

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部份內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



## 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)

### 截至二零一一年六月三十日止六個月之中期業績公佈

#### 中期業績摘要

- 截至二零一一年六月三十日止六個月期間，營業收入為人民幣18.588億元，比去年同期增長78.2%。
- 截至二零一一年六月三十日止六個月期間，除稅前利潤為人民幣6.210億元，比去年同期增長87.5%。
- 截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司權益持有人應佔利潤為人民幣4.159億元，比去年同期增長105.2%。
- 截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司權益持有人應佔基本每股盈利為人民幣0.058元，較去年同期增長43.2%。

中國大唐集團新能源股份有限公司（「**本公司**」）董事會（「**董事會**」）欣然宣佈本公司及其附屬公司（統稱「**本集團**」）截至二零一一年六月三十日止六個月期間之未經審核合併業績，連同二零一零年同期的比較數字。

# 未經審核簡明合併綜合收益表

截至2011年6月30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)

		截至6月30日止六個月期間	
	附註	2011年	2010年
收入	3	<u>1,858,765</u>	<u>1,043,228</u>
其他收入淨額和其他收益	4	<u>244,714</u>	<u>106,334</u>
折舊及攤銷		(622,555)	(395,387)
人工成本		(71,503)	(34,412)
維修及保養		(16,698)	(8,778)
材料成本		(7,169)	(6,126)
其他經營費用		<u>(106,284)</u>	<u>(58,300)</u>
		<u>(824,209)</u>	<u>(503,003)</u>
經營利潤		<u>1,279,270</u>	<u>646,559</u>
財務收入	9	7,410	3,548
財務費用	9	<u>(667,698)</u>	<u>(317,999)</u>
淨財務費用	9	<u>(660,288)</u>	<u>(314,451)</u>
應佔聯營公司利潤／(損失)		<u>1,983</u>	<u>(895)</u>
稅前利潤		<u>620,965</u>	<u>331,213</u>
所得稅費用	10	<u>(32,345)</u>	<u>(41,343)</u>
本期利潤		<u>588,620</u>	<u>289,870</u>
外幣報表折算差異		<u>(556)</u>	<u>—</u>
本期綜合收益合計		<u><u>588,064</u></u>	<u><u>289,870</u></u>
本期利潤歸屬於：			
本公司權益持有人		<u>415,873</u>	<u>202,627</u>
非控制性權益方		<u>172,747</u>	<u>87,243</u>
		<u><u>588,620</u></u>	<u><u>289,870</u></u>

## 未經審核簡明合併綜合收益表(續)

截至2011年6月30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	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
<b>本期綜合收益歸屬於：</b>			
本公司權益持有人		415,317	202,627
非控制性權益方		<u>172,747</u>	<u>87,243</u>
		<b><u>588,064</u></b>	<b><u>289,870</u></b>
<b>本公司權益持有人應佔利潤的 基本和攤薄每股收益</b>			
(人民幣元/股)	11	<b><u>0.0580</u></b>	<b><u>0.0405</u></b>

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2011年	2010年
<b>股利</b>	12	<b><u>—</u></b>	<b><u>185,181</u></b>

# 未經審核簡明合併財務狀況表

於2011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	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	5	33,586,404	31,000,430
無形資產	5	395,545	402,522
土地使用權		254,202	242,543
對聯營公司投資		31,834	20,851
可供出售金融資產		311,568	51,167
遞延所得稅資產		6,793	8,528
其他非流動資產		53,279	50,091
<b>非流動資產合計</b>		<b>34,639,625</b>	<b>31,776,132</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		10,376	10,409
應收賬款及應收票據	6	1,662,422	1,495,226
預付賬款、其他應收款及 其他流動資產		3,467,210	2,617,088
預繳當期所得稅		11,114	11,629
受限制存款		9,000	—
現金及現金等價物		4,491,300	5,031,346
<b>流動資產合計</b>		<b>9,651,422</b>	<b>9,165,698</b>
<b>資產合計</b>		<b>44,291,047</b>	<b>40,941,830</b>

## 未經審核簡明合併財務狀況表(續)

於2011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	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>權益</b>			
<b>歸屬於公司權益持有人的合併權益</b>			
股本		7,273,701	7,142,610
股本溢價		2,080,969	1,971,884
其他儲備		(1,462,567)	(1,462,011)
留存收益		1,087,647	680,259
		<u>8,979,750</u>	<u>8,332,742</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>2,378,268</u>	<u>2,197,650</u>
<b>權益合計</b>		<u><u>11,358,018</u></u>	<u><u>10,530,392</u></u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款	7(a)	24,668,070	21,956,859
遞延所得稅負債		59,223	60,995
其他非流動負債		5,315	5,315
		<u>24,732,608</u>	<u>22,023,169</u>

