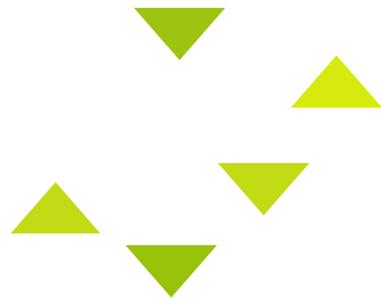




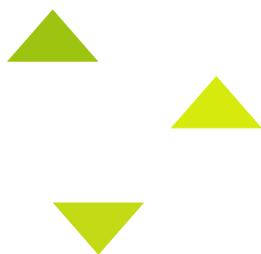
中国大唐集团新能源股份有限公司
China Datang Corporation Renewable Power Co., Limited*

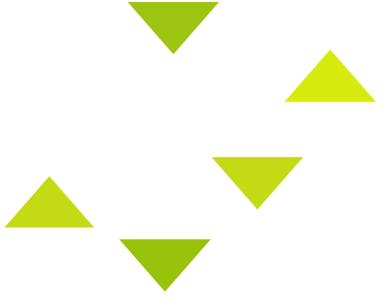
(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)
股份代號：1798



中期報告

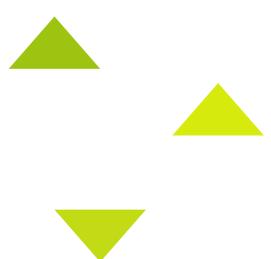
2014





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
其他資料	26
簡明中期合併財務狀況表	32
簡明中期合併綜合收益表	35
簡明中期合併權益變動表	37
簡明中期合併現金流量表	39
簡明中期合併財務資料附註	41
名詞解釋	69
公司資料	73

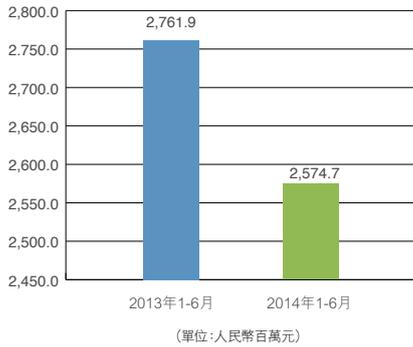


未經審核中期業績

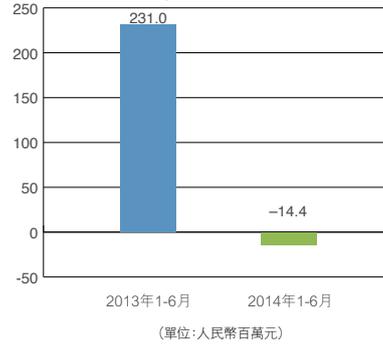
中國大唐集團新能源股份有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)在此宣佈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一四年六月三十日止六個月期間未經審核的經營結果，連同與截至二零一三年六月三十日止六個月(「二零一三年同期」)的經營結果的比較。截至二零一四年六月三十日止六個月，本集團取得合併營業收入為人民幣25.75億元，與二零一三年同期相比減少6.78%；除稅前利潤為人民幣0.12億元，與二零一三年同期相比減少96.06%；歸屬本公司所有者應佔虧損為人民幣0.14億元，與二零一三年同期的利潤相比減少106.23%；本公司所有者應佔基本和稀釋每股虧損約為人民幣0.002元，較二零一三年同期的每股收益減少106.29%。

主要業務與財務資料

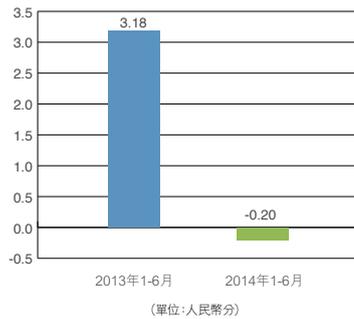
1. 收入



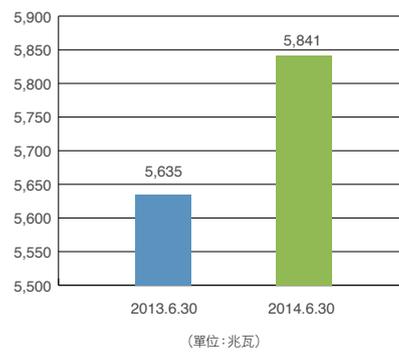
2. 歸屬於本公司所有者 淨利潤 / (虧損)



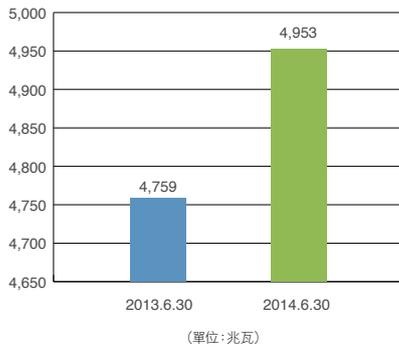
3. 基本和稀釋每股收益 / (虧損)



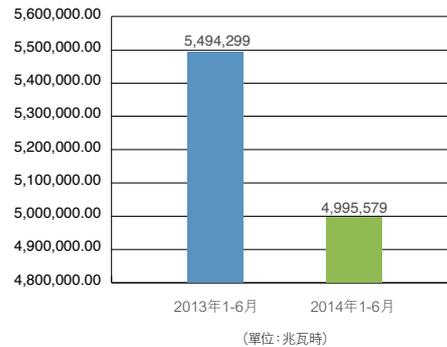
4. 控股裝機容量



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

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年	二零一三年
	人民幣千元	人民幣千元
收入	2,574,698	2,761,872
其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額	64,796	(6,255)
經營費用	(1,528,715)	(1,403,924)
經營利潤	1,110,779	1,351,693
稅前利潤	12,249	310,923
所得稅費用	(19,008)	(24,869)
本期(虧損)／利潤	(6,759)	286,054
本期綜合(虧損)／收益合計	(132,658)	478,862
本期(虧損)／利潤歸屬於：		
本公司所有者	(14,402)	231,019
非控制性權益	7,643	55,035
	(6,759)	286,054
本期綜合(虧損)／收益歸屬於：		
本公司所有者	(140,535)	424,464
非控制性權益	7,877	54,398
	(132,658)	478,862
本公司所有者應佔(虧損)／利潤的 基本和稀釋每股(虧損)／收益(每股人民幣元)	(0.0020)	0.0318

主要業務與財務資料(續)

財務摘要(續)

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 六月三十日
	人民幣千元	人民幣千元
非流動資產合計	49,777,111	49,970,080
流動資產合計	6,753,014	6,418,233
資產合計	56,530,125	56,388,313
歸屬於本公司所有者的權益	9,128,511	9,291,985
非控制性權益	2,702,802	2,570,961
權益合計	11,831,313	11,862,946
非流動負債合計	34,696,737	34,254,965
流動負債合計	10,002,075	10,270,402
權益及負債合計	56,530,125	56,388,313

管理層討論與分析

一. 行業概覽

二零一四年上半年，全國電力供需總體平衡，電力消費需求平穩增長。據中國電力聯合會數據，二零一四年上半年，全國全社會用電量262.76萬吉瓦時，同比增長5.3%，增速比上年同期提高0.2個百分點。全國規模以上電廠發電量261.63萬吉瓦時，同比增長5.8%，增速比上年同期提高1.5個百分點。二零一四年上半年，全國水電設備平均利用小時1,430小時，比上年同期降低101小時，全國火電設備平均利用小時2,375小時，比上年同期降低26小時。

