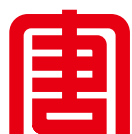


香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公佈全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



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)

截至二零一零年十二月三十一日止年度之 末期業績公佈

財務摘要

- 截至二零一零年十二月三十一日止年度，營業收入23.797億元人民幣，比去年增長66.6%。
- 截至二零一零年十二月三十一日止年度，稅前利潤7.346億元人民幣，比去年增長91.2%。
- 截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔淨利潤4.558億元人民幣，比去年增長83.5%。
- 截至二零一零年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔基本每股收益為0.0897元人民幣，比去年增長80.5%。

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(「**本集團**」)截至二零一零年十二月三十一日止年度之經審計合併業績，連同二零零九年的比較數字。本公司於本業績公佈列示的截至二零一零年十二月三十一日止年度財務信息乃基於按國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》以及香港《公司條例》的披露要求而編制的合併財務報表。

合併綜合收益表

截至二零一零年十二月三十一日止年度

(除特別註明外，以人民幣千元列示)

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零一零年	二零零九年
收入	3	<u>2,379,727</u>	<u>1,428,072</u>
其他收入淨額和其他收益	4	<u>368,705</u>	<u>206,838</u>
折舊及攤銷		(886,338)	(552,722)
服務特許權建設成本		—	(38,910)
人工成本		(95,331)	(52,666)
維修及保養		(66,441)	(19,572)
材料成本		(24,671)	(9,467)
其他經營費用		<u>(173,027)</u>	<u>(101,783)</u>
		<u>(1,245,808)</u>	<u>(775,120)</u>
經營利潤		<u>1,502,624</u>	<u>859,790</u>
財務收入		19,976	5,907
財務費用		<u>(785,994)</u>	<u>(480,677)</u>
淨財務費用		<u>(766,018)</u>	<u>(474,770)</u>
應佔聯營公司損失		<u>(2,020)</u>	<u>(817)</u>
稅前利潤		734,586	384,203
所得稅費用	5	<u>(57,105)</u>	<u>(17,326)</u>
本年利潤		<u>677,481</u>	<u>366,877</u>
本年其他綜合收益，稅後淨額		—	—
本年綜合收益合計		<u><u>677,481</u></u>	<u><u>366,877</u></u>

截至十二月三十一日止年度
二零一零年 二零零九年

附註

本年利潤歸屬於：

本公司權益持有人
非控制性權益方

455,831

248,386

221,650

118,491

677,481

366,877

本年綜合收益歸屬於：

本公司權益持有人
非控制性權益方

455,831

248,386

221,650

118,491

677,481

366,877

本公司權益持有人應佔利潤

的基本和攤薄每股收益 (人民幣元)

6

0.0897

0.0497

截至十二月三十一日止年度

附註

二零一零年

二零零九年

股利

7

100,297

—

合併財務狀況表

於二零一零年十二月三十一日

(除特別註明外，以人民幣千元列示)

		於十二月三十一日	
	附註	二零一零年	二零零九年
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		31,000,430	21,414,912
土地使用權		242,543	56,872
無形資產		402,522	409,856
對聯營公司投資		20,851	14,300
可供出售金融資產		51,167	51,167
遞延所得稅資產		8,528	2,995
其他非流動資產		50,091	606
非流動資產合計		31,776,132	21,950,708
流動資產			
存貨		10,409	6,031
應收賬款及應收票據	8	1,495,226	861,745
預付賬款、其他應收款及 其他流動資產		2,617,088	1,178,041
預繳當期所得稅		11,629	12,005
現金及現金等價物		5,031,346	531,164
流動資產合計		9,165,698	2,588,986
資產合計		40,941,830	24,539,694

