

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之內容概不負責，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分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

APOLLO SOLAR ENERGY TECHNOLOGY HOLDINGS LIMITED

鉑陽太陽能技術控股有限公司*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：566)

二零一二年中期業績公佈

摘要

1. 收入由截至二零一一年六月三十日止期間813,132,000港元增加101%至截至二零一二年六月三十日止期間1,637,087,000港元。
2. 毛利由截至二零一一年六月三十日止期間422,214,000港元增加160%至二零一二年六月三十日止期間1,097,332,000港元。毛利率也提升了15個百分點，從截至二零一一年六月三十日止期間約52%提升至截至二零一二年六月三十日止期間約67%。
3. 截至二零一二年六月三十日止期間，本公司錄得淨溢利771,871,000港元。
4. 本公司將不懈努力推進和擴展太陽能技術實力以鞏固其在薄膜太陽能市場之領導地位。本公司將積極尋求機會投資和收購其他先進之太陽能技術，同時於海外市場和中國市場積極尋求機會投資和開發下游太陽能電站項目，包括光伏地面系統或光伏建築一體化項目。

* 僅供識別

鉅陽太陽能技術控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)公佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一二年六月三十日止六個月之未經審核中期業績與同期之比較數字及經選定之說明附註如下：

綜合全面收益表

截至二零一二年六月三十日止六個月 — 未經審核

	附註	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
持續經營業務			
收入	4	1,637,087	813,132
銷售成本		(539,755)	(390,918)
毛利		1,097,332	422,214
其他收入及收益	5	1,668	4,713
分銷費用		(1,497)	(1,490)
行政費用		(49,147)	(40,714)
研發成本		(47,296)	(100,352)
其他費用		—	(237,110)
出售附屬公司股權之虧損	15	—	(12,331)
財務費用	6	(29,331)	(50,237)
來自持續經營業務之稅前溢利／(虧損)	7	971,729	(15,307)
所得稅務支出	8	(199,858)	(23,667)
本期間來自持續經營業務之溢利／(虧損)		771,871	(38,974)
已終止經營業務			
本期間來自已終止經營業務之虧損	9	—	(767)
本期間溢利／(虧損)		771,871	(39,741)
其他全面(虧損)／收益			
換算海外業務之匯兌差異		(22,168)	44,683
本期間全面收益總額		749,703	4,942

	附註	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
應佔本期間溢利／(虧損)：			
母公司擁有人		771,871	(43,383)
非控股權益		—	3,642
		<u>771,871</u>	<u>(39,741)</u>
應佔本期間全面收益總額：			
母公司擁有人		749,703	1,300
非控股權益		—	3,642
		<u>749,703</u>	<u>4,942</u>
		港仙	港仙
母公司普通股權益持有人應佔每股盈利／(虧損)	10		
基本			
— 本期間溢利／(虧損)		<u>5.75</u>	<u>(0.39)</u>
— 來自持續經營業務之溢利／(虧損)		<u>5.75</u>	<u>(0.38)</u>
攤薄			
— 本期間溢利／(虧損)		<u>4.88</u>	<u>(0.39)</u>
— 來自持續經營業務之溢利／(虧損)		<u>4.88</u>	<u>(0.38)</u>

綜合財務狀況表

於二零一二年六月三十日 — 未經審核

	附註	二零一二年 六月三十日 千港元	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		139,083	119,364
商譽		7,915,318	7,915,318
無形資產		343,699	370,689
可供出售金融資產		85,800	—
收購物業、廠房及設備之已付按金		17,610	15,583
收購無形資產之已付按金		220,805	—
遞延稅項資產		37,541	71,453
非流動資產總額		8,759,856	8,492,407
流動資產			
存貨		33,828	360,345
貿易及其他應收款項	11	4,042,778	2,897,939
應收票據	12	61,334	—
按金及預付款項		34,006	38,695
按公平值列賬於損益之權益投資		5,670	5,320
可收回稅項		1,813	—
已抵押存款		5,770	40,759
現金及銀行結存		131,664	284,809
流動資產總額		4,316,863	3,627,867
流動負債			
貿易及其他應付款項	13	585,327	474,489
按金及應計費用		100,256	71,035
應付稅項		255,019	256,549
流動負債總額		940,602	802,073
流動資產淨額		3,376,261	2,825,794
資產總額減流動負債		12,136,117	11,318,201
非流動負債			
可換股債券		758,706	729,375
遞延稅項負債		236,039	197,157
非流動負債總額		994,745	926,532
資產淨額		11,141,372	10,391,669
權益			
母公司擁有人應佔權益			
已發行股本	14	33,577	33,577
儲備		11,107,795	10,358,092
權益總額		11,141,372	10,391,669

附註：

1. 編製基準

此等未經審核中期簡明綜合財務報表乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號中期財務報告及香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄16之披露規定而編製。

本集團編製此等簡明綜合財務報表採納之會計政策及編製基準與編製本集團截至二零一一年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用者一致，並根據香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)(包括所有香港財務報告準則、香港會計準則及詮釋)、香港普遍採納之會計原則及香港公司條例之披露規定，惟如下文附註2所披露採納之新訂及經修訂香港財務報告準則除外。

此等簡明綜合財務報表乃根據歷史成本慣例編製，惟按公平值列賬於損益之權益投資乃按公平值計量除外。除另有指明外，此等簡明綜合財務報表乃以港元呈列，而所有價值均調整至最接近千位數。

