

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的任何損失承擔任何責任。



## 華能國際電力股份有限公司

HUANENG POWER INTERNATIONAL, INC.

(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：902)

### 二零零九年度業績公告

境內電廠發電量：	2,035.20億千瓦時
合併經營收入：	人民幣768.63億元
可供本公司股東分配的淨利潤：	人民幣49.30億元
每股盈利：	人民幣0.41元
股息：	每股普通股人民幣0.21元(含稅)

#### 業績摘要

華能國際電力股份有限公司(「本公司」、「公司」或「華能國際」)董事會(「董事會」)在此宣布本公司及其子公司截至二零零九年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零零九年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現經營收入為人民幣768.63億元，比上年同期增長13.31%。可供本公司股東分配的淨利潤為人民幣49.30億元，與二零零八年同期相比上升225.19%；每股盈利為人民幣0.41元。董事會對本公司在過去一年所取得的業績感到滿意。

公司董事會建議公司派發股息予股東，持有每一普通股將可獲派現金股息人民幣0.21元(含稅)。

詳細的經營結果請參見附錄所載財務信息。

## 二零零九年業務回顧

二零零九年，面對國際金融危機的嚴峻考驗和複雜的經營形勢，公司管理層和全體員工團結協作，攻堅克難，銳意進取，實現了扭虧增盈的年度目標，同時也忠實履行了為社會提供充足、可靠、清潔電能的職責；在安全生產、經營管理、節能環保、項目開發、資本運作、公司治理等各方面都取得了新的成績。新加坡業務方面，大士能源面對複雜的市場環境取得了成立以來最好的年度經營業績，為公司盈利增長做出了貢獻。

### 1. 經營業績

截至二零零九年十二月三十一日止的十二個月，本公司取得經營淨收入為768.63億元人民幣，與二零零八年同期相比增長13.31%，實現權益利潤人民幣49.30億元，比上年同期增長225.19%；每股盈利為人民幣0.41元。

截至二零零九年底，本公司每股淨資產為人民幣3.49元，比二零零八年增長14.05%。

本公司審計委員會已於二零一零年三月二十二日召開會議，審閱了公司二零零九年年度業績。

### 2. 電力生產

二零零九年公司中國境內各運行電廠按合併報表口徑累計完成發電量2,035.20億千瓦時，同比增長10.23%。公司發電量增長的主要原因是新收購電廠和新投產機組帶來的電量貢獻。公司燃煤機組全年平均利用小時為5,220小時，比全國火電平均水平高381小時。

二零零九年新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為24.3%，與去年同期持平。

### 3. 成本控制

二零零九年燃料供應形勢較為複雜，公司通過加強與重點合同供應商的溝通協調，有效穩定了煤炭供應主渠道；同時，密切跟蹤國際市場，加大進口煤採購力度；積極開發利用中國華能集團公司（「華能集團」）內部可用資源，充分發揮規模優勢和管理優勢，努力降低燃料採購價格，有效控制燃料成本。

二零零九年，公司境內電廠單位燃料成本為人民幣215.73元／千千瓦時，比去年同期下降13.50%。

### 4. 節能環保

公司高度重視節能環保工作，新建機組全部安裝煙氣脫硫設施，同時加強對原有機組的環保改造工作。截至二零零九年底，公司現役燃煤機組已全部安裝運營煙氣脫硫設施。

二零零九年本公司境內各電廠平均等效可用率為91.95%；公司全年平均發電煤耗為301.18克／千瓦時，比去年同期下降5.47克／千瓦時，平均供電煤耗為320.10克／千瓦時，比去年同期下降5.84克／千瓦時，較全國平均水平低21.9克／千瓦時；加權平均廠用電率為5.25%。技術經濟指標繼續保持國內領先。

### 5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。廣東海門電廠一期工程（1、2號機組）兩台1,036兆瓦超超臨界燃煤機組、江西井岡山電廠二期工程（3、4號機組）兩台660兆瓦燃煤機組，遼寧營口熱電（1、2號機組）兩台330兆瓦燃煤機組，山東濟寧熱電（1、2號機組）兩台350兆瓦燃煤機組，江蘇南京金陵電廠二期工程（3號機組）一台1,030兆瓦燃煤機組、內蒙古化德風電（總容量49.5兆瓦）已於二零零九年內投運發電。甘肅平涼電廠二期工程（5號、6號機組）兩台600兆瓦燃煤機組亦分別於二零一零年二月、三月通過168小時試運行。

另外，山東濟寧電廠4號機組（110兆瓦），江蘇淮陰電廠2號機組（220兆瓦）和山東辛店電廠兩台225兆瓦燃煤機組於年內關停；上海石洞口一廠1號機組由320兆瓦增容至325兆瓦，4號機組由300兆瓦增容至325兆瓦；甘肅平涼電廠1號、2號和3號機組分別由300兆瓦增容至325兆瓦；公司參股49%的四川水電於二零零九年總裝機容量增加295兆瓦。

截至目前，公司權益發電裝機容量為45,912兆瓦，可控發電裝機容量達到49,433兆瓦。

公司規劃項目前期工作進展順利；境外業務進一步擴展，新加坡大士能源登佈蘇多聯產項目已開工建設。

## 6. 資產運作

- (1) 公司分別從華能集團和華能國際電力開發公司（「華能開發」）收購天津華能楊柳青熱電有限責任公司55%權益和華能北京熱電有限責任公司41%權益的交易於二零零九年九月生效，公司可控裝機容量增加2,045兆瓦，權益裝機容量增加1,006兆瓦。
- (2) 公司向華能新能源產業控股有限公司收購華能啟東風力發電有限公司65%的股權的交易於二零零九年九月生效，公司可控裝機容量增加92兆瓦，權益裝機容量增加60兆瓦。
- (3) 二零零九年十二月三十一日公司與山東電力集團公司和山東魯能發展集團有限公司簽署《產權轉讓合同》，收購山東電力集團公司和山東魯能發展集團有限公司下屬的多家電廠及附屬煤礦、海運和港口資產，目前此項收購正在政府有關部門審批中。本次收購的資產能夠充分實現煤電一體化的優勢，為公司提供長期穩定的收益，同時也為公司帶來煤電港運綜合協同效益，培育公司新的利潤增長點。

## 7. 籌融資情況

二零一零年一月十五日，公司第六屆董事會第八次會議以書面形式審議通過了有關非公開發行A股和H股股票的方案。本次非公開發行A股股票的發行對象為包括華能集團在內的不超過十名特定投資者，非公開發行H股股票的發行對象為中國華能集團香港有限公司（「華能香港公司」），所有發行對象均以現金方式認購。本次非公開發行A股股票數量不超過12億股，H股股票數量不超過4億股。A股股票的發行價格每股不低於人民幣7.13元，具體發行價格將在取得發行核准文件後在詢價的基礎上確定；H股股票的每股發行價格為港幣4.97元。

目前發行方案已獲得公司股東大會和類別股東大會的批准及國務院國有資產監督管理委員會（「國資委」）的批准，根據適用法規規定，還需獲得其他有權政府部門的批准。

## 二零一零年前景展望

二零一零年，國際金融危機的影響依然存在，雖然中國經濟已呈現較為強勁的復蘇態勢，但仍然面臨較多不確定性因素。公司的發展依然是機遇與挑戰並存。

在電力市場方面，隨著中國經濟回升向好的基礎進一步鞏固，電力需求將保持逐步增長勢頭，為公司增發電量提供了機遇；但隨著全國發電裝機容量持續大幅增加，給公司發電利用小時的增長帶來壓力。此外，電力體制改革的推進、節能發電調度等政策的實施，有利於公司進一步發揮規模優勢和領先優勢，進一步實現效益的提高和實力的增強，但同時也給公司的經營帶來一定的不確定性。

在煤炭市場方面，公司簽訂的國內年度電煤合同，為公司的煤炭供應提供了基本保障；公司進口煤合同的簽訂，不僅使公司沿海電廠的煤炭供應得到必要的資源補充，同時也將起到穩定價格的作用。但是，受煤炭市場變化和鐵路運力的影響，煤炭的穩定供應和煤炭價格可能會出現新的問題和挑戰，公司成本控制存在壓力。

在資金市場方面，今年國家將繼續實施積極的財政政策和適度寬鬆的貨幣政策，保持宏觀經濟政策的連續性和穩定性，同時根據新形勢新情況，著力提高政策的針對性和靈活性。這對公司密切關注宏觀經濟政策、特別是貨幣政策變化對公司的影響，及時調整融資策略，保證資金供應，降低融資成本，提出了新的要求。

二零一零年公司在確保安全、穩定多發電的基礎上，力爭公司境內電廠全年發電量達到2,300億千瓦時，公司燃煤機組利用小時力爭達到5,100小時；積極拓寬燃料供應渠道，加強燃料成本管理，努力降低燃料成本；嚴格控制生產成本費用，鞏固和提升公司盈利能力；繼續推進節能環保工作，不斷降低能耗水平，保持主要技術經濟指標持續向好；加強在建項目的管理，不斷提高新機投產運營水平，同時加快項目開發，提高公司的持續發展能力。根據國家的能源政策導向，公司將加快建設高效、環保、大型火電基地，加快建設熱電聯產項目，加快開發煤電一體化項目，積極推進天然氣、風電項目等清潔能源開發；推進CDM項目開發工作，努力提高公司清潔能源比重，促進發電結構調整，為公司可持續發展提供保證。

## 經營及財務情況回顧與展望 (管理層討論與分析)

(如無特別說明，為國際財務報告準則數據)

### 概要

公司主營業務是投資、建設、經營管理電廠，通過電廠所在地電網運營企業向用戶提供穩定及可靠的電力供應。公司堅持科學發展，提高經濟效益和股東回報，注重資源節約和環境保護，履行社會責任，為構建和諧社會添磚加瓦。

自公司成立以來，企業規模持續擴大，銷售收入持續增長，公司競爭能力、資源利用效率、環境保護水平一直保持在行業領先水平。目前，華能國際是中國最大的上市發電公司之一。發電業務廣泛分布於境內的東北電網、華北電網、西北電網、華東電網、華中電網和南方電網以及新加坡。

回顧二零零九年，我國經濟形勢總體向好，電力市場需求回暖，公司經營形勢較去年有所改善。一年來，在全體股東的大力支持下，公司全體員工共同努力，全面落實科學發展觀，圍繞公司的年度主要生產經營目標，積極應對電力、煤炭、資金三個市場變化，努力開拓市場，狠抓成本控制，加強資金管理，全力降本增效，實現了扭虧為盈。同時，公司一如既往地忠實履行為社會提供充足、可靠、清潔電能的職責，節能降耗、工程建設、設備改造、環境保護等各項工作都取得了新的進展。

# 一. 經營成果

## 1. 二零零九年經營業績

本公司於二零零九年九月底完成了對華能北京熱電有限責任公司、天津華能楊柳青熱電有限責任公司和華能啟東風電廠有限公司的收購，上述三家電廠(簡稱新收購電廠，下同)自九月底納入合併範圍。

截至二零零九年十二月三十一日止，公司所屬各運行電廠二零零九年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

電廠	2009年發電量	2008年發電量	同比變動
大連	<b>83.86</b>	91.02	-7.87%
丹東	<b>40.78</b>	42.09	-3.11%
營口	<b>94.02</b>	107.35	-12.42%
營口熱電	<b>1.23</b>	—	不適用
上安	<b>118.24</b>	92.99	27.15%
平涼	<b>50.77</b>	72.01	-29.50%
北京熱電	<b>43.94</b>	49.98*	-12.08%
楊柳青熱電	<b>60.07</b>	67.93*	-11.57%
榆社	<b>44.64</b>	49.51	-9.84%
德州	<b>149.10</b>	140.22	6.33%
濟寧	<b>20.44</b>	22.90	-10.74%
辛店	<b>33.45</b>	42.41	-21.13%
威海	<b>37.20</b>	44.95	-17.24%
日照二期	<b>73.07</b>	—	不適用
沁北	<b>125.10</b>	105.14	18.98%
南通	<b>78.16</b>	83.29	-6.16%
南京	<b>36.54</b>	34.69	5.33%
太倉	<b>115.37</b>	103.89	11.05%
淮陰	<b>72.93</b>	74.58	-2.21%
金陵燃機	<b>22.73</b>	22.04	3.13%
啟東風電	<b>1.53</b>	—	不適用
石洞口一廠	<b>68.47</b>	67.57	1.33%
石洞口二廠	<b>66.91</b>	75.34	-11.19%
上海燃機	<b>8.47</b>	5.98	41.64%
瑤璜	<b>108.43</b>	115.06	-5.76%