今年是電力行業實施環保改造的關鍵年，國家將加快電力結構調整的步伐，轉變電力發展方式，繼續加大對風電、太陽能等可再生能源的政策支持力度。

二零一四年年初召開的全國能源工作會議上，國家能源局提出的具體裝機目標是：二零一四年新增風電裝機18吉瓦，較二零一三年16.1吉瓦增長11.8%，上半年風電新增投產4.43吉瓦，全年有較大幾率超過既定目標。

二零一四年二月，國家能源局下發第四批風電項目核准計劃，計劃中項目總裝機容量27.6吉瓦。該數據遠超市場預期，顯示了國家持續大力推動風電產業健康發展的決心。

一. 行業概覽(續)

二零一四年三月，國家能源局下發《關於做好二零一四年風電並網消納工作的通知》，通知要求充分認識風電消納的重要性，著力保障重點地區的風電消納，加強風電基地配套送出通道建設，大力推動分散風能資源的開發建設，優化風電並網運行和調度管理，做好風電並網服務。

二零一四年五月，國家能源局正式下發《關於加快推進大氣污染防治行動計劃12條重點輸電通道建設的通知》，批復同意12條電力外送通道開展前期工作，其中已明確提出4交4直合計8條特高壓工程建設方案，並且首次明確線路建設時間表計劃，二零一七年年底前全部投產。電網外送通道建設的加快，將大幅緩解我國北方地區限電問題。

二零一四年六月，國家發展改革委員會下發《關於海上風電上網電價政策的通知》，規範了海上風電的上網電價，為我國海上風電的發展奠定了基礎。

今年上半年受風資源影響，全國風電設備平均利用小時986小時，比上年同期降低114小時。但隨著上述各項政策的發佈，我國風電行業整體發展形勢向好，限電情況有所緩解。新能源行業在國家大力的支持和推動下仍具有十分廣闊的前景。

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧

於二零一四年六月三十日，本集團控股裝機容量為5,841兆瓦，比上年度同期增長3.66%；二零一四年上半年發電量為5,161,114兆瓦時，同比降低8.44%；本集團平均上網電價(含稅)人民幣596.30元/兆瓦時，較二零一三年同期增加人民幣16.30元/兆瓦時；營業收入為人民幣2,574.70百萬元，同比降低6.78%；歸屬於本公司所有者的虧損為人民幣14.40百萬元，與去年同期的利潤相比降低106.23%。

1. 強化生產管理水平，發電量保持穩定

二零一四年上半年，本集團風場平均風速降低0.72米/秒，發電量情況較去年同期小幅下降。本集團通過加強設備治理，加快生產信息化建設等多項措施努力提高風場發電能力，在風速降低的情況下，仍保持相對穩定的生產水平。

二零一四年上半年，本集團累計完成發電量5,161,114兆瓦時，同比降低8.44%，其中，風電發電量5,052,104兆瓦時，同比降低9.07%；風電平均利用小時數為907.84小時，同比降低13.90%。風電限電比為14.30%，同比降低4.58個百分點。

二. 業務回顧(續)

1. 強化生產管理水平，發電量保持穩定(續)

報告期內，本集團風電控股發電量按地區分別為：

區域	截至二零一四年 六月三十日 六個月期間 (兆瓦時)	截至二零一三年 六月三十日 六個月期間 (兆瓦時)	同比變化率 (%)
內蒙古	2,248,367	2,481,962	-9.41%
黑龍江	312,352	366,972	-14.88%
吉林	486,800	525,538	-7.37%
遼寧	280,765	364,695	-23.01%
河北	39,470	24,045	64.15%
甘肅	319,777	318,985	0.25%
河南	106,728	124,560	-14.32%
山西	200,282	260,477	-23.11%
寧夏	215,685	224,394	-3.88%
陝西	78,248	21,465	264.54%
雲南	146,661	148,499	-1.24%
山東	449,998	524,272	-14.17%
廣東	43,948	36,490	20.44%
上海	123,023	133,883	-8.11%
合計	5,052,104	5,556,237	-9.07%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

1. 強化生產管理水平，發電量保持穩定(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	截至二零一四年 六月三十日 六個月期間 (小時)	截至二零一三年 六月三十日 六個月期間 (小時)	同比變化率 (%)
內蒙古	954.00	1,103.60	-13.56%
黑龍江	778.93	1,080.92	-27.94%
吉林	751.12	878.68	-14.52%
遼寧	861.77	1,119.38	-23.01%
河北	797.37	485.76	64.15%
甘肅	812.03	810.02	0.25%
河南	1,059.34	1,236.33	-14.32%
山西	1,011.53	1,315.54	-23.11%
寧夏	871.46	906.64	-3.88%
陝西	790.38	806.05	-1.94%
雲南	1,492.73	1,511.44	-1.24%
山東	909.09	1,059.14	-14.17%
廣東	887.84	794.64	11.73%
上海	1,206.11	1,312.58	-8.11%
合計	907.84	1,054.37	-13.90%

二. 業務回顧(續)

2. 加強發展規劃力度，促進區域結構優化

二零一四年上半年，本集團面對自身的發展需求和發展環境，不斷加快結構調整步伐，努力加大不限電地區項目開發力度，多種方式推動區域佈局優化，項目發展質量持續提高。

二零一四年上半年，本集團核准風電項目容量共350.50兆瓦。於二零一四年六月三十日，本集團風電核准總量為10,731.65兆瓦，列入國家「十二五」風電項目核准計劃容量4,962.50兆瓦，分佈在26個省市自治區。隨著南方優質項目陸續核准，本集團區域佈局日趨合理。

於二零一四年六月三十日，本集團各地區列入國家風電項目核准計劃、累計核准容量及列入國家風電核准計劃未核准容量分別為：

區域	列入國家核准 計劃容量 (兆瓦)	累計核准容量 (兆瓦)	列入國家風電
			核准計劃 未核准容量 (兆瓦)
內蒙古	628.50	3,379.95	—
黑龍江	250.00	738.00	—
吉林	200.00	746.10	—
遼寧	243.00	509.30	97.50
河北	97.50	99.00	48.00
甘肅	349.50	1,143.80	—

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

2. 加強發展規劃力度，促進區域結構優化(續)

區域	列入國家核准	累計核准容量 (兆瓦)	列入國家風電
	計劃容量 (兆瓦)		核准計劃 未核准容量 (兆瓦)
河南	—	100.75	—
山西	548.50	796.00	—
陝西	148.50	198.00	—
雲南	495.50	246.75	347.00
山東	343.50	724.50	145.50
廣東	89.00	49.50	39.00
上海	—	102.00	—
江蘇	147.00	300.00	147.00
浙江	115.00	46.00	69.00
安徽	193.50	143.50	—
福建	126.00	72.00	48.00
江西	46.00	46.00	—
湖北	147.50	97.50	48.00
湖南	149.00	49.50	99.90
廣西	297.50	248.00	49.55
貴州	49.50	48.00	—
青海	50.00	49.50	—
寧夏	99.50	742.50	—
北京	49.50	—	49.50
重慶	99.00	49.50	49.50
海南	—	6.00	—
合計	4,962.50	10,731.65	1,237.45

二. 業務回顧(續)

3. 嚴格控制投資規模，加大重點工程推進力度

二零一四年上半年，本集團克服追求發展速度的慣性，著眼於提升發展質量和效益，加大了重點工程的推進力度，將有限的資金投入到佈局優、質量好、效益高的項目上，多措並舉以確保這些項目能夠如期投產。

