



CHINA POWER INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED

中國電力國際發展有限公司

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：2380)

截至二零零八年六月三十日止六個月的中期業績公佈

財務摘要

- 營業額約為人民幣4,043,212,000元，較去年同期增長約47.29%。
- 本公司股東應佔虧損約為人民幣249,382,000元，較去年同期的利潤減少約人民幣318,985,000元。
- 每股基本虧損約為人民幣0.07元，較去年同期的每股基本盈利人民幣0.02元減少約人民幣0.09元。

中國電力國際發展有限公司(「本公司」)的董事局(「董事局」)公佈本公司及其附屬公司(「本集團」或「我們」)根據香港會計準則第34號「中期財務報告」規定所編製截至二零零八年六月三十日止六個月的未經審核經營業績。本中期財務資料未經審核，惟已獲本公司之審核委員會及羅兵咸永道會計師事務所所審閱。

簡要綜合中期損益賬

截至二零零八年六月三十日止六個月

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月	
		二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
營業額	3	4,043,212	2,745,013
其他收入	4	4,315	21,207
燃料成本		(3,036,003)	(1,780,809)
折舊		(343,143)	(219,449)
員工成本		(176,032)	(160,883)
維修及保養		(190,477)	(140,656)
消耗品		(42,808)	(36,731)
其他收益	5	3,526	3,828
其他經營開支		(239,164)	(203,343)
經營利潤	6	23,426	228,177
銀行存款利息收入		6,039	15,362
財務費用	7	(261,637)	(69,136)
應佔聯營公司虧損		(3,666)	(105,530)
應佔一間共同控制實體虧損		(928)	—
視作出售一間聯營公司權益之盈利		—	28,847
除稅前(虧損)／利潤		(236,766)	97,720
稅項	8	(12,983)	(28,385)
當期(虧損)／利潤		<u>(249,749)</u>	<u>69,335</u>
應佔：			
本公司股東		(249,382)	69,603
少數股東權益		(367)	(268)
		<u>(249,749)</u>	<u>69,335</u>
期間本公司股東應佔(虧損)／利潤的 每股(虧損)／盈利(以每股人民幣計算)			
— 基本	9	<u>(0.07)</u>	<u>0.02</u>
— 攤薄	9	<u>(0.07)</u>	<u>0.02</u>

簡要綜合中期資產負債表
於二零零八年六月三十日

	於二零零八年 附註 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	15,732,387	14,594,556
興建發電廠預付款	—	881,858
土地使用權	42,886	43,334
商譽	166,939	166,939
於一間聯營公司權益	843,627	847,294
於一間共同控制實體權益	29,072	—
可供出售金融資產	2,115,423	3,775,865
其他長期預付款	27,645	58,668
	<u>18,957,979</u>	<u>20,368,514</u>
流動資產		
存貨	384,325	277,843
應收賬款	11 1,015,998	1,283,074
預付款、按金及其他應收款項	277,113	175,404
應收中間控股公司款項	—	3,821
應收同系附屬公司款項	70,918	41,341
應收聯營公司股息	65,699	65,699
可收回稅項	3,196	—
現金及現金等價物	970,764	734,057
	<u>2,788,013</u>	<u>2,581,239</u>
資產總額	<u>21,745,992</u>	<u>22,949,753</u>

	附註	於二零零八年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
權益			
本公司股東應佔資本及儲備			
股本		3,798,610	3,798,610
股份溢價		2,755,361	2,755,361
儲備		2,646,041	4,580,918
		<u>9,200,012</u>	<u>11,134,889</u>
少數股東權益		81,491	44,458
權益總額		<u>9,281,503</u>	<u>11,179,347</u>
負債			
非流動負債			
遞延收入		75,150	163,028
長期銀行借貸		9,168,150	7,706,350
應付中電投財務公司 (「中電投財務」) 長期款		270,295	270,295
遞延所得稅負債		61,908	227,362
		<u>9,575,503</u>	<u>8,367,035</u>
流動負債			
應付賬款	12	501,961	428,630
應付建築成本		954,729	1,322,781
其他應付款項及應計開支		343,660	318,813
應付最終控股公司款項		88,196	81,471
應付中間控股公司款項		483	—
應付同系附屬公司款項		96,410	26,163
長期銀行借貸流動部份		170,000	466,000
短期銀行及其他借貸		595,000	605,000
長期應付中電投財務款項的流動部分		129,030	127,863
應付稅項		9,517	26,650
		<u>2,888,986</u>	<u>3,403,371</u>
負債總額		<u>12,464,489</u>	<u>11,770,406</u>
權益及負債總額		<u>21,745,992</u>	<u>22,949,753</u>
流動負債淨額		<u>(100,973)</u>	<u>(822,132)</u>
資產總額減流動負債		<u>18,857,006</u>	<u>19,546,382</u>

