

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布的内容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就本公布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。



華潤電力控股有限公司

CHINA RESOURCES POWER HOLDINGS COMPANY LIMITED

(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)

二零一二年中期業績公佈

經營業績概要

華潤電力控股有限公司(「本公司」或「華潤電力」)董事會(「董事會」)欣然宣布本公司及其附屬公司(「本集團」或「我們」)截至二零一二年六月三十日止六個月的未經審核財務業績。

截至二零一二年六月三十日止六個月，本集團錄得本公司擁有人應佔利潤(「淨利潤」)為30.02億港元，較截至二零一一年六月三十日止六個月的淨利潤24.84億港元增加5.18億港元或20.8%。截至二零一二年六月三十日止六個月的每股基本盈利為63.20港仙，較截至二零一一年六月三十日止六個月的每股基本盈利53.00港仙增加19.2%。

董事會議決宣派截至二零一二年六月三十日止六個月的中期股息每股6港仙。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
營業額(千港元)	30,944,552	29,032,879
本公司擁有人應佔利潤(千港元)	3,001,672	2,484,053
每股基本盈利(港仙)	63.20	53.00
每股中期股息(港仙)	6.00	6.00
	於二零一二年 六月三十日	於二零一一年 十二月三十一日
總資產(千港元)	171,120,013	168,365,889
現金及現金等價物(千港元)	6,670,866	4,496,605
銀行及其他借貸以及公司債券(千港元)	85,410,319	82,987,231
本公司擁有人應佔權益(千港元)	49,064,814	47,472,998
淨負債對股東權益(%)	160.5%	165.3%
EBITDA利息保障倍數(倍)	4.13	3.86

有關經營業績詳情，載於下文「經營業績」一節。

二零一二年上半年的業務回顧

發電裝機容量的增長

於二零一二年六月三十日，我們擁有已投入商業運營的燃煤發電廠35座、水力發電廠1座、燃氣發電廠1座及風電場22個，其運營權益裝機容量合共為22,440兆瓦。相比之下，我們於二零一一年六月三十日及二零一一年十二月三十一日的運營權益裝機容量分別為21,059兆瓦及22,230兆瓦。

於二零一二年六月三十日，燃煤發電廠的權益裝機容量為20,782兆瓦，佔我們的總權益裝機容量的92.6%。風電、燃氣發電及水電容量分別達1,434兆瓦、77兆瓦及147兆瓦，合共佔我們的總權益裝機容量的7.4%。

於二零一二年上半年，本公司新增的裝機主要來自風電，包括位於甘肅的瓜州風電場投產93兆瓦機組，位於內蒙古的巴音錫勒二期風電場投產49.5兆瓦機組，位於遼寧的建平二期風電場投產24兆瓦機組，位於山東的平度一期風電場投產21.8兆瓦機組，及位於黑龍江的佳木斯風電場投產12兆瓦機組。

下表載列於二零一二年六月三十日本公司發電廠按地理分布情況計算的運營權益裝機容量：

	運營權益裝機容量	
	兆瓦	%
華東	10,650	47.4
華中	4,205	18.7
華南	3,779	16.8
華北	2,499	11.1
東北	1,109	4.9
西北	198	0.9
	<hr/>	<hr/>
合計	22,440	100.0
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

發電量

於二零一二年上半年，我們的運營發電廠發電量合共為81,551,829兆瓦時，較二零一一年上半年的82,105,814兆瓦時減少0.7%。於二零一二年上半年，我們的50座附屬運營發電廠發電量合共為59,250,262兆瓦時，較二零一一年上半年的57,441,553兆瓦時增加3.2%。

於二零一二年上半年，我們的運營發電廠售電量合共為76,589,798兆瓦時，較二零一一年上半年的77,008,374兆瓦時減少0.5%。於二零一二年上半年，我們的50座附屬運營發電廠售電量合共為55,660,505兆瓦時，較二零一一年上半年的53,809,882兆瓦時增加3.4%。

運營發電廠發電量和售電量增速放緩，主要是由於今年上半年國家宏觀經濟增速有所下降、全社會用電需求，尤其是來自工業的用電需求增長減弱所致。

於二零一一年及二零一二年上半年整個期間投入商業運營的32座燃煤發電廠，於二零一二年上半年的發電量及售電量較二零一一年上半年均下降6.8%。於二零一二年上半年，這32座燃煤發電廠的平均滿負荷機組利用小時為2,797小時，較二零一一年上半年的2,978小時減少6.1%。

燃料成本

受宏觀經濟增速放緩和產業結構轉型影響，二零一二年上半年煤炭市場供需整體較為寬鬆，煤炭供給大於煤炭需求。煤炭供需寬鬆和現貨煤價下跌有利於我們控制燃料成本。

二零一二年上半年，我們的附屬運營發電廠平均標煤單價較二零一一年上半年增加1.5%，平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣273.1元，較二零一一年上半年增加0.6%。這主要是由於年初確定的合同煤價較上年有所上升，現貨煤價逐月下跌以及去年煤價呈現「前低後高」的趨勢。隨著精益化管理的持續推進，下屬公司的經營效率進一步提升。二零一二年上半年的供電煤耗為320.1克／千瓦時，較去年同期下降3.3克／千瓦時。