於十二月三十一日
二零一零年 二零零九年

權益			
歸屬於本公司權益持有人的權益			
股本	10	7,142,610	—
股本溢價	10	1,971,884	—
其他儲備		(1,462,011)	3,505,790
留存收益		<u>680,259</u>	<u>346,284</u>
		8,332,742	3,852,074
非控制性權益		<u>2,197,650</u>	<u>1,793,193</u>
權益合計		<u>10,530,392</u>	<u>5,645,267</u>
負債			
非流動負債			
借款		21,956,859	14,289,992
遞延所得稅負債		60,995	64,295
其他非流動負債		<u>5,315</u>	<u>—</u>
非流動負債合計		<u>22,023,169</u>	<u>14,354,287</u>
流動負債			
借款		3,619,414	1,527,528
應付賬款及應付票據	9	85,115	6,054
當期所得稅負債		50,513	28,212
其他應付款		<u>4,633,227</u>	<u>2,978,346</u>
流動負債合計		<u>8,388,269</u>	<u>4,540,140</u>
負債合計		<u>30,411,438</u>	<u>18,894,427</u>
權益及負債合計		<u>40,941,830</u>	<u>24,539,694</u>
淨流動資產／(負債)		<u>777,429</u>	<u>(1,951,154)</u>
總資產減流動負債		<u>32,553,561</u>	<u>19,999,554</u>

1. 公司架構、重組及主要活動

中國大唐集團新能源股份有限公司(以下簡稱「本公司」)是由中國大唐集團公司(以下簡稱「大唐集團」)(一家設立於中華人民共和國(以下簡稱「中國」)境內的國有企業)對其下屬的風力發電業務及附屬公司進行重組(該交易以下簡稱為「重組」)，並經中國國務院(以下簡稱「國務院」)國有資產監督管理委員會(以下簡稱「國資委」)批准，於中國於二零一零年七月九日設立的股份有限公司。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149室。

本公司的前身為大唐赤峰賽罕壩風力發電有限責任公司，是由大唐集團於二零零四年九月二十三日成立為國有獨資附屬公司，後於二零零九年三月十九日更名為中國大唐集團新能源有限責任公司(以下簡稱「大唐新能源」)。為準備本公司股份於香港聯合交易所有限公司(以下簡稱「香港聯交所」)主板首次上市(以下簡稱「上市」)，大唐集團及其附屬公司進行了以下重組活動：

- (a) 根據重組，大唐集團分別於二零零九年四月三十日和二零一零年一月一日，將其直接及間接持有的風電項目公司無償劃轉予大唐新能源，惟以下各項除外：大唐吉林發電有限公司(「大唐吉林」)(大唐集團在中國註冊成立的全資附屬公司)所持有的公司、在中國註冊成立的大唐國際發電股份有限公司(大唐集團於二零一零年六月三十日持有36.07%權益，並已於香港聯交所主板、倫敦證券交易所和上海證券交易所上市的公司)所持有的公司、在中國註冊成立的廣西桂冠電力股份有限公司(大唐集團於二零一零年六月三十日持有50.51%權益，並已於上海證券交易所上市的公司)所持有的公司，以及六個於二零一零年六月三十日仍然在建並由大唐集團持有的風電場；及
- (b) 二零一零年七月九日，本公司設立為一家中國境內的股份有限公司。作為發起人之一，大唐集團將在大唐新能源擁有的資產、負債及權益全部投入本公司。此外，作為另一發起人的大唐吉林，將其在以下四間從事風力發電的公司持有的權益投入：大唐中電(吉林)發電有限公司(「大唐中電吉林」)、大唐中電(吉林)新能源發電有限公司(「大唐中電新能源」)、大唐吉林風力發電股份有限公司(「吉林風力發電」)及大唐向陽風電有限公司(「向陽風電」)(合稱「吉林集團」)。就此作為對價，本公司分別向大唐集團和大唐吉林發行4,372百萬股及628百萬股每股面值人民幣1.00元的股份。

本公司於二零一零年十二月十七日首次公開發行2,142,610,000股(每股面值人民幣1.00元)H股並在香港聯交所主板掛牌上市交易。

本公司及其子公司(以下合稱「本集團」)主要從事風力發電及售電業務。

於本財務報表日，本公司董事們視大唐集團為本公司之最終控制股東。

2. 呈列基礎及編製基礎

(a) 呈列基礎

鑒於本公司之控制股東於重組前後並未發生變動，上述重組視為同一控制下企業重組，其處理類似於權益結合法。此等財務報表包括集團成員公司的匯總財務狀況、經營業績及現金流量，猶如集團現有架構於呈列年度內或其各自註冊／成立或收購日期(以較短者為準)以來一直存在。

