3.91個百分點。

本集團平均上網電價(含稅)為人民幣578.74元/兆瓦時，較二零一五年同期降低人民幣11.74元/兆瓦時；營業收入為人民幣2,980.89百萬元，同比增加2.31%；歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣211.76百萬元，較去年同期增加人民幣0.22百萬元。

1. 安全生產保持穩定局面

二零一六年上半年，本集團緊緊圍繞經濟效益一個中心，牢牢把握結構調整和管理提升兩條主線，深入開展了強化安全管理的各項工作，安全生產保持穩定的局面。一是結合開展春季安全大檢查、外包工程的治理認真開展安全專項檢查、治理活動，安全生產基礎工作進一步加強；二是強化設備治理，設備健康水平穩步提升；三是深化「達設計值」活動，加快設備提質增效改造；四是全面提升生產管理水平。推動分子公司完善生產管理機構和安全監督體系的建設；五是高度重視防汛減災各項工作。

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產保持穩定局面(續)

報告期內，本集團風電合併發電量按地區分別為：

區域	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	截至二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦時)	同比變化率
內蒙古	2,475,663	2,619,797	-5.50%
黑龍江	373,725	375,048	-0.35%
吉林	461,947	509,920	-9.41%
遼寧	321,355	282,749	13.65%
河北	127,295	42,544	199.21%
甘肅	436,397	381,912	14.27%
河南	122,033	130,632	-6.58%
山西	331,913	253,212	31.08%
寧夏	260,987	233,778	11.64%
陝西	95,855	87,155	9.98%
廣西	43,761	1,773	2,368.17%
雲南	271,624	163,812	65.81%
山東	545,943	501,058	8.96%
廣東	43,777	37,735	16.01%
上海	241,770	156,677	54.31%
安徽	39,129	36,125	8.31%
合計	6,193,172	5,813,927	6.52%

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產保持穩定局面(續)

報告期內，本集團所屬風電場平均利用小時按地區分別為：

區域	截至二零一六年	截至二零一五年	同比變化率
	六月三十日 六個月 (小時)	六月三十日 六個月 (小時)	
內蒙古	992.83	1,087.93	-8.74%
黑龍江	879.35	935.28	-5.98%
吉林	712.77	786.79	-9.41%
遼寧	986.36	867.86	13.65%
河北	1,285.81	859.48	49.60%
甘肅	571.35	683.45	-16.40%
河南	1,211.24	1,296.59	-6.58%
山西	1,117.55	1,125.38	-0.70%
寧夏	718.97	944.56	-23.88%
陝西	968.23	880.35	9.98%
廣西	884.05	886.55	-0.28%
雲南	1,377.06	1,368.29	0.64%
山東	973.16	957.72	1.61%
廣東	884.38	762.32	16.01%
上海	1,183.98	1,536.05	-22.92%
安徽	815.18	752.60	8.32%
平均	920.99	984.09	-6.41%

二. 業務回顧(續)

1. 安全生產保持穩定局面(續)

報告期內，本集團太陽能合併發電量按地區分別為：

地區	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	截至二零一五年 六月三十日 六個月 (兆瓦)	同比變化率
江蘇	10,122	8,367	21%
寧夏	36,920	42,828	-14%
青海	42,863	48,170	-11%
山西	813	-	-
合計	90,718	99,364	-8.7%

報告期內，本集團所屬太陽能電站平均利用小時數按地區分別為：

地區	截至二零一六年 六月三十日 六個月 (小時)	截至二零一五年 六月三十日 六個月 (小時)	同比變化率
江蘇	548	453	21%
寧夏	755	874	-14%
青海	857	963	-11%
山西	813	-	-
平均	766	846	-10%

二. 業務回顧(續)

2. 前期開發穩步推進

二零一六年上半年，本集團穩步推進前期開發工作，緊跟國家開發建設方案和規劃情況，在發佈風電開發方案的15個省、張家口百萬千瓦三期風電基地和錫盟—山東特高壓外送通道資源配置規劃中，進入規劃的前期項目662兆瓦。新增核准風電項目容量共50兆瓦，已核准未投產項目保有4,350兆瓦。

報告期內，本集團各地區核准情況分別為：

區域	列入國家 風電核准計劃 容量 (兆瓦)	列入國家 風電核准計劃 待核准容量 (兆瓦)	已經核准 未投產項目 (兆瓦)
內蒙古	—	—	599
黑龍江	50	—	337
吉林	—	—	49.5
遼寧	96	96	233.5
河北	99	99	348
甘肅	—	—	—
河南	—	—	42
山西	—	—	529
陝西	150	150	99.5
雲南	—	—	196.5
山東	49.5	49.5	443.5
廣東	88	88	—
上海	10	10	—
江蘇	—	—	348
安徽	49.5	49.5	193
福建	70	70	96
湖北	—	—	48
湖南	—	—	—
廣西	—	—	245.5
貴州	—	—	96
青海	—	—	49.5
寧夏	—	—	248
北京	—	—	49.7
重慶	—	—	99
海南	—	—	6
合計	662	612	4,350

二. 業務回顧(續)

3. 工程建設有序開展

截至二零一六年六月三十日，本集團上半年新增裝機容量118兆瓦，本集團在建項目容量為1,470兆瓦，本集團累計控股裝機容量7,269.42兆瓦，同比增加14.7%。其中，風電控股裝機為7,126.95兆瓦，同比增加14.6%，太陽能控股裝機137.47兆瓦，其他清潔能源控股裝機容量5兆瓦。

截至二零一六年六月三十日，本集團風電控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至二零一六年 六月三十日 期間 (兆瓦)	截至二零一五年 六月三十日 期間 (兆瓦)	同比變化率
內蒙古	2,653.55	2,507.35	5.8%
黑龍江	451.00	401.00	12.5%
吉林	648.10	648.10	0.0%
遼寧	325.80	325.80	0.0%
河北	99.00	49.50	100.0%
甘肅	845.80	644.80	31.2%
河南	100.75	100.75	0.0%
山西	297.00	280.50	5.9%
寧夏	497.50	247.50	101.0%
陝西	99.00	99.00	0.0%
雲南	197.25	149.25	32.2%
山東	561.00	561.00	0.0%
廣東	49.50	49.50	0.0%
上海	204.20	102.00	100%
安徽	48.00	48.00	0.0%
廣西	49.50	3.00	-
合計	7,126.95	6,217.05	14.6%

二. 業務回顧(續)

3. 工程建設有序開展(續)

截至二零一六年六月三十日，本集團太陽能合併裝機按地區分佈如下：

地區	截至二零一六年 六月三十日 (兆瓦)	截至二零一五年 六月三十日 (兆瓦)
江蘇	18.47	18.47
寧夏	49.00	49.00
青海	50.00	50.00
山西	20.00	—
合計	137.47	117.47