電廠	2009年發電量	2008年發電量	同比變動
長興	15.85	15.16	4.55%
玉環	199.13	194.42	2.42%
岳陽	52.25	60.16	-13.15%
井岡山	31.94	32.02	-0.25%
福州	85.11	81.29	4.70%
汕頭燃煤	61.98	70.20	-11.71%
海門	33.49	—	不適用
合計	<u>2,035.20</u>	<u>1,846.28</u>	<u>10.23%</u>

\* 北京熱電和楊柳青熱電為公司2009年新收購電廠，此處列示的其2008年的發電量數據僅供參考，不計入公司2008年的總發電量。

新加坡大士能源二零零九年累計發電量市場佔有率為24.30%，與去年同期持平。

售電價格方面，公司燃煤電廠平均結算電價比上年提高人民幣28.16元／千千瓦時，為人民幣412.28元／千千瓦時。

燃料供應和成本控制方面，市場採購煤炭價格有所回落使得燃料成本下降，公司燃煤電廠單位售電燃料成本為人民幣214.53元／千千瓦時，較上年下降13.73%。

在上述因素綜合影響下，二零零九年公司經營收入比上年增長13.31%。二零零九年本公司及其子公司權益利潤約為人民幣49.30億元，較二零零八年的權益虧損人民幣約39.38億元增長了約225.19%。權益利潤增加的主要原因是新機投產、二零零九年新收購電廠和二零零八年上半年收購中新電力的翹尾影響、以及二零零八年下半年電價調整的翹尾影響使得營業收入增加，同時市場採購燃料價格有所回落使得燃料成本下降。

## 2. 經營業績比較分析

### 2.1 經營收入及銷售税金

經營收入主要是售電收入。二零零九年本公司及其子公司合併經營收入為人民幣768.63億元，比上年的人民幣678.35億元增長了13.31%。經營收入增長的主要原因是新機投產和收購，新機投產使得公司合併經營收入增加人民幣約48.41億元，新收購電廠使得公司合併經營收入增加人民幣約13.26億元。

電廠	含稅平均結算電價(元／千千瓦時)		
	2009年	2008年	變化率
燃煤電廠			
大連	<b>368.66</b>	338.05	9.05%
福州	<b>412.24</b>	401.22	2.75%
南通	<b>401.71</b>	385.53	4.20%
上安	<b>372.41</b>	356.52	4.46%
汕頭燃煤	<b>525.38</b>	496.60	5.80%
丹東	<b>366.30</b>	340.82	7.48%
石洞口二廠	<b>411.80</b>	377.04	9.22%
南京	<b>407.58</b>	375.47	8.55%
德州	<b>418.92</b>	394.08	6.30%
威海	<b>459.90</b>	422.78	8.78%
濟寧	<b>406.10</b>	378.41	7.32%
石洞口一廠	<b>425.76</b>	377.35	12.83%
太倉一廠	<b>412.19</b>	401.60	2.64%
長興	<b>479.71</b>	450.86	6.40%
淮陰二廠	<b>415.73</b>	396.80	4.77%
辛店	不適用	371.86	不適用
榆社	<b>320.53</b>	305.07	5.07%
營口	<b>383.58</b>	360.45	6.42%
井岡山	<b>414.16</b>	379.99	8.99%
珞璜	<b>373.42</b>	344.98	8.24%
岳陽	<b>434.26</b>	392.58	10.62%

電廠	含稅平均結算電價(元／千千瓦時)		
	2009年	2008年	變化率
沁北	<b>370.47</b>	339.85	9.01%
平涼	<b>261.02</b>	238.89	9.26%
玉環	<b>467.54</b>	444.92	5.08%
太倉二廠	<b>398.36</b>	396.48	0.47%
辛店二廠	<b>404.30</b>	370.99	8.98%
海門	<b>497.45</b>	不適用	不適用
日照二期	<b>394.24</b>	不適用	不適用
營口熱電	<b>375.00</b>	不適用	不適用
北京熱電	<b>482.42</b>	467.29	3.24%
楊柳青熱電	<b>408.12</b>	389.03	4.91%
<b>其他電廠</b>			
上海燃機	<b>629.00</b>	602.57	4.39%
金陵燃機	<b>544.97</b>	528.73	3.07%
大士能源	<b>765.31</b>	984.53	-22.27%
啟東風電	<b>487.70</b>	—	不適用

銷售稅金主要包括增值稅附加稅，是根據行政法規規定、以實繳增值稅為基數、按照規定比例繳納的教育和城市建設等稅費。該等行政收費法規目前不適用於外商直接投資並且獲得批准的企業實體，公司部分電廠無須繳納此等稅費。二零零九年銷售稅金為人民幣1.52億元，比上年的人民幣1.06億元增加了42.79%。

## 2.2 經營成本

本公司及其子公司二零零九年經營成本總額為人民幣675.37億元，比上年的人民幣689.65億元減少了2.07%。

經營成本減少的主要原因是市場採購燃料價格有所回落。新機投產使得公司合併經營成本增加約人民幣38.46億元。剔除新機影響，經營成本比上年同期減少約人民幣52.74億元。

## 2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的經營成本為燃料成本，二零零九年共計支出人民幣448.61億元，比上年的人民幣498.10億元下降了約9.94%。燃料成本減少的主要原因是市場採購燃料價格有所回落。新機投產使得公司燃料成本增加人民幣29.21億元，剔除新機影響，燃料成本比上年同期減少約人民幣78.70億元。

二零零九年本公司及其子公司發電用天然煤不含稅平均單價比上年的每噸人民幣519.66元下降了11.32%，為每噸人民幣460.83元，每千千瓦時的燃煤電廠單位售電燃料成本也較上年相應下降13.73%，為人民幣214.53元。

## 2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零零九年共發生維修費用為人民幣20.35億元，比上年的人民幣17.02億元增加了19.56%。新機投產使得公司維修費用增加約人民幣1.10億元，新收購電廠使得維修費增加約人民幣0.46億元，原有機組當期維修費用增加約人民幣1.77億元。

## 2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零零九年折舊比上年的人民幣77.19億元增長了11.06%，為人民幣85.72億元。折舊費用增加的主要原因是公司規模擴大。

## 2.2.4 人工成本

人工成本包括支付給職工的工資、向國家有關機構繳納的住房公積金、醫療保險、養老保險、失業保險和培訓等。本公司及其子公司二零零九年人工成本為人民幣35.95億元，比上年的人民幣31.65億元增加了13.61%，主要為新機投產後人工成本增加以及新收購電廠的人工成本增量。

## 2.2.5 其他費用(含電力採購成本及支付華能開發的服務費)

其他項目包括環保、土地、保險、辦公等費用、攤銷以及大士能源的電力採購成本等。本公司及其子公司二零零九年其他費用(含電力採購成本)約為人民幣84.73億元，比上年的人民幣65.69億元上升了28.99%。其他費用增加的主要原因是新機投產和收購，辛店一關停等計提的資產減值損失等。新機投產使得公司其他費用增加約人民幣2.65億元，營口港其他費用約為人民幣2.66億元，固定資產減值損失增加6.30億元。

## 2.3 財務費用

財務費用包括利息費用、銀行手續費及匯兌損益淨額。

### 2.3.1 利息費用

本公司及其子公司二零零九年利息費用為人民幣42.60億元，比上年的人民幣40.65億元增長4.81%。利息費用增加的原因主要為新機投產後利息支出不再資本化而轉入當期費用。其中，新機投產利息支出停止資本化增加當期利息費用約人民幣3.60億元。剔除新機影響，借款利率下降使得利息費用下降。

### 2.3.2 匯兌收益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零零九年匯兌收益減銀行手續費之差為人民幣-0.49億元，與上年匯兌收益減銀行手續費之差人民幣3.57億元相比有較大變化。二零零八年度，匯兌收益淨額約為人民幣4.09億元的，而二零零九年度匯兌收益淨額減少約人民幣3.68億元，為人民幣0.41億元。

## 2.4 聯營公司投資收益

二零零九年聯營公司投資收益為人民幣7.56億元，比上年的人民幣0.73億元增加人民幣6.83億元，主要原因是聯營公司本年利潤增長。

## 2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零零九年所得稅費用為人民幣5.94億元，比上年的人民幣-2.40億元增長了347.70%。主要由於本年利潤增長。

## 2.6 本年利潤、本公司股東權益和少數股東損益

本公司及其子公司二零零九年本年利潤為人民幣51.10億元，較上年的淨虧損人民幣45.52億元增加了人民幣96.62億元，主要原因是新機投產、二零零九年新收購電廠和二零零八年上半年收購中新電力的翹尾影響、以及二零零八年下半年電價調整的翹尾影響使得營業收入增加，同時市場採購燃料價格有所回落使得燃料成本下降。公司本年權益利潤為人民幣49.30億元，較上年的權益虧損人民幣39.38億元增加了人民幣88.68億元。綜上，公司少數股東損益也從上年的人民幣-6.14億元上升至人民幣1.81億元。

## 2.7 財務狀況比較

與年初比較，由於新收購電廠和持續的基建投入，本公司及其子公司資產和負債有較大變化。

### 2.7.1 資產項目比較

二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣1,978.87億元，比二零零八年末的人民幣1,659.18億元增加19.27%，其中：非流動資產增加19.05%，為人民幣1,736.97億元；流動資產增加20.84%，為人民幣241.90億元。非流動資產增加主要原因是基建投入和收購。流動資產年末比年初增加41.72億元，主要為應收賬款的增加及期末待抵扣的固定資產及工程物資增值稅進項稅。

## 2.7.2 負債項目比較

二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣1,472.39億元，比二零零八年末的人民幣1,233.58億元增加19.36%，主要是基建借款增加所致。本公司及其子公司非流動負債主要為商業銀行借款、債券。流動負債年末餘額比年初餘額有所增長，主要為短期融資券增加。

二零零九年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣1,292.20億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付債券、短期借款、短期應付債券以及應付票據。其中外債約為人民幣81.95億元。

## 2.7.3 權益項目比較

不考慮盈利和利潤分配的影響，權益項目年末相對年初有所增加，主要原因是公司持有的可流通股票公允價值上升的稅後影響使得權益增加約人民幣7.73億元，大士能源現金流量套期工具的稅後影響使得權益增加約人民幣5.75億。

## 2.7.4 主要財務狀況比率

	二零零九年	二零零八年
流動比率	<b>0.41</b>	0.38
速動比率	<b>0.34</b>	0.28
負債與所有者權益比率	<b>3.50</b>	3.35
已獲利息倍數	<b>1.79</b>	-0.14

財務比率的計算公式：

流動比率 = 流動資產年末餘額 / 流動負債年末餘額

速動比率 = (流動資產年末餘額 — 存貨年末淨額) / 流動負債年末餘額

負債與所有者權益比率 = 負債年末餘額 / 所有者權益 (不含少數股東權益) 年末餘額

已獲利息倍數 = (稅前利潤 + 利息費用) / 利息支出 (含資本化利息)

流動比率和速動比率年末和年初均處於較低水平，年末較年初有所上升。負債與所有者權益比率年末比年初上升的主要原因是基建借款增加所致。已獲利息倍數比上年上升，主要原因是本期淨利潤增長。

## 二. 流動性及資金來源

### 1. 流動性

	二零零九年 人民幣億元	二零零八年 人民幣億元	變化率 %
經營活動提供的現金淨額	149.81	51.86	188.88%
投資活動使用的現金淨額	-248.80	-479.57	-48.12%
融資活動產生的現金淨額	95.03	412.55	-76.96%
匯率影響	0.56	-2.29	-124.26%
現金及現金等價物的減少淨額	-3.40	-17.45	-80.54%
年初現金及現金等價物的餘額	55.67	73.12	-23.87%
年末現金及現金等價物餘額	52.27	55.67	-6.10%

公司二零零九年經營活動提供的現金流入為人民幣149.81億元。投資活動現金流出和融資活動現金流入同比下降主要是原因是二零零八年上半年收購了中新電力，而本期收購規模相對較小。二零一零年公司基建項目資本投入仍將相對集中、金額較大。

