

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)

二零一二年年度業績公告

境內電廠發電量：	3,024.33億千瓦時
合併營業收入：	人民幣1,339.67億元
歸屬於本公司股東的淨利潤：	人民幣55.12億元
每股收益：	人民幣0.39元
建議股息：	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二零一二年十二月三十一日止年度經審計的經營業績。

截至二零一二年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,339.67億元，比上年同期增長0.41%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣55.12億元，比二零一一年同期增長366.95%；每股收益為人民幣0.39元。董事會對本公司在過去一年所取得的成績感到滿意。

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。

二零一二年業務回顧

二零一二年，公司在電力生產、節能環保、項目開發等各方面都取得了新的成績。公司抓住電煤價格下降的有利時機，克服用電需求不旺和市場競爭加劇的困難，公司積極應對，加強管理，實現了經營業績的大幅增長，節能環保各項指標繼續保持行業領先地位，忠實履行了為社會提供充足、可靠、環保電能的職責，新加坡大士能源運營平穩，公司盈利能力和可持續發展能力進一步增強。

1. 經營業績

截至二零一二年十二月三十一日止的十二個月，本公司實現營業收入為人民幣1,339.67億元，比上年同期增長0.41%。歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣55.12億元，比上年同期增長366.95%；每股收益為人民幣0.39元。

截至二零一二年底，本公司每股淨資產為人民幣3.99元，比上年同期增長10.22%。

本公司審計委員會已於二零一三年三月十八日召開會議，審閱了公司二零一二年年度業績。

2. 電力生產

二零一二年，公司克服用電需求不旺和市場競爭加劇的困難，多渠道開拓市場，擴大市場份額，優化機組檢修，增發電量，取得了燃煤機組利用小時數在大多數省份排名第一的優異成績；但受全國電力需求不振、水電大發擠佔火電市場空間等因素的影響，公司中國境內各運行電廠全年發電量同比減少3.55%至3,024.33億千瓦時；累計售電量同比減少3.47%至2,854.55億千瓦時。

二零一二年，公司境內火電機組全年平均利用小時為5,114小時，比全國火電平均水平高149小時。

3. 成本控制

燃料成本是公司運營成本的主要構成部分。二零一二年，公司共採購原煤1.33億噸；公司在繼續加強與重點合同供貨商合作的基礎上，積極拓展新煤源和供煤渠道，加大採購進口煤力度；利用市場煤價大幅下降的有利時機，優化採購結構和方式，有效控制燃料成本，公司境內電廠全年售電單位燃料成本為人民幣249.82元／千千瓦時，比上年下降7.60%。

4. 節能環保

公司歷來高度重視節能環保工作。二零一二年，公司技術經濟及能耗指標繼續保持行業領先，公司境內各電廠平均等效可用率為94.05%，加權平均廠用電率為4.90%；公司燃煤機組全年平均發電煤耗為295.49克／千瓦時，比去年同期下降0.91克／千瓦時，平均供電煤耗為310.71克／千瓦時，比去年同期下降1.39克／千瓦時。

二零一二年，公司繼續加大環保設施運行管理和更新改造力度，全面完成了二氧化硫和氮氧化物總量減排目標。

5. 項目開發

公司電源項目建設進展順利。二零一二年，公司新增投運燃煤機組可控發電裝機容量4,663兆瓦，風電機組可控發電裝機容量93.5兆瓦，水電機組可控發電裝機容量97.5兆瓦。另外，公司持股60%的河南華能沁北電廠三期工程一台1,000兆瓦燃煤發電機組(6號機組)、全資擁有的新加坡大士能源登布蘇熱電多聯產項目一期工程(101兆瓦)已於近期投入運行。此外，公司部分參股公司裝機容量發生變化，公司還對原有機組進行技術改造以及機組關停使得發電裝機容量發生變化。截止二零一三年三月十九日，公司可控發電裝機容量63,857兆瓦，權益發電裝機容量57,273兆瓦。

6. 海外業務

二零一二年，公司全資擁有的新加坡大士能源有限公司(「大士能源」)全年機組安全穩定運行，登布蘇熱電聯產項目及大士能源5號燃氣機組建設，順利全年累計發電量市場佔有率為25.2%，實現歸屬於本公司股東的淨利潤人民幣10.41億元，同比減少18.77%，主要由於二零一二年新加坡其他電廠新機投產增多，導致大士能源市場份額下降從而售電量下降，且新幣對人民幣平均匯率同比下降。

二零一二年，公司在資本市場表現優異，公司A股成功進入「滬深300」、「上證180」和「中證100」指數，公司H股榮獲二零一二年度「港股100強」之「股價升幅10強」獎；公司連續四年入選「普氏全球能源上市公司250強」排行榜，公司綜合排名第143位，同時在全球獨立發電商和能源貿易商中排名第6位；公司企業文化建設取得積極進展，榮獲「全國企業文化示範基地」稱號。

二零一三年前景展望

二零一三年，公司面臨的形勢依然複雜，各種不確定因素帶來的挑戰和機遇並存。

目前國際經濟形勢錯綜複雜，低速增長態勢仍將延續，國內經濟發展中的不平衡、不協調問題依然突出，經濟發展仍然存在一些不確定、不穩定因素，這些將對電力需求增長帶來一定影響；燃料成本控制方面，電煤重點合同的取消及電煤價格的並軌將給煤炭市場帶來新的影響，公司在控制電煤採購價格方面存在不確定性；同時國家將加快能源價格改革的步伐，天然氣價格調整使公司燃氣機組運營存在成本增加的預期；此外，更加嚴格的環保政策及標準出台，也將給公司帶來一定的經營壓力。

在面臨挑戰的同時，也存在發展機遇。我國經濟社會發展基本面長期趨好，國內市場潛力巨大，電力需求總量將持續增長；二零一三年國內煤炭需求總量將低速增長，進口煤對國內市場的煤炭價格形成制衡，整體還將保持供應寬鬆的態勢，有利於公司控制電煤採購價格；資金市場總體較為寬鬆，有利於公司控制資金成本。

二零一三年公司的主要任務是以鞏固提升經濟效益和發展質量為中心，全面落實效益提升計劃，提高盈利能力，加快建設國際一流上市發電公司。全年力爭公司境內機組利用小時達到5,070小時，實現公司境內電廠全年發電量3,200億千瓦時。公司將堅定安全生產“零事故”目標，狠抓電力市場營銷工作，積極應對燃料市場化改革帶來的機遇和挑戰，突出科技創新對節能減排的促進作用，強化全面預算和綜合計劃對經營和資金的管控，進一步壓縮可控費用，深化資金管理，進一步降低資金成本。

為確保完成全年發電量目標，公司將進一步落實區域市場營銷主體責任，進一步挖掘管理潛能，抓住國家電煤價格並軌機會，積極推動電價偏低地區和持續虧損地區上調電價，進一步加強工作協同，力爭在市場好、需求旺、邊際貢獻大的時候多發效益電量，繼續優化機組運行方式，努力提高高效大機組的開機率和負荷率，提升高效機組電量比例。努力打造適應燃料市場競爭的新優勢，進一步向電煤市場化改革要效益，向供煤結構調整要效益，向電煤港航產業鏈協同要效益，繼續做好煤炭訂貨工作和煤炭資源運力銜接和配套工作，鎖定成本，鎖定收益，堅持市場化運作，繼續推進競爭性比價採購，把握市場機遇，提升收益。抓好優秀節約環保型燃煤發電廠的創建工作，重點做好100萬超超臨界、60萬超超臨界濕冷機組、60萬超臨界濕冷、空冷機組能效指標的鞏固和提升工作，抓好運營機組的節能減排項目改造，有序推進機組脫硝改造、脫硫增容改造及電除塵改造，確保完成環保責任書目標。

經營及財務情況回顧與展望 (管理層討論與分析)

(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境外的新加坡。

二零一二年，面對復雜嚴峻的市場形勢，公司在全體股東的大力支持下，全體員工共同努力，積極應對電力、煤炭、資金三個市場變化，外拓市場、內抓管理，準確分析市場形勢，狠抓重點環節，周密部署，科學管控，各項工作都取得了新的進展。二零一二年，公司安全生產保持平穩，主要技術經濟指標保持行業領先；積極開展市場營銷，機組利用小時保持領先；強化燃料管理，燃料成本大幅下降；嚴控費用支出，財務成本控制有效；積極調整電源結構，發展質量明顯提高。同時，公司在節能降耗、環境保護、技術改造等方面工作取得了新的進展，忠實地履行了為社會提供充足、可靠、清潔電力的職責。

一、經營成果

1、二零一二年經營業績

截至二零一二年十二月三十一日止，公司所屬各運行電廠二零一二年全年發電量(以億千瓦時計)分別為：

境內電廠	2012年 全年 發電量	2011年 全年 發電量	同比變動	2012年 全年 售電量	2011年 全年 售電量	同比變動
遼寧省						
大連	59.80	68.05	-12.12%	56.91	64.57	-11.86%
丹東	32.02	32.04	-0.06%	30.46	30.49	-0.10%
營口	78.67	86.78	-9.35%	73.55	81.20	-9.42%
營口熱電	33.37	31.37	6.38%	31.27	29.29	6.76%
瓦房店風電	1.02	0.66	54.55%	1.00	0.65	53.85%
蘇子河水電	0.13	-	-	0.12	-	-
昌圖風電	0.06	-	-	0.06	-	-
內蒙古						
化德風電	2.03	1.36	49.26%	2.01	1.34	50.00%
河北省						
上安	142.65	144.73	-1.44%	133.46	136.16	-1.98%
康保風電	0.62	0.003	-	0.59	-	-
甘肅省						
平涼	92.14	122.14	-24.56%	87.40	115.64	-24.42%
酒泉風電	7.56	-	-	7.51	-	-
北京市						
北京熱電	46.36	48.87	-5.14%	40.85	43.04	-5.09%
北京熱電(燃機)	39.55	0.04	-	38.63	0.04	-
天津市						
楊柳青熱電	66.09	69.56	-4.99%	61.41	65.10	-5.67%