2. 會計政策及披露之轉變

本集團已就本期間之簡明綜合財務報表採納以下新訂及經修訂香港財務報告準則。

香港財務報告準則第1號修訂本 香港財務報告準則第1號首次採納香港財務報告準則之修訂 — 嚴重
高通脹及剔除首次採納者之固定日期

香港財務報告準則第7號修訂本 香港財務報告準則第7號金融工具：披露之修訂 — 轉讓金融資產

香港會計準則第12條修訂本 香港會計準則第12條所得稅：遞延稅項之修訂 — 收回相關資產

除下文進一步闡釋有關香港財務報告準則第7號之修訂之影響外，採納此等新訂及經修訂香港財務報告準則對此等簡明綜合財務報表並無重大財務影響，且對此等簡明綜合財務報表中採用之會計政策並無重大影響。

香港財務報告準則第7號修訂本制定有關金融資產轉讓交易(例如證券化)之更廣泛定量及定性的披露規定，包括可能仍留在轉讓該資產之實體之任何風險可能產生的影響之資料。此項修訂並無導致本集團作出額外披露。

本集團並無提早採納任何其他已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則。本集團現正評估其他已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則於初步應用時之影響。直至現時為止，本集團認為採納此等已頒佈但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則對本集團之營運業績及財務狀況構成重大影響之可能性不大。

3. 經營分類資料

就管理目的而言，本集團僅有一個經營分類，該分類為製造矽基薄膜太陽能光伏組件之生產設備及整套生產線。由於此乃本集團僅有之經營分類，故並無就此進一步呈列經營分類分析。

4. 收入

來自持續經營業務之收入亦即本集團之營業額，指所出售貨物之發票淨值及本期間內建設合約之合約收入之適當部分。

5. 其他收入及收益

來自持續經營業務之其他收入及收益分析如下：

	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
銀行利息收入	964	4,653
按公平值列賬於損益之權益投資之公平值收益	350	—
其他	354	60
	<u>1,668</u>	<u>4,713</u>

6. 財務費用

來自持續經營業務之財務費用分析如下：

	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
可換股債券之估算利息開支	29,331	50,217
銀行透支利息	—	20
	<u>29,331</u>	<u>50,237</u>

7. 稅前溢利／(虧損)

本集團來自持續經營業務之稅前溢利／(虧損)已(計入)／扣除下列項目：

	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
已售存貨成本	—	106,768
物業、廠房及設備項目之折舊	8,219	5,345
無形資產減值*	—	61,300
貿易應收款項減值*	—	175,810
無形資產攤銷總額	26,144	92,740
減：資本化至存貨	(164)	(925)
	<u>25,980</u>	<u>91,815</u>

* 無形資產減值及貿易應收款項減值均計入綜合全面收益表之「其他費用」內。

8. 所得稅

由於本集團於本期間在香港並無產生任何應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出撥備。其他地方應課稅溢利之稅項乃按本集團經營所在司法權區實行之稅率計算。

	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
即期稅項：		
— 中華人民共和國(「中國」)		
本期間所得稅支出	127,365	73,035
過往期間撥備不足	—	4,209
	<u>127,365</u>	<u>77,244</u>
遞延稅項(收入)／支出		
本期間	<u>72,493</u>	<u>(53,577)</u>
本期間來自持續經營業務之稅務支出總額	<u>199,858</u>	<u>23,667</u>

部份本集團之中國附屬公司獲認定為「高新技術企業」，因而可享有優惠企業所得稅率15%。

9. 已終止經營業務

於二零一一年三月，本集團與若干獨立第三方訂立一項買賣協議，以出售其於附屬公司紅發實業控股有限公司及其附屬公司之餘下51%股本權益(從事設計、製造及銷售玩具以及製造模具以供銷售予客戶) (「玩具業務」)。本集團已決定終止玩具業務，原因是其計劃將資源集中於製造設備及整套生產線業務。出售於二零一一年三月完成。

截至二零一一年六月三十日止期間的玩具業務業績呈列如下：

	截至六月三十日止 六個月 二零一一年 千港元
收入	49,285
銷售成本	<u>(33,313)</u>
	15,972
其他收入及收益	476
分銷費用	(3,118)
行政費用	<u>(14,083)</u>
來自己終止經營業務之稅前虧損	(753)
所得稅務支出	<u>(14)</u>
本期間來自己終止經營業務之稅前虧損	<u>(767)</u>
所產生現金流量淨額如下：	
	截至六月三十日止 六個月 二零一一年 千港元
經營項目	(19,589)
投資項目	<u>(1,438)</u>
現金流出淨額	<u>(21,027)</u>
	截至六月三十日止 六個月 二零一一年 港仙
每股虧損：	
基本，來自己終止經營業務	<u>(0.01)</u>
攤薄，來自己終止經營業務	<u>(0.01)</u>

10. 母公司普通股權益持有人應佔每股盈利／(虧損)