附註：

1 編製基準

本公司的財政年結日為十二月三十一日。截至二零零八年六月三十日止六個月的簡要綜合中期財務資料乃按照香港會計準則第34號「中期財務報告」編製。本簡要綜合中期財務資料須與截至二零零七年十二月三十一日止年度的年度賬目一併閱讀。

編製本簡要綜合中期財務資料時，董事已考慮一切在合理情況下預期所獲得的資料，並確認本集團已獲取足夠的財務資源，以支持本集團於可見未來繼續經營業務。於該等情況下，董事認為儘管本集團於二零零八年六月三十日的流動負債超過流動資產人民幣100,973,000元，惟按持續經營基準編製本簡要綜合中期財務資料仍屬恰當。

2 會計政策

編製簡要綜合中期財務資料時採用的會計政策及計算方法與截至二零零七年十二月三十一日止年度的年度賬目所採用者一致，惟以下詮釋必須在截至二零零八年十二月三十一日止財政年度採用：

香港(國際財務報告詮釋委員會) 詮釋第11號	香港財務報告準則第2號—集團及庫存股份交易
香港(國際財務報告詮釋委員會) 詮釋第12號	服務特許權協議
香港(國際財務報告詮釋委員會) 詮釋第14號	香港會計準則第19號—界定福利資產之限制、最低資金要求及其相互作用

採納上述詮釋對本集團並無任何重大財務影響。

下列已頒佈但於中期期間未生效且並無提早採納的新準則、準則修訂及詮釋：

香港會計準則第1號(經修訂)	財務報表的呈報
香港會計準則第23號(修訂本)	借貸成本
香港會計準則第27號(經修訂)	綜合及獨立財務報表
香港會計準則第32號及 香港會計準則第1號(修訂本)	可沽出之金融工具及清盤時產生之責任
香港財務報告準則第2號(修訂本)	以股份支付款項歸屬條件及註銷
香港財務報告準則第3號(經修訂)	業務合併
香港財務報告準則第8號	營運分部
香港(國際財務報告詮釋委員會) 詮釋第13號	客戶忠誠度計劃

採納香港財務報告準則第3號(經修訂)及香港會計準則第27號(經修訂)對本集團業績及財務狀況的影響視乎二零一零年一月一日或以後的業務合併情況及時間而定。

董事估計於未來期間採納其他新準則、準則修訂及詮釋對本集團不會有重大財務影響。

3 營業額、收益及分類資料

期內確認的收益如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	3,805,036	2,745,013
提供代發電業務(附註(b))	238,176	—
	<u>4,043,212</u>	<u>2,745,013</u>

附註：

(a) 根據本集團及相關地區及省級電網公司所訂立的購電協議，本集團按與相關地區或省級電網公司協定且相關政府機關批准的電費向該等電網公司售電。

(b) 按雙方協議價提供代發電業務，替其他電廠發電予當地電網公司的收入。

分類資料

本集團的主要業務為發電、售電及投資控股、興建發電廠，只有單一業務分類。除於二零零八年六月三十日若干現金及銀行結餘約人民幣149,000,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣417,000,000元)置存於香港若干銀行外，本集團絕大部分資產、負債及資本開支均位於中國或於中國使用，因此並無呈列分類資料。

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
管理費收入	4,049	4,961
租金收入	266	4,628
維修及保養服務費收入(附註)	—	11,618
	<u>4,315</u>	<u>21,207</u>

附註：維修及保養服務費收入指來自本集團於二零零七年年末已出售的相關附屬公司的收入。

5 其他收益

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
遞延收入攤銷	3,526	3,763
出售物業、廠房及設備收益	—	65
	<u>3,526</u>	<u>3,828</u>

6 經營利潤

經營利潤已扣除下列各項：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
土地使用權攤銷	448	256
物業、廠房及設備折舊	343,143	219,449
以下各項的經營租金		
— 設備	—	225
— 租賃土地及樓宇	17,117	15,566
員工成本(包括董事酬金)	176,032	160,883
撇減開業前開支	2,588	8,076
	<u>2,588</u>	<u>8,076</u>

