



GCL-Poly Energy Holdings Limited
保利協鑫能源控股有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)
(股份代號：3800)

年度業績公佈
截至二零零七年十二月三十一日止年度

保利協鑫董事會宣布本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零零七年十二月三十一日止之已經審計的綜合財務資料如下：

財務概要

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
收益		
銷售電力	1,508,392	711,600
銷售蒸氣	384,230	198,422
	<u>1,892,622</u>	<u>910,022</u>
本公司股本持有人應佔(虧損)利潤		
日常營運過程產生利潤	100,559	84,465
非經常性項目虧損	(374,238)	(26,170)
	<u>(273,679)</u>	<u>58,295</u>
	港幣仙	港幣仙
每股(虧損)盈利(港幣仙)		
日常營運產生每股盈利	21.51	21.70
非經常性項目引致虧損	(80.05)	(6.72)
	<u>(58.54)</u>	<u>14.98</u>

截至二零零七年十二月三十一日止年度，股東應佔虧損為273.7百萬港元，二零零六年為應佔溢利58.3百萬港元。盈利變化主要是由於下列非經常性因素的綜合影響所致：

- 可換股票據的公允值增加引致虧損348.6百萬港元(二零零六年：86.6百萬港元)；
- 首次公開發售開支減除上市前股份發售期間的利息收入的淨額為28.9百萬港元(二零零六年：7.1百萬港元)；
- 在二零零七年，收購子公司股權的折讓為3.3百萬港元(二零零六年：收購聯營公司股權的折讓67.5百萬港元)。

撇除上述非經常性因素，股東從日常營運產生的應佔溢利為100.6百萬港元，相比二零零六年的84.5百萬港元，增加16.1百萬港元，增長19.1%。

綜合收益表

截至二零零七年十二月三十一日止年度

	附註	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
收益	3	1,892,622	910,022
銷售成本		(1,520,765)	(710,753)
毛利		371,857	199,269
其他收入	5	112,085	36,846
行政開支		(214,667)	(69,036)
營業利潤		269,275	167,079
融資成本	6	(165,712)	(105,490)
應佔聯營公司業績		20,286	46,709
可換股票據公允值 增加的虧損		(348,571)	(86,617)
收購子公司股權折讓		3,271	—
收購聯營公司股權折讓		—	67,519
除稅前(虧損)利潤		(221,451)	89,200
所得稅抵免(開支)	7	4,132	(3,460)
年內(虧損)利潤	8	(217,319)	85,740
應佔：			
本公司股本持有人		(273,679)	58,295
少數股東權益		56,360	27,445
		(217,319)	85,740
		港幣仙	港幣仙
每股(虧損)盈利—基本	9	(58.54)	14.98

簡明綜合資產負債表
於十二月三十一日

	附註	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
非流動資產			
物業、廠房及設備		4,974,246	2,221,178
預付租賃款項		250,053	73,292
聯營公司權益		77,955	456,811
商譽		124,639	—
其他無形資產		15,801	—
可供出售投資		12,453	11,443
應收貸款		—	597
已抵押銀行存款		—	9,950
遞延稅項資產		12,149	1,728
購置物業、廠房、設備 及土地使用權訂金		—	1,090
		<u>5,467,296</u>	<u>2,776,089</u>
流動資產			
存貨		134,552	41,978
應收貿易款項及其他應收款項	10	583,975	136,565
預付租賃款項		9,561	2,662
應收關連公司款項		20,640	59,091
可退回稅項		656	—
已抵押銀行存款		258,382	144,554
銀行結餘及現金		858,724	186,566
		<u>1,866,490</u>	<u>571,416</u>

	附註	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
流動負債			
應付貿易款項及其他應付款項	11	657,250	243,030
應付關連公司款項		48,707	263,068
應繳稅項		4,901	779
借款－須於一年內償還		1,593,142	387,533
		<u>2,304,000</u>	<u>894,410</u>
淨流動負債		<u>(437,510)</u>	<u>(322,994)</u>
總資產減流動負債		<u>5,029,786</u>	<u>2,453,095</u>
非流動負債			
遞延收入		66,613	9,899
借款－須於一年後償還		2,123,164	1,143,752
可換股票據		—	780,004
遞延稅項負債		23,821	—
		<u>2,213,598</u>	<u>1,933,655</u>
淨資產		<u><u>2,816,188</u></u>	<u><u>519,440</u></u>
資本及儲備			
股本		97,242	100
儲備		2,330,099	313,335
		<u>2,427,341</u>	<u>313,435</u>
公司股本持有人應佔股本權益		2,427,341	313,435
少數股東權益		388,847	206,005
		<u>2,816,188</u>	<u>519,440</u>
權益總額		<u><u>2,816,188</u></u>	<u><u>519,440</u></u>

附註：

1. 編製基準

合併財務資料乃按歷史成本基準編製，除若干金融工具按公允值計算外。合併財務資料按國際財務報告準則的會計政策編製。採用的會計政策與編製截至二零零六年十二月三十一日止年度之合併財務資料時採用的會計政策一致。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則

於本報告日期，國際會計準則委員會已頒佈以下尚未於有關期間的財務期間生效的新訂及經修訂國際會計準則（「國際會計準則」）、國際財務報告準則、修訂及詮釋。本集團於編製有關年內的財務資料時並未提早採納該等新準則、修訂及詮釋。本公司董事預期，採用該等準則、修訂及詮釋對本集團的業績及財務狀況並無重大影響。

國際會計準則第1號(修訂本)	財務報表的呈報 ¹
國際會計準則第23號(修訂本)	借貸成本 ¹
國際會計準則第27號(修訂本)	綜合及獨立財務報表 ²
國際會計準則第32號及第1號 (經修訂)	清盤時衍生的可贖回金融衍生工具及債務 ¹
國際會計準則第2號(經修訂)	歸屬情況及註銷 ¹
國際會計準則第3號(修訂本)	企務合併 ²
國際財務報告準則第8號	經營分部 ¹
國際財務報告詮釋委員會第11號	國際財務報告準則第2號：集團及庫存股份 交易 ³
國際財務報告詮釋委員會第12號	服務經營權安排 ⁴
國際財務報告詮釋委員會第13號	顧客忠誠計劃 ⁵
國際財務報告詮釋委員會第14號	國際會計準則第19號—界定福利資產限額、 最低融資規定及相互之間的關係 ⁴