4. 經營管理水平進一步提升

二零一六年上半年，本集團一是加強利潤考核引導，實現預算剛性管控。強化同業對標和對主觀因素的利潤考核導向，並通過FMIS系統和資金調度系統進行全方位剛性管控。二是強化限電管理，減少限電損失。緊密跟蹤國家政策，積極拓展電量增發渠道。三是積極拓展融資渠道，持續推進債務重組。加強與各金融機構總部直接聯繫，提升銀企合作層級和力度，落實年度融資計劃。本年上半年發行超短融人民幣20億元，綜合成本2.92%；積極進行債務結構調整，節約利息人民幣0.38億元。本年上半年財務費用同比減少人民幣1.37億元。

二. 業務回顧(續)

5. 科技創新步伐進一步加快

二零一六年上半年，本集團一是風機提效技術研究取得新進展。對部分低效風機葉尖延長翼改造，提效評估效果在6%左右；完成錫勒風場機組功率曲線和機組自耗電測試，為優化機組性能奠定了技術基礎；二是在30家風電場實現了風速風向校準儀的推廣應用，提高了風電機組經濟運行的可靠性。三是開展了風電場地形3D打印研究，積極創建光伏項目全過程評估服務體系，提升了資源評估諮詢能力和水平。四是緊密跟蹤國內碳市場發展動態，加快推進公司CCER項目的開發，先後完成了四個風電CCER項目的備案申請工作。五是專利開發和技術標準申報工作取得新成果。新增專利申請69項，新增專利授權22項。完成了17個能源行業標準和1項中電聯團體標準的申報。成為發電行業全國專業標準化技術委員會秘書處單位。

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核中期財務資料及相關附註。

1. 概覽

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨利潤為人民幣280.40百萬元，比二零一五年同期增加人民幣2.55百萬元；其中，歸屬於本公司所有者的本期利潤為人民幣211.76百萬元，比二零一五年同期增加人民幣0.22百萬元。

2. 收入

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣2,980.89百萬元，二零一五年同期為人民幣2,913.56百萬元，增幅為2.31%，主要是因為裝機容量增加引起上網電量增加所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣2,935.22百萬元，而二零一五年同期則為人民幣2,878.69百萬元，增幅為1.96%，主要是因為裝機容量增加引起上網電量增加及平均上網電價同比下降綜合影響所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團提供輸電纜租賃及技術服務的收入為人民幣19.23百萬元，合同能源管理項目獲得效益分享收入人民幣19.82百萬元，主要是本集團下屬的檢修及安裝公司對外提供勞務和合同能源管理項目建成並投入運營創收。

三. 財務狀況和經營業績(續)

3. 其他收入和其他收益淨額

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入和其他收益淨額為收益人民幣32.08百萬元，而二零一五年同期收益為人民幣22.00百萬元，增幅為45.84%，主要是因為匯兌損失減少所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣27.78百萬元，較二零一五年同期的人民幣35.65百萬元減少22.08%，主要是由於本期收到增值稅退稅減少所致。

4. 經營費用

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣1,818.05百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,622.67百萬元，增幅為12.04%。此增長主要是由於(i)風機折舊及攤銷增加，(ii)人工成本增加。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷為人民幣1,373.07百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,182.61百萬元，增幅為16.11%。此增長主要是由於投產風電項目容量增加所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的人工成本為人民幣247.94百萬元，而二零一五年同期則為人民幣216.23百萬元，增幅為14.67%，主要是由於投產運營項目的增加致費用化人工成本增加所致。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的其他經營費用為人民幣124.72百萬元，而二零一五年同期則為人民幣150.08百萬元，降幅為16.89%，主要是由於進一步加強成本費用管控力度，使經營管理成本得到有效壓縮。

三. 財務狀況和經營業績(續)

5. 經營利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,194.92百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,312.88百萬元，降幅為8.98%，主要是因為售電收入增幅小於折舊攤銷增幅。

6. 財務收入

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣8.29百萬元，而二零一五年同期則為人民幣15.78百萬元，降幅為47.47%，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

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣870.97百萬元，而二零一五年同期則為人民幣1,015.20百萬元，降幅為14.21%，此減少主要是由於央行降息及提前還本所致。

8. 享有合營及聯營公司之利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團享有合營及聯營公司的利潤為人民幣15.61百萬元，而二零一五年同期則為人民幣30.23百萬元。

9. 所得稅費用

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的所得稅費用為人民幣67.46百萬元，而二零一五年同期所得稅費用則為人民幣65.85百萬元，增幅為2.44%。主要是由於：(1)本集團於截至二零一六年六月三十日止六個月期間利潤總額較二零一五年同期有所增加，對應使所得稅費用增加；(2)本公司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；以及(3)根據應納稅暫時性差異確認遞延所得稅負債產生影響。

三. 財務狀況和經營業績(續)

10. 本期利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣280.40百萬元，二零一五年同期為人民幣277.85百萬元，較上年同期增加人民幣2.55百萬元。按淨利潤率計算，截至二零一六年六月三十日止六個月期間的淨利潤率較二零一五年同期的9.54%下降至9.41%，主要是因為本期售電收入的增幅小於折舊攤銷的增幅。

11. 本公司所有者應佔利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本公司的所有者應佔利潤為人民幣211.76百萬元，而二零一五年同期則為人民幣211.54百萬元，較上年同期增加人民幣0.22百萬元。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本公司的非控制性權益應佔利潤為人民幣68.63百萬元，而二零一五年同期則為人民幣66.31百萬元，增幅為3.51%。

13. 流動性及資本來源

於二零一六年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,092.47百萬元，而於二零一五年十二月三十一日則為人民幣1,077.79百萬元，增加1.36%。本集團的業務資金來源主要為於二零一六年六月三十日未動用融資額度約人民幣43,819.54百萬元，主要包括根據本公司與中國商業銀行簽訂的戰略合作框架協議獲得的未提用信貸額度。

於二零一六年六月三十日，本集團借款為人民幣41,061.07百萬元，而於二零一五年十二月三十一日為人民幣40,298.01百萬元，增幅為1.89%。其中短期借款為人民幣10,690.85百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣6,804.21百萬元)，長期借款為人民幣30,370.22百萬元。

三. 財務狀況和經營業績(續)

14. 資本性支出

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,266.79百萬元，而二零一五年同期則為人民幣2,470.93百萬元，降幅為48.73%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備的支出。

15. 淨債務資本率

於二零一六年六月三十日，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)除以淨債務與權益總額之和)為74.32%，而於二零一五年十二月三十一日的淨債務資本率為74.28%，增加0.04個百分點，主要原因為帶息負債增加所致。

16. 重大投資

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

17. 重大收購及出售

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，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、廠房及設備及無形資產和電費收款權作為抵押。於二零一六年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣5,682.26百萬元。

19. 或有負債

於二零一六年六月三十日，本集團無重大或有負債。

四. 風險因素和風險管理

1. 政策風險

自2005年以來，中國政府不斷加強對可再生能源行業的政策扶持，施行了一系列支持國內新能源項目發展的優惠措施，其中包括強制性併網、上網電價補助以及稅收優惠政策。儘管中國政府已多次重申將繼續加強扶持發展新能源行業，但不能排除其在無提前通知的情況下變動或廢除目前優惠措施及有利政策的可能性。