7 財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
利息支出：		
— 須於五年內悉數償還的銀行貸款	57,482	90,606
— 毋須於五年內悉數償還的銀行貸款	267,844	115,951
— 須於五年內悉數償還的其他貸款	—	2,330
— 須於五年內悉數償還的應付關聯公司長期貸款	9,035	8,983
	<u>334,361</u>	<u>217,870</u>
減：物業、廠房及設備的資本化金額	(92,225)	(157,566)
	<u>242,136</u>	<u>60,304</u>
匯兌虧損淨額	19,501	8,832
	<u>261,637</u>	<u>69,136</u>

資本化的金額指為獲得合資格資產而特別借貸的借貸成本。上述撥充資本的借貸按加權平均年利率約6.6% (二零零七年：5.9%) 計息。

8 稅項

由於本集團於期內在香港並無任何估計應課稅利潤，故並無作出香港利得稅準備 (二零零七年：無)。

除以下所披露者外，中國現行所得稅乃按期內的估計應課稅收入的25% (二零零七年：33%) 法定稅率計算。

從簡要綜合中期損益賬扣除／(計入)的稅項金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年 人民幣千元	二零零七年 人民幣千元
中國即期所得稅	12,394	30,663
遞延稅	589	(2,278)
	<u>12,983</u>	<u>28,385</u>

截至二零零八年六月三十日止期間的應佔聯營公司稅項為人民幣140,000元(二零零七年：人民幣11,784,000元)，已計入期內本集團應佔聯營公司虧損。

根據中國相關所得稅法規及規例，作為從事能源、運輸或基建行業外資企業的本集團若干附屬公司及聯營公司享有優惠所得稅稅率。該等公司於二零零八年的有關稅率為18%(二零零七年：15%)，其後四年至二零一二年止的稅率由20%逐步增至25%。本集團於二零零五年所收購的一家附屬公司之稅率會由二零零八年的9%(二零零七年：7.5%)於其後四年內逐步增至二零一二年的25%。本集團於二零零七年開業的一家附屬公司自二零零七年起計兩年毋須繳付所得稅，而截至二零一一年享有50%的所得稅寬減，稅率由10%逐步增至12%，其後稅率則為25%。本集團於二零零八年開業的若干附屬公司亦自二零零八年起計兩年毋須繳付所得稅，而截至二零一二年享有50%的所得稅寬減，稅率由11%逐步增至12.5%，其後稅率則為25%。

9 每股(虧損)/盈利

(a) 基本

每股基本(虧損)/盈利乃按本公司股東應佔(虧損)/利潤除以期內已發行股份的加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年	二零零七年
本公司股東應佔(虧損)/利潤(人民幣千元)	(249,382)	69,603
已發行股份的加權平均數(千股)	3,605,611	3,605,515
每股基本(虧損)/盈利(人民幣元)	<u>(0.07)</u>	<u>0.02</u>

(b) 攤薄

每股攤薄(虧損)／盈利乃按期內已發行股份的加權平均數加視為已發行股份的加權平均數計算(假設所有尚未行使的購股權已按零代價行使)。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零八年	二零零七年
本公司股東應佔(虧損)／利潤(人民幣千元)	(249,382)	69,603
已發行股份的加權平均數(千股)	3,605,611	3,605,515
購股權調整(千股)	392	4,411
經調整的每股攤薄(虧損)／ 盈利股份加權平均數(千股)	3,606,003	3,609,926
每股攤薄(虧損)／盈利(人民幣)	(0.07)	0.02

10 股息

於二零零八年四月十四日舉行之會議上，董事建議派付截至二零零七年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣0.054元，並已於二零零八年六月十六日派付及列作截至二零零八年六月三十日止六個月的儲備分配。

董事局不建議派發截至二零零八年六月三十日止六個月中期股息(二零零七年：零)。

11 應收賬款

	二零零八年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應收地區及省級電網公司賬款(附註(a))	842,208	798,887
應收其他公司賬款(附註(a))	48,821	62,467
	891,029	861,354
應收票據(附註(b))	124,969	421,720
	1,015,998	1,283,074

由於即將到期，故應收賬款及票據的賬面值與公平值相若。所有應收賬款及票據均以人民幣計值。

附註：

- (a) 本集團一般向客戶提供15至60日的信貸期，由售電月份的月終起計。該等應收賬款的賬齡分析如下：

	二零零八年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1至3個月	890,380	844,762
4至6個月	—	16,169
7至9個月	649	423
	<u>891,029</u>	<u>861,354</u>