煤炭生產

二零一二年上半年，本公司旗下控股煤炭企業合共生產557.1萬噸原煤，較去年同期下降16.8%。這主要是受到基建及政府監管政策的影響，上半年本公司位於山西呂梁的煤炭產量較去年同期下降所致。連同旗下聯營煤炭企業的產量，本公司旗下煤炭企業今年上半年合共生產原煤859.8萬噸，較去年同期上升11.0%。今年上半年，旗下位於山西太原地區的煤炭企業部分開始恢復生產，上半年末，旗下位於山西呂梁的煤炭企業產量逐步穩定，這將有助於本公司提升煤炭產量，並完成全年預定目標。

於二零一二年四月十六日，華潤電力下屬全資子公司山西昆侖投資有限公司(現已更名為「華潤煤業(集團)有限公司」)以約4.49億元人民幣向獨立第三方收購山西華潤煤業有限公司(「山西華潤」)50%股權(「本收購」)。山西華潤擁有9座煤礦，位於山西省太原市古交地區，主產焦煤和貧瘦煤，總儲量和可採儲量分別約為1.31億噸和0.49億噸。設計年產量約465萬噸，預計2013年投產。於本收購完成前，山西華潤50%的股權由華潤聯盛持有，為華潤電力之共同控制實體；本收購完成後成為附屬子公司，本公司擁有實際權益為75.5%。

清潔能源發展

截至二零一二年六月三十日，本公司旗下風電項目運營權益裝機容量達1,434兆瓦，較二零一一年六月底及二零一一年年底分別上升63.5%及16.2%，在建風電場權益裝機容量為350兆瓦。於二零一二年上半年全期投入運營的14個風電場的滿負荷平均利用小時為1,258小時，而去年上半年全期投入運營的9個風電場的滿負荷平均利用小時為1,313小時。

融資環境

今年上半年受中國政府宏觀政策及歐債危機的影響，國內外整體融資環境仍然偏緊。但隨著經濟增長放緩，國家的宏觀政策有所變化。

二零一二年二月和五月，中國人民銀行兩度下調金融機構人民幣存款準備金率各0.5個百分點。

二零一二年六月，中國人民銀行下調金融機構人民幣一年期貸款基準利率0.25個百分點，其他各檔次貸款基準利率相應調整，金融機構貸款利率浮動區間的下限調整為基準利率的0.8倍。二零一二年七月，貸款基準利率和金融機構貸款利率浮動區間的下限進一步下調。

上述舉措使國內融資環境得到改善，有助於緩解二零一一年以來的流動性偏緊狀況，並有助於降低企業財務成本。

環保費用

二零一二年上半年，各附屬公司產生的排污費介乎人民幣110,000元至人民幣18,080,000元，我們附屬公司的排污費總額約為1.30億元人民幣，二零一一年上半年約為1.28億元人民幣。

二零一二年下半年的展望

二零一二年上半年，受宏觀經濟增長放緩影響，全國用電量比二零一一年上半年同比增長5.5%，增速較上年同期下降6.7個百分點。但我們相信，二零一二年下半年，中國政府將會增加經濟微調力度，將實行較為寬鬆的貨幣政策和較為積極的財政政策以刺激經濟增長，宏觀經濟增速將會有所增加。我們預計，二零一二年下半年的全社會用電量增長將會高於二零一二年上半年。今年下半年爭取較高利用小時將是旗下燃煤電廠關注的重點之一。

今年上半年煤價逐月下降，至今年6、7月間，現貨煤價較年初已有大幅下跌。我們預計今年下半年煤炭供應仍將保持寬鬆的局面，煤價仍有進一步下降的趨勢，華潤電力旗下電廠也將受益。

二零一一年以來，我們通過引入標準化的精益管理，不斷致力於提高電廠運營效率，供電煤耗顯著下降。我們將會繼續推進精益化管理，降低能耗和單位燃料成本，在為股東創造價值的同時，積極踐行節能減排的社會責任。

於二零一二年六月底，我們在建燃煤電廠的權益裝機容量達7,510兆瓦，包括位於河南登封的一台600兆瓦機組，位於廣西賀州的2x1000兆瓦超超臨界機組（「賀州電廠」），位於湖北蒲圻的2x1000兆瓦超超臨界機組（「湖北電廠」），位於浙江蒼南的2x1000兆瓦超超臨界機組，並在積極籌備位於廣東汕尾的2x1000兆瓦超超臨界機組的開工建設。預計今年下半年將有賀州電廠兩台機組及湖北電廠一台機組投產。