2. 限電風險

目前社會用電量的增長與發電容量的增長不匹配，導致電力產能過剩。部分地區難以消納發電項目滿負荷運行時產生的全部發電量，此外，本集團部分新能源項目建設與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。

3. 技術風險

能源行業發展迅速並且競爭激烈。技術進步可能引致不同類型能源開發成本的降低，並可能使現有風電項目及技術失去競爭力或過時。未能及時採用新技術將可能對本集團的業務、財務狀況及經營業績造成不利影響。

4. 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。

四. 風險因素和風險管理(續)

5. 清潔發展機制(CDM)及國內碳市場CCER項目的開發風險

本集團在CDM項目和國內碳市場CCER項目的開發過程中，項目的認證、履約機制等都可能導致二氧化碳減排量交易價格的浮動，從而影響項目的收益。本公司將密切關注國際、國內碳市場的發展和變化，做好碳市場的跟蹤和研判，制定切實可行的工作思路和實施方案，有序推進項目開發，保障本集團碳資產的收益。

6. 新能源項目地理分佈集中的風險

本集團的風電項目主要集中在三北地區，儘管可用作發展風電項目的風資源豐富，但受當地用電量和輸電的限制，本集團在該區域的風電項目發電量受到不利影響。任何對三北地區風力條件、當地電網傳輸量、上網電價及政府政策產生不利影響的變動，均可能削減項目的發電量。對此，本集團將根據業務策略、政府政策及其他因素的變化而及時更改項目組合。

7. 氣候風險

本集團風電場的商業可行性及盈利能力需高度依賴合適的風資源及相關天氣條件。風電項目的發電量及營業收入很大程度上依賴於當地的氣候條件，特別是風資源條件會隨季節和地理位置出現很大差異，並難以準確預測。本集團對每個風電項目的投資決定是基於對開始建設前期的實地項目可行性研究結果。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。

四. 風險因素和風險管理(續)

8. 工程施工風險

隨著本集團在南方沿海等地區新能源項目範圍的擴大，建設項目難度較大的地區也進一步增加，項目建設、土地及人工成本不斷提高。在這情況下，本集團可能會遇到新能源項目相對工期較長、總建設成本較高等風險。

9. 安全管理風險

本集團的業務已由單一的風力發電生產，轉型為以風電為主，太陽能、煤層氣、合同能源管理等多元化發展的格局。由於危險源、危險點不斷增加，本集團會加大科研力度，縝密研究，結合實踐經驗不斷推進安全生產管理體系的建設和完善。

10. 利率風險

銀行貸款利率波動導致利率風險的產生。利率變化對本公司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。

四. 風險因素和風險管理(續)

11. 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份業務運營，主要營業收入以人民幣計值，但本集團亦從銷售核證減排量所得的外幣取得收入或從境外取得融資。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。

12. 資產負債率較高的風險

本集團的業務屬資本密集型行業，資本成本大幅增加可能對本集團的業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。本集團有龐大的建設及資本開支需求，而收回新能源設施的資本投資需時較長。同時，開發及興建新能源項目所需資本投資一般會隨必需的固定資產的成本而變化。若本集團新能源項目的發展及建設成本大幅增加，將會對本集團達成目標的能力及對本集團的業務、財務狀況及經營業績造成不利影響。對此，本集團會及時追蹤市場情況並作出策略調整，同時開拓多種融資渠道，調整財務結構。

五. 二零一六年下半年業務展望

二零一六年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 抓住發展機遇，加快資源儲備

一是全力推進列入國家開發方案和規劃項目核准工作，力爭完成年內核准任務。二是加快四川、重慶、江西等南方不限電地區項目開發力度。重點關注四川雅礮江風水互補清潔能源基地、河北張家口百萬千瓦三期風電基地、山西晉北風電基地建設的推進情況。三是加快推進光伏項目前期工作，緊跟光伏「領跑者」計劃，加快光伏板塊開發力度。四是進一步加強海上風電項目開發。重點推進江蘇如東30萬千瓦和濱海二期30萬千瓦海上風電項目前期工作。

2. 強化安全生產，提高發電效益

一是牢固樹立「紅線」意識，確保實現全年安全生產目標。二是加大監督檢查力度，確保汛期生產和工程建設現場人身和設備安全。三是繼續加強電量營銷工作，千方百計增加項目的發電量。四是深化設備治理，提升設備可靠性。

五. 二零一六年下半年業務展望(續)

3. 加強工程管控，完成投產目標

一是著力解決工程建設問題，確保在建項目如期投產。二是充分做好項目施工準備工作，確保計劃開工項目順利開工。三是做好工程優化設計，全力創建精品工程。四是加強造價管控，提高工程造價管理水平。

4. 強化經營管理，優化盈利能力

一是加強指標對標管理。完善指標對標體系，及時解決影響經濟效益的突出問題。二是做好新形勢下的市場營銷工作。三是加強資金管理，優化債務結構，研究資產負債率降控方案，進一步降低融資綜合成本，推進債務重組成果最大化。四是加強電價、電費、稅務以及保險理賠管理。

5. 加強資本運作，提升公司業績

一是做好公司債券的發行和置換工作，並根據公司資金狀況擇機發行永續中票，控制資產負債率在合理水平。二是積極探索運用資產證券化的方式控制資產負債率及降低財務成本的方案。三是穩步推進產業基金，爭取年內完成首隻基金的募集與投資，提高項目的投資能力和開發建設規模。四是加大融資渠道建設，加快推進香港融資平台建設。

人力資源

一. 人力資源概況

截至二零一六年六月三十日，本集團共有員工2,518人，其中56歲及以上員工94人，佔比3.73%；46歲–55歲員工376人，佔比14.93%；36歲–45歲員工688人，佔比27.32%；35歲或以下員工1,360人，佔比54.01%。員工學歷結構詳見下表：

表一. 本集團(按學歷)

序號	類別	人數	比例 (%)
1	研究生及以上	118	4.69
2	大學本科	1,199	47.62
3	大學專科	965	38.32
4	中專及以下	236	9.37
	合計	2,518	100.00

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

員工薪酬由基本工資和績效工資兩部分組成，績效工資依據本集團全員業績考核結果確定。

四. 員工培訓

以「價值思維，效益導向」為指導思想，積極貫徹落實人才強企計劃，大力加強管理型、技術型、技能型等三支人才隊伍的培養，逐步建立和完善具有本公司特色的「培養、選拔、激勵、使用」的人才培養體系，充分發揮人才在企業發展中的重要作用。

截至二零一六年六月三十日，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512個，全年參加培訓員工累計達11,450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》，依法為雇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。

其他資料

1. 股本權益

截至二零一六年六月三十日，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元的股份。

2. 中期股息

董事會並無建議派付截至二零一六年六月三十日止六個月期間之中期股息(二零一五年：無)。

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

截至二零一六年六月三十日，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》香港法例第571章第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。

4. 主要股東於股份、相關股份的權益

截至二零一六年六月三十日，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、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)	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)	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	214,261,000 (好倉)	8.57%	2.95%