(b) 編製基礎

合併財務報表是按照國際會計準則委員會頒佈的國際財務報告準則編製。除可供出售金融資產以重估法外，此等財務報表以歷史成本法編製。

按國際財務報告準則編制財務報表，需要管理層作出某些重大會計估計。同時，管理層需要在運用會計政策的過程中運用自身判斷，集團對未來作出估計和假設，所得出的會計估計，如其定義，很少會與其實際結果相同。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，本集團採用了於二零一零年一月一日及之前開始的財政年度生效的並與本集團業務相關的所有新訂及已修訂的國際財務報告準則，除明確說明，此等準則於所呈列的年度內一直貫徹應用。此外，集團提前採納國際會計準則第24號「關聯方披露」(二零零九年修訂版)。

已公布但於二零一零年一月一日開始的財政年度未生效與本集團相關但本集團未提早採納的新訂及已修訂的會計準則及解釋列示如下：

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」。國際財務報告準則第9號將於二零一三年一月一日之後開始的財政年度起生效。
- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。此修訂將於二零一一年一月一日之後開始的財政年度起生效。
- 國際財務報告解釋委員會解釋第19號「以權益工具消除金融負債」。此解釋於二零一零年七月一日或之後開始的年度期間生效。
- 國際會計準則理事會在二零一零年五月發出第三個對國際財務報告準則（二零一零年）的年度改進計劃。所有改進在二零一一年財政年度生效。

本集團已開始對上述經修訂的準則、修訂及解釋對本集團財務報表產生的相關影響進行評估。本集團尚未能闡明本集團會計政策和財務報告的列報是否會產生實質變化。

3. 收入

本年確認的各主要收入類別和金額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
售電收入	2,378,428	1,384,191
服務特許權建設收入 (附註(i))	—	38,910
其他 (附註(ii))	1,299	4,971
	<u>2,379,727</u>	<u>1,428,072</u>

附註：

- (i) 於二零零九年度確認的服務特許權建設收入根據服務特許期內的建設進度而確認，鑒於基本上其全部建設活動均分包給他方，成本以同等金額確認。
- (ii) 其他收入主要源自提供輸電纜租賃及安裝服務。

本集團為中國境內公司，所運營均在中國境內，於二零一零年度所有(二零零九年度：所有)收入均產生於中國境內的外部客戶。

於二零一零年度，所有售電收入均產生於集團公司運營所在地的各省電網公司(二零零九年度：所有)。該等電網公司直接或間接地由中國政府擁有或控制。截至二零零九年十二月三十一日止年度，所有服務特許權建設收入均產生自中國政府控制的省級政府。

本公司的主要經營決策者被認定為本公司的高級管理層(「高管層」)，其負責本公司的分配資源和評估營運分部的表現。高管層基於內部報告確定經營分部。由於高管層對經營分部的表現合併考慮，因此，並無分部信息披露。

4. 其他收入淨額和其他收益

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
其他收入淨額		
— 清潔發展機制(CDM)項目收入	229,497	137,445
— 政府補助	156,154	60,776
— 其他	1,325	1,861
	<u>386,976</u>	<u>200,082</u>
其他收益，淨額		
— 與應收CDM賬款相關的匯兌 (虧損)／收益淨額	(18,271)	6,756
	<u>368,705</u>	<u>206,838</u>

5. 所得稅

(a) 合併綜合收益表中列示的所得稅詳情如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
當期所得稅		
本年內中國企業所得稅	65,938	24,486
遞延所得稅		
產生及沖回的暫時性差異	(8,833)	(7,160)
所得稅費用	57,105	17,326

附註：

(i) 中國企業所得稅

由於新《中國人民共和國企業所得稅法》(「所得稅法」)於二零零八年一月一日起實施，本集團適用的所得稅稅率調整為25%。根據國發[2007]39號文件，自二零零八年一月一日起，原享受企業所得稅「兩免三減半」或「三免三減半」等減免稅務優惠的企業，新稅法施行後繼續適用原稅收法律、行政法規及相關規定直至相關期限屆滿。但因稅務虧損而尚未開始其稅收優惠期的，其優惠期限自二零零八年起計算。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，除若干附屬公司獲免稅或享受7.5%到12.5% (二零零九年：7.5%至12.5%) 的優惠稅率外，剩餘附屬公司所得稅率均為25% (二零零九年：25%)。

