

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。



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之有限責任公司)

(股份代號：836)

二零一五年中期業績公佈

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」)宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一五年六月三十日止六個月的未經審核財務業績。

截至二零一五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68.13億港元，較截至二零一四年六月三十日止六個月的淨利潤60.64億港元增加7.49億港元或12.4%。截至二零一五年六月三十日止六個月的每股基本盈利為143.06港仙，較截至二零一四年六月三十日止六個月的每股基本盈利127.54港仙增加12.2%。

董事會議決宣派截至二零一五年六月三十日止六個月的中期股息每股10港仙。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 (未經審核)	二零一四年 (未經審核)
營業額(千港元)	36,942,294	35,826,042
本公司擁有人應佔利潤(千港元)	6,812,796	6,063,754
每股基本盈利(港仙)	143.06	127.54
每股中期股息(港仙)	10.00	8.00
	於二零一五年 六月三十日 (未經審核)	於二零一四年 十二月三十一日 (經審核)
總資產(千港元)	229,091,478	225,648,081
現金及現金等價物(千港元)	11,850,864	8,285,135
銀行及其他借貸(千港元)	100,279,701	100,432,860
本公司擁有人應佔權益(千港元)	74,429,161	70,794,403
淨負債對股東權益(%)	118.0	129.1

二零一五年上半年的業務回顧

發電裝機容量的增長

於二零一五年六月三十日，本集團運營權益裝機容量合共為 34,755 兆瓦。

於二零一五年上半年，本集團投產了五台火力發電機組，包括位於廣東的海豐發電廠兩台 1,000 兆瓦超超臨界發電機組、位於河北的渤海新區發電廠兩台 350 兆瓦熱電聯產機組及位於河南的焦作龍源發電廠一台 660 兆瓦熱電聯產機組，合共增加運營權益裝機容量 3,360 兆瓦。此外，新增風電運營權益裝機容量合共 249 兆瓦。

於二零一五年六月三十日，燃煤發電廠的運營權益裝機容量為30,596兆瓦，佔本集團總權益裝機容量的88.0%。風電、燃氣發電及水電容量分別達3,803兆瓦、77兆瓦及280兆瓦，合共佔本集團總權益裝機容量的12.0%。

發電量

二零一五年上半年附屬運營發電廠售電量合共為71,716,433兆瓦時，較二零一四年上半年的66,106,136兆瓦時增加8.5%。

附屬運營發電廠售電量增加，主要是由於(1)本公司於二零一五年上半年投產了5台火力發電機組，權益裝機容量合共3,360兆瓦及新投產的風電場權益裝機容量合共249兆瓦；及(2)於二零一四年下半年投產了3台火力發電機組和一批風電場，合共權益裝機容量達1,434兆瓦。

於二零一四年及二零一五年首六個月整個期間投入商業運營的33座燃煤發電廠(包括聯營發電廠)，於二零一五年上半年的售電量較二零一四年上半年下降8.1%。於二零一五年上半年，這33座燃煤發電廠的平均滿負荷機組利用小時為2,498小時，較二零一四年上半年的2,721小時下降8.2%。

燃料成本

二零一五年上半年，本集團的附屬運營發電廠平均標煤單價較二零一四年上半年下降19.0%，平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣156.82元，較二零一四年上半年下降19.5%。這主要是由於煤炭價格持續走低，以及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所致。二零一五年上半年附屬運營發電廠的平均供電煤耗為305.99克／千瓦時，較去年同期下降3.80克／千瓦時。

煤炭生產

二零一五年上半年，本公司旗下煤炭企業合共生產675.6萬噸原煤，較去年同期增加了9.2%。這主要是由於旗下部分礦井完成技改，投入生產。

清潔能源發展

截至二零一五年六月三十日，本公司旗下風電項目運營權益裝機容量達3,803兆瓦，較二零一四年六月底及二零一四年十二月底分別增加18.8%及7.0%，在建風電場權益裝機容量為1,199兆瓦。於二零一四年及二零一五年首六個月整個期間投入運營的風電場的滿負荷平均利用小時為1,148小時，而二零一四年上半年則為1,082小時。

環保費用

二零一五年上半年，附屬公司的排污費總額約為0.71億元人民幣，較二零一四年上半年的1.28億元人民幣減少0.57億元人民幣或44.5%，主要是由於本公司所有運營機組均已安裝脫硫、脫硝及除塵裝置而減少排放。