二零一二年上半年，我們獲得中國政府批准興建遼寧盤錦發電廠（2×350兆瓦熱電聯產機組）。我們將根據火電行業的發展前景，堅持回報率底綫，選擇那些我們認為具備高競爭力，並可在未來為股東創造價值的燃煤電廠項目。此外，我們亦將增加對風電行業的投資。

我們將繼續致力提高已有煤礦的產量，並儘快讓旗下位於山西的煤礦逐步恢復生產，達成我們全年的產量目標。

經營業績

截至二零一二年六月三十日止六個月的經營業績，已經由本公司的核數師遵循香港審閱準則第2410號及審核及風險委員會審閱，呈列如下：

中期簡明合併收益表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 千港元 (未經審核)	二零一一年 千港元 (未經審核)
營業額	30,944,552	29,032,879
經營成本		
燃料	(18,847,432)	(17,958,916)
維修和維護	(542,872)	(438,974)
折舊與攤銷	(3,067,375)	(2,727,678)
員工成本	(1,598,133)	(1,644,001)
材料	(371,218)	(432,153)
營業稅金及附加	(186,437)	(193,716)
其他	(1,803,766)	(1,864,632)
總經營成本	(26,417,233)	(25,260,070)
其他收入	687,459	630,077
其他損益	(108,167)	486,368
經營利潤	5,106,611	4,889,254
財務費用	(2,007,184)	(1,280,894)
應佔聯營公司業績	797,205	279,986
應佔共同控制實體業績	(31,846)	6,470
除稅前利潤	3,864,786	3,894,816
所得稅費用	(350,141)	(667,552)
期內利潤	3,514,645	3,227,264
期內利潤歸屬於：		
本公司擁有人	3,001,672	2,484,053
非控股權益		
— 永久資本證券擁有人	213,383	59,916
— 其他	299,590	683,295
	512,973	743,211
	3,514,645	3,227,264
每股盈利		
— 基本 (港仙)	63.20	53.00
— 攤薄 (港仙)	62.77	52.47

中期簡明合併綜合收益表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 千港元 (未經審核)	二零一一年 千港元 (未經審核)
期內利潤	3,514,645	3,227,264
其他全面收入：		
匯兌差額	(229,437)	998,584
應佔聯營公司及共同控制實體匯兌儲備變動	(27,280)	338,516
現金流量對沖的公平價值變動	(48,672)	5,975
期內其他全面收入	(305,389)	1,343,075
期內全面收入總額	<u>3,209,256</u>	<u>4,570,339</u>
期內全面收入總額歸屬於：		
本公司擁有人	2,698,623	3,627,378
非控股權益		
— 永久資本證券擁有人	213,383	59,916
— 其他	297,250	883,045
	<u>510,633</u>	<u>942,961</u>
	<u>3,209,256</u>	<u>4,570,339</u>

中期簡明合併資產負債表

	於二零一二年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
非流動資產		
物業、廠房及設備	99,169,899	96,418,551
預付租賃費用	2,306,490	2,301,477
採礦權	12,825,587	10,703,707
於聯營公司的權益	18,625,492	18,294,014
應收聯營公司款項	—	2,394,638
於共同控制實體之權益	1,328,866	1,694,679
應收合營公司款項	—	1,233,500
商譽	4,032,507	4,033,453
可供出售投資	1,153,455	1,101,266
收購物業、廠房及設備所支付的按金	1,368,736	2,797,183
收購採礦權／勘探權所支付的按金	1,265,013	1,295,175
已支付的其他非流動按金	144,431	120,227
遞延所得稅資產	143,994	171,875
非流動資產合計	<u>142,364,470</u>	<u>142,559,745</u>
流動資產		
存貨	4,422,160	3,592,567
應收賬款、其他應收款項及預付款項	13,758,847	16,123,016
向聯營公司貸款	2,872,024	—
應收聯營公司款項	137,039	593,992
應收共同控制實體款項	—	122,122
應收關連公司款項	639,172	570,823
按公平價值計入損益賬的金融資產	3,025	3,042
已抵押銀行存款	252,410	303,977
現金及現金等價物	6,670,866	4,496,605
流動資產合計	<u>28,755,543</u>	<u>25,806,144</u>