每股基本及攤薄盈利／(虧損)乃根據下列項目計算：

	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
本期間盈利／(虧損)		
母公司普通股權益持有人應佔本期間溢利／(虧損)，用作計算每股基本盈利／(虧損)：		
來自持續經營業務	771,871	(42,616)
來自已終止經營業務	—	(767)
	<u>771,871</u>	<u>(43,383)</u>
可換股債券之估算利息開支	<u>29,331</u>	—
用以計算每股攤薄盈利／(虧損)之溢利／(虧損)	<u>801,202</u>	<u>(43,383)</u>
應佔：		
持續經營業務	801,202	(42,616)
已終止經營業務	—	(767)
	<u>801,202</u>	<u>(43,383)</u>
	股份數目	
	二零一二年 千股	二零一一年 千股
股份		
用作計算每股基本盈利／(虧損)之本期間已發行普通股加權平均數：	13,431,022	11,130,651
攤薄影響 — 普通股加權平均數：		
期內視作行使所有未行使購股權而 假設無償發行	419,420	—
視作悉數兌換可換股債券	<u>2,576,090</u>	—
用作計算每股攤薄盈利／(虧損)之本期間已發行普通股加權平均數	<u>16,426,532</u>	<u>11,130,651</u>

由於該期間內未行使購股權及可換股債券對所呈報之每股基本盈利具反攤薄影響，故並無就攤薄對截至二零一一年六月三十日止期間所呈報之每股基本盈利作出調整。

11. 貿易及其他應收款項

	附註	二零一二年 六月三十日 千港元	二零一一年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收款項 — 淨額	(i)	529	524
應收合約工程客戶款項總額 — 淨額	(ii)	4,038,826	2,810,658
其他應收款項	(iii)	3,423	86,757
		<u>4,042,778</u>	<u>2,897,939</u>

附註：

(i) 貿易應收款項 — 淨額

貿易應收款項乃根據有關合約之條款結算。本集團並未就其貿易應收款項餘款持有任何抵押品或其他加強信貸措施。本集團貿易應收款項淨額以發票日期或有關合約所訂明之付款條款作出之賬齡分析如下：

	二零一二年 六月三十日 千港元	二零一一年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 — 30天	—	496
31 — 60天	8	—
61 — 90天	—	—
90天以上	521	28
貿易應收款項 — 淨額	<u>529</u>	<u>524</u>

(ii) 應收合約工程客戶款項總額 — 淨額

於二零一二年六月三十日，所有應收合約工程客戶款項總額與漢能控股集團有限公司或其附屬公司（「漢能集團」）之合約有關，當中229,939,000港元之進度款項已於二零一二年六月三十日過期（二零一一年十二月三十一日：536,221,000港元）。報告期後，漢能集團已結清所有於二零一二年六月三十日之過期進度款項。

(iii) 其他應收款項

以上資產並未逾期亦未作減值。計入以上結餘之金融資產與近期並無拖欠款項紀錄之應收款項有關。

由於貿易及其他應收款項自開始起計於短期內到期，故本公司董事認為該等款項之公平值與其賬面值並無重大差異。

12. 應收票據

根據發票日期，於報告期末尚未償還之本集團應收票據之賬齡超過90天。

由於應收票據於自開始起計於短期內到期，故本公司董事認為其公平值與其賬面值並無重大差異。

13. 貿易及其他應付款項

本集團根據相關合同約定獲其供應商給予信貸期。本集團貿易應付款項以發票日期作出之賬齡分析如下：

	二零一二年 六月三十日 千港元	二零一一年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 — 30天	31,756	147,277
31 — 60天	31,431	2,807
61 — 90天	11,668	3,141
90天以上	127,281	16,372
貿易應付款項	202,136	169,597
其他應付款	383,191	304,892
	585,327	474,489

所有金額為短期，因此貿易及其他應付款項之賬面值被視為其公平值之合理約數。

14. 股本

股份

	股份數目 千股	面值 千港元
法定：		
於二零一一年一月一日(每股面值0.0025港元之普通股)	32,000,000	80,000
法定股本增加	<u>32,000,000</u>	<u>80,000</u>
於二零一一年十二月三十一日及二零一二年六月三十日 (每股面值0.0025港元之普通股)	<u><u>64,000,000</u></u>	<u><u>160,000</u></u>
已發行及繳足：		
於二零一一年一月一日(每股面值0.0025港元之普通股)	8,288,554	20,721
購回本身股份	(313,952)	(785)
兌換可換股債券	5,345,620	13,364
行使購股權	<u>110,800</u>	<u>277</u>
於二零一一年十二月三十一日及二零一二年六月三十日 (每股面值0.0025港元之普通股)	<u><u>13,431,022</u></u>	<u><u>33,577</u></u>

15. 出售於附屬公司之股本權益

截至二零一一年六月三十日止期間

於二零一一年三月，本集團與若干獨立第三方訂立買賣協議，以出售其於玩具業務之餘下51%股本權益，總代價為90,000,000港元。出售於二零一一年三月完成。出售附屬公司股本權益之虧損為12,331,000港元，已於綜合全面收益表之損益內確認，而相關儲備金34,000,000港元已於出售後轉撥至留存溢利。

所出售之總資產淨額詳情及其財務影響概述如下：

	千港元
已出售之淨資產：	
物業、廠房及設備	62,515
預付土地租金	9,756
遞延稅項資產	11,251
存貨	104,354
貿易及其他應收款項	19,730
應收票據	945
按金及預付款項	8,758
現金及銀行結存	58,941
貿易及其他應付款項	(18,531)
按金及應計費用	(38,680)
應付稅項	(725)
遞延稅項負債	(4,470)
非控股權益	(111,513)
	<u>102,331</u>
出售附屬公司股本權益之虧損	<u>(12,331)</u>
總代價 — 以現金支付	<u><u>90,000</u></u>
出售時之淨現金流入：	
現金代價	90,000
已出售現金及銀行結存	(58,941)
	<u><u>31,059</u></u>

