

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，概不就因本公告全部或任何部份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。



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)

截至二零零九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4,927,154,000元，較去年同期增長約21.86%。
- 本公司股東應佔利潤約為人民幣151,858,000元，較去年同期的虧損增加約人民幣401,240,000元。
- 每股基本盈利約為人民幣0.04元，較去年同期的每股基本虧損人民幣0.07元增加約人民幣0.11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」)根據香港會計準則第34號「中期財務報告」規定所編製截至二零零九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審閱。

簡要綜合收益表

截至二零零九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	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
營業額	3	4,927,154	4,043,212
其他收入	4	12,256	4,315
燃料成本		(3,326,135)	(3,036,003)
折舊		(471,094)	(343,143)
員工成本		(184,769)	(176,032)
維修及保養		(218,970)	(190,477)
消耗品		(77,966)	(42,808)
其他收益	5	5,074	3,526
其他經營開支		(200,303)	(239,164)
經營利潤	6	465,247	23,426
銀行存款利息收入		6,320	6,039
財務費用	7	(334,698)	(261,637)
應佔一間聯營公司利潤／(虧損)		46,198	(3,666)
應佔一間共同控制實體虧損		(2,069)	(928)
除稅前利潤／(虧損)		180,998	(236,766)
稅項	8	(33,411)	(12,983)
當期利潤／(虧損)		147,587	(249,749)
應佔：			
本公司股東		151,858	(249,382)
少數股東權益		(4,271)	(367)
		147,587	(249,749)
期間本公司股東應佔利潤／(虧損)的 每股盈利／(虧損) (以每股人民幣計算)			
— 基本	9	0.04	(0.07)
— 攤薄	9	0.04	(0.07)

簡要綜合全面收益表

截至二零零九年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	人民幣千元	人民幣千元
當期利潤／(虧損)	147,587	(249,749)
其他全面收益／(虧損)：		
－可供出售金融資產公平值 增加／(減少)，扣除稅項	<u>1,003,770</u>	<u>(1,494,398)</u>
當期全面收益／(虧損)總額	<u><u>1,151,357</u></u>	<u><u>(1,744,147)</u></u>
以下人士應佔全面收益／(虧損)總額：		
－本公司股東	1,155,628	(1,743,780)
－少數股東權益	<u>(4,271)</u>	<u>(367)</u>
	<u><u>1,151,357</u></u>	<u><u>(1,744,147)</u></u>

簡要綜合資產負債表
於二零零九年六月三十日

	附註	於二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零零八年 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		15,561,233	15,617,112
興建發電廠預付款		553,828	377,172
土地使用權		41,991	42,439
商譽		126,939	126,939
於一間聯營公司權益		850,298	804,100
於一間共同控制實體權益		64,062	66,131
可供出售金融資產		2,382,781	1,379,011
湖北省電力公司(「HEPC」)			
長期應收款項		34,000	34,000
其他長期預付款		15,950	15,950
遞延所得稅資產		34,825	33,341
		<u>19,665,907</u>	<u>18,496,195</u>
流動資產			
存貨		532,863	499,776
應收賬款及應收票據	11	1,138,866	1,375,156
預付款、按金及其他應收款項		550,451	499,507
應收中間控股公司款項		—	719
應收同系附屬公司款項		152,858	198,362
HEPC長期應收款項的流動部分		34,000	34,000
可收回稅項		1,196	1,196
現金及現金等價物		2,083,125	1,326,818
		<u>4,493,359</u>	<u>3,935,534</u>
資產總額		<u><u>24,159,266</u></u>	<u><u>22,431,729</u></u>
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		2,680,937	1,519,383
		<u>9,234,908</u>	<u>8,073,354</u>
少數股東權益		64,068	68,339
權益總額		<u><u>9,298,976</u></u>	<u><u>8,141,693</u></u>