年末現金及現金等價物餘額中，人民幣部分為33.91億元，新加坡元部分為人民幣15.80億元，美元部分為人民幣4.75億元，日元部分為人民幣0.06億元。

二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣353.92億元。基於公司成功的融資歷史、銀行授予的可隨時提現的授信額度和良好的信用支撐，公司相信可以及時償還到期的債務，進行融資取得長期借款並保證經營所需的資金。此外，公司利用良好的信用取得了利率較低的短期融資，降低了利息費用。

## 2. 資本支出和資金來源

### 2.1 收購活動資本支出

二零零九年四月二十一日，本公司分別與中國華能集團公司（以下簡稱「華能集團」）簽署了《中國華能集團公司與華能國際電力股份有限公司關於天津華能楊柳青熱電有限責任公司55%權益的轉讓協議》及與華能國際電力開發公司（以下簡稱「華能開發」）簽署了《華能國際電力開發公司與華能國際電力股份有限公司關於華能北京熱電有限責任公司41%權益的轉讓協議》。根據上述轉讓協議，本公司向華能集團和華能開發支付的收購對價分別為人民幣10.76億元和人民幣12.72億元，合計人民幣23.48億元。

### 2.2 基本建設及更新改造資本支出

二零零九年公司實際資本支出為人民幣226.20億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，玉環為人民幣1.67億元，岳陽擴建為人民幣7.47億元，營口擴建為人民幣4.19億元，沁北擴建為人民幣13.71億元，上安擴建為人民幣2.33億元，海門電廠為人民幣17.51億元，井岡山擴建為人民幣13.93億元，金陵燃煤為人民幣24.58億元，上海發電為人民幣20.35億元，濟寧熱電為人民幣6.74億元，化德風電為人民幣3.46億元，營口熱電為人民幣14.83億元，福州擴建為人民幣12.38億元，威海擴建為人民幣7.48億元，平涼擴建為人民幣12.25億元，其他項目的基建支出為人民幣22.51億元，更新改造支出為人民幣40.81億元。

以上資本性支出的資金來源主要為自有資金、債務融資和經營活動產生的現金流。

未來幾年仍將是公司資本性支出相對集中的時期。公司將根據商業可行原則，積極推進規劃項目的進程。在此基礎上，公司還將積極開發規劃中的新項目，為公司長期發展奠定基礎。公司預計將會繼續通過使用自有資金、銀行借款以及經營活動產生的現金流等方式支付上述資本開支。公司未來兩年的資金需求、使用計劃及來源情況如下：

單位：人民幣億元

項目	資本支出安排		合同安排		融資方式	資金來源安排	資金成本及使用說明
	2010年	2011年	2010年	2011年			
火電項目	144.7	177.15	144.7	177.15	債務融資及預期 權益融資	自有資金和 銀行借款等	央行基準利率 浮動範圍
水電項目	5	1	5	1	債務融資	自有資金和 銀行借款等	央行基準利率 浮動範圍
風電項目	12.03	45	12.03	45	債務融資及預期 權益融資	自有資金和 銀行借款等	央行基準利率 浮動範圍
港口項目	5	16.7	5	16.7	債務融資	自有資金和 銀行借款等	央行基準利率 浮動範圍
技改項目	46.69	47.19	46.69	47.19	—	自有資金	—

### 2.3 資金來源及籌資成本預期

公司預期的資本性支出和收購支出的資金主要來源於自有資金、經營活動產生的現金流以及將來的債務和權益融資。憑藉良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有約人民幣279.62億元的未提取銀行授信額度。根據二零零八年五月十三日的二零零七年度股東大會及二零零九年六月十八日的二零零八年年度股東大會批准，公司在股東大會後12個月內可在中國境內一次或分次發行本金總額不超過人民幣100億元人民幣的無抵押短期債券。公司分別於二零零九年二月二十四日和二零零九年九月九日各發行無抵押短期債券人民幣50億元，票面年利率分別為1.88%和2.32%。兩期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起365天和270天。兩期債券的利息費用分別以實際年利率2.29%和2.87%計算。

本公司及其子公司二零零八年發行的無抵押短期債券人民幣50億元已於二零零九年七月償還。此等短期債券的實際年利率為5.25%。

二零零八年十二月二十三日，公司二零零八年第四次臨時股東大會批准公司在12個月內在中國境內一次或分次發行本金總額不超過人民幣100億元人民幣的中期票據。公司於二零零九年五月十四日發行了二零零九年第一期中期票據人民幣40億元，票面年利率為3.72%。這些票據以人民幣標價，按面值發行，期限五年。此票據的實際年利率為4.06%。

二零零九年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣247.30億元(二零零八年：人民幣287.45億元)，其中銀行借款的年利率為1.30%—7.47%(二零零八年：1.42%—7.47%)；公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣101.01億元(二零零八年：50.96億元)。

二零零九年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款總額約為人民幣805.17億元(二零零八年：約為人民幣655.73億元)，其中人民幣借款約為573.44億元(二零零八年：約為人民幣530.43億元)、美元借款約為10.46億美元(二零零八年：約為16.41億美元)、歐元借款約為1.05億歐元(二零零八年：約為0.56億歐元)。浮動利率的美元借款餘額為8.20億美元(二零零八年：約為13.19億美元)，日元、新元均為浮動利率借款。截至二零零九年十二月三十一日止的會計年度，長期借款年利率為1.44%至7.56%(二零零八年：1.31%至7.74%)。

本公司及其子公司將積極關注匯率和利率市場的變動，審慎評估匯率和利率變動的風險。

結合目前發電行業的整體發展態勢和公司的成長，公司將繼續致力於在滿足公司日常生產經營和興建與收購的基礎上，力求控制資本成本和財務風險，建立最佳資本結構，通過有效的財務管理活動，回報股東。

## 2.4 其他資金支出

公司目標是為股東創造長期、穩定、增長的回報，圍繞這一目標，公司執行積極平衡穩定的派息政策，二零零九年，根據公司董事會利潤分配議案(尚待股東大會通過)，預計公司將支付現金股利人民幣25.316億元。

## 2.5 借款到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2010年	2011年	2012年	2013年	2014年
計劃還本	488	144	149	50	47
計劃付息	42	32	24	20	17
合計	<u>530</u>	<u>176</u>	<u>173</u>	<u>70</u>	<u>64</u>

備註：(1) 本表按照已簽訂合同金額編製；

(2) 二零一零年還本金額較大是由於包含了短期借款和短期應付債券。

### 三. 趨勢分析

根據中國電力企業聯合會發布的《二零零九年全國電力工業統計快報》顯示，截至二零零九年底，全國發電裝機容量達到8.74億千瓦，同比增長10.34%。全國全口徑發電量達到36,639億千瓦時，同比增長6.71%。其中，火電發電量29,922億千瓦時，約佔全部發電量81.66%，同比增長6.7%。二零零九年，隨著大批電源項目的相繼建成投產，電力供需形勢進一步緩和，全國供需總體基本平衡，發電設備利用小時數繼續大幅回落。二零零九年，全國6,000千瓦及以上電廠累計平均設備利用小時數為4,527小時，同比降低121小時。其中，火電設備利用小時數為4,839小時，同比降低46小時。

二零零九年，公司新增投運發電機組包括廣東海門電廠兩台1,036兆瓦機組、江西井岡山電廠兩台660兆瓦機組、江蘇南京金陵電廠一台1,030兆瓦機組、遼寧營口熱電兩台330兆瓦機組、山東濟寧熱電兩台350兆瓦機組以及內蒙古化德風電49.5兆瓦，共增加可控發電裝機容量5,832兆瓦。另外，公司甘肅平涼電廠二期工程兩台容量為600兆瓦的燃煤機組(5號，6號機組)亦分別於二零一零年二月、三月通過168小時滿負荷試運行。此外，公司還對原有機組進行技術改造以及關停小機組，公司發電裝機容量發生變化。截至目前，公司可控發電裝機容量49,433兆瓦，權益發電裝機容量45,912兆瓦，公司電廠廣泛分布在山東、遼寧、浙江、廣東、江蘇、河北、江西、重慶、河南、福建、北京、上海等地；公司在新加坡全資擁有一家營運電力公司。

## 1) 電力市場的發展趨勢

根據國家電力監管委員會（「電監會」）二零一零年工作會議的部署，二零一零年國家電監會將進一步加強電力市場監管，切實維護電力市場秩序和各市場主體的合法權益；著力推進電力市場建設，推動深化電力改革。電力市場秩序的進一步規範和電力市場改革的推進，將進一步健全公司外部環境，有助於公司健康發展。

## 2) 煤炭供應趨勢

二零一零年煤炭供應整體將處於偏緊狀態。受地方煤炭資源整合、國際資源價格和海運費上漲等因素影響，二零零九年下半年以來煤炭價格持續上漲，二零一零年煤炭市場存在的不確定性比二零零九年增大，局部地區部分煤種供應壓力增加。

## 3) 金融外匯市場方面

公司實力強、信譽好，境內境外融資渠道暢通。

境內業務：雖然近期央行上調存款準備金率，但中國政府稱仍將保持適度寬鬆的貨幣政策，因此，近期人民幣利率上調的可能性不大。從國際市場匯率波動對公司將會產生的影響來看，由於公司外幣債務中主要是美元貸款，歐元貸款比重很小，目前人民幣對美元匯率的趨勢保持基本穩定，因而不會對公司產生不利的影響。

境外業務：二零零九年境外業務再融資已成功完成，且所有融資均為新元貸款，與境外業務收入貨幣完全相匹配，不存在匯率波動風險。

## 四. 重大投資的表現及前景

公司於二零零三年四月二十二日支付了人民幣23.9億元，獲得了深圳市能源集團有限公司（「深能集團」）25%的股權。並且公司於二零零七年十二月還獲得了深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零零九年權益利潤人民幣4.87億元。此外，深圳能源定向增發股份收購深能集團大部分資產，深能集團在適當的時間將予註銷。屆時，公司將直接持有深圳能源總計25.01%的股份。預計該項投資未來將為公司提供穩定的投資回報。

於二零零六年十二月三十一日，公司直接持有四川水電60%的股份。於二零零七年一月，華能集團對四川水電增資人民幣6.15億元，公司對四川水電的股權比例降至49%，華能集團取代公司成為四川水電控股股東。在國際財務報告準則下，該項投資為公司增加二零零九年權益利潤人民幣2.08億元。公司預計該項投資未來能為公司提供穩定的投資回報。

## 五. 福利政策

二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司共有員工33,587人。本公司及其子公司向員工提供富有競爭力的薪酬，實行薪酬與業績相掛鈎的激勵政策。目前，本公司及其子公司暫無除現金報酬以外的其他薪酬計劃。

本公司及其子公司根據公司發展和崗位職責的要求，結合員工自身特點為員工提供管理、技術、營銷以及激勵等方面的培訓計劃，努力提高員工的知識水平和業務素質。

## 六. 關於擔保抵押債務和受限制資產

二零零九年十二月三十一日，本公司對全資子公司中新電力的長期銀行借款提供擔保，金額約人民幣149.42億元。

截至二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司的質押借款有：

1. 二零零九年下半年本公司將部分應收賬款作為質押借入的短期借款。截至二零零九年十二月三十一日，該項質押借款的餘額約為人民幣6.98億元，被質押應收賬款的餘額約為人民幣10.32億元。
2. 二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司應收票據貼現獲得的短期借款餘額為人民幣1.42億元。

二零零九年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣2.25億元，主要為信用證保證金。

二零零九年十二月三十一日，公司無重大或有負債。

## 七. 關於對公司會計報表有重大影響的會計準則

本年度對公司會計報表有重大影響的會計準則變更可參照按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要附註2。

## 八. 風險因素

二零一零年，國家將更加注重提高經濟增長質量和效益，更加注重推動經濟發展方式轉變和經濟結構調整，增強經濟增長活力和動力的各項宏觀調控舉措將進一步得到落實。電力行業的發展和改革將進一步深化，現有相關產業政策和行業監管政策的不斷出台，都為公司發展帶來前所未有的機遇，同時也提出新的挑戰。