- (b) 應收票據一般於90至180日(二零零七年：90至180日)內到期。

12 應付賬款

	二零零八年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款	418,989	370,093
應付關連公司款項	82,972	58,537
	<u>501,961</u>	<u>428,630</u>

應付賬款以人民幣計值，由於應付賬款於短期內到期，故其賬面值與公平值相若。

應付賬款的一般信貸期介乎60至180日。應付賬款的賬齡分析如下：

	二零零八年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零七年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
一至六個月	433,980	420,554
七至十二個月	62,484	880
超過一年	5,497	7,196
	<u>501,961</u>	<u>428,630</u>

業務概覽

本集團的主要業務為於中國開發、建設、擁有、經營及管理大型發電廠以及從事投資控股。於二零零八年六月三十日，本集團擁有並經營由以下附屬公司及聯營公司持有的發電廠：安徽淮南平圩發電有限責任公司（「平圩電廠」）（100%擁有權）、平頂山姚孟發電有限責任公司（「姚孟電廠」）（100%擁有權）、山西神頭發電有限責任公司（「神頭一廠」）（100%擁有權）、淮南平圩第二發電有限責任公司（「平圩二廠」）（100%擁有權）、平頂山姚孟第二發電有限公司（「姚孟二廠」）（100%擁有權）及黃岡大別山發電有限責任公司（「大別山電廠」）（93%擁有權），及聯營公司：江蘇常熟發電有限公司（「常熟電廠」）（50%擁有權）。該等電廠的總裝機容量為8,050兆瓦，其中本公司應佔權益裝機容量為7,390兆瓦。

本公司參股的公司包括：上海電力股份有限公司（「上海電力」）（21.92%所有權）。上海電力是在上海證券交易所上市的發電公司。截止二零零八年六月三十日，上海電力應佔權益裝機容量為6,603兆瓦，本公司應佔上海電力權益裝機容量為1,447兆瓦。

截止二零零八年六月三十日，本公司合計權益裝機容量為8,837兆瓦。

本公司亦代表中國電力國際有限公司（「中電國際」）（中電國際是中電投集團旗下全資附屬公司）管理三間發電廠，分別是遼寧清河發電有限責任公司（「清河電廠」）（800兆瓦）、蕪湖兆達電力開發有限公司（「蕪湖兆達電廠」）（250兆瓦）及中電國際（蕪湖）發電有限公司（250兆瓦），總裝機容量為1,300兆瓦。

截至二零零八年六月三十日止六個月的業務回顧

截至二零零八年六月三十日止六個月，本集團營業額約為人民幣4,043,212,000元，與去年同期相比增加約47.29%，本公司股東應佔虧損約為人民幣249,382,000元，較去年同期的利潤減少約人民幣318,985,000元。截至二零零八年六月三十日止六個月的每股基本虧損約為人民幣0.07元，較去年同期的每股基本盈利約人民幣0.02元減少約為人民幣0.09元。

經營環境

二零零八年上半年，中國國民經濟繼續朝著宏觀調控措施的預期方向發展，上半年國內生產總值人民幣130,619億元，按年增長10.4%，中國經濟總體保持了平穩較快運行的態勢。全社會電力需求繼續大幅增加，但增幅明顯回落，同比增加11.67%。二零零八年上半年，新機組陸續投產，全國電力供應能力平衡有餘，利用小時繼續下滑；煤價持續上漲，燃料成本快速攀升；國家提高基準利率，借貸成本有所上升；而電價沒有同步上調；這些因素，導致火電企業普遍出現行業性虧損。本集團的經營發展工作面臨了前所未有的重大挑戰和經營壓力。

煤價上升

二零零八年上半年，受煤炭市場供不應求，煤礦關閉和安全整治力度加大，鐵路運力制約，國際煤價高企等因素影響，電煤供應持續緊張，煤價高位運行後繼續大幅上漲，且煤質下降。為抑制電煤價格的持續上漲，國家發改委對煤價採取了臨時價格干預措施，要求全部煤礦供應發電用煤，包括重點合同電煤和非重點合同電煤，其出礦價均以二零零八年六月十九日實際結算價格為最高限價。

為應對煤炭供應緊張和煤價大幅上漲給生產經營帶來的經營壓力，控制燃料成本，本集團積極推進煤電合作，與本地重點煤炭企業簽訂中長期煤炭購銷協議，努力確保擴展煤炭資源的供應渠道。同時，本集團加大節能降耗工作力度，單位供電煤耗明顯下降。