二零一五年下半年的展望

受宏觀經濟尤其是工業生產下行、產業結構調整等因素影響，二零一五年上半年全國用電量比去年同期增長1.3%，增速較上年同期下降4個百分點。於二零一五年下半年，本集團預計用電量增速不會出現大幅提高，電力需求預計會較為疲軟而電力供應將較為充足。爭取較高利用小時將是旗下燃煤電廠關注的重點之一。

全國煤炭市場持續低迷，國內煤炭市場供應充足，電煤供需寬鬆。煤炭價格繼續逐月下降，保持低位運行走勢。在煤炭市場總量寬鬆、結構性過剩的態勢未發生根本改變下，預計短期內煤炭價格難改弱勢運行態勢。

本集團將持續致力於公司內涵式增長，在火電、煤炭、新能源三大業態繼續全面、系統、深入地推進精益管理和對標管理，不斷改善和優化各項生產經營指標，提升整體運營效率和管理水平。

為進一步降低排放，積極踐行節能減排的社會責任，二零一五年本集團計劃對22台權益裝機容量共8,276兆瓦燃煤機組實施超低排放的改造，進一步降低二氧化硫、氮氧化物及粉塵的排放。

於二零一五年六月底，本集團在建燃煤電廠的權益裝機容量1,320兆瓦，為位於貴州六枝的2×660兆瓦超臨界燃煤機組。

二零一五年下半年，本集團計劃為建設一些火電機組做些準備，包括位於內蒙古五間房的2×660兆瓦超超臨界機組，位於河北曹妃甸的2×1,000兆瓦超超臨界機組及位於山西寧武的2×350兆瓦超臨界低熱值煤熱電聯產機組。

經營業績

截至二零一五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	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
營業額	36,942,294	35,826,042
經營成本		
燃料	(14,203,816)	(16,406,962)
維修和維護	(966,520)	(829,994)
折舊與攤銷	(4,861,281)	(4,079,659)
員工福利開支	(2,323,591)	(2,363,102)
消耗品	(479,393)	(467,634)
減值開支	(1,167,847)	(1,999,262)
營業稅金及附加	(501,640)	(334,410)
其他	(1,646,755)	(1,699,434)
總經營成本	(26,150,843)	(28,180,457)
其他收入	855,263	670,902
其他(損失)/利得—淨額	(59,784)	600,435
經營利潤	11,586,930	8,916,922
財務費用	(1,463,661)	(1,548,313)
應佔聯營公司業績	481,419	306,107
應佔合營企業業績	132,833	278,341
除所得稅前利潤	10,737,521	7,953,057
所得稅費用	(2,724,726)	(2,021,813)
期內利潤	8,012,795	5,931,244
期內利潤歸屬於：		
本公司擁有人	6,812,796	6,063,754
非控制性權益		
— 永久資本證券	210,807	210,900
— 其他	989,192	(343,410)
	1,199,999	(132,510)
	8,012,795	5,931,244
期內歸屬於本公司擁有人的每股盈利		
— 基本	1.43 港元	1.28 港元
— 攤薄	1.43 港元	1.27 港元

中期簡明合併全面收入表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年 千港元 (未經審核)	二零一四年 千港元 (未經審核)
期內利潤	<u>8,012,795</u>	<u>5,931,244</u>
其他綜合收益：		
可能重新分類至損益的項目		
匯兌差額	88,415	(732,496)
應佔聯營公司及合營企業的匯兌儲備變動	11,350	(69,887)
就處置聯營公司轉回損益	(100,441)	—
現金流量對沖的公平價值變動(稅後)	<u>50,112</u>	<u>34,117</u>
其後可能重新分類至損益的項目總額	<u>49,436</u>	<u>(768,266)</u>
期內稅後綜合收益總額	<u><u>8,062,231</u></u>	<u><u>5,162,978</u></u>
歸屬於：		
本公司擁有人	6,854,556	5,411,259
非控制性權益		
— 永久資本證券	210,807	210,900
— 其他	<u>996,868</u>	<u>(459,181)</u>
	<u>1,207,675</u>	<u>(248,281)</u>
期內綜合收益總額	<u><u>8,062,231</u></u>	<u><u>5,162,978</u></u>