公司將密切關注國家宏觀經濟形勢和各項宏觀調控政策的新變化，及時研判對公司盈利的影響，採取有力措施，最大程度消除不利因素，同時抓住機遇穩步發展。

## 1) 電力市場風險

二零一零年，國際金融危機的影響依然存在，雖然二零零九年中國經濟率先回升向好，但仍然面臨諸多不確定性因素。國內電力市場需求增長雖有較大恢復，但隨著新機組的不斷投產，電力供給能力也在日益提高，加之節能發電調度和三公調度等政策的影響，使區域內同類型機組計劃利用小時數基本相當，據中電聯預測，二零一零年全年發電設備利用小時與二零零九年基本持平或略有下降；此外，電價政策也是影響公司經營的重要因素，公司將積極推動煤電聯動機制的啟動，化解因煤炭價格上漲帶來的經營風險。公司將加強風險管理，增強對市場形勢和政策的研判，採取切實有效的應對措施，提高設備利用小時，化風險為機遇，提高公司經營業績。

## 2) 煤炭市場風險

今年全國煤炭產能明顯增長，電煤供需將呈總體平衡，但供需的匹配存在結構性問題，局部性、時段性的緊缺還將存在。公司二零一零年重點電煤合同已經簽訂，合同量有所增加。但受市場煤炭價格波動和鐵路運力的影響，全國的煤炭穩定供應和煤炭價格還存在局部時段性的不確定因素，公司將根據市場變化情況落實好重點合同，保證穩定供應，優化採購結構，充分利用國際市場資源補充國內資源的緊缺，與煤炭企業合作開發煤炭項目，擴大可靠的供應渠道，及時調整具體的調控價格策略，通過加強燃料全過程的管理，努力控制燃料成本。

## 3) 環保政策風險

在節能環保方面，國家排污費徵收標準及污染物排放標準的提高，給公司降低生產成本、控制資本性支出的努力增加了難度。公司將認真、嚴格地執行國家節能環保政策，通過積極採用先進技術和更高的管理標準，繼續提高高參數、大容量高效火電機組比例，淘汰落後產能，落實現役機組的技術改造計劃，有效降低污染物的排放，提高節能環保績效。

## 4) 財務風險

在利率風險方面，公司境內債務中人民幣債務約佔90%，外幣債務約佔10%，且外幣債務中約半數為浮動利率計息，因此，利率的變化將直接影響公司的債務成本，預計公司近期的債務成本不會有重大不利影響；在匯率方面，公司有部分未到期的美元和歐元貸款，匯率波動會使得公司外幣貸款產生匯兌收益或者損失，但是公司外幣債務佔總體債務的比重不高，預期近期匯率波動不會對公司產生重大不利影響。

## 十. 經營計劃

二零一零年公司的首要任務是要確保安全、穩定發電，抓住市場機遇，鞏固和擴大市場份額，力爭公司境內電廠全年發電量達到2300億千瓦時，公司燃煤機組利用小時力爭達到5100小時；積極拓寬燃料供應渠道，加強燃料成本管理，努力降低燃料成本；嚴格控制生產成本費用，鞏固和提升公司盈利能力；繼續推進節能環保工作，不斷降低能耗水平，保持主要經濟技術指標持續向好；加強在建項目的管理，不斷提高新機投產運營水平，同時加快項目開發，提高公司的持續發展能力。根據國家的能源政策導向，公司將加快建設高效、環保的大型火電基地，加快建設熱電聯產項目，加快開發煤電一體化項目，積極推進天然氣、風電項目等清潔能源開發；推進CDM項目開發工作，努力提高公司清潔能源比重，促進發電結構調整，為公司可持續發展提供保證。

### 股本結構

截至二零零九年十二月三十一日止，本公司已發行總股本為12,055,383,440股，其中內資股為9,000,000,000股，佔已發行總股本的74.66%，外資股為3,055,383,440股，佔已發行總股本的25.34%。就外資股而言，華能集團通過其全資子公司華能香港公司，持有20,000,000股，佔本公司已發行總股本的0.17%。就內資股而言，華能開發持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的42.03%，華能集團持有1,055,124,549股，佔本公司已發行總股本的8.75%，其他內資股股東合計共持有2,878,213,333股，佔已發行總股本的23.88%。

### 股息

按照有關法律法規及本公司章程的規定，本公司執行的利潤分配政策是按照中國企業會計準則和國際財務報告準則編製的財務報表中可供分配利潤較少者進行利潤分配。

公司二零零九年股利分配預案為：向全體股東每股派發現金紅利人民幣0.21元（含稅）。所有股息將在本公司股東周年大會獲股東批准後派發。

自上市以來，股東給予華能國際很大支持和關注，公司多年來也為股東帶來了持續穩定增長的回報，自1998年開始每年向股東派發股息，累計派息金額達到232.83億元人民幣。

今後公司仍將採取積極、平衡、穩定的派息政策，不斷提高盈利能力，努力實現股東回報的不斷提升。

根據自二零零八年一月一日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發末期股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受托人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。

由於仍未確定本公司二零零九年股東周年大會的召開日期，釐定收取股息資格的基準日及暫停過戶期間，本公司將待該等信息確定後，將之載列於將刊發的股東周年大會通告。本公司亦將按照相關規定，根據派發股息基準日的股東記錄，代扣代繳企業所得稅。

在本報告期內，本公司無會計估計變更或重大會計差錯更正。本公司及其子公司本年度採用的於二零零九年一月一日開始的會計年度生效的與本公司及其子公司相關的新準則、修訂的準則及解釋公告請參見按照國際財務報告準則編制的會計報表財務信息摘要附註2。

## **職工退休福利計劃**

本公司及其子公司根據所在省地方情況及政策繳納執行一系列固定退休金繳納計劃。

根據固定退休金繳納計劃，本公司及其子公司向公共管理的退休金保險計劃按合同或規定義務支付繳納款。本公司按規定支付繳納款後，無其他支付義務。日常繳納款在支付的年度內作為期間費用，記錄為人工成本。

## **優先購股權**

根據本公司章程及中國法律，並無規定本公司發行新股時須先讓現有股東按其持股比例購買新股。

## 最大供應商和客戶

在二零零九年，本公司及其附屬公司的五家最大供應商分別為中國神華能源股份有限公司、山西國陽新能股份有限公司、中國中煤能源股份有限公司、山西省煤炭運銷集團有限公司及華能呼倫貝爾能源開發有限公司。合計採購金額約為人民幣99.5億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為22.1%。

本公司作為電力生產商，均通過各地方電網運營企業銷售各電廠生產的電力，並無其他客戶。在二零零九年，本公司及其子公司的五家最大客戶為江蘇省電力公司、浙江省電力公司、遼寧省電力公司、新加坡能源市場私人有限公司及山東電力集團公司。合計電力銷售金額佔本年度經營收入的比例約56%，其中最大客戶(江蘇省電力公司)佔經營收入約14%。

本公司董事，監事及其連繫人士(根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)定義)在二零零九年度均沒有在上述五大供應商及客戶中佔有任何權益。

## 與控股股東的業務競爭

本公司的最終控股股東華能集團同樣在國內從事電力業務，本公司的直接控股股東華能開發在國內亦從事電力業務。本公司與直接控股股東華能開發、最終控股股東華能集團在若干相同地區均擁有電廠。華能集團及華能開發部分火電資產已委託本公司管理。

本公司現有十五名董事，其中四名董事在華能集團和／或華能開發擁有職位，根據公司章程，在有利益衝突時，有關董事在相關決議案中必須回避。故此本公司的運營是獨立於華能集團及華能開發，並基於自身的利益經營業務。

## 購買、出售或贖回本公司及／或本公司附屬公司股份

本公司及其附屬公司於二零零九年內概無出售、無購買或贖回任何本公司(及附屬公司)股份或其他證券。

## 公司董事

本年度內在任之董事如下：

曹培璽	董事長	二零零八年八月二十七日委任
黃龍	副董事長	二零零八年五月十三日委任
吳大衛	董事	二零零八年五月十三日委任
黃堅	董事	二零零八年八月二十七日委任
劉國躍	董事	二零零八年五月十三日委任
范夏夏	董事	二零零八年五月十三日委任
單群英	董事	二零零八年五月十三日委任
徐祖堅	董事	二零零八年五月十三日委任
黃明園	董事	二零零八年五月十三日委任
劉樹元	董事	二零零八年五月十三日委任
劉紀鵬	獨立董事	二零零八年五月十三日委任
于寧	獨立董事	二零零八年五月十三日委任
邵世偉	獨立董事	二零零八年五月十三日委任
鄭健超	獨立董事	二零零八年五月十三日委任
吳聯生	獨立董事	二零零八年五月十三日委任

## 董事、監事進行證券交易之標準守則

公司董事會已於二零零九年三月三十一日審議通過了修訂的《華能國際電力股份有限公司董事、監事及高級管理人員持本公司股份管理守則》，該守則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。經向本公司所有董事及監事查詢後，其均確認在二零零九年度內一直遵守有關守則。

## 董事、最高行政人員及監事購買股份

截至二零零九年十二月三十一日止之年度內，本公司各董事、最高行政人員、監事或其各自的聯繫人概無在本公司或任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》）之股份中擁有(a)根據《證券及期貨條例》第XV部第7和第8部份須知會本公司及香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）；或(b)根據《證券及期貨條例》第352條規定須記錄於本公司保存的登記冊；(c)根據《上市公司董事進行證券交易的標準守則》須知會本公司及香港聯交所的任何權益。

截至二零零九年十二月三十一日止之年度內，本公司並無授予本公司各董事、最高行政人員、監事、高級管理人員或其配偶及18歲以下子女任何認購本公司或任何相聯法團（定義見《證券及期貨條例》）之股份或債券之權利。

## 獨立董事獨立性的確認

公司獨立董事劉紀鵬先生、于寧先生、邵世偉先生、鄭健超先生、吳聯生先生於二零一零年三月二十二日簽署了確認函，確認其符合上市規則有關獨立性的要求。公司對他們的獨立性表示認同。

## 公眾持股量

基於公開予本公司查閱之資料及據董事所知悉，截至本公告日期為止，本公司一直維持上市規則所訂明並經與香港聯交所同意之公眾持股量。

## 前十名股東持股情況

下表所列为截至二零零九年十二月三十一日，本公司發行在外股份的前十名股東持股情況：

股東名稱	年末持股總數	持股比例 (%)
華能國際電力開發公司	5,066,662,118	42.03
中國華能集團公司	1,075,124,549	8.92
河北省建設投資公司	603,000,000	5.00
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	3.45
福建投資企業集團公司	374,466,667	3.11
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	332,913,333	2.76
大連市建設投資公司	301,500,000	2.50
Horizon Asset Management, Inc.	108,377,160	0.89
南通投資管理有限公司	89,984,003	0.75
閩信集團有限公司	72,000,000	0.60

## 董事及監事所擁有的合約權益及服務合同

除下述之服務合同外，截至二零零九年底，本公司各董事、監事概無在本公司所訂立的任何合約中擁有任何實際權益。

各董事及監事概無與公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作出賠償之服務合約(法定賠償除外)。

各現有董事及監事已分別與公司訂立服務合同，合同期限自各自簽署之日起為期三年。

## 薪酬政策

結合公司總體發展戰略，公司制定了《薪酬管理暫行規定》和《所屬單位員工薪酬管理規定》。員工薪酬均根據其所在工作崗位的複雜性及所承擔的責任，並結合其工作業績確定。在公司領取報酬的董事、監事及高管人員薪酬主要由以下幾部分構成：

### (1) 基本工資及津貼

基本工資主要根據崗位測評和因素分析，並參照勞動力市場中相關人員的工資價位確定，約佔其薪酬總額的20%。

### (2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的65%。

### (3) 退休金供款

董事、監事及高管人員均享受我公司建立的各項社會保險，包括基本養老保險、企業年金及住房公積金。此項退休金供款約佔薪酬總額的15%。

根據股東大會決議，公司每年支付每位獨立董事津貼6萬元人民幣(稅後)。獨立董事出席董事會、股東大會以及按《公司法》、《公司章程》相關規定實行職權所需的合理費用(包括差旅費、辦公費)，由公司據實報銷。除上述待遇外，公司不再給予獨立董事任何其他利益。

## 員工住房

按國家有關規定，本公司及其子公司為其職員提取住房公積金。

## 職工住房出售

按國家有關規定，公司不對職工提供福利住房。

## 員工醫療保險計劃

公司及其下屬單位均參照地方政府的規定，為員工建立了醫療保險制度，並按計劃有效的進行了實施。

## 股東大會

報告期內，公司召開了一次年度股東大會和一次臨時股東大會。

1. 公司年度股東大會，召開時間為二零零九年六月十八日，會議決議刊登在二零零九年六月十九日《中國證券報》和《上海證券報》。
2. 公司二零零九年第一次臨時股東大會，召開時間為二零零九年十二月二十二日，會議決議刊登在二零零九年十二月二十三日《中國證券報》和《上海證券報》。