電價飆升

為緩解電力公司生產經營困難，保障電力供應，促進資源節約，國家發改委於二零零八年六月十九日出台了電價調整方案，並自二零零八年七月一日開始執行。二零零八年八月二十日，國家發改委再次上調上網電價。兩次電價調整，本集團所屬電廠電價均得到了一定上調，上調幅度高於全國平均水平，將緩解本集團下半年的經營壓力。

電力生產

二零零八年上半年，本集團的發電量約為16,869,253兆瓦時(不包括聯營公司)，較上年同期的12,323,591兆瓦時增加約36.89%；售電量約為15,730,410兆瓦時(不包括聯營公司)，較去年同期增加約37.61%。售電量增長的主要原因是新機組投產，電力供應能力提高；另外，全社會電力需求持續增加，所屬電廠致力加強機組及煤炭供應管理，爭取較高的設備利用小時，控制廠用電率，努力增加上網發電量。

上半年，本集團生產工作形勢平穩，節能降耗成效顯著，建設和節能減排工作有序推進。

新機組投產

二零零八年上半年，大別山電廠建設工程進展順利，其中第一台640兆瓦超臨界機組於二零零八年五月下旬通過168小時連續滿負荷試運行並投入商業運行，該機組的投產增加了本集團的電力供應能力，進一步優化了了的資產結構和資產質量。

預計大別山電廠第二台機組將於二零零八年第三季度投產。

五凌收購

於二零零八年五月二十七日，本公司與中電投集團訂立諒解備忘錄，據此本公司建議收購五凌電力有限公司（「五凌電力」）63%股權（即中電投集團於五凌電力持有的全部股權）（「建議收購」）。完成建議收購後，本公司將持有五凌電力63%股權。

五凌電力目前主要於湖南及貴州從事水力發電的開發、生產及供應。於二零零七年十二月三十一日，五凌電力的應佔裝機容量約為3,542兆瓦。該項建議收購完成後，可讓本集團大幅擴充經營規模，將有利於進軍具有高增長前景的湖南及貴州市場。

重大投資

本公司於二零零六年十二月以每股人民幣4.26元收購上海電力股份有限公司（「上海電力」，滬市A股）390,876,250股份。二零零八年六月十七日，上海電力將資本公積轉為股本，每10股轉增2股，本公司獲轉增股份78,175,250股，使本公司持有的股份總數增加到469,051,500股，唯持股比例不變，仍為21.92%。

本公司對上海電力的股權按「可供出售的金融資產」核算。其公平值的變動，已反映到公司的財務報表。

本集團所屬營運發電廠的運營數據

下表載列平圩電廠、姚孟電廠、神頭一廠、平圩二廠、姚孟二廠、大別山電廠及常熟電廠截至二零零八年六月三十日止六個月的若干運營統計資料：

	平圩電廠	姚孟電廠	神頭一廠	平圩二廠	姚孟二廠	大別山 電廠	常熟電廠
裝機容量(兆瓦)	1,230	1,210	1,200	1,280	1,260	640	1,230
平均利用小時(小時)	3,322	2,878	2,791	2,474	2,162	300	2,747
總發電量(兆瓦時)	4,085,620	3,482,095	3,348,650	3,166,390	2,594,621	191,877	3,379,157
淨發電量(兆瓦時)	3,902,418	3,167,660	3,020,621	2,991,260	2,466,522	181,938	3,189,437
供電煤耗(克/千瓦時)	326.42	341.38	373.79	316.68	322.41	324.97	335.09

下半年前景展望

二零零八年，美國次按危機的影響蔓延、全球油價攀升、美元持續走低，以及中國遭遇嚴重冰雪災害、特大地震等自然災害，嚴重影響了宏觀經濟環境。但中國經濟繼續保持平穩快速增長的基本點沒有發生根本變化，將繼續朝著宏觀調控規劃的預期方向發展。預計二零零八年下半年經濟總量繼續增加，社會用電需求也將快速增長，公司的發展迎來了新的機遇和挑戰。