(ii) 香港利得稅

截至二零一零年度，公司並無適用的應課稅利潤(二零零九年：無)，因此毋需計提香港利得稅。

(iii) 截至二零一零年度，聯營公司沒有發生所得稅費用(二零零九年：無)。

(b) 將列示於合併綜合收益表的稅前利潤調節為所得稅費用

本集團就除稅前利潤的稅項，與採用綜合實體利潤使用的加權平均稅率而應產生之理論稅的差額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
稅前利潤	<u>734,586</u>	<u>384,203</u>
以法定稅率計算的所得稅	183,647	96,051
所得稅項影響：		
部分附屬公司所得稅的優惠差異	(119,401)	(67,852)
不可扣除的費用	2,401	574
未確認遞延所得稅資產的 稅務虧損	92	1,957
使用以前年度未確認的可抵扣稅務虧損	(1,766)	—
所得稅返還 (附註(i))	<u>(7,868)</u>	<u>(13,404)</u>
	<u>57,105</u>	<u>17,326</u>
加權平均實際所得稅率 (附註(ii))	<u>7.8%</u>	<u>4.5%</u>

附註：

- (i) 所得稅返還指在各資產負債表日後獲得相關稅務部門對企業所得稅率減免的批准，因而獲退還的中國企業所得稅。
- (ii) 加權平均實際所得稅率的變動主要由於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屆滿時間各有不同所致。

6. 每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益以可供本公司權益持有人分配的利潤及本年度發行在外的加權平均股數為基礎計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
本公司權益持有人應佔利潤	<u>455,831</u>	<u>248,386</u>
加權平均股數 (千股)	<u>5,082,182</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>0.0897</u>	<u>0.0497</u>

(b) 稀釋每股收益

截至二零一零年及二零零九年十二月三十一日止年度，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相等。

7. 股利

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司並未發放或宣告發放任何股利，原因是如附註1所述，本公司於二零一零年七月九日方告成立。如附註1所述，集團於二零零九年度以其留存收益在重組前向其當時的權益持有人宣告並分派股利人民幣128.8百萬元。

於二零一零年七月十二日，本公司宣告向公司發起人大唐集團以及大唐吉林分派特殊股利（「特殊股利」），總金額為人民幣100.3百萬元，相當於集團由二零一零年三月三十一日至二零一零年七月三十一日期間的可供分配利潤。於二零一零年十二月三十一日，該特殊股利於此等財務報表的應付股利中列示。

除上述特殊股利之外，本公司董事不建議派發截至二零一零年十二月三十一日止年度末期股利。

8. 應收票據及應收賬款

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
應收賬款	1,493,926	861,745
應收票據	1,300	—
	<u>1,495,226</u>	<u>861,745</u>
減：壞賬準備	—	—
	<u>1,495,226</u>	<u>861,745</u>

應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
一年以內	1,482,976	859,417
一到兩年	9,922	—
兩到三年	—	—
三年以上	2,328	2,328
	<u>1,495,226</u>	<u>861,745</u>

9. 應付賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
應付賬款	44,115	6,054
應付票據	41,000	—
	<u>85,115</u>	<u>6,054</u>

於二零一零年及二零零九年十二月三十一日，自發票日期開始計算，大部分的應付賬款及應付票據的賬齡均未超過一年。

10. 股本及股本溢價

於二零一零年十二月三十一日，本公司之股本如下列示：

	於十二月三十一日	
	二零一零年	二零零九年
國有普通股	4,785,739	—
H股	2,356,871	—
	<u>7,142,610</u>	<u>—</u>

於二零一零年和二零零九年十二月三十一日，所有發行的股票均已註冊並繳足，並享有同等權利。

所有發行的國有普通股共4,785,739,000股（二零零九年：無），由大唐集團和大唐吉林持有，限售期為一年，不晚於二零一一年十二月十六日限售期滿。在所有發行的H股中，700,659,000股限售期為六個月，不晚於二零一一年六月十六日限售期滿。

公司已發行的股本及股本溢價的變動列示如下：

	二零一零年七月九日(設立日)至 二零一零年十二月三十一日			
	股數 (千股)	股本	股本溢價	合計
於二零一零年七月九日 (設立日)	—	—	—	—
公司設立日發行股份(附註(i))	5,000,000	5,000,000	—	5,000,000
發行H股，扣除發行成本 (附註(ii))	<u>2,142,610</u>	<u>2,142,610</u>	<u>1,971,884</u>	<u>4,114,494</u>
於二零一零年十二月三十一日	<u><u>7,142,610</u></u>	<u><u>7,142,610</u></u>	<u><u>1,971,884</u></u>	<u><u>9,114,494</u></u>