中期簡明合併資產負債表

	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	149,632,600	146,907,932
預付租賃費用	3,387,059	3,218,044
採礦權	18,001,962	18,138,478
資源勘探權	172,044	171,989
非流動資產預付款項	4,742,126	3,579,037
於聯營公司的投資	10,273,134	11,222,297
於合營企業的投資	2,206,674	2,472,578
商譽	2,698,255	3,123,668
遞延所得稅資產	917,601	739,113
可供出售投資	1,656,972	1,656,455
給予聯營公司的貸款	1,504,460	809,229
給予附屬公司非控制性股東的貸款	17,119	17,113
衍生金融工具	—	575,898
給予可供出售的被投資公司的貸款	181,757	181,698
	<u>195,391,763</u>	<u>192,813,529</u>
流動資產		
存貨	2,687,338	3,308,874
應收賬款、其他應收款項及預付款項	16,668,716	19,684,542
給予合營企業的貸款	145,311	371,575
給予可供出售的被投資公司的貸款	95,264	95,233
應收聯營公司款項	458,358	106,025
應收合營企業款項	541,306	120,181
應收其他關連公司款項	41,962	85,337
按公平價值計入損益賬的金融資產	5,218	5,217
衍生金融工具	575,898	—
已抵押及受限制銀行存款	629,480	772,433
現金及現金等價物	11,850,864	8,285,135
	<u>33,699,715</u>	<u>32,834,552</u>
總資產	<u><u>229,091,478</u></u>	<u><u>225,648,081</u></u>

	二零一五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零一四年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)
權益及負債		
本公司擁有人應佔權益		
股本	22,123,075	22,102,792
其他儲備	15,559,912	14,710,033
保留利潤	36,746,174	33,981,578
	<u>74,429,161</u>	<u>70,794,403</u>
非控制性權益		
— 永久資本證券	5,897,196	5,897,106
— 其他	9,332,597	9,100,859
	<u>15,229,793</u>	<u>14,997,965</u>
總權益	<u>89,658,954</u>	<u>85,792,368</u>
負債		
非流動負債		
借貸	76,766,737	79,535,707
衍生金融工具	6,682	72,276
遞延所得稅負債	2,585,106	2,635,041
遞延收入	914,904	930,275
退休及其他長期僱員福利責任	627,027	626,397
	<u>80,900,456</u>	<u>83,799,696</u>
流動負債		
應付賬款、其他應付款項及應計費用	31,591,324	31,960,657
應付聯營公司款項	812,799	730,760
應付合營企業款項	147,028	1,881
應付其他關連公司款項	1,192,490	959,233
即期所得稅負債	1,225,753	1,486,367
借貸	23,512,964	20,897,153
衍生金融工具	49,710	19,966
	<u>58,532,068</u>	<u>56,056,017</u>
總負債	<u>139,432,524</u>	<u>139,855,713</u>
總權益及負債	<u>229,091,478</u>	<u>225,648,081</u>
流動負債淨額	<u>(24,832,353)</u>	<u>(23,221,465)</u>
總資產減流動負債	<u>170,559,410</u>	<u>169,592,064</u>

中期簡明合併現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
經營活動產生的現金流入－淨額	<u>15,308,115</u>	<u>12,715,963</u>
投資活動產生的現金流量		
已收聯營公司股息	312,939	527,296
已收合營企業股息	—	751,678
已收可供出售投資股息	126,136	23,501
已抵押及受限制銀行存款減少／(增加)	142,953	(626,809)
出售股本投資的現金流入淨額	1,173,955	583,654
收購物業、廠房及設備以及預付租賃費用 及支付的按金	(7,149,596)	(10,651,290)
收購採礦權及資源勘探權及支付的按金	—	(114,053)
向一間聯營公司出資	(12,329)	—
向一間合營企業出資	—	(219,763)
給予聯營公司的貸款	(868,233)	(1,753,117)
其他投資現金流入	<u>238,995</u>	<u>205,270</u>
投資活動所用現金流量－淨額	<u>(6,035,180)</u>	<u>(11,273,633)</u>

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	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		
銀行借貸所得款項	18,390,515	18,663,936
票據貼現所得款項	722,969	716,924
就行使購股權發行股份所得款項	13,861	20,385
非控制性權益出資	—	167,432
出售一間附屬公司的權益但未失去控制權的 所得款項	389,555	—
償還銀行及其他借貸	(16,569,926)	(8,723,701)
償還債券	(1,982,720)	—
償還應付中間控股公司貸款	—	(4,285,740)
(償還聯營公司墊款)／聯營公司墊款	(205,011)	844,253
合營企業墊款／(償還合營企業墊款)	145,146	(290,934)
已付本公司擁有人的股息	(3,330,663)	(3,182,310)
已付附屬公司非控制性權益的股息	(917,857)	(841,520)
已付利息	(2,256,540)	(2,180,659)
已付永久資本證券票息	(210,717)	(210,766)
其他融資現金流入／(流出)	100,858	(35,385)
融資活動產生的現金流量－淨額	<u>(5,710,530)</u>	<u>661,915</u>
現金及現金等價物增加淨額	3,562,405	2,104,245
期初現金及現金等價物	8,285,135	6,035,046
滙兌收益／(損失)	3,324	(67,264)
期末現金及現金等價物	<u>11,850,864</u>	<u>8,072,027</u>

