

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告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分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。



Innovativity To Productivity

PRODUCTIVE TECHNOLOGIES COMPANY LIMITED

普達特科技有限公司*

(於百慕達註冊成立並於開曼群島存續之有限公司)

(股份代號：650)

截至二零二四年三月三十一日止年度之末期業績

普達特科技有限公司*(「本公司」或「公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零二四年三月三十一日止財政年度(「二零二三財年」)之綜合業績連同上一年(「二零二二財年」)之比較數字。

業務亮點

我們的半導體設備業務：

CUBE/QUADRA單片清洗設備，可覆蓋6-12吋晶圓應用。本設備在二零二二財年實現首台銷售的基礎上，二零二三財年繼續斬獲來自4家新客戶的正式訂單，目前正在陸續進行發貨並且已經完成部分驗收。截至本末期業績公告日期，CUBE/QUADRA平台累計出貨8台，約佔同期市場出貨總量10%。隨著本設備進入規模化量產，技術迭代也在持續進行中，憑藉業內領先的伯努利傳輸技術和晶圓邊緣管控技術、更高的生產力，CUBE/QUADRA在背面濕法處理應用中為客戶提供更優的性能和更高的性價比。公司正在逐步擴大對國際設備廠商產品的替代，力爭成為該細分領域的領先者。

OCTOPUS單片清洗設備，廣泛應用於邏輯、存儲領域的12吋晶圓先進清洗工藝。本設備擁有相比同行更高效的傳輸技術與更高的生產力，並在高溫SPM清洗方面，達到國內同類產品的技術性能。二零二三財年，OCTOPUS單片清洗設備成功交付給第二個客戶，並獲得了多家客戶的採購意向。

Parallelo槽式清洗設備，應用於12吋晶圓槽式清洗工藝，預計於截至二零二五年三月三十一日止財政年度(「二零二四財年」)將完成首台設備的交付。本設備採用模塊化設計和緩衝槽，適用於靈活配置和產能提升，可將設備運行時間提高3%，並可實現先進的表面金屬污染控制，將成為對本公司先進清洗設備產品組合的重要部分。

低壓化學氣相沉積(「LPCVD」)設備，應用於ALD-SiN、Poly、LP-SiN等高端12吋先進薄膜沉積工藝。本公司已經完成3類先進工藝LPCVD設備的研發，預計二零二四財年將分別實現各類設備的發貨。本公司已與一個重要客戶簽訂合作協議，並已儲備多家有高度意向的頭部客戶。首款拳頭產品XKAD-300原子層氮化矽沉積設備，可實現高深寬比、均勻的溝槽孔洞填充、高台階覆蓋率與極低污染，且生產效率更高，兼備Thermal ALD和Plasma ALD反應模式。未來本公司也將由高到低，開發覆蓋更多工藝範圍的LPCVD設備。

於二零二三財年，CUBE設備榮獲二零二三年至二零二四年中國半導體市場最佳應用獎，OCTOPUS設備榮獲二零二三年至二零二四年中國半導體市場創新產品獎。

半導體設備客戶方面，本公司從二零二二財年取得第一張半導體設備訂單以來，已經與十餘家半導體製造商簽訂設備訂單，目前公司正在與20餘家客戶進行技術和商務溝通中。通過CUBE設備與OCTOPUS設備，本公司正在服務於包括頭部DRAM製造商、12吋晶圓代工廠、車規級SiC芯片製造商、IDM晶圓廠在內的客戶群體。本公司將進一步擴大優質頭部客戶群體，長期服務於中國國產化半導體製造產能的進一步落地，並從中取得半導體設備業務的持續發展。

得益於上述業務進展，截至二零二三財年末，公司半導體清洗設備尚未確認收入的在手訂單金額(含增值稅)達約2.209億港元，較二零二二財年增加109%，其中12吋晶圓設備訂單約1.794億港元，佔比81%；累計已發貨但尚未確認收入的訂單金額(含增值稅)約9,210萬港元，較二零二二財年增加160%，均為12吋晶圓設備訂單；年內已通過預驗收的訂單金額(含增值稅)約1.079億港元，較二零二二財年增加704%，其中12吋晶圓設備訂單約9,210萬港元，佔比85%。

我們的太陽能電池設備業務：

Batch槽式清洗設備與Inline鏈式清洗設備。二零二三財年，本公司有效整合了德國RENA的業務及技術優勢，通過持續技術創新和降本措施，成功推出並量產業界首創的六籃高生產力槽式清洗設備。公司借鑒了半導體設備的設計理念和核心技術能力，成功推出了行業首創的雙層鏈式清洗設備。經過技術迭代優化，本公司設備將單機產能提升至1吉瓦(GW)，較上一代提升50%，並將單片化學品耗量與加熱能耗分別節省超過15%與20%。同時，本公司與行業頭部客戶簽署了共計十餘條太陽能電池濕法設備整線銷售訂單，標誌著本公司太陽能電池設備的產品組合與銷售模式邁上了新的台階。

太陽能InCellPlate銅電鍍設備，應用於取代銀漿的金屬化工藝環節。銅電鍍技術路線取代絲網印刷已成為行業共識，但行業還處於產業化探索的早期。本公司與頭部廠商共同研發(「研發」)，實現了更大的電流密度與更高的沉積速度，本設備已發貨至頭部客戶，處於驗證過程中。疊加雙層鏈式平台，未來本設備將成為行業綜合性能領先的高產能銅電鍍解決方案。

太陽能電池設備客戶方面，本公司繼承並進一步加強了德國RENA十餘年的客戶基礎，客戶覆蓋國內主要太陽能電池片製造廠商。在此基礎上，本公司秉承大客戶戰略，開發了一批兼具技術研發實力與雄厚的資金資源支持的大客戶群體，同時通過與半導體設備技術相協同的產品創新與優化生產運營成本，降低行業整體性波動對本公司業績的影響，使太陽能電池設備業務具備長期可持續的發展潛力。

得益於上述業務進展，截至二零二三財年末，公司太陽能電池清洗設備尚未確認收入的在手訂單金額(含增值稅)達約3.252億港元，較二零二二財年增加80%；累計已發貨但尚未確認收入的訂單金額(含增值稅)約1.124億港元，較二零二二財年增加67%；年內已通過預驗收的訂單金額(含增值稅)約2.338億港元。

我們的技術研發：

截至二零二三財年末，本公司擁有總員工435人(其中半導體和太陽能電池設備業務346人)，其中研發人員114人，研發人員佔比約26%，較高的研發人員比例，有效地支持了本公司致力於通過技術創新為行業提供先進高生產力解決方案的戰略目標，也是本公司現階段開發新產品與迭代升級已有產品的能力保障。本公司的核心技術人員均擁有國際頂尖半導體設備廠商的工作經驗，半導體從業平均年資超過20年，具備從技術創新、工程設計到研發管理、工藝應用的綜合產品研發領導能力，使本公司產品得以快速推出、穩定量產，成為半導體設備國產化的重要參與者。

截至本末期業績公告日期，本公司已申請專利76項，包括34項發明專利、34項實用新型專利及8項外觀設計專利。其中，已獲授權專利32項，包括10項發明專利、21項實用新型專利和1項外觀設計專利。

鑒於本公司在半導體設備業內的優異表現，本公司入選為國家發改委宏觀經濟司「中國戰略新興產業典型案例」協作單位以及本公司也應邀成為國家標準化管理委員會「半導體製造用濕法清洗設備檢測方法」及「集成電路封裝設備遠程運維狀態監測」標準制定單位。

公司概況

本集團從事應用於半導體及太陽能電池業務的生產力驅動型設備業務，亦於中華人民共和國（「中國」）經營一項油氣生產項目。

於二零二三財年，本公司已開展創新晶圓製造設備（「WFE」）及太陽能電池生產設備的開發及製造業務。WFE包括用於前端晶圓加工的高端單片清洗及LPCVD設備。太陽能電池生產設備包括濕法化學清洗設備及銅電鍍設備。本公司在國內外設立及收購公司，用於上述業務（其中LPCVD設備現正開發中）的營運、研發及製造，主要包括上海普達特半導體設備有限公司（「上海普達特」）、普達特半導體設備（徐州）有限公司（「徐州普達特」）、芯愷半導體設備（徐州）有限責任公司（「芯愷」）、盛紅擘半導體設備（上海）有限公司（「盛紅擘」）、上海普達特設備科技有限公司（「普達特科技」）及瑞納太陽能科技（義烏）有限公司（「瑞納義烏」）。錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司（「宏博礦業」）為本公司從事原油銷售的附屬公司。主要附屬公司及投資組合公司的主要業務載列如下：

- 上海普達特於二零二二年一月十四日成立，為本公司的全資附屬公司，該公司從事半導體設備（包括但不限於規格為6吋、8吋及12吋的背面減薄設備、Solvent清洗設備、SPM清洗設備）的銷售、研發及工程服務。
- 徐州普達特於二零二二年二月二十二日成立，為本公司的全資附屬公司，該公司根據上海普達特及普達特科技的業務需求，從事上述半導體及太陽能電池設備的製造。
- 芯愷於二零二二年八月十八日成立，為本公司控股69.2%的附屬公司，該公司從事LPCVD高端工藝設備的銷售、研發及製造。

- 盛紅曄，一家本集團在二零二二年投資的公司，主要在中國從事半導體乾法去膠設備及外延設備業務。本公司實際持有盛紅曄35%的股權，並在本集團的綜合財務報表中將於盛紅曄的投資分類為於一間聯營公司的權益。
- 普達特科技及瑞納義烏是本公司於二零二二年八月十八日收購的全資附屬公司，該等公司主要負責太陽能電池設備(包括但不限於清洗設備及銅電鍍設備)的銷售、研發及工程服務。於收購完成時，本公司擁有普達特科技及瑞納義烏100%的股權，並將該兩間公司的財務業績綜合併入財務報表。
- 宏博礦業是本公司於二零一六年收購的一家全資附屬公司，該公司是一家於中國從事勘探、開發、生產及銷售原油的營運公司，於二零二三財年，其總銷量306,715桶，銷售總收入約1.883億港元。

附註：本節所用詞彙與本末期業績公告後續章節所定義者具有相同涵義。

財務概要

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
銷售收入(附註1)	543,638	567,511
—來自銷售設備(附註1)	368,646	357,593
—來自銷售原油(附註1)	157,663	188,345
—來自提供服務	17,329	21,573
毛利(附註2)	82,203	115,871
投資虧損(附註3)	(44,225)	(13,981)
EBITDA(附註4)	(241,571)	(127,782)
經調整EBITDA(附註4)	(143,385)	(26,308)
除稅前虧損	(349,361)	(218,874)
年度虧損(附註5)	(362,131)	(229,193)
—本公司權益股東應佔	(347,484)	(222,513)
—非控股權益應佔	(14,647)	(6,680)
每股基本及攤薄虧損(每股港元)	(4.689港仙)	(2.925港仙)
	於三月三十一日	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
非流動資產	1,193,392	1,296,886
流動資產	1,429,745	1,615,549
資產總值	2,623,137	2,912,435
流動負債	761,840	594,682
非流動負債	103,066	116,290
負債總額	864,906	710,972
資產淨值	1,758,231	2,201,463
本公司權益股東應佔權益總額	1,772,353	2,206,849

