

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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



# 大唐国际发电股份有限公司

DATANG INTERNATIONAL POWER GENERATION CO., LTD.

(於中華人民共和國註冊成立的中外合資股份有限公司)

(股份代號：00991)

## 2013年度業績公告

經營及財務摘要：

- 經營收入約為人民幣752.27億元，較2012年度減少約3.06%。
- 稅前利潤總額為人民幣80.98億元，較2012年度增加約7.35%。
- 可供本公司股東分配的淨利潤約為人民幣35.29億元，較2012年度減少約12.19%。
- 本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.27元，較2012年度減少人民幣0.03元／股。
- 董事會建議，按人民幣0.12元／股(含稅)派發2013年度現金紅利。

### 一、公司業績

大唐國際發電股份有限公司(「公司」或「本公司」)董事會(「董事會」)在此宣布本公司及其子公司(「本集團」)截至2013年12月31日止年度(「該年度」)摘自按國際財務報告準則編制的經審計合併經營結果以及與2012年度(「上年度」)之經審計合併經營結果的比較。該經營業績已經本公司審核委員會(「審核委員會」)審核及確認。

於該年度，本集團經營收入約為人民幣752.27億元，比上年度減少約3.06%。稅前利潤總額為人民幣80.98億元，比上年度增加約7.35%；可供本公司股東分配的淨利潤約為人民幣35.29億元，比上年度減少約12.19%；扣除非經常性損益的淨利潤約為人民幣40.88億元，較2012年度增加約82.10%；本公司股東應佔基本每股盈利約為人民幣0.27元，比上年度減少人民幣0.03元／股。

董事會建議，按人民幣0.12元／股（含稅）派發2013年度現金紅利。

## 二、管理層討論與分析

### （一）概述

本公司是中華人民共和國（「中國」）最大的獨立發電公司之一，主要經營以火力發電為主的發電業務；2013年，本公司堅持價值思維和效益導向理念，致力管理效益雙提升，準確把握市場環境變化動向，突出發電主業優勢，全面優化業務結構，年內，本公司整體呈現良好發展、經營態勢，實現了持續健康發展。

### （二）各業務經營業績回顧

#### 1. 發電業務

公司及子公司發電業務主要分布於北京市、天津市、河北省、內蒙古自治區、山西省、遼寧省、甘肅省、江蘇省、浙江省、雲南省、福建省、廣東省、重慶市、江西省、寧夏自治區、青海省及四川省。截至2013年12月31日止，公司管理裝機容量約39,187兆瓦。

- (1) 電力生產。於該年度，本公司及其子公司已累計完成發電量1,918.671億千瓦時，同比減少約2.19%；累計完成上網電量1,814.230億千瓦時，同比減少約2.23%；機組利用小時累計完成4,982小時，同比降低237小時；運營機組等效可用系數累計完成91.77%，同比降低約2.01%；公司及子公司未發生電力生產人身死亡事故和重大設備損壞事故。
- (2) 節能減排。2013年，公司始終堅持目標管理、動態對標，重視發電設備的經濟運行，深化節能技術改造和設備治理。於該年度，供電煤耗累計完成313.77克／千瓦時，同比降低3.54克／千瓦時；發電廠用電率累計完成4.27%，同比降低0.29%；脫硫設備投運率、脫硫綜合效率分別累計完成99.88%和94.47%；本集團二氧化硫、氮氧化物、廢水排放率分別為0.34克／千瓦時、0.84克／千瓦時、0.038千克／千瓦時，同比分別下降8.11%、31.15%、24%，煙塵排放率完成0.10克／千瓦時，與去年持平。於該年度，公司所屬部分發電企業共計30台發電機組實施了脫硝改造工程。
- (3) 前期項目。於2013年，本集團核准電源項目20項，其中火電項目3項，風電項目9項，光伏項目7項，水電增容項目1項，核准容量共計4,330兆瓦。具體情況如下：

**火電項目：** 撫州火電項目2×1,000兆瓦，深圳寶昌燃氣項目2×467兆瓦，沈東熱電項目700兆瓦，合計3,634兆瓦。

**水電項目：** 雲南龍馬水電站增容45兆瓦。

**風電項目：** 河北西橋梁二期風電項目48兆瓦，山西應縣白馬石一期風電項目16×3兆瓦，江西沙嶺風電項目49.5兆瓦，河北壩頭二期風電項目48兆瓦，內蒙紅牧風電場三期49.5兆瓦，內蒙烏蘭5號風電項目100兆瓦，江西獅頭山風電項目32.5兆瓦，江西升華山風電項目26兆瓦，遼寧三勝屯項目49.5兆瓦，合計451兆瓦。

**光伏項目：** 青海共和光伏項目20兆瓦，雲南賓川一期(老鷹岩)光伏項目30兆瓦，雲南賓川二期(白泥溝)光伏項目30兆瓦，內蒙卓資九十九泉光伏項目20兆瓦，內蒙紅牧二期風光同場光伏項目30兆瓦，錫林浩特勝利光伏項目20兆瓦，甘孜火古龍光伏項目50兆瓦，合計200兆瓦。

- (4) 項目建設。2013年，公司以優化設計為核心，積極推進精品項目建設。於報告期內，公司新投產機組容量1,240兆瓦，均為清潔或可再生能源。年內，彭水水電站榮獲中國建設工程「魯班獎」，克旗煤制天然氣一期榮獲「化學工業建設優質工程獎」，呂四港發電項目獲得「國家優質投資項目獎」。

截至2013年底，公司發電裝機容量中，火電煤機、火電燃機、水電、風電、光伏發電分別佔比79.66%、3.86%、12.32%、3.98%、0.18%。清潔及可再生能源容量比例達到20.34%，電源結構不斷優化。

## 2. 煤化工業務

報告期內，由本公司控股建設的年產46萬噸聚丙烯的多倫煤化工項目、年產40億立方米天然氣的克旗煤制天然氣項目、年產40億立方米天然氣的阜新煤制天然氣項目取得了初步成效，其中：

- (1) 多倫煤化工項目：由本公司控股開發建設的多倫煤化工項目位於內蒙古自治區錫林郭勒盟多倫縣，是以內蒙古勝利礦區勝利東二號露天煤礦的褐煤為原料，並利用世界上先進的煤乾粉氣化技術、合成氣淨化技術、大型甲醇合成技術、甲醇制丙烯技術和丙烯聚合技術生產聚丙烯及其他化工副產品。

該項目自2012年3月正式轉入試生產，歷經長時間實踐及創新改進，項目已達到預定可使用狀態，於2012年12月起在建工程陸續結轉固定資產。

於報告期內，多倫煤化工項目累計生產聚丙烯213,023噸，混合芳烴68,721噸，液壓石油氣46,979噸。

- (2) 克旗煤制天然氣項目：由本公司控股開發建設的年產40億立方米的克旗煤制天然氣項目位於內蒙古自治區赤峰市克什克騰旗，該項目建成後主要的供應目標是北京市以及輸氣管綫沿綫城市。北京市作為國家政治、文化及經濟中心，大氣環境質量要求高，對清潔能源天然氣的需求量較大。克旗煤制天然氣項目建成後，將受惠於北京市及輸氣管綫沿綫市場日益增長的對清潔能源的需求，從而提升公司的整體盈利水平。