截至二零一四年六月底，本集團在建項目容量為1,061.50兆瓦，累計風電控股裝機為5,718.55兆瓦，同比增加3.37%。累計光伏控股裝機117.47兆瓦，同比增加20.52%。

於二零一四年六月三十日，本集團風電控股裝機按地區分佈如下：

地區	截至二零一四年 六月三十日 (兆瓦)	截至二零一三年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率 (%)
內蒙古	2,507.35	2,457.85	2.01%
黑龍江	401.00	351.50	14.08%
吉林	648.10	598.10	8.36%
遼寧	325.80	325.80	—
河北	49.50	49.50	—
甘肅	393.80	393.80	—
河南	100.75	100.75	—
山西	198.00	198.00	—
寧夏	247.50	247.50	—
陝西	99.00	61.50	60.98%
廣西	3.00	3.00	—
雲南	98.25	98.25	—
山東	495.00	495.00	—
廣東	49.50	49.50	—
上海	102.00	102.00	—
合計	5,718.55	5,532.05	3.37%

管理層討論與分析(續)

二. 業務回顧(續)

3. 嚴格控制投資規模，加大重點工程推進力度(續)

於二零一四年六月三十日，本集團太陽能控股裝機按地區分佈如下：

地區	於二零一四年 六月三十日 (兆瓦)	於二零一三年 六月三十日 (兆瓦)	同比變化率 (%)
江蘇	18.47	18.47	—
寧夏	49.00	49.00	—
青海	50.00	30.00	66.67%
合計	117.47	97.47	20.52%

4. 加強管控能力建設，有效降低資金風險

二零一四年上半年，本集團採取各種措施加強管控能力建設，有效降低資金風險。財務管控進一步加強，資金支出履行從嚴原則，保證資金流出安全，加大融資管理。本集團努力爭取政策，成立補貼電費回收督辦，加強重點省份和區域的回收力度。全面計劃和預算管理更加深入，對投資風險做到可控在控。

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

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團本期淨虧損為人民幣6.76百萬元，比二零一三年同期的利潤人民幣286.05百萬元下降102.36%；其中，歸屬於本公司所有者的本期虧損為人民幣14.40百萬元，比二零一三年同期的利潤人民幣231.02百萬元下降106.23%。

2. 收入

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣2,574.70百萬元，二零一三年同期為人民幣2,761.87百萬元，降幅為6.78%，主要是因為風速同比下降引起上網電量減少所致。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣2,546.05百萬元，而二零一三年同期則為人民幣2,723.79百萬元，降幅為6.53%，主要是因為風速同比下降引起上網電量減少所致。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的合同能源管理服務收入為人民幣21.86百萬元，二零一三年同期為人民幣17.22百萬元，增幅為26.95%。

三. 財務狀況和經營業績(續)

3. 其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額為收益人民幣64.80百萬元，而二零一三年同期則為損失人民幣6.26百萬元，增幅為1,135.91%，主要是由於政府補助的增加及清潔發展機制項目相關損失的減少。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣64.41百萬元，較二零一三年同期的人民幣13.64百萬元增加372.24%，主要是由於本期收到增值稅退稅增加。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的清潔發展機制項目損失為人民幣3.01百萬元，而二零一三年同期則為人民幣21.75百萬元，下降86.17%。主要是由於某些應收款項清償形成的淨收益以及滙兌損失的減少。

4. 經營費用

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣1,528.72百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,403.92百萬元，增幅為8.89%。此增長主要是由於(i)風機折舊及攤銷費用增加；(ii)人工成本增加。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的折舊及攤銷費用為人民幣1,166.18百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,044.14百萬元，增幅為11.69%。此增長主要是由於投產風電項目的增加所致。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的職工薪酬費用為人民幣162.97百萬元，而二零一三年同期則為人民幣135.34百萬元，增幅為20.41%，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。

截至二零一四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160.38百萬元，而二零一三年同期則為人民幣168.19百萬元，降幅為4.64%，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

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,110.78百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,351.69百萬元，降幅為17.82%，主要是由於上網電量減少及折舊和攤銷費用增加所致。

6. 財務收入

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣13.71百萬元，而二零一三年同期則為人民幣14.27百萬元，降幅為3.95%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額減少所致。

7. 財務費用

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣1,135.75百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,052.89百萬元，增幅為7.87%，此增長主要是由於(1)項目投產貸款利息停止資本化；(2)較上年同期平均借款餘額增加。

8. 享有按權益法入賬的投資的利潤／(虧損)份額

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團應佔聯營公司利潤為人民幣24.08百萬元，而二零一三年同期則為應佔聯營公司虧損人民幣1.95百萬元。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團應佔合營公司虧損為人民幣0.57百萬元，而二零一三年同期則為人民幣0.20百萬元。

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

截至二零一四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19.01百萬元，而二零一三年同期為人民幣24.87百萬元，降幅為23.57%。主要是由於：(1)本集團於截至二零一四年六月三十日止六個月期間利潤總額較二零一三年同期有所減少，對應使所得稅費用減少；(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)根據可抵扣暫時性差異確認遞延所得稅資產影響。

10. 本期(虧損)／利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的本期虧損為人民幣6.76百萬元，而二零一三年同期則為利潤人民幣286.05百萬元，降幅為102.36%。按所佔總營業收入的百分比計算，截至二零一四年六月三十日止六個月期間的虧損比率為0.26%較二零一三年同期的利潤比率10.36%降低，主要是由於：(1)本集團裝機容量增加致折舊和攤銷費用、財務費用增加；(2)因風速同比下降致上網電量較上年同期減少。

11. 本公司所有者應佔(虧損)／利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本公司的所有者應佔虧損為人民幣14.40百萬元，而二零一三年同期則為本公司的所有者應佔利潤人民幣231.02百萬元，降幅為106.23%。

12. 非控制性權益應佔利潤

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團的非控制性權益應佔利潤為人民幣7.64百萬元，而二零一三年同期則為人民幣55.04百萬元，降幅為86.11%。

三. 財務狀況和經營業績(續)

13. 流動性及資本來源

於二零一四年六月三十日，本集團持有現金及現金等價物為人民幣1,300.35百萬元，而於二零一三年十二月三十一日則為人民幣1,001.39百萬元，增加29.85%。本集團的業務資金來源主要為(1)於二零一四年六月三十日未動用融資額度約人民幣17,971.2百萬元，主要包括根據本公司與中國商業銀行簽訂的融資額度協議獲得的未提用信貸額度；(2)於二零一四年六月三十日現金及現金等價物為人民幣1,300.35百萬元。

於二零一四年六月三十日，本集團借款為人民幣39,902.29百萬元，而於二零一三年十二月三十一日為人民幣39,177.85百萬元，增幅為1.85%。其中短期借款為人民幣5,688.87百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣2,924.89百萬元)，長期借款為人民幣34,213.41百萬元。

14. 資本性支出

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣1,209.26百萬元，而二零一三年同期則為人民幣1,143.44百萬元，增幅為5.76%。資本性支出主要包括購建物業、廠房及設備的支出。

15. 淨債務資本率

於二零一四年六月三十日，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76.54%，而於二零一三年十二月三十一日的淨債務資本率為76.29%，增加0.25個百分點，主要因為本期借款總額增加所致。

16. 重大投資

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大投資。

管理層討論與分析(續)

三. 財務狀況和經營業績(續)

17. 重大收購及出售

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團並無重大收購及出售事宜。

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。於二零一四年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣7,326.82百萬元。

19. 或有負債

於二零一四年六月三十日，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

自二零零五年以來，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風電項目發展的優惠措施，其中包括強制性並網、上網電價補助以及增值稅減免或退稅50%的稅務獎勵。儘管中國政府已多次重申將繼續加強扶持發展風電行業，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、有利政策的可能性。

