

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佈的內容概不負責，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佈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 RESOURCES POWER HOLDINGS COMPANY LIMITED

華潤電力控股有限公司

(根據公司條例在香港註冊成立的有限責任公司)

(股份代號：836)

二 零 零 九 年 末 期 業 績 公 佈

經營業績概要

華潤電力控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」或「我們」)截至二零零九年十二月三十一日止年度的經審核財務業績。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團錄得本公司擁有人應佔利潤(「淨利潤」)為5,317,400,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的淨利潤1,717,400,000港元增加3,600,000,000港元或209.6%。截至二零零九年十二月三十一日止年度的每股基本盈利為1.19港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的每股基本盈利0.41港元增加190.2%。

董事會議決宣派截至二零零九年十二月三十一日止年度的末期股息每股0.32港元。計及二零零九年十月五日派發的中期股息每股0.06港元，二零零九年已派付及建議派付的股息合共每股0.38港元，即派息比率約為31.9%。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零零九年	二零零八年
營業額(千港元)	33,213,676	26,771,662
本公司擁有人應佔利潤(千港元)	5,317,392	1,717,448
每股基本盈利(港元)	1.19	0.41
每股中期股息(港元)	0.06	0.05
每股末期股息(港元)	0.32	0.08
每股股息總額(港元)	<u>0.38</u>	<u>0.13</u>

於二零零九年十二月三十一日，本公司擁有人應佔權益及本集團總資產分別為376億港元及1,189億港元。本集團的銀行結餘及現金為63億港元，而淨負債對股東權益比率約為133.6%。

	於十二月三十一日	
	二零零九年	二零零八年
本公司擁有人應佔權益(千港元)	37,593,979	27,215,105
總資產(千港元)	118,925,930	79,649,846
銀行結餘及現金(千港元)	6,261,931	5,467,088
銀行及其他借貸(千港元)	56,484,467	37,671,443
淨負債對股東權益(%)	133.6	118.3
EBITDA利息保障倍數(倍)	5.01	3.62

有關經營業績詳情，載於下文「經營業績」一節。

二零零九年的業務回顧

繼二零零八年中國的煤炭價格飆升至其歷史高位，導致中國電力行業經歷前所未有的挑戰後，二零零九年中國電力行業依然經歷了不平凡的一年。與全球經濟環境同步，中國經濟發展及電力需求亦表現放緩。儘管經濟復甦，加上中國政府採取一系列刺激經濟增長措施，總用電量已逐月錄得回升，但於二零零九年首六個

月，全國用電量仍錄得按年負增長。電力需求的按年負增長勢頭於二零零九年七月出現逆轉，用電量及增長率於下半年逐月增加，全年全國用電量增長約5.96%。

中國經濟發展放緩，中國內地市場的煤價亦由二零零八年夏季錄得的歷史高位回落。於年內大部分時間，鐵路運力亦有明顯改善。中國發電企業與煤炭供應商就合同煤價進行了曠日持久的談判。為減低煤炭成本，中國發電企業亦不時轉向國際市場，以取得低成本的優質煤。

鑑於宏觀經濟狀況，本集團採取一系列措施提高發電量及控制煤炭成本。我們積極參與中國多個市場以取得更多發電量，不論是透過競投超發電量或替代小型發電機組發電。我們亦與國內多個主要的煤炭供應商訂立五年煤炭採購協議，以確保我們於五年內的合約煤炭採購量及確保定價機制設有價格上限及下限，為合約雙方提供保障。

於二零零九年，本集團錄得強勁的裝機容量增長及按年售電量增長。由於煤價及其他營運成本下跌，我們的盈利能力及股本回報率與二零零八年相比出現大幅改善。

於二零零九年十二月三十一日，我們發電廠的運營權益裝機容量由二零零八年十二月三十一日的12,981兆瓦，增加至合共17,753兆瓦。

發電廠的運營權益裝機容量增加是由於新發電廠的投產以及完成向控股股東收購發電廠資產。

於二零零九年，我們的41座運營發電廠的售電量合共為114,245,966兆瓦時，較二零零八年的97,579,013兆瓦時增加17.1%。於二零零九年，我們的32座附屬運營發電廠的售電量合共為75,248,994兆瓦時，較二零零八年的64,740,110兆瓦時增加16.2%。

按於二零零八年及二零零九年全年投入商業運營的22座燃煤發電廠的同廠基準計算，發電量及售電量分別增加3.4%及3.6%。這22座燃煤發電廠於二零零九年的平均滿負荷機組利用小時為5,750小時，較二零零八年的5,560小時增加3.4%。

我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣208.1元，按年下跌12.9%。我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均標煤成本按年下跌12.3%。

年內，我們積極落實縱向一體化的策略，且積極參與山西省的煤礦業整合活動。我們於山西成立附屬公司及收購山西省呂梁地區的多個現有運營煤礦。我們相信，我們於呂梁地區的業務將會成為一個有力的平台，除了讓我們在當地發展煤礦業務外，亦能向山西省其他地區拓展業務。我們將繼續致力物色更多煤礦資產及資源收購，以支持發電業務及提高盈利能力。