業務回顧

截至二零一二年六月三十日止六個月，本集團錄得收入1,637,087,000港元，較去年同期之813,132,000港元增加約101%。本集團毛利由去年同期之422,214,000港元增加至本期間之1,097,332,000港元。

回顧期間內，本集團由去年同期錄得虧損39,741,000港元，及後至本期間錄得盈利771,871,000港元。此次轉虧為盈乃主要由於一系列原因所致，包括但不限於(i)銷售及收益較去年同期大幅增加超過100%；(ii)毛利率有所改善；及(iii)其他開支及財務成本減少所致。

A. 多晶矽光伏業面臨「雙反」戰，薄膜太陽能業迎來新機遇

回顧期間內，全球光伏(「光伏」)業整體經歷困難時期。在歐洲地區包括法國及保加利亞持續削減補貼。德國首次設立國家之光伏產能安裝總上限為52吉瓦，鼓勵中小型太陽能項目，同時限制大規模之太陽能電站。因此，太陽能光伏組件需求有所減少，組件之平均售價則因產能過剩而繼續下跌。

市場目睹連串大型光伏公司宣佈破產，而太陽能市場正進行大規模整合以消除產能過剩並淘汰市場上競爭力不足之業者。

更甚者，二零一二年上半年美國和歐盟與中國就多晶矽組件貿易衝突爆發。於二零一二年五月十七日，美國商務部(「美國商務部」)裁定向中國多晶矽太陽能電池及組件製造商施加反傾銷稅，此舉震撼全球太陽能行業。二零一二年七月，中國商務部(「中國商務部」)確認，其將對美國及南韓在中國進口多晶矽展開反傾銷及反補貼調查。七月，歐盟光伏公司提起傾銷申訴，歐盟可能加入貿易戰，對中國多晶矽組件製造商展開反傾銷調查。所有調查及裁定明顯地僅針對多晶矽組件。儘管這場貿易戰是傳統多晶矽太陽能行業之大災難，卻有助提升薄膜太陽能行業，並將可能為薄膜太陽能行業之崛起搭建舞台，為薄膜太陽能業者彰顯其競爭力及增加市場份額鋪平道路。

此外，隨著薄膜技術(特別是矽基薄膜技術)急速推進，薄膜太陽能組件之生產成本持續大幅減少，大大提升薄膜太陽能行業於市場上之競爭力。而由於污染及能源廢料方面之限制與日俱增，矽基薄膜組件之競爭優勢亦日漸明顯。本集團預期，於不久將來，矽基

薄膜組件之生產成本會再大幅下跌，並相信太陽能不同技術路綫之未來市場份額將隨之而顯著變動。

儘管太陽能市場蕭條，本集團於二零一二年首六個月取得良好進展，全有賴本集團強勁之研究及開發(研發)能力、經驗豐富之服務工程師，以及我們策略夥伴及客戶 — 漢能集團之全力支持。

B. 現有項目進展順利

藉著鉑陽員工之努力及漢能之支持，向漢能生產基地交付設備及整線生產線以及漢能合約的執行於本年度上半年均得以順利進行。回顧期間內，本集團向海口及雙流二期基地提供額外兩條生產線。與此同時，雙流一期基地之整線生產線已成功進入試生產開始(SOP)階段並已接近調試結束(EOR)階段，預期將於二零一二年內完成。此舉將奠定漢能首個生產基地達到大規模量產階段。武進、海口、長興、禹城及河源之生產基地已完成設備搬入並處於安裝調試階段。本集團現正迅速地安裝及調試有關生產線。預期安裝及調試流程將於來年完成。

C. 薄膜組件沉積工藝研發取得突破

鑒於本集團相信掌握適用於大規模化商業量產之技術對本集團於太陽能市場之競爭力至關重要，因此，本集團之策略和信念是所有研發工作須於大規模化量產生產線上進行，而非僅在實驗室進行小型測試。本集團於二零一二年三月九日與四川漢能光伏有限公司訂立場地租賃協議、設備租賃協議及技術協議，以租賃工廠場所之大型生產線作研發用途。該等協議使本集團可擴充其研發設施，使研究工作得以在大規模量產生產線上進行及測試，從而取得所有必須數據及營運參數。

回顧期間內，本集團取得重大技術突破，並開發出三疊層矽鍍生產線之新的生產操作程序，將在應用本集團技術製造薄膜光伏組件之過程中大幅減少主要氣體(即鍍烷、矽烷及三甲基硼烷氣體)之整體耗用量。

鍒錫烷、矽烷及三甲基硼烷氣體為生產三疊層矽鍒錫薄膜光伏組件之主要及最昂貴之氣體。應用此新生產操作程序將減低氣體總成本17.5%。應用此新生產操作程序亦可提升生產薄膜光伏組件之轉換效率，因此，每瓦之直接物料成本總額將減少約12.7%。

本集團相信，只有透過開發可製造生產成本最低及最具競爭力之太陽能組件之太陽能技術可令本集團繼續保持其於太陽能市場之領導地位。本集團將不懈努力繼續專注於研發工作，以開發生產成本最低之太陽能技術。