境內電廠	2012年 全年 發電量	2011年 全年 發電量	同比變動	2012年 全年 售電量	2011年 全年 售電量	同比變動
山西省						
榆社	34.05	41.80	-18.54%	31.51	38.61	-18.39%
左權	63.58	-	-	59.34	-	-
山東省						
德州	154.00	145.18	6.08%	144.62	136.43	6.00%
濟寧	50.97	48.52	5.05%	47.34	45.12	4.92%
辛店	32.56	33.13	-1.72%	30.43	31.00	-1.84%
威海	116.08	111.28	4.31%	110.53	105.86	4.41%
日照二期	74.84	81.73	-8.43%	70.80	77.17	-8.25%
沾化熱電	17.24	15.87	8.63%	15.87	14.51	9.37%
河南省						
沁北	177.64	151.46	17.29%	167.51	142.89	17.23%
江蘇省						
南通	84.06	90.86	-7.48%	80.19	86.65	-7.46%
南京	38.27	39.81	-3.87%	36.17	37.57	-3.73%
太倉	116.72	113.73	2.63%	111.04	107.90	2.91%
淮陰	71.52	73.70	-2.96%	67.32	69.33	-2.90%
金陵(燃機)	37.88	37.40	1.28%	37.03	36.52	1.40%
金陵(燃煤)	115.38	118.84	-2.91%	109.93	113.12	-2.82%
啟東風電	3.57	2.86	24.83%	3.50	2.80	25.00%
上海市						
石洞口一廠	77.10	76.81	0.38%	72.76	72.42	0.47%
石洞口二廠	64.72	74.12	-12.68%	62.13	71.12	-12.64%
上海燃機	16.33	12.66	28.99%	15.93	12.35	28.99%
石洞口發電	77.39	68.62	12.78%	73.59	64.81	13.55%
重慶市						
珞璜	121.91	155.60	-21.65%	112.72	144.17	-21.81%
浙江省						
玉環	241.16	267.68	-9.91%	229.39	254.89	-10.00%
湖北省						
恩施水電	0.50	0.001	-	0.49	0.001	-

境內電廠	2012年	2011年	同比變動	2012年	2011年	同比變動
	全年 發電量	全年 發電量		全年 售電量	全年 售電量	
湖南省						
岳陽	82.04	106.79	-23.18%	76.82	100.47	-23.54%
湘祁水電	1.83	-	-	1.80	-	-
江西省						
井岡山	88.42	94.85	-6.78%	84.24	90.19	-6.60%
福建省						
福州	138.00	169.05	-18.37%	131.04	160.71	-18.46%
廣東省						
汕頭燃煤	64.20	70.85	-9.39%	60.82	66.47	-8.50%
海門	125.29	152.13	-17.64%	119.60	145.42	-17.76%
雲南省						
滇東能源	85.09	116.48	-26.95%	78.57	107.71	-27.05%
雨汪能源	49.92	58.13	-14.12%	46.29	53.44	-13.38%
合計	3,024.33	3,135.54	-3.55%	2,854.55	2,957.17	-3.47%

二零一二年全年，新加坡大士能源有限公司累計發電量市場佔有率為25.20%，比去年同期下降了1.92個百分點。

售電價格方面，公司境內電廠平均結算電價比上年提高人民幣24.09元／千千瓦時，為人民幣454.19元／千千瓦時。

燃料成本方面，市場煤炭價格下降以及公司有效的成本控制使得燃料成本降低，公司境內電廠單位售電燃料成本為人民幣249.82元/千千瓦時。較上年減少7.60%。

在上述因素綜合影響下，二零一二年公司營業收入與上年基本持平，約為人民幣1,339.67億元，權益利潤約為人民幣55.12億元，比上年的權益利潤人民幣約11.81億元上升了約366.95%。

其中，境內權益利潤為人民幣44.71億元，比上年的人民幣-1.01億元增加人民幣45.72億元，主要原因是二零一一年境內電價調整的翹尾影響、二零一二年市場煤價下降以及公司成本控制有效。其中，二零一一年境內電價調整的翹尾影響主要是因為二零一一年一季度後國家發改委對上網電價的調整。市場煤價下降主要是由於境內煤炭市場供需關係發生變化。

新加坡業務權益利潤為人民幣10.41億元，比上年減少人民幣2.41億元，主要原因是新加坡其他電廠新機投產增多，導致大士能源市場份額下降從而售電量下降，且新幣對人民幣平均匯率同比下降。

2、經營業績比較分析

2.1 營業收入及營業稅金及附加

營業收入主要是售電收入。二零一二年本公司及其子公司合併營業收入為人民幣1,339.67億元，比上年的人民幣1,334.21億元增長了0.41%。其中，由於二零一一年電價調整的翹尾影響和二零一二年發電量同比下降的共同作用，境內營業收入增加約人民幣20.71億元。新加坡業務營業收入減少約人民幣15.25億元，主要原因是新加坡其他電廠新機投產增多，導致大士市場份額下降，售電量同比下降，且新幣對人民幣平均匯率同比下降。

含稅平均結算電價

(元/千千瓦時)

電廠	2012年	2011年	變化率
大連	409.18	382.84	6.88%
福州	445.64	425.38	4.76%
南通	441.25	425.97	3.59%
上安	434.63	408.20	6.47%
丹東	405.73	383.08	5.91%
汕頭燃煤	542.97	522.91	3.84%
石洞口二廠	442.13	422.25	4.71%
南京	442.17	442.54	-0.08%
德州	468.90	443.20	5.80%
濟寧	459.63	422.91	8.68%
玉環	491.37	462.49	6.24%
石洞口一廠	457.18	441.11	3.64%
營口	409.35	394.82	3.68%
井岡山	483.90	447.05	8.24%
日照二期	446.90	420.06	6.39%
海門	529.06	498.77	6.07%
威海	461.89	435.52	6.05%
淮陰二廠	458.25	438.72	4.45%
太倉一廠	430.43	424.09	1.49%
太倉二廠	443.88	429.44	3.36%
沁北	441.43	412.75	6.95%
榆社	396.56	362.65	9.35%
辛店二廠	453.75	426.77	6.32%
岳陽	506.87	465.74	8.83%

含稅平均結算電價

(元/千千瓦時)

電廠	2012年	2011年	變化率
珞璜	448.95	410.86	9.27%
上海燃機	674.00	665.00	1.35%
平涼	336.12	306.36	9.71%
南京金陵	466.14	459.37	1.47%
石洞口發電	463.85	457.20	1.45%
化德風電	520.00	528.45	-1.60%
湘祁水電	390.00	不適用	不適用
營口熱電	397.59	391.92	1.45%
北京熱電	494.00	481.35	2.63%
楊柳青熱電	438.03	414.23	5.75%
啟東風電	542.65	519.08	4.54%
左權	383.25	不適用	不適用
康保風電	536.72	不適用	不適用
酒泉風電	520.60	不適用	不適用
瓦房店風電	610.82	610.00	0.13%
昌圖風電	610.00	不適用	不適用
沾化熱電	450.55	419.76	7.34%
蘇子河水電	364.25	不適用	不適用
雨汪能源	361.70	345.31	4.75%
滇東能源	359.58	345.43	4.10%
恩施水電	360.00	不適用	不適用
大土能源	1,206.23	1,146.88	5.17%

營業稅金及附加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。本公司及其子公司二零一二年營業稅金及附加為人民幣6.72億元。

2.2 營業成本及費用

本公司及其子公司二零一二年營業成本及費用總額為人民幣1,163.38億元，比上年的人民幣1,241.89億元減少了6.32%。其中境內營業成本及費用同比減少人民幣67.23億元，主要原因是境內市場煤價下降和公司成本控制有效。

新加坡業務營業成本及費用減少約人民幣11.29億元，主要原因是本年新加坡市場新投產機組增多，競爭加劇，零售電量下降，導致其他費用中的電力採購成本下降。

2.2.1 燃料成本

本公司及其子公司最主要的營業成本為燃料成本，二零一二年共計支出人民幣823.55億元，比上年的人民幣905.46億元減少了約9.05%。其中境內燃料成本同比減少人民幣85.24億元，主要原因是境內市場煤價下降和公司成本控制有效。新加坡燃料成本與上年同期基本持平。二零一二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548.72元減少了4.09%，為每噸人民幣526.25元，每千千瓦時的境內電廠單位售電燃料成本較上年的人民幣270.37元下降7.60%，為人民幣249.82元。

2.2.2 維修費用

本公司及其子公司二零一二年共發生維修費用為人民幣28.47億元，比上年的人民幣25.29億元增長了12.56%。新機增量使得公司維修費用增加約人民幣2.29億元。新加坡業務維修費用減少約人民幣0.50億元。

2.2.3 折舊

本公司及其子公司二零一二年折舊比上年的人民幣118.67億元下降了7.03%，為人民幣110.33億元。境內折舊費用下降的主要原因是公司自年初起調整了境內未提足折舊的物業、廠房及設備預計使用壽命及預計淨殘值率。新加坡業務折舊費用同比持平。

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。本公司及其子公司二零一二年人工成本為人民幣51.12億元，比上年的人民幣46.22億元增長了10.62%。主要原因是公司本年新機投產增加，境內社保標準提高，以及與公司效益掛鈎的工資上漲。新加坡業務人工成本增加約人民幣0.01億元。

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)

其它項目包括環保、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。本公司及其子公司二零一二年其他費用(含電力採購成本)約為人民幣149.90億元，比上年的人民幣146.26億元增長了人民幣3.64億元。其中新機增量使得公司其他費用增加約人民幣2.19億元。

新加坡業務其他費用減少約人民幣14.19億元。其中電力採購成本減少約人民幣15.11億元，主要原因是本年新加坡市場新投產機組增多，競爭加劇，零售電量下降，導致電力採購成本下降。