¹ 於二零零九年一月一日或以後開始的年度期間生效

² 於二零零九年七月一日或以後開始的年度期間生效

³ 於二零零七年三月一日或以後開始的年度期間生效

⁴ 於二零零八年一月一日或以後開始的年度期間生效

⁵ 於二零零八年七月一日或以後開始的年度期間生效

本公司董事預期，除採用國際會計準則第3號(修訂本)「企務合併」(「國際會計準則第3號(修訂本)」)及國際會計準則第27號(修訂本)「綜合及獨立財務報表」(「國際會計準則第27號(修訂本)」)(國際會計準則第3號(修訂本)可能影響首個年報時期開始或之後於二零零九年七月一日開始或之後收購日期業務合併的會計，而國際會計準則第27號(修訂本)將影響母公司所持附屬公司權益的擁有權失去控制的變動將計作權益交易的會計法)外，採用該等準則、修訂及詮釋對本集團的業績及財務狀況並無重大影響。

3. 收益

本集團的收益分析如下：

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
銷售電力	1,508,392	711,600
銷售蒸汽	384,230	198,422
	<u>1,892,622</u>	<u>910,022</u>

4. 業務分類

截至二零零六年十二月三十一日止年度，本集團基本上全部綜合收益及來自經營業務利潤乃源自中國之燃煤(含煤泥、污泥和煤矸石)熱電廠。因此，並無提供按經營業務分類之分析。銷售電力及銷售蒸汽的收益被視為同一項須匯報業務分類，因為蒸汽是在發電過程中同時產生的。

截至二零零七年十二月三十一日止年度，一間以天然氣為燃料之熱電廠，於二零零七年三月十三日前被視為聯營公司計入權益，現成為本集團的子公司，其業績合併於本集團內。為管理目的，本集團目前之架構分為三個營運分部—即燃煤(含煤泥、污泥、煤矸石)熱電廠、燃氣熱電廠及其他。本集團乃以該等分部作為其主要分類資料之呈報基準。

有關本集團截至二零零七年十二月三十一日止年度之分類資料呈列如下。

收益表

截至二零零七年十二月三十一日止年度

	燃煤(含煤泥 、污泥和 煤矸石) 熱電廠 (千港元)	燃氣熱電廠 (千港元)	其他 (千港元)	綜合 (千港元)
收益	<u>1,175,017</u>	<u>701,537</u>	<u>16,068</u>	<u>1,892,622</u>
業績				
分類業績	<u>200,654</u>	<u>107,900</u>	<u>30,505</u>	339,059
未分配收入				33,641
未分配開支				(103,425)
應佔聯營公司業績	20,286	—	—	20,286
融資成本				(165,712)
收購子公司股權折讓				3,271
可換股票據公允值 增加之虧損				(348,571)
除稅前虧損				(221,451)
所得稅抵免				4,132
期內虧損				<u>(217,319)</u>

5. 其他收入

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
政府補貼	43,807	16,202
認購利息收入	22,872	—
利息收入	10,769	5,654
管理費收入	12,900	1,350
銷售廢料	8,973	6,081
租金收入	4,132	2,993
開口費收入攤銷	2,389	2,944
其他	6,243	1,622
	<u>112,085</u>	<u>36,846</u>

6. 融資成本

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
以下各項之利息：		
銀行及其他借款	166,158	90,552
貼現票據	4,337	2,749
可換股票據之發行成本	—	18,092
其他融資成本	219	305
	<hr/>	<hr/>
總借款成本	170,714	111,698
減：已資本化之利息	(5,002)	(6,208)
	<hr/>	<hr/>
	165,712	105,490

7. 所得稅抵免(開支)

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
所得稅抵免(開支)包括：		
即期稅項：		
本年度	(4,696)	(4,156)
上年度超額撥備	530	10
	<hr/>	<hr/>
	(4,166)	(4,146)
遞延稅項	8,298	686
	<hr/>	<hr/>
	4,132	(3,460)

於有關年度之中國所得稅稅項抵免(開支)，此乃以現行中國稅率按集團各實體之應課稅利潤計算。

根據中國稅法及稅規，中國公司一般須根據其應課稅利潤按33%稅率繳納企業所得稅，惟中國國務院所頒佈之現行法律、行政規例或任何其他有關規例規定之稅項豁免或其他寬免者除外。從事能源行業之外資企業，經國家稅務總局批准後，其應課稅利潤可享有優惠稅率15%企業所得稅。除太倉垃圾發電廠目前正向當地稅務當局申請有關稅率減免外，本集團所有位於中國的附屬公司均享有此優惠稅率。

根據中國有關法律及法規，由於在中國成立的附屬公司均以外商獨資企業及中外合資經營企業形式成立並從事生產業務，該等公司均有權自其首個獲利年度起計兩年內可獲全數豁免繳納中國外商企業所得稅(「外商企業所得稅」)，其後三年則可減50%繳納外商企業所得稅。

於二零零七年三月十六日，中國根據中華人民共和國國家主席令63號頒佈中國企業所得稅法（「新稅法」）。於二零零七年十二月六日，中國國務院發出新稅法實施細則。新稅法及實施細則自二零零八年一月一日起向所有企業實施25%單一稅率。根據國務院關於實施企業所得稅過渡優惠政策的通函（國發[2007]39號），該等原享有15%鼓勵稅率的企業將於五年間逐步提升至25%的適用稅率。遞延稅項結餘已予以調整，以反映預期適用於資產變現或清償負債各有關期間的稅率。

位於其他司法權區的附屬公司於本年度內概無應課稅利潤。

鑑於本年度內本集團並無產生自香港的應課稅利潤，故並無計提香港利得稅撥備。

8. 年內（虧損）利潤

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
年內（虧損）利潤已扣除下列各項：		
員工成本，包括董事酬金		
薪金、工資及其他福利	102,081	49,561
認股權	2,201	—
退休福利計劃供款	6,264	2,888
	<hr/>	<hr/>
總員工成本	110,546	52,449
核數師酬金	4,427	807
確認為開支之存貨成本	1,210,349	556,613
折舊	163,311	94,536
預付租賃款項撥入收益表	3,593	2,387
上市費用	51,810	7,072
貿易及其他應收賬款的減值	4,381	—
淨匯兌虧損	12,042	3,579
出售物業、廠房及設備之虧損	114	505

9. 每股(虧損)盈利

本公司股本持有人應佔之每股基本(虧損)盈利乃按下列資料計算。

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
本公司股本持有人應佔(虧損)利潤	(273,679)	58,295
相當於：		
日常營運產生利潤	100,559	84,465
非經常性項目		
可換股票據公允值增加的虧損	(348,571)	(86,617)
首次公開發售開支減認購利息收入	(28,938)	(7,072)
收購關聯人士股權折讓	—	67,519
收購附屬公司折讓	3,271	—
非經常性項目引致的虧損	(374,238)	(26,170)
	<u>(273,679)</u>	<u>58,295</u>
	二零零七年 (千股)	二零零六年 (千股)
加權平均股份數目	<u>467,513</u>	<u>389,220</u>
	二零零七年 (港幣仙)	二零零六年 (港幣仙)
每股基本(虧損)盈利		
日常營運產生利潤	21.51	21.70
非經常性項目引致的虧損	(80.05)	(6.72)
	<u>(58.54)</u>	<u>14.98</u>