	於二零一二年 六月三十日 千港元 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
流動負債		
應付賬款、其他應付款項及應計費用	18,589,700	19,305,755
應付聯營公司款項	211,201	669,548
應付關連公司款項	1,571,004	2,036,924
應付所得稅項	111,210	398,408
銀行及其他借貸	21,542,723	26,418,243
衍生金融工具	78,806	147,559
流動負債合計	<u>42,104,644</u>	<u>48,976,437</u>
流動負債淨額	<u>(13,349,101)</u>	<u>(23,170,293)</u>
總資產減流動負債	<u>129,015,369</u>	<u>119,389,452</u>
非流動負債		
銀行及其他借貸	63,867,596	56,568,988
應計退休福利成本	115,534	231,859
衍生金融工具	326,951	210,354
遞延所得稅負債	577,733	579,455
遞延收入	301,310	226,631
非流動負債合計	<u>65,189,124</u>	<u>57,817,287</u>
總資產減總負債	<u>63,826,245</u>	<u>61,572,165</u>
資本及儲備		
股本	4,752,111	4,745,092
股份溢價及儲備	44,312,703	42,727,906
本公司擁有人應佔權益	<u>49,064,814</u>	<u>47,472,998</u>
非控股權益		
— 永久資本證券擁有人	5,902,804	5,900,367
— 其他	8,858,627	8,198,800
非控股權益合計	<u>14,761,431</u>	<u>14,099,167</u>
權益合計	<u>63,826,245</u>	<u>61,572,165</u>

中期簡明合併現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 千港元 (未經審核)	二零一一年 千港元 (未經審核)
經營活動產生的現金流量淨額	8,383,202	2,538,601
投資活動產生的現金流量		
收取聯營公司股息	89,062	278,208
收取被投資公司股息	84,786	—
已抵押銀行存款減少	51,567	15,145
收購聯營公司權益的現金流出淨額	—	(4,412,932)
收購子公司權益的現金流出淨額	(424,540)	—
收購物業、廠房及設備的 已付款項及按金	(4,634,106)	(4,824,376)
收購採礦權及資源勘探權的 已付款項及按金	(653,763)	(401,017)
收回採礦權及資源勘探權的按金 及資金成本	1,558,209	—
向聯營公司注資	(232,486)	(33,793)
向共同控制實體注資	(146,373)	(579,373)
向聯營公司墊款	(245,320)	(88,094)
共同控制實體還款	—	167,803
其他投資現金流入	152,157	58,905
投資活動產生的現金流量淨額	(4,400,807)	(9,819,524)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
融資活動產生的現金流量		
新借銀行及其他借貸	16,255,885	28,884,979
發行中期票據	2,453,200	—
發行股份	33,287	76,137
發行永久資本證券所得款項淨額	—	5,789,818
非控股權益墊款	—	81,172
集團成員公司墊款	1,000,000	3,634,881
非控股股東出資款項	180,105	—
償還銀行及其他借貸	(16,740,037)	(27,550,594)
償還集團成員公司款項	(1,465,920)	—
已付利息	(2,019,972)	(1,301,960)
償還聯營公司款項	(458,347)	(387,733)
已付股息	(1,131,203)	(1,267,613)
已付附屬公司非控股股東股息	(39,688)	(250,812)
	<hr/>	<hr/>
融資活動產生的現金流量淨額	(1,932,690)	7,708,275
	<hr/>	<hr/>
現金及現金等價物增加淨額	2,049,705	427,352
期初現金及現金等價物	4,496,605	6,801,707
匯率變動的影響	124,556	75,680
	<hr/>	<hr/>
期末現金及現金等價物	<u>6,670,866</u>	<u>7,304,739</u>

總覽

截至二零一二年六月三十日止六個月，我們的淨利潤由去年同期的24.84億港元增加20.8%至30.02億港元。

淨利潤的增加主要是由於下列因素所致：

- 營業額增長。二零一二年上半年營業額增長6.6%，主要是由於附屬電廠售電量和平均電價分別同比上升3.4%和6.2%，但被附屬煤炭企業產量下跌16.8%及平均煤炭售價下跌部分抵消；
- 應佔聯營公司業績增長。來自聯營公司盈利貢獻於二零一二年上半年為7.97億港元，較二零一一年上半年增加約5.17億港元或185%，主要是(1)亞美大寧盈利貢獻所致，亞美大寧於去年9月份恢復生產及(2)旗下聯營燃煤電廠盈利上升；
- 所得稅費用和非控股權益減少。由於煤價和煤炭產量下降，附屬煤炭企業的盈利貢獻下降及部分電廠獲抵免所得稅，相應所得稅費用同比減少近48%；同時本公司佔比51%的華潤聯盛盈利下降導致非控股權益亦同步下降；

但增幅被以下所列因素抵銷：

- 其他損益減少。由於人民幣兌港幣的匯價波動，二零一二年上半年匯兌損失約1.17億港元，而去年同期匯兌收益為4.67億港元；
- 財務費用增加。由於新投產機組增加，包括荷澤兩台機組、登封二期1號機組、南熱一台機組和化工園二期一台機組及一批風電機組於去年投產，新投產機組的財務費用不再資本化，以及平均借貸利率上升因素所致，二零一二年上半年財務費用達20.07億港元，較去年同期的12.81億港元增加約7.26億港元或56.7%；

財務報表的編製基準及主要會計政策

簡明合併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。

簡明合併財務報表乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則附錄16的適用披露規定及香港會計師公會（「香港會計師公會」）頒佈的香港會計準則第34號「中期財務報告」而編製。