總覽

截至二零一五年六月三十日止六個月，本集團的淨利潤由去年同期的60.64億港元增加12.4%至68.13億港元。

主要由於新機組投產推動附屬運營發電廠的總售電量同比上升，及附屬運營火電廠平均售電單位燃料成本同比下降，使得二零一五年上半年經營利潤相比去年同期上升29.9%至115.87億港元，上半年淨利潤比去年同期增加12.4%。

淨利潤的增加主要是由於下列因素所致：

- 營業額增長。二零一五年上半年營業額增長3.1%，主要是由於去年下半年以來新投產火電項目及風電項目，使得附屬電廠售電量同比上升，但被火電廠標桿上網電價分別於去年下半年及今年上半年兩次錄得下調，以及附屬煤礦平均煤炭售價下降所部分抵銷；
- 售電單位燃料成本減少。二零一五年上半年平均售電單位燃料成本為每兆瓦時人民幣156.82元，較二零一四年上半年下降19.5%。這主要是由於煤炭價格持續走低，二零一五年上半年標煤單價較去年同期下降19.0%，及供電煤耗下降3.80克／千瓦時；

增幅被以下因素抵銷：

- 公允價值變動收益減少。主要是二零一四年上半年確認了可收購旗下合營企業廣西賀州發電廠額外16%股權之收購選擇權公允價值變動收益5.76億港元。
- 所得稅費用增加。由於新的火力發電機組投產，及旗下部份電廠專項設備優惠抵免金額減少或稅收優惠到期，使得所得稅費用同比增加7.03億港元或34.8%。

- 利潤歸屬於非控制性權益增加。由於去年同期對旗下個別非全資煤礦計提減值，及去年以來陸續投產的火電機組貢獻等，使得利潤歸屬於非控制性權益同比增加 13.33 億港元。

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（「聯交所」）證券上市規則（「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。

本集團於二零一五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。

會計政策

除下文所披露者外，所採用的會計政策與截至二零一四年十二月三十一日止年度的年度財務報表所用者一致，詳見該等年度財務報表。

於二零一五年一月一日或之後開始的財政年度生效的新訂及經修訂準則、公司條例：

- 香港會計準則第 19 號，有關界定福利計劃：會計準則的變動對本集團並無重大影響。
- 二零一二年及二零一三年的年度改進對本集團並無任何重大影響。

此外，根據新香港公司條例(第622章)第358條，該條例第9部有關「賬目及審核」的規定已於本公司於二零一四年三月三日或之後開始的首個財政年度生效。據推斷，影響可能不甚重大，僅會影響綜合財務報表內的資料呈報及披露。

本集團並無採用未於現時會計期間生效的任何新訂準則或修訂。

分部資料

本集團目前營運三個經營分部－火力發電(包括燃煤電廠和燃氣電廠)、可再生能源(包括風力發電及水力發電)及煤礦開採。

以下為按可呈報分部劃分的本集團收益及業績分析：

截至二零一五年六月三十日止六個月

	火電 千港元	可再生能源 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	32,337,646	2,987,919	1,616,729	—	36,942,294
分部間銷售	—	—	81,023	(81,023)	—
總計	<u>32,337,646</u>	<u>2,987,919</u>	<u>1,697,752</u>	<u>(81,023)</u>	<u>36,942,294</u>
分部溢利／(虧損)	<u>10,646,087</u>	<u>1,821,068</u>	<u>(644,692)</u>	<u>—</u>	<u>11,822,463</u>
未分配企業費用					(333,183)
利息收入					145,197
衍生金融工具的 公平價值變動					(14,263)
出售權益投資損益					41,258
財務費用					(1,463,661)
應佔聯營公司業績					481,419
應佔合營企業業績					132,833
可供出售投資的 股息收入					49,360
匯兌虧損					<u>(123,902)</u>
除所得稅前利潤					<u>10,737,521</u>

截至二零一四年六月三十日止六個月

	火電 千港元	可再生能源 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	31,594,141	2,272,327	1,959,574	—	35,826,042
分部間銷售	—	—	121,392	(121,392)	—
總計	<u>31,594,141</u>	<u>2,272,327</u>	<u>2,080,966</u>	<u>(121,392)</u>	<u>35,826,042</u>
分部溢利／ (虧損)	<u>9,045,632</u>	<u>1,284,364</u>	<u>(1,775,025)</u>	<u>—</u>	<u>8,554,971</u>
未分配企業費用					(331,030)
利息收入					92,650
衍生金融工具的 公平價值變動					575,030
出售股權投資收益					275,868
財務費用					(1,548,313)
應佔聯營公司業績					306,107
應佔合營企業業績					278,341
可供出售投資的 股息收入					26,178
匯兌虧損					<u>(276,745)</u>
除所得稅前利潤					<u>7,953,057</u>