註：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。

5. 董事、監事及高級管理人員之變更

本公司於截至二零一六年六月三十日止六個月期間，董事、監事及高級管理人員資料之變更載列如下：

- (1). 自二零一六年五月十九日起，寇炳恩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；安洪光先生辭任本公司非執行董事及董事會戰略委員會委員之職務。
- (2). 自二零一六年六月八日起，果樹平先生辭任本公司非執行董事及董事會審核委員會委員之職務。
- (3). 於二零一六年六月三十日二零一五年股東週年大會上，本公司股東批准委任劉光明先生為本公司非執行董事；批准委任梁永磐先生為本公司非執行董事；批准委任劉寶君先生為本公司非執行董事。上述委任的三位董事任期與第二屆董事會成員相同。同日，劉光明先生亦獲委任為董事會戰略委員會委員；梁永磐先生亦獲委任為董事會提名委員會委員；劉寶君先生亦獲委任為董事會審核委員會委員。
- (4). 其他說明：本公司第二屆董事會、監事會於二零一六年八月十九日任期屆滿，但第二屆董事候選人、監事候選人的提名工作尚未結束。為保持董事會、監事會工作的連續性，本公司第二屆董事會、監事會需要延期換屆選舉，直至本公司股東根據公司《章程》的規定於股東大會上批准組成新一屆董事會、監事會。同時，本公司第二屆董事會專門委員會的任期亦相應順延。本公司將盡快完成董事會、監事會換屆選舉工作，並在實際可行的情況下盡快發佈載有本公司提呈新一屆董事會、監事會成員詳情的公告和通函。

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二零一六年六月三十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

截至二零一六年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未瞭解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，本公司或本集團概無於報告期後發生任何重大事項。

9. 遵守《企業管治守則》情況

本公司一直嚴格遵守《上市規則》的各項原則和要求。截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司並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。

9. 遵守《企業管治守則》情況(續)

自二零一六年五月十九日，本公司非執行董事寇炳恩先生及安洪光先生因工作調整，辭任本公司非執行董事，而有關非執行董事的人選於同日獲得確定；二零一六年六月八日，本公司非執行董事果樹平先生因工作調整，辭任本公司非執行董事，而有關非執行董事的人選於同日獲得確定。本公司於二零一六年六月十五日發佈二零一五年股東週年大會補充通函，推薦劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生為非執行董事。劉光明先生、梁永磐先生及劉寶君先生於二零一六年六月三十日經二零一五年股東週年大會批准獲委任為本公司非執行董事，及於同日分別獲委任為戰略委員會委員、提名委員會委員及審核委員會委員。在該等委任生效後，本公司符合《上市規則》有關審核委員會成員數目及組成之要求。

本公司第二屆董事會、監事會於二零一六年八月十九日任期屆滿，然而第二屆董事候選人、監事候選人的提名工作尚未結束。為保持董事會、監事會工作的連續性，本公司第二屆董事會、監事會需要延期換屆選舉，直至本公司股東根據公司《章程》的規定於股東大會上批准組成新一屆董事會、監事會。同時，本公司第二屆董事會專門委員會的任期亦相應順延。就該等偏離《企業管治守則》第A.4.2條之事宜，本公司將盡快完成董事會、監事會換屆選舉工作，並在實際可行的情況下盡快發佈載有本公司提呈新一屆董事會、監事會成員詳情的公告和通函。

除以上所述外，截至二零一六年六月三十日止六個月，本公司已嚴格遵守《上市規則》附錄十四的《企業管治守則》所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。

10. 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《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，於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

董事會將不時檢查本公司的公司治理及運作，以符合上市規則有關規定並保障股東的利益。

11. 獨立非執行董事

於二零一六年六月三十日，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。截至二零一六年六月三十日，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。

12. 審核委員會之審閱

本公司為遵守《上市規則》第3.21條，其董事已於二零一零年七月十二日通過決議案成立審核委員會。審核委員會根據《企業管治守則》項下的守則條文書面界定職權範圍。截至二零一六年六月三十日，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二零一六年六月三十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二零一六年六月三十日止六個月未經審計中期簡明合併財務報表及二零一六年中期報告。

中期簡明合併損益及其他綜合收益表

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

未經審計

截至六月三十日止六個月

	附註	二零一六年	二零一五年
收入	6	2,980,892	2,913,559
其他收入和其他收益淨額	7	32,082	21,998
折舊及攤銷費用		(1,373,073)	(1,182,613)
職工薪酬費用		(247,937)	(216,227)
維修及保養費用		(50,431)	(41,578)
材料成本		(15,262)	(30,907)
特許經營權建設服務成本		(6,627)	(1,273)
其他經營費用		(124,721)	(150,076)
		(1,818,051)	(1,622,674)
經營利潤		1,194,923	1,312,883
財務收入	15	8,292	15,784
財務費用	15	(870,973)	(1,015,197)
享有合營及聯營公司之利潤		15,612	30,230
本期稅前利潤		347,854	343,700
所得稅費用	16	(67,458)	(65,854)
本期利潤		280,396	277,846

中期簡明合併損益及其他綜合收益表（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審計	
		截至六月三十日止六個月	
		二零一六年	二零一五年
本期其他綜合收益：			
以後將不會重分類至損益的項目：			
重估以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的			
金融資產收益		7,217	53,696
以後將會重分類至損益的項目(扣除稅項)：			
外幣報表折算差額		1,106	(1,525)
本期其他綜合收益小計(扣除稅項)		8,323	52,171
本期綜合收益小計		288,719	330,017
本期利潤歸屬於：			
本公司所有者		211,762	211,540
非控制性權益		68,634	66,306
		280,396	277,846
本期綜合收益歸屬於：			
本公司所有者		219,967	263,711
非控制性權益		68,752	66,306
		288,719	330,017
本公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益 (每股人民幣元)	17	0.0291	0.0291

中期簡明合併財務狀況表

於二零一六年六月三十日
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審計 二零一六年 六月三十日	經審計 二零一五年 十二月三十一日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	52,306,826	52,523,459
無形資產	8	809,728	812,249
土地使用權		463,213	456,285
聯營及合營公司投資		696,365	660,418
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		363,858	356,640
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		8,900	8,900
遞延所得稅資產		34,499	34,542
待抵扣增值稅		1,955,753	2,098,913
預付款項及其他應收款	9	241,744	254,058
非流動資產合計		56,880,886	57,205,464
流動資產			
存貨		61,280	48,208
應收賬款及應收票據	10	2,376,431	1,336,866
預付款項及其他應收款	9	707,205	1,141,460
受限資金	11	16,970	4,725
現金及現金等價物	11	1,092,469	1,077,788
流動資產合計		4,254,355	3,609,047
資產合計		61,135,241	60,814,511