附註：

- (i) 本公司設立於二零一零年七月九日，初始註冊資本為人民幣5,000百萬元，分為5,000百萬股，每股面值人民幣1.00元。因前述記載於財務報表附註1的重組，作為投入核心業務的對價，向大唐集團和大唐吉林分別發行4,372百萬股和628百萬股股份。
- (ii) 於二零一零年十二月十七日，本公司以每股2.33港元(約等於人民幣2元)的價格發行2,142百萬股H股，扣除發行成本人民幣60百萬元後，共獲得4,875百萬港元(約等於人民幣4,175百萬元)。與此發售相關，大唐集團及大唐吉林將其所持每股面值人民幣1.00元的214,261,000股內資股轉換為H股並劃轉至中國全國社會保障基金理事會。

管理層討論與分析

一. 業務回顧

二零一零年是本集團迅速發展的一年，本年度本集團各項經營目標均超額完成，與二零零九年相比均有大幅度增長。

截至二零一零年十二月三十一日止年度，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣455.8百萬元，比上年度增長83.5%，比上市前預測的二零一零年歸屬於公司權益持有人的利潤目標增長12.4%；本集團風電控股裝機容量為4,028兆瓦，同比增長53.8%；全年發電量為5,152,410兆瓦時，同比增長70.4%。

1. 加強資源開發力度，資源儲備快速增長

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。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核心任務。

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，形成了優越的戰略佈局。截至二零一零年底，集團向全國26個省（自治區、直轄市）、99個地區派駐人員，布點140個，截至二零一零年底公司共擁有風資源儲備58,835兆瓦；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38,140兆瓦、15,325兆瓦和5,370兆瓦。集團風資源儲備的50%以上為 I 類優質資源。

截至二零一零年十二月三十一日公司的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	38,140	65%
中西部	15,325	26%
東南沿海地區	5,370	9%
合計	<u>58,835</u>	<u>100%</u>

2. 動態調整開發佈局，確保建設並網同步達標

截至二零一零年，集團根據中國電網的發展規劃，合理調整二零一零年投產項目佈局，加快中西部和東南沿海地區的開發建設。同時，集團通過統籌協調，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。

截至二零一零年十二月三十一日，集團控股總裝機容量4,028兆瓦，其中二零一零年本集團新增風電控股裝機容量為1,408兆瓦，從下圖的四個地區風電控股裝機變化率來看，中西部和東南沿海地區的裝機增長速度遠快於內蒙古和東北地區，公司的裝機佈局趨於平衡。

地區	截至二零零九年 底風電控股裝機 (兆瓦)	截至二零一零年 底風電控股裝機 (兆瓦)	風電控股裝機 變化率 (%)
內蒙古	1,618.1	2,016.6	24.63%
東北	575.6	977.4	69.81%
中西部	218.8	597.3	172.99%
東南沿海地區	207.0	436.5	110.87%
合計	<u>2,619.5</u>	<u>4,027.8</u>	<u>53.76%</u>

3. 積極開發其他可再生能源、推進產業化和國際化

二零一零年集團實現了「風、光、生、氣」四大板塊全面推進，儲備了豐富的資源，正積極進行項目開發的前期工作。

在太陽能開發方面，集團寧夏青銅峽光伏發電項目已經開工，另外集團於本年度參與了全國兩期太陽能特許權項目招標工作，截至二零一零年底，集團光伏發電項目儲備為7,174兆瓦；在生物質開發方面，集團在6個省市的生物質綜合利用項目已獲准開展前期工作，截至二零一零年底，生物質發電項目儲備為180兆瓦；在煤層氣發電方面，集團已在內蒙古、山西、河南、貴州等地區開展煤層氣發電前期工作，與山西馬軍峪等3個煤礦簽訂了開發協議，截至二零一零年底，集團煤層氣發電項目儲備為18兆瓦。

在海外業務開發方面，集團於二零一零年在美國、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，並取得一定成果。

4. 確立海上風電的先行者的優勢

二零一零年集團建設成了歐洲之外首個海上風電場 — 上海東大橋海上風電場，該項目裝機容量為102兆瓦，已於二零一零年六月開始發電，並為上海世博會提供電力供應。通過開發此項目，為公司進一步大規模開發海上風電積累了豐富的經驗。