本集團將充分利用宏觀經濟環境中的有利方面，推動各項發展戰略的穩步實施。

本集團將密切跟蹤燃料成本轉嫁的政策動向，做好準備爭取上網電價的合理上調，以抵銷增加的燃料成本。

本集團將繼續跟進電力市場和節能調度政策的改革，改善市場經營和生產。

本集團將繼續加大節能減排和環保工作力度，建設「資源節約型、環境友好型」企業。

本集團將繼續培育「靜水深流」的企業文化，深化和諧企業建設。

本集團二零零八年下半年的工作重點是：

1. 認真落實各項戰略發展措施，加快資產收購和資產結構調整步伐，以及新機組的建設進度，實現公司業務的穩步發展。
2. 推進煤電合作，加強燃料採購管理，確保燃料穩定供應，努力控制燃料成本。
3. 加強預算管理，引入基準管理，提高效率和效益，增強盈利能力。
4. 充份利用節能調度的政策，提高機組利用小時，爭取多發電量，加快技術改造，努力減低損耗。
5. 拓寬融資渠道，擴大資金供給，減低融資成本；改善資金集中管理力度，增強現金流管理和財務監控。
6. 加強人才培養，強化績效考核和崗位管理，提升經營管理團隊的整體素質。

管理層討論及分析

經營業績

營業額

本集團截至二零零八年六月三十日止六個月的營業額約為人民幣4,043,212,000元，較去年同期的人民幣2,745,013,000元增加約47.29%。營業額增加主要由於新投產機組裝機容量增加。

其它收入

二零零八年上半年，本集團其它收入約為人民幣4,315,000元，比上年同期的人人民幣21,207,000元減少約79.65%。減少的原因，一是原公司所屬平圩、姚孟兩家檢修公司於去年底轉讓出去，不再發生維修及保養服務費收入，二是受託管理的電廠裝機容量減少，管理費收入下降。

經營成本

二零零八年上半年，本集團經營成本約為人民幣4,027,627,000元，比去年同期的人人民幣2,541,871,000元增加約58.45%。

燃料成本

燃料成本是本集團最主要的經營成本。二零零八年上半年，本集團的燃料成本約為人民幣3,036,003,000元，約佔經營成本的75.38%，燃料成本比上年同期的人人民幣1,780,809,000元上升約70.48%。燃料成本上升，一是因為新機組投產、發電量和煤耗增加；二是煤價激增，平均煤價同比上漲27.3%。

二零零八年上半年，本集團的單位燃料成本約為每兆瓦時人民幣193元，較去年同期增加約23.89%。

折舊

二零零八年上半年，本集團的折舊約為人民幣343,143,000元，比去年同期的約人民幣219,449,000元增加約56.37%。折舊增加主要是新機組投產，物業、廠房及設備增加所致。

員工成本

二零零八年上半年，本集團的員工成本約為人民幣176,032,000元，比去年同期的人民幣160,883,000元增加約9.42%。員工成本增加的原因是新機投產和員工薪酬結構調整。

維修及維護

二零零八年上半年，本集團的維修及維護支出約為人民幣190,477,000元，比去年同期的人民幣140,656,000元增加約35.42%。增加的原因主要是新機組投產，帶來增量維修及維護支出。

其他經營成本

二零零八年上半年，本集團的其他經營成本約為人民幣239,164,000元，比去年同期的人民幣203,343,000元增加約人民幣35,821,000元，增幅約為17.62%。增加的原因是新機組投產。

經營利潤

本集團截至二零零八年六月三十日止六個月的經營利潤約為人民幣23,426,000元，較去年同期的經營利潤約人民幣228,177,000元減少約89.73%。

銀行存款的利息收入

二零零八年上半年，本集團的銀行利息收入約為人民幣6,039,000元；比去年同期的人民幣15,362,000元減少約60.69%。主要是銀行存款實際利率降低所致。

財務費用

本集團截至二零零八年六月三十日止六個月的財務費用約為人民幣261,637,000元，較去年同期的人民幣69,136,000元增加約278.44%。增加的原因，一是新機組投產，部分利息停止資本化，增加財務費用；二是借款利率提高，利息支出增加。

應佔聯營公司虧損

二零零八年上半年，本集團的應佔聯營公司虧損約為人民幣3,666,000元，比上年同期的虧損約人民幣105,530,000元減少了約人民幣101,864,000元。主要由於相對上年同期，本集團於二零零八年上半年並無計入應佔上海電力的業績；上海電力現時視為本集團的可供出售金融資產，並不視為聯營公司。此外，常熟電廠受煤價大幅上升，燃料成本增加，導致經營虧損。