	附註	於二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	於二零零八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
負債			
非流動負債			
遞延收入		93,186	97,990
長期銀行借貸		9,041,856	9,439,150
最終控股公司授予的長期借貸		750,000	—
應付中電投財務有限公司 (「中電投財務」) 長期款項		—	270,295
融資租賃承擔		208,407	205,155
遞延所得稅負債		13,558	11,888
		<u>10,107,007</u>	<u>10,024,478</u>
流動負債			
應付賬款及應付票據	12	609,316	696,529
應付建築成本		991,980	1,156,466
其他應付款項及應計開支		564,384	418,727
應付最終控股公司款項		87,706	68,643
應付中間控股公司款項		1,074	—
應付同系附屬公司款項		134,635	147,730
應付中電投財務短期款項		270,295	—
中電投財務授予的短期借貸		200,000	100,000
長期銀行借貸的流動部份		439,350	225,000
其他銀行借貸		—	412,725
短期銀行借貸		1,398,500	980,000
短期其他借貸		15,000	—
融資租賃承擔的流動部分		14,467	26,857
應付稅項		26,576	32,881
		<u>4,753,283</u>	<u>4,265,558</u>
負債總額		<u>14,860,290</u>	<u>14,290,036</u>
權益及負債總額		<u>24,159,266</u>	<u>22,431,729</u>
流動負債淨額		<u>259,924</u>	<u>330,024</u>
資產總額減流動負債		<u>19,405,983</u>	<u>18,166,171</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。截至二零零九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按香港財務報告準則編製的截至二零零八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。於二零零九年六月三十日，本集團的未動用已獲承諾銀行融資約為人民幣1,819,700,000元（二零零八年十二月三十一日：人民幣1,604,200,000元），且在適當時會將若干短期貸款予以再融資及／或重整為長期貸款或考慮其他融資渠道。於該等情形下，儘管於二零零九年六月三十日，本集團的流動負債超逾其流動資產約為人民幣259,924,000元，但董事認為本集團將能夠於未來十二個月其負債到期時償還該等負債，因此按持續經營基準編製本簡要綜合中期財務資料。

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二零零八年十二月三十一日止年度的年度賬目所採用者一致，惟以下所述者除外。

(a) 採用新訂準則及準則之修訂本的影響

下列新訂準則及準則之修訂則於截至二零零九年十二月三十一日止財政年度強制生效。

- 香港會計準則第1號（經修訂）「財務報表之呈列」。該經修訂準則禁止收支項目（即「非所有者權益變動」）於權益變動表呈列，要求「非所有者權益變動」與所有者權益變動分開呈列。所有「非所有者權益變動」將須列於一份業績報表。

實體可選擇呈列一份業績報表（全面收益報表）或兩份報表（收益表及全面收益報表）。

本集團已選擇兩份報表：一份收益表及一份全面收益報表。簡要綜合中期財務資料已根據經修訂的披露規定而編製。

- 香港財務報告準則第8號「經營分部」。香港財務報告準則第8號取代香港會計準則第14號「分部報告」。其要求採用「管理方法」，據此，分部資料按內部報告採用之相同基準呈列。採用香港財務報告準則第8號並無導致本集團所呈報的可報告分部數目出現變化。可報告分部仍然為「在中國售電」分類。

經營分部的報告方式與向營運總決策人提供之內部申報所採用者貫徹一致。營運總決策人已釐定為作出策略性決定之執行董事及若干高級管理層。

- 香港財務報告準則第7號「金融工具：披露」之修訂。該修訂增加有關公允價值計量的披露規定並修訂有關流動性風險的披露。該修訂就金融工具的公允價值計量披露引入一項三級架構，並就分類為該架構下最底層的該等工具規定若干明確量化披露。該等披露將有助改善有關不同實體之間公允價值計量影響的可比較性。此外，該修訂澄清並改善有關流動性風險披露的現有規定，要求就衍生及非衍生金融負債進行獨立流動性風險分析。其亦規定在理解流動性風險性質及背景需要有關信息的情況下，對金融資產進行到期日分析。本集團將於截至二零零九年十二月三十一日止的財務報表中作出額外相關披露。

下列準則、準則之修訂本及詮釋必須於二零零九年一月一日開始之財政年度內生效：

香港財務報告準則(修訂本)	香港財務報告準則2008年的改進 [#]
香港財務報告準則第1號及 香港會計準則第27號(修訂本)	投資附屬公司、共同控制實體或聯營公司的成本
香港財務報告準則第2號(修訂本)	以股份形式付款歸屬條款及註銷
香港會計準則第23號(經修訂)	借款成本
香港會計準則第32及 香港會計準則第1號(修訂本)	清盤所產生的認沽金融工具及責任
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋9及香港會計準則第39號	嵌入式衍生工具
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋13	客戶忠誠度計劃
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋15	房地產建造合同
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋16	海外業務投資淨額的對沖