2. 限電風險

本集團部分風電場建設和電網建設速度不匹配，難以傳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，如果風電場滿負荷運行時產生的全部發電量無法就地消納，也可能削減本集團的發電量。

四. 風險因素和風險管理(續)

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。如未能及時採納新開發的技術，將可能對我們的業務、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較多，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，同時本集團將利用已有優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

5. 清潔發展機制(CDM)減排款回收風險

二零一四年上半年，歐洲經濟危機並未得到有效緩解，碳減排二級市場的交易價格和交易量持續低迷，本集團已簽約碳資產的減排款仍存在回收風險。因此本集團將繼續密切跟蹤政策和市場變化，制定切實可行的工作思路和實施方案以應對相應風險，有效保障本集團的碳資產的回收。

四. 風險因素和風險管理(續)

6. 風電項目地理分佈集中的風險

本集團的風電項目主要集中在內蒙古地區。儘管該地區可用風資源豐富，且當地政府准許風電公司收取的基準上網電價相比中國其他地區較低，但因為風電場建設和當地電網建設速度的不匹配，本集團在該地區的風電項目正受到輸電限制的不利影響。任何對內蒙古當地風力條件、地方電網傳輸量、上網電價及政府政策產生不利影響的變動，均可能削減我們的發電量並且不利於我們的風電業務。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，並難以預測。在達到一定的風速條件時，風機才可以開始運轉；在超過某風速上限時，為避免機器損害亦必須切斷風機。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可行性研究結果。然而，項目場址的實際氣候條件尤其是風條件可能會與可行性研究結果不一致，因此，我們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。

8. 工程施工風險

隨著本集團在南方沿海等地區風電項目範圍的快速擴大，不利於建設風場的地區也進一步增加，風場建設土地及人工成本不斷提高。在這種情況下，本集團可能會遇到因施工難度加大導致工期延誤及諸類風電項目的總建設成本超出預算等風險。

四. 風險因素和風險管理(續)

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、生物質、煤層氣、合同能源、分布式能源等多元化發展的格局。由於危險源、危險點不斷增加，對這些行業的安全生產管理特點和規律還相對陌生，建立嚴密、完整、有序的安全生產管理體系尚需要一定的時間。對此，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。利率變化對本集團的資本開支及財務成本構成影響，從而會影響經營業績。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，所以我們對取得該等貸款的資金成本尤為敏感。

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分業務運營，主要營業收入以人民幣計值，但我們亦從銷售核證減排量所得的外幣取得收入。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，我們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我們來自銷售核證減排量的人民幣收款，增加國外收購及外幣借款的人民幣成本，或影響我們進口設備及材料的價格。對此，本集團會積極關注研究資本市場匯率變化，採取多種手段加強匯率風險管理。

管理層討論與分析(續)

四. 風險因素和風險管理(續)

12. 資產負債率較高的風險

本集團的業務屬於資本密集型行業，資產負債率的提高會增加我們的融資成本，對業務、財務狀況或經營業績造成重大不利影響。

五. 二零一四年下半年業務展望

二零一四年下半年，國家將進一步加大支持清潔能源發展的力度，隨著北方能源外送通道審批和建設取得重大突破，棄風限電問題將有望得到有效緩解，限電地區項目開發也將迎來新的契機。另一方面，受今年風速下降的影響，下半年本集團面臨的發電形勢依然嚴峻。

二零一四年下半年，本集團將重點做好以下工作：

1. 做好電量搶發，提高生產效率

加速提升生產人員職業素質；加快生產信息調度中心建設；開展風機專項治理活動；全力推進風機提效改造；完善風機備件管理；加強電量營銷力度。

2. 主抓重點項目，推進項目投產

加強對工程進度的督促工作，確保工程建設的安全、質量、進度可控在控；嚴格工程獎勵考核制度，確保工程進度計劃如期推進；嚴格控制工程造價，提高項目收益。

五. 二零一四年下半年業務展望(續)

3. 強化預算管控，完善成本控制

嚴格預算管控程序，強化全面預算管理的執行力度；加強資金管控力度，防控財務風險，實現財務成本最低化；密切關注市場利率變化，繼續做好融資管理。

4. 深化體制創新，實現企業改革

推進機構改革，加強人才培養，提升風場管理水平；積極推進建立符合風場管理需要的維護模式；深化企業內部薪酬分配制度改革，充分發揮薪酬分配激勵作用。

其他資料

1. 股本權益

截至二零一四年六月三十日，本公司普通股總數為人民幣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

本公司董事會並無建議派付截至二零一四年六月三十日止六個月之中期股息（二零一三年：無）。

3. 董事、監事及最高行政人員於股份、相關股份及債券的權益及淡倉

截至二零一四年六月三十日，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》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條須登記於該條所指登記冊的權益或淡倉，或根據香港聯交所上市規則（「上市規則」）附錄十所載《上市公司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

截至二零一四年六月三十日，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 (股)	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，大唐集團直接或間接持有共4,772,629,900股內資股。

其他資料(續)

5. 董事、監事及高管資料變化

本公司於截至二零一四年六月三十日止六個月期間，有以下新任和退任的董事、監事及高管姓名及退任原因：

1. 於二零一四年六月六日起，因職位調整，吳靜先生已辭任本公司非執行董事、戰略委員會主席及薪酬與考核委員會成員職務。本公司委任張春雷先生作為本公司的非執行董事、戰略委員會委員及薪酬與考核委員會委員。
2. 於二零一四年六月六日起，因職位調整，本公司監事王國平先生、張小春先生、董建華先生已辭任本公司監事職務。本公司委任賀華先生、果樹平先生、米克豔女士作為本公司的監事。
3. 於二零一四年六月十日起，王文鵬先生辭去本公司董事會秘書及聯席公司秘書職務，經本公司董事會選舉，陳勇先生被任命為本公司董事會秘書及聯席公司秘書。

本公司於截至二零一四年六月三十日止六個月期間，董事相關的資料變化如下：

1. 於二零一四年五月六日起，因工作調動，蘇民先生成為大唐集團工程管理部主任；不再擔任大唐吉林總經理。
2. 於二零一四年六月十日起，經本公司董事會選舉，胡永生先生被選為本公司副董事長、戰略委員會主席。

6. 購買、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二零一四年六月三十日止六個月期間概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

7. 收購與處置

本公司或其他任何附屬公司於截至二零一四年六月三十日止六個月期間概無任何重大資產收購或出售事宜。

8. 重大訴訟及仲裁

截至二零一四年六月三十日，本公司概無涉及任何重大訴訟或仲裁，亦無任何尚未了結或可能提出或被控的重大訴訟或索償。

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。截至二零一四年六月三十日止六個月，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。

本公司相信董事會成員多元化有利於本公司實現其戰略目標，並可促進本公司可持續發展。因此，於二零一四年八月二十二日，本公司審議及通過了《董事會成員多元化政策》，確定在設定董事會成員組合時會從多個方面考慮董事會成員多元化。董事會提名董事均以用人唯才為原則，並在考慮人選時以客觀條件顧及董事會成員多元化的益處及本公司的業務特點和未來發展需求等。甄選董事會人選將按一系列多元化範疇為基準，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、地區、專業經驗、技能、知識及服務任期等因素。本政策已於本公司網站披露。

其他資料(續)

9. 遵守《企業管治守則》情況(續)