## 未經審核簡明合併財務狀況表(續)

於2011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	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>流動負債</b>			
借款	7(b)	3,859,673	3,619,414
應付賬款及應付票據	8	34,487	85,115
當期所得稅負債		43,907	50,513
其他應付款		4,262,354	4,633,227
<b>流動負債合計</b>		<b>8,200,421</b>	<b>8,388,269</b>
<b>負債合計</b>		<b>32,933,029</b>	<b>30,411,438</b>
<b>權益及負債合計</b>		<b>44,291,047</b>	<b>40,941,830</b>
<b>淨流動資產</b>		<b>1,451,001</b>	<b>777,429</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>36,090,626</b>	<b>32,553,561</b>

## 附註

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

### 1. 編製基礎

本截至2011年6月30日止六個月期間未經審核簡明合併中期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2010年12月31日止年度的財務報表一併閱讀。

### 2. 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2010年度財務報表中披露的編製年度財務報表時採用的主要會計政策是一致的。中期的所得稅按照預計年度利潤所適用的稅率計提。

以下為自2011年1月1日開始的會計期間需強制性執行且與本集團相關且本集團首次採納的新訂及經修訂準則：

- 國際會計準則第34號「中期財務報告」之修改於2011年1月1日或以後開始的財務年度生效。它強調了國際會計準則第34號現有的披露原則，並且增加了更進一步的指引以說明如何應用這些原則。該修訂更加重點強調了重大事項和交易的披露原則。另外對公允價值變化(如重大)的披露提出了新增要求，並且需要更新最近期年度報告的相關資訊。該會計政策的變化僅導致增加披露。
- 國際會計準則第1號「財務報表列報」之修改。此修改源於2010年5月的改進，並於2011年1月1日開始的財務年度生效。該修改明確公司要在所有者權益變動表或者在附註中列報其他綜合收益組成部份的按專案的分析。採用國際會計準則第1號之修改並不會對本集團產生任何重大影響。
- 國際財務報告準則7「金融工具：披露」之修改。此修改源於2010年5月的改進，並於2011年1月1日起之財務年度生效，及於2010年10月發佈關於金融資產轉移之披露要求之修改，並將於2011年7月1日起之財務年度生效。2010年5月之改進澄清了部份定量披露並刪除了附重新協商條款的金融資產的披露要求。關於金融資產轉移之修改澄清並強調了金融資產轉移的相關披露要求，以說明報表使用者評估相關風險敞口及此等風險對集團財務狀況之影響。採用國際財務報告準則第7號之修改並不會對本集團產生任何重大影響。



### 3. 收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
售電收入	1,833,659	1,043,228
其他 (附註)	25,106	—
	<u>1,858,765</u>	<u>1,043,228</u>

附註：

其他收入主要源自提供輸電纜租賃及安裝服務。

本集團為中華人民共和國(「中國」)境內公司，所有運營均在中華人民共和國(「中國」)境內，截至2011年6月30日止六個月期間所有(2010年：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

截至2011年6月30日止六個月期間，所有(2010年：所有)售電收入均產生於本集團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。

公司高級管理層行使主要經營決策制定者的職能。高級管理層審閱本公司及其子公司內部報告，以評價經營分部的業績及分配資源。由於高級管理層從整體的角度評價經營分部的業績並且只有一個業務分部，因此無需分部信息。

#### 4. 其他收入淨額和其他收益

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
<b>其他收入淨額</b>		
— 清潔發展機制項目收入	180,739	101,632
— 政府補助	45,341	32,985
— 其他	238	51
	<u>226,318</u>	<u>134,668</u>
<b>其他收益，淨額</b>		
— 與應收清潔發展機制賬款相關的匯兌 收益／(虧損)，淨額	18,396	(28,334)
	<u>244,714</u>	<u>106,334</u>

#### 5. 物業、廠房及設備及無形資產

	物業、 廠房及設備	無形資產
於2011年1月1日期初帳面淨值	31,000,430	402,522
收購子公司(附註13)	148,081	—
增加	3,056,847	1,667
折舊和攤銷	(618,954)	(8,644)
	<u>33,586,404</u>	<u>395,545</u>
於2011年6月30日期末帳面淨值	<u>33,586,404</u>	<u>395,545</u>
於2010年1月1日期初帳面淨值	21,414,912	409,856
增加	3,858,719	2,684
處置	(100)	—
折舊和攤銷	(391,061)	(7,976)
	<u>24,882,470</u>	<u>404,564</u>
於2010年6月30日期末帳面淨值	<u>24,882,470</u>	<u>404,564</u>

## 6. 應收票據及應收賬款

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	2011年6月30日	2010年12月31日
一年以內	1,660,094	1,482,976
一到兩年	—	9,922
兩到三年	—	—
三年以上	2,328	2,328
	<u>1,662,422</u>	<u>1,495,226</u>