本集團於二零一二年六月三十日擁有流動負債淨額。董事認為，經考慮目前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（即由簡明合併財務報表日期起計至少未來12個月）的需要。因此，簡明合併財務報表已按持續經營基準編製。

簡明合併財務報表所用的會計政策與編製本集團截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採納者一致。

分部資料

本集團目前營運兩個經營分部－發電(包括由熱電聯產電廠產生的熱能供應)及煤礦開採。

這些經營分部的分部資料於下文呈列。

截至二零一二年六月三十日止六個月

	發電 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
分部收入				
外部銷售	28,424,168	2,520,384		30,944,552
分部間銷售	—	22,181	(22,181)	—
	<u>28,424,168</u>	<u>2,542,565</u>	<u>(22,181)</u>	<u>30,944,552</u>
總計	<u>28,424,168</u>	<u>2,542,565</u>	<u>(22,181)</u>	<u>30,944,552</u>
分部利潤	<u>4,278,977</u>	<u>797,718</u>	<u>—</u>	5,076,695
未分類企業費用				(244,583)
利息收入				273,671
衍生金融工具的 公平價值變動				828
財務費用				(2,007,184)
應佔聯營公司業績				797,205
應佔共同控制實體業績				(31,846)
				<u>(31,846)</u>
除稅前利潤				<u>3,864,786</u>

截至二零一一年六月三十日止六個月

	發電 千港元	煤礦開採 千港元	抵銷 千港元	總計 千港元
分部收入				
外部銷售	25,323,753	3,709,126	—	29,032,879
分部間銷售	—	215,731	(215,731)	—
總計	<u>25,323,753</u>	<u>3,924,857</u>	<u>(215,731)</u>	<u>29,032,879</u>
分部利潤*	<u>3,249,876</u>	<u>1,683,930</u>	<u>—</u>	4,933,806
未分類企業費用				(234,365)
利息收入				178,933
衍生金融工具的 公平價值變動				10,880
財務費用				(1,280,894)
應佔聯營公司業績				279,986
應佔共同控制實體業績				<u>6,470</u>
除稅前利潤				<u>3,894,816</u>

* 個別比較數據已按今年列報方式重分類。

地域分部

本集團絕大部份非流動資產均位於中華人民共和國（「中國」），而本年度的營運亦主要於中國進行。

營業額

營業額指期內就銷售電力、熱電廠供應的熱能以及煤炭而已收和應收的款額（扣除增值稅）。

二零一二年上半年的營業額為309.45億港元，較二零一一年上半年的290.33億港元增加6.6%。營業額增加主要由於下列因素所致：

- (1) 我們的附屬運營電廠的售電量增加。二零一二年上半年我們的附屬運營發電廠的售電量合共為55,660,505兆瓦時，較二零一一年上半年的53,809,882兆瓦時增加3.4%；及附屬運營電廠平均電價同比上漲6.2%。但被
- (2) 煤礦開採分部的營業額下降所部分抵消。二零一二年上半年，我們的附屬煤礦合共生產557.1萬噸煤炭，而二零一一年上半年則為669.5萬噸煤炭，同比下降16.8%；及平均售價同比下降9.6%。

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，員工成本、材料費、營業稅金及附加，以及其他經營成本。其他經營成本包括煤炭安全生產費、地塌費、維簡費、可持續發展基金、礦山環境恢復治理保證金、煤炭轉產發展基金、煤炭銷售費、動力費、排污費、專業費、交際應酬費用、差旅費、開辦費、水費、保險費、辦公室租金以及其他管理費用等。二零一二年上半年的經營成本為264.17億港元，較二零一一年上半年的252.60億港元增加11.57億港元或4.6%，較營業額增幅6.6%為低。

經營成本增加主要是由於燃料成本、維修和維護、折舊及攤銷增加。

二零一二年上半年的燃料成本約為188.47億港元，較二零一一年上半年179.59億港元增加8.88億港元或4.9%。主要是因為二零一二年上半年火電售電量和售電單位燃料成本分別同比上漲2.1%和0.6%。

雖然二零一二年上半年現貨煤價逐月下跌，但由於年初確定的合同煤價較上年有所上升，及去年煤價呈現「前低後高」的趨勢，公司附屬電廠的上半年售電單位燃料成本相對於二零一一年上半年仍然錄得0.6%的升幅，但相對於二零一一年全年則下跌2.7%。於二零一二年上半年，燃料成本佔總經營成本約71.3%，而於二零一一年上半年則佔約71.1%。

維護維修費用由二零一一年上半年的4.39億港元增加1.04億港元或23.7%，至二零一二年上半年的5.43億港元。修理費上升主要受(1)裝機容量增長；及(2)旗下部分電廠按全年檢修計劃計提檢修費用，而去年同期則全部按照實際列支。