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

本公司及其子公司二零一二年利息費用為人民幣88.97億元，比上年的人民幣77.36億元增長15.01%。境內利息費用增加的原因主要為二零一一年人民幣借款利率調整的翹尾影響以及新機投產後利息支出不再資本化而轉入當期費用。其中，新機增量增加當期利息費用約人民幣8.00億元。新加坡業務利息費用約為人民幣4.81億元，與上年同期基本持平。

2.3.2 匯兌損益及銀行手續費淨額

本公司及其子公司二零一二年匯兌損失及銀行手續費之和為人民幣1.67億元，與上年匯兌收益及銀行手續費淨額人民幣0.76億元相比增加損失人民幣2.43億元。二零一一年度，匯兌收益淨額約為人民幣1.47億元，二零一二年度匯兌損失淨額為人民幣1.02億元，與二零一一年度比增加損失約人民幣2.49億元。其中本公司總部由二零一一年度的匯兌收益人民幣2.29億元下降到二零一二年度的匯兌收益人民幣0.08億元，共計減少收益人民幣2.21億元，主要由於境內公司美元借款的減少及美元對人民幣匯率降幅同比下降，匯兌收益減少。

其中新加坡業務匯兌損益及銀行手續費淨損失減少約人民幣0.85億元。

2.4 聯營／合營公司投資收益

二零一二年聯營／合營公司投資收益為人民幣6.22億元，比上年的人民幣7.04億元減少人民幣0.82億元，主要原因是聯營／合營公司總體淨利潤同比減少。

2.5 所得稅費用

本公司及其子公司二零一二年所得稅費用為人民幣25.10億元，比上年的人民幣8.69億元增長了人民幣16.41億元，增長率為188.90%。其中境內所得稅費用增加人民幣17.37億元，主要原因是稅前利潤的大幅上升。新加坡業務所得稅費用減少約人民幣0.96億元，主要原因是稅前利潤同比下降。

2.6 淨利潤、歸屬於本公司股東損益和非控制股東損益

本公司及其子公司二零一二年淨利潤為人民幣63.66億元，較上年的人民幣11.81億元增加了人民幣51.85億元，增長了438.87%。公司本年權益利潤為人民幣55.12億元，較上年的人民幣11.81億元增加了人民幣43.31億元。其中，境內權益利潤增加人民幣45.72億元，主要原因是二零一一年境內電價調整的翹尾影響、二零一二年市場煤價下降以及公司成本控制有效。新加坡業務權益利潤為人民幣10.41億元，較上年同期減少人民幣2.41億元，主要原因是新加坡其他電廠新機投產增多，導致大士市場份額下降，售電量同比下降所致。

公司非控制股東損益從上年的人民幣0.01億元增加至人民幣8.54億元，主要原因是公司盈利大幅增長。

2.7 財務狀況比較

2.7.1 資產項目比較

二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司資產總額為人民幣2,591.00億元，與二零一一年末的人民幣2,574.16億元基本持平，其中：境內資產總額增長約人民幣1.92億元，為人民幣2,268.14億元。

二零一二年十二月三十一日，新加坡業務資產總額為人民幣322.87億元，其中非流動資產增長11.58%，為人民幣270.65億元；流動資產減少20.13%，為人民幣52.21億元。非流動資產增加主要原因是基建投入增加，流動資產減少主要為盈利下降導致銀行存款及應收賬款餘額減少。

2.7.2 負債項目比較

二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司負債總額為人民幣1,931.40億元，與二零一一年末的人民幣1,978.58億元基本持平。

二零一二年十二月三十一日，公司帶息債務總額約為人民幣1,673.98億元，包括長期借款(含一年內到期的長期借款)、應付長期債券、短期借款、應付短期債券。其中外債約為人民幣49.94億元。

二零一二年十二月三十一日，新加坡業務負債總額為人民幣194.58億元，與二零一一年末的人民幣192.13億元基本持平。

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。其中，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0.99億元，境內及新加坡業務現金流量套期工具的稅後影響使得權益減少約人民幣3.25億元，外幣報表折算差額使得權益增加約為人民幣5.35億元，非控制股東權益增加約人民幣11.55億元。

2.7.4 主要財務狀況比率

	二零一二年	二零一一年
流動比率	0.39	0.38
速動比率	0.31	0.30
負債與所有者權益比率	3.44	3.89
已獲利息倍數	1.86	1.14

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(不含非控制股東權益)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有所下降，主要是公司本年盈利增加使所有者權益增加。已獲利息倍數比上年上升，主要原因是淨利潤上升。

二、流動性及資金來源

1. 流動性

	二零一二年 人民幣億元	二零一一年 人民幣億元	變化率
經營活動提供的現金淨額	269.28	209.49	28.54%
投資活動使用的現金淨額	-153.10	-216.65	-29.33%
融資活動產生的現金淨額	-98.17	0.70	-14,195.02%
匯率影響	1.51	-2.27	-166.35%
現金及現金等價物的增加/ (減少)淨額	19.52	-8.73	-323.50%
年初現金及現金等價物餘額	85.53	94.26	-9.27%
年末現金及現金等價物餘額	105.05	85.53	22.82%

公司二零一二年經營活動提供的現金淨額為人民幣269.28億元。其中新加坡業務經營活動提供的現金淨額為人民幣21.85億元。投資活動現金淨額同比下降的主要原因是基建支出和收購支出比上年下降。融資活動產生的現金淨額下降的主要原因是本年公司經營活動提供的現金淨額增加，新借貸款量較少。二零一三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，人民幣部分為人民幣79.34億元，新加坡元部分為人民幣21.43億元，美元部分為人民幣5.46億元，日元部分為人民幣40萬元，港元部分為人民幣50萬元。

二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司淨流動負債約為人民幣575億元。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 收購資本支出

二零一二年度，本公司及其子公司無重大收購資本支出。

2.2 基本建設及更新改造資本支出

二零一二年公司實際資本支出為人民幣156.08億元，主要用於基本建設和更新改造支出。其中，沁北擴建人民幣11.67億元，滇東能源擴建人民幣6.47億元。左權電廠擴建人民幣5.76億元，威海擴建人民幣5.21億元，酒泉風電人民幣4.70億元，海門電廠人民幣7.74億元，金陵燃煤人民幣4.30億元，上海發電擴建人民幣2.86億元，北京熱電擴建人民幣3.97億元，太倉港務擴建人民幣3.60億元，長興擴建人民幣2.54億元，大連電廠人民幣2.33億元，海門港人民幣2.82億元，平涼擴建人民幣2.84億元，上安擴建人民幣2.00億元，湘祁水電擴建人民幣2.67億元，重慶珞璜擴建人民幣2.47億元，井岡山擴建人民幣2.54億元，新加坡業務基建支出為人民幣24.29億元，其他項目的支出為人民幣55.30億元。

以上資本性支出的資金來源主要為自有資金、經營活動產生的現金流和債務融資。

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、經營活動產生的現金流以及債務融資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
	2013年	2014年	2013年	2014年			
火電項目	105.58	99.53	105.58	99.53	債務融資	自有資金 和銀行 借款等	央行基準 利率浮動 範圍
水電項目	3.17	0.92	3.17	0.92	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	14.59	20.96	14.59	20.96	債務融資	自有資金 和銀行 借款等	央行基準 利率浮動 範圍
港口項目	26.29	9.00	26.29	9.00	債務融資	自有資金 和銀行 借款等	央行基準 利率浮動 範圍
煤炭項目	18.42	-	18.42	-	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	43.00	45.00	43.00	45.00	債務融資	自有資金 和銀行 借款等	央行基準 利率浮動 範圍

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融資。

憑借良好的業績和資信狀況，公司擁有良好的籌資能力。二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司擁有中國銀行、中國建設銀行、國家開發銀行等商業銀行授予的近人民幣900億元的未使用銀行綜合授信額度。

公司分別於二零一二年四月十七日、十一月六日和十二月七日各發行無抵押短期債券人民幣50億元，票面利率分別為4.41%、4.42%、4.58%，三期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起365天。

公司於二零一二年六月五日、七月十日、八月十七日、九月十三日各發行無抵押超短期債券人民幣50億元，票面利率分別為3.35%、3.32%、3.70%和3.99%，四期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期均為自發行日起270天。

二零一二年十二月三十一日，公司及其子公司短期借款總額為人民幣274.42億元(二零一一年：人民幣439.79億元)，其中銀行借款的年利率為5.04%-6.56%(二零一一年：4.00%-8.52%)；

二零一二年十二月三十日，公司及其子公司短期應付債券總額為人民幣354.50億元(二零一一年：人民幣102.62億元)。

二零一二年十二月三十一日，公司及其子公司長期借款總額為人民幣816.21億元(二零一一年：為人民幣939.85億元)，其中人民幣借款為人民幣617.13億元(二零一一年：為人民幣737.34億元)、美元借款約為6.93億美元(二零一一年：約為7.79億美元)、歐元借款約為0.77億歐元(二零一一年：約為0.86億歐元)。浮動利率的美元借款餘額為6.78億美元(二零一一年：約為7.43億美元)，新元借款餘額29.30億元，均為浮動利率借款。截至二零一二年十二月三十一日止的會計年度，長期銀行借款年利率為0.54%至7.05%(二零一一年：0.51%至8.65%)。

二零一二年十二月三十一日，新加坡業務借款全部為長期借款，總額約為人民幣149.29億元，其中，新元借款約為29.30億新元，年利率為2.15%-4.25%，美元借款約為0.03億美元，年利率為2.74%。

公司於二零一二年一月六日發行無抵押長期債券人民幣50億元，票面年利率為5.24%。該期債券均以人民幣標價，按面值發行，存續期為自發行日起3年。

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，二零一二年，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29.52億元。

2.5 借款到期償還概況

單位：億元人民幣

項目	2013年	2014年	2015年	2016年	2017年
計劃還本	719.49	195.91	129.14	100.39	104.31
計劃付息	<u>67.08</u>	<u>47.06</u>	<u>33.87</u>	<u>30.31</u>	<u>25.14</u>
合計	<u><u>786.57</u></u>	<u><u>242.97</u></u>	<u><u>163.01</u></u>	<u><u>130.70</u></u>	<u><u>129.45</u></u>