該項目是第一個由國家發改委核准的大型煤制天然氣示範項目，項目的最大特點是以劣質褐煤作為生產原料，為世界首例。項目分三個系列建設，全部投產後總產能將達到40億立方米／年。於2009年8月20日該項目獲得國家發展和改革委員會核准，2009年8月30日正式開工建設。於2012年8月，項目打通全部流程並實現了第一系列A單元大負荷試驗一次成功；2013年7月，項目第一系列B單元生產裝置大負荷性能試驗成功，至此項目第一系列負荷試車工作全部完成。2013年12月18日，克旗煤制天然氣示範項目一系列裝置投運成功，正式並入管網，輸送清潔的煤制天然氣產品。

截至目前，項目二系列工程空分裝置已基本建成；氣化裝置、酚回收設備安裝完成90%；淨化裝置低溫甲醇洗塔器吊裝、試壓完成，變換冷卻設備安裝完成，全場火炬設備全部安裝完成，硫磺回收設備安裝完成；甲烷化裝置設備安裝完成92%，廢水處理綜合調節池、水解酸化池、A/O池、曝氣生物濾池水池、沉澱池外防水施工完成；地下管網已施工完成，循環水系統設備安裝完成90%。

於2013年12月10日，本公司全資子公司大唐能源化工營銷有限公司與中國石油天然氣股份有限公司天然氣銷售分公司簽訂了《煤制天然氣購銷協議》（「協議」），協議規定的試運期後初期合同量為每年12億立方米，初期結算價格為每立方米人民幣2.75元（含13%增值稅）。

- (3) 阜新煤制天然氣項目：由本公司控股開發建設的年產40億立方米阜新煤制天然氣項目位於遼寧省阜新市，該項目於2010年獲得核准並開工建設。項目建成後，其天然氣將主要供應遼寧省瀋陽市及其周邊的鐵嶺、撫順、本溪、阜新等城市。遼寧省經濟發展迅速，隨著城市化進程的加快、燃煤鍋爐的改造、燃氣公交車及以天然氣為原料的工業的發展，上述城市天然氣缺口將日益增大。阜新煤制天然氣項目建成後，將受惠於經濟迅猛發展的瀋陽及其周邊的城市群日益增長的對清潔能源的需求，從而增加公司的整體盈利水平。

截至本報告期末，阜新煤制氣項目動力界區1#、2#動力鍋爐已投運、動力輸煤系統已投用，翻車機室、配電室廠房結構完成；空分裝置B系列已於2013年9月18日產出合格氧氮；A系列已於2013年10月25日產出合格氧氮；空分已完成性能考核；氣化界區、淨化界區土建工程及設備安裝基本完成；甲烷化設備已全部安裝完畢；硫回收設備安裝完成；公用工程土建基本完成，地下管網及設備安裝基本完成；天然氣管道焊接完成總量的95%；輸水管道工程管道焊接完成，泵站土建及設備安裝完成。污水處理裝置39萬方生化事故水池混凝土主體已經完成；污水處理站土建主體完成85%，設備材料正在招標採購，處於供貨階段。

### 3. 煤炭業務

由本公司開發建設的內蒙古勝利礦區勝利東二號露天煤礦位於內蒙古勝利煤田的中部，規劃建設規模達6,000萬噸，其產煤將主要向多倫煤化工項目、克旗煤制天然氣項目、阜新煤制天然氣項目等煤化工及煤制天然氣項目提供生產原料。其中，一期工程年生產規模已達1,000萬噸；年生產規模將為2,000萬噸的二期工程目前按計劃進行基礎建設。

內蒙古寶利煤炭有限公司是公司的控股子公司，位於內蒙古鄂爾多斯市，現為露天開採，設計年產量120萬噸。寶利煤礦地質結構簡單，剝採比約6:1，煤質屬低灰、中硫、中高發熱量的不黏煤。目前，內蒙古寶利煤炭有限公司正抓住有利機遇，形成產運銷的區域化產業鏈，通過科學統籌規劃，合理布置產業鏈條，延伸產品價值，努力打造公司在蒙西地區的一個管理規範、效益領先的煤炭公司。

截至報告期末，公司子公司內蒙古大唐國際錫林浩特礦業有限公司煤炭產量為855.93萬噸。內蒙古寶利煤炭有限公司煤炭產量為38.80萬噸。

截至報告期末，公司參股的蔚州煤礦和同煤塔山煤礦的煤炭產量分別為762.17萬噸和2,006.18萬噸。

於報告期內，公司在內蒙地區開發的五間房煤礦、孔兌溝煤礦、長灘煤礦的項目前期工作有序進行，上述煤礦項目的成功開發，亦會增加本公司所屬電廠用煤的自給率。



### (三) 主要財務指標及其分析

#### 經營收入

於該年度，本集團實現合並經營收入約為人民幣752.27億元，比上年度下降約3.06%；其中電力銷售收入同比下降約人民幣31.25億元。

#### 經營成本

於該年度，本集團經營成本總額約為人民幣598.84億元，比上年度減少約人民幣42.46億元，減少約6.62%。其中，燃料成本佔經營成本約58.58%，折舊成本佔經營成本約16.72%。由於公司發電標煤單價比上年度減少人民幣112.02元／噸，影響公司發電燃料成本減少58.11億元。

#### 財務費用淨額

於該年度，本集團財務費用約為人民幣82.37億元，比上年度降低了約為人民幣3.31億元，減少約3.86%，減少的原因主要是由於資本化金額增加。

#### 利潤總額及淨利潤

於該年度，本集團稅前利潤總額約為人民幣80.98億元，比上年度增長約7.35%；可供本公司股東分配的淨利潤約為人民幣35.29億元，比上年度減少12.19%。本集團稅前利潤總額的增加，主要是由於燃料成本下降所致。

公司電力板塊累計實現利潤人民幣94.95億元，同比增加人民幣38.77億元。（火電（含燃機）合計實現利潤人民幣95.70億元，同比增加人民幣34.93億元。）

主要增利因素是：

- (1) 入爐標煤單價同比降低人民幣111.66元／噸，影響利潤增加人民幣60.84億元；
- (2) 財務費用同比減少影響利潤增加人民幣11.44億元；
- (3) 其他業務利潤同比增加人民幣3.15億元；

主要減利因素是：

- (1) 投資收益同比減少影響利潤減少人民幣18.00億元；
- (2) 上網電量同比下降79.94億千瓦時，影響利潤減少人民幣11.23億元；
- (3) 固定成本同比增加影響利潤減少人民幣7.99億元；
- (4) 計提固定資產減值準備影響利潤同比減少人民幣7.18億元；

## 財務狀況

於2013年12月31日，本集團資產總額約為人民幣2,984.80億元，比2012年底增加約人民幣232.34億元；資產總額的增加，主要是由於本集團實施發展戰略對在建工程及固定資產投資的增加。

本集團負債總額約為人民幣2,339.37億元，比2012年底增加約人民幣152.64億元，其中非流動負債比2012年底增加約人民幣107.51億元。負債總額的增加，主要是由於本集團的借款及債券金額增加以滿足日常經營及基礎建設。

歸屬本公司股東權益約為人民幣441.68億元，比2012年底增加了約人民幣25.78億元，歸屬於本公司股東的每股淨資產約為人民幣3.32元，比2012年底每股增加約人民幣0.20元。

## 1. 資金流動性

於2013年12月31日，本集團負債率為78.38%；淨負債權益比率約為284.80%（（貸款+短期融資券+長期債券－現金及現金等價物）／所有者權益）。

於2013年12月31日，本集團現金及現金等價物約為人民幣78.81億元，其中相當於約為人民幣0.21億元的存款為外幣存款；於該年度內，本集團並無委託存款及逾期定期存款。