為計算每股基本盈利(虧損)股份數目是假設資本化發行的388,220,000股股份於二零零六年一月一日已生效。

由於本公司股份的平均市價低於購股權的行使價，故此不會對僱員購股權截至二零零七年十二月三十一日止年度每股虧損造成任何攤薄影響。

由於假設兌換本公司未兌換的可換股票據將會導致二零零六年十二月三十一日止年度之每股盈利增加，故此不呈報截至二零零六年十二月三十一日止年度之攤薄後每股盈利。

10. 應收貿易款項及其他應收款項

應收貿易款項及其他應收款項包括406,370,000港元(二零零六年：112,467,000港元)的帳齡分析如下：

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
0至90日	401,695	110,579
91至180日	3,405	1,046
180日以上	1,270	842
	<u>406,370</u>	<u>112,467</u>

本集團已制訂政策，容許向其貿易客戶提供介乎30-90日的平均信貸期。

11. 應付貿易款項及其他應付款項

應付貿易款項及其他應付款項包括應付貿易款項148,738,000港元(二零零六年：39,345,000港元)和應付貿易匯票及票據21,263,000港元(二零零六年：38,805,000港元)帳齡分析如下：

	二零零七年 (千港元)	二零零六年 (千港元)
應付貿易款項		
0至90日	139,306	36,243
91至180日	4,321	811
180日以上	5,111	2,291
	<u>148,738</u>	<u>39,345</u>
應付貿易匯票及票據		
0至90日	10,753	28,855
91至180日	10,510	9,950
	<u>21,263</u>	<u>38,805</u>

貿易採購的平均信貸期介乎30至90日。

業務回顧

公司重組

本公司是於二零零六年七月十二日在開曼群島註冊成立的，為了使本集團結構更加合理化，在香港聯合交易所（「聯交所」）公開發行前完成了重組，本公司變成一間控制著本集團下屬企業的公司，公司重組的詳細情況在我司二零零七年十月三十一日的上市招股書中披露，本公司的股份自二零零七年十一月十三日於香港聯合交易所主板上市。

資產收購

本集團上市後當日已增加於下列發電廠的權益，在這些電廠擁有的權益變化見下表：

- 太倉保利熱電廠，由49%增至100%，
- 嘉興熱電廠，由44%增至95%，
- 東台熱電廠，由49.9%增至100%，
- 沛縣熱電廠，由49.9%增至100%，
- 徐州熱電廠，由38.25%增至75%，
- 收購阜寧熱電廠 29.4%權益。

首次公開發售後，至二零零七年十二月三十一日期間，我們已完成收購濮院熱電廠、鑫能熱電廠及蘇州燃料公司的100%股權以及阜寧熱電廠30.6%股權。

上述收購完成後，本集團持有阜寧熱電廠60%權益。

緊隨着二零零七年十二月三十一日止年度，於二零零八年一月本集團完成收購華潤北京熱電廠的49%股權。並在二零零八年三月完成灰騰梁項目股權的收購。

上述收購有助本集團擴展營運規模及加強未來的營運能力。尤其是收購蘇州燃料公司讓我們可藉大量中央採購，跟燃煤供應商協商時直接取得較有利的條件，且可於未來為本集團監督及控制燃煤成本，改善整體效率。

發電容量

於二零零七年十二月三十一日，本集團擁有17間熱電廠及1間垃圾發電廠在商業營運中，分別具備594.3兆瓦的權益裝機容量及1,562.4公噸／小時的權益抽汽量。相比二零零六年的464.3兆瓦的權益裝機容量及1,017.5公噸／小時的權益抽汽量，分別增長28.0%及53.6%。本年度內的增長顯著主要是由於上述的收購以及下列熱電廠機組於二零零七年度開始商業營運：

- 二零零七年七月，嘉興熱電廠的三號發電機及三號鍋爐
- 二零零七年七月，濮院熱電廠的二號發電機及二號鍋爐
- 二零零七年十月，濮院熱電廠的一號發電機及一號鍋爐
- 二零零七年九月，寶應熱電廠的三號鍋爐
- 二零零七年九月，連雲港協鑫熱電廠的三號鍋爐
- 二零零七年十一月，連雲港鑫能熱電廠的三號鍋爐
- 二零零七年十二月，如東熱電廠的三號鍋爐

下表呈列於二零零七年十二月三十一日和二零零六年十二月三十一日電力及蒸汽的產能。

發電容量－電力

電廠	燃料	實際投入服務日期	許可 發電機 數目	機組 容量 兆瓦	現有 股權	權益	權益
						機組容量 兆瓦	機組容量 兆瓦
						31.12.2007	31.12.2006
昆山熱電廠	煤	一號機組零三年八月 二號機組零三年九月	2	2 x 24	51%	24.5	24.5
海門熱電廠	煤	一號機組零三年十二月 二號機組零四年一月	2	2 x 15	51%	15.3	15.3
如東熱電廠	煤	一號機組零四年十一月 二號機組零五年一月	2	2 x 15	100%	30.0	30.0
湖州熱電廠	煤	一號機組零四年九月 二號機組零四年十二月	3	2 x 15	94.77%	28.4	28.4
太倉保利熱電廠	煤	一號機組九八年十二月 二號機組九九年二月 三號機組零三年五月	3	3 x 15	100%	45.0	22.1
嘉興熱電廠	煤	一號機組零五年八月 二號機組零五年十月 三號機組零七年七月	3	2 x 15 + 1 x 6	95%	34.2	13.2
鑫能熱電廠	煤／污泥	一號機組零六年十月 ^a	1	1 x 6	100%	6.0	不適用 ^c
蘇州熱電廠	天然氣	一號機組零五年九月 二號機組零五年十一月	2	2 x 180	51%	183.6	183.6
豐縣熱電廠	燃煤／煤泥／ 煤矸石	一號機組零三年十月 二號機組零三年十一月	2	2 x 15	51%	15.3	15.3
揚州熱電廠 ^f	燃煤／煤泥／ 污泥	一號機組零四年三月 二號機組零四年四月	2	2 x 24	51%	24.5	24.5
東台熱電廠	煤／煤泥	一號機組九七年七月 二號機組九八年六月	2	2 x 15	100%	30.0	15.0
沛縣熱電廠	燃煤／煤泥／ 煤矸石	一號機組零零年五月 二號機組零零年七月	2	2 x 15	100%	30.0	15.0
徐州熱電廠	燃煤／煤泥／ 煤矸石	一號機組零二年十二月 二號機組零三年一月	2	2 x 15	75%	22.5	11.5
濮院熱電廠 ^f	煤／煤泥／ 煤矸石	一號機組零七年十月 二號機組零七年七月 ^b	3	1 x 15 + +1 x 6	100%	21.0	不適用 ^c