稅項

本集團於二零零八年上半年的稅項支出約為人民幣12,983,000元，比去年同期的人民幣28,385,000元，下降約54.26%。稅項開支減少，主要是由於除稅前利潤降低所致。平圩二廠、姚孟二廠及大別山電廠的稅項開支為零；神頭一廠處於減稅優惠期，適用稅率為9%。

本公司股東應佔虧損

截至二零零八年六月三十日止六個月，本公司股東應佔虧損約為人民幣249,382,000元，較去年同期的利潤人民幣69,603,000元減少約人民幣318,985,000元。應佔利潤下降主要由於煤價大幅上漲，營運成本增加。

分類資料

本集團的主要業務為發電、售電、投資及興建發電廠，只有單一業務分類。除於二零零八年六月三十日若干現金及銀行結餘約人民幣149,000,000元(二零零七年十二月三十一日：約人民幣417,000,000元)置存於香港若干銀行外，本集團絕大部分資產、負債及資本開支均位於中國或於中國使用。

流動資金及資金來源

於二零零八年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣970,764,000元(二零零七年十二月三十一日：約為人民幣734,057,000元)，本集團的主要資金來源包括經營活動產生的現金流入、銀行貸款以及項目融資等。而流動資產約為人民幣2,788,013,000元(二零零七年十二月三十一日：約為人民幣2,581,239,000元)，流動比率為0.97倍(二零零七年十二月三十一日：0.76倍)。

債務與資本比率

於二零零八年六月三十日及二零零七年十二月三十一日，本集團的債務與資本比率(即借貸總額除以股東權益)分別約為112.3%及82.4%。

資本性支出

二零零八年上半年，本集團的資本性支出約為人民幣968,206,000元，其中，發電廠的工程建設支出約為人民幣654,063,000元，設備添置及機組的技術改造項目支出約為人民幣314,143,000元，投入資金的主要來源是項目融資和經營性現金流量。

貸款

於二零零八年六月三十日，本集團的貸款總額約為人民幣10,332,475,000元(二零零七年十二月三十一日：約為人民幣9,175,508,000元)，其中包括短期銀行貸款約人民幣765,000,000元、長期銀行貸款約人民幣9,168,150,000元及其它貸款約人民幣399,325,000元。本集團的銀行貸款利率將根據中國人民銀行有關規例調整，目前的貸款利率介乎3.6%至7.5%不等。

本集團承擔的債務乃用於一般公司用途，包括資本支出及營運資金需要。

風險管理

本集團的投資和業務經營涉及到匯率，利率，商品價格及流動資金風險。受煤價大幅上漲、美國次按危機影響，國際資本市場出現較大幅度波動，而中國國家宏觀經濟調控的力度加大，稅率、利率上調，這些因素加大了電力行業的財務風險和經營風險。

本集團目前並沒有使用任何衍生工具管理此等風險；然而，為更有效控制公司發展中所涉及的風險，本集團進一步加強風險管理力度。實行全面風險管理，建立了系統、完整的風險管理機制和內部監控制度體系。並設有負責風險管理的專門機構，負責風險管理制度的執行和風險管理措施的貫徹落實。

匯率風險

本集團主要於中國內地經營業務，大部份交易以人民幣結算。本集團主要面臨港元外匯風險，近年人民幣匯率的改革和匯率波動幅度的加大，對本集團存在一定的滙兌損益，影響本集團的財務狀況和經營業績。本集團的資產及負債以及業務交易基本不涉及重大外匯風險。除若干現金及銀行結餘外，本集團的資產及負債主要以人民幣計值。本集團透過在中國的銷售獲取人民幣，以應付人民幣負債。

近期，人民幣兌美元和港幣的升值幅度進一步加大，匯率風險有所提高。為此，本集團密切監察外匯風險，積極尋求有效方法控制匯率風險，努力將匯率波動對盈利及權益的影響降至最低。

本集團現時並無任何外匯對沖政策或使用任何衍生工具管理匯率。

利率風險

本集團之利率風險源於銀行借貸，受利率變動影響。由於現行市場利率波動，按浮動利率授出之借款導致本集團須面對現金流量利率風險；而定息借貸使本集團受公平值利率風險影響。近期受次按影響，銀行同業拆息高企，銀行借貸成本上升，於是收緊企業信貸，同時企業借貸息口趨高，並預期進一步上調，增加了本集團今後的資金借貸成本。