## 7. 借款

### (a) 長期借款：

	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>銀行貸款</b>		
— 信用貸款	<b>18,386,470</b>	16,780,024
— 擔保貸款 (附註(i))	<b>3,690,649</b>	3,607,084
— 抵押貸款 (附註(ii))	<b>749,800</b>	700,300
<b>其他借款</b>		
— 擔保貸款 (附註(i))	<b>2,959,099</b>	1,836,817
— 抵押貸款 (附註(iii))	<b>382,903</b>	470,226
	<b>26,168,921</b>	23,394,451
<b>減：長期借款的即期部分 (附註7(b))</b>		
— 銀行貸款	<b>(1,347,690)</b>	1,280,850
— 其他借款	<b>(153,161)</b>	156,742
	<b>(1,500,851)</b>	1,437,592
	<b>24,668,070</b>	21,956,859

附註：

(i) 上述貸款詳情列示如下：

	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>擔保人</b>		
— 本公司	5,241,718	4,189,359
— 附屬公司的非控制性權益 方和一家非控制性權益方 的最終母公司	<u>1,408,030</u>	<u>1,254,542</u>
	<u><b>6,649,748</b></u>	<u><b>5,443,901</b></u>

(ii) 於2011年6月30日，本集團以帳面價值為人民幣1,011百萬元(2010年12月31日：人民幣1,016百萬元)的物業、廠房及設備作抵押獲取的抵押貸款總額為人民幣471百萬元(2010年12月31日：人民幣494百萬元)。其餘抵押貸款均以集團的電費收款權為抵押，該等貸款餘額為人民幣279百萬元(2010年12月31日：人民幣206百萬元)。

(iii) 於2011年6月30日，本集團以電費收費權、保險合同及帳面價值為人民幣550百萬元(2010年12月31日：人民幣565百萬元)的物業、廠房及設備作抵押，從其他金融機構獲取的其他抵押貸款總額為人民幣383百萬元(2010年12月31日：人民幣470百萬元)。

(b) 短期借款：

	2011年6月30日	2010年12月31日
<b>銀行貸款</b>		
— 信用貸款	1,817,600	2,040,600
<b>其他借款</b>		
— 信用貸款	541,222	141,222
長期借款的即期部分(附註7(a))	<u>1,500,851</u>	<u>1,437,592</u>
	<u><b>3,859,673</b></u>	<u><b>3,619,414</b></u>

(c) 借款的實際年利率列示如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
<b>長期借款</b>		
銀行貸款	4.86%-6.80%	3.57%-7.05%
其他借款	5.22%-6.27%	4.86%-5.35%
<b>短期借款</b>		
銀行貸款	4.78%-6.31%	4.37%-4.78%
其他借款	<u>4.35%-5.78%</u>	<u>4.37%-4.78%</u>

(d) 長期借款到期日分析如下：

	2011年6月30日	2010年12月31日
一年內	1,500,851	1,437,592
一至兩年	3,066,119	2,939,844
兩至五年	6,717,516	6,356,910
五年後	<u>14,884,435</u>	<u>12,660,105</u>
	<u>26,168,921</u>	<u>23,394,451</u>

## 8. 應付賬款及應付票據

於2011年6月30日及2010年12月31日，自發票日期開始計算，大部份的應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年。

## 9. 財務收入及財務費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
<b>利息收入</b>		
銀行及其他金融機構存款利息收入	<u>7,410</u>	<u>3,548</u>
<b>財務費用</b>		
利息費用	(779,522)	(479,647)
減：物業、廠房及設備的利息費用資本化	<u>190,296</u>	<u>161,622</u>
	<u>(589,226)</u>	<u>(318,025)</u>
匯兌(損失)／收益，淨額	<u>(78,472)</u>	<u>26</u>
	<u>(667,698)</u>	<u>(317,999)</u>
<b>財務費用淨額</b>	<u>(660,288)</u>	<u>(314,451)</u>
利息費用資本化比率	<u>4.9%-6.8%</u>	<u>4.8%-5.4%</u>

## 10. 所得稅

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
當期所得稅		
本期中國企業所得稅	32,382	45,508
遞延稅	<u>(37)</u>	<u>(4,165)</u>
產生及沖回的暫時性差異	<u>32,345</u>	<u>41,343</u>

管理層按照預計年度利潤所適用的稅率計提本期間的所得稅。管理層預計的截至2011年12月31日年度的平均稅率為5.2%（2010年：12.5%）。該預計年度平均稅率的下降主要是因為地處優惠稅率所在區域的集團內子公司盈利能力的變化以及其他集團內子公司稅收優惠開始和到期所致。



## 11. 每股收益

### (a) 基本每股收益

基本每股收益以本公司權益持有人應佔利潤除以本期間發行在外的加權平均股數計算。

	截至6月30日止六個月期間	
	2011年	2010年
本公司權益持有人應佔利潤	415,873	202,627
加權平均股數 (千股)	<u>7,165,187</u>	<u>5,000,000</u>
本公司權益持有人應佔的基本每股收益 (人民幣元)	<u>0.0580</u>	<u>0.0405</u>

