

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聲明，並明確表示，概不對就因本公告全部或任何部份內容而產生或因依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)

截至二零二三年九月三十日止六個月之 中期業績公告

普達特科技有限公司* (「本公司」) 董事 (「董事」) 會 (「董事會」) 欣然宣佈本公司及其附屬公司 (「本集團」) 截至二零二三年九月三十日止六個月 (「報告期間」) 的未經審核中期業績。本集團的中期業績未經審核，但已由本公司審核委員會 (「審核委員會」) 審閱。

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的半導體及泛半導體業務，亦於中華人民共和國 (「中國」) 經營一項油氣生產項目。

報告期間，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低壓化學氣相沉積 (「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」)、上海普達特設備科技有限公司 (「普達特科技」)、瑞納

太陽能科技(義烏)有限公司(「**瑞納義烏**」)及芯愷半導體設備(徐州)有限責任公司(「**芯愷**」)。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吋的背側薄設備、批量清洗設備、溶劑設備、SPM清洗設備)的銷售、研發及工程服務。
- 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其財務報表。
- 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65%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。
- 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，於報告期間，其總銷量約144,603桶，銷售總收入約92,000,000港元。
- Weipin(「**Weipin**」)是本集團於二零一九年收購的一家出行行業投資組合公司，該公司主要於中國從事網約車服務業務。本公司實際持有Weipin 35.5%的股權並於本集團的綜合財務報表將於Weipin的投資分類為於一間聯營公司的權益。

附註：本節所用詞彙與本中期業績公告後續章節所定義者具有相同含義。

財務概要

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元 (未經審核)	二零二二年 千港元 (未經審核)
銷售收入(附註1)	336,257	432,746
—來自銷售設備(附註1)	248,263	333,458
—來自銷售原油(附註1)	73,563	99,288
—來自服務	14,431	—
毛利(附註2)	54,734	60,809
投資(虧損)/收益(附註3)	(24,662)	21,866
EBITDA	(88,706)	8,025
除稅前虧損	(145,830)	(32,610)
期內虧損(附註4)	(149,834)	(42,989)
—本公司權益股東應佔	(141,665)	(42,989)
—非控股權益應佔	(8,169)	—
每股基本及攤薄虧損(每股港元)	<u>(1.884港仙)</u>	<u>(0.568港仙)</u>
	於	
	二零二三年 九月三十日 千港元 (未經審核)	二零二三年 三月三十一日 千港元 (經審核)
非流動資產	1,227,560	1,296,886
流動資產	1,517,632	1,615,549
資產總值	2,745,192	2,912,435
流動負債	692,904	594,682
非流動負債	98,309	116,290
負債總額	791,213	710,972
資產淨值	1,953,979	2,201,463
本公司權益股東應佔權益總額	<u>1,964,536</u>	<u>2,206,849</u>

附註1：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銷售淨額的收入。

附註2：毛利下降主要由於報告期間原油價格下跌導致原油銷售利潤下降。該減幅因來自快速發展半導體及泛半導體業務銷售半導體及太陽能電池清洗設備的利潤有所增加而被部分抵銷。

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。進一步詳情請參閱「營運概要」一節的「主要投資收益／(虧損)」。

附註4：期內虧損乃主要歸因於本公司應用於半導體及太陽能行業的新半導體及泛半導體業務迅速發展及擴展而產生的行政及研發開支約145,800,000港元，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和銅電鍍設備的費用，該等設備將成為本公司的主要產品。

營運概要

截至九月三十日
止六個月
二零二三年 二零二二年

半導體及泛半導體業	太陽能電池及半導體清洗設備		
	期內訂單量(台)(附註1)	64	31
	發出設備(台)(附註2)	67	5
油氣及其他	來自宏博礦業的上游油氣業務		
	總產量(桶)(附註3)	144,515	154,312
	總銷量(桶)(附註3)	144,603	154,810
	淨銷量(桶)	115,682	123,848
	平均單位售價(每桶港元)(附註3)	636	853
	平均每日總產量(桶)	803	857
	未計折舊及攤銷的平均單位生產成本 (每桶港元)(附註3)	145	139
	平均單位生產成本(每桶港元)(附註3)	360	354
	期內鑽探的油井		
	一產油井(口)(附註4)	4	8
	期內壓裂維修(口)	0	4
	主要投資收益/(虧損)	千港元	千港元
	Stonehold投資(附註5)	-	20,331
	九豐投資(附註5)	416	23,044
	準時達投資(附註5)	(4,023)	(8,472)

附註1：於開展半導體及泛半導體業的新業務後，本公司已積極開拓市場並於報告期間成功自其客戶獲得64台太陽能電池板及半導體清洗設備訂單。於本中期業績公告日期，本公司共收到客戶158台太陽能電池及半導體清洗設備的購買訂單。