[#] 除香港財務報告準則第5號「持有待售的非流動資產和終止經營」之修訂外(該修訂由二零一零年一月一日開始的年度期間起生效)，其餘修訂對本集團而言均由二零零九年一月一日開始的年度期間起生效。

採納該等準則之修訂及詮釋並無對本集團業績及財務狀況構成重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效的準則、準則修訂本及詮釋

下列新準則、準則的修訂及詮釋已頒佈，惟尚未生效及並無提早採納。

香港財務報告準則(修訂本)	香港財務報告準則2009年的改進 ¹
香港會計準則第27號(經修訂)	綜合及獨立財務報表 ¹
香港會計準則第39號(修訂本)	符合資格對沖的項目 ¹
香港財務報告準則第1號(經修訂)	首次採納香港財務報告準則 ¹
香港財務報告準則第3號(經修訂)	業務合併 ¹
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋17	向所有者分派非現金資產 ¹
香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋18	來自客戶的資產轉讓 ²

¹ 於二零一零年一月一日的年度期間對本集團生效

² 就轉讓所收取的資產於二零零九年七月一日或之後生效

採用香港財務報告準則第3號(經修訂)，香港會計準則第27號(經修訂)及香港(國際財務報告詮釋委員會) — 詮釋17可能對本集團業績及財務狀況的影響依賴於二零一零年一月一日或之後發生的業務合併的影響範圍及時間。董事預計採納該等新準則、準則的修訂及詮釋不會對本集團的業績及財務狀況構成重大影響。

3 營業額及收益

期內確認的收益如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	人民幣千元	人民幣千元
向地區及省級電網公司售電(附註(a))	4,769,247	3,805,036
提供代發電業務(附註(b))	157,907	238,176
	<u>4,927,154</u>	<u>4,043,212</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。

分部資料

本集團營運總決策者為負責作出策略決策的執行董事及若干高級管理層(統稱為「營運總決策者」)。營運總決策者檢討本公司及其附屬公司的內部報告以評估業績及分配資源。管理層基於該等報告確定業務分類。目前，發電及售電被確定為本集團的唯一報告分部。

營運總決策者以除稅前利潤／虧損為衡量基準來評估業務分部的表現，不計可供出售金融資產所得股息（若有）及非經常性項目（例如因獨立非經常性事件導致的減值）的影響。向營運總決策者所呈報的其他資料乃按與賬目內所載者貫徹一致的基準予以衡量。

分部資產不包括按集中基準管理的遞延稅項資產、可供出售金融資產及公司資產。

由於本集團的主要業務為發電、售電、投資控股及興建發電廠。因此，本集團僅有一個須予報告分部，即於中國發電及售電。由於呈報予營運總決策者供其審閱的財務資料包含本集團整體的經營業績，故應用香港財務報告準則第8號並未導致重新指定本集團的須予申報分部。

地區資料

來自外部客戶的收益均在中國產生。截至二零零九年六月三十日，本集團的絕大部分資產、負債及資本開支均位於中國或在中國使用，惟相當於約人民幣379,000,000元的若干現金及銀行結餘乃存放於香港的若干銀行（二零零八年十二月三十一日：約人民幣401,000,000元）。

本集團的主要客戶為地區及省電網公司。於截至二零零九年六月三十日止期間，本集團的外來收入共人民幣4,763,914,000元（二零零八年六月三十日：人民幣3,737,432,000元）來自五大客戶（二零零八年六月三十日：四大客戶），各佔本集團外來收入10%或以上。該等客戶全部被視為其他國有企業。

4 其他收入

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
轉移電量收入	9,048	—
管理費收入	2,986	4,049
租金收入	222	266
	<u>12,256</u>	<u>4,315</u>

5 其他收益

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
遞延收入攤銷	<u>5,074</u>	<u>3,526</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	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
土地使用權攤銷	448	448
物業、廠房及設備折舊	471,094	343,143
租賃土地及樓宇的經營租金	16,638	17,117
員工成本(包括董事酬金)	184,769	176,032
撤減開業前開支	2,839	2,588
	<u>475,788</u>	<u>682,328</u>