### (b) 稀釋每股收益

本公司無具有稀釋性的潛在普通股，因此稀釋每股收益等於基本每股收益。

## 12. 股利

本公司董事不建議分配截至2011年6月30日止六個月期間股利。

截至2010年6月30日止六個月期間披露之股利系構成現時集團內的公司，以其留存收益向重組前當時的權益持有人宣告的股利。

### 13. 企業合併

截至2011年6月30日止六個月期間，本公司完成了以下的收購(2010年：無)：

於2011年2月，本公司通過承擔金額為13.3百萬歐元(約等於人民幣130百萬元)的注資承諾的方式從西班牙特立法電力公司，一個成立於西班牙的有限責任公司收購建平石營子風力發電有限公司(「建平石營子」)75%的權益，該公司是成立於中國境內的有限責任公司。

於2011年3月，本公司從哈爾濱市利源投資有限責任公司收購哈爾濱銳馳有限公司(「哈爾濱銳馳」)51%權益，現金支付對價為人民幣14.3百萬元。該公司是成立於中國境內的有限責任公司。

收購對價	建平石營子	哈爾濱銳馳
— 截至2011年6月30日止六個月期間		
支付對價	38,000	14,280
— 於2011年1月1日前支付對價	80,000	—
— 應付對價	12,120	—
	<hr/>	<hr/>
<b>合計</b>	<b>130,120</b>	<b>14,280</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

於收購日，可辨認資產資產、負債的公允價值列示如下：

現金及現金等價物	330	20,551
物業、廠房及設備 (附註5)	140,645	7,436
土地使用權	838	—
預付帳款、其他應收款及其他流動資產	51,358	13
其他應付款項	(4,678)	—
借款	(15,000)	—
	<hr/>	<hr/>
可辨認淨資產合計	173,493	28,000
非控制性權益 (附註(a))	(43,373)	(13,720)
	<hr/>	<hr/>
	<b>130,120</b>	<b>14,280</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

截止至2011年6月30日止六個月期間  
收購子公司(支付)／取得的現金，  
扣除取得的現金

— 以現金支付的對價	(38,000)	(14,280)
— 被收購子公司的現金及現金等價物	330	20,551
	<hr/>	<hr/>
本期間收購子公司(支付)／收到的現金淨額	<b>(37,670)</b>	<b>6,271</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

收購相關交易成本已於合併綜合收益表中反映。

附註：

(a) 非控制性權益

非控制性權益以按照非控制權益方持有的權益佔被收購公司淨資產的比例確定。

(b) 收購公司本期收益及利潤

截至2011年6月30日止六個月期間，收購子公司收益及淨利潤分別為人民幣16百萬元及人民幣14百萬元。

## 管理層討論及分析

### 一. 業務回顧

二零一一年上半年本集團繼續保持快速發展態勢，各項經營目標均如期完成，與二零一零年同期相比均有大幅度增長。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣415.9百萬元，比上年度同期增長105.2%；本集團風電控股裝機容量為4,142兆瓦，同比增長52.5%；本集團發電量為3,847,210兆瓦時，同比增長62.1%；本集團風電平均上網電價(含稅)為人民幣0.577元，同比增長3.2%。

## 1. 加強資源開發力度，資源儲備快速增長

本集團認為新能源發電行業未來的競爭是資源型競爭，資源的質量和數量直接決定了企業未來的發展潛力。本集團一直將積極獲取優良資源和加快項目核准作為發展的首要任務。

截至二零一一年六月三十日，本集團圍繞內蒙古及東北部、中西部和東南沿海三個風電資源開發帶，實施全方位、拉網式資源佔有策略，上半年在全國30個省125個地級市新增佈點134個，累計在274個縣實現佈點，截至二零一一年六月三十日本集團共擁有風資源儲備85,103兆瓦；內蒙古及東北部、中西部和東南沿海三個資源開發帶資源儲備分別為52,434兆瓦、20,710兆瓦和11,959兆瓦。本集團風資源儲備的50%以上為 I 類優質資源。

截至二零一一年六月三十日本集團風電資源儲備地區分佈結構如下：

	風電儲備容量 (兆瓦)	所在地區風電 儲備佔比例 (%)
內蒙古及東北	52,434	61.6%
中西部	20,710	24.3%
東南沿海地區	11,959	14.1%
合計	<b>85,103</b>	<b>100%</b>

## 2. 攻堅克難，確保實現裝機投產目標

本集團於二零一一年上半年快速、安全、優質地推進工程建設，動員一切力量，通過統籌協調，精心做好微觀選址、設備招標、工程策劃和施工組織工作，規劃的投產項目均按期順利投產，其中赤峰阿旗道德風電場和遼寧魯特風電場通過了「中國電力優質工程獎」驗收。