附註2：於報告期間，本公司已發出67台太陽能電池及半導體清洗設備。截至本中期業績公告日期，本公司已發出100台太陽能電池及半導體清洗設備。

附註3：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。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時所用的宏博礦業總產量包括陝西延長石油(集團)有限責任公司(延長油礦管理局) (「延長」)分佔原油產量之20%份額。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4：報告期間，宏博礦業成功鑽探4口油井，該等油井於二零二三年九月三十日已竣工。

附註5：有關進一步資料請參閱本中期業績公告的未經審核財務業績附註5及「業務回顧」一節。

就本中期業績公告而言，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，與相關公告所披露的相同匯率已用於本中期業績公告。

財務業績

綜合損益表

截至二零二三年九月三十日止六個月—未經審核

(以港元列示)

	附註	截至九月三十日止六個月	
		二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
收入	4	336,257	432,746
銷售成本		<u>(281,523)</u>	<u>(371,937)</u>
毛利		54,734	60,809
投資(虧損)/收益	5	(24,662)	21,866
其他淨收益		7,602	490
行政開支		(75,116)	(59,671)
研發開支		(70,733)	(15,665)
銷售及營銷開支		(15,051)	(5,733)
除所得稅以外的稅項		(10,138)	(21,712)
勘探開支，包括乾井		(496)	(650)
應收賬款之減值虧損		<u>(594)</u>	<u>(572)</u>
來自經營業務的虧損		<u>(134,454)</u>	<u>(20,838)</u>
融資收入		10,057	4,509
融資成本		<u>(21,433)</u>	<u>(16,281)</u>
融資淨成本	6(a)	<u>(11,376)</u>	<u>(11,772)</u>
除稅前虧損	6	(145,830)	(32,610)
所得稅	7	<u>(4,004)</u>	<u>(10,379)</u>
期內虧損		<u>(149,834)</u>	<u>(42,989)</u>

綜合損益表

截至二零二三年九月三十日止六個月—未經審核(續)

(以港元列示)

	附註	截至九月三十日止六個月	
		二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
應佔：			
本公司權益股東		(141,665)	(42,989)
非控股權益		<u>(8,169)</u>	<u>—</u>
期內虧損		<u><u>(149,834)</u></u>	<u><u>(42,989)</u></u>
每股(虧損)/盈利	8		
—基本		(1.884港仙)	(0.568港仙)
—攤薄		<u><u>(1.884港仙)</u></u>	<u><u>(0.568港仙)</u></u>

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二三年九月三十日止六個月—未經審核

(以港元列示)

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
附註	千港元	千港元
期內虧損	<u>(149,834)</u>	<u>(42,989)</u>
期內其他全面收益(於稅項及 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>(39,160)</u>	<u>(62,813)</u>
期內其他全面收益	<u>(39,160)</u>	<u>(62,813)</u>
期內全面收益總額	<u>(188,994)</u>	<u>(105,802)</u>
應佔：		
本公司權益股東	(179,371)	(105,802)
非控股權益	<u>(9,623)</u>	<u>—</u>
期內全面收益總額	<u>(188,994)</u>	<u>(105,802)</u>

綜合財務狀況表

於二零二三年九月三十日一未經審核

(以港元列示)

		於 二零二三年 九月三十日	於 二零二三年 三月三十一日
	附註	千港元	千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		434,742	467,087
在建工程		1,766	2,454
無形資產		134,116	144,052
商譽		265,632	265,632
使用權資產		42,012	43,149
於聯營公司的權益		231,949	252,821
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	92,047	99,940
其他非流動資產		21,618	18,881
遞延稅項資產		3,678	2,870
		<u>1,227,560</u>	<u>1,296,886</u>
流動資產			
存貨		495,508	517,664
應收賬款	10	65,173	38,891
應收票據	10	6,114	26,411
其他應收款項	10	45,940	68,884
預付款項		77,637	66,436
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	12,723	128,151
其他流動資產		59,580	24,703
受限制現金		–	269,620
到期日為三個月以上一年以內的 定期存款		297,323	211,941
現金及現金等值物		457,634	262,848
		<u>1,517,632</u>	<u>1,615,549</u>

綜合財務狀況表

於二零二三年九月三十日一未經審核(續)

(以港元列示)

	附註	於 二零二三年 九月三十日 千港元	於 二零二三年 三月三十一日 千港元
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	11	410,664	343,793
合約負債		135,211	176,064
銀行及其他借款		130,554	63,970
租賃負債		16,475	10,855
		<u>692,904</u>	<u>594,682</u>
流動資產淨額		<u>824,728</u>	<u>1,020,867</u>
總資產減流動負債		<u>2,052,288</u>	<u>2,317,753</u>
非流動負債			
租賃負債		10,754	23,367
遞延稅項負債		10,363	15,302
撥備		77,192	77,621
		<u>98,309</u>	<u>116,290</u>
資產淨值		<u>1,953,979</u>	<u>2,201,463</u>
資本及儲備			
股本	12(b)	73,886	75,193
庫存股份		(1,357)	(1,535)
儲備		1,892,007	2,133,191
		<u>1,964,536</u>	<u>2,206,849</u>
本公司權益股東應佔權益總額		<u>1,964,536</u>	<u>2,206,849</u>
非控股權益		<u>(10,557)</u>	<u>(5,386)</u>
權益總額		<u>1,953,979</u>	<u>2,201,463</u>