中期簡明合併財務狀況表（續）

於二零一六年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審計 二零一六年 六月三十日	經審計 二零一五年 十二月三十一日
權益			
股本		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
永續票據		1,979,325	1,979,325
其他儲備		(1,473,771)	(1,481,976)
留存收益		1,125,205	913,443
歸屬於本公司所有者的權益		10,985,429	10,765,462
非控制性權益		2,822,674	2,813,602
權益合計		13,808,103	13,579,064
負債			
非流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	12(a)	30,370,224	29,724,025
遞延所得稅負債		25,222	26,285
預提及其他應付款項	14	410,638	422,840
非流動負債合計		30,806,084	30,173,150
流動負債			
帶息銀行借款及其他借款	12(b)	10,690,847	10,573,986
應付賬款及應付票據	13	1,287,029	1,318,303
應交稅金		41,650	27,632
預提及其他應付款項	14	4,501,528	5,142,376
流動負債合計		16,521,054	17,062,297
淨流動負債		(12,266,699)	(13,453,250)
負債合計		47,327,138	47,235,447
權益及負債合計		61,135,241	60,814,511

中期簡明合併權益變動表

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

未經審計

	歸屬於本公司所有者的權益					非控制性		
	股本	股本溢價	永續票據	其他儲備	留存收益	合計	權益	權益合計
	(附註20)							
於二零一五年一月一日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,431,364)	1,015,732	10,918,363	2,729,918	13,648,281
本期利潤	-	-	-	-	211,540	211,540	66,306	277,846
其他綜合收益								
重估以公允價值計量且其變動計入								
其他綜合收益的金融資產的收益	-	-	-	53,696	-	53,696	-	53,696
外幣報表折算差額	-	-	-	(1,525)	-	(1,525)	-	(1,525)
本期綜合收益合計	-	-	-	52,171	211,540	263,711	66,306	330,017
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	117,529	117,529
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	-	(69,969)	(69,969)
	-	-	-	-	-	-	47,560	47,560
於二零一五年六月三十日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,379,193)	1,227,272	11,182,074	2,843,784	14,025,858

中期簡明合併權益變動表（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審計							非控制性 權益	權益合計
	歸屬於本公司所有者的權益						合計		
	股本	股本溢價	永續票據	其他儲備	留存收益	(附註20)			
於二零一六年一月一日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,481,976)	913,443	10,765,462	2,813,602	13,579,064	
本期利潤	-	-	-	-	211,762	211,762	68,634	280,396	
其他綜合收益									
重估以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產的收益	-	-	-	7,217	-	7,217	-	7,217	
外幣報表折算差額	-	-	-	988	-	988	118	1,106	
本期綜合收益合計	-	-	-	8,205	211,762	219,967	68,752	288,719	
非控制性權益注資	-	-	-	-	-	-	18,078	18,078	
處置子公司	-	-	-	-	-	-	(150)	(150)	
向非控制性權益支付股利	-	-	-	-	-	-	(77,608)	(77,608)	
	-	-	-	-	-	-	(59,680)	(59,680)	
於二零一六年六月三十日	7,273,701	2,080,969	1,979,325	(1,473,771)	1,125,205	10,985,429	2,822,674	13,808,103	

中期簡明合併現金流量表

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審計	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
經營活動產生之現金淨額	1,725,324	3,431,786
投資活動的現金流量		
購建物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產	(1,923,447)	(1,749,249)
收回關聯方貸款及利息	373,908	41,000
投資於合營公司的投資	(20,335)	–
處置物業、廠房及設備所得款項	188	19
處置子公司的現金淨流入	2,895	–
取得與資產相關的政府補助	–	727
給予關聯方之貸款	–	(200,000)
其他，淨額	–	248
投資活動使用之現金淨額	(1,566,791)	(1,907,255)
融資活動的現金流量		
非控制性權益注資	18,078	117,529
借款所得款項	6,879,410	5,012,939
償還借款	(6,117,505)	(6,261,894)
向非控制性權益支付股利	(82,997)	(71,095)
支付利息	(837,122)	(1,165,919)
融資活動使用之現金淨額	(140,136)	(2,368,440)
現金及現金等價物淨增加／(減少)	18,397	(843,909)
期初現金及現金等價物	1,077,788	2,540,212
匯兌虧損的影響淨額	(3,716)	(1,353)
期末現金及現金等價物	1,092,469	1,694,950

中期簡明合併財務報表附註

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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」)是由設立於中國並受中國政府控制的中國大唐集團公司(以下簡稱「大唐集團」)對其下屬風力發電相關業務進行重組於二零一零年七月九日設立的股份有限公司。於二零一六年六月三十日，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高科技園區西井路3號1號樓149房間。

本公司H股已於二零一零年十二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列示。

本中期簡明合併財務報表未經審計。

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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變動

本集團截至二零一六年六月三十日止六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。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，且應與按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製的截至二零一五年十二月三十一日止年度的財務報表一併閱讀。

2.1 持續經營

於二零一六年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣12,266.7百萬元（二零一五年十二月三十一日：人民幣13,453.3百萬元）。本集團通過經營活動產生的現金流及可動用的銀行融資額度滿足其日常營運資金及投資的需求。於二零一六年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣43,819.5百萬元，其中約人民幣11,130.5百萬元需於本中期合併財務報表的資產負債表日後12個月內續期。某些融資額度要求本集團遵守相關條款，主要包括對某些信用等級及債務比率的要求。

本公司董事相信此等融資額度於本中期財務報表的資產負債表日後不少於12個月的可預見期間內，將可繼續獲得。本集團借款的具體資料載於附註12。

本公司董事會相信本集團擁有充足的資源持續經營並償還到期債務。因此，本集團中期簡明合併財務報表以持續經營為基礎編製。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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變動(續)

2.2 會計政策變動

除二零一六年一月一日起執行新的國際財務報告準則及解釋，本中期簡明合併財務報表的編製基礎與集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的合併財務報表的編製基礎一致。除國際財務報告準則第9號(2009年發佈)，本集團沒有採用任何其他已發佈但並未執行的國際財務報告準則、解釋及修訂。

下列為於二零一六年首次採納的準則，該等準則不會對本集團中期簡明合併財務報表和年度合併財務報表產生重大影響。以下為與本集團相關的已修改的準則：

- 國際財務報告準則第14號「監管遞延賬戶」
- 國際財務報告準則第11號「合營安排：併購權益的會計處理」修訂本
- 國際會計準則第16號和國際會計準則第38號「物業、廠房及設備與無形資產：對折舊和攤銷適用方法的解釋」修訂本
- 國際會計準則第16號和國際會計準則第41號「物業、廠房及設備與農業：生產性植物」修訂本
- 國際會計準則第27號「合併財務報表和單獨財務報表：單獨財務報表中的權益法」修訂本
- 2012年至2014年週期之年度改進
- 國際會計準則第1號「財務報表的列報：披露的主動性」修訂本
- 國際財務報告準則第10號「合併財務報表」、國際財務報告準則第12號「在其他主體中權益的披露」和國際會計準則第28號「聯營中的投資」修訂本

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

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. 會計估計

中期簡明財務報表的編製，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。

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，與截至二零一五年十二月三十一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

本集團的活動承受著多種的金融風險：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，其應與本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度財務報表一併閱讀。自二零一五年十二月三十一日起，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)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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

與二零一五年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款人民幣1,882.2百萬元和人民幣1,217.5百萬元外，金融負債的未折現的合同現金流量無重大變動。