D. 收購5項太陽能知識產權(知識產權)

本集團知悉太陽能市場為追求達致更高轉換效率之比賽。成功關鍵在於以更低生產成本達致更高轉換效率。本集團重點投資於開發可達致更高轉換效率之新一代薄膜技術。納米矽薄膜技術為本集團之其中一項主要投資領域。於二零一二年四月十九日，本公司之全資附屬公司昆明鉑陽太谷光伏技術有限公司與漢能訂立技術轉讓協議，據此，昆明鉑陽有條件地同意購買及漢能有條件地同意出售知識產權，代價約為人民幣200,000,000元(相等於約246,000,000港元)。該五項知識產權是：一種高速生長矽基薄膜的低成本方法技術；光學參數測量裝置技術；多功能光電參數測量裝置技術；寬譜域低溫疊層矽基薄膜光伏組件技術；金屬有機化學氣相沉積(「MOCVD」)大面積氧化鋅透明導電膜反應器(「TCO」)技術。

該等知識產權對本集團現有薄膜技術之研發工作非常重要。若干知識產權亦為開發納米矽薄膜太陽能技術之主要技術。本集團相信，該等知識產權有助本集團增強其研發工作，特別是全新納米矽薄膜技術，使本集團可於太陽能行業保持其領導地位。這些專利對本集團申請高新技術稅務優惠亦非常關鍵。

E. 與漢能訂立總供應協議

本集團擬拓展其現有業務以至在中國爭取及承攬光伏發電項目。因此，本集團與漢能集團訂立協議，根據簽訂之總供應協議，漢能集團有條件地同意向本集團供應太陽能電池板。本集團將視乎於中國承攬光伏發電項目的進度而定，根據總供應協議就每項採購訂單與漢能集團訂立獨立供應協議之子合同。

總供應協議使本集團可按不高於市價及每瓦1美元之售價上限，獲得長期穩定之大量太陽能電池板供應。本集團並無於總供應協議承諾採購任何太陽能組件。本集團認為長期穩定之太陽能電池板供應對光伏發電項目發展相當重要，因此協議符合鉑陽之最佳利益。

F. 提升生產及服務能力

回顧期間內，本集團之生產及研發能力得以進一步提升。

本集團於北京租賃一間超過32,000平方米之大型生產工廠作為新生產中心。藉此新廠房，產能可提升至每年2GW。該中心亦將用作採購及售後服務之主要營運中心。

本公司在上半年度擴充及加強其人力資源。太陽能業務之員工由二零一一年十二月三十一日之390人增加至二零一二年六月三十日之396人，其中，研發部門之員工人數由76人增至82人，而客戶支援部之員工人數由110整合至102人，而生產部之員工人數則由二零一一年十二月三十一日之52人增加至二零一二年六月三十日之72人。增加本集團技術高超之工程師及科學家人數將加強本集團之研發能力及加快改善轉換效率及鉑陽技術之穩定性。同時亦將擴充產能為順利履行漢能合約作好準備。

就客戶服務而言，本集團已於四川雙流、江蘇武進、廣東河源、海南海口、浙江長興及山東禹城設立及營運6個服務中心。服務工程師與本集團客戶之距離越近，本集團可提供更方便及有效率之售後服務，並可持續提升本公司之競爭力。

展望

A. 多晶矽產業的冬天，薄膜太陽能產業的春天

嚴重的產能過剩問題持續籠罩多晶矽太陽能產業，及由此而引發的多晶矽組件價格持續降低，使得多晶矽太陽能企業嚴重虧損問題愈演愈烈。多家多晶矽光伏上市公司業績報告巨額虧損。雪上加霜的是目前因「雙反」而發的光伏貿易戰一觸即發。美國政府將在8月底就中國多晶矽產業的反傾銷稅率做出裁決。值得注意的是，美國政府商務部在五月份的公告中明確「非晶矽薄膜，碲化鎘和銅銦鎳硒薄膜光伏產品不在本次反傾銷調查範圍之內」。

這場貿易戰是傳統多晶矽太陽能行業的大災難，卻有助於提升薄膜太陽能行業的地位。借助薄膜太陽能轉換效率的提升，以及在弱光和陰影條件下的優良表現，低成本，低能耗和低污染，薄膜太陽能大幅提升市場份額指日可待。

B. 令人備受鼓舞的中國光伏政策

中國工業和信息化部於二零一二年二月二十四日發佈光伏產業十二·五國家規劃。規劃指出國家目標為於二零一五年薄膜組件之效率達致12%及降低組件成本至每瓦人民幣7元，以及降低太陽能電站建設系統成本至每瓦人民幣13元。國家同時致力降低效率衰減及開發柔性薄膜組件及光伏建築一體化組件等太陽能技術。

為實施十二·五光伏規劃，財政部、科技部及能源局於二零一二年四月二十八日聯合推出二零一二年金太陽示範項目目錄，總安裝產能為1.7吉瓦及補貼總額將超出人民幣93.5億元。

為配合金太陽行動，財政部及住房和城鄉建築部於二零一二年五月十一日聯合推出太陽能光電建築應用示範項目名單，總安裝產能為215兆瓦及政府承諾為相關計劃補貼人民幣12.2億元。

中國國務院於二零一二年七月九日發佈「十二·五」國家戰略性新興產業發展規劃以推動戰略性新興產業及光伏行業。國務院訂下中國光伏安裝目標為分別於二零一五年及二零二零年達致21吉瓦及50吉瓦。分別於二零一五年及二零二零年達致用戶側及發電側之光伏平價上網。政府將公佈相關法例及法規，以推動光伏行業，並承諾協助改善轉換效率及開發擁有自主知識產權之光伏技術及設備。