對二零一零年的展望

除持續物色及開發符合我們發展策略及投資原則的新電力項目外，我們於二零一零年將專注確保盡快將在二零零九年收購的煤礦資產重新投入商業運營、增加我們的產煤量及完成我們於年內訂下的所有營運目標。此外，我們將繼續在國內物色及發展煤礦項目，以增加我們所控制的煤炭資源及確保我們獲得長期的低成本燃料供應。

於發電業務方面，我們已取得國家發展和改革委員會關於在國內建設多個新電廠項目開展前期工作的許可。待取得最終政府批文、項目在技術及財務方面通過內部進一步的審查後，我們可於二零一零年開始施工建設多個新電力項目。於煤炭採購方面，我們已透過合同煤採購落實了年度煤炭總需求量的主要部分。我們於年內將持續監控合同煤的兌現。於運營發電廠方面，我們將繼續採取一系列措施以提高運營效率及盈利能力。

於可再生能源方面，我們主要集中發展風電場及水力發電項目。我們已於國內取得多個地點建設風電場，並將於每年建設多個新風電場。我們擁有一個在建的水力發電項目，另亦有多個新水力發電項目正進行可行性研究或有待政府批准。

建設新發電廠及收購和建設煤礦的開支將通過我們的營運現金流、中國及國際商業銀行提供的貸款及其他債務方式所融得的資金來支付。我們將會持續監控本集團的資本結構及資產負債表，以確保我們擁有一個穩定的資本結構，以支持本公司的運營以及未來發展計劃。

經營業績

截至二零零八年及二零零九年十二月三十一日止年度的經審核經營業績如下：

合併收益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
營業額	<u>33,213,676</u>	<u>26,771,662</u>
經營成本		
燃料	(19,052,308)	(17,482,818)
維修和維護	(579,679)	(304,745)
折舊與攤銷	(3,244,254)	(2,813,692)
其他	<u>(3,297,305)</u>	<u>(3,247,453)</u>
總經營成本	<u>(26,173,546)</u>	<u>(23,848,708)</u>
其他收入	<u>416,248</u>	<u>560,802</u>
經營利潤	7,456,378	3,483,756
財務費用	(1,931,726)	(1,711,614)
應佔聯營公司業績	889,912	396,901
衍生金融工具公平價值變動	<u>(6,508)</u>	<u>(17,531)</u>
除稅前利潤	6,408,056	2,151,512
稅項	<u>(370,431)</u>	<u>(215,987)</u>
年內利潤	<u><u>6,037,625</u></u>	<u><u>1,935,525</u></u>
以下各方應佔年內利潤：		
本公司擁有人	5,317,392	1,717,448
少數股東權益	<u>720,233</u>	<u>218,077</u>
	<u><u>6,037,625</u></u>	<u><u>1,935,525</u></u>
每股盈利		
— 基本	<u>1.19港元</u>	<u>0.41港元</u>
— 攤薄	<u>1.17港元</u>	<u>0.39港元</u>

合併財政狀況表

於二零零九年十二月三十一日

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
非流動資產		
物業、廠房及設備	71,552,710	50,318,595
預付租賃費用	1,486,211	1,021,098
採礦權	188,213	197,061
資源勘探權	355,468	239,989
於聯營公司的權益	9,107,332	6,381,116
商譽	3,756,835	3,207,440
於被投資公司的投資	201,053	128,416
收購附屬公司所支付的按金	1,657,899	981,418
收購附屬公司額外權益所支付的按金	134,390	—
成立聯營公司所支付的按金	77,942	77,942
收購物業、廠房及設備所支付的按金	1,076,532	406,311
收購採礦權／勘探權所支付的按金	10,023,947	2,584,496
土地使用權所支付的按金	161,305	125,118
已抵押銀行存款	37,218	37,201
遞延稅務資產	111,086	94,777
	<u>99,928,141</u>	<u>65,800,978</u>
流動資產		
存貨	1,431,955	1,857,595
應收賬款、其他應收款項及預付款項	8,288,090	4,796,957
應收附屬公司少數股東款項	3,023	150,379
應收聯營公司款項	931,621	1,292,759
應收集團成員公司款項	164,790	144,923
按公平價值計入損益賬的金融資產	5,844	2,962
受限制銀行結餘	1,503,229	91,564
已抵押銀行存款	407,306	44,641
銀行結餘及現金	6,261,931	5,467,088
	<u>18,997,789</u>	<u>13,848,868</u>