電廠	燃料	實際投入服務日期	許可 發電機 數目	機組 容量 兆瓦	現有 股權	權益	權益
						機組容量 兆瓦 31.12.2007	機組容量 兆瓦 31.12.2006
阜寧熱電廠	煤/煤泥	一號機組零二年十二月 二號機組零三年二月	2	2 x 15	60%	18.0	不適用 ^d
寶應熱電廠	煤/煤泥/ 生物質	一號機組零五年四月 二號機組零五年六月	2	2 x 15	100%	30.0	30.0
連雲港協鑫 熱電廠	煤/生物質	一號機組零五年七月 二號機組零五年九月	2	2 x 15	100%	30.0	30.0
太倉垃圾發電廠	城市固體垃圾	一號機組零六年十月	1	1 x 6	100%	6.0	6.0
截至十二月三十一日本集團子公司或聯營公司				870		594.3	464.3
二零零八年收購運營公司							
華潤北京熱電廠	天然氣	一號機組零六年七月 二號機組零六年七月	2	2 x 75	49%	73.5	不適用 ^e
總數(包括二零零八年收購)				1,020		667.8	464.3

附註：

- 鑫能熱電廠2號發電機於二零零八年二月投產。
- 濮院熱電廠3號發電機預計二零零八年七月投產。
- 二零零七年十一月後本集團開始享有權益。
- 本集團在上市當天和二零零七年十一月二十七日分別收購了阜寧電廠29.4%和30.6%的股權。
- 華潤北京熱電廠的收購於二零零八年一月完成。
- 正在申請為資源綜合類電廠。

抽汽量－蒸汽

電廠	燃料	實際投入服務日期	許可 發電機 數目	機組 鍋爐 數目	抽汽量 公噸/ 小時	現有	應佔	應佔
						股權	抽汽量 公噸/ 小時	抽汽量 公噸/ 小時
							31.12.2007	31.12.2006
昆山熱電廠	煤	一號鍋爐零三年八月 二號鍋爐零三年九月 三號鍋爐零五年九月	3	3	160	51%	81.6	81.6
海門熱電廠	煤	一號鍋爐零三年十二月 二號鍋爐零四年一月	3	2	100	51%	51.0	51.0
如東熱電廠	煤	一號鍋爐零四年十一月 二號鍋爐零五年一月 三號鍋爐零七年十二月	3	3	100	100%	100.0	100.0
湖州熱電廠	煤	一號鍋爐零四年九月 二號鍋爐零四年十二月	4	2	100	94.77%	94.8	94.8
太倉保利熱電廠	煤	一號鍋爐九八年十二月 二號鍋爐九九年二月 三號鍋爐零三年五月 四號鍋爐零五年四月	4	4	150	100%	150.0	73.5
嘉興熱電廠	煤	一號鍋爐零五年八月 ^a 二號鍋爐零五年十月 三號鍋爐零七年七月	4	3	172	95%	163.4	44.0
鑫能熱電廠	煤/污泥	一號鍋爐零六年十月 二號鍋爐零六年十月 三號鍋爐零七年十一月	3	3	30	100%	30.0	不適用 ^c
蘇州熱電廠	天然氣	一號鍋爐零五年九月 二號鍋爐零五年十一月	2	2	200	51%	102.0	102.0
豐縣熱電廠	燃煤/煤泥/ 煤矸石	一號鍋爐零三年十月 二號鍋爐零三年十一月 三號鍋爐零五年六月	3	3	100	51%	51.0	51.0
揚州熱電廠 ^f	燃煤/煤泥/ 污泥	一號鍋爐零四年三月 二號鍋爐零四年四月	3	2	160	51%	81.6	81.6
東台熱電廠	煤/煤泥	一號鍋爐九七年七月 二號鍋爐九八年六月	3	2	100	100%	100.0	49.9
沛縣熱電廠	燃煤/煤泥/ 煤矸石	一號鍋爐零零年五月 二號鍋爐零零年七月 三號鍋爐零二年十二月	3	3	100	100%	100.0	49.9

電廠	燃料	實際投入服務日期	許可 發電機 數目	機組 鍋爐 數目	抽汽量 公噸/ 小時	現有	應佔	應佔
						股權	抽汽量 公噸/ 小時	抽汽量 公噸/ 小時
						31.12.2007	31.12.2006	
徐州熱電廠	燃煤/煤泥/ 煤矸石	一號鍋爐零二年十二月 二號鍋爐零三年一月 三號鍋爐零三年八月	3	3	100	75%	75.0	38.3
濮院熱電廠 ^f	煤/煤泥/ 煤矸石	一號鍋爐零七年十月 ^b 二號鍋爐零七年七月	3	2	122	100%	122.0	不適用 ^c
阜寧熱電廠	煤/煤泥	一號鍋爐零二年十二月 二號鍋爐零三年二月 三號鍋爐零四年九月	3	3	100	60%	60.0	不適用 ^d
寶應熱電廠	煤/煤泥/ 生物質	一號鍋爐零五年四月 二號鍋爐零五年六月 三號鍋爐零七年九月	3	3	100	100%	100.0	100.0
連雲港協鑫熱電廠	煤/生物質	一號鍋爐零五年七月 二號鍋爐零五年九月 三號鍋爐零七年九月	3	3	100	100%	100.0	100.0
太倉垃圾發電廠	城市固體垃圾	一號鍋爐零六年十月 二號鍋爐零六年十月	3	2	不適用	100%	不適用	不適用
於十二月三十一日子公司或聯營公司之電廠					1994		1,562.4	1,017.5
二零零八年收購營運公司								
華潤北京熱電廠	天然氣	一號機組零六年七月 二號機組零六年七月	2	2	100	49%	49.0	不適用 ^e
總數(包括二零零八年收購之營運公司)					2,094		1,611.4	1,017.5

附註：

- 嘉興熱電廠4號鍋爐預計二零零八年六月投產。
- 濮院熱電廠3號鍋爐預計二零零八年七月投產。
- 二零零七年十一月後本集團開始享有權益。
- 本集團在上市當日和二零零七年十一月二十七日分別收購29.4%和30.6%股權。
- 華潤北京熱電廠的收購於二零零八年一月完成。
- 正申請為資源綜合類電廠。