附註1：銷售收入指：

- (1) 來自半導體及太陽能電池清洗設備以及與設備相關的備件銷售產生的收入。
- (2) 來自宏博礦業生產原油的淨銷售額收入。

附註2：毛利下降主要是由於宏博礦業原油銷售業務的毛利貢獻減少。

附註3：此處所述的投資虧損主要包括(i)投資項目的公允價值變動所形成的投資收益及虧損淨額；及(ii)應佔聯營公司收益或虧損。亦請注意，在最近完成向第三方投資者融資人民幣7,000萬元後，本公司一家從事半導體乾法去膠設備及外延設備業務的聯營公司的投前股權估值由本公司作為創始股東之一進行投資時的估值人民幣5,000萬元增至人民幣3.5億元。然而，根據現行會計準則，本公司在該聯營公司錄得淨虧損約為530萬港元，而非確認公允價值收益約1.009億港元。

附註4：非香港財務報告準則經調整EBITDA

於評估我們的業務時，我們考慮及使用若干非一般公認會計原則計量，包括經調整EBITDA(非一般公認會計原則財務計量)，作為檢討及評估我們經營表現的補充計量。

經調整EBITDA為扣除融資成本、融資收入、所得稅、折舊及攤銷、權益結算購股權開支及其他一次性開支前的盈利。此並非香港財務報告準則計量。經調整EBITDA僅作為補充披露呈列，原因為我們的董事認為其廣泛用於計量表現，並用作估值基準。我們呈列該等非香港財務報告準則財務計量乃由於我們的管理層使用該等計量評估我們的經營表現及制定業務計劃。我們亦相信，使用該等非一般公認會計原則計量有助投資者評估我們的經營表現。

下表載列經調整EBITDA與其最直接可資比較香港財務報告準則計量及除稅前虧損的定量對賬。

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
除稅前虧損	(349,361)	(218,874)
加／(減)：		
折舊及攤銷	101,430	89,343
利息開支	6,360	1,749
EBITDA	(241,571)	(127,782)
調整：		
存貨減值虧損	15,763	–
應佔一間聯營公司虧損	43,031	42,763
應收賬款及其他應收款項之減值虧損	1,218	7,699
權益結算股份付款開支	30,426	51,012
一次性交易成本	7,748	–
非香港財務報告準則經調整EBITDA	(143,385)	(26,308)

附註5：二零二三財年的虧損主要歸因於本公司半導體及太陽能產業業務快速發展及擴展相關的研發及行政開支約3.399億港元，包括向僱員支付股權激勵以及因二零二二財年內完成收購太陽能公司而產生的折舊及攤銷開支，兩者均屬非現金性質。

營運概要

		截至三月三十一日	
		止年度	
		二零二四年	二零二三年
		千港元	千港元
半導體及	半導體清洗設備(含增值稅)		
太陽能電池	尚未確認收入的在手訂單金額(含增值稅)	220,989	105,608
	其中：12吋晶圓設備訂單	179,436	92,184
	累計已發貨但尚未確認收入的訂單金額 (含增值稅)(附註1)	92,184	35,394
	其中：12吋晶圓設備訂單	92,184	35,394
	財年內已通過預驗收的訂單金額(含增值稅)	107,968	13,424
	其中：12吋晶圓設備訂單	92,184	–
	太陽能電池清洗設備(含增值稅)		
	尚未確認收入的在手訂單金額(含增值稅)	325,274	180,327
	累計已發貨但尚未確認收入的訂單金額 (含增值稅)(附註1)	112,437	67,470
	財年內已通過預驗收的訂單金額(含增值稅)	233,825	–
油氣及其他	來自宏博礦業的上游油氣業務		
	總產量(桶)(附註2)	306,154	305,701
	總銷量(桶)(附註2)	306,715	305,678
	淨銷量(桶)	245,372	244,542
	平均單位售價(每桶港元)(附註2)	617	730
	平均每日總產量(桶)	850	849
	未計折舊及攤銷的平均單位 生產成本(每桶港元)(附註2)	151	136
	平均單位生產成本(每桶港元)(附註2)	363	345
	財年內鑽探的油井		
	一產油井(口)(附註3)	4	8
	財年內壓裂維修(口)	4	4

附註1：本公司截至二零二四年三月三十一日成功向客戶交付半導體清洗設備訂單約9,210萬港元及太陽能電池清洗設備訂單約1.124億港元，當中產生的收入尚未確認。截至本末期業績公告日期，本公司已成功向客戶交付半導體清洗設備訂單約1.542億港元及太陽能電池清洗設備訂單約1.161億港元，當中產生的收入尚未確認。

附註2：宏博礦業為本公司在中國從事原油勘探、開發、生產及銷售的附屬公司。宏博礦業總產量用於計算平均單位生產成本及未計折舊及攤銷的平均單位生產成本，當中包括陝西延長石油(集團)有限責任公司(延長油礦管理局) (「延長」)應佔份額20%之原油產量。平均單位售價乃使用淨銷售額及淨銷量(不包括延長20%的份額)計算。總銷量等於淨銷量加上延長20%的份額。

附註3：二零二三財年，宏博礦業已成功完鑽4口油井。

就本末期業績公告而言，除非另有指明，否則所用匯率僅供說明，並不構成任何金額於有關日期或任何其他日期已按、應按或可按有關匯率或任何其他匯率或任何匯率進行兌換之聲明。就本公司公告過往已披露的匯率資料而言，本公告使用的匯率與各公告所披露的匯率相同。

財務業績

綜合損益表

截至二零二四年三月三十一日止年度
(以港元列示)

	附註	截至三月三十一日止年度	
		二零二四年 千港元	二零二三年 千港元
收入	3	543,638	567,511
銷售成本		<u>(461,435)</u>	<u>(451,640)</u>
毛利		82,203	115,871
投資虧損淨額	4	(44,225)	(13,981)
其他淨收益／(虧損)		21,720	(34,966)
行政開支		(186,661)	(148,216)
除所得稅以外的稅項	5	(22,168)	(33,216)
研發開支		(153,270)	(68,694)
銷售及營銷開支		(40,211)	(24,463)
勘探開支，包括乾井		(764)	(1,029)
應收賬款及其他應收款項之 減值虧損		<u>(1,218)</u>	<u>(7,699)</u>
經營虧損		<u>(344,594)</u>	<u>(216,393)</u>
融資收入		20,114	8,608
融資成本		<u>(24,881)</u>	<u>(11,089)</u>
融資成本淨額	6	<u>(4,767)</u>	<u>(2,481)</u>
除稅前虧損		(349,361)	(218,874)
所得稅	7	<u>(12,770)</u>	<u>(10,319)</u>
年度虧損		<u>(362,131)</u>	<u>(229,193)</u>
應佔：			
本公司權益股東		(347,484)	(222,513)
非控股權益		<u>(14,647)</u>	<u>(6,680)</u>
年度虧損		<u>(362,131)</u>	<u>(229,193)</u>
每股虧損	8		
— 基本		(4.689 港仙)	(2.925 港仙)
— 攤薄		<u>(4.689 港仙)</u>	<u>(2.925 港仙)</u>

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二四年三月三十一日止年度

(以港元列示)

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
年度虧損	<u>(362,131)</u>	<u>(229,193)</u>
年度其他全面收益(除稅後及重新分類調整後)		
可能於其後重新分類至損益之項目：		
外幣換算差額	<u>(29,684)</u>	<u>(53,545)</u>
年度其他全面收益	<u>(29,684)</u>	<u>(53,545)</u>
年度全面收益總額	<u>(391,815)</u>	<u>(282,738)</u>
應佔：		
本公司權益股東	(375,890)	(277,352)
非控股權益	<u>(15,925)</u>	<u>(5,386)</u>
年度全面收益總額	<u>(391,815)</u>	<u>(282,738)</u>

綜合財務狀況表

於二零二四年三月三十一日

(以港元列示)

	附註	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		410,491	467,087
在建工程		6,999	2,454
無形資產		123,882	144,052
商譽		265,632	265,632
使用權資產		36,900	43,149
於聯營公司的權益		207,293	252,821
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	102,764	99,940
其他非流動資產		39,431	18,881
遞延稅項資產		–	2,870
		<u>1,193,392</u>	<u>1,296,886</u>
流動資產			
存貨		463,279	517,664
應收賬款	10	93,532	38,891
應收票據	10	8,440	26,411
其他應收款項	10	31,192	68,884
預付款項		56,994	66,436
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	–	128,151
其他流動資產		45,686	24,703
受限制現金		199,182	269,620
到期日為三個月以上一年以內的 定期存款		133,049	211,941
現金及現金等值物		398,391	262,848
		<u>1,429,745</u>	<u>1,615,549</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	11	423,388	336,702
合同負債		54,506	176,064
銀行及其他借款		261,100	63,970
租賃負債		11,191	10,855
其他流動負債		11,655	7,091
		<u>761,840</u>	<u>594,682</u>

	於二零二四年 三月三十一日 附註	於二零二三年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
流動資產淨額		<u>667,905</u>	<u>1,020,867</u>
總資產減流動負債		<u>1,861,297</u>	<u>2,317,753</u>
非流動負債			
租賃負債		14,029	23,367
遞延稅項負債		7,086	15,302
撥備		<u>81,951</u>	<u>77,621</u>
		<u>103,066</u>	<u>116,290</u>
資產淨值		<u>1,758,231</u>	<u>2,201,463</u>
資本及儲備			
股本	13(b)	74,013	75,193
庫存股份		(1,347)	(1,535)
儲備		<u>1,699,687</u>	<u>2,133,191</u>
本公司權益股東應佔權益總額		1,772,353	2,206,849
非控股權益		<u>(14,122)</u>	<u>(5,386)</u>
權益總額		<u>1,758,231</u>	<u>2,201,463</u>

綜合財務資料附註

(除另有註明外，均以港元列示)

1 公司資料

普達特科技有限公司*(「本公司」)為一間投資控股公司，於百慕達註冊成立為獲豁免有限責任公司並於開曼群島存續，其股份於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。本公司之註冊辦事處位於Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands，而其總辦事處及主要營業地點位於香港皇后大道中99號中環中心55樓5507室。

本公司及其附屬公司(「本集團」)從事應用於半導體及太陽能電池業務的生產力驅動型設備業務。其亦於中華人民共和國(「中國」)經營一項油氣生產項目。

2 重大會計政策

(a) 合規聲明

該等財務資料乃根據香港會計師公會頒佈的所有適用香港財務報告準則(包括所有適用的個別香港財務報告準則、香港會計準則及詮釋之統稱)及香港公司條例的規定而編製。該等財務資料亦遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露規定。本集團所採納之重大會計政策披露於下文。

香港會計師公會已頒佈多項於當前集團本會計期間首次生效或可提早採用的香港財務報告準則修訂本。初次應用該等與本集團有關的香港財務報告準則所引致當前會計期間之會計政策變動已於該等財務資料反映，有關資料載列於附註2(c)。

(b) 編製基準

截至二零二四年三月三十一日止年度之綜合財務資料包括本公司及其附屬公司以及本集團於聯營公司的權益。

除以下資產及負債按下文所載之會計政策以彼等公允價值列示外，編製財務資料時所採用的計量基準為歷史成本基準：

— 透過損益按公允價值列賬的金融資產。

遵從香港財務報告準則編製財務資料要求管理層作出會影響政策的採用及資產、負債及收支匯報金額的判斷、估計及假設。估計及相關假設乃根據過往經驗及在相關情況下認為合理的多項其他因素作出，在其他來源並不顯而易見的情況下，有關結果構成對資產及負債賬面值作出判斷的基礎。實際結果可能有別於該等估計。