備註：二零一三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、公司長遠發展策略及規劃

根據公司發展戰略規劃，到2015年，力爭公司可控裝機規模達到8,000萬千瓦，電煤港航協同效應進一步加強，使公司成為技術領先、管理卓越、布局合理、結構優化、產業協同、效益顯著，燃煤發電與清潔能源發電並舉，公司治理和市場價值優秀的國際一流上市發電公司。截至2012年12月31日，公司(含大士)可控裝機規模達到6,275.6萬千瓦，清潔能源比例達到8.62%，其中權益裝機5,657.2萬千瓦，權益裝機中清潔能源比例達到10.60%。公司將繼續加快發展方式轉變，進一步鞏固優化區域布局，加大結構調整力度，加強清潔能源投資和布局，有效推進產業協同，力爭實現規劃目標。

四、趨勢分析

二零一三年二月底中電聯曾發布報告預計：2013年GDP增長7.5%-9.0%。全國發電裝機容量12.3億千瓦左右，新增裝機8,700萬千瓦左右，全年發電設備利用小時4,700-4,800小時，其中火電5,050-5,150小時。預計二零一三年全國電力供需總體平衡，東北地區電力供應富餘能力增加，西北地區電力供應能力有一定富餘，受跨區通道能力制約、部分機組停機進行脫硝改造以及天然氣供應緊張等因素影響，考慮高溫、來水等不確定性，華東和華北地區的部分省份在部分高峰時段可能有少量電力缺口。

五、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。二零一一年深能集團分立為存續企業深能集團和派生新設企業深圳市深能能源管理有限公司，公司各持有分立後兩家企業25%的股份。此外，公司於二零零七年十二月獲得深能集團所屬子公司深圳能源增發的2億股股份。二零一一年深圳能源以其二零一零年資本公積配股。截至二零一二年十二月三十一日，公司持有深圳能源2.4億股股份。在國際財務報告準則下，上述投資合計為公司增加二零一二年權益利潤人民幣1.9億元。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二零一二年權益利潤人民幣2.3億元。公司預計該項投資未來能為公司提供穩定的投資回報。

六、福利政策

二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司境內境外員工總人數為36,326人，本公司及其子公司向員工提供有一定競爭力的薪酬，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股權、期權激勵計劃。

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、技能等方面的培訓計劃，努力提高員工的綜合素質。

七、關於擔保抵押債務和受限制資產

二零一二年十二月三十一日，本公司對全資子公司大士發電的長期銀行借款提供擔保，金額約人民幣148.96億元，對時代航運的長期借款提供擔保，金額約為人民幣0.06億元。

截至二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司的抵押及質押借款有：

- 1、二零一二年本公司將部分應收賬款作為質押借入短期借款。截至二零一二年十二月三十一日，該項質押借款的餘額約為人民幣62.50億元，被質押應收賬款的餘額約為人民幣63.19億元。
- 2、二零一二年十二月三十一日，短期銀行質押借款人民幣2.70億元系由本公司之子公司的電費收費權作為質押。
- 3、二零一二年十二月三十一日，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0.21億元。
- 4、二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款人民幣9,700萬元系由賬面價值約為人民幣8,440萬元的海域使用權作為抵押。

- 5、二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款人民幣1.49億元系由本公司及其子公司的物業、廠房及設備抵押。
- 6、二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司長期借款人民幣123.58億元系由電費收費權作為質押。
- 7、二零一二年十二月三十一日，本公司之子公司的長期借款人民幣1,548萬元系由該子公司的當前和未來資產作抵押。
- 8、二零一二年十二月三十一日，本公司及其子公司票面金額為人民幣0.02億元的銀行承兌匯票由票面金額為人民幣0.03億元的應收票據作為質押。

二零一二年十二月三十一日，受到限制的銀行存款為人民幣1.19億元。

八、預計負債

二零一二年十二月三十一日，本公司之子公司對一起仲裁事項計提了約人民幣1.57億元的預計負債。該仲裁事項由該子公司的一家供應商提出。該子公司預計該仲裁事項的賠償不會大幅超過2012年計提的預計負債。

九、重大會計政策變更和會計估計變更

本年度本公司的重大會計政策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。

為了能夠更加公允、恰當地反映本公司及其子公司的財務狀況和經營成果，使物業、廠房及設備折舊年限與其實際使用壽命更加接近，依照國際財務報告準則，本公司根據內部工程人員和技術專家編製的技術評估報告，並參考行業其他企業的標準，對境內未提足折舊物業、廠房及設備的預計使用壽命及預計殘值率自2012年1月1日起進行了變更。該會計估計變更事項經公司2012年4月的第七屆董事會第八次會議審議通過並公告。該會計估計變更使本公司及其子公司2012年度合併稅前利潤增加約人民幣11億元，2013年至2016年度合併稅前利潤分別增加約人民幣9億元、人民幣6億元、人民幣5億元和人民幣6億元，2017年及以後年度合併稅前利潤減少約人民幣61億元。

十、減值的敏感性分析

1. 商譽減值

本公司及其子公司在每個年度末對單獨確認的商譽進行減值測試。二零一二年度，根據測試，除收購華能平涼發電有限責任公司產生的商譽計提減值人民幣1.08億元外，其他商譽未發生進一步減值。由於預期持續的低利用小時數，根據減值測試的結果將華能平涼發電有限責任公司收購產生的商譽全額確認減值。

對於歸屬於中國境內現金產出單元的商譽，電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類商譽的減值測試結果。於二零一二年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，商譽減值金額將分別增加約為人民幣5.95億元和人民幣17.57億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，商譽減值金額將分別增加約為人民幣3.74億元和人民幣17.34億元。

2. 物業、廠房及設備

本公司及其子公司在任何減值跡象產生時對物業、廠房及設備進行測試以判斷其是否發生減值。

電價和燃料價格相關假設的變動都將影響該類物業、廠房及設備的減值測試結果。於二零一二年十二月三十一日，其他因素符合預期的情況下，當電價比預期金額下降1%或5%時，物業、廠房及設備減值金額將分別增加約為人民幣2.77億元和人民幣28.85億元；當燃料價格比預期金額上漲1%或5%時，物業、廠房及設備減值金額將分別增加約為人民幣2.05億元和人民幣17.10億元。

十一、風險因素

1. 電力市場風險

二零一二年底召開的中央經濟工作會議和二零一三年三月全國人大會議將二零一三年GDP增長目標為定為7.5%，二零一三年宏觀經濟形勢面臨較大的不確定性風險，經濟結構和經濟發展方式也在不斷調整。根據中電聯的預測，全社會用電量同比增長6.5-8.5%，全國電力供需總體平衡，全年發電設備利用小時4,700-4,800小時，其中火電5,050-5,150小時。

二零一三年公司新增裝機多分布在早期全社會用電量高速增長的東南沿江沿海省市，隨產業轉移和升級，東南沿海地區發電量增速可能低於全國，給公司發電量增長帶來不利。為完成環保責任書要求，公司今年機組脫硝改造任務較重，對發電量增長帶來一定風險。

公司將進一步加強市場風險預警和管控，強化對電力市場形勢和政策的分析研判，因地、因時、因廠制宜，制定靈活的營銷策略，積極開拓市場，落實國家各項政策，發揮公司在節能、環保等方面的優勢，努力提高設備利用小時，化解經營風險。

2. 煤炭市場風險

二零一三年煤價將總體保持相對平穩，煤炭供應仍將呈現出相對寬鬆的局面。在局部區域和局部時段可能會有小幅波動，但不會出現大幅的上漲或下跌。電煤價格並軌後，取消了重點煤合同，公司下水煤的年度合同採取了隨環渤海指數浮動的定價方式，同時，公司保持了較高的進口煤採購量，受國際煤市供需情況及產煤國氣候等因素的影響，因此，採購價格存在一定的不確定性。公司將根據市場變化不斷調整採購結構，深化進口煤採購方式，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. 環保風險

環保政策變化仍將是2013年公司主要面對的政策風險。國務院印發的《節能減排「十二五」規劃》以及發改委、環保部相繼出台的嚴格的配套政策，對燃煤電廠的排放和綠色發電都提出了更高的要求。公司正在按照規劃一方面繼續加大現役機組技術改造力度，逐年對火電機組進行脫硝改造，逐步對部分燃煤機組的煙氣除塵裝置進行升級；另一方面進一步提高清潔能源和高參數大容量高效火電機組的比例；同時，積極利用國家對發電企業節能減排改造和燃煤機組綜合升級改造的優惠政策以及「上大壓小」政策，通過調整結構、升級改造、加強管理等措施，提高節能環保績效，實現清潔發展。

4. 財務風險

公司計息債務以人民幣債務為主，公司存量人民幣貸款合同的適用利率隨人民銀行貸款基準利率的調整而定期調整，新簽人民幣貸款合同的適用利率以人民銀行的貸款基準利率為基礎進行確定，人民銀行貸款基準利率的調整將直接影響公司的債務成本。公司將緊盯市場變化，合理安排融資，並積極探索新的融資方式，在保證資金需求的基礎上，努力控制融資成本。

股本結構

截至二零一二年十二月三十一日止，本公司已發行總股本為14,055,383,440股，其中內資股為10,500,000,000股，佔已發行總股本的74.70%，外資股為3,555,383,440股，佔已發行總股本的25.30%。就內資股而言，華能國際電力開發公司（「華能開發」）持有5,066,662,118股，佔本公司已發行總股本的36.05%，華能集團持有1,561,371,213股，佔本公司已發行總股本的11.11%，其他內資股股東合計共持有3,871,966,669股，佔已發行總股本的27.55%。

股息

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，自一九九八年開始每年向股東派發股息，累計派息金額達到人民幣293.28億元。