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
流動負債		
應付賬款、其他應付款項及應計費用	12,763,230	7,976,704
應付聯營公司款項	3,249,297	960,264
應付集團成員公司款項	2,002	1,607,791
應付附屬公司少數股東款項	167,384	428,534
應付稅項	62,298	34,099
銀行及其他借貸—須於一年內償還	23,494,165	9,484,736
衍生金融工具	17,467	—
	<u>39,755,843</u>	<u>20,492,128</u>
流動負債淨額	<u>(20,758,054)</u>	<u>(6,643,260)</u>
總資產減流動負債	<u>79,170,087</u>	<u>59,157,718</u>
非流動負債		
銀行及其他借貸—須於超過一年後償還	32,990,302	28,186,707
應計退休福利成本	294,337	316,594
衍生金融工具	316,083	387,265
遞延稅務負債	413,983	106,289
	<u>34,014,705</u>	<u>28,996,855</u>
	<u>45,155,382</u>	<u>30,160,863</u>
資本及儲備		
股本	4,683,431	4,212,797
股份溢價及儲備	32,910,548	23,002,308
	<u>37,593,979</u>	<u>27,215,105</u>
少數股東權益	<u>7,561,403</u>	<u>2,945,758</u>
	<u>45,155,382</u>	<u>30,160,863</u>

合併現金流量表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
經營活動		
除稅前利潤	6,408,056	2,151,512
調整：		
預付租賃費用攤銷	56,100	47,434
採礦權的攤銷	9,235	9,352
物業、廠房及設備的折舊	3,178,919	2,756,906
以股代款的確認	53,587	91,337
利息開支	1,931,726	1,711,614
利息收入	(49,608)	(91,704)
按公平價值計入損益賬的		
金融資產的公平價值變動	(2,882)	(1,833)
衍生金融工具的公平價值變動	6,508	17,531
應佔聯營公司業績	(889,912)	(396,901)
物業、廠房及設備的出售(收益)虧損淨額及撇賬	(11,408)	74,188
	<hr/>	<hr/>
營運資金變動前的經營現金流量	10,690,321	6,369,436
存貨減少(增加)	556,415	(839,018)
應收賬款、其他應收款項及預付款項(增加)減少	(1,367,791)	1,090,220
應付賬款、其他應付款項及應計費用增加(減少)	137,184	(338,852)
已付中國利得稅	(270,757)	(175,102)
	<hr/>	<hr/>
經營活動產生的現金淨額	9,745,372	6,106,684

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
投資活動		
已收聯營公司股息	313,433	411,238
已收利息	49,608	91,704
已抵押銀行存款增加	(363,006)	(25,742)
受限制銀行結餘增加	(1,412,923)	(91,564)
購買物業、廠房及設備和土地使用權及 就收購物業、廠房及設備和 土地使用權支付的按金	(11,503,328)	(11,060,363)
購買採礦權及資源勘探權及 就收購採礦權及資源勘探權支付的按金	(7,563,833)	(2,681,056)
附屬公司少數股東償還貸款 (向附屬公司的少數股東貸款)	147,377	(138,748)
聯營公司償還貸款(向聯營公司貸款)	371,234	(1,114,699)
於聯營公司投資的出資	(41,742)	(122,847)
收購附屬公司支付的按金	(677,869)	(981,418)
收購附屬公司額外權益所支付的按金	(134,390)	—
於被投資公司的投資	(72,637)	—
收購附屬公司的額外權益	(172,283)	—
收購附屬公司	(2,560,859)	(999,866)
出售物業、廠房、設備的所得款項及 自受損毀廠房及設備所接獲的保險申索	138,736	184,480
應付集團成員墊款	(20,005)	(144,828)
償還遲延代價	—	(155,000)
投資活動所用的現金淨額	(23,502,487)	(16,828,709)

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
融資活動		
新借銀行及其他借貸	37,705,145	25,621,214
少數股東出資	2,851,479	80,602
發行股份所得款項	6,136,360	214,148
購買股份獎勵計劃下所持股份 (償還) 聯營公司墊款	(526,160)	(155,340)
集團成員公司墊款	(406,781)	960,164
向附屬公司的少數股東貸款	524,995	1,307,717
償還銀行及其他貸款	(66,310)	—
已付利息	(28,095,756)	(16,657,515)
已派付股息	(2,441,254)	(1,843,717)
已付附屬公司少數股東的股息	(619,505)	(1,044,269)
	(465,822)	(526,941)
	<u>14,596,391</u>	<u>7,956,063</u>
融資活動產生的現金淨額		
	<u>14,596,391</u>	<u>7,956,063</u>
現金及現金等價增加(減少)淨額	839,276	(2,765,962)
於一月一日的現金及現金等價	5,467,088	7,887,134
匯率變動的影響	(44,433)	345,916
	<u>(44,433)</u>	<u>345,916</u>
於十二月三十一日的現金及現金等價， 即銀行結餘及現金	<u>6,261,931</u>	<u>5,467,088</u>