## 重大事項披露

1. 二零零九年四月二十一日公司分別與華能集團和華能開發簽署了《中國華能集團公司與華能國際電力股份有限公司關於天津華能楊柳青熱電有限責任公司55%權益的轉讓協議》和《華能國際電力開發公司與華能國際電力股份有限公司關於華能北京熱電有限責任公司41%權益的轉讓協議》，於二零零九年九月十一日獲得國資委的批准。本公司已合計支付人民幣23.48億元作為本次交易對價。
2. 二零零九年十二月三十一日公司與山東電力集團公司和山東魯能發展集團有限公司簽署《產權轉讓合同》。根據《產權轉讓合同》，公司將受讓山東電力集團公司擁有的滇東能源註冊資本中100%的權益、滇東雨汪註冊資本中100%的權益、沾化熱電註冊資本中100%的權益、魯能生物註冊資本中100%的權益、羅源灣海港註冊資本中60.25%的權益、羅源灣碼頭註冊資本中58.3%的權益、陸島碼頭註冊資本中73.46%的權益、魯能膠南港註冊資本中100%的權益、魯能海運註冊資本中53%的權益、有關前期項目(包括日照嵐山4×660兆瓦火電項目、羅源灣2×660兆瓦火電項目)的開發權以及魯能發展持有的羅源灣海港註冊資本中39.75%的權益。本公司將向轉讓方合計支付人民幣86.25億元作為本次收購的對價。目前，此項收購正在政府有關部門審批中。

3. 二零一零年一月十五日，公司第六屆董事會第八次會議以書面形式審議通過了有關非公開發行A股和H股股票的方案。本次非公開發行A股股票的發行對象為包括華能集團在內的不超過十名特定投資者，非公開發行H股股票的發行對象為華能香港公司，所有發行對象均以現金方式認購。本次非公開發行A股股票數量不超過12億股，H股股票數量不超過4億股。A股股票的發行價格每股不低於7.13元人民幣，具體發行價格將在取得發行核准文件後在詢價的基礎上確定，H股股票的每股發行價格為港幣4.97元。本次發行方案已獲得公司股東大會和類別股東大會的批准及國資委的批准，根據適用法律規定，還需獲得其他有權政府部門的批准。

## **企業管治常規守則**

於本年度，本公司遵守了上市規則附錄十四之《企業管治常規守則》的要求。在本公司的年報內，亦會載有按香港聯合交易所有限公司證券上市規則要求而編寫的企業管治報告。

## **委託存款**

於二零零九年十二月三十一日，本公司及其子公司未有存放於中國境內金融機構的任何委託存款，亦未出現定期存款到期而不能償付的情況。

## **訴訟**

於二零零九年十二月三十一日，本公司及其子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。

## **周年股東大會及暫停股份登記日期**

本公司擬於在二零一零年六月召開二零零九年度周年股東大會，有關待審議及批准的議題、H股暫停過戶日期、釐定收取股息資格的派發股息基準日及周年股東大會的日期，請見於日後本公司發出的二零零九年度周年股東大會通知書。

## **於香港聯交所及本公司網站刊登業績**

本二零零九年業績公布登載於香港聯交所網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.hpi.com.cn>及<http://www.hpi-ir.com.hk>)。載有上市規則所規定一切資料之本公司二零零九年度報告將於適當時間寄發予股東及登載於上述網站。

## 審查文件

本公司二零零九年年度報告(A股年報、H股年報兩種)將於二零一零年四月在北京和香港分別出版。本公司亦以20-F表的形式向美國證券交易管理委員會呈交年度報告。有關年度報告及20—F表(在呈交後)請向以下地址索取：

北京 華能國際電力股份有限公司  
中華人民共和國  
北京市  
西城區復興門南大街丙2號天銀大廈C段西區

電話：(8610)6649 1999

傳真：(8610)6649 1888

香港 皓天財經集團有限公司  
香港灣仔港灣道1號  
會展廣場辦公大樓31樓3102-05室

電話：(852) 2851 1038

傳真：(852) 2815 1352

承董事會命  
**曹培璽**  
董事長

於本公告日，本公司董事為：

曹培璽(執行董事)

黃龍(非執行董事)

吳大衛(非執行董事)

黃堅(非執行董事)

劉國躍(執行董事)

范夏夏(執行董事)

單群英(非執行董事)

徐祖堅(非執行董事)

黃明園(非執行董事)

劉樹元(非執行董事)

劉紀鵬(獨立非執行董事)

于寧(獨立非執行董事)

邵世偉(獨立非執行董事)

鄭健超(獨立非執行董事)

吳聯生(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一零年三月二十四日

# 一. 按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要

## 合併綜合收益表

截至2009年12月31日止年度

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

		截至12月31日止年度	
	附註	2009年	2008年
<b>經營收入</b>	3	<b>76,862,896</b>	67,835,114
銷售税金		(151,912)	(106,385)
<b>經營成本</b>			
燃料		(44,861,375)	(49,810,275)
維修		(2,035,297)	(1,702,274)
折舊		(8,572,103)	(7,718,773)
人工成本		(3,595,340)	(3,164,613)
華能開發公司輸變電費用		(140,771)	—
電力採購成本		(3,639,440)	(2,726,028)
其他		(4,692,955)	(3,842,992)
經營成本總額		(67,537,281)	(68,964,955)
<b>經營利潤／(虧損)</b>		<b>9,173,703</b>	(1,236,226)
利息收入		60,397	83,522
<b>財務費用，淨額</b>			
利息費用		(4,260,400)	(4,064,779)
匯兌(損失)/收益及 銀行手續費，淨額		(48,925)	356,836
財務費用，淨額		(4,309,325)	(3,707,943)
聯營公司投資收益	4	756,164	72,688
公允價值變動損失		(33,638)	(54,658)
投資收益		56,675	51,061
<b>稅前利潤／(虧損)</b>		<b>5,703,976</b>	(4,791,556)

	附註	截至12月31日止年度	
		2009年	2008年
所得稅(費用)／收益	5	(593,787)	239,723
<b>本年利潤／(虧損)</b>		<b>5,110,189</b>	<b>(4,551,833)</b>
<b>本年其他綜合收益／(損失)， 稅後淨額</b>			
可供出售金融資產公允價值變動 權益法下被投資單位其他綜合 收益變動的影響		773,967	(1,563,388)
現金流量套期		8,795	3,096
外幣報表折算差額		604,645	(476,601)
		173,548	(536,638)
<b>本年其他綜合收益／(損失)， 稅後淨額</b>		<b>1,560,955</b>	<b>(2,573,531)</b>
<b>本年綜合收益／(損失)</b>		<b>6,671,144</b>	<b>(7,125,364)</b>
<b>本年利潤／(虧損)歸屬於：</b>			
— 本公司股東		4,929,544	(3,937,688)
— 少數股東		180,645	(614,145)
		5,110,189	(4,551,833)
<b>本年綜合收益／(損失)歸屬於：</b>			
— 本公司股東		6,489,317	(6,509,014)
— 少數股東		181,827	(616,350)
		6,671,144	(7,125,364)
<b>已派股利</b>		<b>1,241,633</b>	<b>3,570,334</b>

	附註	截至12月31日止年度	
		2009年	2008年
提議股利總額	8	<u>2,531,631</u>	<u>1,205,538</u>
提議每股股利(以每股人民幣元計)	8	<u>0.21</u>	<u>0.10</u>
<b>歸屬於本公司股東的</b>			
<b>每股盈利／(虧損)</b>			
(以每股人民幣元計)			
— 基本和攤薄	11	<u>0.41</u>	<u>(0.33)</u>

## 資產負債表

2009年12月31日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	本公司及其子公司		本公司		
	附註	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
<b>資產</b>					
<b>非流動資產</b>					
物業、廠房及設備		<b>140,777,336</b>	116,737,198	<b>66,139,250</b>	62,549,262
對聯營公司的投資		<b>9,568,576</b>	8,758,235	<b>8,034,616</b>	7,486,116
對子公司的投資		—	—	<b>22,719,152</b>	18,536,660
對子公司的借款		—	—	<b>10,395,000</b>	—
可供出售金融資產		<b>2,555,972</b>	1,524,016	<b>2,555,972</b>	1,524,016
土地使用權		<b>3,843,719</b>	2,895,359	<b>1,491,577</b>	1,469,210
電力生產許可證		<b>3,898,121</b>	3,811,906	—	—
遞延所得稅資產		<b>374,733</b>	316,699	<b>212,522</b>	—
衍生金融資產		<b>44,863</b>	—	<b>39,586</b>	—
商譽		<b>11,610,998</b>	11,108,096	<b>108,938</b>	108,938
其他非流動資產		<b>1,023,096</b>	748,072	<b>200,251</b>	201,584
非流動資產合計		<u><b>173,697,414</b></u>	<u>145,899,581</u>	<u><b>111,896,864</b></u>	<u>91,875,786</u>

	本公司及其子公司		本公司		
	附註	2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
<b>流動資產</b>					
存貨		4,083,986	5,169,847	1,699,440	2,831,030
其他應收款項及資產		4,468,940	1,272,478	2,983,767	1,268,207
應收賬款	6	10,042,903	7,794,500	5,273,684	3,987,554
對子公司的借款		—	—	7,929,245	2,440,000
衍生金融資產		141,886	15,479	—	—
貨幣資金		5,452,050	5,765,873	1,461,569	1,695,987
流動資產合計		24,189,765	20,018,177	19,347,705	12,222,778
資產合計		197,887,179	165,917,758	131,244,569	104,098,564
<b>權益和負債</b>					
<b>本公司股東權益</b>					
股本		12,055,383	12,055,383	12,055,383	12,055,383
資本公積		10,041,203	8,642,617	9,899,428	9,084,593
盈餘公積	7	6,096,100	6,096,100	6,096,100	6,096,100
外幣報表折算差額		(362,067)	(534,433)	—	—
留存收益					
— 提議股利		2,531,631	1,205,538	2,531,631	1,205,538
— 其他		11,761,933	9,364,115	10,262,965	9,241,881
少數股東權益		42,124,183	36,829,320	40,845,507	37,683,495
		8,523,937	5,730,633	—	—
股東權益合計		50,648,120	42,559,953	40,845,507	37,683,495

	附註	本公司及其子公司		本公司	
		2009年 12月31日	2008年 12月31日	2009年 12月31日	2008年 12月31日
<b>非流動負債</b>					
長期借款		<b>71,266,755</b>	59,027,181	<b>32,518,894</b>	31,712,372
長期債券		<b>13,800,115</b>	9,834,688	<b>13,800,115</b>	9,834,688
遞延所得稅負債		<b>1,839,362</b>	1,371,572	—	70,883
衍生金融負債		<b>850</b>	17,242	—	—
其他非流動負債		<b>750,369</b>	620,922	<b>562,675</b>	490,659
非流動負債合計		<b>87,657,451</b>	70,871,605	<b>46,881,684</b>	42,108,602
<b>流動負債</b>					
應付賬款及其他負債	9	<b>14,524,620</b>	10,867,480	<b>8,264,004</b>	6,709,175
應付稅金		<b>650,800</b>	420,464	<b>309,861</b>	180,772
應付股利		<b>20,734</b>	56,734	—	36,000
應付職工薪酬		<b>290,527</b>	212,236	<b>130,389</b>	148,040
衍生金融負債		<b>13,403</b>	542,442	—	—
應付短期債券		<b>10,101,460</b>	5,095,936	<b>10,101,460</b>	5,095,936
短期借款		<b>24,729,816</b>	28,745,488	<b>17,638,362</b>	9,638,000
一年內到期的 長期借款		<b>9,250,248</b>	6,545,420	<b>7,073,302</b>	2,498,544
流動負債合計		<b>59,581,608</b>	52,486,200	<b>43,517,378</b>	24,306,467
負債合計		<b>147,239,059</b>	123,357,805	<b>90,399,062</b>	66,415,069
權益和負債合計		<b>197,887,179</b>	165,917,758	<b>131,244,569</b>	104,098,564

## 按照國際財務報告準則編製的會計報表財務信息摘要的附註

(除另有說明外，所有金額以人民幣千元為單位)