估計及相關假設持續進行檢討。對會計估計作出的修訂於修訂估計期間(倘修訂僅影響該期間)或修訂期間及未來期間(倘修訂影響當前及未來期間)內確認。

在釐定適當的財務資料編製基準時，本公司董事審閱了管理層經考慮向先進設備加工業轉型的計劃以及融資可行性，根據未來現金流量預測編製的自報告期末起計十二個月期間內本集團現金流量預測。彼等認為本集團有足夠的營運資金履行其自本報告期末起計未來十二個月內到期時的財務義務及承諾未來支出，且不存在單獨或匯總起來可能導致對本集團的持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。

(c) 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈以下於本集團本會計期間首次生效的香港財務報告準則之修訂本：

- 香港財務報告準則第17號，*保險合約*
- 香港會計準則第8號(修訂本)，*會計政策、會計估計的變更以及差錯：會計估計的定義*
- 香港會計準則第1號(修訂本)，*財務報表的呈列*及香港財務報告準則實務報告第2號，*作出重大判斷：會計政策的披露*
- 香港會計準則第12號(修訂本)，*所得稅：與單一交易產生的資產及負債相關的遞延稅項*

概無有關發展對本集團所編製或呈列之當前或過往期間之業績及財務狀況產生重大影響。本集團並無於本會計期間應用任何尚未生效之新訂準則或詮釋。

3 收入及分部報告

(a) 收入細分

已確認各項重要收入分類金額如下：

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
香港財務報告準則第15號範疇內的客戶合約收入， 並於某一時間點確認		
— 設備銷售 (附註(i))	368,646	357,593
— 原油銷售 (附註(ii))	157,663	188,345
— 提供服務	17,329	21,573
銷售及服務成本		
— 設備銷售	(338,940)	(330,213)
— 原油銷售	(111,208)	(107,735)
— 提供服務	(11,287)	(13,692)
	<u>82,203</u>	<u>115,871</u>

附註：

- (i) 設備銷售收入主要指銷售太陽能電池及半導體清洗設備。該收入金額指供應予客戶的設備及零件銷售額扣除增值稅後的金額。與三名主要客戶的交易超過設備銷售收入10%。
- (ii) 原油銷售收入金額指本集團一間附屬公司開採並供應予客戶的原油銷售額扣除增值稅後的金額。截至二零二四年三月三十一日止年度，銷售價格由每桶18港元至25港元不等的布倫特原油貼水價格決定。與四名主要客戶的交易超過原油銷售收入10%。

(b) 分部報告

本集團按分部管理其業務，分部由兩條業務線(產品及服務)共同組成。為符合就資源分配及表現評估內部向本集團之最高行政管理人員呈報資料的方式，本集團已呈列下列兩個可呈報分部。本集團可呈報分部的詳情如下：

- 半導體及太陽能電池：此分部經營太陽能電池及半導體行業先進加工設備的研發、製造及銷售。
- 油氣及其他：此分部投資並經營上游油氣業務、LNG業務，並自加工油氣及LNG以及投資及管理能源相關及其他行業及企業產生收益。

(i) 分部業績、資產及負債

為評估分部表現及於分部間分配資源，本集團之最高行政管理人員根據以下基準對各可呈報分部應佔之業績、資產及負債進行監控：

分部資產包括所有有形、無形資產及流動資產，不包含遞延稅項資產。分部負債包括除遞延稅項負債外的所有負債。

收入及開支乃參照該等分部所產生之銷售及服務收入及該等分部所產生之開支或因該等分部之資產折舊或攤銷而產生之其他開支分配至可呈報分部。分部利潤／虧損包括投資收益／虧損。

用於呈報分部利潤／虧損的表示方式為「EBITDA」，即「除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利」。

除獲提供有關EBITDA的分部資料外，管理層獲提供有關各分部直接管理之現金結餘及借款之利息收入及開支、各分部運營時所使用非流動分部資產之折舊、攤銷及添置之分部資料。

客戶合約收入細分，以及截至二零二四年及二零二三年三月三十一日止年度向本集團最高行政管理人員提供以進行分配資源及評估分部表現的有關本集團可呈報分部資料列載如下。

	半導體及太陽能電池		油氣及其他		總計	
	截至三月三十一日		截至三月三十一日		截至三月三十一日	
	止年度		止年度		止年度	
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
外部客戶收入(附註)	385,975	379,166	157,663	188,345	543,638	567,511
投資虧損	(5,305)	-	(38,920)	(13,981)	(44,225)	(13,981)
可呈報分部虧損(EBITDA)	(233,918)	(103,332)	(7,653)	(24,425)	(241,571)	(127,757)
折舊及攤銷	(32,318)	(21,511)	(69,112)	(67,832)	(101,430)	(89,343)
利息收入	333	163	18,151	7,606	18,484	7,769
利息開支	(6,020)	(871)	(340)	(903)	(6,360)	(1,774)
應收賬款及其他應收款項 減值虧損	(1,218)	(761)	-	(6,938)	(1,218)	(7,699)
可呈報分部資產	1,139,406	1,172,371	1,980,276	2,209,297	3,119,682	3,381,668
(包括於聯營公司的權益)	13,946	19,655	193,347	233,166	207,293	252,821
年內添置非流動分部資產	8,973	188,402	14,011	34,594	22,984	222,996
可呈報分部負債	(1,011,432)	(897,926)	(342,933)	(269,847)	(1,354,365)	(1,167,773)

附註：

上文所呈報之銷售及服務收入指來自外部客戶之可呈報分部收入。本年度或過往年度均無分部間收入。

(ii) 可呈報分部收入、損益、資產及負債之對賬

	半導體及太陽能電池		油氣及其他		總計	
	截至三月三十一日		截至三月三十一日		截至三月三十一日	
	止年度		止年度		止年度	
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
外部客戶收入	<u>385,975</u>	<u>379,166</u>	<u>157,663</u>	<u>188,345</u>	<u>543,638</u>	<u>567,511</u>
虧損						
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
可呈報分部虧損(EBITDA)	(233,918)	(103,332)	(7,653)	(24,425)	(241,571)	(127,757)
分部間溢利對銷	-	(25)	-	-	-	(25)
折舊及攤銷	(32,318)	(21,511)	(69,112)	(67,832)	(101,430)	(89,343)
利息開支	<u>(6,020)</u>	<u>(846)</u>	<u>(340)</u>	<u>(903)</u>	<u>(6,360)</u>	<u>(1,749)</u>
除稅前綜合虧損	<u>(272,256)</u>	<u>(125,714)</u>	<u>(77,105)</u>	<u>(93,160)</u>	<u>(349,361)</u>	<u>(218,874)</u>
資產						
	於二零二四年		於二零二三年		於二零二三年	
	三月三十一日		三月三十一日		三月三十一日	
	千港元		千港元		千港元	
可呈報分部資產			3,119,682		3,381,668	
遞延稅項資產			-		2,870	
分部間應收款項對銷			<u>(496,545)</u>		<u>(472,103)</u>	
綜合資產總值			<u>2,623,137</u>		<u>2,912,435</u>	
負債						
	於二零二四年		於二零二三年		於二零二三年	
	三月三十一日		三月三十一日		三月三十一日	
	千港元		千港元		千港元	
可呈報分部負債			1,354,365		1,167,773	
遞延稅項負債			7,086		15,302	
分部間應付款項對銷			<u>(496,545)</u>		<u>(472,103)</u>	
綜合負債總額			<u>864,906</u>		<u>710,972</u>	

(iii) 地理資料

外部客戶及非流動資產(不包括遞延稅項資產、使用權資產、金融工具及於聯營公司的權益)均位於中國。

4 投資虧損淨額

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
九豐投資(附註(1))	794	13,393
基金投資(附註(1))	(3,984)	(10,470)
股息收入(附註(2))	378	3,440
應佔聯營公司虧損	(43,031)	(42,763)
衍生金融工具已變現及未變現收益淨額	-	2,088
其他	1,618	20,331
	<u>(44,225)</u>	<u>(13,981)</u>

附註：

- (1) 此等款項為截至二零二四年及二零二三年三月三十一日止年度的多項投資的公允價值變動及／或出售收益或虧損。此等資產透過損益按公允價值列賬，由此等資產產生的任何利息收入均納入公允價值變動。有關九豐投資變動的詳情資料請參閱附註9。截至二零二四年三月三十一日止年度，本集團出售九豐投資。
- (2) 該款項指九豐投資的股息收入。

5 除所得稅以外的稅項

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
資源稅(附註(1))	9,460	10,708
石油特別收益稅(附註(2))	10,332	20,128
城建稅	942	884
教育附加稅	842	884
水資源稅	592	612
	<u>22,168</u>	<u>33,216</u>

附註：

- (1) 資源稅是根據原油銷售收入及6%的稅率計算得出。
- (2) 石油特別收益稅按高於特定水平價格的原油銷售徵收20%至40%。

6 融資成本淨額

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
利息收入	18,484	7,744
銀行理財產品淨收益	1,630	864
匯兌淨虧損	(15,047)	(6,271)
銀行及其他借款之利息	(5,129)	(608)
租賃負債之利息	(1,231)	(1,141)
遞增開支	(3,295)	(2,949)
其他	(179)	(120)
總計	<u>(4,767)</u>	<u>(2,481)</u>

7 綜合損益表內之所得稅

(a) 綜合損益表內的稅項指：

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
即期稅項—香港利得稅		
年度撥備	-	-
即期稅項—中國		
年度撥備	17,841	15,437
過往年度(超額撥備)/撥備不足	(163)	8,980
遞延稅項		
暫時差額的產生及撥回	<u>(4,908)</u>	<u>(14,098)</u>
	<u>12,770</u>	<u>10,319</u>

(b) 按適用稅率計算的稅項開支及會計虧損的對賬：

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
除稅前虧損	<u>(349,361)</u>	<u>(218,874)</u>
按相關國家溢利適用稅率計算的		
除稅前溢利的名義稅項	(69,834)	(48,425)
研發開支加計抵扣	(11,109)	(9,602)
毋須課稅收入的影響	(2,832)	(2,051)
不可扣除開支的影響	10,427	13,994
未確認稅項虧損的影響	86,281	47,423
過往年度(超額撥備)/撥備不足	<u>(163)</u>	<u>8,980</u>
實際稅項開支	<u>12,770</u>	<u>10,319</u>

根據開曼群島、百慕達及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及規例，本集團毋須在開曼群島、百慕達及英屬處女群島繳納任何所得稅。

由於本年度本集團於香港的經營並無產生應課稅利潤，故並未就香港利得稅作出撥備。各年度之香港利得稅撥備乃按估計應課稅利潤之16.5%(二零二三年：16.5%)計算。

中國現時所得稅撥備乃按應課稅利潤之25%(二零二三年：25%)之法定稅率(根據中國相關所得稅規則及規例釐定)計算。

8 每股虧損

(a) 每股基本虧損

計算每股基本及攤薄虧損乃以本公司普通權益股東應佔虧損347,484,000港元(截至二零二三年三月三十一日止年度：222,513,000港元)及年內已發行普通股的加權平均數7,409,930,000股(截至二零二三年三月三十一日止年度：7,607,073,000股)為依據，計算如下：