於2013年12月31日，本集團短期借款約為人民幣182.39億元，年利率為1.71%至7.00%；長期借款（不含一年內到期的長期借款）約為人民幣1,380.54億元，一年以內到期的長期借款約為人民幣123.51億元，長期借款（含一年內到期的長期借款）年利率自1.13%至6.55%不等。借款中相當於約為人民幣16.51億元為美元借款，相當於約為人民幣2.91億元為港幣借款。集團積極關注匯市變動，審慎評估風險。

## 2. 福利政策

於2013年12月31日，本集團員工人數為23,305人。本集團實行崗位薪點工資的基本薪酬制度。本集團注重員工個人成長和職業培訓，以人才強企戰略為統領，依托公司三級管理組織架構，分層落實全員培訓。

### （四）2014年展望

2014年，國家對全面深化改革總體部署的深入實施，將進一步激發國民經濟發展的內動力和活力，使能源企業推進科學發展的空間持續擴大。同時，電煤價格仍將維持低位盤整之勢，稅改政策有利於降低企業的稅負水平，發電企業仍總體處於經營改善時期。

2014年全國電力增長將有所放緩，公司在部分區域設備利用小時同比將有所降低；越來越嚴格的減排要求、即將執行的污染物排放新標準以及實施設備治理的時間要求，也可能影響企業的正常生產經營。

面對機遇與挑戰，於新的一年內，公司將緊緊圍繞價值和效益導向理念，以安全穩定為基礎，以經濟效益為中心，以發展為第一要務，以抓落實為主線，鞏固發電優勢地位，努力改善非電板塊盈利水平，加快調優業務結構，全面提升公司形象，努力開創公司科學發展新局面。

2014年度，公司將採取如下重點工作措施：

### **1. 持續夯實安全生產基礎**

強化安全生產「紅綫意識」，以保人身安全為前提，以「九杜絕」為目標，以落實「四個責任」為抓手，繼續加大安全生產管理力度。

重點加強非電板塊安全管控，完善煤化工、鋁業、煤炭安全生產管理體系和指標體系，全面開展非電項目安全性評價，不斷完善高風險企業的應急預案。

### **2. 千方百計提升企業盈利能力**

進一步強化增發電量工作，積極爭取計劃電量和一切有利潤貢獻的市場交易電量、電網外送電量。進一步深化非電營銷管理，針對非電企業逐一研究並確定經營模式，完善經營指標體系。進一步推進精細財務管理，拓寬融資渠道，優化債務結構，確保資金鏈安全可靠，有效降低財務費用。進一步加大力度爭取稅收優惠和各項財稅補貼，統籌做好價格協調工作。

### **3. 鞏固發電業務優勢**

堅持存量與增量並重，注重抓質量，注重抓效益，注重抓短板，統籌推進科學發展，不斷鞏固並提升發電主業的領先優勢。年發電量力爭突破1,935億千瓦時。

加速推進重點電源項目核准，對於具備市場優勢、資源優勢、政策優勢，盈利預期有保障的項目要集中力量儘快推進核准，全面鞏固電力板塊的盈利優勢。全年力爭完成3個火電項目總計452萬千瓦裝機容量的核准任務。

繼續打造發電精品工程，對所有新建項目進行優化設計，並將優化設計的理念落實到從前期、計劃到工程建設的全過程，確保創精品目標務期必成。2014年公司發電項目計劃投產規模總計17個項目、296.57萬千瓦。

#### 4. 努力改善非電板塊盈利水平

克旗煤制天然氣項目將全力應對長周期大負荷運行的考驗，在確保安全穩定供氣的基礎上，努力提高產品質量，嚴格控制成本費用。

多倫煤基烯烴項目將組織好設備診斷和系統治理，重點開展氣化爐技術攻關，力爭大幅度降低主要裝置的單耗水平。

勝利東二號煤礦項目將按照煤化工原料煤基地的定位，確保化工原料煤供應安全穩定。

#### 5. 著力強化資本運作

進一步拓展融資渠道，降低融資成本。做好區域、股權資產的優化整合，不斷提高資產質量，降低經營風險。

#### 6. 持之以恆提升公司治理水平

提升管理效能，優化權責體系，清晰管理界面，完善三級管理體制，進一步優化前期、基建、生產管理模式。

深化內部控制，健全投資決策的風險評估機制，有效防範決策風險。深化重點業務領域的內控建設，繼續以內控評價促內控建設。

### 三、股本及派息

#### 1. 股本

於2013年12月31日，本公司股本總數為13,310,037,578股，分為13,310,037,578股每股面值人民幣1元的股份。

#### 2. 主要股東所持股份

據本公司董事所知，於2013年12月31日，以下所列的人士持有本公司股份或相關股份權益或淡倉而須根據證券及期貨條例(香港法例第571章)第336條向本公司披露：

股東名稱	股票 類型	持股數目	約佔本公司 已發行 股本總數 的百分比 (%)	約佔本公司 已發行 A股總數 的百分比 (%)	約佔本公司 已發行 H股總數 的百分比 (%)
中國大唐集團公司	A股	4,138,977,414	31.10	41.41	/
	H股	480,680,000(L)	3.61(L)	/	14.50(L)
天津市津能投資公司	A股	1,296,012,600	9.74	12.97	/
河北建設投資集團有限責任公司	A股	1,281,872,927	9.63	12.83	/
北京能源投資(集團)有限公司	A股	1,260,988,672	9.47	12.62	/
郭廣昌(註)	H股	233,308,000(L)	1.75(L)	/	7.04(L)
復星控股有限公司(註)	H股	233,308,000(L)	1.75(L)	/	7.04(L)
復星國際控股有限公司(註)	H股	233,308,000(L)	1.75(L)	/	7.04(L)
復星國際有限公司(註)	H股	233,308,000(L)	1.75(L)	/	7.04(L)

(L)=好倉 (S)=淡倉 (P)=可供借出的股份

註：233,308,000股的權益乃代表同一組股份

### 3. 股息

董事會建議：

以公司總股本（截至2013年12月31日，公司總股本為13,310,037,578股）為基數，向全體股東派發現金股利每股人民幣0.12元（含稅），建議派發現金股利總額約為人民幣1,597,200千元。

上述提議尚待公司股東於股東大會審議批准。

### 4. 董事、監事持股情況

截至2013年12月31日止，僅本公司董事方慶海先生持有本公司A股24,000股，除此之外，本公司各董事、監事及本公司最高行政人員或彼等各自之聯繫人，概無在本公司或任何相連法團（定義見《證券及期貨條例》）擁有任何股份、相關股份及債務證券的權益及淡倉，而須遵照《證券及期貨條例》第XV部第7及第8分部知會本公司及香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」），或須遵照該條例352條須記錄於該條例所述的登記冊，或須遵照香港聯交所證券上市規則（「上市規則」）中附錄10所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」）通知本公司及香港聯交所的權益。

## 四、 重大事項

1. 於2013年1月18日完成了「大唐國際發電股份有限公司2013年度第一期超短期融資券」（「本期超短期融資券」）的發行。本期超短期融資券的發行額為人民幣30億元，期限為90天，單位面值為100元人民幣，發行利率為3.98%。
2. 於2013年3月29日完成了2012年大唐國際發電股份有限公司公司債券（第一期）（「本期債券」）的發行。本期債券面值為人民幣300,000萬元，每張面值為人民幣100元，3,000萬張，每張發行價格為100元，票面利率為5.10%。