總覽

截至二零零九年十二月三十一日止年度的淨利潤為5,317,400,000港元，較二零零八年的1,717,400,000港元增加209.6%。

淨利潤的增加主要是由於下列因素所致：

- 售電量增加—我們的32座附屬運營發電廠的售電量由二零零八年的64,740,110兆瓦時，增加16.2%至二零零九年的75,248,994兆瓦時。有關增幅部分是因為我們的裝機容量由二零零八年十二月三十一日的12,981兆瓦，增加至二零零九年十二月三十一日的17,753兆瓦。我們的多座燃煤發電廠及風電場於年內投產，於二零零九年八月完成自控股股東收購華潤電力(江蘇)投資有限公司(「江蘇投資」)的60%股本權益後，江蘇投資成為本公司的全資附屬公司。此外，按於二零零八年及二零零九年全年投入商業運營的22座燃煤發電廠的同廠基準計算，售電量增加3.6%。這22座燃煤發電廠於二零零九年的平均滿負荷機組利用小時為5,750小時，較二零零八年的5,560小時增加3.4%。
- 單位燃料成本下降—二零零九年的燃料成本為19,052,300,000港元，較二零零八年的17,482,800,000港元上升9.0%。同期的營業額亦較二零零八年增加24.1%。我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣208.1元，較二零零八年下降12.9%。我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均標煤成本按年下降12.3%；
- 電價調整—中國政府分別於二零零八年七月及八月兩次宣布上調電價。平均而言，我們的附屬燃煤發電廠所收取的電價增加額為每兆瓦時人民幣41.41元(含增值稅)。中國政府於二零零九年十一月宣布調低電價平均每兆瓦時人民幣3.46元，抵銷了部份增幅。我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均電價仍較二零零八年上升5.4%；及
- 鯉魚江二期及鯉魚江B發電廠的貢獻—由於二零零八年年初中國若干地區出現的極端天氣狀況，鯉魚江二期和鯉魚江B發電廠向廣東省送電的雙向輸電線路遭受覆冰重創，導致輸電塔倒塌。於二零零八年，輸電線路的損失淨額88,100,000港元已列為費用。此外，於二零零八年上半年，鯉魚江二期和鯉魚

江B發電廠暫停運營接近三個月。於二零零九年，兩座發電廠均正常運營發電，並為本集團的收入和淨利潤的增加作出貢獻。

財務報表的編製基準及主要會計政策

財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具乃按公平價值訂值則除外。

財務報表已根據香港會計師公會頒佈的香港財務報告準則編製。此外，財務報表載有香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）及香港公司條例所規定的適用披露。

本集團於二零零九年十二月三十一日擁有流動負債淨額。本公司董事（「董事」）認為，經考慮現時可供動用的銀行融資及本集團的內部財務資源後，本集團有足夠營運資金應付其目前（即由二零零九年十二月三十一日起計至少未來12個月）的需要。因此，財務報表已按持續經營基準編製。

營業額及分部資料

營業額指於年內就銷售電力、熱電廠供應的熱能以及煤炭而已收和應收的款額（扣除銷售相關稅項）。

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
電力銷售	30,918,198	25,102,876
熱能供應	932,037	323,051
煤炭銷售	1,363,441	1,345,735
	<u>33,213,676</u>	<u>26,771,662</u>

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團的營業額為33,213,700,000港元，較二零零八年十二月三十一日止年度的26,771,700,000港元增加24.1%。營業額增加主要是由於二零零九年的售電量及平均電價上升所致。我們的32座附屬運營發電廠的售電量由二零零八年的64,740,110兆瓦時，增加16.2%至二零零九年合共75,248,994兆瓦時。此外，於二零零九年，我們的附屬運營發電廠的平均電價增加5.4%。中國政府於二零零八年七月及八月兩次宣布上調電價時，我們的附屬燃煤發電廠所收取的電價增加額平均為每兆瓦時人民幣41.41元(含增值稅)，其後因中國政府於二零零九年十一月宣佈調低我們所屬服務地區的電廠的平均電價每兆瓦時人民幣3.46元而抵銷部份增幅。

本集團現正從事兩個營運分部—電力銷售(包括提供熱電廠生產的熱能)及煤礦開採。

分部收入及業績

按報告分部分析的本集團收入及業績載列如下。

截至二零零九年十二月三十一日止年度

	電力銷售 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
收入				
外部銷售	31,850,235	1,363,441	—	33,213,676
分部間銷售	—	149,246	(149,246)	—
總計	<u>31,850,235</u>	<u>1,512,687</u>	<u>(149,246)</u>	<u>33,213,676</u>
分部業績	<u>7,172,457</u>	<u>436,177</u>	<u>—</u>	<u>7,608,634</u>
未分類企業費用				(201,864)
利息收入				49,608
財務費用				(1,931,726)
應佔聯營公司利潤				889,912
衍生金融工具的公平價值變動				(6,508)
除稅前利潤				<u>6,408,056</u>