普通股加權平均數

	二零二四年	二零二三年
	千股	千股
於四月一日已發行的普通股	7,519,302	7,564,447
已購回股份的影響(附註13(b))	(109,967)	(432)
權益結算股份付款交易的影響(附註12)	<u>595</u>	<u>43,058</u>
於三月三十一日的普通股加權平均數	<u>7,409,930</u>	<u>7,607,073</u>

(b) 每股攤薄虧損

截至二零二四年及二零二三年三月三十一日止年度概無任何潛在攤薄股份，故每股攤薄虧損等於每股基本虧損。

9 透過損益按公允價值列賬之金融資產

	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
非流動資產		
基金投資(附註(a))	<u>102,764</u>	<u>99,940</u>
流動資產		
九豐投資(附註(b))	-	52,416
銀行理財產品	<u>-</u>	<u>75,735</u>
	<u>-</u>	<u>128,151</u>

附註：

- (a) 於二零二零年六月八日，本公司全資附屬公司Valuefort Investment Limited (「Valuefort」)與IDG Capital Project Fund II, L.P. (「該基金」)的普通合夥人訂立一項認購協議，以接納Valuefort作為認購人加入該基金。根據協議，Valuefort擬認繳出資20,000,000美元(相當於約155,050,000港元)。於二零二四年三月三十一日，Valuefort之注資總額為14,300,000美元(相當於約111,900,000港元)及該基金投資之公允價值為102,800,000港元。
- (b) 於二零一七年七月十四日，價值谷投資有限公司(「價值谷」)與江西九豐能源有限公司(「九豐」)訂立一份認購協議，據此，價值谷已有條件同意認購，而九豐已有條件同意配發及發行九豐股份，代價為人民幣100,000,000元(相當於約115,200,000港元)。認購事項於二零一七年七月二十八日完成。

九豐為一間專注於燃氣產業中游及終端領域的綜合清潔能源服務提供商，提供廣泛的清潔能源及相關產品，例如液化天然氣(LNG)、液化石油氣(LPG)及甲醇，並為國際能源供應及整體應用提供全面解決方案。

於二零二一年五月二十五日，九豐成功完成首次公開發售，其股份於上海證券交易所上市。

截至二零二四年三月三十一日止年度，價值谷在A股市場售出全部九豐股份。

10 應收賬款及其他應收款項

	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
扣除呆賬撥備之應收賬款	93,532	38,891
應收票據	8,440	26,411
其他應收款項	31,192	68,884
	<u>133,164</u>	<u>134,186</u>

所有應收賬款及其他應收款項預期將於一年內收回或確認結清為開支。

賬齡分析

截至報告期末，根據發票日期(或確認收益日期，倘更早)及扣除呆賬撥備的應收賬款賬齡分析如下：

	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
1個月內	27,302	14,226
1至6個月	52,230	16,584
7至12個月	1,104	6,880
1年以上	12,896	1,201
	<u>93,532</u>	<u>38,891</u>

11 應付賬款及其他應付款項

	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
應付賬款	234,371	165,614
除應付所得稅以外的稅項	54,752	44,485
應付所得稅	17,787	20,124
應付一名第三方之合作分成	58,752	64,760
應付利息	9,244	9,594
其他	48,482	32,125
	<u>423,388</u>	<u>336,702</u>

所有應付賬款及其他應付款項預期於一年內結清或須按要求償還。

截至報告期末，根據發票日期(或確認日期，倘更早)應付賬款賬齡分析如下：

	於二零二四年 三月三十一日 千港元	於二零二三年 三月三十一日 千港元
一年內	213,289	152,286
一年以上但二年內	11,459	1,408
二年以上但三年內	1,144	2,398
三年以上	8,479	9,522
	<u>234,371</u>	<u>165,614</u>

12 以股權結算並以股份為基礎的交易

本公司於二零二一年八月六日採納一項股份獎勵計劃(「股份獎勵計劃」)，據此，董事獲授權可酌情選擇任何合資格參與者(不包括任何除外參與者)參與股份獎勵計劃。獎勵股份的歸屬須符合董事會或行政委員會寄發予各承授人的獎勵通知中指明的非市場及服務期限條件。

於二零二一年十月七日及二零二二年一月十四日，本公司根據股份獎勵計劃分別向本集團的10名僱員及15名僱員無償授予60,120,000股獎勵股份及17,379,000股獎勵股份。截至二零二三年三月三十一日止年度，本公司修訂上述獎勵股份非市場及服務期限的歸屬條件。因此，其中一名僱員於截至二零二三年三月三十一日止年度歸還25,000,000股獎勵股份並行使12,000,000股獎勵股份。

於二零二二年八月一日、二零二二年九月二十七日、二零二三年三月十日及二零二四年三月十五日，本公司根據股份獎勵計劃分別向本集團的14名僱員、1名僱員、45名僱員及41名僱員無償授予28,509,000股、61,415,094股、24,549,980股及24,668,228股獎勵股份。於截至二零二四年三月三十一日止年度，本公司修訂上述獎勵股份非市場及服務期間的歸屬條件。

關於實施股份獎勵計劃，本公司已綜合入賬一個結構化實體(「股份計劃信託」)，其詳情如下：

結構化實體	主要業務
股份計劃信託	管理及持有就股份獎勵計劃(為該計劃合資格參與者的利益而設立)所購買的本公司股份

於二零二一年十月七日、二零二二年一月十四日、二零二二年八月一日、二零二二年九月二十七日、二零二三年三月十日及二零二四年三月十五日授出的獎勵股份價值分別為每股0.99港元、1.10港元、1.20港元、1.16港元、0.93港元及0.34港元，此乃於各授出日期的普通股市價。

尚未行使獎勵股份的變動詳情載列如下：

	二零二四年 千股	二零二三年 千股
於四月一日尚未行使	173,886	52,414
年內授出	24,668	114,474
年內歸還	-	25,000
年內行使	(59,688)	(15,825)
年內沒收/失效	(13,423)	(2,177)
	<u>125,443</u>	<u>173,886</u>
於三月三十一日尚未行使	<u>125,443</u>	<u>173,886</u>

13 資本、儲備及股息

(a) 股息

截至二零二四年及二零二三年三月三十一日止年度，概無派付、宣派或建議股息。

(b) 股本

	普通股		優先股		總計	
	股數 千股	面值 千港元	股數 千股	面值 千港元	股數 千股	面值 千港元
每股面值0.01港元之股份						
法定：						
於二零二二年四月一日、						
二零二三年三月三十一日						
及二零二四年三月三十一日	<u>11,000,000</u>	<u>110,000</u>	<u>5,000,000</u>	<u>50,000</u>	<u>16,000,000</u>	<u>160,000</u>
已發行、已付或應付：						
於二零二二年四月一日	7,564,447	75,644	-	-	7,564,447	75,644
發行股份(附註(1))	112,591	1,126	-	-	112,591	1,126
購回自身股份(附註(2))	(157,736)	(1,577)	-	-	(157,736)	(1,577)
於二零二三年三月三十一日	7,519,302	75,193	-	-	7,519,302	75,193
發行股份(附註(1))	12,804	128	-	-	12,804	128
購回自身股份(附註(2))	(130,818)	(1,308)	-	-	(130,818)	(1,308)
於二零二四年三月三十一日	<u>7,401,288</u>	<u>74,013</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,401,288</u>	<u>74,013</u>

附註：

- (1) 截至二零二四年三月三十一日止年度，本公司發行12,804,000股普通股(截至二零二三年三月三十一日止年度：112,591,000股)，以實施股份獎勵計劃(見附註12)。

- (2) 截至二零二四年三月三十一日止年度，本公司於聯交所購回其自身股份如下：

	購回 股份數目 千股	已付每股 最高價格 港元	已付每股 最低價格 港元	已付總價 千港元
二零二三年五月	106,872	0.80	0.74	81,931
二零二三年六月	1,300	0.68	0.65	866
二零二三年七月	7,050	0.60	0.56	4,083
二零二三年八月	<u>15,596</u>	0.55	0.48	<u>7,910</u>
	<u>130,818</u>			<u>94,790</u>

截至二零二四年三月三十一日，本公司已於購回股份後註銷所有購回的股份，因此，本公司之已發行股本按該等股份之面值而削減。購回股份已付之溢價在股份溢價賬中扣除。

業務回顧

本集團主要業務活動

本集團從事應用於半導體及太陽能電池業務的生產力驅動型設備業務，亦於中國經營一項油氣生產項目。

主要業務及投資組合概要

1. 半導體及太陽能電池業務發展

1.1 半導體及太陽能電池清洗設備業務發展

根據當前可靠的市場預測，全球半導體市場預計將在二零二四年達到6,730億美元，並將於二零三零年達到1.3萬億美元。雖然二零二三年全球半導體市場出現下滑，但原始設備製造商半導體製造設備的全球銷售額於二零二三年減少1.3%至1,060億美元，僅略有波動。由於中國大陸的半導體設備市場從280億美元激增至370億美元，推動其全球市場份額從26%上升至34%，因此中國在過去一年中發揮重要作用。總體而言，生成式人工智能(AI)、物聯網(IoT)以及5G和自動駕駛汽車的激增推動全球半導體產業的發展，使先進芯片組和集成電路(IC)的需求不斷增加，從而推動產業的發展。對於企業而言，投資該行業以滿足日益增長的需求是一個前景光明的機遇。有鑒於此，本公司計劃逐步擴大其對半導體設備的投資以利用該等正面趨勢。

晶圓清洗設備市場預計到二零二四年將超過60億美元，約佔全球WFE市場的6%。中國國內半導體清洗設備市場約佔全球市場的30%，價值超過18億美元，其中國際生產商佔60%-70%，國內企業由於國產化趨勢並逐步取得技術突破而有著較大的成長空間。

除半導體業務外，本公司亦致力於發開發展其太陽能電池。在碳達峰和碳中和的目標下，全球能源結構正在發生轉變，從而帶動全球光伏(「光伏」)市場的持續增長，也支撐中國市場的長期向好，儘管面臨著產能過剩帶來的短期調整。根據可靠市場預測，全球光伏年安裝量預計將從二零二三年的398GW增長至二零二四年的513GW，相關的太陽能電池設備市場規模將在二零二四年達到84億美元。

預計二零二四年太陽能電池清洗設備全球市場規模超過6.8億美元，佔整個設備市場份額的8%。鑒於中國國內市場佔全球光伏市場的近95%，本公司預計獲得相當大的光伏市場份額。

新業務發展管理團隊專注於創造將有利於半導體及太陽能電池設備業務的核心競爭力。核心團隊成員擁有於一流半導體業公司的豐富經驗，平均行業經驗超過20年。大多數團隊成員擁有碩士或以上學位，並具備優秀的技術及管理專長，在半導體設備的研發、製造及營運方面具有實戰經驗，對市場及客戶需求有深入了解。核心團隊快速建立起了一支強大的人才隊伍，以促進業務長期發展。

於二零二三財年，本公司實現收入穩定增長，設備業務佔總收入71.0%，而二零二二財年佔66.8%。尚未確認收入的在手訂單金額(含增值稅)約5.463億港元，而二零二二財年為約2.859億港元，實現顯著增長。同時，本公司著力於技術創新開發，研發開支大幅增加123.12%，收入佔比由二零二二財年的12.10%增加至二零二三財年的28.2%。