電力

發電量

截至二零零七年十二月三十一日止年度的電力總產量為5,300,202兆瓦時，比去年增加6.3%（二零零六年：4,983,979兆瓦時）。截至二零零七年十二月三十一日止年度的電力銷售量為4,809,142兆瓦時，比去年增加5.0%（二零零六年：4,578,631兆瓦時）。增加主要是由於營運的權益裝機產能由二零零六年的464.3兆瓦，增至二零零七年的594.3兆瓦。下表呈列本集團各熱電廠的總發電量及電力銷售量。

電力－發電量

發電廠	總發電量 兆瓦時 2007	總發電量 兆瓦時 2006	電力銷售 兆瓦時 2007	電力銷售 兆瓦時 2006
昆山熱電廠	425,110	401,872	377,241	357,691
海門熱電廠	196,671	197,070	175,450	178,122
如東熱電廠	180,809	185,578	161,160	166,321
湖州熱電廠	201,823	226,213	178,936	201,403
太倉保利熱電廠	339,912	355,609	299,506	321,769 ^d
嘉興熱電廠	209,050	207,366	179,195	180,893 ^d
鑫能熱電廠	52,656	不適用 ^a	42,880	不適用 ^a
蘇州熱電廠	1,698,204	1,775,549	1,634,911	1,705,798 ^c
豐縣熱電廠	212,364	210,315	185,247	187,629
揚州熱電廠	369,728	340,710	328,540	304,830
東台熱電廠	198,538	200,300	178,910	181,700 ^d
沛縣熱電廠	221,737	220,024	192,920	195,423 ^d
徐州熱電廠	221,993	207,997	197,074	185,186 ^d
濮院熱電廠	69,901	不適用 ^a	61,482	不適用 ^a
阜寧熱電廠	211,863	不適用 ^b	182,540	不適用 ^b
寶應熱電廠	234,278	224,100	208,101	203,430
連雲港協鑫熱電廠	214,115	223,014	193,202	202,767
太倉垃圾發電廠	41,450	8,262	31,847	5,669
於十二月三十一日子公司 或聯營公司之電廠	5,300,202	4,983,979	4,809,142	4,578,631
二零零八年收購營運公司				
華潤北京熱電廠	749,470	不適用 ^e	749,470	不適用 ^e
總數(包括二零零八年收購 之營運公司)	6,049,672	4,983,979	5,558,612	4,578,631

附註：

- a. 二零零七年十一月後本集團開始享有權益
- b. 本集團於上市當日和二零零七年十一月二十七日分別收購29.4%和30.6%股權
- c. 二零零七年三月十三日從本集團聯營公司變為子公司
- d. 二零零七年十一月十三日上市當天由聯營公司變為子公司
- e. 華潤北京熱電廠於二零零八年一月被本集團收購

經審批上網電價

我們發電廠的獨家客戶即其所屬的省級電網。訂價的基礎乃根據省級價格主管部門所釐訂的上網電價。上網電價的差異乃取決於各電廠的燃料類型，以及是否已安裝了中國政府鼓勵的脫硫設備。在二零零七年，我們的寶應、連雲港協鑫、蘇州燃氣熱電廠亦受惠於電價增長。相比二零零六年，其他熱電廠的電價維持穩定。下表呈列本集團的各電廠的經審批上網電價。二零零七年度，子公司及聯營公司的經審批上網電價由人民幣458／兆瓦時到人民幣646／兆瓦時不等。除去二零零六年末被併入集團的電廠，經審核上網電價由人民幣458／兆瓦時到人民幣575／兆瓦時不等。

蒸汽

產量

蒸汽的總產量於截至二零零七年十二月三十一日止年度為5,596,645公噸，比去年增長42.3%（二零零六年：3,933,940公噸）。我們的蒸汽銷售量於截至二零零七年十二月三十一日止年度為4,842,683公噸，比去年增長45.0%（二零零六年：3,338,812公噸）。增長的主要原因是權益抽汽能力從二零零六年的1,017.5噸／小時增加到1,562.4噸／小時，下表呈列本集團於各發電廠的總蒸汽產量及總蒸汽銷售量。

蒸汽－供汽量／售汽量如下

發電廠	總產量 公噸 2007	總產量 公噸 2006	蒸汽銷售 公噸 2007	蒸汽銷售 公噸 2006
昆山熱電廠	510,978	460,331	448,092	400,095
海門熱電廠	379,709	380,863	351,952	334,768
如東熱電廠	495,436	408,328	422,340	349,451
湖州熱電廠	265,473	211,737	244,474	192,405
太倉保利熱電廠	508,971	509,018	462,799	450,828 ^d
嘉興熱電廠	713,038	216,822	627,825	191,431 ^d
鑫能熱電廠	192,437	不適用 ^a	172,221	不適用 ^a
蘇州熱電廠	486,284	438,654	432,288	373,899 ^c
豐縣熱電廠	338,894	275,619	292,748	233,764
揚州熱電廠	301,050	98,243	226,874	61,726
東台熱電廠	402,485	358,901	348,171	285,011 ^d
沛縣熱電廠	227,267	194,083	177,186	149,652 ^d
徐州熱電廠	201,372	186,450	166,838	168,735 ^d
濮院熱電廠	153,968	不適用 ^a	126,090	不適用 ^a
阜寧熱電廠	176,416	不適用 ^b	154,671	不適用 ^b
寶應熱電廠	188,521	130,459	144,013	92,085
連雲港協鑫熱電廠	54,347	64,432	44,101	54,963
於十二月三十一日成為本集團 子公司或聯營公司	<u>5,596,645</u>	<u>3,933,940</u>	<u>4,842,683</u>	<u>3,338,812</u>
二零零八年收購營運公司				
華潤北京熱電廠	<u>202,470</u>	<u>不適用^e</u>	<u>202,470</u>	<u>不適用^e</u>
總數(二零零八年收購之營運公司)	<u><u>5,799,115</u></u>	<u><u>3,933,940</u></u>	<u><u>5,045,153</u></u>	<u><u>3,338,812</u></u>

附註：

- 二零零七年十一月後本集團開始享有權益
- 本集團在上市當日和二零零七年十一月二十七日分別收購29.4%和30.6%股權
- 二零零七年三月十三日由聯營公司變為子公司
- 二零零七年十一月十三日上市當天由聯營公司變為子公司
- 華潤北京熱電廠於二零零七年一月被本集團收購