截至二零一一年六月三十日，本集團新增風電控股裝機容量為114兆瓦，控股裝機容量達到4,142兆瓦，與二零一零年同期相比增長了52.5%。從下表的四個地區風電控股裝機變化率來看，內蒙古地區的裝機增長速度放緩，本集團的裝機佈局日趨平衡。

地區	截至二零一一年	截至二零一零年	同比增長率 (%)
	六月三十日 風電控股裝機 (兆瓦)	六月三十日 風電控股裝機 (兆瓦)	
內蒙古	2,016.6	1,618.1	24.6%
東北	1,091.9	580.1	88.2%
中西部	597.3	218.8	173.0%
東南沿海地區	436.5	300.0	45.5%
合計	<u>4,142.3</u>	<u>2,717.0</u>	<u>52.5%</u>

### 3. 加強生產管理，安全生產保持穩定

本集團加大生產經營管理力度，按照「專業化、標準化、信息化、智能化」的「四化」風電安全生產管理思路，落實各安全生產責任主體職責，確保安全生產。本集團於二零一一年上半年繼續保持平穩的安全生產局面，設備可靠性不斷提高。二零一一年上半年本集團風機可利用率為98.96%，在行業內保持領先水平。

二零一一年上半年本集團完成發電量3,847,210兆瓦時，平均可利用小時數為1,064小時，比去年同期略有下降。本集團所屬風電場二零一一年上半年和二零一零年上半年風電平均利用小時數按四個地區分別為：

地區	二零一一年	二零一零年	變化率
	上半年風電平均 利用小時 (小時)	上半年風電平均 利用小時 (小時)	
內蒙古	1,105.0	1,077.7	2.5%
東北	1,050.3	1,167.4	-10.0%
中西部	958.6	1,040.5	-7.9%
東南沿海地區	1,028.9	1,130.1	-9.0%
合計	<u>1,064.1</u>	<u>1,097.6</u>	<u>-3.1%</u>

#### 4. 積極拓展多種新能源業務，努力實現門類齊全

二零一一年上半年本集團積極推進風電之外的其他可再生能源的開發工作，積極開發太陽能、生物質、煤層氣、合同能源管理，儲備了豐富的資源，積極推進項目的開發與建設工作。

在太陽能開發方面，本集團今年上半年寧夏青銅峽光伏項目正在建設，鄂爾多斯50兆瓦槽式太陽能光熱項目和甘肅1.5兆瓦太陽能光煤互補項目正在積極推進，截至二零一一年六月三十日，本集團太陽能發電項目儲備為8,565兆瓦。

在生物質開發方面，本集團的南皮生物質發電項目、南寧、吉林生物質綜合利用項目正在積極向前推進，截至二零一一年六月三十日，生物質發電項目儲備為585兆瓦。

在煤層氣發電方面，本集團的馬軍峪煤層氣發電項目已於上半年開工，截至二零一一年六月三十日，本集團煤層氣發電項目儲備為21兆瓦。

在合同能源管理方面，本集團的河北敬業100兆瓦餘熱利用項目上半年已經開工，截至二零一一年六月三十日，本集團合同能源管理發電項目儲備為151.5兆瓦。



## 5. 進入高利潤環節，致力於產業完整

二零一一年上半年本集團的北京檢修分公司和全資子公司北京唐浩電力工程技術研究有限公司已經取得國家建築、安裝資質，除了為本集團內部提供服務外，其外部創收力度不斷加大，上半年完成收入為人民幣22.7百萬元。

本集團擁有專門的清潔發展機制(CDM)開發管理團隊，有全面的CDM開發體系，有效地保障了CDM註冊和收益回收的成功率。截至二零一一年六月三十日，本集團已經開發CDM項目98個，獲得國家發改委批覆項目63個，累計成功註冊項目45個，其中二零一一年上半年新增8個。二零一一年上半年本集團實現CDM項目收入人民幣180.7百萬元，比二零一零年上半年增長77.9%。本集團正積極推進與摩科瑞集團的合作，積極推進專業化的碳資產開發公司的成立，對碳資產進行開發和管理。

## 6. 推進科技進步和技術創新，引領行業發展

本集團積極推進科技進步和技術創新，確保行業的領先地位，不斷提高企業的核心競爭力。

本集團積極推動檢修維護技術進步。推動進口風機部件及易損機械部件國產化技術的研究，加快物流平台建設；完善各種機型風機葉片損傷數據庫，積極推動葉片修復等技術的引進和應用；積極開展風機機械裝置的外加工，避免大部件的整體更換，實現維護成本明顯的下降。