於二零二三財年，本公司已從不同客戶獲得106台設備的採購訂單及樣機訂單，新訂單價值超過5.10億港元，包括(i)單片晶圓清洗設備(其設計用於矽晶圓清洗，以去除任何黏附顆粒及有機／無機雜質)；(ii)太陽能電池片濕法處理設備(其設計用於晶圓表面製絨工藝，以減少入射光的反射損失)；及(iii)太陽能電池片製造金屬化工藝設備，其設計利用電解原理在特定金屬表面電鍍其他金屬或合金層，用於實現太陽能電池片的電極成型。

這些訂單中，部分為本公司半導體業務接獲的頂級客戶訂單，客戶總數達到兩位數。此外，太陽能電池業務獲得業界領先客戶的回購訂單，新客戶數量也超過兩位數。

以上成果突顯本公司對創新並擴展半導體及太陽能電池業務作出的承諾及貢獻。

於二零二三年八月十日，本公司完成向頭部DRAM客戶發出首台OCTOPUS平台半導體濕法清洗設備，逐步進入量產階段。OCTOPUS濕法處理平台配置16個腔體，適用於有大規模量產需求以及追求最大化的單位時間晶圓產出的客戶。OCTOPUS平台設備的腔體和化學藥液供應系統採用同垂直面陣列佈局，在提供高產能的同時也能保證最佳的化學藥液回收效率，從而也能為客戶降低化學品消耗成本。OCTOPUS平台提供多種晶圓chuck配置方案，滿足客戶晶圓單面清洗、雙面清洗、邊緣清洗和刻蝕等定製化需求。OCTOPUS平台既可以在單一應用上靠多腔體提升產能，也可以在同平台上分組為不同應用配置以滿足研發的各種需求。該等產品為單片晶圓清洗設備，其設計用於矽晶圓清洗，以去除任何黏附顆粒及有機／無機雜質。另外，本公司已經完成了CUBE平台4腔體單片清洗設備的用戶端驗證，對技術進行更新換代，在背面清洗應用獲得成熟的量產經驗。CUBE平台配備組態腔體計算功能，佔地面積小，可靈活應用於6吋、8吋及12吋晶圓生產線，提供優異技術性能和高性價比解決方案。

同時，本公司開發中的晶圓濕法槽式機平台亦取得喜人的測試結果。該設備採用模塊化設計，單批可處理高達50個晶圓。與國際同類製造設備相比，其生產效率更高、成本更低，可為客戶提供高性价比的應用解決方案。首台樣機預計將於二零二四財年內發出。

於二零二三年五月，本公司推出業內首個應用於太陽能電池製造的濕法加工設備雙層鏈式平台(NIAK4)。於二零二三財年，來自不同客戶的採購訂單及樣機訂單中，37台是基於先進的NIAK4平台開發而來。NIAK4基於RENA模組化鏈式設備平台NIAK更新換代，優化升級而來。可兼容常規酸洗工藝，以及基於獲得授權的單面水上漂工藝專利的低溫酸刻蝕工藝和高溫碱拋工藝等各類工藝。雙層鏈式清洗設備平台可突破鏈式清洗設備的產能瓶頸，達到每台1GW的產能，能為客戶降低約25%的資本開支。該等產品為用於太陽能電池片製造的濕法處理設備，其設計用於太陽能矽片表面製絨工藝，以減少入射光的反射損失。

本公司的太陽能濕法加工設備(包括台式機及鏈式機)，已全面邁向TOPCon整線應用。

於二零二四年二月二十三日，本公司向客戶發出InCellPlate Cu系列鏈式銅電鍍設備。銅電鍍技術可用於N型太陽能電池片技術路線。銅電鍍技術使用低成本金屬作為金屬化互聯材料替代貴金屬銀，可以有效降低生產成本。InCellPlate Cu系列設備基於多功能鏈式電鍍工藝開發，採用垂直式電鍍、水平鏈式電鍍及插片式電鍍三種主流技術路線中的水平鏈式電鍍路線。網格綫的高度及寬度可控。通過提高網格綫的長寬比，其可有效減少遮光損失，最大限度降低電極與PN結之間的接觸電阻，有效提高太陽能電池的轉換效率。

在技術方面，本公司始終以創新驅動引領技術變革，實現兩年內連續推出3個新設備平台，均獲得良好驗收結果及客戶認可。截至本末期業績公告日期，本公司研發人員共計114人，佔員工總數的約26%。同時，截至本末期業績公告日期，本公司已申請專利76項，包括34項發明專利、34項實用新型專利及8項外觀設計專利。其中，已獲授權專利32項，包括10項發明專利、21項實用新型專利和1項外觀設計專利。

在生產及營運方面，本公司於二零二三年十月實現累計出貨共100台設備的里程碑。截至本末期業績公告日期，本公司已按時交付半導體及太陽能電池清洗設備，成功完成採購訂單，合共發出124台半導體及太陽能電池清洗設備。於二零二三財年，本公司實現量產項目於接獲訂單90天內全面交付，並成功獲得ISO9000質量體系認證，為今後設備的持續交付及持續滿足客戶需求奠定堅實基礎。

鑒於本公司在半導體設備業內的優異表現，本公司入選為國家發改委宏觀經濟司「中國戰略新興產業典型案例」協作單位以及本公司也應邀成為國家標準化管理委員會「半導體製造用濕法清洗設備檢測方法」及「集成電路封裝設備遠程運維狀態監測」標準制定單位。於二零二三財年，CUBE設備榮獲二零二三年至二零二四年中國半導體市場最佳應用獎，OCTOPUS設備榮獲二零二三年至二零二四年中國半導體市場創新產品獎。

本公司以「通過技術創新為半導體及太陽能電池行業提供高生產率解決方案」為使命，其願景為「實現同類產品領先性能及最優生產率，成為多產品公司，在全球範圍運營，並獲得適當的財務回報」。展望未來，本公司將繼續於新業務迅速取得成就，採取的行動包括但不限於以下各項：

- 持續進行技術研發和產品迭代，開發高技術(如：高溫硫酸產品)、高產能產品。迭代現有設備，實現新機器的順利交付，同時積極推進設備量產；

- 加強運營管理，進一步優化經營效率。完善從研發到銷售的全鏈條管理，強化業務運營體系及執行，優化財務結構；
- 不斷突破市場，提升行業地位。半導體業務重點擴大晶圓薄化(BGBM)市場份額，擴大12吋晶圓產線的背面清洗，高溫硫酸清洗，前後段清洗應用。不斷突破市場，擴大在頭部客戶的市場份額；太陽能電池業務聚焦重點客戶資源，與主要客戶共同拓展海外市場；及
- 整合行業資源，拓展業務範圍。依托本公司平台化發展模式，積極挖掘潛在優質資源，通過合併、收購等模式共同推動企業發展。

1.2 LPCVD設備的業務發展

LPCVD設備市場預計於二零二四年將佔全球WFE市場的12%或約130億美元。中國國內市場約佔全球市場30%，相當於約40億美元。LPCVD設備(本公司LPCVD設備的初始產品)於半導體設備製造業薄膜沉積工藝中至關重要。二零二三年，薄膜沉積設備佔半導體設備總市場份額的18%，其全球市場規模逾190億美元。作為應用最廣泛的薄膜沉積設備，於二零二三年，LPCVD設備佔薄膜沉積設備總市場份額的66%(即半導體設備總市場份額約12%)，其全球市場規模逾130億美元。

根據市場研究機構資料，LPCVD設備於二零二三年的國產化率低；同時LPCVD設備市場的准入壁壘高，具有高度集中性，前三大市場參與者分佔全球70%的市場份額。

綜上，本公司認為LPCVD設備業務具有強勁的國產替代推動力，同時具有廣闊的市場空間。按計劃，人民幣1.4億元初步承諾用於啟動本公司的LPCVD設備業務。LPCVD產品的計劃範圍包括多款用於製造12吋晶圓的先進LPCVD設備，本公司預期該等LPCVD產品將於二零二四年進入商業化生產階段。

於二零二三財年，芯愷已全面完成其頂尖生產基礎設施的建設及裝修，並開始生產先進的LPCVD設備。此外，芯愷已成功完成三台設備的設計，進一步提高其能力和效能。最後，芯愷已與業內重要客戶簽訂合作協議，並與其合作開展新發展項目。以上成果表明了我們對創新、質量及客戶滿意度的持續承諾。

目前，芯愷研發的ALD-SiN設備測試進展順利，首批設備預計於二零二四財年出貨。

董事會認為，這一多元化擴展計劃將讓本公司可擴大其業務組合，進入迅速發展的半導體及太陽能電池設備製造領域，將機會轉化為業務，多元化擴大其收入來源及收益基礎，有望通過合作以及利用其團隊成員的專業知識及人脈，提升其財務表現。董事會認為，新業務發展符合本公司及其股東（「股東」）整體最佳利益。

半導體及太陽能電池行業目前的業務發展代表了本公司在發展這一有前景的投資領域的又一個里程碑式的舉措。本公司正物色及評估有關該行業的利好投資機會。本公司將適時根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）規定就任何重大投資及業務發展另行刊發公告。有關半導體及太陽能電池行業的太陽能電池業務發展的詳情，請參閱本公司於本公司網站（www.pdt-techs.com）及香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）網站（www.hkexnews.hk）所刊載日期為二零二一年十二月一日、二零二二年一月二十八日、二零二二年二月四日、二零二二年四月十九日、二零二二年五月三十日、二零二二年六月二日、二零二二年六月十三日、二零二二年八月十八日、二零二二年十月十二日、二零二二年十一月十五日、二零二三年二月三日、二零二三年五月二十九日、二零二三年八月十日、二零二三年八月二十二日、二零二三年九月十二日、二零二三年十月三十日、二零二四年一月十七日、二零二四年二月二十六日及二零二四年五月二日的公告。

2. 油氣行業的營運及業務更新

2.1 上游原油資產的營運

本公司於二零一六年以低成本收購了一項上游原油資產，並於二零一七年完成對另一上游頁岩油項目的投資。

在二零二三年第一季度，受經濟預期惡化，歐美金融機構的金融動盪，以及美國(「美國」)加息影響，國際油價走低。第二季度，歐美金融危機解決，OPEC實施減產，以及石油供應趨緊等因素推動油價反彈。第三季度，受中東和其他地區的地緣政治風險加劇及沙特阿拉伯的突然減產影響，油價進一步高揚。第四季度，由於全球市場經濟預期疲軟、OPEC減產低於預期，及美國降息前景渺茫，國際油價再次回落。儘管有這些波動，預計OPEC+將繼續實施減產策略以維持價格，考慮到地緣政治危機等外部因素，預期二零二四年油價仍將保持高位。儘管油氣行業正在持續復甦，我們亦應注意到全球能源行業結構調整、向低碳和新能源的轉型以及其他因素對油價的影響。本公司將會密切關注市場情況、嚴格控制風險並在財務及營運方面竭盡全力保存並提升資產的價值。

2.1.1 宏博礦業

宏博礦業，一家上游油氣投資組合公司，乃本公司的全資附屬公司，在中國從事原油勘探、開發、生產和銷售。本公司於二零一六年七月完成收購宏博礦業，代價為人民幣5.5888億元(相當於約6.52億港元)。