未經審核中期財務資料附註

(除另有註明外，均以港元列示)

1. 一般資料

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的半導體及泛半導體業務。其亦於中華人民共和國(「中國」)經營一項油氣生產項目。

於二零二三年九月三十日，董事認為本集團之直接母公司為於英屬處女群島註冊成立之Titan Gas Technology Investment Limited(「Titan Gas」)(由Titan Gas Technology Holdings Limited持有100%權益)。Titan Gas Technology Holdings Limited由Standard Gas Capital Limited擁有35.13%權益、IDG-Accel China Capital II L.P.及IDG-Accel China Capital II Investors L.P.擁有49.14%權益、王靜波先生擁有8.05%權益及由金世旗國際控股股份有限公司擁有6.87%權益、Zhang Weiwei先生擁有0.73%權益及Bryce Wayne Lee先生擁有0.08%權益。

2. 編製基準

本中期財務資料乃根據聯交所證券上市規則的適用披露規定，包括按照香港會計師公會頒佈的香港會計準則第34號中期財務報告之規定而編製，已於二零二三年十一月二十四日獲授權刊發。

除預期將反映於截至二零二四年三月三十一日止年度之年度財務報表的會計政策變動外，本中期財務資料已根據與截至二零二三年三月三十一日止年度之年度財務報表所採納的相同會計政策編製。會計政策的任何變動詳情載於附註3。

遵從香港會計準則第34號編製中期財務資料要求管理層以截至結算日為基準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。實際結果可能有別於該等估計。

本中期財務資料包括簡明綜合財務報表及經甄選的解釋附註。該等附註就重要的事件及交易作出解釋，以闡明本集團自截至二零二三年三月三十一日止年度之年度財務報表以來之財務狀況及表現之變動。該等簡明綜合中期財務報表及有關附註並不包括所有須按香港財務報告準則編製的全套財務報表所要披露的資料。

3. 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈下列於本集團當前會計期間首次生效之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、會計估計變更和差錯：會計估計之定義
- 香港會計準則第12號(修訂本)，所得稅：單一交易產生的資產及負債的相關遞延稅項
- 香港會計準則第12號(修訂本)，所得稅：國際稅項改革—第二支柱規則範本

該等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並無重大影響。本集團並無採用於當前會計期間尚未生效的任何新訂準則或詮釋。

4. 收入及分部報告

(a) 收入細分

按主要產品或服務線劃分之客戶合約收入細分如下：

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	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))	248,263	333,458
— 原油銷售(附註(ii))	73,563	99,288
— 提供服務	14,431	—
銷售及服務成本		
— 設備銷售	(226,207)	(317,255)
— 原油銷售	(52,030)	(54,682)
— 提供服務	(3,286)	—
	<u>54,734</u>	<u>60,809</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。與四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)。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：

- 半導體及泛半導體業：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) 有關損益、資產及負債之資料

客戶合約收入細分，以及期內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。

	截至九月三十日止六個月					
	半導體及泛半導體業		油氣及其他		總計	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
千港元						
外部客戶收入	262,694	333,458	73,563	99,288	336,257	432,746
投資(虧損)/收益	-	-	(24,662)	21,866	(24,662)	21,866
可呈報分部(虧損)/利潤 (EBITDA)	(88,643)	(26,079)	(63)	34,104	(88,706)	8,025
折舊及攤銷	(16,371)	(4,600)	(38,535)	(35,306)	(54,906)	(39,906)
利息收入	184	37	9,687	4,032	9,871	4,069
利息開支	(1,989)	(399)	(229)	(330)	(2,218)	(729)
應收賬款減值虧損	(594)	-	-	(572)	(594)	(572)
於二零二三年九月三十日						
可呈報分部資產	1,154,203	905,747	2,071,499	2,606,359	3,225,702	3,512,106
可呈報分部負債	(973,210)	(720,774)	(291,828)	(273,046)	(1,265,038)	(993,820)

(ii) 可呈報分部損益之對賬

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
(虧損)／利潤		
可呈報分部(虧損)／利潤(EBITDA)	(88,706)	8,025
折舊及攤銷	(54,906)	(39,906)
利息開支	(2,218)	(729)
	<u>(145,830)</u>	<u>(32,610)</u>
除稅前綜合(虧損)／利潤	<u>(145,830)</u>	<u>(32,610)</u>

5. 投資(虧損)／收益

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
Stonehold投資(附註(a))	-	20,331
九豐投資(附註(a))	416	23,044
基金投資(附註(a))	(7,893)	(13,909)
股息收入(附註(b))	378	2,541
應佔聯營公司虧損	(17,563)	(15,043)
衍生金融工具已變現及未變現收益淨額	-	4,902
	<u>(24,662)</u>	<u>21,866</u>