(c) 公允價值估計

下表利用估值法分析按公允價值計量的金融工具，不同層級的定義如下：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1層)；
- 除了第一層所包含的報價外，該資產和負債的可觀察的其他輸入，可為直接(即例如價格)或間接(即源自價格)(第2層)；和
- 資產和負債並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3層)。

下表呈列本集團按公允價值計量的金融資產：

	二零一六年六月三十日				二零一五年十二月三十一日			
	第1層	第2層	第3層	合計	第1層	第2層	第3層	合計
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	310,691	-	53,167	363,858	303,473	-	53,167	356,640
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	-	-	8,900	8,900	-	-	8,900	8,900
	310,691	-	62,067	372,758	303,473	-	62,067	365,540

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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) 公允價值估計（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，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。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，金融資產在第1層、第2層和第3層之間並無轉撥。

(d) 集團估值程序

本集團財務部門成立專門小組，出於編製財務報表的目的對要求的金融資產進行估值，包括第3層公允價值。此小組直屬總會計師的領導。總會計師與小組成員配合本集團對外財務報表的披露日期，至少每半年就評估程序和評估結果進行討論。

對於本集團以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中以第3層公允價值確認的部分，因其為非上市的權益證券，無活躍市場存在，本集團財務部門會對標若干相同或相似的行業／運營模式的可比上市公司的市價，並因其無市場可交易性作出特定調整／折讓。於二零一六年六月三十日，本公司董事認為，可確認的公允價值存在一個較大區間，在此區間內成本可代表其公允價值的最佳估計。

於每個報告日，對於第3層的公允價值變化的分析，都經過了估值的討論／評估。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(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

(a) 按類別劃分的收入分析

本期間確認的各主要收入類別的金額列示如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
售電收入	2,935,217	2,878,688
合同能源管理服務收入	19,820	16,216
特許經營權建設服務收入	6,627	1,273
其他收入	19,228	17,382
	<u>2,980,892</u>	<u>2,913,559</u>

截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月期間，其他收入主要為輸電線出租收入和維修及保養服務產生的收入。

(b) 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。

鑑於在截至二零一六年和二零一五年六月三十日止六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。截至二零一六年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：基本所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

截至二零一六年六月三十日止六個月
 （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） 分部信息（續）

於二零一六年六月三十日，基本所有（二零一五年十二月三十一日：基本所有）非流動資產均位於中國境內（包括香港）。

截至二零一六年六月三十日止六個月期間，所有（截至二零一五年六月三十日止六個月期間：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。

7. 其他收入和其他收益淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
清潔發展機制項目收入／（損失）：		
匯兌淨收入／（損失）	479	(14,501)
	479	(14,501)
政府補助	27,783	35,646
以公允價值計量且其變動計入其他 綜合收益的金融資產的股利	3,683	2,480
處置物業、廠房及設備（損失）／收入	(110)	7
其他	247	(1,634)
	32,082	21,998

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、廠房 及設備	無形資產
於二零一六年一月一日期初賬面淨值	52,523,459	812,249
增加	1,143,251	8,356
視同處置子公司	(927)	–
其他處置	(268)	–
折舊和攤銷費用	(1,358,689)	(10,877)
於二零一六年六月三十日期末賬面淨值	52,306,826	809,728
於二零一五年一月一日期初賬面淨值	48,783,400	582,387
增加	2,468,592	2,338
視同處置子公司	(6,579)	–
其他處置	(12)	(1)
折舊和攤銷費用	(1,196,917)	(10,977)
於二零一五年六月三十日期末賬面淨值	50,048,484	573,747

於二零一六年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣732.4百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣733.1百萬元)。

於二零一六年六月三十日，本集團於融資租賃框架協議下的物業、廠房及設備成本為人民幣1,333.6百萬元及累計折舊人民幣277.2百萬元，該等物業、廠房及設備已如附註12(a)披露作為對大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)的借款抵押。

於二零一六年六月三十日，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12(c))。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 預付款項及其他應收款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
清潔發展機制資產／應收款項	131,939	145,615
減：壞賬準備	(49,148)	(49,148)
	82,791	96,467
預付及代墊項目款	61,042	26,135
服務應收款項	78,700	86,650
處置子公司應收股權轉讓款	112,200	112,200
應收出售風電項目款	22,646	27,457
應收關聯方款項*	—	170,000
應收股利	3,348	—
項目保證金	47,135	34,822
借款保證金	48,705	48,705
融資租賃的淨投資	66,185	68,061
對關聯方的委託貸款**	—	200,000
其他應收款	76,920	122,882
	599,672	993,379
預繳當期所得稅	30,082	26,390
長期借款遞延損失	5,793	5,965
其他預付款	313,402	369,784
	948,949	1,395,518

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 預付款項及其他應收款(續)

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
減：非流動部分		
— 服務應收款項	(20,051)	(28,001)
— 融資租賃的淨投資	(60,542)	(62,545)
— 借款保證金	(48,705)	(48,705)
— 長期借款遞延損失	(5,466)	(5,629)
— 其他預付款	(106,980)	(109,178)
	(241,744)	(254,058)
預付款項及其他應收款流動部分總計	707,205	1,141,460

* 於二零一五年十二月三十一日，「應收關聯方款項」中包括了向大唐融資租賃提供的人民幣170.0百萬元借款。大唐融資租賃是一家由本集團和大唐集團財務公司(「大唐財務」)共同出資組建的聯營公司。該筆應收大唐融資租賃的借款年利率為5%，已於二零一六年二月到期，並全部收回。

** 於二零一五年一月十六日，本公司通過大唐財務為大唐融資租賃提供委託貸款人民幣200.0百萬元。該委託貸款年利率為6%，已於二零一六年一月到期，並全部收回。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 應收賬款及應收票據

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應收賬款	2,239,169	1,241,664
應收票據	139,590	97,530
	2,378,759	1,339,194
減：壞賬準備	(2,328)	(2,328)
	2,376,431	1,336,866

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，本集團通常授予地方電網公司大約一個月的信用期，信用期自本集團與相應地方電網公司之間簽訂的售電合同中約定的收入確認之日開始計算。

源自地方電網公司的應收款部分須視乎相關政府機構向當地電網公司作出額外資金的分配情況而定。該資金由政府指定資金及最終用戶的應付電費附加費撥出，導致電網公司結算時需時相對較長。自二零一二年三月，電價補貼的申請、審批及結算遵循財建[2012]102號「可再生能源電價附加補助資金管理暫行辦法」的相關規定執行。於二零一三年七月份頒佈的財建[2013]390號通知進一步簡化了補貼電費的結算流程。截至二零一六年六月三十日，本集團的多數運營項目的發電補貼已獲得批准，部分項目尚處於審批申請過程中。本公司董事一致認為鑑於過往無違約事項且電價補貼源於政府分配，故應收賬款和應收票據餘額可完全收回。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

10. 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：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年以內	1,989,329	1,173,898
一到兩年	274,885	126,833
兩到三年	90,853	28,869
三年以上	23,692	9,594
	<u>2,378,759</u>	<u>1,339,194</u>

於二零一六年六月三十日，金額為人民幣2.3百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣2.3百萬元)的一項應收賬款已全額計提減值，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。