根據宏博礦業與延長訂立的合作開採協議，延長(作為礦權擁有人)及宏博礦業(作為作業者)合作勘探開發212區塊及378區塊的原油，該兩個區塊位於內蒙古自治區，面積共計406平方公里；宏博礦業與延長分別享有銷售所得款項(扣除任何銷售相關稅項)的80%及20%。212區塊已於二零一七年五月及二零二二年七月獲中華人民共和國國土資源部頒發有效期為15年的開採許可證(覆蓋212區塊單元2、單元19及其他區域)。212區塊及378區塊均已獲得勘探許可證，勘探許可證均可於到期後續期五年。212區塊的現有勘探許可證將於二零二七年四月三日到期，而378區塊的現有勘探許可證將於二零二六年二月二十日到期。

於二零二三財年，宏博礦業對現有生產井實施保養工程，以確保石油穩定生產，並已成功鑽探及完探4口新井。截至本末期業績公告日期，宏博礦業估計的所有生產井以及儲量及資源皆位於212區塊。

因此，宏博礦業原油產量小幅增加約0.2%至306,154桶；其總原油銷量及淨原油銷量分別小幅增加約0.3%至306,715桶及245,372桶。由於原油平均價格下降，與二零二二財年相比，其原油銷售總收入(相當於原油銷售淨收入加上延長分佔原油之20%份額)及淨收入減少約16.3%，分別為約1.883億港元及1.577億港元。

同時，新的生產井完鑽導致折耗增加，致使平均單位生產成本由二零二二財年的345港元/桶(相當於44美元/桶)增加18港元/桶或約5.3%至二零二三財年的363港元/桶(相當於46.4美元/桶)。二零二三財年宏博礦業亦對現有生產井進行更多保養工程，因此，未計折舊及攤銷的平均單位生產成本由二零二二財年的136港元/桶(相當於17.3美元/桶)相應增加15港元/桶或約11.0%至二零二三財年的151港元/桶(相當於19.3美元/桶)。

下表載列宏博礦業於所示期間的重要營運指標及產品價格概述。

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
平均每日總產量(桶)	850	849
平均每日總銷量(桶)	852	849
未計折舊及攤銷的平均單位 生產成本(每桶港元)	151	136
平均單位生產成本(每桶港元)	363	345
平均單位售價(每桶港元)	617	730

宏博礦業所產生的勘探及開發開支概要載列如下：

	截至三月三十一日止年度			
	所產生之開支概要			
	二零二四年		二零二三年	
	數量	成本 (千港元)	數量	成本 (千港元)
期內鑽探的油井				
產油井	4	16,781	8	31,289
壓裂維修	4	4,046	4	2,788
地質及地球物理成本	-	764	-	1,029

基於經獨立技術顧問估計的於二零二四年三月三十一日的油氣儲量，宏博礦業的1P淨儲量為4.19百萬油罐桶(「百萬油罐桶」)，2P淨儲量為8.21百萬油罐桶。由於油氣價格波動較大等宏觀經濟因素所致，1P和2P淨儲量較二零二三年三月三十一日1P和2P淨儲量分別下降11.4%和8.7%。

下表為獨立技術顧問Gaffney, Cline & Associates (「GCA」) 概述及審閱的宏博礦業於二零二四年三月三十一日及二零二三年三月三十一日的儲量及資源量情況：

	於二零二四年 三月三十一日		於二零二三年 三月三十一日	
	總儲量 (百萬 油罐桶)	淨儲量 (百萬 油罐桶)	總儲量 (百萬 油罐桶)	淨儲量 (百萬 油罐桶)
證實儲量(1P)	5.24	4.19	5.92	4.73
證實+概略儲量(2P)	10.27	8.21	11.24	8.99
證實+概略+可能儲量(3P)	13.72	10.98	14.92	11.94
後備資源量(1C)	3.6	2.88	3.64	2.91
後備資源量(2C)	8.11	6.49	7.76	6.21
後備資源量(3C)	12.81	10.25	12.2	9.76
遠景資源	9.7	7.76	9.7	7.76

附註：儲量估算及未來淨收入乃根據石油工程師學會頒佈的石油及天然氣儲量估算及審計標準所載普遍認可的石油工程及估值原則編製。根據二零零七年石油資源管理制度(該制度由石油工程師學會、美國石油地質學家協會、世界石油理事會及石油評估工程師協會於二零零七年三月發佈)的定義及指引，獨立技術顧問採用了標準工程和地球科學方法或綜合多種方法，包括性能分析、儲量分析及類比等被視為適用及必要的方法對儲量進行分類、歸類及估算。該等儲量僅屬估算，不應被理解為準確數量。

2.2 LNG業務價值鏈的相關業務進展

本公司通過其附屬公司亦已合理擴張能源相關業務組合及業務模式，以把握能源市場機遇及動態。

2.2.1 準時達能源科技(上海)有限公司(「準時達能源」)

於二零一八年九月二十五日，本公司通過一家全資附屬公司，與準時達國際供應鏈管理有限公司(「準時達」)及管理團隊(「管理層」)訂立合資協議(「合資協議」)，內容有關成立準時達

能源，其將從事LNG物流服務。本公司根據合資協議向準時達能源出資43,937,000港元及17,462,200港元且該等投資已分別於二零一八年十二月二十一日及二零二零年一月八日完成。於準時達能源所有資本出資完成後，本公司持有39%的股權。

儘管自成立以來已開展大量諸如碼頭改造、堆場建設、起重機及罐箱資產等必要固定資產投資的籌備工作，但COVID-19疫情及市場波動影響了準時達能源的國內舟山項目進度。已明確項目短期內無法投入運營。由於該等挑戰，準時達能源董事會於二零二二年八月決定終止業務及出售資產。

於二零二三財年，準時達能源已就其罐箱資產與客戶簽訂為期三年的租賃協議，此乃「照付不議」合約模式，可避免資產進一步減值或折價，而準時達能源保留在租賃期間遇上潛在買家時隨時出讓其罐箱的權利。準時達能源另一項核心資產堆場區以代價人民幣2,310萬元完成出售。

有關上述交易之詳情，請參閱本公司於本公司網站(www.pdt-techs.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊載的日期為二零一七年七月十七日、二零一七年七月三十一日、二零一八年九月二十五日、二零一八年十二月二十四日及二零二一年五月二十七日之自願性公告。

3. 出行服務業務更新

3.1 Weipin

於二零一九年十一月十五日，本公司的全資附屬公司Triple Talents Limited(「**Triple Talents**」)與Weipin及其聯屬人訂立一系列協議，據此，Triple Talents已同意認購Weipin的若干股份。於總投資約人民幣2億元的該交易完成後，本公司實際持有Weipin權益股份的35.5%。Weipin為出行服務平台業務的控股公司。有關本公司於Weipin的投資的更多詳情，請參閱本公司刊登於本公司網站(www.pdt-techs.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)日期為二零一九年十一月二十五日的自願性公告。

於二零二一年六月二十一日前，本公司控制Weipin董事會的多數投票權，因此Weipin為本公司附屬公司。為了讓Weipin管理層就其營運決策擁有更大的靈活性，於二零二一年六月二十一日，Weipin的股東(包括本公司)同意訂立經修訂的股東協議(「**該協議**」)，以(其中包括)就Weipin董事會的架構作出調整。根據該協議，本公司同意將其Weipin董事會中指派董事的人數由三名減少至兩名(「**該調整**」)。於該調整後，Weipin董事會成員總數由合共五名成員減少至四名成員。因此，本公司不再擁有Weipin董事會的多數投票權及不再擁有任何Weipin管理及業務活動的決策權。本公司於Weipin的持股比例保持不變(即35.5%)，Weipin重新分類為本公司的一個投資組合。根據有關監管要求及會計準則，自二零二一年六月二十一日起，Weipin的財務業績不再綜合併入本公司的財務報表，Weipin的投資採用權益會計法入賬列作於一間聯營公司的權益。詳情請參閱本公司刊登於本公司網站(www.pdt-techs.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)日期為二零二一年六月二十一日的公告。

透過其營運附屬公司(「出行營運公司」)，Weipin致力於打造快捷、標準化的出行服務體系，連接出行市場的各個參與方，通過聚合模式下的流量平台接入市場流量，並在優化車輛能源成本方面產生協同效益。聚合模式已穩定在每日700萬筆訂單，佔市場總量約25%至30%。

出行營運公司已與「滴滴出行」、「花小豬」、「百度」及「騰訊」簽訂合作協議。「花小豬」、「滴滴出行」的獨立叫車服務正以聚合模式快速發展，通過與「花小豬」合作，出行營運公司的每日訂單量已恢復至55,000筆。

4. 富士康認購事項所得款項用途

於二零一八年一月二十二日，根據認購協議的條款及條件，本公司從Foxconn Technology Pte. Ltd.、High Tempo International Limited、World Trade Trading Limited、Q-Run Holdings Limited及Q-Run Far East Corporation(統稱「富士康認購人」)收取總認購價1,485,000,000港元並以每股認購股份1.00港元的認購價向各富士康認購人發行297,000,000股認購股份，合共1,485,000,000股認購股份(「富士康認購事項」)。

有關富士康認購事項之詳情，請參閱本公司刊登於本公司網站(www.pdt-techs.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)日期為二零一七年十二月十三日及二零一八年一月二十二日之公告以及日期為二零一七年十二月二十三日之通函。

富士康認購事項所得款項總額為1,485,000,000港元。富士康認購事項所得款項淨額(「所得款項淨額」)(於扣除富士康認購事項產生的開支後)約為1,483,000,000港元。

於二零二零年六月二十四日，因本公司需要資金用作一般營運資金用途，董事會議決更改未動用之所得款項淨額擬定用途，將投資或收購中國及北美天然氣行業的目標之未動用所得款項淨額200,000,000港元分配為一般營運資金。

下表概述於二零二四年三月三十一日所得款項之擬定用途及所得款項之實際用途。

	該通函所載 所得款項淨額 之擬定用途 千港元	所得款項淨額 之擬定用途 (經二零二零年 六月二十四日 公佈之變動後) 千港元	於二零二四年 三月三十一日 之所得款項 淨額之 實際用途 千港元	於二零二四年 三月三十一日 之未動用 所得款項淨額 千港元
投資或收購中國及 北美天然氣行業的目標	1,100,000	900,000	399,000	501,000
投資上游頁岩氣及/ 或頁岩油資產或海外項目	300,000	300,000	79,000	221,000
未來發展的其他投資	83,000	83,000	83,000	-
一般營運資金	-	200,000	191,000	9,000

於二零二四年三月三十一日，總金額752,000,000港元已根據經修改的擬定用途動用，而未動用所得款項淨額731,000,000港元預期將於二零二四年十二月三十一日前根據經修改的擬定用途動用。經修改的未動用所得款項淨額擬定用途的預期時間表(日後可於需要時作出調整)乃基於本公司經考慮(其中包括)現時及未來市況以及業務發展和需要的最佳估計而制訂。

展望

本公司經評估後認為，半導體及太陽能電池的應用將會成為全球發展主流。專注於為客戶提供高生產力的技術及解決方案的半導體及太陽能電池清洗設備業務，為本公司目前投入精力及資源的關鍵領域。

對半導體行業，地緣政治因素對其影響越來越大，這主要體現在國際供應鏈對中國半導體行業客戶的服務能力受到削弱，並且這種影響可能會擴大到更多地區和原材料。短期內，中國先進半導體晶圓製造能力將會受到直接影響，但對本公司的直接影響相對較小。從另一個角度來看，這樣的情況預計將促使中國的晶圓製造產能從二零二四年開始實現更快的增長，並預計在未來長期高度景氣，這促使中國整個半導體產業鏈加強自主可控與自主創新能力，為本公司帶來更大的市場空間與更好的進入頭部客戶機會。