加強在供電供熱系統、風電儲能技術、風機槳葉加長後的結構動力學特性、光熱互補系統等項目上的產學研交流合作；加強風機發電機碳刷國產化等新技術成果向產業化轉變。

去年本集團建成了中國第一個電網友好型風電場—赤峰東山風電場，該風場具備低電壓穿越、風功率預測等十數項功能，實現了風電並網技術領域的新突破，引領了行業發展，同時還滿足今年上半年國家能源局和國家電監會對風場建設的規定。自通過電網友好型風場驗收後，東山風電場減少了限電損失，提高了公司經濟效益。二零一一年上半年，本集團積極推進賽罕壩、大水菠蘿、大黑山、興牧等風電場的電網友好型風場建設工作。

## **7. 實施國際化戰略，穩妥地開發海外可再生能源**

在海外業務開發方面，本集團於二零一一年上半年在美國、巴西、澳大利亞和東歐等國家和地區的合作項目正在積極推進。

於二零一一年上半年本集團成立了大唐新能源(香港)有限公司，作為本集團的海外控股平台及投融資平台，主要從事海外新能源項目的開發、投資和管理。

於二零一一年四月份本集團與保定天威保變電氣股份有限公司以及CBD能源公司合資在澳大利亞成立中澳能源集團公司，本集團對合資公司的股權比例為63.75%，合資各方設立合資公司的目的在於借助於各方的相關經驗開發澳大利亞的可再生能源，包括風電以及太陽能光熱和光伏項目等。

## **8. 加強工程建設管理，風場建設成本進一步下降**

隨著國內外風機製造市場不斷快速發展，國內風機製造業的不斷成熟，風機價格呈下降趨勢，本集團充分利用自身的規模優勢，通過統一招標程序甄選設備供貨商，使採購風機設備成本進一步降低；本集團選用價格合理、質量優良的國際和國內的一流設備；對風電場線路、變電站、道路、風機基礎等做好優化設計；嚴格執行全過程造價控制，嚴格控制風場建設成本。

二零一一年上半年本集團風場平均造價約為人民幣7,750元／千瓦。風場建設成本的降低進一步增強了本集團的盈利能力，增加了公司收益。

## 二. 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財務資料及相關附註。

### 1. 概覽

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的盈利水平大幅提升。實現本期利潤為人民幣588.6百萬元，比二零一零年同期的人民幣289.9百萬元增長103.0%；其中，歸屬於本公司權益持有人的本期利潤為人民幣415.9百萬元比二零一零年同期的人民幣202.6百萬元增長105.2%。

### 2. 收入

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的收入為人民幣1,858.8百萬元，二零一零年同期為人民幣1,043.2百萬元，增幅為78.2%，主要是由於本公司的售電收入增加和輸電纜租賃及安裝服務收入增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的售電收入為人民幣1,833.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣1,043.2百萬元，增幅為75.8%，這主要是由於本集團的售電量增長70.4%，及本集團的加權平均上網電價小幅上升。本集團的售電量增加，反映本集團於該等期間內的業務穩定增長。本集團的加權平均上網電價小幅上升主要反映本集團項目組合較二零一零年同期出現輕微變動，而本集團的項目於該期間在上網電價較高地區產生較多電力。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團提供輸電纜租賃及安裝服務的收入為人民幣25.1百萬元，主要是由於本集團下屬的檢修及安裝公司對外提供勞務創收。

### 3. 其他收入淨額和其他收益

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的其他收入淨額和其他收益為人民幣244.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣106.3百萬元，增幅為130.2%，主要是由於清潔發展機制項目收入及政府補助增加。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的清潔發展機制項目收入為人民幣180.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣101.6百萬元，增幅為77.9%，主要是由於本集團的註冊清潔發展機制項目數量由截至二零一零年六月三十日止的31個增加至截至二零一一年六月三十日止的45個。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的政府補助為人民幣45.3百萬元，較二零一零年同期的人民幣33.0百萬元增加37.3%，主要是由於售電收入上升導致增值稅退稅增加。

### 4. 經營費用

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營費用為人民幣824.2百萬元，而二零一零年同期則為人民幣503.0百萬元，增幅為63.9%。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，(iii)維修及保養成本增加，及(iv)其他經營費用增加所致。

截至二零一一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622.6百萬元，而二零一零年同期則為人民幣395.4百萬元，增幅為57.5%。此增長主要是由於需進行資產折舊的運營中的風機數目增加所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的人工成本為人民幣71.5百萬元，而二零一零年同期則為人民幣34.4百萬元，增幅為107.8%，主要是由於本集團聘請更多僱員管理及任職於其已擴展的業務所致。

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的維修及保養成本為人民幣16.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣8.8百萬元，增幅為90.2%，主要是由於本集團出質保期的風機數目增加所致。

截至二零一一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106.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣58.3百萬元，增幅為82.3%，主要是由於本集團管理的項目數量增加，經營規模擴大所致。

## 5. 經營利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的經營利潤為人民幣1,279.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣646.6百萬元，增幅為97.9%，反映本期本集團業務穩定增長。

## 6. 財務收入

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務收入為人民幣7.4百萬元，而二零一零年同期則為人民幣3.6百萬元，增幅為105.6%，主要是由於本集團銀行存款的平均餘額增加所致。