地域信息

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)。

二零一五年上半年的營業額為369.42億港元，較二零一四年上半年的358.26億港元增加3.1%。營業額增加主要由於新機組投產推動附屬運營發電廠的總售電量同比上升8.5%，但被下列因素部分抵銷：火電廠標桿上網電價分別於去年下半年及今年上半年兩次錄得下調，以及本集團的附屬煤礦噸煤平均銷售價格同比下降。

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、員工福利開支、消耗品、營業稅金及附加、減值開支，以及其他經營成本。其他經營成本包括煤炭安全生產費、維簡費、水費、動力費、稅金、辦公室租金以及其他管理費用等。二零一五年上半年的總經營成本為261.51億港元，較二零一四年上半年的281.80億港元減少20.29億港元或7.2%。

二零一五年上半年的燃料成本約為142.04億港元，較二零一四年上半年164.07億港元減少22.03億港元或13.4%。雖然附屬電廠售電量同比上漲8.5%，但本集團的附屬發電廠於二零一五年上半年的平均售電單位燃料成本較去年同期下降19.5%，故燃料成本同比下降13.4%。

維修和維護成本由二零一四年上半年的8.30億港元增加1.37億港元或16.4%，至二零一五年上半年的9.67億港元。維修和維護成本上升主要是由於裝機容量增長。同時消耗品費用亦同比增加0.12億港元或2.5%至4.79億港元。

折舊與攤銷由二零一四年上半年的40.80億港元增加7.81億港元或19.2%，至二零一五年上半年的48.61億港元。這主要是由於本集團的運營權益裝機容量由二零一四年六月三十日的29,897兆瓦增加至二零一五年六月三十日的34,755兆瓦。二零一五年上半年及去年下半年新投產的火力發電廠及風電場均為附屬電廠。

員工福利開支由二零一四年上半年的23.63億港元減少0.39億港元或1.7%，至二零一五年上半年的23.24億港元。儘管裝機容量增加，但因去年上半年對關停的遼寧錦州機組，計提了員工辭退福利，使得二零一五年上半年員工福利開支同比下降。

營業稅金及附加由二零一四年上半年的3.34億港元增加1.68億港元或50%，至5.02億港元，其中營業稅、城市維護建設稅、教育附加費等增加約8300萬港元，資源稅增加約8000萬港元，前者是主要由於集團內公司間貸款利息收入所致，後者主要是從二零一四年十二月開始資源稅由從量徵收改為從價徵收所致。

減值開支由二零一四年上半年的19.99億港元減少8.31億港元至11.68億港元，因(1)部分發電機組計提減值約4.51億港元，其中，唐山華潤熱電有限公司一台200兆瓦小機組關停減值2.68億港元，廣州華潤熱電有限公司一台180兆瓦燃氣機組減值約8500萬港元，南京化學工業園熱電有限公司的脫硫設備報廢減值約5,300萬港元；(2)部分項目計提壞賬準備。其中，山西華潤大寧能源有限公司應收下屬合營企業(陽城亞美大寧鐵路專線運營有限公司)的委託貸款計提壞賬準備2.26億港元；山西華潤聯盛能源投資有限公司一筆應收賬款到期無法收回，計提減值約6,300萬港元；及(3)部分收購項目的商譽減值，包括華潤天能徐州煤電有限公司1.95億港元、瀋陽華潤熱電有限公司1.8億港元和華潤電力(興寧)有限公司5,100萬港元。

其他經營開支由二零一四年上半年的16.99億港元減少至二零一五年上半年的16.47億港元。二零一五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、維簡費等費用合計約1.13億港元，電力業務的其他生產成本如排污費、動

力費、水費等合計約7.30億港元，税金、辦公室租金、樓宇管理費、專業費、運輸費、行政收費等各項管理費用等合計約8.04億港元。

其他收入及其他損失－淨額

二零一五年上半年的其他收入約為8.55億港元，較二零一四年上半年的6.71億港元增加1.84億港元或27.5%，主要是因為政府補助、利息收入及副產品收入及股息收入增加所致。二零一五年上半年的其他收入主要包括銷售廢料收入約3.89億港元、利息收入約1.45億港元、政府補貼約1.25億港元、股息收入約0.49億港元及熱網接駁費收入約0.28億港元等。