太陽能電池行業一直是中國重點發展的戰略性產業，二零二四年進入了行業的調整期，但預計在未來長期發展。太陽能電池產業的發展受均化發電成本和光電轉換效率的驅動。轉換效率更高、經濟效益更好的TOPCon技術有望成為行業主流。此外，銅電鍍的應用亦為一項具前景的成本節約措施，但市場格局尚未形成。同時，設備供應商也需要專注於提高設備的生產效率和產能，降低使用和維護成本。本公司在太陽能電池設備領域的機會，一方面在於隨著TOPCon等現有技術程式路線的產能擴大，持續拓展市場並積極創新，另一方面在於前瞻性地對未來新技術程式路線進行技術儲備。

於二零二三財年，本公司已接獲多名客戶的採購訂單，採購半導體和太陽能電池設備合計106台。同時，本公司已成功開發並出貨用於銅金屬化的銅電鍍設備以替代銀電觸頭。由於該設備提供了具成本效益的替代加工解決方案，因此預計該設備將佔據光伏設備市場約10億美元的市場份額。此外，本公司認為LPCVD設備業務將為國產替代提供強大推動力，同時具有廣闊的市場空間。本公司將按計劃開展LPCVD設備業務，並已初步向該業務投放人民幣1.4億元。

本公司的長期願景是成為該細分市場的領導者，旨在使本集團能於中短期取得中國大陸清洗設備的較大市場份額，並於未來十年取得全球清洗設備及LPCVD設備的較大市場份額。本公司中短期的目標如下：1.鞏固業務基礎，拓展光伏市場並提高其市場份額；2.重點發展半導體清洗市場，盡快形成穩定業務；及3.於中期推出技術性能優良的LPCVD設備。

於二零二三年十二月，國際能源署(「IEA」)及美國能源信息署(「EIA」)分別將二零二三年全球石油需求預期下調30萬桶／日及4萬桶／日，同時將二零二四年全球石油需求預測值下調10萬桶／日。調整後，IEA、EIA及OPEC對二零二四年全球石油需求的預期增長率分別為110萬桶／日、134萬桶／日、225萬桶／日。於二零二四年，雖然美國、巴西和圭亞那等非OPEC+國家的石油產量預計會增加，但以沙特阿拉伯為首的OPEC+將繼續奉行減產保價政策。加上地緣政治危機等外部因素，預計二零二四年油價仍將居高不下。儘管前景樂觀，本公司計劃通過使用上游資產對沖工具進一步降低風險及緩解極端事件。此外，本公司將專注於維持資產流動性，提高產量以利用短期高油價的優勢。

財務業績回顧

收入

收入指：

設備及服務銷售額

設備銷售額指應用於太陽能及半導體製造的清洗設備以及與設備相關的備件及服務銷售額，由二零二二財年的約379,200,000港元增加約6,800,000港元或約1.8%至二零二三財年的約386,000,000港元。

原油銷售額

原油銷售額指宏博礦業的原油淨銷售額，由二零二二財年的約188,300,000港元減少約30,700,000港元或約16.3%至二零二三財年的約157,700,000港元。

該減少主要由於平均單位售價減少所致。宏博礦業的原油主要參考布倫特原油價格定價。二零二三財年布倫特原油平均價格減少至每桶約650港元，而二零二二財年則為每桶約748港元。宏博礦業原油的平均單位售價由二零二二財年的每桶730港元減少至二零二三財年的每桶約617港元，與全球油價走勢一致。另一方面，宏博礦業的淨銷量由二零二二財年的244,542桶小幅增加至二零二三財年的245,732桶，主要由於二零二三財年鑽探新井所致。有關產量增加的進一步詳情，請參閱「業務回顧－宏博礦業」。

銷售成本

銷售成本指：

設備及服務銷售成本

設備銷售成本由二零二二財年的約343,900,000港元增加約6,300,000港元或約1.8%至二零二三財年的約350,200,000港元。

原油銷售成本

宏博礦業原油銷售成本由二零二二財年的約107,700,000港元增加約3,500,000港元或約3.2%至二零二三財年的約111,200,000港元。該增加主要由於二零二三財年鑽探新井導致折舊及攤銷增加所致。

毛利

毛利由二零二二財年的115,900,000港元減少約33,700,000港元或約29.1%至二零二三財年的約82,200,000港元。該減少主要由於二零二三財年油價下跌，原油銷售利潤減少所致。

投資虧損

投資虧損主要包括下列各項：

- (1) 非設備業務虧損，包括Weipin投資虧損約27,600,000港元；基金投資虧損約4,000,000港元；準時達投資虧損約10,100,000港元；其他投資公允價值淨收益及股息收入約2,800,000港元；及
- (2) 應佔一間從事半導體乾法去膠設備及外延設備的聯營公司虧損約5,300,000港元。

行政開支

行政開支由二零二二財年的約148,200,000港元增加約38,500,000港元或約25.9%至二零二三財年的約186,700,000港元。該增加主要由於二零二三財年本公司在半導體及太陽能行業業務的快速發展及擴展，因此導致相應員工成本增加約29,600,000港元。其亦包括自二零二二年八月十八日起因收購目標公司(從事太陽能業務)而確認的無形資產攤銷約20,300,000港元。

研發開支

研發開支由二零二二財年的約68,700,000港元大幅增加約84,600,000港元或約123.1%至二零二三財年的約153,300,000港元，該增加主要與本公司在半導體及太陽能行業業務快速發展及擴展有關。研發開支包括員工成本、確認為研發開支的以股份為基礎的僱員薪酬及就研發6至12吋單晶圓清洗設備和高產能太陽能濕法加工設備產生的費用，該等設備將成為本公司的主要產品。

除所得稅以外的稅項

除所得稅以外的稅項由二零二二財年的約33,200,000港元減少約11,000,000港元或約33.1%至二零二三財年的約22,200,000港元，主要是由於宏博礦業收入減少導致對原油銷售徵收的石油特別收益稅及資源稅減少所致。

勘探開支，包括乾井

勘探開支由二零二二財年的約1,000,000港元減少約200,000港元或約25.8%至二零二三財年的約800,000港元，主要是由於勘探活動減少所致。

應收賬款及其他應收款項減值虧損

應收賬款及其他應收款項減值虧損由二零二二財年的約7,700,000港元減少約6,500,000港元或約84.2%至二零二三財年的約1,200,000港元，主要是由於撥備宏博礦業二零二二財年的長期應收賬款及其他應收款項。

融資淨成本

融資淨成本由二零二二財年的約2,500,000港元增加約2,300,000港元或約92.1%至二零二三財年的約4,800,000港元，乃由於人民幣兌港元貶值導致匯兌虧損。

除稅前虧損

除稅前虧損由二零二二財年的虧損約218,900,000港元增加約130,500,000港元至二零二三財年的虧損約349,400,000港元，主要由於本節上文所討論因素的綜合影響所致。

所得稅開支

所得稅開支由二零二二財年的約10,300,000港元增加約2,500,000港元或約23.8%至二零二三財年的約12,800,000港元。其主要包括(1)當期稅項開支17,700,000港元，主要由於二零二三財年原油價格上漲導致宏博礦業向有關部門繳納相關稅款及納稅申報差異所致；及(2)遞延稅項抵免4,900,000港元，主要為宏博礦業油氣資產折舊撥備的暫時性差異產生的其他變動。

年度虧損

年度虧損由二零二二財年的約229,200,000港元大幅增加約132,900,000港元或約58.0%至二零二三財年的約362,100,000港元，主要由於本節上文所討論因素的綜合影響所致。

EBITDA

本公司管理層已編製EBITDA與除稅前溢利／虧損的對賬，該對賬為根據香港會計師公會頒佈的財務報告準則及詮釋計算及呈列的最直接的可資比較財務表現計量。EBITDA指除利息開支、所得稅、折舊及攤銷前盈利。

本公司管理層認為，EBITDA為常用的財務計量，本公司管理層、投資者、研究分析師、銀行家及其他人士將其作為補充財務計量，以評估本公司及其附屬公司相較其他公司的經營表現、現金流量、資本回報以及承擔融資的能力。然而，EBITDA不可獨立於經營利潤或任何其他表現計量予以考慮，亦不可詮釋為經營利潤或任何其他表現計量的替代項目，或詮釋為本公司及其附屬公司經營表現或盈利能力的指標。EBITDA未能對所得稅、利息開支、折舊及攤銷作出記賬。

下表載列於所示期間EBITDA與除稅前虧損的對賬。

	截至三月三十一日止年度	
	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元
除稅前虧損	349,361	(218,874)
加：利息開支	6,360	1,749
加：折舊及攤銷	101,430	89,343
	<u> </u>	<u> </u>
EBITDA	<u><u>(241,571)</u></u>	<u><u>(127,782)</u></u>

EBITDA由二零二二財年的虧損127,800,000港元下降至二零二三財年的虧損241,600,000港元。EBITDA的大幅下降主要是由於：

- (1) 行政、研發開支增加約123,000,000港元，因本公司於半導體及太陽能行業業務迅速發展及擴展所致，包括以股份為基礎的薪酬開支，以及研發6至12吋單晶圓清洗設備、高產能太陽能濕法加工設備及銅電鍍設備；
- (2) 宏博礦業原油銷售業務的原油銷售毛利貢獻減少約34,200,000港元；及
- (3) 與非設備業務有關的投資項目公允價值變動及於聯營公司股權增加導致投資收入減少約30,200,000港元。

在最近完成向第三方投資者融資人民幣7,000萬元後，本公司一家從事半導體乾法去膠設備及外延設備業務的聯營公司的投前股權估值由本公司作為創始股東之一進行投資時的估值人民幣5,000萬元增至人民幣3.5億元。然而，根據現行會計準則，本公司在該聯營公司錄得淨虧損約為530萬港元，而非確認公允價值收益約1.009億港元。

分部資料

本集團已呈列下列兩個可呈報分部。本集團可呈報分部的詳情如下：

- 半導體及太陽能電池：此分部經營太陽能電池及半導體行業先進加工設備的研發、製造及銷售。
- 油氣及其他：此分部投資並經營上游油氣業務、LNG業務，並自加工油氣及LNG以及投資及管理能源相關及其他行業及企業產生收益。

	半導體及太陽能電池		油氣及其他		總計	
	截至三月三十一日		截至三月三十一日		截至三月三十一日	
	止年度		止年度		止年度	
	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年	二零二四年	二零二三年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
外部客戶收入(附註)	385,975	379,166	157,663	188,345	543,638	567,511
投資虧損	(5,305)	-	(38,920)	(13,981)	(44,225)	(13,981)
可呈報分部虧損(EBITDA)	(233,918)	(103,332)	(7,653)	(24,425)	(241,571)	(127,757)
折舊及攤銷	(32,318)	(21,511)	(69,112)	(67,832)	(101,430)	(89,343)
利息收入	333	163	18,151	7,606	18,484	7,769
利息開支	(6,020)	(871)	(340)	(903)	(6,360)	(1,774)
應收賬款及其他應收款項 減值虧損	(1,218)	(761)	-	(6,938)	(1,218)	(7,699)
可呈報分部資產	1,139,406	1,172,371	1,980,276	2,209,297	3,119,682	3,381,668
(包括於聯營公司的權益)	13,946	19,655	193,347	233,166	207,293	252,821
年內添置非流動分部資產	8,973	188,402	14,011	34,594	22,984	222,996
可呈報分部負債	(1,011,432)	(897,926)	(342,933)	(269,847)	(1,354,365)	(1,167,773)