7 財務費用

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
利息支出：		
— 須於五年內悉數償還的銀行貸款	59,223	57,482
— 毋須於五年內悉數償還的銀行貸款	248,114	267,844
— 須於五年內悉數償還的短期其他貸款	364	—
— 須於五年內悉數償還的應付中電投財務款項	6,760	9,035
— 須於五年內悉數向中電投財務支付的短期借款	3,655	—
— 須於五年內悉數償還最終控股公司的 長期其他借款	13,953	—
— 融資租賃承擔	7,809	—
	<u>339,878</u>	<u>334,361</u>
減：物業、廠房及設備的資本化金額	(5,171)	(92,225)
	<u>334,707</u>	<u>242,136</u>
匯兌(收益)／虧損淨額	(9)	19,501
	<u>334,698</u>	<u>261,637</u>

上述撥充資本的借貸按加權平均年利率約4.8%(二零零八年：6.6%)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（二零零八年：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%（二零零八年：25%）法定稅率計算。

從簡要綜合收益表計入的稅項金額為：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零零九年	二零零八年
	人民幣千元	人民幣千元
中國當期所得稅	33,225	12,394
遞延稅	186	589
	<u>33,411</u>	<u>12,983</u>

截至二零零九年六月三十日止期間的應佔一間聯營公司稅項為人民幣584,000元（二零零八年：人民幣140,000元），已計入期內本集團應佔一間聯營公司利潤／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。該等公司於二零零九年的有關稅率為20%（二零零八年：18%），其後三年至二零一二年止的稅率由22%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二零零九年的10%（二零零八年：9%）於其後三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享有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 每股盈利／(虧損)

(a) 基本

每股基本盈利／(虧損)乃按本公司股東應佔利潤／(虧損)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	
	二零零九年	二零零八年
本公司股東應佔利潤／(虧損)(人民幣千元)	151,858	(249,382)
已發行股份的加權平均數(千股)	3,605,611	3,605,611
每股基本盈利／(虧損)(人民幣元)	<u>0.04</u>	<u>(0.07)</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利／(虧損)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	
	二零零九年	二零零八年
本公司股東應佔利潤／(虧損)(人民幣千元)	151,858	(249,382)
已發行股份的加權平均數(千股)	3,605,611	3,605,611
股份認購權調整(千股)	—	392
經調整的每股攤薄盈利／ (虧損)股份加權平均數(千股)	3,605,611	3,606,003
每股攤薄盈利／(虧損)(人民幣元)	<u>0.04</u>	<u>(0.07)</u>

10 股息

董事局不建議派發截至二零零九年六月三十日止六個月中期股息(二零零八年：零)。

11 應收賬款及應收票據

	二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零八年 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))	1,030,159	1,283,682
應收其他公司賬款(附註(a))	15,520	51,274
	<u>1,045,679</u>	<u>1,334,956</u>
應收票據(附註(b))	93,187	40,200
	<u>1,138,866</u>	<u>1,375,156</u>

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：

	二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
1至3個月	<u>1,045,679</u>	<u>1,334,956</u>

(b) 應收票據一般於90至180日(二零零八年：90至180日)內到期。

12 應付賬款及應付票據

	二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
應付賬款(附註(a))	474,835	558,793
應付關聯公司款項(附註(a))	77,206	137,736
	<u>552,041</u>	<u>696,529</u>
應付票據(附註(b))	57,275	—
	<u>609,316</u>	<u>696,529</u>

應付賬款及應付票據以人民幣計值，由於應付賬款及應付票據於短期內到期，故其賬面值與公平值相若。

附註：

(a) 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：

	二零零九年 六月三十日 未經審核 人民幣千元	二零零八年 十二月三十一日 經審核 人民幣千元
一至六個月	499,238	594,229
七至十二個月	19,743	60,017
超過一年	33,060	42,283
	<u>552,041</u>	<u>696,529</u>

(b) 應付票據為平均於六個月內到期的交易票據。

管理層討論及分析

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。

截止二零零九年六月三十日，本公司合計權益裝機容量為9,040.40兆瓦。

二零零九年上半年，中國經濟企穩回升，煤炭供求形勢趨於寬鬆；但用電需求下滑，發電設備平均利用小時下降；二零零八年兩次上調上網電價，提升了售電收入水平，發電行業的經營形勢總體好轉。

二零零九年上半年，本集團實現營業額約人民幣4,927,154,000元，同比增加21.86%；本公司股東應佔利潤約人民幣151,858,000元，較去年同期的虧損增加約人民幣401,240,000元。每股基本盈利約人民幣0.04元，較去年同期的每股基本虧損約人民幣0.07元增加約人民幣0.11元。