附註：

- (a) 有關金額指截至二零二三年及二零二二年九月三十日止六個月各投資之公允價值變動及／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。本集團於截至二零二二年九月三十日止六個月售出Stonehold投資。
- (b) 該款項指九豐投資的股息收入。

6. 除稅前虧損

除稅前虧損經扣除／(計入)：

(a) 融資淨成本

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
利息收入	9,147	4,069
銀行理財產品淨收益	910	440
匯兌淨虧損	(17,452)	(13,574)
銀行及其他借款之利息	(1,602)	(240)
租賃負債之利息	(616)	(489)
遞增開支	(1,629)	(1,575)
其他	(134)	(403)
	<u>(11,376)</u>	<u>(11,772)</u>

(b) 其他項目

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
攤銷	17,605	3,540
折舊		
— 物業、廠房及設備	31,340	32,316
— 使用權資產	5,961	2,421

7. 所得稅

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
即期稅項		
— 香港利得稅	-	-
— 中國企業所得稅	9,245	16,971
遞延稅項		
— 暫時差額的產生及撥回	(5,241)	(6,592)
	<u>4,004</u>	<u>10,379</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。

由於於本期間及過往期間本集團於香港的經營均無產生應課稅利潤，故並未就香港利得稅作出撥備。香港利得稅撥備乃按估計應課稅利潤之16.5%(二零二二年：16.5%)計算。

中國即期所得稅撥備乃按應課稅利潤之25%(二零二二年：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)/盈利

(a) 每股基本(虧損)/盈利

計算每股基本(虧損)/盈利乃以中期內本公司普通權益股東應佔虧損141,665,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：虧損42,989,000港元)及已發行普通股的加權平均數7,518,944,000股(截至二零二二年九月三十日止六個月：7,564,447,000股)為依據，計算如下：

普通股加權平均數

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年 千港元	二零二二年 千港元
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	(358)	-
普通股加權平均數	<u>7,518,944</u>	<u>7,564,447</u>

(b) 每股攤薄(虧損)/盈利

於二零二三年及二零二二年九月三十日概無潛在攤薄股份，每股攤薄(虧損)/盈利等於每股基本(虧損)/盈利。

9. 透過損益按公允價值列賬之金融資產

	於 二零二三年 九月三十日 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>92,047</u>	<u>99,940</u>
	<u>92,047</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>12,723</u>	<u>75,735</u>
	<u>12,723</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.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)。於二零二三年九月三十日，Valuefort之注資總額為13,400,000美元(相當於約104,300,000港元)及該基金投資之公允價值為92,000,000港元。
- (b) 於二零一七年七月十四日，本公司全資附屬公司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行，其股份於上海證券交易所上市。

截至二零二三年九月三十日止六個月，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

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為開支。

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 二零二三年 九月三十日 千港元	於 二零二三年 三月三十一日 千港元
1個月內	41,324	14,226
1至6個月	8,425	16,584
7至12個月	11,866	6,880
1年以上	<u>3,558</u>	<u>1,201</u>
扣除呆賬撥備之應收賬款	65,173	38,891
應收票據	6,114	26,411
其他應收款項	<u>45,940</u>	<u>68,884</u>
	<u><u>117,227</u></u>	<u><u>134,186</u></u>

本集團透過過往到期付款的記錄及當前支付能力，持續評估應收賬款及其他應收款項的信貸風險，因此，於報告期間確認應收賬款的預期信貸虧損約為600,000港元，其主要來自本公司客戶。

11. 應付賬款及其他應付款項

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 二零二三年 九月三十日 千港元	於 二零二三年 三月三十一日 千港元
1年內	195,543	152,286
1年以上但2年內	2,835	1,408
2年以上但3年內	1,037	2,398
3年以上	8,950	9,522
應付賬款	208,365	165,614
除應付所得稅以外的稅項	48,299	44,485
應付所得稅	24,581	20,124
應付第三方之合作共享款項	59,190	64,760
應付利息	9,081	9,594
其他	61,148	39,216
	410,664	343,793

12. 資本、儲備及股息

(a) 股息

截至二零二三年及二零二二年九月三十日止六個月，概無支付、宣派或建議派付股息。

(b) 股本

	普通股		優先股		總計	
	股份數目 千股	面值 千港元	股份數目 千股	面值 千港元	股份數目 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 及二零二三年九月三十日	11,000,000	110,000	5,000,000	50,000	16,000,000	160,000
已發行、已付或應付：						
於二零二二年四月一日 及二零二二年九月三十日	7,564,447	75,644	-	-	7,564,447	75,644
發行股份	112,591	1,126	-	-	112,591	1,126
購回自身股份	(157,736)	(1,577)	-	-	(157,736)	(1,577)
於二零二三年三月三十一日	<u>7,519,302</u>	<u>75,193</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,519,302</u>	<u>75,193</u>
購回自身股份	<u>(130,680)</u>	<u>(1,307)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(130,680)</u>	<u>(1,307)</u>
於二零二三年九月三十日	<u>7,388,622</u>	<u>73,886</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,388,622</u>	<u>73,886</u>