### 1. 編製基礎

本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。本財務報表的編製除可供出售金融資產和衍生金融資產和負債以重估法為記賬基礎外，均以歷史成本法為記賬基礎。

於2009年12月31日及截至該日止年度，本公司及其子公司部分資本性支出的資金需求是通過短期融資來滿足的。因此，於2009年12月31日，本公司及其子公司的負營運資金約為人民幣354億元。考慮到本公司及其子公司預期的經營現金流量及已獲得的未提取銀行信貸額度，本公司及其子公司將進行重新融資取得長期借款並償還短期借款，並在條件適合時，考慮替代的融資來源。因此本公司的董事認為本公司及其子公司能夠償還未來12個月內到期的債務，並以持續經營為基礎編製本財務報表。

### 2. 會計政策

除特別註明外，公司在列報年度採用了一致的會計政策。

下列為本公司及其子公司本年度採用的於2009年1月1日開始的會計年度生效的與本公司及其子公司相關的新準則、經修訂的準則及解釋公告。

- 國際會計準則第1號(經修訂)「財務報表的列報」。此項經修訂準則禁止在權益變動表中列報收入及支出項目(即「非所有者的權益變動」)，並規定「非所有者的權益變動」必須與所有者的權益變動分開列報。所有「非所有者的權益變動」將需要在業績報表中列報。

實體可選擇在一份業績報表(綜合收益表)中，或在兩份報表(損益表和綜合收益表)中列報。

本公司及其子公司選擇列報一份業績報表，並已根據此項經修訂準則的列報及披露要求編製了本財務報表。由於會計政策的改變只影響財務報表列報，故此對每股收益並無影響。

- 國際財務報告準則第1號和國際會計準則第27號「子公司、合營公司與聯營公司投資成本」的修訂。對國際會計準則第27號的部分修訂適用於本公司及其子公司。國際會計準則第27號的修訂刪除了成本法的定義，要求公司在其子公司及聯營公司宣佈發放股利時確認股利收入，無論該股利對應的是收購前還是收購後產生的留存收益均需記錄在綜合收益表中。本公司及其子公司於2009年1月1日起在單獨財務報表中提前採用該修訂。該修訂對本年度財務報表無重大影響。
- 國際財務報告準則第8號「經營分部」。國際財務報告準則第8號取代了國際會計準則第14號「分部報告」，並要求採用「管理方法」，即分部信息的列報基礎要與內部報告相同。基於此，本公司及其子公司將港口業務從原中國地區分部分立出來，列示於「其他分部」之中；新加坡地區分部並入中國地區分部（不含港口業務），列示於「電力分部」之中。另外，分部信息基於中國企業會計準則下的內部報告信息披露。

經營分部的披露口徑與提供給主要經營決策制定者的內部報告相一致。主要決策制定者包括負責制定戰略決策的公司董事和一些高級管理人員。

國際財務報告準則第8號修訂了若干披露項目，本公司及其子公司已重述了相關比較數據。

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂提高了關於公允價值計量的披露要求並加強了現有的關於流動性風險的披露原則。該修訂引入了公允價值計量分為三個層次披露的要求，並規定對屬於最低層次的金融工具需要作出一些特定的量化披露。該修訂還要求本公司及其子公司對公允價值計量的相對可靠性提供額外的披露。此外，本修訂闡明並強調了現有的對流動性風險的披露要求，主要是要求對衍生及非衍生金融負債進行單獨的流動性風險分析。由於會計政策的改變只導致額外披露，故此對每股收益並無影響。
- 國際會計準則委員會於2008年5月頒佈了一份改進文件，其中對國際財務報告準則第7號的修訂要求財務費用淨額不包括利息收入。本公司及其子公司已於本年合併綜合收益表中單獨列示了利息收入，並重述了相關比較數字。由於會計政策的改變只影響財務報表列報，故此對每股收益並無影響。

### 3. 經營收入及分部信息

本年確認的經營收入如下：

	截至12月31日止年度	
	2009	2008
售電收入	75,951,682	67,492,499
出售蒸汽	464,940	117,454
港口服務	177,448	—
其他	268,826	225,161
合計	<u>76,862,896</u>	<u>67,835,114</u>

公司董事和一些高級管理人員（「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。公司基於該類內部報告確定經營分部。目前公司經營分部分為電力分部和其他分部（港口業務）。

高級管理層基於中國企業會計準則下經調整的當期稅前利潤／（損失）評價分部業績。該經調整的當期稅前利潤剔除了可供出售金融資產的股利收益，以及總部行使集中管理與資源分配職能有關的經營成果。除下文特別注明外，高級管理層使用的其他信息按中國企業會計準則計量。

經營分部資產不包括預繳所得稅、遞延所得稅資產、可供出售金融資產以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的資產（「總部資產」）。經營分部負債不包括當期所得稅負債、遞延所得稅負債以及不歸屬於任何經營分部的與總部行使集中管理與資源分配職能有關的負債（「總部負債」）。上述不符合經營分部定義的資產及負債列示為分部資產及分部負債調節至資產負債表中總資產及總負債之調節項。

所有分部之間的銷售均按市場價格或接近市場的價格進行，在編製合併財務報表時作為內部交易予以抵銷。

(按中國企業會計準則編製)

	電力分部	其他分部	總計
<b>截至2009年12月31日止年度</b>			
總收入	79,564,883	379,426	79,944,309
分部間交易收入	—	(201,978)	(201,978)
對外交易收入	79,564,883	177,448	79,742,331
分部經營結果	6,234,631	7,982	6,242,613
利息收入	63,972	714	64,686
利息費用	(4,235,474)	(39,439)	(4,274,913)
折舊及攤銷費用	(9,166,607)	(46,136)	(9,212,743)
物業、廠房及設備減值損失	(629,674)	—	(629,674)
物業、廠房及設備清理淨損失	(61,966)	—	(61,966)
聯營公司投資收益	664,497	—	664,497
所得稅費用	(654,888)	(1,803)	(656,691)
<b>截至2008年12月31日止年度</b>			
總收入	72,198,019	—	72,198,019
分部間交易收入	—	—	—
對外交易收入	72,198,019	—	72,198,019
分部經營結果	(4,104,740)	—	(4,104,740)
利息收入	90,811	—	90,811
利息費用	(4,168,273)	(1,188)	(4,169,461)
折舊及攤銷費用	(8,541,111)	(1)	(8,541,112)
物業、廠房及設備清理淨損失	(53,277)	—	(53,277)
聯營公司投資收益	96,181	—	96,181
所得稅收益	185,939	—	185,939

(按中國企業會計準則編製)

	電力分部	其他分部	總計
<b>2009年12月31日</b>			
分部資產	<u>188,444,809</u>	<u>1,517,972</u>	<u>189,962,781</u>
其中：			
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	27,563,073	36,967	27,600,040
對聯營公司投資	8,715,779	—	8,715,779
分部負債	<u>(137,099,373)</u>	<u>(792,750)</u>	<u>(137,892,123)</u>

**2008年12月31日**

分部資產	<u>169,772,662</u>	<u>1,462,563</u>	<u>171,235,225</u>
其中：			
非流動資產(不含金融資產及 遞延所得稅資產)本期增加	51,347,593	1,440,471	52,788,064
對聯營公司投資	7,916,751	—	7,916,751
分部負債	<u>(121,092,939)</u>	<u>(743,517)</u>	<u>(121,836,456)</u>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2009	2008
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	<b>79,742,331</b>	72,198,019
調節項：		
同一控制下企業合併的影響*	<b>(2,884,007)</b>	(4,372,882)
國際財務報告準則調整的影響**	<b>4,572</b>	9,977
合併綜合收益表中營業收入	<b><u>76,862,896</u></b>	<b><u>67,835,114</u></b>

將分部經營結果調節至稅前利潤／(虧損)：

	截至12月31日止年度	
	2009	2008
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	6,242,613	(4,104,740)
調節項：		
與總部有關的虧損	(281,069)	(351)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	88,291	37,591
同一控制下企業合併的影響*	(4,742)	(365,545)
國際財務報告準則調整的影響**	(341,117)	(358,511)
	<u>5,703,976</u>	<u>(4,791,556)</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2009年	於2008年
	12月31日	12月31日
分部資產(按中國企業會計準則編製)	189,962,781	171,235,225
調節項：		
對華能財務的投資	570,917	563,269
遞延所得稅資產	547,664	426,120
預繳所得稅	40,815	172,758
可供出售金融資產	2,555,972	1,524,016
總部資產	318,977	147,075
同一控制下企業合併的影響*	—	(9,480,805)
國際財務報告準則調整的影響**	3,890,053	1,330,100
	<u>197,887,179</u>	<u>165,917,758</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2009年 12月31日	於2008年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(137,892,123)	(121,836,456)
調節項：		
當期所得稅負債	(292,509)	(34,762)
遞延所得稅負債	(1,386,493)	(1,091,023)
總部負債	(5,709,119)	(5,772,768)
同一控制下企業合併的影響*	—	5,720,148
國際財務報告準則調整的影響**	(1,958,815)	(342,944)
合併資產負債表中總負債	<u>(147,239,059)</u>	<u>(123,357,805)</u>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	同一 控制下企業 合併的影響*	國際 財務報告 準則調整 的影響**	合計
<b>截至2009年12月31日止年度</b>						
利息費用	(4,274,913)	(159,070)	—	173,583	—	(4,260,400)
折舊及攤銷費用	(9,212,743)	(20,384)	—	725,416	(242,004)	(8,749,715)
聯營公司投資收益	664,497	—	88,291	—	3,376	756,164
所得稅費用	(656,691)	—	—	16,671	46,233	(593,787)
<b>截至2008年12月31日止年度</b>						
利息費用	(4,169,461)	(176,604)	—	281,286	—	(4,064,779)
折舊及攤銷費用	(8,541,112)	(17,095)	—	911,670	(262,198)	(7,908,735)
聯營公司投資收益	96,181	—	37,591	—	(61,084)	72,688
所得稅收益	185,939	—	—	33,886	19,898	239,723

- \* 中國準則下，同一控制下企業合併適用權益結合法進行會計處理，所有列報期間的經營結果均假設被收購企業從受同一控制起便被合併而進行追溯重述，合併了被收購企業的財務信息。而在國際財務報告準則下此類企業合併適用購買法進行會計處理。因此，被收購企業於收購日前的財務信息列示為中國會計準則與國際財務報告準則的差異。
- \*\* 該類準則間的調整主要為以前年度帶下的準則差異，該類差異將隨著相關資產的折舊、攤銷或負債的消除而逐漸消除。

地區信息(按照國際財務報告準則編製)：

(i) 對外交易收入來自下列國家：

	截至12月31日止年度	
	2009	2008
中國	66,355,907	57,421,766
新加坡	<u>10,506,989</u>	<u>10,413,348</u>
	<u><b>76,862,896</b></u>	<u><b>67,835,114</b></u>

(ii) 非流動資產(不含金融資產及遞延所得稅資產)位於下列國家中：

	於12月31日	
	2009年	2008年
中國	149,590,150	123,273,419
新加坡	<u>21,056,775</u>	<u>20,687,670</u>
	<u><b>170,646,925</b></u>	<u><b>143,961,089</b></u>

本公司及其子公司對外交易收入中對外交易收入的比例等於或大於10%的本公司及其子公司的主要客戶資料見下表：

	截至12月31日止年度			
	2009		2008	
	金額	比例	金額	比例
山東電力集團公司	10,457,022	14%	7,895,766	12%
江蘇省電力公司	10,555,992	14%	9,565,878	14%
浙江省電力公司	8,154,374	11%	7,487,033	11%

#### 4. 聯營公司投資收益

	截止至12月31日止年度	
	2009	2008
按權益法記錄的稅前利潤	1,008,784	187,518
按權益法記錄的所得稅費用	(252,620)	(114,830)
	<u>756,164</u>	<u>72,688</u>

#### 5. 所得稅(費用)/收益

全國人民代表大會於2007年3月16日通過了《中華人民共和國企業所得稅法》並於2008年1月1日起施行。自2008年1月1日起，原享受低稅率優惠政策的本公司及其子公司境內下屬實體，在新稅法施行後5年內將逐步過渡到25%，原適用33%企業所得稅率的境內子公司自2008年1月1日起適用25%的所得稅率。根據國發[2007]39號文，自2008年1月1日起，原享受企業所得稅「兩免三減半」等定期減免稅優惠的企業，新稅法施行後繼續按原稅收法律、行政法規以及相關文件規定的優惠辦法及年限享受至期滿為止，但因未獲利而尚未享受稅收優惠的，其優惠期限從2008年度起計算。