提名委員會將每年在《企業管治報告》中披露董事會組成，並監察本政策的執行。提名委員會將在適當時候檢討本政策，以確保本政策行之有效。提名委員會將會討論任何或需作出的修訂，再向董事會提出修訂建議，由董事會審批。

除以上所述外，截至二零一四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

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。截至二零一四年六月三十日，本公司共委任三名獨立非執行董事，分別為劉朝安先生，盧敏霖先生及馬治中先生。

12. 審核委員會之審閱

本公司遵守上市規則第3.21條，董事於二零一零年七月十二日通過的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。截至二零一四年六月三十日，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、馬治中先生及蘇民先生。

審核委員會已審閱本公司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二零一四年六月三十日止六個月未經審核簡明中期合併財務資料及二零一四年中期報告。

簡明中期合併財務狀況表

於二零一四年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核 二零一四年 六月三十日	經審核 二零一三年 十二月三十一日
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	9	45,160,275	45,160,107
無形資產	9	583,089	589,271
土地使用權		396,126	379,223
按權益法入賬的投資		603,625	379,915
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		461,007	584,044
遞延所得稅資產		44,898	35,714
待抵扣增值稅		2,020,103	2,201,353
預付款項及其他應收款	11	507,988	640,453
非流動資產合計		49,777,111	49,970,080
流動資產			
存貨		29,765	16,885
應收賬款及應收票據	10	3,953,360	3,804,677
預付款項及其他應收款	11	1,469,544	1,595,283
現金及現金等價物		1,300,345	1,001,388
流動資產合計		6,753,014	6,418,233
資產合計		56,530,125	56,388,313

簡明中期合併財務狀況表(續)

於二零一四年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核 二零一四年 六月三十日	經審核 二零一三年 十二月三十一日
權益			
歸屬於本公司所有者的權益			
普通股		7,273,701	7,273,701
股本溢價		2,080,969	2,080,969
其他儲備		(1,377,605)	(1,251,472)
留存收益		1,151,446	1,188,787
		9,128,511	9,291,985
非控制性權益		2,702,802	2,570,961
權益合計		11,831,313	11,862,946
負債			
非流動負債			
借款	12(a)	34,213,414	33,765,657
遞延所得稅負債		30,468	31,531
預提及其他應付款項	14	452,855	457,777
非流動負債合計		34,696,737	34,254,965

簡明中期合併財務狀況表(續)

於二零一四年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核 二零一四年 六月三十日	經審核 二零一三年 十二月三十一日
流動負債			
借款	12(b)	5,688,871	5,412,192
應付賬款及應付票據	13	260,687	308,728
當期所得稅負債		25,052	45,635
預提及其他應付款項	14	4,027,465	4,503,847
流動負債合計		10,002,075	10,270,402
負債合計		44,698,812	44,525,367
權益及負債合計		56,530,125	56,388,313
淨流動負債		(3,249,061)	(3,852,169)
總資產減流動負債		46,528,050	46,117,911

後附的附註乃本財務資料之組成部分。

簡明中期合併綜合收益表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核 截至六月三十日止六個月期間	
		二零一四年	二零一三年
收入	7	2,574,698	2,761,872
其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額	8	64,796	(6,255)
折舊和攤銷費用		(1,166,177)	(1,044,143)
職工薪酬費用		(162,972)	(135,343)
維修及保養費用		(17,396)	(47,988)
材料成本		(18,160)	(8,265)
特許經營權建設服務成本		(3,627)	—
其他經營費用		(160,383)	(168,185)
		(1,528,715)	(1,403,924)
經營利潤		1,110,779	1,351,693
財務收入	15	13,705	14,269
財務費用	15	(1,135,745)	(1,052,893)
享有按權益法入帳的投資的利潤／(虧損)份額		23,510	(2,146)
稅前利潤		12,249	310,923
所得稅費用	16	(19,008)	(24,869)
本期(虧損)／利潤		(6,759)	286,054

簡明中期合併綜合收益表(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核 截至六月三十日止六個月期間	
		二零一四年	二零一三年
其他綜合(虧損)/收益：			
以後不將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的(虧損)/收益		(127,938)	197,356
以後將會重分類至損益的項目			
外幣報表折算差額		2,039	(4,548)
本期其他綜合(虧損)/收益小計		(125,899)	192,808
本期綜合(虧損)/收益合計		(132,658)	478,862
本期(虧損)/利潤歸屬於：			
本公司所有者		(14,402)	231,019
非控制性權益		7,643	55,035
		(6,759)	286,054
本期綜合(虧損)/收益歸屬於：			
本公司所有者		(140,535)	424,464
非控制性權益		7,877	54,398
		(132,658)	478,862
本公司所有者應佔(虧損)/利潤的基本和稀釋每股(虧損)/收益 (每股人民幣元)	17	(0.0020)	0.0318
後附的附註乃本財務資料之組成部分。			
股利	18	—	—

簡明中期合併權益變動表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審核					
	歸屬於本公司所有者的權益			合計	非控制性權益	權益合計
	股本	其他儲備	留存收益			
於二零一四年一月一日	9,354,670	(1,251,472)	1,188,787	9,291,985	2,570,961	11,862,946
綜合(虧損)/收益						
本期(虧損)/利潤	—	—	(14,402)	(14,402)	7,643	(6,759)
其他綜合(虧損)/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虧損	—	(127,938)	—	(127,938)	—	(127,938)
外幣報表折算差額	—	1,805	—	1,805	234	2,039
本期綜合(虧損)/收益合計	—	(126,133)	(14,402)	(140,535)	7,877	(132,658)
與所有者的交易						
處置子公司	—	—	—	—	(100)	(100)
注資	—	—	—	—	204,357	204,357
撤資	—	—	—	—	(18,462)	(18,462)
其他分配	—	—	(1,118)	(1,118)	(624)	(1,742)
股利	—	—	(21,821)	(21,821)	(61,207)	(83,028)
與所有者交易的總額	—	—	(22,939)	(22,939)	123,964	101,025
於二零一四年六月三十日	9,354,670	(1,377,605)	1,151,446	9,128,511	2,702,802	11,831,313

簡明中期合併權益變動表(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	未經審核					
	歸屬於本公司所有者的權益				非控制性權益	權益合計
	股本	其他儲備	留存收益	合計		
於二零一三年一月一日	9,354,670	(1,667,986)	1,129,045	8,815,729	2,680,917	11,496,646
綜合收益						
本期利潤	—	—	231,019	231,019	55,035	286,054
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	—	197,356	—	197,356	—	197,356
外幣報表折算差額	—	(3,911)	—	(3,911)	(637)	(4,548)
本期綜合收益合計	—	193,445	231,019	424,464	54,398	478,862
與所有者的交易						
收購子公司非控制性權益	—	7,267	—	7,267	(86,331)	(79,064)
處置子公司	—	161,926	—	161,926	(15,000)	146,926
其他分配	—	—	(1,445)	(1,445)	(816)	(2,261)
股利	—	—	(167,295)	(167,295)	(21,136)	(188,431)
與所有者交易的總額	—	169,193	(168,740)	453	(123,283)	(122,830)
於二零一三年六月三十日	9,354,670	(1,305,348)	1,191,324	9,240,646	2,612,032	11,852,678

後附的附註乃本財務資料之組成部分。

簡明中期合併現金流量表

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

未經審核
截至六月三十日止
六個月期間

	附註	二零一四年	二零一三年
經營活動產生之現金淨額		2,253,406	2,337,668
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		(1,785,685)	(2,258,390)
收回關聯方貸款及利息		214,536	—
投資於按權益法入賬的投資		(200,200)	(69,886)
處置物業、廠房及設備所得款項		17,130	—
處置子公司的現金淨流入		11,489	(43,219)
取得與資產相關的政府補助		2,900	5,190
受限資金的減少		—	10,090
給予關聯方之貸款	19	—	(370,000)
處置以公允價值計量且其變動 計入損益的金融資產收回的款項		—	32,249
其他，淨額		69	35,641
投資活動使用之現金淨額		(1,739,761)	(2,658,325)