董事局決定不宣派二零零九年中期股息。

二零零九年上半年業務回顧

重大收購

二零零九年六月八日，本公司與中國電力國際有限公司（「中電國際」）訂立有條件股權買賣協議，本公司收購五凌電力有限公司（「五凌電力」）63%股權。二零零九年七月二十二日，本公司股東特別大會批准了這一收購交易。

五凌電力於一九九五年五月三日在中國註冊成立，目前註冊資本為人民幣3,476,160,000元。五凌電力及其附屬公司（「五凌集團」）主要在湖南和貴州從事開發、生產及供應水電。於二零零八年十二月三十一日，五凌集團有11座營運中電廠，3座在建電廠；應佔運營權益裝機容量約為3,564兆瓦，其中水電裝機容量3,324兆瓦。

五凌電力現有兩名股東，即持有五凌電力63%股權的中國電力投資集團公司和持有五凌電力37%股權的湖南湘投國際投資有限公司。於二零零九年五月十一日，中國電力投資集團公司與中電國際訂立有條件買賣協議，將其持有的五凌電力63%的股權轉讓予中電國際。

中國電力向中電國際收購63%的五凌電力的股權，協議對價為人民幣4,465,087,500元（可予調整）。對價支付方式是：對價的70%（或人民幣3,125,561,250元）（可予調整）將通過發行代價股票支付，對價的30%（或人民幣1,339,526,250元）（可予調整）將在未來一年內以現金支付。

目前，本公司正在辦理並購交割手續，交割完成後，本公司將持有五凌電力63%股權。本集團的運營權益裝機容量將提高25%，達到11,286兆瓦，實現本集團“水火相濟”的戰略佈局，本集團產業結構和資產組合將更加優化，從而提升控制煤價波動帶來的經營風險的能力。

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，上海電力以資本儲備轉增股本，每10股現有股份轉增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「可供出售金融資產」核算。其公平值的變動，已在財務報表中得到反映。

煤炭採購

二零零九年上半年，全國原煤產量同比增長8.70%，煤炭總體供求形勢較為寬鬆，市場價格有所回落。本集團的煤炭採購主要採用重點合同方式，由於年度重點合同尚未簽訂，本集團謹慎、合理地預估並計入燃料成本。本集團積極拓闊煤炭供應渠道，探索煤電合作，保障燃料的穩定供應，並加強節能降耗，努力控制燃料成本。由於不同價格的煤炭採購量出現結構性變化以及預估重點合同煤價同比上漲等原因，本集團上半年單位燃料成本同比有所上升。二零零九年上半年，本集團的單位燃料成本約為每兆瓦時人民幣213.68元。

電力生產

二零零九年上半年，本集團電力生產形勢平穩，節能降耗成效明顯，技術改造和脫硫減排工作有序推進。實現發電量約為16,731,270兆瓦時（不包括聯營公司），比上年同期的16,869,253兆瓦時減少約0.82%；售電量約為15,565,696兆瓦時（不包括聯營公司），較上年同期減少約1.05%。

近幾年，中國投產的裝機容量持續大幅增加，而社會用電需求自去年底有所下滑。上半年，全國社會用電量同比下降2.24%，發電設備平均利用小時同比減少265小時。本集團千方百計爭發電量，但設備利用小時數仍同比減少。

二零零九年上半年，本集團繼續加大投入節能環保，能耗指標持續改善，平均供電煤耗同比降低3.59克／千瓦時。本集團所有火電機組均已安裝了脫硫設施並全部投入運行，脫硫效果符合環保要求。此外，本集團附屬電廠的廢水處理和污染物的排放均達到政策要求，符合國家環保標準。

本集團下屬電廠運營數據

二零零九年上半年，本集團下屬發電廠運營狀況如下：

	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	800	1,280	1,260	1,280	1,260
平均利用小時(小時)	2,528	2,106	3,088	2,389	2,554	1,819	2,282
總發電量(兆瓦時)	3,109,630	2,548,262	2,470,283	3,057,670	3,217,506	2,327,919	2,875,732
淨發電量(兆瓦時)	2,928,330	2,309,206	2,202,532	2,896,531	3,034,422	2,194,675	2,689,212
供電煤耗(克/千瓦時)	327	351	370	312	327	318	334