截至二零零八年十二月三十一日止年度

	電力銷售 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
收入				
外部銷售	25,425,927	1,345,735	—	26,771,662
分部間銷售	—	675,424	(675,424)	—
總計	<u>25,425,927</u>	<u>2,021,159</u>	<u>(675,424)</u>	<u>26,771,662</u>
分部業績	<u>2,957,949</u>	<u>628,681</u>	<u>—</u>	<u>3,586,630</u>
未分類企業費用				(194,578)
利息收入				91,704
財務費用				(1,711,614)
應佔聯營公司利潤				396,901
衍生金融工具的 公平價值變動				(17,531)
除稅前利潤				<u>2,151,512</u>

分部間銷售按當時市場水平定價。

地域分部

本集團絕大部份非流動資產均位於中國，而本年度的營運亦主要於中國進行。

經營成本

經營成本主要包括燃料成本、維修和維護、折舊與攤銷，以及其他行政成本，例如員工成本、專業費、辦公室租金、差旅費、招待應酬費用及撇銷營運前費用。

本集團於截至二零零九年十二月三十一日止年度的經營成本為26,173,500,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的23,848,700,000港元增加9.7%。經營成本增加主要是由於二零零八年及二零零九年新發電廠投入商業運營及收購新發電廠。附屬運營發電廠數目由二零零八年底的22座增加至二零零九年底的32座。

截至二零零九年十二月三十一日止年度的燃料成本約為19,052,300,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的17,482,800,000港元增加9.0%。此乃由於附屬燃煤發電廠的總數由二零零八年底的18座增加至二零零九年底的23座，即使我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均標煤單價按年下降12.3%。我們的附屬運營發電廠於二零零九年的平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣208.1元，按年下降12.9%。燃料成本佔截至二零零九年十二月三十一日止年度的總經營成本約72.8%，而截至二零零八年十二月三十一日止年度則為73.3%。

其他收入

二零零九年的其他收入為416,200,000港元，較二零零八年的560,800,000港元減少25.8%。二零零九年的其他收入主要包括銷售廢料、政府補貼、熱網接駁費收入以及來自銀行結餘的利息收入。有關減幅主要因熱網接駁費收入由二零零八年的174,300,000港元減少至二零零九年的52,600,000港元所致。

經營利潤

經營利潤指未扣除財務費用及少數股東權益前自附屬公司所得的利潤。截至二零零九年十二月三十一日止年度的經營利潤為7,456,400,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的3,483,800,000港元增加114.0%。經營利潤增加主要是由於售電量及平均電價上升，使我們的附屬運營發電廠於二零零九年的收入增加24.1%，以及由於平均售電單位燃料成本下跌12.9%。

財務費用

截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務費用為1,931,700,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的1,711,600,000港元增加12.9%。財務費用增加是由於平均銀行及其他借貸（按於年初及年終的未償還的銀行及其他借貸計算）由二零零八年的32,171,900,000港元上升46.3%至二零零九年的47,078,000,000港元，抵銷了本集團年內平均利率的減幅。

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
銀行及其他借貸利息：		
— 須於五年內償還	1,872,828	780,872
— 不須於五年內償還	437,769	1,064,882
	<u>2,310,597</u>	<u>1,845,754</u>
減：於物業、廠房及設備資本化的特定貸款利息	(378,871)	(134,140)
	<u>1,931,726</u>	<u>1,711,614</u>

應佔聯營公司業績

截至二零零九年十二月三十一日止年度，應佔聯營公司業績為889,900,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的396,900,000港元增加124.2%。有關增長反映我們的聯營發電廠(包括揚州第二發電廠、徐州發電廠及溫州特魯萊二期)於二零零九年的盈利能力有所改善，以及我們於二零零九年八月完成收購江蘇投資後，江蘇投資持有的聯營發電廠的貢獻。

衍生金融工具公平值變動

本集團使用衍生金融工具(主要為利率掉期)對沖其銀行貸款利率變動的風險。於對沖關係之開始，本集團記錄對沖工具和被對沖項目的關係，及進行各類對沖交易的風險管理目標及其策略。此外，於對沖開始和進行期間，本集團記錄用於對沖關係的對沖工具是否能高度有效地抵銷被對沖項目的現金流量變動。

衍生工具以其合約簽訂日的公平值作初次確認及其後以報告期末的公平值重新計量。指定及合資格作為現金流量對沖的衍生工具公平值變動的有效部分於權益中予以遞延。有關無效部分的盈虧及不符合對沖會計處理方法的若干掉期的公平值變動即時於損益賬內確認。於截至二零零九年十二月三十一日止年度，衍生金融工具的公平值虧損為6,500,000港元，是有關現金流量對沖無效部分。

稅項

截至二零零九年十二月三十一日止年度的稅項開支為370,400,000港元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的216,000,000港元增加71.5%。截至二零零九年十二月三十一日止年度的中國企業所得稅為人民幣296,900,000元，較截至二零零八年十二月三十一日止年度的人民幣162,200,000元上升83.0%。中國企業所得稅的增加主要反映錦州發電廠及華鑫發電廠的盈利能力有所改善，錦州發電廠及華鑫發電廠須分別按20%及25%的標準稅率繳付中國企業所得稅。有關增長亦由於我們於二零零九年八月完成收購江蘇投資後將其合併計算所致。江蘇投資旗下的發電廠須按20%或25%的標準稅率繳付中國企業所得稅。