## 7. 財務費用

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的財務費用為人民幣667.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣318.0百萬元，增幅為110.0%，此增長主要是由於本集團業務增長所造成貸款的平均餘額增長所致。

## 8. 應佔聯營公司利潤／(損失)

截至二零一一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2.0百萬元，而二零一零年同期則為損失人民幣1.0百萬元，主要原因為本集團持股30%的湘電風能(福建)有限公司於本期內扭虧為盈。

## 9. 所得稅費用

截至二零一一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32.3百萬元，而二零一零年同期則為人民幣41.3百萬元，降幅為21.5%。主要是由於地處優惠稅率所在區域的集團內子公司盈利能力的變化以及其他集團內子公司稅收優惠開始和到期所致。

## 10. 本期利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團的本期利潤為人民幣588.6百萬元，而二零一零年同期則為人民幣289.9百萬元，增幅為103.0%。按所佔總營業收入的百分比計算，截至二零一一年六月三十日止六個月期間的利潤率較二零一零年同期的27.8%增加至31.7%，主要由於本集團的售電量隨控股裝機容量的增加而增加，較二零一零年同期的2,182,530兆瓦時增至3,718,851兆瓦時，以及風機的折舊費用因風機成本降低而減少。

## 11. 本公司權益持有人應佔利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司的權益持有人應佔利潤為人民幣415.9百萬元，而二零一零年同期則為人民幣202.6百萬元，增幅為105.2%。

## 12. 非控制性權益方應佔利潤

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本公司的非控制性權益方應佔利潤為人民幣172.8百萬元，而二零一零年同期則為人民幣87.2百萬元，增幅為98.0%。

## 13. 流動性及資本來源

於二零一一年六月三十日，本集團持有銀行存款及現金為人民幣4,491.3百萬元，而於二零一零年十二月三十一日則為人民幣5,031.3百萬元，下降10.7%。本集團的業務資金來源主要為(i)未動用銀行授信約人民幣93,018.0百萬元(於二零一一年六月三十日)，主要包括根據本公司與八家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；(ii)現金及現金等價物為人民幣4,491.3百萬元(其中包括發行H股募集資金扣除發行費用和已結匯匯回境內資金後剩餘人民幣2,586.0百萬元)。

於二零一一年六月三十日，本集團借款為人民幣28,527.7百萬元，而於二零一零年十二月三十一日為人民幣25,576.3百萬元，增幅為11.5%。其中短期借款為人民幣3,859.7百萬元（含一年內到期的長期借款人民幣1,500.9百萬元），長期借款為人民幣24,668.1百萬元。

#### **14. 資本性支出**

截至二零一一年六月三十日止六個月期間，本集團資本性支出為人民幣3,071.7百萬元，而二零一零年同期則為人民幣4,050.2百萬元，降幅為24.2%。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**

於二零一一年六月三十日，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67.9%，而於二零一零年十二月三十一日的淨債務資本率為66.1%，增加1.8個百分點，主要原因為公司本期借款增加所致。

#### **16. 重大投資**

於二零一一年四月份，本集團與保定天威保變電氣股份有限公司以及CBD能源公司合資在澳大利亞成立中澳能源集團公司，本集團對合資公司的股權比例為63.75%。

#### **17. 重大收購及出售**

截至二零一一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、廠房及設備作為抵押。於二零一一年六月三十日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣1,561.1百萬元。



## 19. 或有負債

於二零一一年六月三十日，本集團無重大或有負債。

## 三. 風險因素和風險管理

### 1. 行業風險

各級政府部門對風電項目的前期管理更加嚴格，風電核准難度將進一步加大，對此，本集團已進一步增加前期人員，加大資源普查力度，加強協調力度。

風電並網國家標準即將出台，該標準將對風電場建設提出更高的要求，本集團在友好型風電場建設中積累的先進技術和豐富經驗將有助於本集團滿足上述要求。

### 2. 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。本集團將繼續加大資源佔有和項目核准力度，科學佈局，加強鞏固已有資源儲備，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的優勢，加大科技創新和管理創新力度，不斷提高核心競爭力。

### **3. 電網因素風險**

部份地區電網規劃和電網建設與風電場建設不同步，將會影響本集團項目建成後的電量送出。此外，當電網輸電能力不足時，電網難以輸送風電場滿負荷運行時產生的全部發電量，可能削減本集團的發電量。對此，本集團根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新，減少此方面的影響。風電送出問題已受到國家的高度重視，「十二五」期間此問題將得到解決。

### **4. 利率風險**

目前中國正面臨一定的通貨膨脹壓力，國家回歸穩健的貨幣政策，中國正處於加息通道，加息會使本集團融資成本上升，財務風險進一步加大。本集團將充分利用資本市場融資功能，建立多渠道融資體系，積極拓寬融資管道，降低財務成本，使加息帶來的影響最小化。