3. 於2013年6月26日完成董事會及監事會換屆，第八屆董事會及監事會已於2013年7月1日開始履職。
4. 於2013年7月19日完成了「大唐國際發電股份有限公司2013年度第二期超短期融資券」(「本期超短期融資券」)的發行。本期超短期融資券的發行額為30億元人民幣，期限為270天，單位面值為100元人民幣，發行利率為4.30%。
5. 根據2013年6月26日召開的公司2012年股東周年大會審議並通過的《2012年度利潤分配方案》的議案，公司已於2013年8月16日完成了2012年度分紅派息，每股派發現金紅利人民幣0.10元(含稅)，扣稅後每股派發現金紅利0.095元；每10股派發現金紅利1元(含稅)，扣稅後每10股派發現金紅利0.95元。
6. 於2013年12月6日完成了「大唐國際發電股份有限公司2013年度第三期超短期融資券」(「本期超短期融資券」)的發行。本期超短期融資券的發行額為人民幣20億元，期限為90天，單位面值為人民幣100元，發行利率為5.70%。
7. 根據2014年1月24日公司2014年第一次臨時股東大會審議並通過的《關於董事調整的議案》，吳靜先生出任公司第八屆董事會執行董事，曹景山先生不再擔任公司第八屆董事會董事。根據2014年1月24日公司八屆七次董事會審議通過的《關於選舉第八屆董事會副董事長的議案》，選舉吳靜先生出任公司第八屆董事會副董事長。

## 五、購置、出售和贖回公司上市證券

於該年度，本集團概無購置、出售或贖回公司上市證券。



## 六、 遵守企業管制常規守則

董事會知悉，本公司於該年度一直遵守上市規則附錄14所載《企業管制常規守則》中的守則條文，惟以下事項除外：

於該年度，公司董事面臨的法律行動涵蓋於公司內部風險管控範圍，由於公司認為並不存在額外風險，故未根據守則條文第A.1.8條的規定對董事作投保安排。

於該年度，公司設立的提名委員會、薪酬與考核委員會、審核委員會、戰略發展與風險控制委員會按照各委員會的工作細則開展工作，其職權範圍均已涵蓋守則條文第A.5.2、B.1.2、C.3.3條要求履行的責任，僅存在表述方法或順序上的不同。

## 七、 遵守上市發行人董事進行證券交易的標準守則

於向所有董事作出特定查詢後，且根據所得資料，董事會確認所有董事已於該年度向遵守上市規則附錄10所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則。

## 八、 審核委員會

審核委員會已與公司管理層審閱本集團所採納之會計準則，並已討論內部控制及財務報表等事宜，包括審核於該年度的財務資訊。

審核委員會認為本集團的2013年度財務報告符合適用的會計準則，並已作出足夠披露。

承董事會命

周剛

董事會秘書

中國，北京，2014年3月25日

於本公告日，公司董事為：

陳進行、胡繩木、吳靜、方慶海、周剛、李庚生、曹欣、蔡樹文、劉海峽、關天罡、  
董賀義\*、葉延生\*、李恒遠\*、趙潔\*、姜國華\*

\* 獨立非執行董事

一、 按照國際財務報告準則編製的財務報表財務資訊摘要

合併損益及其他綜合收益表

截至2013年12月31日止年度

	附註	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
經營收入	4	75,227,458	77,598,103
經營成本			
發電及發熱燃料		(31,141,989)	(39,116,040)
燃煤銷售燃料		(3,935,652)	(5,352,767)
折舊		(10,015,095)	(8,860,678)
維修及保養		(2,410,992)	(2,361,659)
工資及職工福利		(2,820,039)	(2,748,148)
地方政府稅金		(746,285)	(669,983)
其他		(8,814,000)	(5,020,993)
經營成本合計		(59,884,052)	(64,130,268)
經營利潤		15,343,406	13,467,835
應佔聯營公司利潤		686,196	748,539
應佔合資公司利潤		134,780	43,824
投資收益		350,200	474,365
其他(虧損)/利得		(16,926)	1,305,804
可供出售的投資減值虧損		(241,476)	–
利息收入		79,504	71,868
財務費用	6	(8,237,366)	(8,568,230)
稅前利潤		8,098,318	7,544,005
所得稅費用	7	(2,355,234)	(1,363,176)
本年利潤		5,743,084	6,180,829

附註

		2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
<b>其他綜合收益：</b>			
後續可能重分類至損益之項目：			
因處置可供出售的投資的重分類調整		(1,581)	-
因可供出售的投資減值的重分類調整		241,476	-
可供出售的投資公允價值變動(虧損)/收益		(255,199)	38,333
應佔聯營公司的其他綜合收益		(22,969)	(1,462)
因折算境外業務產生的匯兌差額		(14,813)	(2,968)
後續可能重分類至損益之項目的所得稅		4,416	(7,637)
<b>本年其他綜合收益，稅後淨額</b>		<b>(48,670)</b>	26,266
<b>本年綜合收益合計</b>		<b>5,694,414</b>	6,207,095
<b>本年利潤歸屬於：</b>			
本公司擁有人		3,528,782	4,018,697
非控制權益		2,214,302	2,162,132
		<b>5,743,084</b>	6,180,829
<b>本年綜合收益合計歸屬於：</b>			
本公司擁有人		3,480,112	4,044,963
非控制權益		2,214,302	2,162,132
		<b>5,694,414</b>	6,207,095
擬分派股利	8	<b>1,597,205</b>	1,331,004
已支付股利		<b>1,331,004</b>	1,464,104
		人民幣元	人民幣元 (經重述)
<b>每股收益</b>			
基本及稀釋	9	<b>0.27</b>	0.30

合併財務狀況表  
於2013年12月31日

	附註	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		243,436,494	221,446,730
投資性房地產		467,267	536,857
無形資產		2,882,391	2,867,431
開發成本		51	–
投資於聯營公司		6,900,077	7,112,954
投資於合資公司		5,262,631	4,200,109
可供出售的投資		4,267,757	6,242,654
遞延住房福利		49,027	73,822
對一家聯營公司的長期委託貸款		335,977	736,381
遞延稅項資產		1,658,693	1,672,480
其他非流動資產		1,138,301	428,720
		<b>266,398,666</b>	<b>245,318,138</b>
<b>流動資產</b>			
存貨		3,682,099	5,215,109
應收賬款及應收票據	10	10,101,400	10,356,787
預付賬款及其他應收款		9,579,892	9,067,279
對關聯方的短期委託貸款		616,381	576,311
可抵扣稅項		35,330	99,222
對一家聯營公司的長期委託貸款 的流動部份		185,000	–
現金及現金等價物		7,880,844	4,612,687
		<b>32,080,946</b>	<b>29,927,395</b>
<b>資產合計</b>		<b>298,479,612</b>	<b>275,245,533</b>

	附註	2013年 12月31日 人民幣千元	2012年 12月31日 人民幣千元 (經重述)
<b>權益及負債</b>			
<b>股本及儲備</b>			
股本	11	13,310,038	13,310,038
儲備		25,768,061	24,494,694
留存收益			
擬派股利	8	1,597,205	1,331,004
其他		3,492,494	2,454,204
歸屬於本公司擁有人權益		44,167,798	41,589,940
非控制權益		20,374,790	14,982,758
<b>權益合計</b>		<b>64,542,588</b>	<b>56,572,698</b>
<b>非流動負債</b>			
長期借款		138,054,247	129,445,617
長期債券		14,417,779	14,405,026
遞延收入		1,796,663	1,382,733
遞延稅項負債		622,415	702,242
預計負債		40,875	41,639
其他非流動負債		8,998,875	7,202,776
		163,930,854	153,180,033
<b>流動負債</b>			
應付賬款及預提費用	12	27,518,624	23,877,465
應付稅金		1,109,441	1,254,957
應付股利		147,273	111,313
短期借款		18,239,234	22,239,798
短期融資券		5,700,000	4,400,000
非流動負債的流動部分		17,291,598	13,609,269
		70,006,170	65,492,802
<b>負債合計</b>		<b>233,937,024</b>	<b>218,672,835</b>
<b>權益及負債合計</b>		<b>298,479,612</b>	<b>275,245,533</b>
<b>淨流動負債</b>		<b>(37,925,224)</b>	<b>(35,565,407)</b>
<b>資產合計減流動負債</b>		<b>228,473,442</b>	<b>209,752,731</b>