管理層討論及分析

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的半導體及泛半導體業務，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. 半導體及泛半導體業發展

本公司經評估後認為泛半導體的應用將會成為全球發展主流。半導體及泛半導體業涉及廣泛的跨行業應用，本公司已審閱中國及全球市場半導體及太陽能行業的發展。

根據目前可靠的市場預測，預計於二零二三年全球半導體市場將達到676,000,000,000美元，並將於二零三零年達到900,000,000,000美元。儘管全球半導體行業的最新市場預測可能顯示增長略有下降，惟仍然預計於二零二三年全球原始設備製造商半導體製造設備銷售將達到91,200,000,000美元。業內預期對較小芯片的需求將符合更嚴格的要求及製造設備新解決方案的發展。於二零二三年，中國的半導體設備市場預計佔全球市場約26.3%。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。此外，因過去10年太陽能電池的均化發電成本下降超過80%，除半導體行業外，本公司亦致力於發展其太陽能電池行業。根據可靠的市場預測，二零二三年全球太陽能組件市場預計將達到46,900,000,000美元，並將於二零三零年達到78,100,000,000美元，於二零三零年太陽能電池設備市場的相應市場規模達到5,600,000,000美元。

1.1 半導體及太陽能電池清洗設備業務發展

晶圓清洗設備市場預計到二零二三年將達到6,000,000,000美元，佔全球WFE市場的6%。中國國內市場約佔全球市場的26.3%，價值超過1,500,000,000美元。中國終端客戶購買了約50%的晶圓清洗設備，這對本公司來說是超過700,000,000美元的潛在市場。預計二零二三年太陽能電池清洗設備全球市場規模超過200,000,000美元，佔市場份額的16%。鑒於中國國內市場佔全球光伏(「光伏」)市場的近95%，本公司預計獲得相當大的光伏市場份額。本公司在半導體及太陽能電池清洗設備的泛半導體業務上投入巨大精力和資源，專注於為客戶提供高生產力的技術及解決方案。為發展此新業務領域，本公司聘用經驗豐富的管理層成員以領導新的半導體及泛半導體部門。

新業務發展管理團隊致力於打造有利於半導體及太陽能電池設備業務的核心能力。核心團隊成員擁有於頂級半導體公司任職的豐富經驗，平均行業經驗超過15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團隊，以促進業務長期發展。

本公司半導體及泛半導體業務快速發展，並取得重大里程碑。成果包括成立項目公司管理銷售、研發並生產半導體及太陽能電池清洗設備，使生產基地開始試營運，以及成功完成收購普達特科技及瑞納義烏。自此，本公司已獲得業界領先客戶的採購訂單，於截至二零二三年三月三十一日止年度收到88台工具。成就突顯本公司對創新並擴充半導體及太陽能電池業務作出的承諾及貢獻。

於二零二三年五月二十九日，本公司已從不同客戶處獲得40台用於太陽能電池片製造的濕法處理設備的購買訂單及樣機訂單，其中23台是基於最新產品研發平台—雙層鏈式清洗設備平台(NIAK4)開發而來。雙層鏈式清洗設備平台(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。

於二零二三年八月十日，本公司完成向其客戶發出OCTOPUS平台半導體濕法清洗設備。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，在背面清洗應用已擁有成熟的量產經驗。CUBE平台設計靈活，測試成本及容量要求低。CUBE平台配備組態腔體計算功能，佔地面積小，亦就6吋、8吋及12吋晶圓配備共用架，提供高成本效益及高生產力解決方案。

於二零二三年八月二十二日，本公司與客戶簽訂鏈式銅電鍍設備 Incellplate Cu系列採購訂單。銅電鍍技術可用於N型太陽能電池片技術路線(細分為TOPCon、HJT及IBC)。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。該設備為太陽能電池片製造金屬化工藝設備，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。

於報告期間，本公司已收到來自不同客戶的購買訂單及樣機訂單，當中涉及64台設備，包括(i)應用於半導體晶圓生產的清洗設備；(ii)應用於太陽能電池生產的濕法加工設備；及(iii)應用於太陽能電池生產的金屬化加工設備。產品為(i)就用於矽晶圓清洗設計的單片晶圓清洗設備，以去除任何黏附顆粒及有機／無機雜質；(ii)太陽能電池片製造的濕法加工設備，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；及(iii)太陽能電池片製造金屬化工藝設備，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。

通過按時交付半導體及太陽能電池清洗設備，本公司成功執行了其購買訂單。截至本中期業績公告日期，自二零二三年四月一日起，本公司已發出共67台半導體及太陽能電池清洗設備。已交付的太陽能電池清洗設備超過半數達到規定的最大效能，同時已接獲已交付的半導體清洗設備的原始數據讀取報告。