二零一零年十月，集團以人民幣0.737元／千瓦時（含稅電價）的電價成功中標了濱海300兆瓦海上特許權風電項目。該項目的成功中標進一步確立了公司在海上風電項目開發上的先行者優勢。

5. 推進科技進步和技術創新，引領行業發展

集團積極推進科技進步和技術創新，努力實現科技領先，提高集團的核心競爭力。

於二零一零年六月，集團建成了中國第一個電網友好型風電場 — 總裝機容量為249.5兆瓦的東山風電場，實現了風電並網技術領域的新突破，引領了風電行業的新發展。集團所擁有的技術有助於向電網輸送可控制及可預測的電量，從而提高風場效益，為大規模開發風場提供了技術支撐，對風電行業可持續發展起到了積極的推動作用。

中國最大的在役風電場 — 賽罕壩風電場，於二零一零年裝機容量達到1,014.4兆瓦，實現了遠程集中控制，集團在此推進的「無人值班，少人值守」模式，降低了運營成本，提高了集團效益，本集團由此獲得全國電力行業管理創新成果一等獎。

6. 加強生產管理，安全生產保持穩定

集團加大生產經營管理，積極探索風電場安全生產管理模式，形成了較為完整的風電生產管理體系。集團於二零一零年繼續保持平穩的安全生產局面，設備可靠性不斷提高。二零一零年公司風機可利用率為98.64%，在行業內保持領先水平。同時，二零一零年檢修集團取得國家電監會頒發的承裝、承試、承修許可證。

本年度集團平均可利用小時數為2,134小時，繼續保持穩定。

集團所屬風電場二零一零年和二零零九年風電平均利用小時數按四個地區分別為：

地區	二零一零年 風電平均 利用小時 (小時)	二零零九年 風電平均 利用小時 (小時)
內蒙古	2,163.8	2,227.2
東北	2,132.8	2,164.7
中西部	1,964.4	1,926.6
東南沿海地區	2,076.4	1,902.9
合計	<u>2,133.6</u>	<u>2,159.0</u>

7. 加強工程建設管理，風場建設成本進一步下降

一方面，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，風機質量不斷提高，同時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。

另一方面，本集團通過加強工程建設管理，嚴格控制風場建設成本。二零一零年集團風場平均造價為人民幣8,300元／千瓦。

風場建設成本的降低進一步增強了集團的盈利能力，增加了公司收益。

8. 清潔發展機制(CDM)項目開發保持行業內領先

集團擁有專門的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。二零一零年，集團共有1,240兆瓦CDM項目在清潔發展機制執行理事會成功註冊。截至二零一零年十二月三十一日集團已經開發CDM項目84個，獲得國家發改委批覆項目62個，累計成功註冊項目37個，其中二零一零年新增15個。二零一零年集團實現CDM項目收入人民幣229.50百萬元，比二零零九年增長66.97%。

二. 財務狀況和經營業績

閣下在閱讀下述討論時，請一併參閱包含在本期業績報告及其他章節中本集團的財務資料及附註。

1. 概覽

二零一零年，本集團的盈利水平大幅提升。全年實現淨利潤人民幣677.5百萬元，比二零零九年的人民幣366.9百萬元增長84.7%；其中，歸屬於本公司權益持有人的利潤為人民幣455.8百萬元。

2. 收入

二零一零年，本集團的收入為人民幣2,379.7百萬元，二零零九年為人民幣1,428.1百萬元，增幅為66.6%，主要是由於本公司的售電收入增加所致。

二零一零年，本集團的售電收入為人民幣2,378.4百萬元，而二零零九年則為人民幣1,384.2百萬元，增幅為71.8%，這主要是由於(i)本集團的售電量增長67.8%，及(ii)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，反映本集團的平均發電容量由二零零九年1,401兆瓦增加至二零一零年的2,415兆瓦，原因為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於二零一零年出現輕微變動，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。

二零一零年，本集團無服務特許權建設收入，而二零零九年則為人民幣38.9百萬元，主要是由於本集團於二零一零年已無新增特許權風電項目建設所致。

3. 其他收入淨額和其他收益

二零一零年，本集團的其他收入淨額和其他收益為人民幣368.7百萬元，而二零零九年則為人民幣206.8百萬元，增幅為78.3%，主要是由於CDM收入及政府補助增加。