簡明中期合併現金流量表(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止 六個月期間	
		二零一四年	二零一三年
融資活動的現金流量			
非控制性權益注資		204,357	—
收購非控制性權益		—	(79,064)
借款所得款項		3,829,293	3,024,338
償還借款		(3,106,079)	(2,130,000)
子公司向非控制性權益支付股利及其他分配		(62,387)	(17,468)
支付利息		(1,074,168)	(978,415)
償還關聯方運營資本		(8,000)	—
其他，淨額		3,123	556
融資活動使用之現金淨額		(213,861)	(180,053)
現金及現金等價物淨增加／(減少)		299,784	(500,710)
期初現金及現金等價物		1,001,388	2,103,829
匯兌虧損的影響額		(827)	(1,238)
期末現金及現金等價物		1,300,345	1,601,881

後附的附註乃本財務資料之組成部分。

簡明中期合併財務資料附註

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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。於二零一四年六月三十日，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，本簡明中期合併財務資料以人民幣列示，並已於二零一四年八月二十二日經董事會批准發佈。

本簡明中期合併財務資料未經審核。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(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

本截至二零一四年六月三十日止六個月期間簡明中期合併財務資料乃按照國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。其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二零一三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

於二零一四年六月三十日，本集團的流動負債超出流動資產約為人民幣3,249.1百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣3,852.2百萬元)。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需求。於二零一四年六月三十日，本集團已獲承諾未動用的融資額度約為人民幣17,971.2百萬元，其中約人民幣2,500.0百萬元需於本中期財務資料的資產負債表日後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。於本財務資料批准日，本公司董事一致認為已滿足此等所有相關規定和條款，並預期本集團繼續遵守此等條款。本公司董事相信此等融資額度於本中期財務資料的資產負債表日後不少於12個月的可預見期間內，將繼續提供於本集團。本集團借款的具體資料載於附註12。

經過評估，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，本集團簡明中期合併財務資料以持續經營為基礎編製。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

3. 主要會計政策

除如下所述外，本集團所採用的主要會計政策與上一財政年度採用的主要會計政策是一致的。

- (a) 本中期期間的所得稅按照預計年度利潤所適用的稅率計提。
- (b) 必須在二零一四年一月一日開始的財政年度首次採用的新準則和準則的修改
- 國際財務報告準則第10號、12號及國際會計準則第27號(修改)有關投資主體的合併
 - 國際會計準則第32號(修改)「金融工具：呈報」
 - 國際會計準則第39號(修改)「金融工具：確認及計量」
 - 國際財務報告解釋委員會解釋公告第21號「徵費」

採納此等新準則和準則的修改，不會對本集團的財務報表產生重大影響。

其他在截至二零一四年十二月三十一日的財政年度生效的國際財務報告準則的修改，預期不會對本集團產生重要影響。

4. 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。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

5. 會計估計

中期財務資料的編製，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。

編製本簡明中期合併財務資料時，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，與截至二零一三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。

6. 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。

本簡明中期合併財務資料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，其應與本集團二零一三年十二月三十一日的年度財務報表一併閱讀。

自二零一三年末起，本集團的風險管理職能及風險管理政策未發生改變。

(b) 流動性風險

與二零一三年十二月三十一日相比，除新增和償還長期借款分別為人民幣1,666.8百萬元和人民幣1,186.0百萬元外，金融負債的未折現的合同現金流量無重大變動。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 金融風險管理及金融工具(續)

(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：

	二零一四年六月三十日				二零一三年十二月三十一日			
	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	402,940	—	58,067	461,007	530,877	—	53,167	584,044

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，第1層、第2層和第3層之間並無轉撥。

評估技術在本期並沒有發生改變。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

6. 金融風險管理及金融工具(續)

(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)。此小組直屬財務總監的領導。財務總監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。於二零一四年六月三十日，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2層及第3層的公允價值的變化，都經過了估值的討論／評估的分析。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 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期間	
	二零一四年	二零一三年
售電收入	2,546,051	2,723,785
合同能源管理服務收入	21,860	17,220
特許經營權建設服務收入	3,627	—
其他收入	3,160	20,867
	2,574,698	2,761,872

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，其他收入主要為電力設施租賃收入和維修及保養服務產生的收入。

截至二零一三年六月三十日止六個月期間，其他收入主要為租賃收入，維修和保養服務產生的收入和安裝在本集團的風力發電設施上的第三方風機發電所產生的電費收入。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

7. 收入和分部信息(續)

(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。

鑒於在截至二零一四年和二零一三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。截至二零一四年六月三十日止六個月期間，本集團基本所有(二零一三年：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於二零一四年六月三十日，基本所有(二零一三年十二月三十一日：基本所有)非流動資產均位於中國境內(包括香港)。

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，所有(二零一三年：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。

與上一份年度財務報表比較，分部的劃分基準沒有重大變化。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

8. 其他收入／(費用)和其他收益／(損失)淨額

	截至六月三十日止六個月期間	
	二零一四年	二零一三年
清潔發展機制項目收益／(虧損)：		
— 本期收益	18,405	8,674
— 匯兌淨損失	(365)	(10,795)
— 計提減值準備	(21,047)	(19,624)
	(3,007)	(21,745)
政府補助	64,414	13,640
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	4,317	3,619
重估以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產的損失	—	(1,769)
處置物業、廠房及設備損失	(3,036)	—
其他	2,108	—
	64,796	(6,255)

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

9. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、 廠房及設備	無形資產
於二零一四年一月一日期初賬面淨值	45,160,107	589,271
增加	1,183,718	4,605
認定處置子公司	(6,600)	—
其他處置	(20,381)	—
折舊和攤銷費用	(1,156,569)	(10,787)
於二零一四年六月三十日期末賬面淨值	45,160,275	583,089
於二零一三年一月一日期初賬面淨值	44,854,540	416,941
增加	1,100,665	1,730
處置子公司	(1,007,938)	(31)
折舊和攤銷費用	(1,039,829)	(10,554)
於二零一三年六月三十日期末賬面淨值	43,907,438	408,086

於二零一四年六月三十日，包含在無形資產中的特許權資產金額為人民幣504.8百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣508.8百萬元)。

於二零一四年六月三十日，本集團於融資租賃框架協議下(附註12(a))的物業、廠房及設備淨值為人民幣1,263.9百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣1,298.8百萬元)，包括成本人民幣1,333.6百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣1,333.6百萬元)及累計折舊人民幣69.7百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣34.8百萬元)。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
應收賬款	3,803,173	3,684,801
應收票據	152,515	122,204
	3,955,688	3,807,005
減：壞賬準備	(2,328)	(2,328)
	3,953,360	3,804,677

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。此等款項無抵押及不計提利息。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。截至二零一四年六月三十日，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鑒於過往無不良記錄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。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(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)

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
一年以內	2,055,546	2,112,774
一到兩年	330,590	177,534
兩到三年	692,316	1,419,182
三年以上	877,236	97,515
	3,955,688	3,807,005

於二零一四年六月三十日，金額為人民幣2.3百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣2.3百萬元)的應收賬款已全額計提減值。該項個別計提減值的應收賬款涉及與當地電網公司的爭議，估計該款項無法收回。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 預付款項及其他應收款