達到規定的最大效能為評估太陽能電池清洗設備有效性的關鍵因素，而原始數據對半導體清洗設備的持續數據讀取及評估而言至關重要。本公司已成功交付該等設備，且本公司有信心該等設備可持續滿足客戶需求。

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：

- 統籌本公司現有資源及收購所賦資源，以加快本公司太陽能電池設備業務分部之發展，並提高其盈利能力及競爭優勢，帶動日後增長；及
- 以現有客戶為基礎，以強大的財務背景、獨立創新能力及領先製造能力，開發半導體及太陽能電池清洗設備的高質量客戶。
- 推出與全球一流清洗設備(如SPM及Bench)競爭的清洗設備以供其他應用。該等應用在半導體清洗設備中佔較大的比重，但是國產化率不高。本公司致力於借助新的設計和新的技術，為客戶提供滿足靈活配置及提高生產力的設備，而有關設備性能可達到全球一流水平。

1.2 LPCVD設備的業務發展

化學氣相沉積(「CVD」)設備市場預計到二零二三年將佔全球WFE市場的10%或約10,000,000,000美元。中國國內市場約佔全球市場25.8%，相當於2,500,000,000美元以上。在國內市場，中國終端客戶購買約50%的CVD設備，這對本公司來說是逾1,200,000,000美元的潛在市場。本公司最初生產的CVD設備為LPCVD設備，其於半導體設備製造業薄膜沉積工藝中至關重要。薄膜沉積設備佔半導體設備總市場份額的18%，於二零二二年的全球規模逾17,000,000,000美元。作為應用最廣泛的薄膜沉積設備，CVD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10%)，於二零二二年的全球市場規模逾11,000,000,000美元。

根據市場研究機構資料，CVD設備於二零二二年的國產化率低；同時全球CVD設備市場的進入壁壘高，具有高度集中性，前三大市場參與者分佔全球70%市場份額。

綜上，本公司認為CVD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140,000,000元初步承諾用於啟動本公司的LPCVD設備業務。計劃CVD產品的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。

於報告期間，芯愷已為裝修後無塵室的生產提供先進的製造環境。此外，芯愷已成功完成兩台新設備的設計，進一步提高其能力和效能。最後，芯愷已與一個重要客戶簽訂新的合作協議，以使我們能夠於現有的新發展項目合作。該等成就表明了我們對創新、質量及客戶滿意度的持續承諾。到目前為止，芯愷已經完成了三種機型的12吋CVD設備的開發，包括ALD-SIN、POLY及LP-SIN設備，正在進行樣機的製造與其他機型設計。同時，芯愷在供應鏈體系建立及管理系統完善方面，也取得了顯著的成果。

董事會認為，有關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範疇，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團隊成員的專業知識及人脈，提高其潛在財務業績。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。

目前半導體及泛半導體行業的業務發展是本公司在發展此有前途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行業的利好投資機會。本公司將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適時另行刊發公告。有關半導體及太陽能電池行業的半導體及泛半導體業務發展的詳情，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)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及二零二三年十月三十日的公告。

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。

二零二三年以來，全球石油供需持續緊張，多個OPEC+國家紛紛宣佈額外減產，使國際油價維持在高位。二零二三年第三季度布倫特原油平均價格為85.92美元／桶，按月上漲8.20美元／桶或10.55%。雖然油氣行業持續回復蓬勃，但我們亦要注意全球各國能源行業結構調整、向低碳新能源轉型等因素對油價的影響。本公司仍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558,880,000元(相當於約652,000,000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區塊各自的勘探許可證均可於到期後續期兩年。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。

於報告期間，宏博礦業對現有生產井實施保養及壓裂工程，以確保石油穩定生產，並已成功鑽探及完探4口新井。截至二零二三年九月三十日，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。

由於儲量的自然遞減，宏博礦業原油產量減少約6.3%至144,515桶；其總原油銷量及淨原油銷量分別下降約6.6%至144,603桶及115,682桶。由於原油平均價格下降，與截至二零二二年九月三十日止六個月相比，其原油銷售總收入(等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25.9%，分別至約92,000,000港元及73,600,000港元。

此外，新的生產井完鑽導致折耗增加，致使平均單位生產成本由截至二零二二年九月三十日止六個月的354港元/桶(相當於45.2美元/桶)增加6港元/桶或約1.7%至報告期間的360港元/

桶(相當於46.0美元/桶)。報告期間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截至二零二二年九月三十日止六個月的139港元/桶(相當於17.7美元/桶)相應增加6港元/桶或約4.3%至報告期間的145港元/桶(相當於18.5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。

	截至九月三十日 止六個月	
	二零二三年	二零二二年
平均每日總產量(桶)	803	857
平均每日總銷量(桶)	803	860
未計折舊及攤銷的平均單位 生產成本(每桶港元)	145	139
平均單位生產成本(每桶港元)	360	354
平均單位售價(每桶港元)	636	853