龐大之安裝目標以及金太陽示範項目及光伏建築一體化示範項目之巨大補貼規模將令中國成為全球太陽能市場未來發展之焦點所在。作為薄膜組件製造商之整線解決方案供應商，本集團之基地設於中國，並為中國客戶提供服務，因此將大幅受惠於政府之進取政策。本集團亦透過發展光伏行業之擁有自主知識產權之技術及設備，致力為中國政府未來之光伏戰略取得成功作出貢獻。

C. 全球光伏市場復蘇

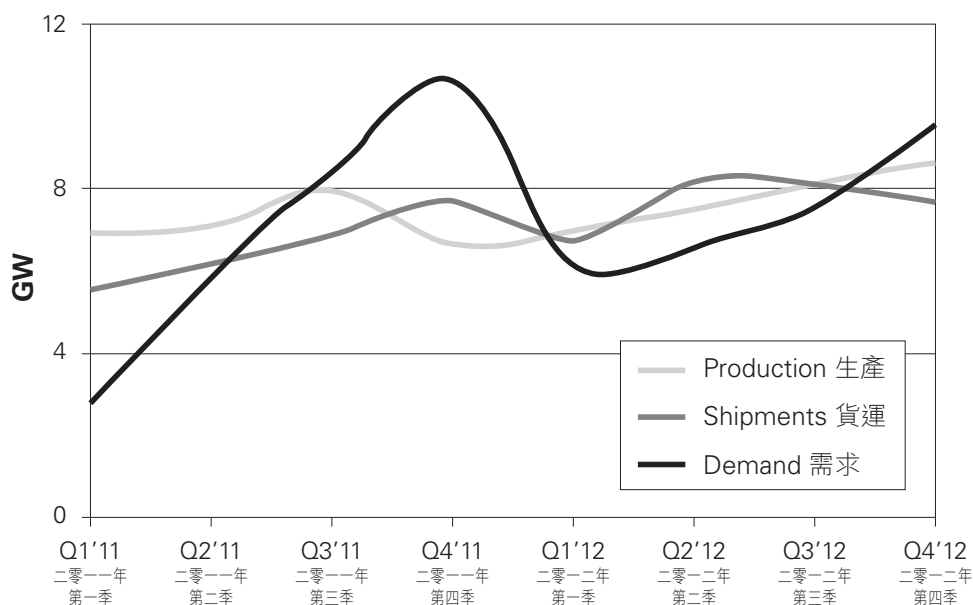
以全球角度而言，歐洲傳統主要太陽能市場之市場增長預期將為緩慢，惟美國及亞洲新興市場將填補歐洲國家留下之空間。

於二零一二年四月，路透社報導日本將於二零一二年七月推出之最新上網電價政策(FiT)計劃，上網電價將為每kWh 42日圓(51仙)。42日圓之價格將包括稅項及約20年有效，大致符合太陽能業界之預期。去年福島核事故後，日本已檢討其緊急事故政策，並逐步關閉其核反應堆。外界相信太陽能電站裝機規模將有所增加，而日本將成為光伏安裝之主要市場之一。

美國二零一二年第一季度報告顯示美國之全國光伏安裝較去年同期上升85%。根據美國太陽能產業協會(SEIA)所述：「繼二零一一年多項紀錄被打破後，已證明美國已成為在全球規模而言極具活力之太陽能市場。於二零一一年，美國市場之全球光伏安裝份額由5%增加至7%，並將繼續擴大。我們預測美國市場份額將於未來五年穩步增長，最終於二零一六年達致約15%。」