經營業績

營業額

二零零九年上半年，本集團營業額約為人民幣4,927,154,000元，比上年同期的人民幣4,043,212,000元增加約21.86%。營業額增加主要是平均上網電價提高所致。

經營成本

二零零九年上半年，本集團的經營成本約為人民幣4,479,237,000元，比去年的人民幣4,027,627,000元增加約11.21%。

燃料成本

燃料成本是本集團最主要的經營成本。二零零九年上半年，本集團的燃料成本約為人民幣3,326,135,000元，佔經營成本總額約74.26%，比上年同期的人民幣3,036,003,000元增加約9.56%。燃料成本上升主要是由於不同價格的煤炭採購量的結構性變化以及預估重點合同煤價同比上漲所致。

折舊

二零零九年上半年，本集團的折舊約為人民幣471,094,000元，比上年同期的約人民幣343,143,000元增加約37.29%。折舊增加是由於上年投產的新機組的折舊額同比增加。

員工成本

二零零九年上半年，本集團的員工成本約為人民幣184,769,000元，比上年同期的人民幣176,032,000元增加約4.96%。員工成本增加的主要原因是上年投產新機組的員工成本同比增加。

維修及保養

二零零九年上半年，本集團的維修及保養支出約為人民幣218,970,000元，比上年同期的人民幣190,477,000元增加約14.96%。增加的主要原因是機組安排大修等維修及保養業務量同比增加。

消耗品

二零零九年上半年，本集團消耗品約為人民幣77,966,000元，比上年同期的人民幣42,808,000元增加約82.13%。增加的主要原因是脫硫減排設備全部投入運行，材料消耗相應增加。

其它經營開支

二零零九年上半年，本集團的其它經營開支約為人民幣200,303,000元，比上年同期的人民幣239,164,000元減少約人民幣38,861,000元，減幅約16.25%。

經營利潤

二零零九年上半年，本集團的經營利潤約為人民幣465,247,000元，比上年同期的人民幣23,426,000元增加約1,886.03%。

財務費用

二零零九年上半年，本集團的財務費用約為人民幣334,698,000元，較上年同期的人民幣261,637,000元增加約27.92%。本集團積極採取措施降低平均利率水平，但上年投產的新機組發生的利息停止資本化，導致本集團財務費用同比增加。

應佔一間聯營公司利潤

二零零九年上半年，應佔一間聯營公司利潤約為人民幣46,198,000元，比上年同期的虧損約人民幣3,666,000元增加了約人民幣49,864,000元。增加的原因主要是聯營公司常熟電廠的平均上網電價提高，經營淨利潤同比上升。

稅項

二零零九年上半年，本集團的稅項支出約為人民幣33,411,000元，比上年同期的人民幣12,983,000元增加約157.34%。稅項開支增加的主要原因是除稅前利潤增加。

本公司股東應佔利潤

二零零九年上半年，本公司股東應佔利潤約為人民幣151,858,000元，比上年同期的虧損約人民幣249,382,000元，增加約人民幣401,240,000元。

分部資料

本集團的主要業務為發電、售電、投資控股及興建發電廠，只有發電業務單一業務分類；除於二零零九年六月三十日若干現金及銀行結餘約人民幣379,000,000元(二零零八年十二月三十一日：約人民幣401,000,000元)置存於香港若干銀行外，本集團絕大部分資產、負債及資本性支出均位於中國或於中國使用。

流動資金及資金來源

於二零零九年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約為人民幣2,083,125,000元(二零零八年十二月三十一日：約為人民幣1,326,818,000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，而流動資產約為人民幣4,493,359,000元(二零零八年十二月三十一日：約為人民幣3,935,534,000元)，流動比率為0.95倍(二零零八年十二月三十一日：0.92倍)。

債務及負債比率

於二零零九年六月三十日，本集團的借款總額約為人民幣12,115,001,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣11,427,170,000元)。本集團的所有銀行和其它借款均以人民幣或美元計值。

本集團所欠債務將會用於一般公司用途，包括資本性支出及營運資金需要。

於二零零九年六月三十日及二零零八年十二月三十一日，本集團的負債比率(即借款總額除以股東權益)分別約為131.19%及141.54%。

資本性支出

二零零九年上半年，本集團的資本性支出約為人民幣756,562,000元，主要用於新項目開發建設的投入和存量機組的技術改造。資本投入的資金來源主要是項目融資和自有資金。