宏博礦業所產生的勘探及開發開支概要載列如下：

	所產生之開支概要			
	截至九月三十日止六個月 二零二三年		二零二二年	
	數量	成本 (千港元) (未經審核)	數量	成本 (千港元) (未經審核)
期內鑽探的油井				
產油井	<u>4</u>	<u>16,680</u>	<u>8</u>	<u>31,289</u>
壓裂維修	-	-	4	2,840
地質及地球物理成本	<u>-</u>	<u>496</u>	<u>-</u>	<u>650</u>

2.2 LNG業務價值鏈的相關業務進展

本公司亦已通過其附屬公司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 江西九豐能源股份有限公司(「九豐」)

於二零一七年七月二十八日，本公司全資附屬公司價值谷投資有限公司完成認購九豐配發及發行的股份，代價為人民幣100,000,000元(相當於約115,200,000港元)。九豐主要在中國從事清潔能源業務，包括進口、加工及銷售LNG及液化石油氣。

於二零二一年五月二十五日，九豐成功完成首次公開發行(「首次公開發行」)，其股份於上海證券交易所上市(股份代號：605090)。於首次公開發行後，本公司持有九豐約2.06%經擴大股本。九豐已從首次公開發行中籌得約人民幣2,680,000,000元，並計劃將所得款項用於購置一艘先進中型LNG船及一艘液化石油氣船以及補充其營運資金，從而進一步擴大其產能及提高其盈利能力。

於二零二三年三月三十一日，本公司持有九豐股份2,054,859股。報告期間，本公司已透過於上市按平均價為人民幣22.69元/股出售所有股份，退出有關投資。

2.2.2 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。

國內的舟山項目經過幾年的穩步籌備，已經完成了碼頭改造、堆場建設等關鍵資產的建設，吊車及罐箱等資產也已部署完畢。對於海外的日本轉運項目，準時達能源與上游液源公司於二零二零年至二零二二年間已經完成了兩批近60,000噸的LNG轉運量。

儘管國內的舟山項目已完成固定資產投資，但COVID-19疫情及市場波動影響了項目進度。於與客戶進行幾輪磋商後，已明確項目短期內無法投入運營。此外，海外項目的第三批轉運合同亦受到影響，導致中短期海運終止。由於該等挑戰，準時達能源董事會決定終止業務及出售資產。

於報告期間，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及折價，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儲藏場地，目前正與有意買家洽談具體條款，預期在二零二三年第四季度完成出售。

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200,000,000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，致使Weipin成為本公司附屬公司。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。聚合模式已增加至每日7,000,000張訂單，佔每日訂單總量約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，涵蓋整個聚合模式市場的50%。出行營運公司的每日訂單量已恢復至40,000張，並隨市場持續穩定增長。

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」)收到1,485,000,000港元的總認購價並以每股認購股份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。

下表概述於二零二三年九月三十日所得款項之擬定用途及所得款項之實際用途。

	所得款項淨額			
	該通函 所載所得 款項淨額之 擬定用途 千港元	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	於二零二三年 九月三十日之 所得款項淨額 之實際用途 千港元	於二零二三年 九月三十日之 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	-	300,000
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

於二零二三年九月三十日，總金額673,000,000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810,000,000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，半導體及泛半導體業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的半導體及泛半導體業務，為本公司目前投入努力及資源的關鍵領域。

對半導體行業，地緣政治因素正發揮著越來越重要的影響，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的領域。短期內，中國的先進的半導體晶圓製造產能會受到直接影響，在此方面，對本公司的直接影響相對較小。從另一個角度看，這樣的情況預計會從二零二四年開始促使中國的成熟制程產能實現更快的增長，並促使中國整個半導體產業鏈加強自主可控與自主創新，這將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，並預計在未來長期將保持高景氣度。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。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。

本公司在徐州的以從事半導體及太陽能電池清洗設備生產線的生產基地已於二零二二年五月投產，首台太陽能電池濕法加工設備也於二零二二年六月二日出貨。本公司已接獲多名客戶的採購訂單，共採購157台半導體及太陽能設備。除現有的濕法化學制絨處理設備外，本公司正在開發用於銅金屬化絲網印刷的銅電鍍設備以替代銀電觸頭。由於開發中的設備提供了具成本效益的替代加工解決方案，因此預計此類設備將佔據光伏設備市場約350,000,000美元或27%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。本公司按計劃開展LPCVD設備業務，初步向該業務投放人民幣140,000,000元。

本公司的長期願景是成為該細分市場的領導者，旨在建立能力，使本集團能於中短期取得中國內地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CVD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，提高市場份額；2.重點發展半導體清洗市場，盡快形成穩定業務；及3.發展LPCVD設備，中期推出技術性能優良的產品。