其他損失－淨額於二零一五年上半年虧損約0.60億港元，其中包含匯兌損失1.24億港元，出售權益投資收益0.41億港元及保險賠款收入0.21億港元等。去年同期其他損益錄得收益6.00億港元，主要包括去年上半年根據準則要求，確認了可間接收購旗下合營企業賀州發電廠額外16%股權的認購期權公允價值變動收益5.76億港元。

衍生金融工具公平價值的變動

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。於二零一五年上半年，衍生金融工具的公平價值變動中無效部份的損失為14,263,000港元(二零一四年上半年收益：868,000港元)。

於二零一零年，本集團與一名獨立第三方(「合作方」)訂立一份股份認購協議(「股份認購協議」)，據此，訂約雙方成立一家公司潤捷能源投資有限公司(「潤捷能源」)而潤捷能源間接持有賀州發電廠100%的股權。

根據本集團與合作方訂立的日期為二零一零年八月十九日的認購期權協議，合作方以對價1港元向本集團授出可按預先釐定的對價收購潤捷能源16%股權(「認購期權股份」)的認購期權。對價乃根據認購期權股份應佔合營企業所貢獻的資金加上按複合年利率5.5%計算的利息，減去合作方就認購期權股份所收取的股息及合作方就認購期權股份所收取股息的利息釐定。於二零一四年六月三十日該認購期權的公允價值為575,898,000港元，於二零一五年上半年該公允價值無變動。

經營利潤

經營利潤指未扣除財務費用、所得稅費用及非控制性權益前來自本公司及其附屬公司的利潤。二零一五年上半年的經營利潤為115.87億港元，較二零一四年上半年的89.17億港元增加26.70億港元或29.9%。經營利潤增加主要是由於(1)本集團附屬電廠售電單位燃料成本下降，電廠盈利提升；(2)新投產的火力發電機組盈利貢獻；(3)減值損失減少。惟部份增幅被(1)同廠同口徑燃煤電廠售電量下降；(2)火電廠標桿上網電價分別於去年下半年及今年上半年兩次下調，及(3)公允價值變動收益減少所抵銷。

財務費用

二零一五年上半年的財務費用約為14.64億港元，較二零一四年上半年的15.48億港元減少5.5%，主要是由於期內銀行及其他借貸平均資金成本約4.44%，較二零一四年上半年4.58%下降約0.14個百分點及在建項目利息資本化。二零一五年上半年的平均銀行及其他借貸金額(即期初及期末總有息負債平均值)為1,003.56億港元，較二零一四年上半年的948.73億港元有所上升。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
銀行借貸利息		
— 須於五年內悉數償還	1,325,309	1,189,547
— 無須於五年內悉數償還	422,814	412,907
公司債券利息		
— 須於五年內悉數償還	370,011	300,501
— 無須於五年內悉數償還	—	112,073
關聯方貸款利息		
— 須於五年內悉數償還	—	15,451
其它借貸	70,093	108,671
	<u>2,188,227</u>	<u>2,139,150</u>
減：資本化為物業、廠房及設備的利息	(724,566)	(590,837)
	<u>1,463,661</u>	<u>1,548,313</u>

應佔聯營公司業績

二零一五年上半年應佔聯營公司業績為4.81億港元，較二零一四年上半年的3.06億港元增加1.75億港元或57.3%。主要是因為去年上半年對旗下聯營煤炭企業計提資產減值損失所致。

應佔合營企業業績

於二零一五年上半年的應佔合營企業業績為1.33億港元，而去年上半年則為2.78億港元，主要是旗下合營企業廣西賀州發電廠受區域宏觀經濟放緩，西南水電對火電售電量的負面影響，二零一五年上半年售電量較去年同期下降26.5%。

所得稅費用

二零一五年上半年的所得稅費用為 27.25 億港元，較二零一四年上半年的 20.22 億港元增加 7.03 億港元或 34.8%。中國企業所得稅增加主要因為 (1) 新投產的火力發電機組帶來所得稅費用增加；(2) 火力發電廠所得稅節能節水環保安全專項設備抵免優惠金額減少；及 (3) 部分附屬風電項目所得稅優惠稅率進入減半期或全額徵稅期。截至二零一四年及二零一五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	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
當期所得稅項－中國企業所得稅	2,952,788	2,222,255
遞延所得稅項	<u>(228,062)</u>	<u>(200,442)</u>
	<u>2,724,726</u>	<u>2,021,813</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	
	二零一五年 千港元	二零一四年 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	4,687,947	3,901,549
預付租賃費用攤銷	38,880	36,462
採礦權攤銷	134,454	141,648
折舊及攤銷總額	<u>4,861,281</u>	<u>4,079,659</u>
薪金及員工福利	2,323,591	2,363,102
計入其他收入		
銷售廢料	389,327	341,378
股息收入	49,360	26,178
政府補貼	124,959	71,829
利息收入	145,197	92,650
熱網接駁費收入	27,664	38,012
服務費收入	34,519	23,689
管理費收入	14,569	18,395
外購煤炭銷售	9,879	17,179
其他	59,789	41,592
計入其他損益		
衍生金融工具公平價值變動	(14,263)	575,030
出售權益投資損益	41,258	275,868
匯兌損失淨額	(123,902)	(276,745)
其他	<u>37,123</u>	<u>26,282</u>