燃料成本

本集團熱電廠主要燃料是煤(含煤泥污泥和煤矸石)和天然氣。

燃煤(含煤泥、污泥和煤矸石)熱電廠

二零零七年度的熱電廠電力生產平均燃料成本為每兆瓦時人民幣256.1元。相比二零零六年，增長為6.2%(二零零六年：每兆瓦時人民幣241.1元)。二零零七年度蒸汽生產的平均燃料成本為每公噸人民幣79.2元。相比二零零六年，增長為4.6%(二零零六年：每兆瓦時人民幣75.7元)。增長主要是由於本年煤價上漲造成的。

天然氣電廠

於二零零七年蘇州熱電廠(一家燃氣熱電廠)成為本集團子公司。電與蒸汽的平均生產成本分別為人民幣309.2元/兆瓦時和人民幣74.6元/噸。

我們運用全球發售的所得款項，於二零零七年底收購蘇州燃料公司的全數股權。蘇州燃料主要進行採購煤炭。透過集中採購，在跟燃煤供應商協商時取得較有利的條件，且可於未來於集團層面監督及控制燃煤成本，改善整體效率。

結算日後事項

緊隨截至二零零七年十二月三十一日止年度之後，本集團於二零零八年一月已完成收購華潤北京熱電廠49%股權。並於二零零八年三月完成灰騰梁項目全部股權的收購。

於二零零八年二月二十九日，本公司向一間控股股東控制的公司發出書面通知，通知其決定不行使根據不競爭契據授予的購股權及其中包括的優先購買權，藉以收購連雲港保鑫生物質熱電有限公司70%股權。詳情請參閱本公司日期為二零零八年三月三日之公佈。

於二零零八年二月二十九日，本集團就以下事項與一名獨立第三方訂立一項具法律約束力的有條件框架協議(i)以估計代價人民幣35,700,000元(約38,387,000港元)(須待盡職審查及進一步磋商後釐定)收購一間於中國成立並於雲南從事運營水力發電廠的合資公司臨滄潤達水電有限公司70%股權，以及(ii)建議聯合投資若干其他水力發電廠。詳情請參閱本公司日期為二零零八年二月二十九日之公佈。

展望

根據國家經濟及社會發展的第十一個五年計劃，中國政府預期於二零零六年至二零一零年達致國內生產總值平均每年7.5%增長。由於人均收入增加令工廠迅速增長及住宅電力需求增加，故發電行業的增長率自二零零零年比中國國內生產總值的增長率較高。我們相信，於我們發電廠地區的電力需求將持續強勁。我們相信二零零八年度將會繼續為本集團帶來機遇及挑戰。

業務策略

我們將繼續致力成為中國最成功及重視環保的電力公司之一。我們將透過尋求策略性收購機會，以及利用發展、管理及營運熱電廠的專業經驗，繼續加強本身的地位，並增加市場佔有率。我們更將會採納下列策略：

- 發展新熱電廠及尋找策略性收購機會
- 擴充及升級現有的熱電廠
- 重視發展高效能及環保的發電廠，利用環保及可再生能源及脫硫裝置
- 繼續執行嚴格的成本控制措施

鑒於，燃料價格持續上漲，尤其煤炭價格，煤炭正是我們熱電廠的主要燃料，我們正在考慮各種措施如收購煤礦，實施煤電聯營，以控制成本。

管理層討論和分析

與招股書中的比較

於本公司二零零七年十月三十一日的招股書中預測本公司二零零七年度除去可換股票據公允值增加的虧損的股本持有人應佔綜合溢利不少於港幣63.9百萬元。本集團二零零七年度除去可換股票據公允價增加虧損的股本持有人應佔綜合利潤為港幣74.9百萬元，比預測高約港幣11.0百萬元，或17.2%。

與二零零六比較

截至二零零七年十二月三十一日止年度收入和經營溢利分別為港幣1,892.6百萬元和港幣269.3百萬元，對比二零零六年的港幣910.0百萬元和港幣167.1百萬元。升幅主要是由於蘇州藍天熱電廠(該熱電廠之前被視作聯營公司)業績，亦於本集團取得其營運及財務政策的控制權後，於二零零七年三月被綜合入賬為本集團附屬公司。本集團收購了太倉保利熱電廠、東台熱電廠、嘉興熱電廠、沛縣熱電廠、徐州熱電廠、濮院熱電廠和蘇州燃料公司(統稱「新收購附屬公司」)，其業績已由各自的收購生效日期起包括在綜合收益表中。

剔除蘇州熱電廠及新收購附屬公司影響的經營業績：

為了和去年數據有比較的基礎，我們把蘇州熱電廠和新收購的附屬公司剔除，下表載列是剔除蘇州熱電廠和新收購附屬公司的營運分析，這樣兩年數據更有可比性。

	二零零七年 (不包括蘇州熱電廠及 新收購附屬公司)	二零零六年
收益	1,078,872	910,022
銷售成本	(859,446)	(710,753)
毛利	219,426	199,269
毛利率	20.3%	21.9%

毛利

二零零七年毛利為219,400,000 港元，較二零零六年之199,300,000 港元增加20,200,000 港元，或10.1%。增長主要由於本集團擴張及擴充現有之發電廠所致。此外，分別於二零零六年十月及二零零六年十一月開始營運的太倉垃圾發電廠及鑫能熱電廠亦錄得全年經營業績。毛利率由二零零六年之21.9%輕微下跌至二零零七年之20.3%。主要是由於煤價上漲造成。

分佔聯營公司業績

本集團佔聯營公司業績由二零零六年的46.7百萬港元，大幅減少26.4百萬港元至二零零七年的20.3百萬港元。主要原因是上述的蘇州熱電廠由聯營公司轉變至附屬公司所致。此外，於首次公開發售時收購若干聯營熱電廠的股權(分別為東台、嘉興、沛縣、太倉保利及徐州熱電廠)後，所有上述熱電廠均已由聯營公司變為我們的附屬子公司。

非經常性項目虧損

於本公司股份於聯交所上市後，本集團於兌換可換股票據及將可換股票據連同應計利息結算時，就可換股票據的公允值增加而錄得虧損348.6百萬港元。於兌換日期，可換股票據的公允值按本公司發行股份的公允值及以現金支付予可換股票據的持有人釐定。該虧損為非現金交易，並由於可換股票據已於緊隨首次公開發售後消失而不會再出現。本集團亦錄得28.9百萬港元上市開支減除認購利息收入之淨額。此外，本集團亦錄得3.3百萬港元收購子公司的折讓。倘撇除以上非經常性項目，股東從日常營運過程應佔溢利為100.6百萬港元(二零零六年：84.5百萬港元)。