NPD Solarbuzz亦預測，本年度下半年太陽能組件之需要將超出生產量及貨運量。因此，我們很可能在短期內看見市場復蘇。

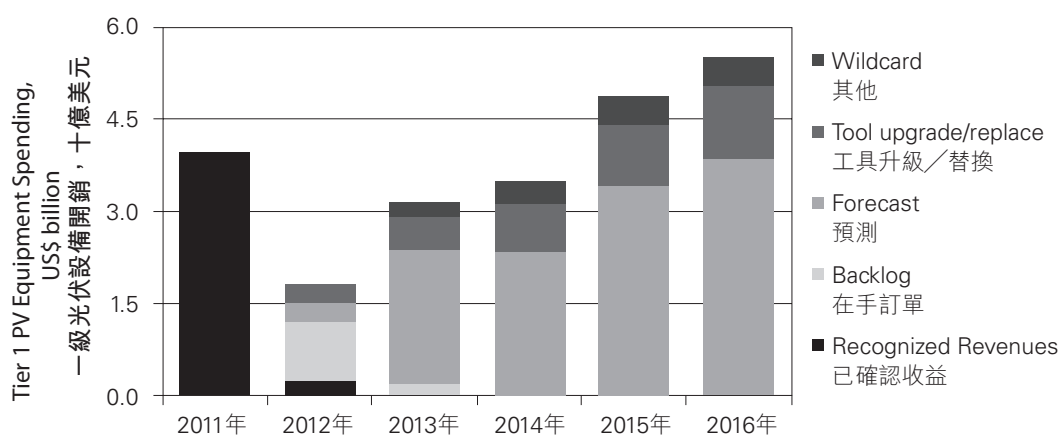
光伏組件產量、供應量及需求量對比



資料來源：NPD Solarbuzz 二零一二年第二季季度報告

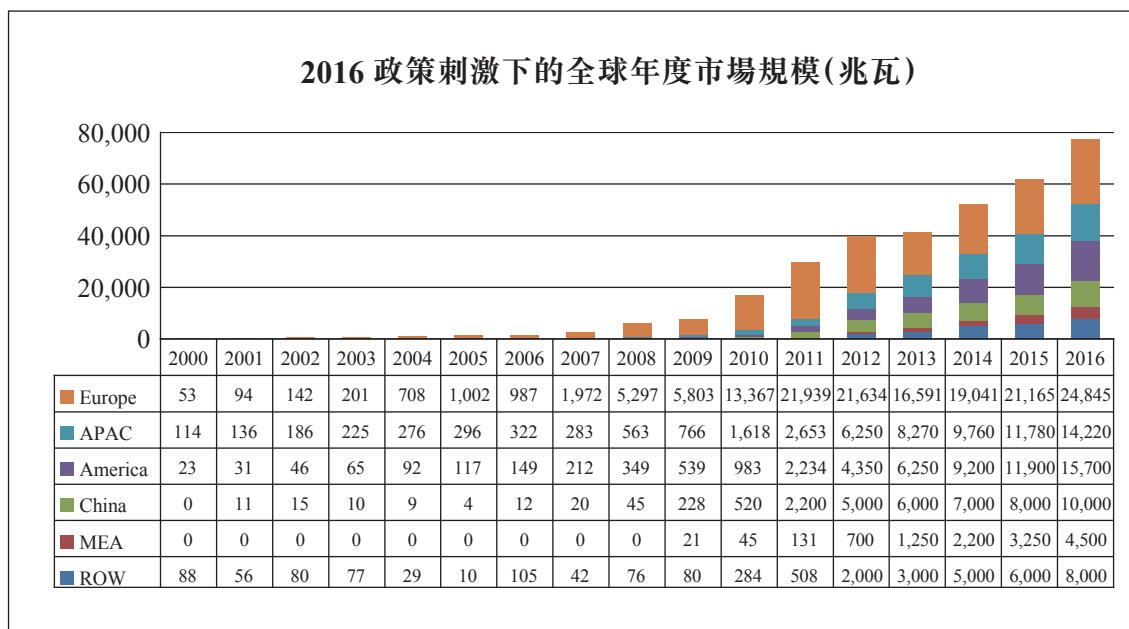
由於隨著市場整合步伐加速及競爭力不足之舊有產能被市場淘汰，市場對組件之需求有所增加，組件製造商將把集中力及投資轉移至更先進及成本更具競爭力之生產線。調查公司 Solarbuzz 預測，於設備之投資將於本年度見底，將於下年度回升，並於未來五年保持復蘇趨勢。本集團相信未來前景秀麗。

一級光伏設備開銷(單晶矽錠到組件及薄膜)



資料來源：NPD Solarbuzz 光伏設備季度報告

根據歐洲光伏產業協會的最新預測，在相關政府激勵政策刺激下，2016年全球年度光伏安裝量將達到77吉瓦。按此預測，從現在開始到2016年，全球光伏市場年平均增長率達到20%。光伏產業前景光明。



ROW：其他各國 MEA：中東和非洲 APAC：亞太

資料來源：European Photovoltaic Industry Association, May 2012, 及至2016 光伏之全球市場展望

D. 加強研發投入，提升技術實力

本集團將繼續改善其現有矽鍍技術，目標為藉本集團之技術進一步減低生產薄膜光伏組件之總氣體耗用量及成本。本集團擬透過新生產操作程序、技術提升及直接物料成本，使本集團之技術進一步減低生產薄膜光伏組件之生產成本。本集團之目標為進一步改善生產操作程序，以於年底前進一步減少15%之總氣體耗用量及總氣體成本。

儘管鉑陽僅為其客戶提供整線生產線，本集團深知其生產線之組件製造成本為主要客戶價值，變相為本集團之競爭力。降低組件成本將提升本集團客戶之價格競爭力，從而增加客戶價值。

此外，本集團現正積極提升其提供予客戶之現有整線生產之生產節拍，特別包括改善運程序以減少PECVD之沉積時間。其他新設備正進行測試，目標為加快本集團現有矽鍍整線之生產速度。本集團相信，所有有關措施將大大提升本集團整線生產之效率，並減低本集團生產線之太陽能組件製造成本。此舉有助本集團穩固其於全球太陽能整線生產市場之領先地位。

本集團正積極研究新一代納米矽薄膜技術。納米矽薄膜技術具有更廣闊之太陽能吸收光譜及良好的光照穩定性，因而轉換效率更高。本集團之研發已持續一段時間。本集團之主要目標為減低此項新技術之設備成本及製造成本。本集團之天津研發中心從事納米矽技術之研發工作。本集團預期新納米矽技術將取得實質性進展於下年投放市場。

中國政府將於來年積極推動光伏建築一體化，並已承諾為2012光伏建築一體化示範項目補貼人民幣12.2億元，計劃於二零一二年之總安裝產能為215兆瓦。本集團相信，由於薄膜組件之透明性、重量輕及於光線較弱及陰影情況下之表現較為理想，薄膜組件之於光伏建築一體化項目較傳統多晶矽組件更有優勢。藉著全球領先薄膜技術，本集團已訂下光伏建築一體化為主要業務目標及研發方向之一。本集團將加快光伏建築一體化之研發工作，推出多種色彩及不同透明度之薄膜光伏組件，以滿足市場需要。