## 四. 對本集團未來發展的展望

### 1. 本集團面臨的機遇

展望中國經濟發展，國內經濟發展長期向好趨勢沒有改變，未來的中國經濟仍將保持快速增長。從行業形勢來看，新能源未來發展潛力巨大。中國正在加快發展非化石能源和清潔能源技術，國家「十二五」規劃綱要提出要推進能源多元清潔發展，加強並網配套工程建設，有效發展風電，積極發展太陽能、水電、生物質能、地熱能等其他新能源，促進分佈式能源系統的推廣應用；「十二五」期間建設6個陸上和2個沿海及海上大型風電基地，新建風電裝機7,000萬千瓦以上；以西藏、內蒙古、甘肅、寧夏、青海、新疆、雲南等省區為重點，建成太陽能電站500萬千瓦以上。

從電網發展形勢來看，風電送出問題將逐步解決。中國將建設蒙東、蒙西、新疆、甘肅、河北、山東、吉林和江蘇八大「千萬千瓦級風電基地」，進一步加快電網接入系統和特高壓輸送線路建設。同時，隨著國內風機製造業的不斷成熟，風機價格穩步下降，風機質量不斷提高。二零一一年上半年國內1.5兆瓦風電機組單位千瓦造價跌破人民幣4,000元，風機製造業進入人民幣3,000元時代。這為本集團降低工程造價、提升項目收益提供了重要支撐。

## 2. 本集團二零一一年經營目標及採取的措施

基於以上對當前形勢的分析判斷和對本集團實際情況的把握，本集團制定了二零一一年的經營目標以及採取的措施：

- (1) 實現新增風電裝機1,500兆瓦，二零一一年底實現風電裝機容量5,500兆瓦；

採取措施：加大工程建設管理，加強過程控制，加強協調，確保工期，保證投產容量。

- (2) 實現全年發電量大幅度增長；

採取措施：千方百計增發電量，加大營銷力度，拓展電量送出空間，全力以赴完成發電任務。

- (3) 開源節流，努力實現利潤大幅度提高；

採取措施：開發多種可再生能源，增發電量，細化預算管理、強化現金流量管理，做好前期費與工程造價控制，確保利潤目標實現。

- (4) 實現本集團年度新增核准目標；

採取措施：進一步落實前期人員，加大資源普查力度，加快資源佔有，確保實現核准目標。

(5) 積極推進科技進步和技術創新，努力實現科技領先；

採取措施：積極推進生產管理創新，推行運維合一模式；推進科技創新，推動風電運行維護綜合仿真培訓系統的研究開發；推動風電生產信息傳輸與分析的研究，提高運行集約化管理能力；推動葉片修復等技術的引進和應用，推動進口風機部件國產化技術的研究，提升風電檢修能力；推進集成創新，加強科技信息研究和產學研合作交流。

(6) 推進產業化和國際化，創造新的利潤增長點；

採取措施：積極推進投資回報率高的項目，抓好設備製造、檢修維護、工程設計和碳資源開發等產業化項目，積極開展海外業務，實現新的利潤增長點。

(7) 建立多種融資管道，降低財務成本。

採取措施：積極拓寬融資管道，建立多元化投融資體系，降低財務成本。

## 其他資料

### 1. 中期股利

董事會建議不派發本期間的中期股利。

### 2. 遵守企業管治常規守則

本公司一直嚴格遵守香港聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四的《企業管治常規守則》所載的原則及守則條文，以及部份建議最佳常規。截至二零一一年六月三十日止六個月，本公司已遵守《企業管治常規守則》所載的規定，並無任何偏離守則條文的行為。

### 3. 遵守證券交易的標準守則

本公司已採納了一套不低於上市規則附錄十有關上市公司董事進行證券交易的標準守則。經向本公司所有董事及監事查詢後，所有董事及監事均確認截至二零一一年六月三十日止六個月期間一直遵守有關守則。

### 4. 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二零一一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。

## 5. 審核委員會

本公司遵守上市規則附錄十四，根據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。審核委員會根據守則項下的守則條文書面界定職權範圍。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：王國剛先生、俞漢度先生及簡英俊先生。

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中期業績。

## 刊登中期業績及報告

本業績公佈將分別在香港聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))以及本公司網站([www.dtxny.com.cn](http://www.dtxny.com.cn))上刊發。

本公司將於適當時候向股東寄發載有上市規則規定的所有資料之二零一一年中期報告，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命  
中國大唐集團新能源股份有限公司  
陳進行  
董事長

中國北京，二零一一年八月十八日

於本公告日期，本公司的執行董事為胡永生先生和張勛奎先生；非執行董事為陳進行先生、吳靜先生、殷立先生和簡英俊先生；及獨立非執行董事為王國剛先生、俞漢度先生和劉朝安先生。

\* 僅供識別