用於呈報分部虧損的計量方式為EBITDA。

流動資金及財政資源

本集團主要透過結合銀行及其他借款及富士康認購事項所得款項為其營運提供資金。有關富士康認購事項所得款項用途的進一步詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧—富士康認購事項所得款項用途」章節。

現金及現金等值物大部分以美元、港元及人民幣計值。於二零二四年三月三十一日，本集團擁有無抵押現金及銀行存款531,400,000港元(二零二三年三月三十一日：474,800,000港元)。

於二零二四年三月三十一日，本集團有受限制現金199,200,000港元，為就未償還貸款質押的定期存款(二零二三年三月三十一日：269,600,000港元，來自在外商直接投資過程中於A股市場銷售九豐股份所獲得的資金)。

於二零二四年三月三十一日，本集團擁有未償還貸款261,100,000港元(二零二三年三月三十一日：64,000,000港元)。

本集團並無使用任何金融工具對沖利率及匯率的潛在波動。

於二零二四年三月三十一日，資產負債比率(銀行及其他借款總額與資產總值的比率)為約10.0%(二零二三年三月三十一日：2.1%)。

主要風險管理

本公司於其營運中面臨的市場風險主要包括油價風險、貨幣風險、流動資金風險、利率風險、信貸風險、股權價格風險及司機管理風險。

油價風險

本公司附屬公司的主要活動及於「油氣及其他」分部的投資組合包括上游油氣業務及LNG物流服務。宏博礦業(本公司的全資附屬公司)於中國從事石油相關活動。原油價格受全球及國內政治、經濟及軍事等眾多因素影響，該等因素並非本公司所能控制。相關價格下降可能會對本集團的財務業績及財務狀況產生不利影響。

於二零二三財年，本公司並無為宏博礦業的部分產量買入任何對沖工具。本集團持續評估油價風險，並在必要時採取適當措施，以保障股東的利益。於二零二四年三月三十一日，本公司並無持有任何石油產量對沖工具。

貨幣風險

本集團面臨的貨幣風險主要來自會產生以外幣(即與交易有關的營運功能貨幣以外的貨幣)計值的其他應收款項及現金結餘的海外投資。產生貨幣風險的貨幣主要為港元、美元及人民幣。

本集團現時並未從事旨在或意在管理外匯匯率風險的對沖活動。本集團將繼續監察外匯變動，以盡量保障現金價值。

流動資金風險

本公司及其各營運實體負責其自身的現金管理，包括現金盈餘的短期投資及籌措貸款以滿足預期現金需求，惟於借款超過一定的預定授權水平時須取得母公司董事會之批准。本集團的政策是定期監控其流動資金需求及其遵守借貸契諾的情況，確保其維持充足的現金儲備及易於變現的有價證券及自主要金融機構取得足夠的承諾貸款額，以滿足其短期及長期流動資金需求。

利率風險

本集團的利率風險主要來自計息借款。本集團定期審核及監控定息及浮息銀行及其他借款的組合以管理其利率風險。

信貸風險

信貸風險指交易對手方違反其合約責任而導致本集團財務損失的風險。本集團之信貸風險主要源自銀行現金及應收賬款及其他應收款項。管理層已制定信貸政策並持續監控面臨之該等信貸風險。

本集團自銀行現金產生的信貸風險有限，原因為交易對手方為國有／國家控制或上市銀行及知名金融機構，因此董事評估該等信貸風險並非重大。

本集團並無提供本集團須承擔信貸風險的任何擔保。

本集團透過過往到期付款的記錄及當前支付能力，持續評估應收賬款的信貸風險，因此，確認應收賬款的預期信貸虧損1,200,000港元(截至二零二三年三月三十一日止年度：7,700,000港元)，其主要來自普達特科技的一名客戶。

股權價格風險

本集團須承受分類為透過損益按公允價值列賬的金融資產之上市證券所產生之股權價格變動風險。買入或賣出買賣證券乃依據對比指數及其他行業指標的表現而對個別證券的表現進行的日常監控，以及按本集團流動資金需要，而作出買賣決定。

於二零二四年三月三十一日，本集團並無持有任何作為上市證券之股份。

出行服務平台的司機管理風險

維持一支有競爭力的司機隊伍乃為出行服務平台成功的關鍵。倘Weipin無法吸引或維持一定數量的司機，其業務對業務合作夥伴的吸引力將降低，並且會對本公司的財務業績造成不利影響。

為繼續留住並吸引司機使用Weipin平台，Weipin將通過增加應付司機的給定行程固定費用及司機獎勵以增加司機的收入。此外，Weipin表示日後會繼續提供更多資源並接觸更大的司機群。

此外，Weipin將繼續投資開發為司機提供附加價值的全新司機服務系統，從而使其有別於競爭對手。具體措施包括：(1)卓越的全職司機享受專屬司服經理服務，以及享受線下驛站茶歇等服務；(2)Weipin將整合汽車服務行業資源，與相關企業進行異業合作，為核心司機提供充電、車輛保險、車輛維保、違章處理等服務；及(3)Weipin將定期評選優質司機，通過儀式感較強的獎狀或獎章，對核心司機進行表彰，增強與Weipin平台粘性。

重大投資

於二零二四年三月三十一日，本集團概無持有價值佔本集團資產總值5%以上的投資。

本集團的資產抵押

於二零二四年三月三十一日，本集團有未償定期存款質押199,200,000港元(二零二三年三月三十一日：84,700,000港元，為宏博礦業獲授之融資額度而質押為抵押品的宏博礦業土地、樓宇、機器及設備)。

或然負債

據董事所知，於二零二四年三月三十一日，本集團概無涉及重大訴訟、仲裁或索償，亦無任何尚未了結或令本集團面臨威脅之重大訴訟、仲裁或索償。

資本承擔

於二零二四年三月三十一日，本集團就購買物業、廠房及設備的已訂約但未撥備資本承擔為39,300,000港元(二零二三年三月三十一日：3,900,000港元)。

僱員

於二零二四年三月三十一日，本集團於香港及中國擁有435名(二零二三年三月三十一日：360名)僱員。於二零二三財年，員工總成本(包括董事薪酬及以股權結算並以股份為基礎的薪酬約為72,800,000港元)為268,100,000港元(二零二二財年：167,000,000港元)。僱員薪酬待遇經參考個別僱員之表現及當時市場慣例定期檢討及釐定。僱員的薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、獎勵股份、醫療保險及公積金供款。

有關重大投資或資本資產之未來計劃

於二零二四年三月三十一日，本集團並無任何其他有關重大投資或資本資產的未來計劃。本公司將繼續尋求新投資機會，以擴大其收入基礎及利潤潛力，及就長遠而言最大化股東價值。

審核委員會及審閱業績

本公司的審核委員會(「**審核委員會**」)根據上市規則第3.21條設立，並以書面形式確定職權範圍。審核委員會包括兩名獨立非執行董事及一名非執行董事，彼等具備合適業務及財務經驗及技能以理解財務報表。於本末期業績公告日期，周承炎先生為審核委員會主席及其他兩名成員為曹霄輝先生及王國平先生。審核委員會已採納根據上市規則附錄C1第二部分所載(企業管治守則)(「**企業管治守則**」)訂定之職權範圍。

審核委員會已與本公司管理層審閱本公司所採用之會計原則及慣例，以及商討風險管理及內部控制以及財務申報事宜，包括審閱本集團二零二三財年之綜合財務報表及末期業績，且對本公司所採納會計處理方法並無異議。

末期股息

董事並不建議就二零二三財年派付末期股息(二零二二財年：無)。

購買、出售或贖回本公司之上市股份

於二零二三年五月至二零二三年八月，本公司於聯交所購回合共130,818,000股本公司普通股，已付總代價為94,789,650港元，當中130,680,000股股份及138,000股股份已分別於二零二三年九月二十七日及二零二三年十月二十五日註銷，並相應削減本公司的已發行股本。董事會進行購回旨在長遠提高股東價值。購回股份的詳情如下：

購回月份	購回 股份數目	每股購回價		
		已付 最高價 港元	已付 最低價 港元	已付 總代價 港元
二零二三年五月	106,872,000	0.80	0.74	81,931,340
二零二三年六月	1,300,000	0.68	0.65	866,080
二零二三年七月	7,050,000	0.60	0.56	4,082,880
二零二三年八月	15,596,000	0.55	0.48	7,909,350
總計	<u>130,818,000</u>			<u>94,789,650</u>

除上文所披露者外，於二零二三財年，本公司或其任何附屬公司概無購買、贖回或出售本公司任何上市股份。

遵守企業管治守則

本公司致力達致高水平企業管治，且一向深諳責任承擔、透明性及保障股東整體利益之重要性。本公司已採納上市規則附錄C1企業管治守則第二部分載列之守則條文作為其自身的企業管治政策，惟可經不時修訂。

董事會認為，於二零二三財年，本公司一直遵守企業管治守則之所有適用守則條文，惟守則條文第C.2.1條除外，該條文規定主席及首席執行官之角色須予分開，不應由同一人擔任。董事會主席及首席執行官的職務由劉二壯博士（「劉博士」）同時擔任，以提高本公司決策及執行過程的效率。因此，本公司出現偏離企業管治守則守則條文第C.2.1條的情況。儘管如此，鑒於董事會乃由經驗豐富的卓越人才組成，且董事會有足夠人數的獨立非執行董事，故董事會相信，董事會之運作足以確保權力及授權均衡分佈。因此，劉博士同時擔任董事會主席及首席執行官的職務無損本公司董事會與管理層之間的權力及授權的平衡，在此情況下偏離企業管治守則守則條文第C.2.1條乃屬恰當。

獨立核數師之工作範疇

本末期業績公告所載有關本集團截至二零二四年三月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及其相關附註的財務數字，已由本公司核數師畢馬威會計師事務所（於《會計及財務匯報局條例》下的註冊公眾利益實體核數師）與本集團截至二零二四年三月三十一日止年度經審核綜合財務報表所載金額相比較，並認為金額一致。畢馬威會計師事務所就此進行的工作不構成按照香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱業務準則或香港核證業務準則而進行的審計、審閱或其他核證工作，因此畢馬威會計師事務所概不就本末期業績公告作出任何核證。

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C3所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，以規管董事之證券交易。

經本公司作出具體查詢後，全體董事確認彼等於二零二三財年一直遵守標準守則所載之規定準則。

刊登末期業績及年報

本公告刊登於聯交所網站www.hkexnews.hk及本公司網站www.pdt-techs.com。

本公司將適時向股東發送並於聯交所網站及本公司網站刊登二零二三財年之年報，當中載有上市規則附錄D2規定之所有資料。

承董事會命
普達特科技有限公司*
主席及首席執行官
劉二壯

香港，二零二四年六月二十八日

於本公告日期，董事會包括七名董事，其中三名為執行董事，即劉二壯博士(主席)、譚嶠先生及劉知海先生；一名為非執行董事，即曹霄輝先生；以及三名為獨立非執行董事，即葛艾繼女士、周承炎先生及王國平先生。

* 僅供識別