折舊及攤銷由二零一一年上半年的27.28億港元增加3.39億港元或12.4%，至二零一二年上半年的30.67億港元。這主要是由於我們的合計運營權益裝機容量由二零一一年六月三十日的21,059兆瓦增加至二零一二年六月三十日的22,440兆瓦。

其他經營成本由二零一一年上半年的18.65億港元下降至二零一二年上半年的18.04億港元。二零一二年上半年其他經營成本主要包括煤炭業務的其他生產成本如安全生產費、地塌費、維簡費、可持續發展基金、礦山環境恢復治理保證金、煤礦轉產發展基金和煤炭銷售等費用合計約5.55億港元，電力業務的其他生產成本如排污費、動力費、水費、保險費等合計約5.20億港元，及專業費、交際應酬費、差旅費、辦公室租金、開辦費等各項管理費用合計約7.29億港元。

其他收入及其他損益

二零一二年上半年的其他收入約為6.87億港元，較二零一一年上半年的6.30億港元增加0.57億港元或9%。其他收入主要包括利息收入2.74億港元、副產品(粉煤灰等)銷售收入1.55億港元、被投資企業的股息收入約0.85億港元、政府補貼約0.78億港元和煤炭購銷貿易收益約0.26億港元等。

其他損益於二零一二年上半年錄得虧損1.08億港元，主要是因為今年上半年人民幣兌港幣出現貶值而錄得匯兌損失1.17億港元。而去年同期其他損益約為4.86億港元，其中包括去年同期錄得匯兌收益約4.67億港元。

經營利潤

經營利潤指未扣除財務費用、所得稅費用及非控股權益前來自本公司及其附屬公司的利潤。二零一二年上半年的經營利潤為51.07億港元，較二零一一年上半年的48.89億港元增加2.18億港元或4.4%。經營利潤增加主要是由於(1)燃煤電廠盈利提升；(2)風電運營裝機容量增加帶動風電業務的盈利增長；惟部份增幅被(3)由於煤炭產量和煤炭價格下降導致煤炭業務盈利減少及(4)匯兌損失所抵銷。

衍生金融工具公平價值的變動

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，盡量減低若干浮息港元銀行借貸的利率開支變動的風險。該等利率掉期及相應的銀行借貸有相近的配對條款，因此董事認為該等利率掉期為高度有效的對沖工具。

衍生工具以其衍生工具合約簽訂日的公平價值作初次確認及其後以各結算日的公平價值重新計量。指定及合資格作為現金流量對沖的衍生工具公平價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即時於損益賬內確認為其他收益或虧損。於二零一二年上半年，衍生金融工具的公平價值變動中無效部份的收益為828,000港元(於二零一一年上半年：10,880,000港元)。

財務費用

二零一二年上半年的財務費用約為20.07億港元，較二零一一年上半年的12.81億港元增加56.7%，但相對於二零一一年的全年財務費用約35.16億港元，二零一二年上半年的財務費用約佔去年全年的57.1%。

於二零一二年六月三十日，銀行及其他借貸以及公司債券總額為854.10億港元，較二零一一年六月三十日的775.50億港元增加78.60億港元或10.1%；較二零一一年十二月三十一日的829.87億港元增長24.23億港元或2.9%。

從二零一一年六月三十日至二零一二年六月三十日，本公司的權益運營裝機容量從21,059兆瓦增加至22,440兆瓦，新機組投產導致財務費用增加。此外，中國人民銀行於二零一一年內多次上調貸款利率，平均利率在比較期內上升，導致今年上半年的財務費用增長。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
銀行及其他借貸利息		
— 須於五年內悉數償還	1,392,868	1,147,031
— 無須於五年內悉數償還	180,868	185,233
公司債券利息		
— 須於五年內悉數償還	112,727	111,835
— 無須於五年內悉數償還	307,470	—
其他	170,477	—
	<u>2,164,410</u>	<u>1,444,099</u>
減：資本化為物業、廠房及 設備的利息	(157,226)	(163,205)
	<u>2,007,184</u>	<u>1,280,894</u>

聯營公司業績

二零一二年上半年應佔聯營公司業績為7.97億港元，較二零一一年上半年的2.80億港元增加185%。應佔聯營公司的業績增加，主要因為(1)於去年9月份恢復生產的山西亞美大寧盈利貢獻所致及(2)聯營燃煤電廠盈利能力提升所致。

應佔共同控制實體業績

於二零一二年上半年的應佔共同控制實體業績為-3,185萬港元，而於二零一一年上半年則為647萬港元。於二零一二年上半年的應佔共同控制實體業績，主要為應佔山西華潤煤業有限公司1-4月份的累計虧損2,840萬港元，以及天津中海華潤航運有限公司上半年的累計虧損340萬港元。