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
清潔發展機制資產／應收款項 減：壞賬準備(附註(i))	296,041 (69,971)	326,455 (48,924)
	226,070	277,531
預付及代墊項目款	612,506	613,369
應收關聯方款項(附註(ii))	396,619	601,744
服務應收款項	172,343	211,091
處置子公司應收股權轉讓款(附註(iii))	138,500	151,500
借款保證金	50,005	50,005
應收出售風電項目款	26,589	29,866
項目保證金	21,964	33,674
職工備用金	11,079	5,630
其他應收款	77,432	34,401
	1,733,107	2,008,811
預繳當期所得稅	32,758	21,970
長期借款遞延損失(附註 12(a))	6,447	6,611
其他預付款	205,220	198,344
	1,977,532	2,235,736
減：非流動部分		
— 服務應收款項	(126,006)	(83,664)
— 清潔發展機制資產／應收款項	(20,987)	—
— 應收關聯方款項	(170,000)	(370,000)
— 借款保證金	(50,005)	(50,005)
— 長期借款遞延損失	(6,120)	(6,284)
— 其他預付款	(134,870)	(130,500)
	(507,988)	(640,453)
	1,469,544	1,595,283

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 預付款項及其他應收款(續)

於二零一四年六月三十日，除清潔發展機制資產外的基本所有其他應收款和其他流動資產(二零一三年十二月三十一日：基本所有)未逾期。本公司董事認為，應收款項方均具備良好信譽且該等款項均可收回，故未對該等款項計提壞賬準備。

附註：

- (i) 關於清潔發展機制資產和應收款項，所有買方已承諾購買核證減排量且在其初始確認時已就價格達成一致，本集團並未注意到此一系列獨立買方存在嚴重的財務困難。於二零一四年六月三十日，基於本公司董事的評估，上述款項中的部分預期無法收回。因此，本集團已評估並計提撥備人民幣70.0百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣48.9百萬元)。清潔發展機制資產和應收款項壞賬準備變動列示如下：

於二零一四年一月一日	48,924
壞賬計提	29,922
壞賬轉回	(8,875)
	<hr/>
於二零一四年六月三十日	69,971

- (ii) 於二零一四年六月三十日，「應收關聯方款項」中包括了應收本公司之一家同系附屬公司為本集團代收之清潔發展機制資產和應收款的結算款項，金額為人民幣206.6百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣206.6百萬元)和向大唐融資租賃有限公司(「大唐融資租賃」)提供的人民幣170.0百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣370.0百萬元)借款。大唐融資租賃是一家由本集團和大唐集團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%，將於二零一六年二月到期。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

11. 預付款項及其他應收款(續)

附註：(續)

- (iii) 於二零一一年十二月，本公司從大唐山東發電有限公司(「大唐山東發電」)和大唐山東電力檢修運營有限公司(「大唐檢修」)收購大唐萊州新能源有限公司(「大唐萊州」)及大唐文登清潔能源開發有限公司(「大唐文登」)100%的權益。現金支付對價為人民幣204.0百萬元。本公司、大唐山東發電及大唐檢修均處於大唐集團同一控制下。該收購於二零一一年十二月完成。於二零一三年一月二十一日，由於部分經營考慮，本公司就解除上述收購事宜與大唐山東發電和大唐檢修分別簽署協議。根據此等協議，本公司將收購的大唐萊州及大唐文登的所有權益分別退還給大唐山東發電及大唐檢修。兩家公司同意退還股權轉讓款人民幣102.0百萬元並對剩餘應支付股權轉讓款人民幣102.0百萬元予以豁免。於二零一四年六月三十日，股權轉讓款人民幣102.0百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣102.0百萬元)尚未收回。

於二零一三年四月，本公司與一同系附屬公司大唐貴州風力發電有限公司達成協議，以人民幣20.3百萬元的價格，出售本公司持有本公司之子公司大唐新能源貴州開發有限公司的所有75%的權益。該處置於二零一三年完成。於二零一四年六月三十日，股權轉讓款人民幣7.3百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣20.3百萬元)尚未收回。

於二零一三年九月二十八日，本集團以現金人民幣39.2百萬元的對價向一家第三方公司處置了本公司間接持有的吉林普華億能發電有限公司100%的權益。於二零一四年六月三十日，股權轉讓款人民幣29.2百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣29.2百萬元)尚未收回。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款

(a) 長期借款

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	17,709,005	17,753,187
— 擔保借款	3,168,803	4,435,644
— 抵押借款	4,561,682	3,210,593
	25,439,490	25,399,424
其他借款		
— 信用借款	600,000	600,000
— 擔保借款	4,241,509	3,731,038
— 抵押借款(附註)	2,667,506	2,805,524
	7,509,015	7,136,562
公司債券—無抵押	4,189,800	4,187,652
長期借款合計	37,138,305	36,723,638
減：長期借款的即期部分(附註12(b))		
— 銀行借款	(2,530,887)	(2,539,559)
— 其他借款	(394,004)	(418,422)
	(2,924,891)	(2,957,981)
	34,213,414	33,765,657

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(a) 長期借款(續)

附註：

於二零一四年六月三十日，包含於其他抵押借款中有人民幣1,249.9百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣1,350.0百萬元)，是由於與大唐融資租賃在二零一三年五月簽訂的一項金融租賃框架協議。根據該協議，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大唐融資租賃並自其租回，租賃期限為10年至13年不等。依該框架協議，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」，根據本協議收到的現金應作為抵押借款核算。

於二零一四年六月三十日和二零一三年十二月三十一日，遞延損失及遞延收益系對借款現值的調整，分別確認於簡明中期合併財務狀況表的「預付款項及其他應收款」和「預提及其他應付款項」。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(b) 短期借款：

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
銀行借款		
— 信用借款	—	400,237
— 抵押借款	—	700,000
		1,100,237
短期融資券—無抵押(附註)	1,997,316	—
其他信用借款	766,664	1,353,974
長期借款的即期部分(附註12(a))	2,924,891	2,957,981
	5,688,871	5,412,192

附註：

於二零一四年六月十一日，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8.0百萬元。該融資券票面年利率和實際年利率分別為4.90%和5.32%，將於二零一五年六月到期。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

(c) 其他與本集團借款有關的披露

於二零一四年六月三十日，長期借款到期日分析如下：

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
一年內	5,688,871	5,412,192
一年後但兩年內	3,810,763	3,523,526
兩年後但五年內	12,653,411	12,495,120
五年後	17,749,240	17,747,011
	39,902,285	39,177,849

於二零一四年六月三十日，本集團銀行擔保借款詳情列示如下：

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
擔保人		
— 本公司*	4,651,112	4,890,283
— 附屬公司的非控制性權益 及其最終母公司	209,200	1,276,399
— 大唐集團	2,550,000	2,000,000
	7,410,312	8,166,682

* 於二零一四年六月三十日，擔保人為本公司的擔保借款中有金額為人民幣61.0百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣64.0百萬元)由一家子公司的非控制性權益股東提供反擔保。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

12. 借款(續)

(c) 其他與本集團借款有關的披露(續)

於二零一四年六月三十日，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	
	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月 三十一日	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月 三十一日
物業、廠房及設備	3,110,638	1,140,236	2,810,077	2,884,555
特許權資產	283,513	291,090	—	—
電費收款權	597,749	416,113	524,845	550,257
	3,991,900	1,847,439	3,334,922	3,434,812