公司章程中明確規定了公司現金分紅政策，即：公司在當年盈利及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展的情況下，採取現金方式分配股利，公司每年以現金方式分配的利潤原則上不少於當年實現的合併報表可分配利潤的50%。

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。

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。

公司二零一二年股利分配預案為：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週年大會獲股東批准後派發。

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，其它代理人或受托人，或其它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二零一二年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一二年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期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二零一二年股東週年大會通告，該通告預期於二零一三年四月向股東發出。

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。

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重購買新股。

購買、出售或贖回本公司股份

本公司及其附屬公司於二零一二年內概無出售、無購買或贖回任何本公司股份或其他證券。

最大供應商和客戶

在二零一二年，本公司及其附屬公司的五家最大供貨商分別為中國神華能源股份有限公司、中國中煤能源股份有限公司、山西陽泉煤業集團公司、重慶市能源投資集團公司、甘肅省華亭煤業股份有限公司。合計採購金額約為人民幣123億元，佔年度燃煤採購總額的比例約為15%。

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，並無其它客戶。在二零一二年，本公司及其子公司的五家最大客戶為山東電力集團公司、江蘇省電力公司、能源市場公司(新加坡)、浙江省電力公司及上海電力公司。合計電力銷售金額佔本年度營業收入的比例約48%，其中最大客戶(山東電力集團公司)佔營業收入約12%。

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)在二零一二年度均沒有在上述五大供貨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。

公司於二零一零年九月十七日獲得華能集團進一步避免同業競爭的承諾。華能集團在繼續遵循之前已作出的承諾的基礎上，進一步的承諾：1、將華能國際作為華能集團常規能源業務最終整合的唯一平台；2、對於華能集團位於山東省的常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在盈利能力改善且條件成熟時注入華能國際。華能集團在山東省開發、收購、投資新的常規能源業務項目時，華能國際具有優先選擇權；3、對於華能集團在其他省級行政區域內的非上市常規能源業務資產，華能集團承諾用5年左右時間，將該等資產在符合上市條件時注入華能國際，以支持華能國際的持續穩定發展；4、華能集團將繼續履行之前作出的支持下屬上市公司發展的各項承諾。

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迴避。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。

公司董事

本年度內在任之董事如下：

曹培璽	董事長	二零一一年五月十七日委任
黃龍	副董事長	二零一一年五月十七日委任
李世棋	董事	二零一一年五月十七日委任
黃堅	董事	二零一一年五月十七日委任
劉國躍	董事	二零一一年五月十七日委任
范夏夏	董事	二零一一年五月十七日委任
單群英	董事	二零一一年五月十七日委任
郭洪波*	董事	二零一二年二月二十一日委任
徐祖堅	董事	二零一一年五月十七日委任
謝榮興*	董事	二零一二年六月十二日委任
邵世偉	獨立董事	二零一一年五月十七日委任
吳聯生	獨立董事	二零一一年五月十七日委任
李振生	獨立董事	二零一一年五月十七日委任
戚聿東	獨立董事	二零一一年五月十七日委任
張守文	獨立董事	二零一一年五月十七日委任

* 二零一二年二月二十一日，郭洪波先生出任公司董事，劉樹元先生離任。二零一二年六月十二日，謝榮興先生聘任公司董事，黃明園女士離任。

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，其均確認在二零一二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

截至二零一二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。

截至二零一二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。

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，截至二零一二年底，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。

獨立董事獨立性的確認

公司獨立董事邵世偉先生、吳聯生先生、李振生先生、戚聿東先生、張守文先生於二零一三年三月十八日簽署了《二零一二年度獨立非執行董事確認函》。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

下表所列為截至二零一二年十二月三十一日，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	36.05
香港中央結算(代理人)有限公司	2,784,182,829	19.81
中國華能集團公司	1,561,371,213	11.11
河北建設投資集團有限責任公司	603,000,000	4.29
中國華能集團香港有限公司	472,000,000	3.36
遼寧能源投資(集團)有限責任公司	422,679,939	3.01
江蘇省投資管理有限責任公司	416,500,000	2.96
福建省投資開發集團有限責任公司	369,499,900	2.63
大連市建設投資有限公司	301,500,000	2.15
滙豐代理人(香港)有限公司	275,267,640	1.96

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》等薪酬管理制度。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35%。

(2) 酌情發放的獎金

酌情發放的獎金主要根據公司經營業績及董事、監事及高管人員的績效確定，約佔薪酬總額的53%。

(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12%。

根據股東大會決議，公司每年支付每位獨立董事津貼人民幣6萬元(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它利益。

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。

職工福利住房

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。

退休金計劃

本公司及其子公司根據所在省地方情況及政策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，無其它支付義務。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。

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，召開時間為二零一二年六月十二日，會議決議刊登在二零一二年六月三十日《中國證券報》和《上海證券報》。
- 2、公司二零一二年第一次臨時股東大會，召開時間為二零一二年二月二十日，會議決議刊登在二零一二年二月二十二日《中國證券報》和《上海證券報》。

重大事項

- 1、於二零一二年十一月二十一日，公司簽署了洛陽瑞陽熱電有限責任公司(以下簡稱「目標公司」)《股權轉讓暨增資擴股協議》，公司以人民幣1.8億元收購目標公司60%股權，並向目標公司增資人民幣3億元，上述交易完成後公司將持有目標公司80%的股權，交易預計於二零一三年六月前完成交割。

目標公司為項目公司，計劃建設2×350MW超臨界熱電聯產機組，將於二零一四年底前投資。收購該項目公司符合公司熱電聯產發展方向，該項目周邊區域供熱、供暖和用電需求旺盛，同時洛陽市政府有意推進後續擴建工程，收購目標公司有利於提前介入，搶佔市場先機，但燃煤價格對項目的盈利影響較大，如果燃料價格大幅上漲，項目存在虧損的風險。

- 2、二零一一年十二月十三日，因工作需要，公司劉樹元董事向董事會提交了辭職報告，二零一二年二月二十一日，郭洪波先生當選為公司第七屆董事會董事，劉樹元董事正式離任；

二零一二年五月十八日，因工作需要，公司黃明園董事向董事會提交了辭職報告，六月十二日，謝榮興先生當選為公司第七屆董事會董事，黃明園董事正式離任。

- 3、二零一二年三月二日，因工作需要，公司董事會秘書谷碧泉先生向董事會提交了辭去董事會秘書職務的辭職報告。五月三日，杜大明先生出任公司董事會秘書，谷碧泉先生正式離任。

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》(於二零一二年一月一日至二零一二年三月三十一日期間)及《企業管治守則》(於二零一二年四月一日至二零一二年十二月三十一日期間)相關規定的要求。在本公司的年報內，亦會載有按上市規則要求而編寫的企業管治報告。

委託存款

於二零一二年十二月三十一日，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。

捐款

年內，以公司名義捐款共計人民幣535萬元。

訴訟

於二零一二年十二月三十一日，本公司之附屬公司對一起訴訟事項計提了約人民幣1.57億元的預計負債。該訴訟事項由該子公司的一家供應商提出，該子公司預計該訴訟事項賠償不會大幅超過二零一二年十二月三十一日計提的預計負債。除披露者外，於二零一二年十二月三十一日，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。

週年股東大會及暫停股份登記日期

由於仍未確定本公司二零一二年股東週年大會的召開日期、釐定出席二零一二年股東週年大會並於會上投票及釐定有獲派末期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二零一二年股東週年大會通告，該通告預期於二零一三年四月向股東發出。

審計師

經公司二零一一年度週年股東大會同意，公司聘任畢馬威會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)分別為本公司二零一二年度的國際及中國核數師。

經本公司審計委員會提議，本公司董事會決定建議繼續聘任畢馬威會計師事務所及畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)分別為本公司二零一三年度國際及中國核數師，該建議惟需待二零一二年度週年股東大會上批准後方可作實。

於香港聯交所及本公司網站刊登業績

本二零一二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二零一二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

本公司二零一二年年度報告(A股年報、H股年報兩種)將於二零一三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
 復興門內大街6號華能大廈

電話：(8610) 6322 6999

傳真：(8610) 6322 6666

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)

李世棋(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)

郭洪波(非執行董事)

徐祖堅(非執行董事)

謝榮興(非執行董事)

邵世偉(獨立非執行董事)

吳聯生(獨立非執行董事)

李振生(獨立非執行董事)

戚聿東(獨立非執行董事)

張守文(獨立非執行董事)

中國，北京

二零一三年三月二十日

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2012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)

	附註	截至12月31日止年度	
		2012年	2011年
營業收入	3	133,966,659	133,420,769
營業税金及附加		(672,040)	(484,019)
營業成本及費用			
燃料		(82,355,449)	(90,546,192)
維修		(2,846,521)	(2,528,850)
折舊		(11,032,748)	(11,866,705)
人工成本		(5,112,484)	(4,621,667)
華能開發公司輸變電費用		(140,771)	(140,771)
電力採購成本		(7,101,878)	(8,613,264)
其他		(7,747,828)	(5,871,699)
營業成本及費用總額		(116,337,679)	(124,189,148)
營業利潤		16,956,940	8,747,602
利息收入		175,402	166,183
財務費用淨額			
利息費用		(8,897,097)	(7,736,186)
匯兌(損失)/收益及銀行手續費淨額		(166,778)	76,474
財務費用淨額合計		(9,063,875)	(7,659,712)
聯營公司/合營公司投資收益	4	622,358	703,561
金融資產/負債公允價值變動損失		(1,171)	(727)
其他投資收益		187,131	93,460
稅前利潤		8,876,785	2,050,367
所得稅費用	5	(2,510,370)	(868,927)
淨利潤		6,366,415	1,181,440