附註：

## 1. 編製基礎

大唐國際發電股份有限公司（「本公司」）及其子公司（統稱「本集團」）的合併財務報表乃按照國際財務報告準則及香港聯交所證券上市規則及香港《公司條例》所規定的適用披露編製。除若干可供出售的投資重估外，此等財務報表以歷史成本法編製。

於2013年12月31日，本集團重大部分的資本性支出的資金需求是通過短期借款來滿足的。因此，於2013年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣379.3億元。本集團未動用的具有一定限定條件的銀行信貸額度約為人民幣2,565.0億元，及本集團可以重新融資和／或調整融資結構將部分短期借款轉為長期借款，並在適時情況下考慮其他融資來源。本公司的董事們相信本集團有能力償還未來十二個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製此等財務報表。

## 2. 主要會計政策

除特別註明外，本公司在列報年度採用了一致的會計政策。

於本年內，本集團已採納與其經營業務有關及於2013年1月1日開始的會計年度生效的所有新訂及經修訂國際財務報告準則。國際財務報告準則包括國際財務報告準則、國際會計準則及詮釋。除下文說明外，採納該等新訂及經修訂國際財務報告準則並未對本集團的會計政策及本期間和以前年度呈報的金額造成重大變動。

### (a) 國際會計準則第1號修訂本「財務報表的列報」

國際會計準則第1號修訂本標題為其他綜合收益項目的列報，為綜合收益表及收益表引入新選擇術語，且本集團已應用該等術語。根據國際會計準則第1號修訂本，綜合收益表更名為損益及其他綜合收益表。而收益表則更名為損益表。國際會計準則第1號修訂本保留以單一報表或兩份獨立但連續報表列報損益及其他綜合收益的選擇權。

國際會計準則第1號修訂本規定須於其他綜合部分作出額外披露，將其他綜合收益項目劃分為兩類：(a)其後不會重新分類至損益的項目；及(b)於符合特定條件時，其後可重新分類至損益的項目。其他綜合收益項目的所得稅須按相同基準予以分配。

由於該等修訂本已予追溯應用，故其他綜合收益項目的列報方式已獲修改以反映有關變動。除上述列報方式變動外，採納國際會計準則第1號修訂本概不會對損益、其他綜合收益及綜合收益合計造成任何影響。

### (b) 國際財務報告準則第11號「共同安排」

國際財務報告準則第11號「共同安排」取替了國際會計準則第31號「合營權益」及國際會計準則委員會常設解釋委員會詮釋第13號「合營公司：合資者之非貨幣性注資」。國際財務報告準則第11號定義共同安排為一項由兩方或多方共同控制的安排。共同安排是共同經營或合資公司。國際財務報告準則第11號要求按單一方法核算合資公司，即權益法，從而消除比例合併法。

(c) **國際財務報告準則第12號「披露於其他實體的權益」**

國際財務報告準則第12號提供對子公司、共同安排及聯營公司的披露規定，及對特殊用途機構引入新的披露規定。

採納國際財務報告準則第12號只影響合併財務報表上關於子公司、共同安排及聯營公司的披露。本集團已以追溯方式應用國際財務報告準則第12號。

(d) **國際財務報告準則第13號「公允價值計量」**

國際財務報告準則第13號公允價值計量就國際財務報告準則規定或准許的所有公允價值計量確立單一指引，當中釐清了公允價值的定義為離場價（意指市場參與者在計量日按市況進行出售資產或轉讓債務的有秩序交易的價格），以及增加公允價值計量的披露。

採納國際財務報告準則第13號只影響財務報表上關於公允價值計量的披露。本集團已以非追溯方式應用國際財務報告準則第13號。

本集團並未採用已頒佈但尚未生效的新訂國際財務報告準則。本集團已開始評估該等新訂國際財務報告準則的影響，惟現階段未能評定該等新訂國際財務報告準則是否對本集團經營業務及財務狀況造成重大影響。



### 3. 處置一家子公司

於2013年2月5日，本集團處置了一家全資子公司重慶渝能產業(集團)有限公司所有的權益。

於處置日所處置之淨資產如下：

	人民幣千元
物業、廠房及設備	31,876
投資	134,403
投資性房地產	53,414
其他非流動資產	69,387
現金及現金等價物	195,885
存貨	1,535,086
其他流動資產	573,165
借款	(492,000)
其他非流動負債	(51,950)
其他流動負債	(1,323,770)
	<hr/>
所處置之淨資產	725,496
非控制權益	(135,849)
對該子公司的投資所保留的公允價值	(34,740)
直接處置成本	93
處置一家子公司虧損(包含在其他虧損)	(16,411)
	<hr/>
代價合計—以現金方式支付	538,589
	<hr/> <hr/>
就處置所流入之淨現金：	
已收到的現金代價	538,589
已付直接成本	(93)
所處置之現金及現金等價物	(195,885)
	<hr/>
	342,611
	<hr/> <hr/>

#### 4. 經營收入

本集團的經營收入主要指售電、熱、煤及化工產品，列載如下：

	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
	人民幣千元	人民幣千元 (經重述)
售電	<b>64,236,793</b>	67,361,582
供熱	<b>1,159,739</b>	943,092
售煤	<b>4,142,825</b>	5,892,366
銷售化工產品	<b>4,925,416</b>	2,572,701
其他	<b>762,685</b>	828,362
	<b><u>75,227,458</u></b>	<b><u>77,598,103</u></b>

#### 5. 分部信息

本公司執行董事及部分高層管理人員(包括總會計師)(統稱「高管層」)履行主要經營決策制定者的職能。高管層負責審閱本集團的內部報告以評估表現和分配資源。高管層基於內部報告確定經營板塊。

高管層基於產品種類因素的考慮，將本集團業務分為發電、煤炭和化工板塊。其他經營業務主要為對房地產、粉煤灰銷售等及包含於「其他板塊」。

高管層以於中國企業會計準則(「中國會計準則」)下的除所得稅費用前利潤作為指標評價經營板塊的表現。

板塊損益不包括來自可供出售的投資的股利收入及處置部分可供出售的投資收益或虧損。板塊資產不包括遞延稅項資產及可供出售的投資。板塊負債不包括當期稅項負債和遞延稅項負債。所有經營板塊之間的銷售均按市場價格或接近市場的合同價格進行，並且均已在合併層面進行內部抵銷。除下文特別註明外，於分部表格披露的所有財務資訊均以中國會計準則下的財務信息為編製基礎。