截至二零零八年及二零零九年十二月三十一日止年度的稅項開支詳情載列如下：

	二零零九年	二零零八年
	千港元	千港元
稅項開支包括：		
本公司及其附屬公司		
中國企業所得稅		
— 當期稅項	287,196	150,106
— 過往年度撥備不足	9,660	12,081
	<u>296,856</u>	<u>162,187</u>
遞延稅項	73,575	53,800
	<u>370,431</u>	<u>215,987</u>

由於本集團於兩個年度內於香港並無任何可課稅利潤，故並無就香港利得稅作出撥備。

年內利潤

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
年內利潤已扣除下列各項：		
董事酬金		
— 袍金	1,049	894
— 其他酬金	10,519	9,939
— 退休成本	381	204
— 購股權費用	461	1,282
	<u>12,410</u>	<u>12,319</u>
其他員工成本	1,484,558	1,113,913
退休成本，不包括董事	204,326	197,936
購股權費用，不包括董事	53,126	90,055
	<u>1,754,420</u>	<u>1,414,223</u>
預付租賃費用攤銷	56,100	47,434
採礦權攤銷(已包括於折舊及攤銷)	9,235	9,352
核數師酬金	5,312	5,867
物業、廠房及設備折舊	3,178,919	2,756,906
物業、廠房及設備的出售虧損淨額及撇賬	—	74,188
匯兌虧損淨額	4,145	—
根據經營租約有關下列各項的最低租賃費用：		
— 土地及樓宇	82,473	64,705
— 其他資產	8,534	5,729
附屬公司運營前費用(已包括於其他經營成本)	55,588	116,867
	<u><u>55,588</u></u>	<u><u>116,867</u></u>

二零零九年 二零零八年
千港元 千港元

及已計入下列各項：

熱網接駁費收入	52,572	174,326
滙兌收益淨額	—	9,754
利息收入	49,608	91,704
政府補助	96,542	49,326
按公平價值計入損益賬的金融資產的公平價值變動	2,882	1,833
出售物業、廠房及設備的盈利	11,408	—
銷售廢料	155,266	108,620
	<u> </u>	<u> </u>

於在建工程內資本化的費用：

其他員工成本	125,450	142,353
退休成本	20,807	5,400
折舊	5,162	6,867
	<u> </u>	<u> </u>

本公司擁有人應佔年內利潤

由於上述各項，本集團的淨利潤由二零零八年的1,717,400,000港元增至截至二零零九年十二月三十一日止年度的5,317,400,000港元，按年增長209.6%。

每股盈利

本公司擁有人應佔的每股基本及攤薄盈利是根據以下數據計算：

二零零九年 二零零八年
千港元 千港元

本公司擁有人應佔利潤	<u>5,317,392</u>	<u>1,717,448</u>
------------	------------------	------------------

普通股數目

二零零九年 二零零八年

就計算每股基本盈利而言，普通股 (不包括股份獎勵計劃下所持之本身股份) 的加權平均數	4,454,782,698	4,234,502,451
對普通股的潛在攤薄影響： －股份認購權	97,822,679	153,518,708
	<u>4,552,605,377</u>	<u>4,388,021,159</u>

就計算每股攤薄盈利而言，普通股的
加權平均數

於二零零九年六月四日，本公司宣佈按每十股供股股份獲配發一股供股股份之比例，發行424,337,196股供股股份（「供股發行」）。供股發行已於二零零九年七月十日完成。於兩個年度用作計算每股基本盈利的股份數目已作出調整以反映供股。

二零零九年 二零零八年
港元 港元

每股基本盈利	<u>1.19</u>	<u>0.41</u>
每股攤薄盈利	<u>1.17</u>	<u>0.39</u>

末期股息及暫停辦理股份登記手續

董事會議決建議截至二零零九年十二月三十一日止年度的末期股息每股0.32港元（二零零八年：每股0.08港元）。

待股東於本公司應屆股東週年大會上給予批准後，末期股息將會派發予於二零一零年六月八日星期二營業時間結束時名列本公司股東名冊的本公司股東。本公司股份登記將於二零一零年六月二日星期三至二零一零年六月八日星期二（包括首尾兩日）暫停，期間將不會辦理股份過戶登記手續。為符合資格享有擬派的末期股息，所有股份過戶文件連同有關股票最遲須於二零一零年六月一日星期二下午四時三十分前交回本公司的股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716室。股息將於二零一零年六月二十一日或前後派發。

資本結構管理

本集團及本公司資本管理的宗旨乃確保本集團內各實體將可以持續方式經營，同時透過優化債項及股本結構，為股東帶來最大回報。本集團及本公司整體策略與過往年度一樣維持不變。