	附註	截至12月31日止年度	
		2012年	2011年
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額			
可供出售金融資產公允價值變動		98,516	(233,738)
權益法下被投資單位			
其他綜合收益／(損失)變動的影響		30,070	(44,928)
現金流量套期之有效部分		(325,375)	(409,377)
外幣報表折算差額		536,231	(665,745)
其他綜合收益／(虧損)，稅後淨額		339,442	(1,353,788)
綜合收益／(虧損)		6,705,857	(172,348)
淨利潤歸屬於：			
— 本公司股東		5,512,454	1,180,512
— 非控制股東		853,961	928
		6,366,415	1,181,440
綜合收益／(虧損)歸屬於：			
— 本公司股東		5,850,701	(171,909)
— 非控制股東		855,156	(439)
		6,705,857	(172,348)
歸屬於本公司股東的每股收益 (以每股人民幣元計)			
— 基本和稀釋	11	0.39	0.08
已派股利	8	702,867	2,807,084
提議股利總額	8	2,951,631	702,769
提議每股股利(以每股人民幣元計)	8	0.21	0.05

資產負債表

2012年12月31日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

附註	本公司及其子公司		本公司	
	2012年 12月31日	2011年 12月31日	2012年 12月31日	2011年 12月31日
資產				
非流動資產				
物業、廠房及設備	177,013,627	177,968,001	64,815,452	65,881,795
對聯營／合營公司的投資	14,596,771	13,588,012	11,915,374	11,455,300
對子公司的投資	—	—	39,284,115	39,626,131
對子公司的借款	—	—	1,400,000	1,600,000
可供出售金融資產	3,052,822	2,301,167	3,040,709	2,289,054
土地使用權	4,297,183	4,341,574	1,497,255	1,481,362
電力生產許可證	4,084,506	3,904,056	—	—
採礦權	1,922,655	1,922,655	—	—
遞延所得稅資產	532,387	526,399	860,779	456,322
衍生金融資產	13,723	16,389	—	—
商譽	14,417,543	13,890,179	108,938	108,938
其他非流動資產	3,082,894	2,540,104	219,887	206,654
非流動資產合計	223,014,111	220,998,536	123,142,509	123,105,556
流動資產				
存貨	7,022,384	7,525,621	2,488,249	2,698,251
其他應收款項及資產	2,990,395	4,600,250	2,405,140	2,402,715
應收賬款	6 15,299,964	15,377,843	6,622,889	6,768,208
交易性證券	93,753	96,154	—	—
對子公司的借款	—	—	26,141,786	21,414,900
衍生金融資產	55,268	147,455	—	—
貨幣資金	10,624,497	8,670,015	4,613,008	2,573,365
流動資產合計	36,086,261	36,417,338	42,271,072	35,857,439
資產合計	259,100,372	257,415,874	165,413,581	158,962,995

	附註	本公司及其子公司		本公司	
		2012年 12月31日	2011年 12月31日	2012年 12月31日	2011年 12月31日
權益和負債					
本公司股東權益					
股本		14,055,383	14,055,383	14,055,383	14,055,383
資本公積		17,719,077	17,816,495	18,307,065	18,108,742
盈餘公積	7	7,085,454	7,013,849	7,085,454	7,013,849
外幣報表折算差額		(35,937)	(570,973)	-	-
留存收益					
— 提議股利		2,951,631	702,769	2,951,631	702,769
— 其他		14,354,526	11,865,406	9,170,474	8,559,733
		56,130,134	50,882,929	51,570,007	48,440,476
非控制股東權益		9,830,208	8,674,824	-	-
股東權益合計		65,960,342	59,557,753	51,570,007	48,440,476
非流動負債					
長期借款		72,564,824	79,844,872	22,182,258	28,329,926
長期債券		22,884,688	17,854,919	22,884,688	17,854,919
遞延所得稅負債		2,011,729	1,993,155	-	-
衍生金融負債		837,005	578,198	210,137	202,333
其他非流動負債		1,247,464	989,357	713,694	605,594
非流動負債合計		99,545,710	101,260,501	45,990,777	46,992,772
流動負債					
應付賬款及其他負債	9	19,992,901	25,767,999	8,057,585	9,704,531
應付稅金		1,275,430	1,018,541	562,973	316,179
應付股利		70,839	167,643	-	-
應付職工薪酬		217,967	230,283	64,039	74,683
衍生金融負債		88,641	35,549	-	-
應付短期債券		35,449,763	10,262,042	35,449,763	10,262,042
短期借款		27,442,076	43,979,200	19,633,871	32,490,611
一年內到期的長期借款		9,056,703	14,140,270	4,084,566	9,685,608
一年內到期的長期債券		-	996,093	-	996,093
流動負債合計		93,594,320	96,597,620	67,852,797	63,529,747
負債合計		193,140,030	197,858,121	113,843,574	110,522,519
權益和負債合計		259,100,372	257,415,874	165,413,581	158,962,995

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，所有金額均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、交易性證券及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2012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2012年12月31日，本公司及其子公司的負營運資金約為人民幣575億元。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，並在條件適合及需要時，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. 主要會計政策

除特別注明外，本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於2012年1月1日開始的會計年度採用的對準則的修訂。

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂是2010年10月發佈的對金融資產轉移披露要求修訂(於2011年7月1日開始的會計年度生效)的結果。該修訂明確並加強了對金融資產轉移的披露要求，這些披露要求有助於報表使用者評估面臨的相關風險，以及這些風險對本公司及其子公司財務狀況的影響。本公司及其子公司自2012年1月1日採納該修訂。該修訂對本公司的合併財務報表無重大影響。

3. 營業收入及分部信息

本年確認的營業收入如下：

	截至12月31日止年度	
	2012	2011
售電及售熱收入	131,936,955	131,225,050
出售燃料	651,551	972,317
港口服務	330,518	319,388
運輸服務	101,205	104,253
其他	946,430	799,761
合計	<u>133,966,659</u>	<u>133,420,769</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。公司報告分部劃分為中國電力分部、新加坡分部和其他分部(主要包括港口和運輸業務)。不存在多個經營分部被合併為一個報告分部的情形。

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)

	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
截至2012年12月31日止年度				
總收入	113,685,824	19,841,166	614,688	134,141,678
分部間交易收入	—	—	(175,019)	(175,019)
對外交易收入	113,685,824	19,841,166	439,669	133,966,659
分部經營結果	8,391,022	1,242,808	(51,308)	9,582,522
利息收入	104,777	70,047	578	175,402
利息費用	(8,006,824)	(481,124)	(126,882)	(8,614,830)
折舊及攤銷費用	(10,280,131)	(619,823)	(147,239)	(11,047,193)
物業、廠房及設備清理 淨(損失)/收益	(261,564)	46	8,777	(252,741)
聯營公司/合營公司投資收益	608,958	—	(102,887)	506,071
所得稅費用	(2,350,097)	(212,188)	(12,525)	(2,574,810)
截至2011年12月31日止年度				
總收入	111,618,962	21,366,067	691,110	133,676,139
分部間交易收入	—	—	(255,370)	(255,370)
對外交易收入	111,618,962	21,366,067	435,740	133,420,769
分部經營結果	622,256	1,579,205	29,544	2,231,005
利息收入	88,498	77,043	642	166,183
利息費用	(6,852,893)	(475,848)	(100,489)	(7,429,230)
折舊及攤銷費用	(11,114,793)	(611,041)	(141,242)	(11,867,076)
物業、廠房及設備清理 淨(損失)/收益	(3,380)	8,531	937	6,088
聯營公司/合營公司投資收益	552,225	—	26,298	578,523
所得稅費用	(666,424)	(308,254)	(9,206)	(983,884)

	中國電力分部	新加坡分部	其他分部	總計
2012年12月31日				
分部資產	<u>210,014,318</u>	<u>32,283,757</u>	<u>9,225,290</u>	<u>251,523,365</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	30,557,482	2,396,858	1,261,944	34,216,284
對聯營公司投資	10,449,684	–	914,600	11,364,284
對合營公司投資	640,000	–	1,056,637	1,696,637
分部負債	<u>(160,960,185)</u>	<u>(17,872,738)</u>	<u>(4,060,893)</u>	<u>(182,893,816)</u>
2011年12月31日				
分部資產	<u>210,274,298</u>	<u>30,791,094</u>	<u>8,707,163</u>	<u>249,772,555</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	33,535,107	3,449,725	3,865,074	40,849,906
對聯營公司投資	9,851,537	–	1,018,397	10,869,934
對合營公司投資	160,000	–	1,084,073	1,244,073
分部負債	<u>(166,068,006)</u>	<u>(17,526,440)</u>	<u>(3,332,315)</u>	<u>(186,926,761)</u>

將對外交易收入調節至營業收入：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
對外交易收入(按中國企業會計準則編製)	133,966,659	133,420,769
調節項：		
國際財務報告準則調整的影響*	—	—
合併綜合收益表中營業收入	<u>133,966,659</u>	<u>133,420,769</u>

將分部經營結果調節至稅前利潤：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
分部經營結果(按中國企業會計準則編製)	9,582,522	2,231,005
調節項：		
與總部有關的虧損	(466,430)	(129,683)
中國華能財務有限責任公司(「華能財務」)		
投資收益	124,092	81,939
可供出售金融資產的股利收益	187,080	164,881
國際財務報告準則調整的影響*	(550,479)	(297,775)
合併綜合收益表中稅前利潤	<u>8,876,785</u>	<u>2,050,367</u>

將分部資產調節至總資產：

	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日
分部資產(按中國企業會計準則編製)	251,523,365	249,772,555
調節項：		
對華能財務的投資	1,257,181	1,178,633
遞延所得稅資產	672,840	710,571
預繳所得稅	14,850	101,959
可供出售金融資產	3,102,822	2,351,167
總部資產	290,811	250,509
國際財務報告準則調整的影響*	2,238,503	3,050,480
合併資產負債表中總資產	<u>259,100,372</u>	<u>257,415,874</u>

將分部負債調節至總負債：

	於2012年 12月31日	於2011年 12月31日
分部負債(按中國企業會計準則編製)	(182,893,816)	(186,926,761)
調節項：		
當期所得稅負債	(788,624)	(503,252)
遞延所得稅負債	(1,776,203)	(1,736,907)
總部負債	(6,484,987)	(7,038,611)
國際財務報告準則調整的影響*	(1,196,400)	(1,652,590)
合併資產負債表中總負債	<u>(193,140,030)</u>	<u>(197,858,121)</u>