年度虧損

基於上述因素影響，本集團於截至二零零七年十二月三十一日止年度錄得虧損217.3百萬港元，對比截至二零零六年十二月三十一日止年度即去年同期，溢利為85.7百萬港元。

全球發售的所得款項用途

本公司就聯交所上市而發行新股的所得款項淨額(扣除包銷佣金及其他費用)為1,042百萬港元。我們把全球發售的所得款項使用於收購、擴充及升級現有發電廠，進一步推行本集團增加裝機容量的策略。於二零零七年十二月三十一日，所得款項淨額556.5百萬港元(佔所得款項淨總額的53.4%)已用於下列用途。截至二零零七年十二月三十一日的使用情況如下：

- 約275百萬港元用於支付可兌換票據
- 約50百萬港元用於保利收購作價的現金部份
- 約183.6百萬港元用於收購蘇州燃料公司、濮院熱電廠、鑫能熱電廠的全部股權，以及阜寧熱電廠的30.6%股權
- 約27.9百萬港元用於擴充濮院熱電廠、鑫能熱電廠、嘉興熱電廠、如東熱電廠及太倉垃圾發電廠
- 約20百萬港元用於償還銀行貸款

於二零零七年十二月三十一日以後，本集團已根據招股所載用途作出以下付款：

- 收購華潤北京熱電廠49%權益的約156百萬港元；
- 收購灰騰梁項目100%股權的約22百萬港元。

流動資金及財務資源

截至二零零七年十二月三十一日止年度，本集團的資金主要來自營運及融資活動所得現金，包括於二零零七年十一月十三日發行新股及新增銀行貸款。我們的主要流動資金用於贖回可換股票據的未兌換部份及利息，以及新投資融資及資本開支。於二零零七年十二月三十一日，本集團的淨流動借貸狀況為476百萬港元(二零零六年十二月三十一日：56.4百萬港元)。

於二零零七年十二月三十一日本集團的淨流動負債為437.5百萬港元(二零零六年：323.0百萬港元)。此乃由於本集團的資本開支主要以短期借款取得融資，而該等短期借款將預期每年重續。

此外，本集團將定期監察流動及預期流動資金需求，確保其維持足夠的現金儲備，以符合其短期及長期流動資金所需。尤其本集團已從貸款銀行拿到確認函，確認他們同意更新於二零零七年十二月三十一日到期總計人民幣889.2百萬元貸款。

於二零零七年十二月三十一日，本集團的總資產為7,333.8百萬港元(二零零六年：3,347.5百萬港元)。銀行存款與現金包括已抵押銀行貸款為1,117.1百萬港元(二零零六年：331.3百萬港元)。

外匯風險

本公司大部份燃料成本和運營成本，包括我們的工資和其它人工成本、購買費用和行政費用都是以人民幣計算，並且我們的收入也是人民幣結算。我們預計將來也保持主要營運收入和開支都以人民幣為主。我們外匯風險主要來源於還沒使用的上市募集資金，現時款項主要以美元和香港存放於財務機構。於二零零七年十二月三十一日，此等存款達到港幣379.6百萬元，當中有港幣178百萬元已經作為支付招股書披露集資用途的收購款項。

未來，如我們認為適合，將訂立遠期外匯合約，作為對沖營運產生外匯風險。我們現在沒有進行外匯對沖。

借款

於二零零七年十二月三十一日，本集團的借款為37.16億港元(二零零六年：15.31億港元)。下表顯示本集團借款總額的借貸架構及到期情況。

借貸架構

	二零零七年 百萬港元	二零零六年 百萬港元
有抵押銀行借款	2,672	633
無抵押銀行借款	1,044	898
	<u>3,716</u>	<u>1,531</u>

借款到期情況

	二零零七年 百萬港元	二零零六年 百萬港元
償還：		
按要求或一年內	1,593	387
一年後但兩年內	444	320
兩年後但於五年內	834	565
五年後	845	259
	<u>3,716</u>	<u>1,531</u>
本集團借款總額	<u>3,716</u>	<u>1,531</u>

於二零零七年十二月三十一日，本集團所有借款均以人民幣計值。該等借款乃參照中國人民銀行基準借貸利率按固定及浮動利率計息。借款固定利率及借款可變利率及基準利率分別5.02%至10.44%及-0.5%至+2%。

本集團的主要財務比率

	二零零七年	二零零六年
流動比率	0.81	0.64
速動比率	0.75	0.59
債權比率	107%	380%

流動比率 = 年底流動資產結餘 / 年底流動負債結餘

速動比率 = (年底流動資產結餘 - 年底存貨結餘) / 年底流動負債結餘

債權比率 = (年底銀行及其他借款結餘 - 年底銀行結餘、現金及已抵押銀行存款結餘) / 年底本公司股權持有人應佔權益結餘

資產抵押

於二零零七年十二月三十一日，樓宇、發電廠與機器及土地使用權的賬面值分別約為3,550.4百萬港元及237.4百萬港元，乃作為本集團獲授若干銀行融資的抵押。此外，258.4百萬港元的銀行存款亦抵押予銀行，藉以取得本集團的應付匯票及票據和短期借款。已抵押的銀行存款將在償還有關借款及應付票據及債券時解除。

或然負債

於二零零七年十二月三十一日，我們並無重大或然負債。二零零六年十二月三十一日，本集團給予若干銀行為數102.0百萬港元的擔保，以便聯營公司及一間關連公司獲授銀行融資。為籌備本公司於聯交所上市，上述所有擔保經已解除。

僱員

於二零零七年十二月三十一日本集團約有1,826位僱員。

派息

本集團董事建議不派發二零零七年十二月三十一日止年度的股息。

企業管治報告

除下文所載列的偏差外，自本公司的股份於二零零七年十一月十三日在聯交所主板上市後，至二零零七年十二月三十一日（「回顧期間」）及至本公佈日期止，本公司已遵守上市規則附錄14《企業管治常規》守則的條文。

守則的條文第A.2.1條要求主席及行政總裁的職權區分應以書面清楚訂立及載列。朱共山先生於回顧期內為董事會主席，而沙宏秋先生為本集團總裁（職權相當於行政總裁）。於回顧期內，主席及總裁均履行其職責範圍，並按下述職權區分，雖然主席及總裁的職權已如上述有所明確訂立，但仍未以書面確認直至於二零零八年四月十日的董事會議上以書面作確認。

主席的主要職責為領導董事會，訂立本公司的企業目標及目的、監管董事會的表現，以達致有關企業目標及目的，並確保董事會的決策乃以本公司及股東的整體利益為依歸。本公司總裁的主要職責為領導本公司的管理層、執行本公司的策略及監管管理層的表現，以達致企業目標及目的。