本集團資本結構包括負債(其中包括長期銀行借貸、短期銀行借貸及公司債券)、現金及現金等價、本公司擁有人應佔權益(包括已發行股本、儲備及累計利潤)。

董事定期檢討資本架構。作為檢討的一部分，董事考慮資本成本及與每一類別資本有關的風險。本集團會根據董事推薦建議，透過派付股息、發行新股及回購股份，以及發行新債或償還現有負債平衡其整體資本結構。

流動資金及資本資源、借貸及資產抵押

本集團於二零零九年十二月三十一日擁有流動負債淨額。董事認為，經考慮現時可供動用的銀行融資及本集團的內部財務資源後，本集團有足夠營運資金應付其目前所需(即至少為自二零零九年十二月三十一日起計的未來12個月)。

於二零零九年十二月三十一日，以本地貨幣及外幣列值的銀行結餘及現金分別為818,600,000港元、人民幣4,649,300,000元及21,000,000美元。

本集團於二零零八年及二零零九年十二月三十一日的銀行及其他借貸如下：

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
有抵押銀行貸款	6,159,953	3,933,775
無抵押銀行貸款	49,863,124	28,203,663
其他貸款	461,390	5,534,005
	<u>56,484,467</u>	<u>37,671,443</u>

上述貸款的到期日如下：

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
一年內	23,494,165	9,484,736
超過一年但不超過兩年	9,578,244	3,753,912
超過兩年但不超過五年	17,163,792	12,063,789
超過五年	6,248,266	12,369,006
	<u>56,484,467</u>	<u>37,671,443</u>

上述有抵押銀行及其他貸款以下列項目作抵押：

資產抵押(附註)	<u>10,367,797</u>	<u>5,472,162</u>
----------	-------------------	------------------

附註：若干銀行貸款以本集團賬面值分別為32,628,000港元(二零零八年：93,400,000港元)、915,983,000港元(二零零八年：740,950,000港元)、9,130,402,000港元(二零零八年：4,637,812,000港元)及288,784,000港元(二零零八年：零)的土地使用權、樓宇、發電機器及設備以及應收票據作抵押。

於二零零九年十二月三十一日，以本地貨幣及外幣列值的銀行及其他借貸分別為7,189,000,000港元、人民幣40,648,600,000元及403,600,000美元。

於二零零九年十二月三十一日，銀行借貸包括金額10,287,019,000港元(二零零八年：9,037,019,000港元)按介乎香港銀行同業拆息加0.30厘及香港銀行同業拆息加1.20厘的年利率計息，而餘下銀行借貸按介乎1.79厘至7.60厘(二零零八年：3.09厘至7.83厘)的年利率計息。

於二零零九年十二月三十一日，113,574,000港元及340,722,000港元的其他貸款分別由阜陽華潤電力有限公司的少數股東安徽省皖能股份有限公司(「皖能」)及皖能的控股公司安徽省能源集團有限公司提供，分別按4.5131厘及4.5135厘的年利率計息，須於二零一零年償還。截至二零零九年十二月三十一日止年度，應計利息總額為11,168,000港元。

本集團使用利率掉期(每季度結算淨額)，透過將浮動利率掉期為固定利率，盡量減低若干港元銀行借貸利率開支的風險。於二零零九年十二月三十一日，以浮動利率提供的貸款4,935,000,000港元獲掉期為介乎3.36厘至4.52厘的固定年利率。

於二零零九年十二月三十一日，本集團的淨負債對股東權益比率為133.6%。董事認為，本集團的資本結構健康，可支持其未來發展計劃及營運。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團的主要資金來源包括銀行借貸、經營活動產生的現金流入淨額、發行股份所得款項及少數股東出資，分別為37,705,100,000港元、9,745,400,000港元、6,136,400,000港元及2,851,500,000港元。本集團的資金主要用作償還短期銀行貸款、購置物業、廠房及設備及土地使用權、購買採礦權及資源勘探權、收購或就收購附屬公司支付訂金及支付利息，分別為28,095,800,000港元、11,503,300,000港元、7,563,800,000港元、3,545,400,000港元及2,441,300,000港元。

應收賬款

應收賬款一般於賬單日期起計60日內到期。

以下為於報告期末包括在應收賬款、其他應收款項及預付款項內的應收賬款的賬齡分析：

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
0至30日	5,010,516	3,102,624
31至60日	90,186	402,209
60日以上	86,344	29,635
	<u>5,187,046</u>	<u>3,534,468</u>

應付賬款

以下為於報告期末包括在應付賬款、其他應付款項及應計費用內的應付賬款的賬齡分析：

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
0至30日	1,674,656	1,518,018
31至90日	584,550	232,788
90日以上	259,613	245,439
	<u>2,518,819</u>	<u>1,996,245</u>

本集團的主要財務比率

	二零零九年	二零零八年
流動比率 (倍)	0.48	0.68
速動比率 (倍)	0.44	0.59
淨負債對股東權益 (%)	133.6	118.3
利息保障倍數 (倍)	5.01	3.62