E. 加強與戰略合作伙伴 — 漢能集團的合作

本集團之策略夥伴及客戶漢能集團已與地方政府簽訂協議，於雙鴨山、南京、青海等地建設及發展新光伏組件生產基地。雙鴨山及南京之基礎建設工程如火如荼，預期將於短期內竣工。漢能正加快其巨量太陽能組件生產計劃之步伐。透過擴大其產能，本集團準備就緒將配合漢能二零一二年下半年之快速發展步伐。

F. 收購其他太陽能技術

近幾年全球太陽能市場的整合為集團收購其他太陽能技術，向太陽能下游領域延伸集團業務提供了黃金機會。過去無論在美國還是在歐洲，中國公司收購國際領先太陽能公司都非常困難。然而，近幾年隨著歐洲太陽能公司為生存而苦苦掙扎，大批一流太陽能公司申請破產保護，很多擁有領先技術的太陽能公司可供收購。通過收購這類困境中的歐洲公司為集團收購更多先進和複雜的太陽能技術提供了黃金機遇。集團將專注世界領先的薄膜太陽能技術，以及其他太陽能相關技術。集團將對目標公司和技術進行細緻的評估和盡職調查。集團相信通過擴展其技術基礎和範圍，集團可以進一步強化其技術實力，保持其於全球太陽能市場的領先地位。

G. 積極擴張太陽能下游業務

當歐洲太陽市場低迷的時候，美國和中國市場給我們帶來希望。儘管過去幾年歐洲太陽能市場遭受重擊，全球太陽能市場未來增長前景仍然大有可為。特別是美國，日本和中國有望彌補歐洲留下的空間。當太陽能電站和依附式建築光伏的總系統成本因組件，逆變器和其他建築成本下降而呈降低趨勢，下游太陽能產業市場變得越來越具營利性而前景光明。儘管太陽能發電補貼在持續消滅，然而快速下降的總系統成本為下游太陽能發電的參與者提供了較大的利潤空間。加上各國政府為太陽能產業提供的可靠的支持，普遍相信全球太陽能市場規模在未來5至10年仍將快速增長。所以集團將積極尋求機會投資美國，歐洲和中國的太陽能項目。集團對下游太陽能項目的投資將通過收購有吸引力回報的現有項目，或者尋求投資機會開發新項目。集團還將組建具有開發和管理太陽能電站和屋頂光伏項目能力的管理團隊。集團相信進取性地投資於下游太陽能項目能夠擴展集團的收益來源和現金流基礎，並提供可靠的收入源泉。這將幫助集團順利渡過太陽能業務周期的起起落落，並為股東提供良好的回報。

中期股息

董事會不建議宣派截至二零一二年六月三十日止六個月之中期股息(二零一一年：無)。

流動資金及財務資源

於二零一二年六月三十日，本集團並無任何銀行借貸(二零一一年十二月三十一日：無)，而現金及銀行結存約為131,664,000港元(二零一一年十二月三十一日：約284,809,000港元)。

於二零一二年六月三十日，資本負債比率(借貸總額(不包括可換股債券)除以股東權益)為0%(二零一一年十二月三十一日：0%)。

庫務政策及匯兌及其他風險

本集團之貨幣交易及存款繼續以美元、人民幣及港元結算。本集團預期匯率波動風險並不重大，故並無進行任何對沖活動。

或然負債

於二零一二年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債(二零一一年十二月三十一日：無)。

資產質押

於二零一二年六月三十日，本集團並無質押其任何租賃土地及樓宇(二零一一年十二月三十一日：無)。

員工

回顧期內，本集團僱員於二零一二年六月三十日之人數為396人(二零一一年十二月三十一日：約390人)，其中約100人(二零一一年十二月三十一日：約93人)為辦公室行政人員。

員工及董事薪酬之訂定乃按照個人表現及不同地區現行之薪金趨勢而釐定，每年會進行檢討。本集團也向員工提供強積金、退休金及醫療保險。

本集團根據個別人員表現及全集團表現而向若干僱員發放花紅。

遵守企業管治常規守則

於截至二零一二年六月三十日止六個月，本公司一直遵守上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則。

購買、出售或贖回本公司之上市證券

截至二零一二年六月三十日止六個月內，本公司並無購買、出售或贖回本公司之上市證券。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已就董事的證券交易活動採納一套不低於上市規則附錄十(「**標準守則**」)所訂標準之行為守則。經向所有董事作出特定查詢後，董事確認彼等已遵守標準守則之所訂標準及本公司就董事的證券交易活動所採納之行為守則。

審閱中期財務報表

本公司之審核委員會已審閱截至二零一二年六月三十日止六個月之未經審核中期財務報表（「**中期財務報表**」），彼等認為中期財務報表符合適用之會計準則及上市規則規定，並已作出充足之披露。

致謝

本集團之成功有賴全體員工之努力付出、竭誠服務及專業精神。本人謹此代表董事會感謝各位員工之辛勤工作及專注投入。本人亦謹藉此機會對各位股東、客戶及供應商一直以來之寶貴支持表示衷心感激。

代表董事會

主席兼總裁

Frank Mingfang Dai

香港，二零一二年八月二十四日

於本公佈日期，執行董事為 *Frank Mingfang Dai* 先生（主席兼總裁）、李沅民博士（副主席兼首席技術官）、許家驊先生太平紳士（行政總裁）、陳力先生及李廣民先生；而獨立非執行董事為趙嵐女士、黃永浩先生及王同渤先生。