可換股票據

於二零零六年十一月七日，本公司發行了可換股票據。於二零零七年十一月十三日本公司上市時，60%的可轉換部份已轉換為公司股份，其餘40%不可贖回部份連帶票據利息已全數償還。

購買、銷售及贖回本公司的上市證券

本公司於二零零七年十一月十三日於香港聯交所上市，於回顧期間，本公司及其附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何證券。

進行證券交易的標準守則

本公司已製定其標準守則（「標準守則」），其條款並不寬鬆於上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則所訂立的標準要求。

經向所有董事具體查詢後，本公司已經收到確認，彼等均遵守標準守則所載的標準要求。

發佈業績公告及年報

本公佈將刊載於本公司的網站 (www.gcl-poly.com.hk)及聯交所的 (www.hkexnews.hk)網站內。本公司截至二零零七年十二月三十一日止年度的年報將發送給本公司的股東，並於適當時間刊載於上述網站內。

審核委員會及核數師

本公司核數師已經審閱過本集團截至二零零七年十二月三十一日止年度經審核綜合財務報表。本公司核數師德勤會計師事務所(「德勤」)已比較本公司業績公佈及本集團截至二零零七年十二月三十一日止年度之經審核綜合財務報表所載數字，並認為該等數字相符。由於上述程序不構成根據會計師公會頒佈之香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則而進行的核證聘用，因此德勤不對本公佈發出任何核證。

詞彙

「聯營公司」	按照有上市規則賦予的涵義
「寶應熱電廠」	寶應協鑫生物質發電有限公司 (Baoying Xiexin Biomass Electric-Power Co., Ltd.*)
「華潤北京熱電廠」	華潤協鑫(北京)熱電有限公司(Huarun Xiexin (Beijing) Cogeneration Co., Ltd.*)
「董事會」	本公司董事會
「中國」	中華人民共和國，惟僅就本年報而言，不包括香港
「本公司」	保利協鑫能源控股有限公司
「關連人士」	按照上市規則賦予的涵義
「控股股東」	按照上市規則賦予的涵義
「可換股票據」	本公司於二零零六年十一月七日向票據持有人發行本金額88百萬美元的可換股可贖回票據
「企業重組」	本集團為籌備上市而進行的企業重組

「董事」	本公司董事
「東台熱電廠」	東台蘇中環保熱電有限公司 (Dongtai Suzhong Environmental Protection Cogeneration Ltd.*)
「豐縣熱電廠」	豐縣鑫源生物質環保熱電有限公司 (Fengxian Xinyuan Biological Environmental Heat and Power Co., Ltd.*)
「阜寧熱電廠」	阜寧協鑫環保熱電有限公司 (Funing Golden Concord Environmental Protection Cogeneration Co., Ltd.)
「本集團」	本公司及其附屬公司
「海門熱電廠」	海門鑫源環保熱電有限公司 (Haimen Xinyuan Environmental Protection Cogeneration Co., Ltd.*)
「灰騰梁項目公司」	錫林郭勒國泰風力發電有限公司 (Xi Lin Guo Le Guotai Wind Power Generation Co., Ltd.*)
「湖州熱電廠」	湖州協鑫環保熱電有限公司 (Huzhou Golden Concord Environmental Protection Cogeneration Co., Ltd.*)
「國際財務報告準則」	國際財務報告準則，包括國際會計準則委員會 (國際會計準則委員會) 批准的準則及詮釋以及國際會計準則委員會 (國際會計準則委員會公佈的國際會計準則 (國際會計準則) 及詮釋
「首次公開發售」	二零零七年十一月十三日在香港證券交易所主板首次公開發售
「嘉興熱電廠」	嘉興協鑫環保熱電有限公司 (Jiaying Golden Concord Environmental Protection Cogen-Power Co., Ltd.*)
「昆山熱電廠」	昆山鑫源環保熱電有限公司 (Kunshan Xinyuan Environmental Protection Cogen-Power Co., Ltd.*)
「連雲港協鑫熱電廠」	連雲港協鑫生物質發電有限公司 (Lianyungang Xiexin Biomass Cogeneration Co., Ltd.*)

「鑫能熱電廠」	連雲港鑫能熱電有限公司(Lianyungang Xinneng Power Co., Ltd.*)
「上市」	本公司的股份於二零零七年十一月十三日在聯交所主板上市
「上市日」	二零零七年十一月十三日
「上市規則」	聯交所的指引及規定
「主板」	聯交所主板
「朱先生」	朱共山先生，本公司的最終控股股東
「不競爭契約」	高卓投資有限公司、朱先生、朱鈺峰先生於二零零七年十月二十七日訂立以本公司為受益人的不競爭承諾契約
「沛縣熱電廠」	沛縣坑口環保熱電有限公司(Peixian Mine-site Environmental Cogen-Power Co., Ltd.*)
「保利集團」	保利及其任何及／或全部聯屬人士
「招股書」	香港首次公開發售二零零七年十月三十一日刊發的招股章程
「濮院熱電廠」	桐鄉濮院協鑫環保熱電有限公司(Tong Xiang Puyuan Xiexin Environmental Protection Co-generation Co., Ltd *)
「如東熱電廠」	如東協鑫環保熱電有限公司(Rudong Golden Concord Environmental Protection Cogen-Power Co. Ltd.*)
「聯交所」	香港聯合交易所有限公司
「蘇州熱電廠」	蘇州工業園區藍天燃氣熱電有限公司(Suzhou Industrial Park Blue Sky Gas Cogen-Power Co., Ltd.*)
「蘇州燃料公司」	蘇州保利協鑫燃料有限公司(Suzhou GCL-Poly Power Fuel Co., Ltd.*)

「太倉垃圾發電廠」	太倉協鑫垃圾焚燒發電有限公司 (Taicang Xiexin Refuse Incineration Power Co. Ltd.*)
「太倉保利熱電廠」	太倉保利協鑫熱電有限公司 (Taicang Poly Xiexin Thermal Power Co., Ltd.*)
「徐州熱電廠」	徐州保鑫污泥發電有限公司 (Xuzhou Baoxin Sludge Power Co., Ltd.*)
「揚州熱電廠」	揚州港口污泥發電有限公司 (Yangzhou Cogeneration Harbour Cogen-Power Co., Ltd.*)

承董事會命
主席
朱共山

香港，二零零八年四月十日

* 僅供識別

於本公佈之日，董事會包括執行董事朱共山先生 (主席)、姬軍先生、沙宏秋先生、舒樺先生、于寶東先生、孫瑋女士及劉偉業先生；非執行董事為羅永祥先生；獨立非執行董事為邢詒春先生、錢志新先生、何鍾泰博士和薛鍾甦先生。