二零一零年，本集團的CDM收入為人民幣229.5百萬元，而二零零九年則為人民幣137.4百萬元，增幅為66.97%，主要是由於本集團的註冊CDM數量由截至二零零九年十二月三十一日止的22個增加至截至二零一零年十二月三十一日止的37個。

二零一零年，本公司的政府補助為人民幣156.2百萬元，較二零零九年的人民幣60.8百萬元增加156.9%，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

二零一零年，本集團的經營費用（不包括服務特許權建設成本）為人民幣1,245.8百萬元，而二零零九年則為人民幣736.2百萬元，增幅為69.2%。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，及(iii)其他經營費用增加所致。

二零一零年，本集團的折舊及攤銷為人民幣886.3百萬元，而二零零九年則為人民幣552.7百萬元，增幅為60.4%。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。

二零一零年，本集團的人工成本為人民幣95.3百萬元，而二零零九年則為人民幣52.7百萬元，增幅為81.0%，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。

二零一零年，本集團的其他經營費用為人民幣173.0百萬元，而二零零九年則為人民幣101.8百萬元，增幅為70.0%，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

二零一零年，本集團的經營利潤為人民幣1,502.6百萬元，而二零零九年則為人民幣859.8百萬元，增幅為74.8%，反映本年度本集團業務穩定增長。

6. 財務收入

二零一零年，本集團的財務收入為人民幣20.0百萬元，而二零零九年則為人民幣5.9百萬元，增幅為238.2%，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

二零一零年，本集團的財務費用為人民幣786.0百萬元，而二零零九年則為人民幣480.7百萬元，增幅為63.5%，此增長主要是由於本公司業務增長所造成銀行貸款的平均餘額增長所致。

8. 應佔聯營公司損失

二零一零年，本公司應佔聯營公司損失為人民幣2.0百萬元，而二零零九年則為人民幣0.8百萬元，均為本集團應佔湘電風能(福建)有限公司的損失。

9. 所得稅費用

二零一零年，本集團的所得稅費用為人民幣57.1百萬元，而二零零九年則為人民幣17.3百萬元，增幅為229.6%。主要是由於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屆滿時間各有不同所致。

10. 本年利潤

二零一零年，本集團的本年度利潤為人民幣677.5百萬元，而二零零九年則為人民幣366.9百萬元，增幅為84.7%。截至二零一零年十二月三十一日止年度，按所佔總營業收入(不包括服務特許權建設收入)的百分比計算，本年利潤率較二零零九年的26.4%增加至28.5%，主要由於本年風機價格下降引起折舊及攤銷費用的增長幅度下降。

11. 本公司權益持有人應佔利潤

二零一零年，本公司的權益持有人應佔利潤為人民幣455.8百萬元，而二零零九年則為人民幣248.4百萬元，增幅為83.5%。

12. 非控制性權益方應佔利潤

二零一零年，本公司的非控制性權益方應佔利潤為人民幣221.7百萬元，而二零零九年則為人民幣118.5百萬元，增幅為87.1%。

13. 流動性及資本來源

二零一零年，本集團持有銀行存款及現金為人民幣5,031.3百萬元，而二零零九年則為人民幣531.2百萬元，增幅為847.2%。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43,528.8百萬元(於二零一零年十二月三十一日)，主要包括根據本公司與五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5,031.3百萬元(其中包括發行H股後募集資金(扣除發行費用後)為人民幣4,174.6百萬元)。

於二零一零年十二月三十一日止，本集團借款為人民幣25,576.3百萬元，而二零零九年同期為人民幣15,817.5百萬元，增幅為61.7%。其中短期借款為人民幣3,619.4百萬元(含一年內到期的長期借款人民幣1,437.6百萬元)，長期借款為人民幣21,956.9百萬元。上述借款包括人民幣借款人民幣25,106.1百萬元，美元借款人民幣470.2百萬元，無其他外幣借款。

14. 資本性支出

二零一零年，本集團資本性支出為人民幣10,680.7百萬元，而二零零九年則為人民幣8,325.5百萬元，增幅為28.3%。資本性支出主要為購建物業、廠房及設備、土地使用權及無形資產等工程建設成本。