有關可報告損益、資產及負債的信息：

	發電板塊	煤炭板塊	化工板塊	其他板塊	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至2013年12月31日止年度</b>					
對外銷售收入	65,629,209	4,210,348	4,937,628	450,273	75,227,458
板塊間收入	765,266	21,639,602	6,373	106,405	22,517,646
板塊利潤／(虧損)	9,494,603	462,951	(2,186,275)	435,511	8,206,790
折舊及攤銷	8,824,693	217,942	988,499	93,357	10,124,491
處置物業、廠房及設備淨收益／(虧損)	43,630	33	–	(167)	43,496
處置長期投資虧損	–	–	–	(16,926)	(16,926)
資產減值損失	717,657	545,480	–	674	1,263,811
利息收入	64,730	7,093	6,293	1,388	79,504
利息費用	6,794,882	292,225	1,009,725	87,676	8,184,508
應佔聯營公司利潤	24,329	438,513	–	214,979	677,821
應佔合資公司利潤	133,030	114	–	–	133,144
所得稅費用／(抵免)	2,395,068	181,576	(249,920)	63,284	2,390,008
<b>截至2012年12月31日止年度</b>					
對外銷售收入，經重述	68,491,810	5,982,644	2,580,135	543,514	77,598,103
板塊間收入	763,746	14,423,711	453	150,311	15,338,221
板塊利潤，經重述	5,617,733	1,699,243	108,011	195,547	7,620,534
折舊及攤銷，經重述	8,527,026	208,113	78,925	100,616	8,914,680
處置物業、廠房及設備收益／(虧損)	24,900	–	(2,007)	1,239	24,132
處置長期投資收益	1,301,721	–	–	6,696	1,308,417
利息收入	52,900	9,362	6,634	2,972	71,868
利息費用	7,863,853	456,304	46,451	113,399	8,480,007
應佔聯營公司利潤	16,486	516,708	–	167,473	700,667
應佔合資公司利潤	–	27,563	–	–	27,563
所得稅費用，經重述	1,075,871	218,220	33,111	81,667	1,408,869

	發電板塊	煤炭板塊	化工板塊	其他板塊	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>於2013年12月31日</b>					
板塊資產	197,049,059	29,266,061	73,422,380	10,459,325	310,196,825
包括：					
投資於聯營公司	840,635	1,853,882	1,405	4,049,892	6,745,814
投資於合資公司	4,070,195	1,048,685	–	–	5,118,880
非流動資產(除金融資產及遞延稅項資產外)增加	21,612,004	468,085	9,166,654	1,560,019	32,806,762
板塊負債	163,790,164	20,049,043	59,735,252	1,648,032	245,222,491
<b>於2012年12月31日</b>					
板塊資產，經重述	181,874,190	25,680,681	63,397,049	12,674,490	283,626,410
包括：					
投資於聯營公司	687,715	2,466,357	1,405	3,894,225	7,049,702
投資於合資公司	3,076,706	980,205	–	–	4,056,911
非流動資產(除金融資產及遞延稅項資產外)增加，經重述	11,155,943	4,003,764	13,306,331	2,872,499	31,338,537
板塊負債，經重述	160,186,209	16,736,350	48,916,733	941,114	226,780,406

可報告板塊收入、損益、資產、負債及其他重要項目的調節：

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
<b>收入</b>		
可報告板塊收入合計	97,745,104	92,936,324
板塊間收入抵銷	(22,517,646)	(15,338,221)
合併收入	<u>75,227,458</u>	<u>77,598,103</u>
<b>損益</b>		
可報告板塊損益合計	8,206,790	7,620,534
處置可供出售的投資虧損	(515)	-
可供出售的投資的股利收入	19,752	63
板塊間利潤抵銷	(122,242)	(122,832)
沖回煤炭基金的國際財務報告準則調整	19,328	75,257
其他國際財務報告準則調整	(24,795)	(29,017)
合併稅前利潤	<u>8,098,318</u>	<u>7,544,005</u>
<b>資產</b>		
可報告板塊資產合計	310,196,825	283,626,410
遞延稅項資產	1,628,600	1,643,570
可供出售的投資	462,391	741,845
板塊間資產抵銷	(18,964,515)	(14,829,738)
可抵扣非所得稅重分類	4,883,540	3,860,255
沖回煤炭基金的國際財務報告準則調整	300,117	206,925
其他國際財務報告準則調整	(27,346)	(3,734)
合併資產合計	<u>298,479,612</u>	<u>275,245,533</u>
<b>負債</b>		
可報告板塊負債合計	(245,222,491)	(226,780,406)
當期稅項負債	(598,436)	(576,964)
遞延稅項負債	(594,199)	(673,717)
板塊間負債抵銷	17,389,858	13,247,032
可抵扣非所得稅重分類	(4,883,540)	(3,860,255)
其他國際財務報告準則調整	(28,216)	(28,525)
合併負債合計	<u>(233,937,024)</u>	<u>(218,672,835)</u>

## 其他重要項目

	可報告板塊 合計 人民幣千元	板塊間抵銷 人民幣千元	沖回煤炭 基金的國際 財務報告 準則調整 人民幣千元	其他國際 財務報告 準則調整 人民幣千元	合併財務 狀況表/ 合併損益 及其他 綜合收益表 合計 人民幣千元
<b>截至2013年12月31日止年度</b>					
應佔聯營公司利潤	677,821	-	8,375	-	686,196
應佔合資公司利潤	133,144	-	1,636	-	134,780
所得稅費用	2,390,008	(33,282)	2,329	(3,821)	2,355,234
<b>截至2012年12月31日止年度</b>					
應佔聯營公司利潤	700,667	-	47,872	-	748,539
應佔合資公司利潤	27,563	-	16,261	-	43,824
所得稅費用，經重述	1,408,869	(44,593)	2,781	(3,881)	1,363,176
<b>於2013年12月31日</b>					
投資於聯營公司	6,745,814	-	154,263	-	6,900,077
投資於合資公司	5,118,880	-	143,751	-	5,262,631
<b>於2012年12月31日</b>					
投資於聯營公司	7,049,702	-	63,252	-	7,112,954
投資於合資公司	4,056,911	-	143,198	-	4,200,109

### 地域性信息 (於國際財務報告準則下)：

截至2013年及2012年12月31日止年度，所有對外銷售收入均來自國內。於2013年12月31日，位於中華人民共和國(「中國」)境內及境外的非流動資產(不包括金融資產及遞延稅項資產)分別為人民幣259,858,793千元(2012年，經重述：人民幣236,514,404千元)和人民幣48,303千元(2012年：人民幣51,126千元)。

呈列地域性信息時，收入是以客戶所在地為基準。

來自主要客戶的收入：

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
<b>發電板塊</b>		
華北電網有限公司	18,757,166	22,164,852
廣東電網公司	6,593,084	7,812,281
冀北電力有限公司	6,884,041	3,110,676
江蘇省電力公司	5,145,107	5,578,440
國家電網公司	-	6,241,549
國網浙江省電力公司	5,984,578	5,427,459

## 6. 財務費用

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元
利息費用：		
短期銀行借款	983,797	1,272,642
其他短期借款	97,246	117,382
長期銀行借款		
— 須於五年內全部償還	1,348,870	1,073,523
— 無須於五年內全部償還	7,283,290	7,777,104
其他長期借款		
— 須於五年內全部償還	110,685	145,028
— 無須於五年內全部償還	269,841	147,487
短期融資券	251,279	144,547
長期債券	861,092	635,505
融資租賃	589,747	438,166
分期付款取得物業、廠房及設備	-	622
應收貼現票據	28,128	34,813
其他	343	27,156
借款費用合計	11,824,318	11,813,975
資本化金額	(3,639,810)	(3,333,968)
	8,184,508	8,480,007
匯兌收益，淨值	(16,411)	(4,379)
其他	69,269	92,602
	8,237,366	8,568,230

借入資金的借款費用一般按6.25% (2012年：6.45%) 的年率資本化。

## 7. 所得稅費用

	2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
當期稅項－中國企業所得稅		
本年計提	2,378,249	1,671,366
以前年度多計提	(511)	(45,852)
	<u>2,377,738</u>	<u>1,625,514</u>
遞延稅項	<u>(22,504)</u>	<u>(262,338)</u>
	<u>2,355,234</u>	<u>1,363,176</u>