所得稅費用

二零一二年上半年的所得稅費用為3.50億港元，較二零一一年上半年的6.68億港元下降48%。中國企業所得稅減少主要因為(1)受煤價和銷量下降影響，煤炭業務所得稅費用相應下降；(2)常熟電廠所得稅費用較去年同期下降0.52億元人民幣，主要是因為收到國產設備抵免所得稅款0.42億人民幣沖減了所得稅費用。截至二零一一年及二零一二年六月三十日止六個月的所得稅費用詳情載列如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 千港元	二零一一年 千港元
當期所得稅項－中國企業所得稅	323,982	680,690
遞延所得稅項	26,159	(13,138)
	<u>350,141</u>	<u>667,552</u>

由於本集團於這兩個期間內在香港均無應課稅利潤，故此並無就香港利得稅作出撥備。

中國企業所得稅已根據適用於中國若干附屬公司的相關稅率按估計應課稅利潤計算。

期內利潤

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
	千港元	千港元
期內利潤於扣除下列各項後計算所得：		
物業、廠房及設備折舊	2,881,184	2,559,553
預付租賃費用攤銷	34,848	27,355
採礦權攤銷	151,343	140,770
折舊及攤銷總額	<u>3,067,375</u>	<u>2,727,678</u>
薪金及員工福利	1,598,133	1,644,001
以及計入下列項目後：		
計入其他收入		
政府補貼	78,166	167,416
利息收入	273,671	178,933
副產品銷售	155,400	141,590
煤炭經銷淨收益	26,220	—
股息收入	84,786	—
清潔發展機制收入	2,423	68,833
其他	66,793	73,305
計入其他損益		
按公平價值計入損益賬的衍生金融資產的		
公平價值變動	828	10,880
匯兌損益淨額	(117,284)	466,885
其他	<u>8,289</u>	<u>8,603</u>

本公司擁有人應佔期內利潤

由於上述各項，本集團於二零一二年上半年的淨利潤達約30.02億港元，較二零一一年上半年的24.84億港元增加20.8%。

若剔除兩個期間的匯兌損益，本公司二零一二上半年淨利潤達31.19億港元，較二零一一年上半年20.17億港元增加54.6%。

每股盈利

本公司擁有人應佔的每股基本及攤薄盈利根據下列數據計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
本公司擁有人應佔利潤	<u>3,001,672</u>	<u>2,484,053</u>
	普通股數目	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年	二零一一年
就計算每股基本盈利而言，		
普通股的加權平均數	4,749,110,855	4,687,014,527
具攤薄效應的潛在普通股影響：		
－購股權	<u>33,181,744</u>	<u>47,577,459</u>
就計算每股攤薄盈利而言，		
普通股的加權平均數	<u>4,782,292,599</u>	<u>4,734,591,986</u>

中期股息及暫停辦理股份登記手續

董事會決定宣派截至二零一二年六月三十日止六個月的中期股息每股6港仙(二零一一年：中期股息每股6港仙)。

於二零一二年三月十九日舉行的董事會會議上，董事建議就截至二零一一年十二月三十一日止年度派付末期股息每股0.24港元。股東其後已於二零一二年六月八日批准該項建議。二零一二年已付末期股息約11.40億港元(二零一一年：12.78億港元)。

於二零一二年八月二十日舉行的董事會會議上，董事宣派中期股息每股6港仙(二零一一年：中期股息每股6港仙)。根據本公佈刊發日期最新已發行股份數目，預期股息總額約為2.85億港元。

中期股息將會派發予於二零一二年九月二十一日(星期五)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二零一二年九月十七日(星期

一) 至二零一二年九月二十一日(星期五)(包括首尾兩日)暫停，期間將不會辦理股份過戶登記手續。為符合資格享有中期股息，所有股份過戶文件連同有關股票最遲須於二零一二年九月十四日(星期五)下午四時三十分前交回本公司之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號舖。股息將於二零一二年十月十二日(星期五)或前後支付。

資本結構管理

本集團及本公司資本管理架構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)、現金及現金等價物及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，以平衡其整體資本結構。

流動資金及資本資源及借貸

本集團於二零一二年六月三十日擁有流動負債淨額約133.49億港元。董事認為，經考慮現時可供動用的銀行融資及本集團內部產生的經營現金流入淨額後，本集團有足夠營運資金應付其目前(即由簡明合併財務報表日期起計至少未來12個月)的需要。

於二零一二年六月三十日，以本地貨幣及外幣列值的現金及現金等價物主要包含14.82億港元、40.37億元人民幣及0.27億美元。

本集團於二零一一年十二月三十一日及二零一二年六月三十日的銀行及其他借貸如下：

	於二零一二年 六月三十日 千港元	於二零一一年 十二月三十一日 千港元
有抵押銀行貸款	2,232,386	1,039,999
無抵押銀行貸款	64,844,607	65,997,182
公司債券	18,333,326	15,950,050
	<u>85,410,319</u>	<u>82,987,231</u>