本公司擁有人應佔期內利潤

由於上述各項，本集團於二零一五年上半年的淨利潤達約68.13億港元，較二零一四年上半年的60.64億港元增加12.4%。

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	
	二零一五年	二零一四年
	千港元	千港元
本公司擁有人應佔利潤	<u>6,812,796</u>	<u>6,063,754</u>
	普通股數目	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一五年	二零一四年
就每股基本盈利而言，普通股的加權平均數	4,762,192,487	4,754,356,560
具攤薄效應的潛在普通股影響：		
— 購股權	<u>7,884,670</u>	<u>12,457,136</u>
就每股攤薄盈利而言，普通股的加權平均數	<u>4,770,077,157</u>	<u>4,766,813,696</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二零一五年六月三十日止六個月的中期股息每股10港仙(二零一四年：中期股息每股8港仙)。中期股息將以現金支付並附有收取本公司已繳足股款的新股份以代替現金的選擇權(「以股代息選擇計劃」)。根據於本公告發佈日期的已發行股份數目，本公司將分派總額約為479,946,000港元的股息。

一份載有以股代息選擇計劃詳情的通函連同相關選擇表格將於二零一五年十月十二日或前後寄發予股東。以股代息選擇計劃須待聯交所上市委員會批准將根據以股代

息選擇計劃發行的新股份上市及買賣後，方可作實。預期以股代息選擇計劃的股息單及股票將於二零一五年十一月六日或前後寄發予股東。

於二零一五年三月十九日舉行的董事會會議上，董事建議就截至二零一四年十二月三十一日止年度派付末期股息每股0.70港元。本公司股東其後已於二零一五年六月八日批准該項建議。二零一五年已付末期股息約33.34億港元(二零一四年：31.86億港元)。

中期股息將會派發予於二零一五年九月二十五日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二零一五年九月二十五日(星期五)至二零一五年九月三十日(星期三)(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二零一五年九月二十四日(星期四)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。股息將於二零一五年十一月六日(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、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、借貸及資產抵押

本集團於二零一五年六月三十日擁有流動負債淨額約248.32億港元。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性現金流入淨額後，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。

於二零一五年六月三十日，以本地貨幣及外幣列值的現金及現金等價物主要包含18.67億港元、68.70億元人民幣及1.64億美元。

本集團於二零一四年十二月三十一日及二零一五年六月三十日的銀行及其他借貸如下：

	於二零一五年 六月三十日 千港元	於二零一四年 十二月 三十一日 千港元
有抵押銀行貸款	6,808,878	6,393,299
無抵押銀行貸款	77,821,509	76,408,641
公司債券及票據	15,649,314	17,630,920
	<u>100,279,701</u>	<u>100,432,860</u>

上述銀行及其他貸款的到期日如下：

	於二零一五年 六月三十日 千港元	於二零一四年 十二月 三十一日 千港元
一年內	23,512,964	20,897,153
超過一年但不超過兩年	12,106,726	18,638,320
超過兩年但不超過五年	41,713,630	45,690,298
超過五年	22,946,381	15,207,089
	<u>100,279,701</u>	<u>100,432,860</u>
上述有抵押的銀行及其他借貸以下列項目作抵押：		
資產抵押(附註)	<u>5,935,207</u>	<u>5,167,347</u>

附註：若干銀行貸款以本集團賬面值分別為49,209千港元(二零一四年：43,354千港元)、1,331,885千港元(二零一四年：1,310,418千港元)及4,554,113千港元(二零一四年：3,813,575千港元)的土地使用權、樓宇、發電廠房及設備作抵押。