其他重要項目：

	報告 分部合計	總部	華能財務 投資收益	國際財務 報告準則 調整的影響*	合計
截至2012年12月31日止年度					
利息費用	(8,614,830)	(282,267)	-	-	(8,897,097)
折舊及攤銷費用	(11,047,193)	(42,749)	-	(166,468)	(11,256,410)
聯營公司／合營公司投資收益	506,071	-	124,092	(7,805)	622,358
所得稅費用	(2,574,810)	-	-	64,440	(2,510,370)
截至2011年12月31日止年度					
利息費用	(7,429,230)	(306,956)	-	-	(7,736,186)
折舊及攤銷費用	(11,867,076)	(33,017)	-	(179,457)	(12,079,550)
聯營公司／合營公司投資收益	578,523	-	81,939	43,099	703,561
所得稅費用	(983,884)	-	-	114,957	(868,927)

* 該類準則間的調整主要為重分類調整及其他調整，除重分類調整之外的準則間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、攤銷或負債的減少而逐漸消除。

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	
	2012年	2011年
中國	114,125,493	112,054,702
新加坡	19,841,166	21,366,067
合計	<u>133,966,659</u>	<u>133,420,769</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2012年	於2011年
	12月31日	12月31日
中國	192,281,707	193,794,549
新加坡	26,459,701	23,618,372
合計	<u>218,741,408</u>	<u>217,412,921</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			
	2012年		2011年	
	金額	比例	金額	比例
山東電力集團公司 (「山東電力」)	16,492,367	12%	15,151,313	11%
江蘇省電力公司	16,289,628	12%	16,121,843	12%

4. 對聯營公司／合營公司的投資

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
按權益法記錄的稅前利潤	809,509	957,843
按權益法記錄的所得稅費用	(187,151)	(254,282)
	<u>622,358</u>	<u>703,561</u>

5. 所得稅費用

2012年度，本公司及其子公司於香港沒有應稅利潤(2011年：無)，因而不需在香港繳納所得稅。

所得稅費用包括：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
本年所得稅費用	2,659,038	829,458
遞延所得稅	(148,668)	39,469
	2,510,370	868,927

由名義所得稅稅率調節至實際所得稅稅率的情況列示如下：

	截至12月31日止年度	
	2012年	2011年
按相關司法管轄權區適用稅率計算		
的稅前利潤名義稅率	24.28%	18.43%
未確認可抵扣虧損影響	3.28%	22.67%
稅率差異對遞延所得稅餘額影響	—	0.41%
非應納稅收入影響	(1.95%)	(9.78%)
不得扣除的費用影響	2.67%	10.70%
其他	—	(0.05%)
實際稅率	28.28%	42.38%

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，除部分享受稅收優惠的子公司及分公司外，本公司及其他分公司和子公司適用的所得稅率為25%。適用優惠稅率的子公司和分公司其享有的稅率在0%到15%之間。

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。子公司各實體的所得稅仍根據其各自的經營成果單獨確定。

新加坡的子公司適用的所得稅率為17%(2011年：17%)。

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	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應收賬款	14,953,794	14,838,513	6,581,604	6,542,467
應收票據	357,589	563,363	41,285	225,741
	15,311,383	15,401,876	6,622,889	6,768,208
減：壞賬準備	(11,419)	(24,033)	—	—
	<u>15,299,964</u>	<u>15,377,843</u>	<u>6,622,889</u>	<u>6,768,208</u>

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。新加坡子公司的一些應收賬款以銀行擔保和／或用戶存款為保證，但無法確定與應收賬款相匹配的擔保的公允價值。

於2012年12月31日，本公司及其子公司約人民幣63.19億元的應收賬款(2011年：人民幣27.71億元)質押給銀行，取得短期借款人民幣62.50億元(2011年：人民幣24.90億元)。

於2012年12月31日，本公司及其子公司約人民幣300萬元的應收票據(2011年：人民幣1,500萬元)質押給銀行，取得應付票據人民幣200萬元(2011年：人民幣1,100萬元)。

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	
	2012年	2011年	2012年	2011年
1年以內	15,236,883	15,335,719	6,622,882	6,728,201
1年至2年	49,693	40,158	2	40,007
2年至3年	12,951	219	5	—
3年以上	11,856	25,780	—	—
	<u>15,311,383</u>	<u>15,401,876</u>	<u>6,622,889</u>	<u>6,768,208</u>

於2012年12月31日，應收票據的期限為1至6個月(2011年：1至6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註冊資本的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%。

由於法定盈餘公積餘額已經超過了本公司註冊資本的50%，因此2012年不再計提法定盈餘公積(2011年：人民幣1.27億元)。

根據本公司章程及2012年3月20日的董事會決議，本公司根據中國企業會計準則，對截至2011年12月31日止年度歸屬於本公司股東淨利潤的10%提取法定盈餘公積人民幣1.27億元，其中約人民幣0.72億元尚待股東大會批准。因此截至2011年12月31日止年度，本財務報表中只反映了人民幣0.55億元的前述法定盈餘公積計提。

於2012年6月12日，經年度股東大會批准，本公司提取了人民幣0.72億元的法定盈餘公積，該提取已經反映在2012年度的合併財務報表中。

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2011年和2012年均未提取任意盈餘公積金。

根據章程，本公司的可供分配利潤是按照(a)中國企業會計準則和(b)國際財務報告準則下的可分配利潤孰低者確定。截至2012年12月31日止年度，本公司可供分配利潤約為人民幣55.1億元(2011年：人民幣11.3億元)。於2012年12月31日，可供分配利潤累計餘額約為人民幣173.06億元(2011年：人民幣123.72億元)。

8 股利

於2013年3月19日，董事會提議每股派發現金股利人民幣0.21元，合計約人民幣29.52億元。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2013年12月31日止年度的股東權益中。

於2012年6月12日，本公司經年度股東大會批准宣派按每普通股支付2011年度紅利人民幣0.05元(2010年度紅利：人民幣0.20元)，合計約人民幣7.03億元(2010年：人民幣28.07億元)。

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	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應付賬款及應付票據	7,354,260	9,122,537	2,979,284	3,718,398
預收款項	990,355	950,321	906,334	896,358
應付承包商的建築成本	7,692,036	10,669,533	2,396,375	2,951,509
應付承包商其他款項	832,889	1,615,101	187,177	658,207
應付收購款	11,136	155,903	11,136	155,903
預提利息	897,839	687,427	674,303	466,054
預提排污費	87,071	94,705	31,139	42,031
預提水資源費	17,299	18,950	7,517	3,655
預提中介機構服務費	33,992	49,014	33,905	48,812
應付關停容量指標款	39,935	361,440	–	–
電費保證金	94,611	72,020	–	–
預計負債	157,263	–	–	–
其他	1,784,215	1,971,048	830,415	763,604
合計	19,992,901	25,767,999	8,057,585	9,704,531

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	
	2012年	2011年	2012年	2011年
應付賬款及應付票據				
1年以內	7,287,106	9,018,743	2,962,215	3,703,216
1年至2年	51,847	83,275	15,355	13,478
2年以上	15,307	20,519	1,714	1,704
合計	<u>7,354,260</u>	<u>9,122,537</u>	<u>2,979,284</u>	<u>3,718,398</u>

10 資產負債表補充財務資料

於2012年12月31日，本公司及其子公司的淨流動負債約為人民幣575.08億元(2011年：人民幣601.80億元)。於同日，總資產減流動負債約為人民幣1,655.06億元(2011年：人民幣1,608.18億元)。

11 每股收益

每股基本收益以歸屬於本公司股東的合併淨利潤除以本公司發行在外的普通股加權平均數計算：

	<u>2012年</u>	<u>2011年</u>
歸屬於本公司股東的合併淨利潤	5,512,454	1,180,512
發行在外的普通股加權平均數	14,055,383	14,055,383
基本和稀釋每股收益(人民幣元)	<u>0.39</u>	<u>0.08</u>

2012年度和2011年度，由於並無稀釋性潛在普通股，因此基本每股收益與稀釋每股收益相同。

12 重大企業合併

2012年企業合併

2012年無重大企業合併。

2011年企業合併

於2011年1月，本公司從山東電力取得了滇東能源100%的股權，滇東兩汪100%的股權，羅源灣碼頭58.30%的股權，羅源灣海港60.25%的股權和陸島碼頭73.46%的股權，從山東魯能發展集團有限公司(「魯能發展」)取得了羅源灣海港39.75%的股權。山東電力和魯能發展都是國有及國有控股企業。

上述收購共支付現金對價人民幣74.65億元。

另外，2011年1月本公司以人民幣0.65億元的對價從非控制股東取得了陸島碼頭剩餘的26.54%股權。

本次收購反映了本公司開發與收購並重的發展策略。上述收購業務的完成，進一步加強了本公司的海港業務，同時將本公司業務的地域範圍拓展至雲南省境內。

支付對價的公允價值如下：

收購對價：

一以現金支付的對價(人民幣千元)	<u><u>7,530,127</u></u>
------------------	-------------------------

收購相關費用共計人民幣571萬元計入2010年度損益。

於2011年12月，本公司從北京安策恆興投資有限公司、珠海京洋投資有限公司及自然人吳松玲、方小貴取得了恩施水電100%的股權。

支付對價的公允價值如下：

收購對價

一以現金支付的對價(人民幣千元)	<u><u>227,000</u></u>
------------------	-----------------------