流動比率 = 於年終的流動資產結餘 / 於年終的流動負債結餘

速動比率 = (於年終的流動資產結餘 - 於年終的存貨結餘) / 於年終的流動負債結餘

淨負債對股東權益 = (於年終的銀行及其他借貸結餘 - 於年終的銀行結餘及現金) / 於年終的本公司擁有人應佔權益結餘

EBITDA利息保障倍數 = (除稅前利潤 + 利息開支 + 折舊及攤銷) / 利息支出 (包括資本化利息)

匯率風險

我們的收入全部以人民幣(「人民幣」)收取，而我們的大部分支出(包括於經營發電廠時產生的支出及資本支出)亦以人民幣計算。而來自本公司附屬公司及聯營公司的應收股息則可以人民幣、美元(「美元」)或港元(「港元」)收取。

人民幣並非自由兌換貨幣。人民幣的未來匯率可能因中國政府實施管制而與現行或過往的匯率有重大差異。匯率亦可能受經濟發展、政治變動以及人民幣供求關係影響。人民幣對港元及美元升值或貶值可能對本集團的經營業績造成正面或負面影響。

由於本公司及本集團的功能貨幣均為人民幣，且我們的收益及支出主要以人民幣列值，故本集團並無採用衍生金融工具對沖人民幣對港元及美元匯率變動的風險。

於二零零九年十二月三十一日，本集團的資產負債表內有銀行存款818,600,000港元及21,000,000美元，以及7,189,000,000港元及403,600,000美元的銀行借貸，本集團的其餘資產及負債主要是以人民幣列值。

或然負債

於二零零九年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

本公司的或然負債載列如下：

	二零零九年 千港元	二零零八年 千港元
就授予附屬公司的信貸融資(以已動用 融資為限)向銀行提供的擔保	—	19,641

僱員

於二零零九年十二月三十一日，本集團僱用了約23,600名僱員。

本公司及其附屬公司均已與其各位僱員訂立僱用合約。僱員報酬主要包括薪金及按表現釐定的獎金。本公司亦實行購股權計劃及限制性股份獎勵計劃以吸引及挽留最佳僱員，並向僱員提供額外獎勵。

限制性股份獎勵計劃

董事會於二零零八年四月二十五日(「採納日期」)通過決議案採納限制性股份獎勵計劃(「該計劃」)以激勵及挽留員工，而本公司已委任中銀國際英國保誠信託有限公司為該計劃的受託人(「受託人」)。根據該計劃，受託人可於市場上以本集團授出的現金購入本公司現有股份(「股份」)，並以信託形式代經甄選僱員持有，直至該等股份按該計劃條文歸屬該經甄選僱員為止。該計劃並不構成上市規則第17章下的購股權計劃及為本公司的酌情計劃。董事會將根據該計劃的條款實施該計劃，其中包括向受託人提供所需資金購入最多佔本公司於採納日期已發行股本2%的股份(即4,150,021,178股股份)。該計劃將自採納日期起生效，並將繼續一直生效及有效10年，惟董事會酌情決定提早終止則除外。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，受託人於市場以代價約526,160,000港元(包括交易成本)合共購入30,650,000股股份，佔本公司於採納日期已發行股本0.74%。

自採納日期起至二零零九年十二月三十一日，受託人於市場以總代價約681,500,000港元(包括交易成本)購入41,230,000股股份，佔本公司於採納日期已發行股本0.99%。於本公佈刊發日期，購入的股份一直由受託人代本公司就經甄選僱員以信託形式持有。

購買、出售或贖回本公司上市證券

除上文「限制性股份獎勵計劃」一節所披露外，截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司及其附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何證券。

遵守公司管治守則

本公司於整個財政年度內一直遵守上市規則附錄14所載公司管治常規守則所載守則條文。

董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)

本公司已採納上市規則附錄10的標準守則，作為董事進行證券交易的操守準則。經特別向各董事作出查詢後，本公司確認所有董事一直遵守標準守則所規定的標準。

核數師及審核委員會

本公司的財務報表乃由德勤•關黃陳方會計師行予以審核。本公司的審核委員會已審閱本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的財務報表。

公眾持股量

根據本公司可公開獲得的資料，及就董事所知，於本公佈刊發日期，誠如上市規則所規定，本公司有充足公眾持股量，該等持股不少於本公司已發行股份25%。

股東週年大會

本公司二零零九年度的股東週年大會將於二零一零年六月八日(星期二)在香港舉行。

承董事會命
華潤電力控股有限公司
主席
宋林

香港，二零一零年三月二十二日

於本公佈刊發日期，本公司董事會包括五名執行董事，即宋林先生、王帥廷先生、唐成先生、張沈文先生及王小彬女士，兩名非執行董事，即蔣偉先生及陳曉穎女士以及四名獨立非執行董事，即Anthony H. Adams先生、吳敬儒先生、陳積民先生及馬照祥先生。