本集團現時並無使用任何衍生合約或利率掉期對沖其面對之利率風險。然而，為減少利率上浮增加的資金成本，降低財務風險，本集團積極擴大融資渠道，爭取優惠貸款，降低實際利率水平；同時，本集團實施資金集中管理，統一管理本集團各所屬電廠的資金，降低資金佔用，減少利息支出。此外，本集團也著手其它金融工具的研究，利用各種風險控制手段，努力將利率風險控制在最低的範圍內。

商品價格風險

本集團承擔以煤價為主的商品價格風險。現時本集團附屬公司與煤炭供貨商簽訂購煤協議以減少煤價波動所面臨的風險。惟近期電煤價格持續大幅上升，並預期今後仍將繼續上升。本集團受到前所未有的營運成本壓力，令業績大受影響，錄得虧損。

控制煤價暫時舒緩成本上漲壓力，而本集團會密切留意電煤價格發展，穩定供應量；本集團目前並沒有利用遠期合約管理此價格風險。

流動資金風險

本集團以審慎的流動資金風險管理，即本集團通過足夠金額信貸融資提供資金維持足夠現金及現金等價物；同時以內部資源及短期與長期銀行借貸，應付營運資金需求，償還有關債務，設備添置，發電廠的工程建設和存量機組的技術改造。

於二零零八年六月三十日，本集團的流動負債淨額為人民幣100,973,000(二零零七年十二月三十一日：約為人民幣822,132,000元)。管理層定期監察本集團目前及預期流動資金要求以保證維持足夠現金及現金等價物，以及通過已承諾銀行融資獲得足夠資金以應付營運資金需求。

資產抵押

於二零零八年六月三十日，本集團的一間全資附屬公司已向一家銀行抵押其機器設備賬面淨值約為人民幣505,000,000元，作為這間附屬公司獲授約人民幣193,000,000元的銀行貸款的抵押。

或然負債

於二零零八年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

僱員

截至二零零八年六月三十日，本集團及其聯營公司常熟電廠合共僱用5,188名全職僱員。

本集團按工作表現、工作經驗、職務和崗位職責以及市場酬金水平釐定董事與僱員的酬金，並實行薪酬與業績掛鈎的激勵政策。

本集團根據中國勞動法規向投入商業運營的所有發電廠僱員提供與之工作相適應的薪酬與福利待遇。

本集團根據香港法例規定，為香港僱員建立了強積金計劃並依法提供定額供款。

本集團對高管人員與核心僱員建立了股份認購權計劃，以激勵與吸引優秀僱員。

本集團積極構建學習型企業組織，根據僱員自身特點和崗位職責要求，持續為僱員提供專業和管理等方面的培訓，以滿足公司不斷發展的人力資源需要。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司或其任何附屬公司於二零零八年六月三十日止六個月期間並無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

企業管治守則

本公司已於二零零七年年報中載列本公司董事局的《企業管治報告》。本公司於二零零八年六月三十日止六個月期間均遵守聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載《企業管治常規守則》（「守則」）的守則條文（除偏離守則條文A.2.1及A.4外）。

董事的證券交易

本公司已採納董事進行證券交易的行為守則（「行為守則」），其條款不低於上市規則附錄十所載的上市發行人董事證券交易之標準守則。經向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認，彼等已於二零零八年六月三十日止六個月期間遵守行為準則。

審核委員會

本公司於二零零四年八月二十四日設立審核委員會，並根據上市規則第3.21條及於二零零四年十二月三十一日生效的守則條文釐定其職權範圍。審核委員會由三名成員組成，分別為鄺志強、李方及徐耀華，全部均為獨立非執行董事。鄺志強為審核委員會主席。審核委員會的主要職責包括檢討及監管本集團的財務申報制度及內部監控程序、審閱本集團的財務資料及檢討本公司與外部核數師的關係。本公司之審核委員會及羅兵咸永道會計師事務所並無審核但已審閱截至二零零八年六月三十日止期間的中期財務資料。

刊登中期業績公佈及中期報告

本中期業績公佈在香港交易及結算所有限公司（「港交所」）網站 www.hkexnews.hk 及本公司網站 www.chinapower.hk 及 www.irasia.com/listco/hk/chinapower/index.htm 分別發表。

二零零八年中中期報告的副本將於二零零八年九月底寄發予本公司股東，而中期報告的電子副本將在港交所及本公司網站發表。

承董事局命
中國電力國際發展有限公司
董事局主席
李小琳

香港，二零零八年九月三日

於本公告刊發日期，本公司董事為：執行董事李小琳及柳光池，非執行董事高光夫及關綺鴻，以及獨立非執行董事鄺志強、李方及徐耀華。