15. 淨債務資本率

二零一零年，本集團的淨債務資本率(淨債務(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66.1%，比二零零九年的73.0%下降6.9百分點，主要原因為本年度公司上市募集資金使權益總額大幅增加。

16. 重大投資

除本業績公佈財務報表附註1所述的重組事宜，二零一零年度內，本集團並無重大投資事宜。

17. 重大收購及出售

除本業績公佈財務報表附註1所述的重組事宜，二零一零年度內，本集團並無重大收購及出售事宜。

18. 資產抵押

本集團部分銀行貸款以物業、廠房及設備作為抵押。於二零一零年十二月三十一日，用於抵押的資產賬面總淨值為人民幣1,580.9百萬元。

19. 或有負債

於二零一零年十二月三十一日，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，本公司已進一步落實前期人員，加大資源普查力度加強協調力度。

風電並網國家標準已在今年初正式出台，該標準將對風電場建設提出更高的要求，公司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公司滿足上述要求。

2. 競爭風險

目前國內開發風電項目的投資主體日益增多，都在以各種方式和手段搶佔資源，競爭日益激烈。本公司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，同時公司將通過加強項目經濟評價，減少競爭風險和確保項目盈利水平。

3. 電網因素風險

部分電網規劃和電網建設速度滯後於風電場建設速度，將會影響本公司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，可能削減公司的發電量。對此，本公司根據接網條件，靈活調整工程建設策略，合理佈局新項目，同時亦將通過不斷加強技術創新，減少此方面的影響。

4. 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，加息會給公司帶來融資成本上升，財務風險進一步加大。公司將充分利用資本市場融資功能，建立多渠道融資體系，積極拓寬融資渠道，降低財務成本，使加息帶來的影響最小化。

四. 對公司未來發展的展望

1. 公司面臨的機遇

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，將新能源作為國民經濟的先導產業和支柱性產業進行重點發展，按照國家能源局規劃，預計到二零二零年風電裝機將達到1.5億千瓦。

從電網發展形勢來看，風電送出問題將逐步解決。中國將建設蒙東和蒙西、新疆、甘肅、河北、吉林和江蘇七大「千萬千瓦級風電基地」，進一步加快電網接入系統和特高壓電網建設。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。二零一零年國內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。這為公司降低工程造價、提升項目收益提供了重要支撐。

2. 公司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公司實際情況的把握，本公司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：規範工程建設管理，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) 實現公司年度新增核准目標；

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) 建立多種融資渠道，降低財務成本。

採取措施：積極拓寬融資渠道，建立多元化投融資體系，降低財務成本。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司或其任何附屬公司於二零一零年十二月十七日（即上市日）至二零一零年十二月三十一日止並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

股利

除於本公司二零一零年十二月七日招股章程所述的金額為人民幣100.3百萬元的特殊股利分派外，董事會建議不派發截至二零一零年十二月三十一日止年度的末期股利。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將於二零一一年四月三日(星期日)至二零一一年五月三日(星期二)(包括首尾兩天在內)，暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席股東週年大會及於大會上投票，本公司H股持有人最遲須於二零一一年四月一日下午四時三十分前將股份過戶文件送呈本公司H股股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室。

遵守《企業管治常規守則》

自二零一零年十二月十七日(即上市日)至二零一零年十二月三十一日止，本公司已遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》(「《上市規則》」)附錄14所載《企業管治常規守則》。

遵守證券交易守則

本公司已採納《上市規則》附錄十所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》(「《標準守則》」)，作為所有董事及監事進行本公司證券交易的行為守則。根據對本公司董事及監事的專門查詢後，所有董事及監事均確認：於本報告期內，各董事及監事均已嚴格遵守《標準守則》所訂之標準。

核數師

本公司已委任羅兵咸永道會計師事務所和普華永道中天會計師事務所有限公司為本公司截至二零一零年十二月三十一日止年度的國際和國內核數師。羅兵咸永道會計師事務所已審核本公司按《國際財務報告準則》編製的二零一零年度的合併財務報表。

審計委員會

本公司的審計委員會已審閱本集團二零一零年之年度業績，及按國際財務報告準則編製的截至二零一零年十二月三十一日止年度的財務報表。

刊登全年業績及年報

本業績公佈將分別在香港聯交所網站<http://www.hkexnews.hk>以及本公司網站<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》規定的所有資料及二零一零年報，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

北京，二零一一年三月十六日

於本公佈日期，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