新加坡的子公司適用的所得稅率自2009年1月1日起從2008年的18%變為17%。

根據國稅函[2009]33號文，自2008年1月1日起，本公司及下屬分公司按照相關稅收法律法規的規定，匯總計算繳納企業所得稅。原關於本公司所屬電廠及分公司繳納企業所得稅地點的相關規定同時廢止。子公司各實體的法定所得稅仍根據其各自的經營成果單獨確定。所得稅費用根據當年的可估利潤計算並考慮了遞延稅項的影響。2009年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤（2008年：無），因而不需要在香港繳納所得稅。

所得稅費用包括：

	截止至12月31日止年度	
	2009	2008
本年所得稅費用	889,159	48,565
遞延所得稅	(295,372)	(288,288)
	<u>593,787</u>	<u>(239,723)</u>

由法定所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截止至12月31日止年度	
	2009	2008
平均法定稅率	20.82%	20.06%
減免期的影響	(1.54%)	(1.21%)
購買國產設備抵免所得稅的影響*	—	(2.52%)
當期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	1.76%	(9.67%)
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損	(7.18%)	—
稅率差異對遞延所得稅餘額的影響	(3.52%)	1.32%
其他	0.07%	(2.98%)
	<u>10.41%</u>	<u>5.00%</u>
實際稅率	<u>10.41%</u>	<u>5.00%</u>

\* 這類稅收減免是由稅務機關批准的一些電廠由於購買國產設備而產生的所得稅抵免。

截至2009年及2008年12月31日止年度的平均法定稅率指本公司及其子公司的加權平均稅率，即根據本公司及其子公司稅前利潤以及所適用的法定稅率計算。

## 6. 應收賬款

應收賬款包括：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2009年	2008年	2009年	2008年
應收賬款	<b>9,717,681</b>	7,153,834	<b>5,231,868</b>	3,873,554
應收票據	<b>351,630</b>	666,255	<b>41,816</b>	114,000
	<b>10,069,311</b>	7,820,089	<b>5,273,684</b>	3,987,554
減：壞賬準備	<b>(26,408)</b>	(25,589)	—	—
	<b><u>10,042,903</u></b>	<b><u>7,794,500</u></b>	<b><u>5,273,684</u></b>	<b><u>3,987,554</u></b>

除了中新電力的信用期限為自賬單日起5天到60天外，本公司及其子公司通常給予各地方電網運營企業從電力銷售當月末起為期約一個月的信用期。於2009年12月31日，本公司及其子公司約人民幣10.32億元的應收賬款（賬齡為一個月以內，未計提壞賬準備）（2008年：5.05億元）質押給銀行，取得短期借款人民幣6.98億元（2008：人民幣5.00億元）。

應收賬款的賬齡分析如下：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2009年	2008年	2009年	2008年
1年以內	10,035,455	7,819,926	5,269,683	3,987,554
1年至2年	29,726	—	4,001	—
2年至3年	—	12	—	—
3年以上	4,130	151	—	—
	<u>10,069,311</u>	<u>7,820,089</u>	<u>5,273,684</u>	<u>3,987,554</u>

於2009年12月31日，應收票據的期限為3至7個月(2008年：4至7個月)。

## 7. 盈餘公積

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到股本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經有關部門批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。除了用於彌補虧損外，法定盈餘公積金於增加股本後，其餘額不得少於股本的25%。根據公司章程規定及2010年3月23日董事會通過的決議，本公司擬從2009年度中國會計準則下歸屬於本公司股東淨利潤中提取10%的法定盈餘公積金人民幣508,099,656元(2008年：本公司由於虧損，未提取法定盈餘公積金)。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東大會批准。在得到相應的批准後，任意盈餘公積金方可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司2009年未提取任意盈餘公積金(2008年：未提取)。

根據章程，本公司的可供分配利潤是按照(a)中國會計準則和(b)國際財務報告準則下的可分配利潤孰低者確定。截至2009年12月31日止年度，本公司可供分配利潤約為人民幣49.3億元(2008年：無)。於2009年12月31日，可供分配利潤累計餘額約為人民幣138.31億元(2008年：人民幣99.14億元)。

## 8. 股利

於2010年3月23日，董事會建議每股派發現金股利人民幣0.21元，合計約人民幣25.316億元。本提議尚待年度股東大會批准。本財務報表不反映此應付股利，此等股利將作為未分配利潤的分配計入本公司截至2010年12月31日止年度的股東權益中。

於2009年6月18日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2008年度紅利人民幣0.10元(2007年度紅利：人民幣0.30元)，合計約人民幣12.06億元(2008年：人民幣36.06億元)。

## 9. 應付賬款及其他負債

應付賬款及其他負債包括：

	本公司及其子公司		本公司	
	於12月31日		於12月31日	
	2009年	2008年	2009年	2008年
應付賬款及應付票據	4,386,461	3,009,966	2,162,818	1,826,695
預收款項	932,625	877,287	875,349	834,468
應付承包商的建築成本	5,812,941	4,304,810	2,969,753	2,811,025
應付承包商的其他款項	932,092	444,927	612,132	322,614
應付營口港務局代墊款項	—	720,235	—	—
預提利息	558,494	469,823	409,056	286,275
預提排污費	75,303	64,367	44,489	48,530
預提水資源費	59,272	48,253	44,967	43,085
預提中介機構年費	43,217	45,355	43,217	45,355
其他	1,724,215	882,457	1,102,223	491,128
	<u>14,524,620</u>	<u>10,867,480</u>	<u>8,264,004</u>	<u>6,709,175</u>

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	本公司及其子公司		本公司	
	於 12月31日		於 12月31日	
	2009年	2008年	2009年	2008年
應付賬款及應付票據				
1年以內	4,365,569	2,967,346	2,161,409	1,824,539
1年至2年	5,875	29,558	1,028	1,809
2年以上	15,017	13,062	381	347
合計	<u>4,386,461</u>	<u>3,009,966</u>	<u>2,162,818</u>	<u>1,826,695</u>

#### 10. 資產負債表補充財務資料

於2009年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣353.92億元(2008年：人民幣324.68億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣1,383.06億元(2008年：人民幣1,134.32億元)。

於2009年12月31日，本公司的淨流動負債約為人民幣241.70億元(2008年：人民幣120.84億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣877.27億元(2008年：人民幣797.92億元)。

## 11. 每股盈利／(虧損)

每股基本盈利／(虧損)以歸屬於本公司股東的合併淨利潤／(虧損)除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	2009年度	2008年度
歸屬於本公司股東的合併淨利潤／(虧損)	4,929,544	(3,937,688)
發行在外的普通股加權平均數	<u>12,055,383</u>	<u>12,055,383</u>
基本每股盈利／(虧損)	<u><u>0.41</u></u>	<u><u>(0.33)</u></u>

2009和2008年度，由於並無攤薄性潛在普通股，因此基本每股盈利／(虧損)與攤薄每股盈利／(虧損)相同。

## 12. 重大企業合併

於2009年9月，本公司以人民幣1.03億元的對價從華能新能源收購了啟東風電65%的股權。從收購日至2009年12月31日止，此次收購業務使本公司及其子公司合併收入增加了人民幣0.18億元，合併利潤增加了人民幣0.01億元。

於2009年9月，本公司分別以人民幣11.75億元和人民幣10.76億元的對價從華能開發公司和華能集團公司收購了北京熱電和楊柳青熱電41%和55%的股權。從收購日至2009年12月31日止，此次收購業務使本公司及其子公司合併收入增加了人民幣13.08億元，合併利潤增加了人民幣1.47億元。

如果上述收購業務發生在2009年1月1日，截至2009年12月31日止年度本公司及其子公司的未審計合併收入和未審計合併利潤將分別為人民幣797.47億元和人民幣50.05億元。

本公司收購啟東風電、北京熱電及楊柳青熱電的對價及商譽具體情況如下：

收購對價：

—以現金支付的對價	2,354,117
—直接相關費用	<u>1,645</u>
	<u><u>2,355,762</u></u>

由於收購啟東風電、北京熱電及楊柳青熱電所產生的資產和負債如下：

	啟東風電		北京熱電		楊柳青熱電		合計	
	公允價值	被收購方 賬面價值	公允價值	被收購方 賬面價值	公允價值	被收購方 賬面價值	公允價值	被收購方 賬面價值
現金及現金等價物	31,643	31,643	332,587	332,587	55,655	55,655	419,885	419,885
物業、廠房及設備	936,565	899,361	2,962,292	2,828,123	3,643,370	3,589,113	7,542,227	7,316,597
土地使用權	3,990	3,990	850,181	42,398	291,629	—	1,141,810	42,398
遞延所得稅資產	—	3,745	—	28,925	—	11,469	—	44,139
其他非流動資產	—	—	7,092	7,092	2,477	2,477	13,559	13,559
存貨	—	—	109,333	109,333	144,327	144,327	253,660	253,660
應收款項	7,492	7,492	227,386	227,386	228,221	228,221	463,099	463,099
應付款項	(201,099)	(201,099)	(333,743)	(333,743)	(81,825)	(81,825)	(616,667)	(616,667)
應付職工薪酬	(140)	(140)	(59,309)	(59,309)	(1,430)	(1,430)	(60,879)	(60,879)
借款	(600,000)	(600,000)	(1,280,756)	(1,280,756)	(2,525,074)	(2,525,074)	(4,405,830)	(4,405,830)
遞延所得稅負債	(5,556)	—	(199,011)	—	(75,002)	—	(279,569)	—
收購的可辨認資產淨額	172,895	<u>144,992</u>	2,616,052	<u>1,902,036</u>	1,682,348	<u>1,422,933</u>	4,471,295	<u>3,469,961</u>
少數股東權益	(78,713)		(1,543,471)		(757,057)		(2,379,241)	
商譽	<u>8,963</u>		<u>103,286</u>		<u>151,459</u>		<u>263,708</u>	
收購對價合計	<u>103,145</u>		<u>1,175,867</u>		<u>1,076,750</u>		<u>2,355,762</u>	
以現金支付的對價	103,000		1,175,117		1,076,000		2,354,117	
支付的直接相關費用	145		750		750		1,645	
減：取得的被收購 子公司的現金及 現金等價物	<u>(31,643)</u>		<u>(332,587)</u>		<u>(55,655)</u>		<u>(419,885)</u>	
取得子公司支付的 現金淨額	<u>71,502</u>		<u>843,280</u>		<u>1,021,095</u>		<u>1,935,877</u>	

收購產生的商譽是由於被收購企業的良好盈利能力以及收購以上子公司權益之後顯著的協同優勢產生的。

於2008年3月24日，中新電力向淡馬錫收購了其擁有的大士能源100%的股權，從收購日至2008年12月31日止，此次收購業務使本公司及其子公司合併收入增加了人民幣104.13億元，合併虧損減少了人民幣5.49億元。如果此次收購業務發生在2008年1月1日，截至2008年12月31日止年度本公司及其子公司的未審計合併收入和未審計合併虧損將分別為人民幣703.83億元和人民幣45.87億元。

中新電力收購大士能源的對價及商譽具體情況如下：

以現金支付的對價	21,675,288
直接相關費用	88,164
	<hr/>
收購對價	<u>21,763,452</u>

由於收購大士能源所產生的資產和負債如下：

	公允價值	被收購方 賬面價值
現金及現金等價物	1,619,108	1,619,108
物業、廠房及設備	6,074,396	5,715,125
土地使用權	614,549	213,757
電力生產許可證	4,073,278	24,767
遞延所得稅資產	650	650
其他非流動資產	189,863	165,097
存貨	746,360	746,360
衍生金融資產	180,595	180,595
應收款項	1,297,323	1,297,323
應付款項	(3,007,452)	(3,007,452)
應付職工薪酬	(14,952)	(14,952)
借款	(102,592)	(102,592)
衍生金融負債	(98,180)	(98,180)
遞延所得稅負債	(1,163,474)	(293,474)
少數股東權益	(35,047)	(35,047)
	<hr/>	<hr/>
收購的可辨認資產淨額	10,374,425	<u>6,411,085</u>