上述貸款的到期日如下：

	於二零一二年 六月三十日 千港元	於二零一一年 十二月三十一日 千港元
一年內	21,542,723	26,418,243
超過一年但不超過兩年	13,385,334	7,274,267
超過兩年但不超過五年	28,939,833	24,066,113
超過五年	21,542,429	25,228,608
	<u>85,410,319</u>	<u>82,987,231</u>
資產抵押(附註)	<u>5,256,205</u>	<u>4,436,737</u>

附註：若干銀行貸款以本集團賬面值分別為55,147,000港元(二零一一年：447,107,000港元)、61,180,000港元(二零一一年：134,923,000港元)及5,139,878,000港元(二零一一年：3,854,707,000港元)的土地使用權、樓宇、發電廠房及設備作抵押。

於二零一二年六月三十日，以本地貨幣及外幣列值的銀行及其他借貸分別為197.2億港元、人民幣487.6億元及7.7億美元。

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息開支的風險。於二零一二年六月三十日，以浮動利率提供的貸款119.4億港元獲掉期為介乎1.12厘至4.52厘的固定年利率。

於二零一二年六月三十日，本集團的淨負債對股東權益比率為160.5%。董事認為，本集團的資本結構合理，可支持其未來發展計劃及運營。

截至二零一二年六月三十日止六個月，本集團的主要資金來源包括新籌銀行借貸、發行中期票據、集團成員公司墊款及經營活動產生的現金流入淨額，分別為162.56億港元、24.53億港元、10.00億港元及83.83億港元。本集團的資金主要用作償還短期銀行借貸、購買物業、廠房及設備的已付款項及按金、支付利息及股息，分別為167.40億港元、46.34億港元、20.19億港元及11.31億港元。

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按發票日期的賬齡分析：

	於二零一二年 六月三十日 千港元	於二零一一年 十二月三十一日 千港元
0至30日	6,217,553	7,236,940
31至60日	86,650	558,293
60日以上	840,649	219,137
	<u>7,144,852</u>	<u>8,014,370</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按發票日期的賬齡分析：

	於二零一二年 六月三十日 千港元	於二零一一年 十二月三十一日 千港元
0至30日	3,363,597	4,110,078
31至90日	930,931	1,330,446
90日以上	1,976,855	492,105
	<u>6,271,383</u>	<u>5,932,629</u>

本集團的主要財務比率

	於二零一二年 六月三十日	於二零一一年 十二月三十一日
流動比率(倍)	0.68	0.53
速動比率(倍)	0.58	0.45
淨負債對股東權益(%)	160.5%	165.3%
EBITDA利息保障倍數(倍)	4.13	3.86

流動比率 = 於期末的流動資產結餘 / 於期末的流動負債結餘

速動比率 = (於期末的流動資產結餘 - 於期末的存貨結餘) / 於期末的流動負債結餘

淨負債對股東權益 = (於期末的銀行及其他借貸總額以及公司債券結餘 - 於期末的現金及現金等價物) / 於期末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，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與現行或過往的匯率有重大差異。匯率亦可能受經濟發展及政治變動以及人民幣供求關係影響。人民幣兌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兌港元及美元匯率變動的風險。

於二零一二年六月三十日，本集團的資產負債表內有銀行存款14.81億港元及0.27億美元，以及197.2億港元及7.7億美元的銀行借貸，本集團的其餘資產及負債主要是以人民幣列值。

或然負債

於二零一二年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

僱員

於二零一二年六月三十日，本集團僱用了約38,067名僱員。

本集團已與其全部僱員訂立僱用合約。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中長期績效評估激勵計劃以吸引及挽留最佳僱員，並向僱員提供額外獎勵。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一二年六月三十日止六個月，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

本公司於期內一直遵守上市規則附錄十四《企業管治常規守則》(生效期截至二零一二年三月三十一日)及《企業管治守則》(「新企業管治守則」)(於二零一二年四月一日起生效)所載守則條文。惟三名非執行董事(包括兩名前董事)杜文民先生、石善博先生及張海鵬先生以及兩名獨立非執行董事梁愛詩女士及陳積民先生因其他業務事宜而未能根據新企業管治守則中的守則規定出席本公司於二零一二年六月八日召開的股東週年大會。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》(「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。

核數師及審核及風險委員會

截至二零一二年六月三十日止六個月的中期業績已經由本公司之審核及風險委員會予以審閱，並經羅兵咸永道會計師事務所按照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之審閱準則第2410號進行審閱。

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的25%。

承董事會命

華潤電力控股有限公司

主席

周俊卿

香港，二零一二年八月二十日

於本公布發表日期，本公司的董事會包括四名執行董事，即周俊卿女士(主席)、王玉軍先生(總裁)、張沈文先生(副主席)及王小彬女士(首席財務官兼公司秘書)；四名非執行董事，即杜文民先生、魏斌先生、黃道國先生及陳鷹先生，及五名獨立非執行董事，即Anthony H. ADAMS先生、陳積民先生、馬照祥先生、梁愛詩女士及錢果豐博士。