收購相關費用共計人民幣32萬元計入2011年度損益。

本次收購完成後，將本公司的水電經營規模和地域範圍拓展至湖北省。

滇東雨汪、滇東能源、羅源灣碼頭、羅源灣海港、陸島碼頭和恩施水電於各自購買日的資產和負債的公允價值，以及非控制權益佔各被收購單位淨資產份額如下(人民幣千元)：

	滇東雨汪	滇東能源	羅源灣碼頭	羅源灣海港	陸島碼頭	恩施水電	合計
現金及現金等價物	69,313	186,480	1,724	38,021	880	52,113	348,531
物業、廠房及設備	5,523,233	10,649,705	193,513	1,462,089	161,932	332,433	18,322,905
土地使用權	-	246,333	54,341	68,007	28,501	-	397,182
採礦權*	278,318	1,644,337	-	-	-	-	1,922,655
其他非流動資產	312	141	332	690,081	12,007	-	702,873
存貨	168,729	401,523	321	10,570	78	-	581,221
應收款項及其他資產	329,426	587,284	35,639	137,402	54,595	14,608	1,158,954
應付款項及其他負債	(604,743)	(1,020,057)	(18,397)	(815,517)	(7,095)	(42,763)	(2,508,572)
應付職工薪酬	(2,761)	(5,516)	(24)	(547)	(738)	-	(9,586)
借款	(4,546,000)	(9,225,000)	(100,798)	(713,721)	(2,200)	(262,150)	(14,849,869)
遞延所得稅負債	(29,571)	(260,728)	(12,961)	(61,175)	(12,655)	(1,994)	(379,084)
收購的可辨認資產淨額	1,186,256	3,204,502	153,690	815,210	235,305	92,247	5,687,210
非控制股東權益	-	-	(64,089)	-	-	-	(64,089)
商譽	414,407	1,197,574	28,693	309,270	49,309	134,753	2,134,006
收購對價合計	<u>1,600,663</u>	<u>4,402,076</u>	<u>118,294</u>	<u>1,124,480</u>	<u>284,614</u>	<u>227,000</u>	<u>7,757,127</u>

* 採礦權是滇東雨汪和滇東能源的煤礦業務相關的採礦權。由於煤礦尚處於基建期，在2011年和2012年度內未攤銷。

收購產生的商譽是由於規模經濟效益以及收購以上子公司權益之後顯著的協同優勢產生的。確認的商譽預期不可扣除所得稅。

應收款項及其他資產包括公允價值為人民幣6.69億元的應收賬款和公允價值為人民幣4.59億元的其他應收款。應收賬款總合同金額為人民幣6.72億元，其他應收款總合同金額為人民幣4.61億元。管理層估計人民幣6.69億元的應收款項和人民幣4.59億元的其他應收款是可收回的。

上述收購業務自購買日納入合併綜合收益表的收入和淨損失分別為人民幣50.07億元和人民幣6.82億元。

如果上述收購業務發生在2011年1月1日，2011年合併綜合收益表未經審計的收入和未經審計的淨利潤將分別為人民幣1,334.33億元和人民幣11.78億元。

13 期後事項

- (a) 2013年1月11日，本公司與華能集團簽訂了股權轉讓協議，同意以人民幣1.08億元的對價收購其全資子公司華能集團燃料公司（「燃料公司」）50%的股份。同日，本公司與燃料公司簽訂了注資協議，約定於收購事項完成後，本公司和華能集團分別對燃料公司注資人民幣14億元。

轉讓完成日為本公司在工商主管部門登記為燃料公司50%權益持有人的日期。本公司須在完成登記日期起計15個工作天內一次性對華能集團支付現金對價。截止至財務報告批准報出日，工商登記尚未完成。

- (b) 本公司於2013年2月5日按面值發行了無抵押無擔保人民幣債券15億元，票面年利率為3.85%，存續期為3年，2013年2月6日起在香港交易所上市。

本公司於2013年2月27日按面值發行了2013年第一期超短期融資券人民幣50億元，無抵押無擔保。票面年利率為3.80%，存續期為270天。

二、按照中國企業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，所有金額均以人民幣元為單位)

1. 主要會計數據和財務指標

	單位	2012年度	2011年度	變動比例(%)	2010年度
營業收入	元	133,966,658,882	133,420,768,944	0.41	104,307,701,910
利潤總額	元	9,427,264,064	2,348,142,819	301.48	4,593,423,909
歸屬於本公司普通股股東的淨利潤	元	5,868,651,294	1,268,245,238	362.74	3,544,304,422
歸屬於本公司普通股股東的扣 除非經常性損益的淨利潤	元	5,825,205,568	847,116,831	587.65	3,223,155,150
基本每股收益	元/股	0.42	0.09	366.67	0.29
稀釋每股收益	元/股	0.42	0.09	366.67	0.29
扣除非經常性損益後的基本 每股收益	元/股	0.41	0.06	583.33	0.27
加權平均淨資產收益率	%	11.11	2.47	增加8.64 個百分點	8.53
扣除非經常性損益後的加權 平均淨資產收益率	%	11.03	1.65	增加9.38 個百分點	7.76
經營活動產生的現金流量淨額	元	26,928,082,036	20,949,154,990	28.54	18,066,724,784
每股經營活動產生的現金 流量金額	元/股	1.92	1.49	28.86	1.49

	單位	2012年 12月31日	2011年 12月31日	變動比例(%)	2010年 12月31日
總資產	元	256,861,869,430	254,365,393,306	0.98	223,952,747,826
歸屬於本公司股東權益	元	55,580,790,014	50,075,263,660	10.99	52,891,269,202
歸屬於上市公司股東的 每股淨資產	元/股	3.95	3.56	10.96	3.76

註： 主要財務指標的計算公式：

基本每股收益 = 本年度歸屬於本公司普通股股東的淨利潤 / 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 / 加權平均
股東權益(不含少數股東權益) × 100%

2. 非經常性損益項目和金額

<u>非經常性損益項目</u>	<u>2012年度</u>
非流動資產處置損益	(250,307,330)
計入當期損益的政府補助	611,448,275
除同本公司及其子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收益	(1,120,178)
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	13,145,964
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	(54,636,290)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	<u>(136,373,270)</u>
	----- 182,157,171
所得稅影響額	4,748,305
少數股東權益影響額(稅後)	<u>(143,459,750)</u>
	<u><u>43,445,726</u></u>

3 利潤表

截至2012年12月31日止年度

	<u>2012年度合併</u>	<u>2011年度合併</u>	<u>2012年度公司</u>	<u>2011年度公司</u>
一、營業收入	133,966,658,882	133,420,768,944	57,696,031,638	59,366,760,975
減：				
營業成本	112,136,538,026	121,816,767,862	46,264,552,437	53,790,541,061
營業税金及附加	672,040,241	484,018,981	410,126,672	313,176,945
銷售費用	5,996,744	9,095,133	-	-
管理費用	3,087,408,193	2,916,160,374	1,995,446,694	1,799,322,317
財務費用－淨額	8,888,473,248	7,493,529,355	5,190,593,183	4,324,494,419
資產減值損失	871,565,797	365,124,935	1,884,897,540	408,127,300
加：				
公允價值變動損失	(1,171,291)	(727,268)	-	-
投資收益	817,294,067	803,921,549	2,497,028,566	1,883,904,903
其中：對聯營企業及合 營企業的投資收益	630,163,090	660,462,038	629,255,538	658,911,688
二、營業利潤	9,120,759,409	1,139,266,585	4,447,443,678	615,003,836
加：				
營業外收入	694,025,610	1,377,797,055	586,948,696	476,839,648
減：				
營業外支出	387,520,955	168,920,821	261,602,687	81,454,929
其中：非流動資產處置損失	284,266,900	(47,041,581)	204,151,196	6,654,940
三、利潤總額	9,427,264,064	2,348,142,819	4,772,789,687	1,010,388,555
減：				
所得稅費用	2,574,810,017	983,883,560	850,097,441	158,846,868

	<u>2012年度合併</u>	<u>2011年度合併</u>	<u>2012年度公司</u>	<u>2011年度公司</u>
四、淨利潤	<u>6,852,454,047</u>	<u>1,364,259,259</u>	<u>3,922,692,246</u>	<u>851,541,687</u>
歸屬於本公司股東的淨利潤	5,868,651,294	1,268,245,238	3,922,692,246	851,541,687
少數股東損益	983,802,753	96,014,021	-	-
五、每股收益(基於歸屬於 本公司股東淨利潤)				
基本每股收益	0.42	0.09	不適用	不適用
稀釋每股收益	0.42	0.09	不適用	不適用
六、其他綜合收益/(虧損)	<u>339,444,610</u>	<u>(1,353,787,617)</u>	<u>122,734,056</u>	<u>(368,793,964)</u>
七、綜合收益總額	<u>7,191,898,657</u>	<u>10,471,642</u>	<u>4,045,426,302</u>	<u>482,747,723</u>
歸屬於本公司股東的 綜合收益/(虧損)總額	6,206,900,121	(84,175,500)	4,045,426,302	482,747,723
歸屬於少數股東的 綜合收益總額	984,998,536	94,647,142	-	-

4. 中國企業會計準則與國際財務報告準則淨利潤調節表

本公司及其子公司根據中國企業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的主要影響匯總如下：

	淨利潤	
	2012年 (人民幣千元)	2011年 (人民幣千元)
按中國會計準則編製的歸屬於 本公司股東的淨利潤	5,868,651	1,268,245
國際財務報告準則調整的影響：		
轉回以前年度根據電價制定程序記錄 預收電費的影響(a)	-	-
以前年度房改差價的攤銷(b)	(2,247)	(3,104)
以前年度借款費用資本化折舊的影響(c)	(26,369)	(30,139)
同一控制下企業合併會計處理差異(d)	(107,735)	-
同一控制下企業合併資產折舊及攤銷差異(d)	(312,034)	(297,589)
記錄有關上述會計準則調整所引起的遞延稅項(e)	69,180	133,505
其他	(106,833)	14,506
上述調整歸屬於少數股東損益的部分	129,841	95,088
國際財務報告準則下歸屬於本公司股東的淨利潤	<u>5,512,454</u>	<u>1,180,512</u>

(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。根據中國企業會計準則的要求，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企業會計準則第17號，本期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。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。