除以下所述外，本公司及其子公司一般適用中國企業所得稅法定稅率25%（2012年：25%）。

- (i) 根據中國財政部（「財政部」）頒發的財稅字[2006] 88號文規定，本公司的一家子公司作為經國務院批准的國家高新技術產業開發區內新創辦的高新技術企業，及經北京市豐台區國稅局批准，自獲利年度起兩年內免徵企業所得稅，第三年按15%的稅率徵收中國企業所得稅。
- (ii) 本公司的一家子公司作為經當地稅務機關批准的在中國西部地區新辦電力項目的外商投資企業，自2008年度開始，第一年至第二年免徵中國企業所得稅，第三年至第五年減半按15%的低稅率優惠徵收中國企業所得稅。但自2013年1月1日起，優惠稅率已經完結，本年度的適用企業所得稅率將為15%。
- (iii) 根據財政部頒發的財稅[2008]46號及[2008]116號文規定，企業投資由政府投資主管部門核准的風力發電新建專案，於2008年1月1日後，部分子公司投資經營的所得，自該項目取得第一筆生產經營收入所屬納稅年度起，第一年至第三年免徵中國企業所得稅，第四年至第六年按25%的法定稅率減半徵收中國企業所得稅。此項稅務優惠將自2013年12月31日至2016年12月31日期滿。
- (iv) 根據財政部、海關總署、國家稅務總局《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》財稅[2011]58號規定，自2011年1月1日至2020年12月31日，部分子公司作為在西部地區鼓勵類產業企業獲准按15%的低稅率優惠徵收中國企業所得稅。



## 8. 利潤分配

### 股利

	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
	<u>人民幣千元</u>	<u>人民幣千元</u>
擬派末期股利每股人民幣0.12元(2012年：人民幣0.10元)	<u>1,597,205</u>	<u>1,331,004</u>

根據中國企業所得稅法，本公司在分派股利予非中國居民企業股東時，需代扣10%中國企業所得稅。

### 法定盈餘公積金

根據中國有關法律和法規及本公司的章程的規定，本公司需要從其中國會計準則下年度淨利潤在彌補以前年度虧損後，提取10%作為法定盈餘公積金。當法定盈餘公積金累計金額達到本公司股本的50%以上時，他們可自行決定是否再作提取。

法定盈餘公積金可用於彌補虧損(如有)，亦可通過按現有股東持股比例發行新股或增加股本賬面價值轉增股本。轉增股本之後的法定盈餘公積金餘額應不少於股本的25%。法定盈餘公積金不得用於分配。

### 任意盈餘公積金

依照本公司的章程，任意盈餘公積金是按董事會建議提取並使用，且需獲得股東大會批准。

任意盈餘公積金可用於彌補以前年度虧損(如有)，亦可通過按現有股東持股比例發行新股或增加股本賬面價值轉增股本。任意盈餘公積金可用於分配。

### 限制性儲備

根據財政部的相關規定及指引，在中國會計準則下遞延住房福利於發生時直接沖減權益。為了在根據國際財務報告準則編製的財務報表中反映此等不得用於分配的留存收益，與遞延住房福利相關稅後餘額等值的金額會從留存收益轉入至一項專為此目的特別設置的限制性儲備。

根據中國的相關規定，煤炭開採公司需提取一定金額的安全費和維簡費，從留存收益轉入限制性儲備。安全費和維簡費僅用於煤礦安全生產經營和維持簡單再生產，而非用於股東分配。當符合安全費和維簡費限定條件的支出發生時，與上述支出金額相當的限制性儲備將轉出至留存收益。

## 9. 每股收益

### 基本每股收益

基本每股收益是根據歸屬於本公司擁有人的本年利潤人民幣3,528,782千元(2012年,經重述:人民幣4,018,697千元)及本年加權平均普通股數13,310,038千股(2012年:13,310,038千股)計算。

### 稀釋每股收益

截至2013年及2012年12月31日止年度,本公司不存在具有稀釋性的潛在普通股,因此,稀釋每股收益等於基本每股收益。

## 10. 應收賬款及應收票據

本集團的應收賬款及應收票據主要為應收各區域或省電網公司的電費收入和應收客戶的售煤收入及包括以下:

	<u>2013年</u> 人民幣千元	<u>2012年</u> 人民幣千元
應收第三方賬款	<b>9,751,101</b>	9,836,350
應收第三方票據	<b>292,543</b>	463,743
應收關聯方賬款	<b>57,756</b>	56,694
	<u><b>10,101,400</b></u>	<u>10,356,787</u>

本集團一般授予地方電網公司客戶和煤炭採購客戶一個月的信用期,信用期分別從銷售當月末和交易確認後開始計算。

應收賬款及應收票據之賬齡分析如下:

	<u>2013年</u> 人民幣千元	<u>2012年</u> 人民幣千元
一年以內	<b>9,809,030</b>	9,785,366
一年至兩年	<b>86,754</b>	424,823
兩年至三年	<b>180,101</b>	68,116
三年以上	<b>25,515</b>	78,482
	<u><b>10,101,400</b></u>	<u>10,356,787</u>

## 11. 股本

	股數			金額		
	A股 (i)	H股 (i)	合計	A股	H股	合計
	千股	千股	千股	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
已註冊、發行及繳足： 每股面值人民幣1元 (2012年：人民幣1元)						
於2012年1月1日、 2012年12月31日(ii)、 2013年1月1日及 2013年12月31日(iii)	9,994,360	3,315,678	13,310,038	9,994,360	3,315,678	13,310,038

註：

- (i) A股與H股之間均享有同等權利。
- (ii) 於2012年12月31日，存在一定限售條件的股份為100,000,000股A股。
- (iii) 於2013年12月31日，存在一定限售條件的股份為100,000,000股A股。

## 12. 應付賬款及預提費用

	2013年 <u>人民幣千元</u>	2012年 <u>人民幣千元</u> (經重述)
<b>應付賬款及應付票據</b>		
應付第三方燃料及材料款	9,995,249	7,977,282
應付關聯方燃料及材料款	136,738	172,752
應付第三方票據	1,973,950	1,001,368
應付關聯方票據	-	20,000
	<u>12,105,937</u>	<u>9,171,402</u>
應付第三方工程款	8,034,001	9,778,605
應付關聯方工程款	473,208	315,032
應付收購款	81,654	132,485
預收第三方款項	486,710	568,443
預收關聯方款項	13,773	69,803
應付工資及福利費	89,717	75,283
應付利息	1,050,633	851,022
其他應付關聯方款項	514,228	83,672
其他	4,688,763	2,831,718
	<u>27,518,624</u>	<u>23,877,465</u>

應付賬款及應付票據之賬齡分析如下：

	2013年 <u>人民幣千元</u>	2012年 <u>人民幣千元</u>
一年以內	10,982,287	8,024,728
一年至兩年	557,375	578,455
兩年至三年	240,683	266,097
三年以上	325,592	302,122
	<u>12,105,937</u>	<u>9,171,402</u>

### 13. 追溯調整

根據本年度涵蓋由2008年至2012年期間中國審計署的審計決定(審企決[2013] 427號)和中國國家稅務總局的要求進行自查,由於2012年度本集團部份在建工程延遲轉物業、廠房及設備及漏計稅款而引起經營收入多報了人民幣40千元及物業、廠房及設備折舊、除折舊外的經營成本及所得稅費用分別少報了人民幣40,627千元、人民幣1,680千元及人民幣2,074千元(統稱「以前年度差錯」)。本集團對2013年度的比較數字進行了追溯調整以更正以前年度差錯。