被收購方  
賬面價值

公允價值

商譽	11,389,027
收購對價合計	21,763,452
以現金支付的對價	21,675,288
支付的直接相關費用	82,583
減：取得的被收購子公司的現金及現金等價物	(1,619,108)
取得子公司支付的現金淨額	20,138,763

商譽的產生主要由於大士能源行業內的領先地位和盈利水平。

## 二. 按照中國會計準則編製的合併會計報表財務信息摘要

(除另有說明外，所有金額以人民幣元為單位)

### 1. 主要會計數據和財務指標

金額單位：人民幣元

	單位	2009年度	2008年度 (經重述)	變動比例 (%)	2007年度 (經重述)
營業收入	元	<b>79,742,330,872</b>	72,198,018,863	10.45	54,612,416,097
利潤／(虧損)總額	元	<b>6,049,835,488</b>	(4,067,498,647)	248.74	8,184,569,229
歸屬於本公司普通股 股東的淨利潤／ (虧損)	元	<b>5,080,996,564</b>	(3,562,921,969)	242.61	6,299,336,670
歸屬於本公司普通股 股東的扣除 非經常性損益的 淨利潤／(虧損)	元	<b>5,548,040,101</b>	(3,739,404,605)	248.37	5,198,281,694
基本每股收益／ (虧損)	元／股	<b>0.42</b>	(0.30)	240.00	0.52
稀釋每股收益／ (虧損)	元／股	<b>0.42</b>	(0.30)	240.00	0.52

	單位	2009年度	2008年度 (經重述)	變動比例 (%)	2007年度 (經重述)
扣除非經常性損益後的基本每股收益/ (虧損)	元/股	<b>0.46</b>	(0.31)	248.39	0.43
加權平均淨資產 收益率	%	<b>12.67</b>	(8.30)	增加20.97個 百分點	13.67
扣除非經常性損益後 的加權平均 淨資產收益率	%	<b>13.84</b>	(8.71)	增加22.55個 百分點	11.28
經營活動產生的 現金流量淨額	元	<b>15,989,435,076</b>	6,493,273,209	146.25	13,979,553,153
每股經營活動產生的 現金流量淨額	元/股	<b>1.33</b>	0.54	146.30	1.16

		2009年12月31日	2008年12月31日 (經重述)	變動比例 (%)	2007年12月31日 (經重述)
總資產	元	<b>193,997,126,854</b>	174,068,464,039	11.45	131,199,267,916
歸屬於本公司股東權益	元	<b>41,015,519,318</b>	38,027,728,339	7.86	47,849,610,087
歸屬於上市公司股東的 每股淨資產	元/股	<b>3.40</b>	3.15	7.94	3.97

註：主要財務指標的計算公式：

基本每股收益 / (虧損) = 本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤 / (虧損) / 發行在外的普通股加權平均數

加權平均淨資產收益率 = 本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤 / (虧損) / 加權平均股東權益 (不含少數股權益) × 100%

## 2. 非經常性損益項目和金額

金額單位：人民幣元

非經常性損益項目	2009年度
非流動資產處置損失	(61,965,607)
計入當期損益的政府補助(與公司業務密切相關， 按照國家統一標準定額或定量享受的政府補助除外)	214,622,151
除同公司正常經營業務相關的有效套期保值業務外， 持有交易性金融資產、交易性金融負債產生的 公允價值變動損益，以及處置交易性金融資產、 交易性金融負債和可供出售金融資產取得的投資損失	(14,025,435)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	3,517,570
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(36,249,590)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	(629,672,883)
同一控制下企業合併產生的子公司的淨損益	(11,928,403)
所得稅影響額	118,127,963
少數股東權益影響額(稅後)	(49,469,303)
合計	<u>(467,043,537)</u>

### 3. 利潤表

截至2009年12月31日止年度

金額單位：人民幣元

附註	2009年度 合併	2008年度 合併 (經重述)	2009年度 公司	2008年度 公司
一. 營業收入	79,742,330,872	72,198,018,863	43,566,932,068	37,826,145,958
減：營業成本	(66,961,169,769)	(70,611,947,427)	(35,898,943,327)	(37,786,703,845)
營業税金及附加	(165,586,134)	(121,951,257)	(42,166,236)	(14,823,287)
銷售費用	(3,423,738)	(2,505,051)	—	—
管理費用	(2,360,326,271)	(1,922,213,529)	(1,564,502,567)	(1,216,341,160)
財務費用—淨額	(4,435,425,518)	(3,838,430,320)	(2,605,478,879)	(1,513,453,706)
資產減值損失	(658,796,122)	(94,901,148)	(581,837,575)	(207,765,617)
公允價值變動損失	(33,637,701)	(54,657,795)	—	—
加：投資收益	809,462,915	184,833,113	915,196,728	833,927,495
其中：對聯營公司的 投資收益	752,787,801	133,772,054	751,164,179	131,920,229
二. 營業利潤/(虧損)	5,933,428,534	(4,263,754,551)	3,789,200,212	(2,079,014,162)
加：營業外收入	278,927,428	327,715,168	200,558,806	144,449,425
減：營業外支出	(162,520,474)	(131,459,264)	(130,255,601)	(89,888,521)
其中：非流動資產 處置損失	(105,578,459)	(74,029,920)	(92,998,786)	(56,697,101)
三. 利潤/(虧損)總額	6,049,835,488	(4,067,498,647)	3,859,503,417	(2,024,453,258)
減：所得稅(費用)/ 收益	(656,691,499)	185,938,812	(40,361,381)	49,814,104
四. 淨利潤/(虧損)	<u>5,393,143,989</u>	<u>(3,881,559,835)</u>	<u>3,819,142,036</u>	<u>(1,974,639,154)</u>

附註	2009年度 合併	2008年度 合併 (經重述)	2009年度 公司	2008年度 公司
其中：同一控制下企業 合併中被合併方 在合併前實現的 淨(虧損)/利潤	(11,928,403)	331,658,788	—	—
歸屬於本公司股東的 淨利潤/(虧損)	5,080,996,564	(3,562,921,969)	3,819,142,036	(1,974,639,154)
少數股東損益	312,147,425	(318,637,866)	—	—
<b>五. 每股收益/(虧損)</b> (基於歸屬於本公司股東 淨利潤/(虧損))				
基本每股收益/(虧損)	0.42	(0.30)		
稀釋每股收益/(虧損)	0.42	(0.30)		
<b>六. 其他綜合收益/(虧損)</b>	<u>1,572,144,362</u>	<u>(2,550,727,373)</u>	<u>823,341,825</u>	<u>(1,551,783,641)</u>
<b>七. 綜合收益總額/(虧損)</b>	<u><b>6,965,288,351</b></u>	<u><b>(6,432,287,208)</b></u>	<u><b>4,642,483,861</b></u>	<u><b>(3,526,422,795)</b></u>
歸屬於本公司股東的 綜合收益/(虧損)總額	6,651,824,129	(6,123,061,313)	4,642,483,861	(3,526,422,795)
歸屬於少數股東的 綜合收益/(虧損)總額	313,464,222	(309,225,895)	—	—

#### 4. 國際財務報告準則的相關調整對淨利潤的影響

本公司及其子公司根據企業會計準則（「中國會計準則」）編製的財務報表在某些方面與在國際財務報告準則下編製的財務報表存在差異。國際財務報告準則調整對本公司及其子公司的淨利潤／（虧損）的主要影響匯總如下：

	淨利潤／（虧損）	
	2009年 (人民幣千元)	2008年 (人民幣千元) (經重述)
<b>按中國會計準則編製的歸屬於本公司股東的 合併淨利潤／（虧損）</b>	<b>5,080,997</b>	<b>(3,562,922)</b>
<b>國際財務報告準則調整的影響：</b>		
轉回以前年度根據電價制定程序記錄		
預收電費的影響(a)	4,571	9,977
以前年度房改差價的攤銷(b)	(32,744)	(36,751)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(c)	(30,139)	(29,745)
同一控制下企業合併會計處理差異(d)	13,573	(331,659)
同一控制下企業合併資產折舊及攤銷差異(d)	(286,276)	(339,800)
記錄有關上述會計準則調整所引起的		
遞延稅項(e)	41,308	38,187
其他	6,750	19,519
上述調整歸屬於少數股東損益的部分	<u>131,504</u>	<u>295,506</u>
<b>國際財務報告準則下歸屬於本公司股東的 淨利潤／（虧損）</b>	<b><u>4,929,544</u></b>	<b><u>(3,937,688)</u></b>

(a) 以前年度根據電價制定程序記錄預收電費的影響

以前年度根據適用於本公司部分電廠的電價制訂程序，本公司部分電廠在收到預收電費（按固定資產原值的1%計算）作為這些電廠的大修理費費用。此等預收電費在國際財務報告準則下確認為負債並在大修理實際發生和負債免除時確認為收入。根據中國會計準則的要求，在編製財務報表時，相關收入按實際上網電量和現行國家規定的電價計算，不需記錄此金額。

*(b) 以前年度本公司及其子公司發生的房改差價的會計處理差異*

本公司及其子公司曾為公司部分職工提供住房，本公司及其子公司以地方房改辦公室核定的優惠價格向本公司及其子公司職工出售其各自擁有的住房。住房成本與向職工收取的售房所得款之間的差額為房改差價，由本公司及其子公司承擔。

在原會計準則和制度（「原中國會計準則」）下，根據財政部的相關規定，本公司及其子公司以前年度發生的房改差價全部記入當期的營業外支出。在國際財務報告準則下，本公司及其子公司發生的房改差價在預期職工平均剩餘服務年限內按直線法分期確認。

*(c) 以前年度借款費用資本化折舊的影響*

以前年度，根據原中國會計準則，可予以資本化的借款範圍為專門借款，因而一般性借入資金的借款費用不予資本化。根據國際財務報告準則，本公司及其子公司除了將專門借款的借款費用予以資本化外，還將為購建符合資本化條件的固定資產而借入的一般性借入資金的借款費用予以資本化。自2007年1月1日起，本公司及其子公司採用未來適用法執行中國會計準則第17號，本年調整金額為以前年度國際財務報告準則下已計入相關資產價值的資本化利息當期的折舊。

*(d) 同一控制下企業合併的差異*

華能集團公司是華能開發公司的控股母公司，因此亦是本公司的最終控股母公司。本公司向華能集團公司及華能開發公司進行了一系列的收購，由於被收購的公司和電廠在被本公司及其子公司收購前後與本公司均處在華能集團公司的同一控制之下，因而該收購交易被認為是同一控制下的企業合併。

根據中國會計準則，同一控制下企業合併中，合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照合併日在被合併方的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，應當調整合併方權益科目。合併方為進行企業合併發生的各項直接相關費用，於發生時計入當期損益。合併報表中所列示的經營成果均假設現有的結構及經營從所列示的第一個年度開始一直持續存在，並且將其財務數據予以合併。本公司以現金支付的收購對價在收購發生年度作為權益事項處理。

2007年1月1日之前發生的企業合併，根據原中國會計準則，收購權益比例小於100%時被收購方的各項資產、負債應當按其賬面價值計量。收購對價超過收購淨資產賬面價值部分確認為股權投資差額，按直線法在不超過10年內攤銷。收購全部權益時，全部資產和負債按照近似購買法的方法進行會計處理，由此產生的商譽在估計的使用年限內按直線法攤銷。以上收購發生的收購費用於發生時計入當期損益。2007年1月1日，根據中國企業會計準則，同一控制下企業合併產生的股權投資差額及商譽攤餘金額予以沖銷並調整留存收益。

在國際財務報告準則下，本公司及其子公司採用購買法記錄上述收購。合併方在企業合併中取得的資產和負債，應當按照公允價值進行計量，合併方為進行企業合併發生的各項直接相關費用應當計入企業合併成本。合併成本大於合併中取得的可辨認淨資產公允價值份額的差額記錄為商譽。商譽不進行攤銷但於每年進行減值測試並以成本扣除累計減值後的金額列示。被收購業務的經營成果自收購生效日起記入本公司及其子公司的經營成果。

如上所述，同一控制下企業合併在中國會計準則和國際財務報告準則下的會計處理差異會影響到收購當期的權益和利潤，同時會由於收購取得資產的計量基礎不同而影響到以後期間的折舊和攤銷金額，當相關投資處置時對權益和利潤的影響亦有所不同。該類差異會隨著相關資產的折舊攤銷及處置而逐步消除。

(e) *準則間差異的遞延稅項影響*

此金額為上述準則差異的相關遞延稅項影響。