風險管理

本集團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。

本集團目前並沒有使用任何衍生工具管理此等風險。

為有效管理公司面臨的各種風險，本集團實行全面風險管理，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部門，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，資產及負債以及大部份業務交易以人民幣結算，基本不涉及重大外匯風險。本集團主要面臨部分港元和美元資產及負債的匯率風險，人民幣匯率改革和美元匯率的波動給本集團帶來一定的匯兌損益。

利率風險

本集團之利率風險源於銀行借貸，受到利率波動影響。

二零零八年以來，中國人民銀行五次下調存貸款基準利率，國際金融市場的市場利率也大幅下降，減少了本集團的利息負擔。上半年，本集團積極利用寬鬆的信貸環境，擴展融資管道，努力降低平均利率，利用各種風險手段減少利率風險。

商品價格風險

本集團主要承擔電力市場供需變動和煤炭等原材料價格波動風險。現時本集團重點煤合同尚未簽訂，而煤價的波動幅度尚不明朗，增加了本集團後期經營業績的不確定性。

流動資金風險

本集團以審慎的態度管理流動資金風險。本集團通過足夠金額信貸融資提供足夠流動資金；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。

二零零九年六月三十日，本集團的流動負債淨額為人民幣259,924,000(二零零八年十二月三十一日：約為人民幣330,024,000元)。管理層會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資金，以及通過足夠已承諾銀行融資獲得資金以應付營運資金需求。董事相信本集團的現時營運現金流及銀行提供的信貸融資足以在日後為資本性支出提供資金，及應付營運資金所需。

資產抵押

於二零零九年六月三十日，本集團已向一家銀行抵押其機器設備，賬面值約為人民幣349,760,000元，作為人民幣93,000,000元短期銀行借款的抵押。此外，本集團已向一家銀行抵押其人民幣142,241,000元的若干應收款項，作為人民幣100,000,000元的短期銀行借款的抵押。

或然負債

二零零九年六月三十日，本集團並無重大或然負債。

僱員

截至二零零九年六月三十日，本集團及其聯營公司常熟電廠合共僱用5,199名僱員。

本集團重視僱員的合法權益，規範人力資源管理，注重僱員整體素質的培養和提高。

二零零九年上半年，本集團釐定董事與僱員的薪酬和福利待遇以及激勵與吸引優秀僱員的政策沒有重大變化。

下半年前景展望

二零零九年下半年，中國宏觀經濟和國際經濟形勢逐步好轉。發電行業迎來了社會用電量回升的有利變化，但火電機組利用小時仍不樂觀，年度重點合同煤的價格波動幅度仍有一定變數，總體經營形勢可謂機遇與挑戰並存。

本集團將密切跟蹤電價和電力市場改革等政策動向以及電煤市場發展動態，充分利用自身的優勢，擴展收入來源，加強成本控制，增強經營管理的精細化水平和公司整體盈利能力；將既定發展戰略落到實處，深化「資源節約型、環境友好型」企業的建設；培育「靜水深流」的企業文化，構建以人為本的現代和諧企業。

本集團下半年的工作重點是：

1. 落實併購和新項目發展戰略，加強對收購後五凌電力的整合與管理，優化電源結構，實現公司資產規模和整體業績的跳躍式發展。
2. 夯實安全生產的基礎，加大營銷力度，爭取多發電量，實現節能環保目標。
3. 拓寬、優化燃料供應渠道，加強燃料管理力度，有效控制燃料成本。
4. 繼續推進全面預算管理和標準成本體系的建設，提升整體管控能力和盈利能力。
5. 加強資金管理，拓寬融資管道，保障資金供給，降低融資成本。
6. 完善績效考核，加強團隊建設，提升全員綜合素質。

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截至二零零九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

本公司已於二零零八年年報中載列本公司董事局的《企業管治報告》。本公司於截至二零零九年六月三十日止六個月期間均遵守香港聯交所證券上市規則附錄十四所載《企業管治常規守則》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，彼等已於截至二零零九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二零零九年六月三十日止六個月的中期財務資料。

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。

二零零九年中中期報告的副本將於二零零九年九月底前寄發予本公司股東，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，二零零九年九月十七日

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。