經追溯調整,本集團2012年度的經營成本及所得稅費用分別調增了人民幣42,307千元及人民幣2,074千元而經營收入及本年利潤分別調減了人民幣40千元及人民幣44,421千元;2012年度的每股收益調減了人民幣0.01元;本集團於2013年1月1日的可抵扣稅項、應付賬款及預提費用及應付稅金分別調增了人民幣499千元、人民幣215千元及人民幣54,562千元而本集團的物業、廠房及設備、遞延稅項資產及留存收益及非控制權益分別調減了人民幣30,584千元、人民幣2,071千元、人民幣68,442千元及人民幣18,491千元;本集團於2012年1月1日的應付賬款及預提費用及應付稅金分別調增了人民幣215千元及人民幣14,945千元而本集團的物業、廠房及設備、遞延稅項資產及留存收益及非控制權益分別調減了人民幣25,281千元、人民幣2,071千元、人民幣24,871千元及人民幣17,641千元(統稱「2012年度之前以前年度差錯」)。由於2012年度之前以前年度差錯影響並不重大,所以本集團沒有列報於2012年1月1日的合併財務狀況表。

### 14. 報告期後事項

於2014年2月28日,本公司完成了「大唐國際發電股份有限公司2014年度第一期超短期融資券」(「本期超短期融資券」)的發行。本期超短期融資券的發行額為人民幣30億元,期限為180天,單位面值為人民幣100元,發行利率為5.00%。本期超短期融資券由中國銀行股份有限公司及中信銀行股份有限公司作為聯席主承銷商。本期超短期融資券募集資金將用於置換本公司部份銀行借款、調整融資結構、降低財務成本及用於補充流動資金。

## 二、 按照中國會計準則編製的財務報表財務資訊摘要

### 1. 主要會計資料和財務指標

	2013年	2012年	變動比例
	人民幣千元	人民幣千元	%
	(除另有說明外)	(除另有說明外) (經重述)	
營業收入	<b>75,227,458</b>	77,598,103	(3.06%)
歸屬於上市公司股東的淨利潤	<b>3,526,885</b>	3,964,245	(11.03%)
歸屬於上市公司股東的扣除			
非經常性損益的淨利潤	<b>4,085,854</b>	2,187,679	86.77%
基本每股收益(元/股)	<b>0.2650</b>	0.2978	(11.01%)
扣除非經常性損益後的基本每股			
收益(元/股)	<b>0.3070</b>	0.1644	86.74%
加權平均淨資產收益率(%)	<b>8.26%</b>	9.88%	(1.62%)
扣除非經常性損益加權平均淨資產			
收益率(%)	<b>9.57%</b>	5.45%	4.12%
經營活動產生的現金流量淨額	<b>30,067,708</b>	21,687,772	38.64%
歸屬於上市公司股東的所有者權益	<b>43,920,916</b>	41,421,794	6.03%
總資產	<b>293,323,301</b>	271,182,087	8.16%

## 2. 利潤表

	<u>2013年</u>	<u>2012年</u>
	人民幣千元	人民幣千元 (經重述)
營業收入	75,227,458	77,598,103
減：營業成本	(54,077,772)	(60,764,090)
營業稅金及附加	(746,285)	(669,983)
銷售費用	(545,764)	(560,143)
管理費用	(3,591,804)	(2,568,296)
財務費用－淨額	(8,157,862)	(8,496,362)
資產減值損失	(1,263,811)	449
加：投資收益	1,144,239	2,511,012
營業利潤	7,988,399	7,050,690
加：營業外收入	267,700	482,578
減：營業外支出	(152,314)	(35,503)
利潤總額	8,103,785	7,497,765
減：所得稅費用	(2,356,726)	(1,364,276)
淨利潤	<u>5,747,059</u>	<u>6,133,489</u>
歸屬於：		
屬於母公司所有者的淨利潤	3,526,885	3,964,245
少數股東損益	2,220,174	2,169,244
其他綜合收益	(48,670)	26,266
綜合收益總額	5,698,389	6,159,755
歸屬於：		
母公司所有者的綜合收益總額	3,478,215	3,990,511
少數股東的綜合收益總額	2,220,174	2,169,244
	人民幣元	人民幣元 (經重述)
每股收益		
基本每股收益	0.2650	0.2978
稀釋每股收益	0.2650	0.2978

### 3. 境內外財務報表差異

本集團根據國際財務報告準則編制的合併財務報表在某些方面與中國會計準則下編制的財務報表存在差異。影響本集團淨資產和淨利潤的主要國際財務報告準則與中國會計準則差異（「會計準則差異」）匯總如下：

	註	淨資產	
		2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
國際財務報告準則下的歸屬於本公司擁有人淨資產		<b>44,167,798</b>	41,589,940
國際財務報告準則調整影響：			
物業、廠房及設備開始計提折舊時間的差異	(a)	<b>106,466</b>	106,466
貨幣化住房補貼的會計處理差異	(b)	<b>(49,027)</b>	(73,822)
煤炭專項基金的會計處理差異	(c)	<b>(300,117)</b>	(206,925)
有關上述會計準則差異所引起的遞延稅項影響		<b>(1,877)</b>	(385)
有關上述會計準則差異所引起的非控制權益稅後影響		<b>(2,327)</b>	6,520
中國會計準則下的歸屬於本公司擁有人淨資產		<b>43,920,916</b>	41,421,794
	註	淨利潤	
		2013年 人民幣千元	2012年 人民幣千元 (經重述)
國際財務報告準則下的歸屬於本公司擁有人本年利潤		<b>3,528,782</b>	4,018,697
國際財務報告準則調整影響：			
貨幣化住房補貼的會計處理差異	(b)	<b>24,795</b>	29,017
煤炭專項基金的會計處理差異	(c)	<b>(19,328)</b>	(75,257)
有關上述會計準則差異所引起的遞延稅項影響		<b>(1,492)</b>	(1,100)
有關上述會計準則差異所引起的非控制權益稅後影響		<b>(5,872)</b>	(7,112)
中國會計準則下的歸屬於本公司擁有人本年淨利潤		<b>3,526,885</b>	3,964,245



註：

(a) 物業、廠房及設備開始計提折舊時間的差異

以前年度由於計提折舊時間起點不同引致的折舊差異。

(b) 貨幣化住房補貼的會計處理差異

根據中國會計準則，實施住房分配貨幣化方案，所發放給1998年12月31日前參加工作的職工的一次性住房補貼經過本公司及其子公司的股東大會審議批准後從留存收益以及法定公益金中列支。

根據國際財務報告準則，該等住房補貼應計入遞延資產並在職工平均剩餘服務年限內按直線法分期攤銷。

(c) 煤炭專項基金的會計處理差異

根據中國會計準則，提取維簡費及安全費用時計入相關產品的成本或當期損益，同時記入專項儲備科目。在使用提取的上述維簡費及安全費用時，屬於費用性支出的，於費用發生時直接沖減專項儲備；屬於資本性支出的，通過在建工程科目歸集所發生的支出，待項目完工達到預定可使用狀態時轉入固定資產，同時按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

根據國際財務報告準則，維簡費及生產安全費用在提取時以利潤分配形式在所有者權益中的限制性儲備項目單獨反映。對在規定使用範圍內的費用性支出，於費用發生時計入當期損益；屬於資本性的支出，於完工時轉入物業、廠房及設備，並按照本集團折舊政策計提折舊。同時，按照當期維簡費和安全生產費等的實際使用金額在所有者權益內部進行結轉，沖減限制性儲備項目並增加留存收益項目，以限制性儲備餘額沖減至零為限。