11. 現金、現金等價物及受限資金

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
受限資金	16,970	4,725
現金及現金等價物	1,092,469	1,077,788
	<u>1,092,469</u>	<u>1,077,788</u>
	<u>1,109,439</u>	<u>1,082,513</u>

於二零一六年六月三十日，受限資金主要為土地保證金。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 帶息銀行借款及其他借款

(a) 長期借款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	15,403,618	15,326,767
— 擔保借款	2,536,230	2,593,597
— 抵押借款	5,683,573	5,400,121
	23,623,421	23,320,485
其他借款		
— 信用借款	2,670,217	2,117,070
— 擔保借款*	3,750,000	3,932,486
— 抵押借款**	2,932,998	2,941,915
	9,353,215	8,991,471
公司債券—無抵押	4,197,798	4,195,638
長期借款合計	37,174,434	36,507,594
減：長期借款的即期部分(附註12(b))		
— 銀行借款	(2,015,492)	(2,371,509)
— 其他借款	(590,920)	(216,422)
— 公司債券	(4,197,798)	(4,195,638)
	(6,804,210)	(6,783,569)
	30,370,224	29,724,025
長期借款的估計公允價值***	37,515,101	36,526,469

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(a) 長期借款(續)

- * 於二零一六年六月三十日，包含於其他借款中人民幣2,438.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣2,552.7百萬元)來自工銀金融租賃有限公司用於指定風場建設，其中人民幣750.0百萬元(二零一五年十二月三十一日：932.5百萬元)由本公司提供擔保。根據相關協議約定，上述相關風場的部分物業、廠房及設備在相關風場建設完成，相關法定程序辦理齊全後成為該筆借款抵押物，在以上標準未達到之前，由本公司為借款提供擔保。於二零一六年六月三十日，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(二零一五年十二月三十一日：人民幣48.7百萬元)。

此外，於二零一六年六月三十日，本公司從平安資產管理有限責任公司借入人民幣3,000.0百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣3,000.0百萬元)，並由大唐集團提供擔保。

- ** 於二零一六年六月三十日，包含於其他抵押借款中應付大唐融資租賃人民幣1,042.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,093.6百萬元)和從工銀金融租賃有限公司取得的人民幣1,688.7百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣1,620.2百萬元)，在滿足若干條件時，本公司若干子公司將特定物業、廠房及設備出售予大唐融資租賃並自其租回，租賃期限為10年至13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物業、廠房及設備並取得所有權。按照國際會計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」，於該交易實質為融資安排，因此根據本協議收到的現金應作為以相關物業、廠房及設備為抵押的借款核算。

於二零一六年六月三十日和二零一五年十二月三十一日，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「預付款項及其他應收款」和「預提及其他應付款項」。

- *** 除公司債券的公允價值是基於二零一六年六月三十日在上海證券交易所的收盤價計算(屬於第1層公允價值)外，長期借款的估計公允價值(包含即期的部分)乃本公司根據擁有大致相同的特徵及到期日的借款的當期實際市場利率，折現其現金流量作出的估計。於二零一六年六月三十日，採用的年度折現率範圍為4.17%至6.15%(二零一五年十二月三十一日：4.15%至7.21%)。長期借款的公允價值(包括即期的部分但除公司債券外)屬於第2層公允價值。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 帶息銀行借款及其他借款(續)

(b) 短期借款

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	773,000	473,000
	773,000	473,000
短期融資券*	2,013,621	2,017,417
其他信用借款	1,100,016	1,300,000
長期借款的即期部分(附註12(a))	6,804,210	6,783,569
	10,690,847	10,573,986

* 於二零一六年三月十五日，本公司發行了票面價值為人民幣100元，總額為人民幣2,000.0百萬元的短期融資券，其發行成本為人民幣3.0百萬元。該融資券票面年利率為2.62%，並將於二零一六年九月十四日到期。

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於二零一六年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年內	6,804,210	6,783,569
一年後但兩年內	3,204,560	2,763,218
兩年後但五年內	11,589,097	10,819,383
五年後	15,576,567	16,141,424
	37,174,434	36,507,594

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 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)

於二零一六年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
擔保人		
— 本公司*	2,217,561	2,159,425
— 附屬公司的非控制性權益及其最終母公司	318,669	434,172
	2,536,230	2,593,597

* 於二零一六年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣46.0百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣50.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益股東提供反擔保。

於二零一六年六月三十日，本集團將若干資產用於某些長期借款的抵押，抵押資產匯總如下：

	銀行借款		其他借款	
	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月 三十一日	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月 三十一日
物業、廠房及設備	2,202,414	2,601,891	2,664,605	2,970,555
特許權資產	252,855	260,496	—	—
電費收款權	365,817	181,384	196,569	63,196
	2,821,086	3,043,771	2,861,174	3,033,751

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

13. 應付賬款及應付票據

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應付賬款	66,077	93,417
應付票據	1,220,952	1,224,886
	1,287,029	1,318,303

應付賬款賬齡分析如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年內	33,374	70,023
一年後但三年內	28,444	20,313
三年後	4,259	3,081
	66,077	93,417

應付票據皆為一年內到期的匯票，且應付賬款為無息。

應付賬款與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）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

14. 預提及其他應付款項

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
應付物業、廠房及設備採購款	3,867,623	4,593,248
應付關聯方款項*	77,688	116,915
應付股利	52,553	57,942
應付利息	243,182	135,517
預提員工成本	55,614	62,897
應付清潔發展機制項目費用	5,029	8,338
應付所得稅外其他稅款	21,450	11,490
資產棄置費用	73,523	71,373
應付非控制性權益款項	6,132	6,132
其他應付款項	205,493	187,907
	4,608,287	5,251,759
遞延政府補助	24,864	25,073
長期借款遞延收益	184,832	190,656
其他預提及遞延款項	94,183	97,728
	4,912,166	5,565,216
減：非流動部分		
— 應付關聯方款項	(52,550)	(60,550)
— 資產棄置費用	(73,523)	(71,373)
— 遞延政府補助	(24,864)	(25,073)
— 長期借款遞延收益	(173,191)	(179,011)
— 其他預提及遞延款項	(86,510)	(86,833)
	(410,638)	(422,840)
預提及其他應付款項流動部分	4,501,528	5,142,376

* 應付關聯方款項流動部分為無抵押，不計息且無固定還款期，除將在二零二五年四月十五日到期的金額人民幣68.6百萬元，有效年利率為4.41%外。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

15. 財務收入和財務費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	6,769	13,865
從關聯方獲得的借款利息收入	1,523	1,919
	8,292	15,784
財務費用		
利息費用	(946,947)	(1,170,732)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的部分	82,005	158,441
	(864,942)	(1,012,291)
匯兌虧損	(6,031)	(2,906)
	(870,973)	(1,015,197)
財務費用淨額	(862,681)	(999,413)
利息費用資本化比率	4.28%至6.48%	5.24%至6.69%

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

16. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
當期所得稅		
中國企業所得稅	61,473	66,455
以前年度所得稅低估	7,005	—
	68,478	66,455
遞延所得稅收益		
暫時性差異和所得稅稅款抵免額的產生及沖回	(1,020)	(601)
所得稅費用	67,458	65,854