於二零一五年六月三十日，主要以本地貨幣及外幣列值的銀行及其他借貸分別為335.80億港元、人民幣477.90億元及7.85億美元。

於二零一五年六月三十日，銀行及其他借貸包括金額約335.80億港元及7.85億美元(二零一四年：335.32億港元及8.79億美元)分別按介乎香港銀行同業拆息加0.9厘至香港銀行同業拆息加2.2厘的年利率及倫敦同業拆息加1.34厘至倫敦同業拆息加2厘的年利率計算，而餘下銀行及其他借貸和關聯方借貸按介乎3.77厘至7.21厘(二零一四年中期：4.42厘至6.88厘)的年利率計息。

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(「港元」)銀行借貸利息開支的風險。於二零一五年六月三十日，以浮動利率提供的貸款53.18億港元獲掉期為介乎1.12厘至2.33厘的固定年利率。

於二零一五年六月三十日，本集團的淨負債對股東權益比率為118.0%。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。

截至二零一五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及經營活動產生的現金流入淨額，分別為183.91億港元及153.08億港元。本集團的資金主要用作償還銀行借貸、收購物業、廠房及設備及預付租賃款項的已付款項及按金、支付利息及股息，分別為165.70億港元、74.29億港元、22.57億港元及42.49億港元。

應收賬款、其他應收款項及預付款項

應收賬款一般於賬單日期起計60日內到期。

以下為於報告期末的應收賬款按發票日期的賬齡分析：

	於二零一五年 六月三十日 千港元	於二零一四年 十二月 三十一日 千港元
0至30日	7,699,211	8,598,987
31至60日	506,944	374,018
60日以上	2,536,184	2,242,234
	<u>10,742,339</u>	<u>11,215,239</u>

應付賬款

以下為於報告期末的應付賬款按發票日期的賬齡分析：

	於二零一五年 六月三十日 千港元	於二零一四年 十二月 三十一日 千港元
0至30日	6,867,712	7,111,508
31至90日	1,986,594	1,795,255
90日以上	1,554,862	1,557,285
	<u>10,409,168</u>	<u>10,464,048</u>

本集團的主要財務比率

	於二零一五年 六月三十日	於二零一四年 十二月 三十一日
流動比率(倍)	0.58	0.59
速動比率(倍)	0.53	0.53
淨負債對股東權益(%)	118.0%	129.1%
EBITDA 利息保障倍數(倍) ⁽¹⁾	8.4	6.5

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 = (於期末借貸結餘 - 於期末的現金及現金等價物 - 於期末的已抵押銀行結餘) / 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

本集團的收入全部以人民幣(「人民幣」)收取，本集團的大部分支出(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」)或港元收取。

附註：

(1) 不含非現金收支，包括減值開支、衍生金融工具公平價值的變動及匯兌損益。

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。

本集團絕大多數業務位於中國且交易主要以人民幣計值，人民幣為各集團實體的功能貨幣。外匯風險主要產生自若干以港元及美元計值的借貸，尤其是當人民幣兌港元及美元貶值時。本集團並無使用衍生金融工具對沖其人民幣兌港元及美元匯率的變動風險。

於二零一五年六月三十日，本集團的資產負債表內有銀行存款18.67億港元及1.64億美元，以及335.80億港元及7.85億美元的銀行借貸，本集團的其餘資產及負債主要是以人民幣列值。

或然負債

於二零一五年六月三十日，本集團為關聯方提供為數1,011,940,000港元的若干擔保（二零一四年十二月三十一日：1,051,518,000港元）。

此外，有針對本集團的若干未決訴訟及索償。於向法律顧問諮詢後，董事認為本集團受到任何重大不良的財務影響的可能性不大，因此，並無就該等訴訟及索償作出任何撥備。

僱員

於二零一五年六月三十日，本集團僱用了約43,536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

截至二零一五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上市證券。

遵守公司管治守則

本公司於期內一直遵守上市規則附錄14《企業管治守則》所載守則條文，惟偏離守則條文A.2.1關於主席與總裁應分由不同人士擔任。

本公司就主席與總裁之間職責的分工制定了書面的指引。自二零一四年八月二十六日起至今，兩項職務一直由周俊卿女士擔任，直至找到擔任總裁的替代人選為止。

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

截至二零一五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頒佈之審閱準則第2410號進行審閱。

自二零一五年六月三十日以來的變動

於截至二零一五年六月三十日止六個月的中報所載的本集團財務狀況或管理層討論及分析下所披露的資料並無其他重大變動。

承董事會命
華潤電力控股有限公司
主席
周俊卿

香港，二零一五年八月十八日

於本公佈發表日期，本公司的董事會包括四名執行董事，即周俊卿女士(主席兼總裁)、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、王彥先生及陳鷹先生，及四名獨立非執行董事，即馬照祥先生、梁愛詩女士、錢果豐博士及蘇澤光先生。