13. 應付賬款及應付票據

於二零一四年六月三十日及二零一三年十二月三十一日，自發票日期開始計算，基本所有應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
應付物業、廠房及設備採購款	3,103,647	3,755,400
應付關聯方款項	228,190	234,133
應付股利	221,899	182,796
應付利息	244,279	126,417
預提員工成本	66,185	60,595
應付清潔發展機制項目費用	32,268	45,875
應付所得稅外其他稅款	11,754	17,319
資產棄置費用	64,875	62,868
其他應付款項	191,096	160,881
	4,164,193	4,646,284
遞延政府補助	23,789	21,652
長期借款遞延收益(附註12(a))	208,114	213,936
其他預提及遞延款項	84,224	79,752
	4,480,320	4,961,624
減：非流動部分		
— 應付關聯方款項	(84,550)	(92,550)
— 資產棄置費用	(64,875)	(62,868)
— 遞延政府補助	(23,789)	(21,652)
— 長期借款遞延收益	(196,469)	(202,291)
— 其他預提及遞延款項	(83,172)	(78,416)
	(452,855)	(457,777)
	4,027,465	4,503,847

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(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期間	
	二零一四年	二零一三年
財務收入		
銀行及其他金融機構存款利息收入	5,246	7,517
借款利息收入	8,459	6,752
	13,705	14,269
財務費用		
利息費用	(1,192,359)	(1,137,656)
減：資本化於物業、廠房及設備和無形資產的部分	59,465	83,284
	(1,132,894)	(1,054,372)
匯兌(虧損)/收益，淨額	(2,851)	1,479
	(1,135,745)	(1,052,893)
財務費用淨額	(1,122,040)	(1,038,624)
利息費用資本化比率	5.60%至7.34%	5.57%至6.61%

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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期間	
	二零一四年	二零一三年
當期所得稅		
中國企業所得稅	27,117	30,541
以前年度所得稅低估	2,137	—
	29,254	30,541
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	(10,246)	(5,672)
所得稅費用	19,008	24,869

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。截至二零一四年十二月三十一日止年度的法定稅率為25% (二零一三年：25%)，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。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

17. 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期間	
	二零一四年	二零一三年
本公司所有者應佔(虧損)/利潤	(14,402)	231,019
加權平均股數(千股)	7,273,701	7,273,701

(b) 稀釋每股收益

截至二零一四年及二零一三年六月三十日六個月期間，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二零一四年六月三十日止六個月期間股利(二零一三年：無)。

截至二零一三年十二月三十一日止年度宣告分派的股利為每普通股人民幣0.003元，總計為人民幣21.8百萬元，已經股東於二零一四年六月六日本公司股東週年大會批准，並於二零一四年八月全額支付。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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

除已在附註11中披露的向同系附屬公司處置子公司以及已經披露的其他關聯方交易外，本期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期間	
	二零一四年	二零一三年
與大唐集團的子公司的交易：		
— 提供安裝、建造及承包服務	383	1,166
— 採購安裝、建造及承包服務	(18,534)	(220,020)
— 採購設備	(79,093)	(76,062)
— 提供營運資本	46	—
— 提供委託借款及借款(附註11(ii))	—	370,000
— 獲取委託借款及借款	—	(1,077,768)
— 獲得的利息收入	8,416	7,201
— 支付的利息費用	(51,094)	(22,691)
— 從合營公司收取的利息收入	43	—
— 自同系附屬公司購買土地、 廠房及設備之資本性承諾	1,369,190	1,408,355
與大唐集團的交易		
— 由大唐集團提供的借款保證	550,000	—

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(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)

除上述交易外，於二零一一年八月，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)簽訂了一項三年期金融服務協議。大唐財務將依照協議條款向本集團提供借款、存款及其他金融服務。該協議期滿後，於二零一四年一月二十日，雙方簽訂了新的金融服務協議，期限從二零一四年一月二十日至二零一四年十二月三十一日。

根據上述協議，大唐財務將向本集團提供綜合信用授信人民幣40億元。於二零一四年六月三十日，本集團存放於大唐財務的存款總計人民幣51.3百萬元(二零一三年十二月三十一日：人民幣50.7百萬元)，截至二零一四年六月三十日止六個月期間產生存款利息收入總計人民幣0.7百萬元(二零一三年：人民幣1.1百萬元)。

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。

(b) 與其他關聯方的重大關聯交易

截至二零一四年六月三十日止六個月期間，所有(二零一三年：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。於二零一四年六月三十日基本所有(二零一三年十二月三十一日：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。

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間
(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(續)

除上述交易外，截至二零一四年和二零一三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。於二零一四年六月三十日及二零一三年十二月三十一日，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期間	
	二零一四年	二零一三年
基本薪金、住房津貼、其他津貼和實物利益	1,350	964
酌情獎金	1,162	855
退休金成本 — 設定提存計劃	169	125
	2,681	1,944

簡明中期合併財務資料附註(續)

截至二零一四年六月三十日止六個月期間

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

20. 承諾事項

(a) 購買物業、廠房及設備之資本性承諾事項

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
已簽約但未撥備	5,538,141	4,917,017
已批准但未簽約	8,026,540	8,153,538
	13,564,681	13,070,555

(b) 經營租賃承諾事項

於二零一四年六月三十日，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：

	二零一四年 六月三十日	二零一三年 十二月三十一日
一年以內	3,426	3,207
兩年至五年	2,116	3,752
五年以上	1,111	1,184
	6,653	8,143

名詞解釋

「權益裝機容量」	指	我們於其中擁有權益的風電項目建成容量之和，該容量按我們對該等項目的擁有權百分比而定。權益裝機容量按我們於各項目的所有權百分比乘以其裝機容量計算
「可利用率」	指	一座風機或發電廠於一段期間內可發電的時間，除以該段期間內的時間
「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
「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
「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

名詞解釋(續)

「控股裝機容量」	指	僅包括在我們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)，按我們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我們聯營公司的容量
「控股發電量」	指	在一段特定期間內，包括在我們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，為大唐的全資附屬公司，且與大唐為本公司的控股股東，並為本公司發起人之一

名詞解釋(續)

「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
「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
「本集團」或「我們」	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
「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
「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

名詞解釋(續)

「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
「本公司」或「公司」	指	中國大唐集團新能源股份有限公司
「項目儲備」	指	根據我們與各級地方政府訂立的風能投資開發協議(據此我們獲授權於特定地點開發具有若干估計總產能的風電場)確認的預留為日後開發的風電項目

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

香港中環皇后大道中15號置地廣場告羅士打大廈8樓

公司法定代表人

王野平先生

授權代表

莫明慧女士

胡永生先生

* 僅供識別

公司資料(續)

聯席公司秘書

陳勇先生

莫明慧女士

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)(主任)

馬治中先生(獨立非執行董事)

蘇民先生(非執行董事)

薪酬與考核委員會

馬治中先生(獨立非執行董事)(主任)

劉朝安先生(獨立非執行董事)

張春雷先生(非執行董事)

提名委員會

劉朝安先生(獨立非執行董事)(主任)

寇炳恩先生(非執行董事)

盧敏霖先生(獨立非執行董事)

戰略委員會

胡永生先生(執行董事)(主任)

張春雷先生(非執行董事)

胡國棟先生(執行董事)

核數師

羅兵咸永道會計師事務所

香港中環太子大廈22樓

普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)

中國上海市盧灣區湖濱路202號企業天地2號樓普華永道中心11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28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

公司資料(續)

主要往來銀行(續)

- 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 83956534

傳真：86-10-83956519

網站：www.dtxny.com.cn

郵箱：ir@china-cdtxny.com.cn



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