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。除若干設立於中國的附屬公司免稅或享受優惠稅率及設立於海外的附屬公司其稅款按照本集團經營業務所在國家的現行稅率計算外，截至二零一六年六月三十日止六個月期間的法定稅率為25%（截至二零一五年六月三十日止六個月期間：25%）。

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 本公司所有者應佔利潤的基本和稀釋每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益根據本公司所有者應佔利潤，除以期內已發行普通股的加權平均數目計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
本公司所有者應佔利潤	211,762	211,540
加權平均股數(千股)	7,273,701	7,273,701
基本每股收益(人民幣元)	0.0291	0.0291

(b) 稀釋每股收益

截至二零一六年及二零一五年六月三十日止六個月期間，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。

18. 股利

董事會不建議分派截至二零一六年六月三十日止六個月期間股利(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：無)。

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 重大關聯方交易

除已在本中期簡明合併財務報表中披露的其他關聯交易事項外，本期本集團與其關聯方於日常業務過程中訂立的其他重大關聯方交易列示如下：

(a) 與大唐集團及其子公司的重大關聯交易

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
與大唐集團的子公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	—	3,131
— 採購安裝、建造及承包服務*	(363,880)	(910,596)
— 採購設備和工程建設服務	(208,563)	(33,918)
— 獲取委託借款及借款	3,137,600	3,239
— 提供委託借款及借款(附註9)	—	(200,000)
— 獲得的利息收入	1,030	5,533
— 支付的利息費用	(54,691)	(13,539)
自同系附屬公司購買土地、廠房及設備之 資本性承諾(已簽約但未撥備)	943,585	1,027,730

* 由同系附屬公司提供承包服務包括在「採購設備和工程建設服務」中。

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 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)

上述列示的提供安裝、建造及承包服務，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章項下本公司的關聯交易。

除上述交易外，於二零一五年三月二十七日，本公司與「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期限從二零一五年三月一日至二零一七年十二月一日的金融服務協議(「金融服務協議」)。該協議構成上市規則第14A章項下本公司的關聯交易。

根據上述金融服務協議，於二零一六年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款總計人民幣499.9百萬元(二零一五年十二月三十一日：人民幣678.1百萬元)，截至二零一六年六月三十日止六個月期間產生存款利息收入人民幣0.6百萬元(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：人民幣0.6百萬元)。

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，所有披露的金額為包含增值稅的交易金額。

中期簡明合併財務報表附註(續)

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

19. 重大關聯方交易(續)

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至二零一六年六月三十日止六個月，所有(截至二零一五年六月三十日止六個月期間：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。於二零一六年六月三十日基本所有(二零一五年十二月三十一日：基本所有)應收賬款及應收票據(附註10)均產生自該等電網公司。

除上述交易外，截至二零一六年和二零一五年六月三十日止六個月期間，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。於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，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。

(c) 關鍵管理人員薪酬

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	1,162	1,393
酌情獎金	2,201	2,038
退休金成本—設定提存計劃	186	188
	3,549	3,619

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 永續票據

於二零一四年十二月十日，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。自二零一五年十二月十二日（利息支付日）起每年以5.80%的票據利率計息，並可以由本公司自行裁量是否拖延。

中期票據無固定到期日，自二零一九年十二月十二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。二零一九年十二月十二日後，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」對金融負債的定義，相應地中期票據分類至權益，後續的利率支付被視為向本公司所有者的權益分配。

於二零一五年，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。截至二零一六年六月三十日，永續票據累計股利為人民幣64.2百萬元，該股息需要在未來支付時確認。

21. 承諾事項

(a) 購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
已簽約但未撥備	4,632,063	4,689,147
	4,632,063	4,689,147

中期簡明合併財務報表附註（續）

截至二零一六年六月三十日止六個月
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

21. 承諾事項(續)

(b) 經營租賃承諾事項

於二零一六年六月三十日，根據已簽訂的不可撤銷的經營租賃合同，未來最低應支付租金總額列示如下：

	二零一六年 六月三十日	二零一五年 十二月三十一日
一年以內	4,879	9,097
兩年至五年	21,210	20,815
五年以上	126,331	18,600
	152,420	48,512

22. 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。

23. 中期簡明合併財務報表之批准

本截至二零一六年六月三十日止六個月期間之中期簡明合併財務報表已於二零一六年八月十九日經本公司董事會批准。

「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(以兆瓦時或吉瓦時為單位)除以同一段期間的平均控股裝機容量(以兆瓦或吉瓦為單位)
「生物質」	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或農業廢料
「董事會」	指	本公司之董事會
「CCER」	指	中國經核證的溫室氣體自願減排量
「清潔發展機制」或「CDM」	指	清潔發展機制為京都議定書的一項安排，其允許工業化國家投資發展中國家降低溫室氣體排放的項目，以獲取排放額度
「中電聯」	指	中國電力企業聯合會
「核證減排量」	指	清潔發展機制執行理事會就清潔發展機制項目達到的減排量核發的碳排放額度，需經京都議定書項下的指定經營實體核證
「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

名詞解釋(續)

「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，為大唐集團的全資附屬公司，為本公司的控股股東，並為本公司發起人之一
「售電量」	指	發電廠於特定期間內實際售出的電量，相當於總發電量減綜合廠用電
「合同能源管理」	指	節能服務公司與用能單位以契約形式約定節能項目的節能目標，節能服務公司為實現節能目標向用能單位提供必要的服務，用能單位以節能效益支付節能服務公司的投入及其合理利潤的節能服務機制
「本集團」	指	本公司及其附屬公司
「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	二零一六年八月二十六日，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	《香港聯交所證券上市規則》
「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
「國家發改委」	指	國家發展和改革委員會
「央行」	指	中國人民銀行
「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
「監事會」	指	本公司之監事會
「報告期」	指	截至二零一六年六月三十日止六個月期間

公司資料

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高科技園區西井路3號1號樓149房間

中國總辦事處

中國北京市西城區菜市口大街1號院1號樓8層

香港主要營業地點

香港灣仔皇后大道東28號金鐘匯中心18樓

公司法定代表人

王野平先生

授權代表

鄺燕萍女士
張春雷先生

聯席公司秘書

陳 勇先生
鄺燕萍女士

* 僅供識別

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)

薪酬與考核委員會

余順坤先生(獨立非執行董事)(主席)

張春雷先生(執行董事)

劉朝安先生(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)

梁永磐先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

張春雷先生(執行董事)(主席)

劉光明先生(非執行董事)

胡國棟先生(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(特殊普通合伙)
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

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室

股份代號

01798

投資者查詢

投資者專線： 86-10-83956523
86-10-83956534
86-10-83956524
傳真： 86-10-83956519
網站： <http://www.cdt-re.com/>
郵箱： ir@cdt-re.com



中国大唐集团新能源股份有限公司

China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

中國北京市西城區菜市口大街一號院一號樓

電話：010-8395 6222

傳真：010-8395 6519

網址：www.dtxny.com.cn