同時，本公司擬透過收購擴展半導體設備業務分部，以實現業務協同效應及業績增長。

由於全球經濟發展放緩及能源效益改善對使用石油造成壓力，故國際能源署(International Energy Agency)對石油需求前景持審慎態度。然而，考慮到OPEC+繼續維持其減產戰略，以平衡原油需求，且以巴衝突加深市場對能源產量的憂慮，預期原油價格將在高位波動。儘管市場預期樂觀，但從生產運營、風險控制及應對極端事件的角度，本公司將考慮進一步為上游資產購置有擔保的對沖工具。同時，本公司將專注於維持資產流動性，在後續高油價預期下提高未來產量。

隨著我們的進步，本公司除了大力發展新業務以外，首要任務將仍為管理投資組合公司層面的流動性以應對持續的不確定性，同時推行去碳化及其他綠色資產機會的投資戰略，包括但不限於半導體及泛半導體業投資。此外，本公司將繼續密切關注市場環境以抓住更多商機，並考慮退出其現有的成熟投資，以確認利潤。

財務業績回顧

截至二零二二年九月三十日止六個月與截至二零二三年九月三十日止六個月之比較

收入

收入指：

1) 設備銷售

設備銷售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的銷售額。其由截至二零二二年九月三十日止六個月的333,500,000港元減少85,200,000港元或25.5%至報告期間的248,300,000港元。

其減少主要由於報告期間確認為收入的設備數量減少。

2) 原油銷售

原油銷售指宏博礦業的原油銷售淨額。其由截至二零二二年九月三十日止六個月的99,300,000港元減少25,700,000港元或25.9%至報告期間的73,600,000港元。

該減少主要由於平均單位售價大幅減少所致。宏博礦業的原油售價主要參考布倫特原油價格釐定。報告期間布倫特原油平均價格減少至每桶約646港元，而截至二零二二年九月三十日止六個月則為每桶約863港元。宏博礦業原油的平均單位售價由截至二零二二年九月三十日止六個月的每桶853港元減少至報告期間的每桶約636港元，與全球油價走勢一致。另一方面，宏博礦業的淨銷量由截至二零二二年九月三十日止六個月的123,848桶減少至報告期間的115,682桶，主要由於報告期間儲量自然遞減。有關產量減少的進一步詳情，請參閱「業務回顧—宏博礦業」一節。

銷售成本

銷售成本指：

1) 設備銷售成本

設備銷售成本由截至二零二二年九月三十日止六個月的317,300,000港元減少91,100,000港元或約28.7%至報告期間的226,200,000港元。

2) 原油銷售成本

宏博礦業原油銷售成本由截至二零二二年九月三十日止六個月的54,700,000港元小幅下降2,700,000港元至報告期間的52,000,000港元。該減少主要由於報告期間壓裂工程減少。有關產量減少的進一步詳情，請參閱「業務回顧—宏博礦業」一節。

毛利

毛利由截至二零二二年九月三十日止六個月的60,800,000港元減少6,100,000港元或約10.0%至報告期間的54,700,000港元。其減少主要由於原油銷售的利潤減少約23,100,000港元，與全球油價走勢一致。如本節上文所述，有關降幅部分被抵銷，原因乃半導體及太陽能電池清洗設備銷售利潤因半導體及泛半導體業務快速發展而有所增加。

投資(虧損)／收入

投資(虧損)／收入主要包括下列各項：

- (1) 非設備業務包括Weipin投資虧損約11,500,000港元；基金投資虧損約7,900,000港元；及準時達投資虧損約4,000,000港元；及
- (2) 其他投資、聯營公司虧損及股息收入的公允價值虧損淨額約1,200,000港元。

行政開支

行政開支由截至二零二二年九月三十日止六個月的59,700,000港元增加15,400,000港元或約25.9%至報告期間的75,100,000港元。其增加主要由於以下各項的綜合影響：1)向僱員授出的獎勵股份(確認為行政開支)增加約11,100,000港元；2)自收購從事太陽能業務的目標公司確認無形資產攤銷增加約10,200,000港元，該收購事項於二零二二年八月交割，導致六個月攤銷，而過往則為一個月攤銷；及3)專業服務費及其他開支減少約16,200,000港元，乃由於投資活動減少。

研發開支

研發開支由截至二零二二年九月三十日止六個月的15,700,000港元大幅增加55,100,000港元或約351.5%至報告期間的70,700,000港元。升幅主要與本公司半導體及泛半導體業務快速發展及擴展有關，並導致相應的研發開支增加，有關開支包括員工成本、以股份為基礎的薪酬開支、材料成本及就研發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截至二零二二年九月三十日止六個月的21,700,000港元減少11,600,000港元或約53.3%至報告期間的10,100,000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。

勘探開支，包括乾井

勘探開支由截至二零二二年九月三十日止六個月的700,000港元減少200,000港元或約28.6%至報告期間的500,000港元，主要是由於勘探活動減少。

應收賬款及其他應收款項減值虧損

報告期間，應收賬款及其他應收款項減值虧損輕微增加約3.8%，主要是由於就賬齡長的應收賬款及其他應收款項計提撥備。

融資淨成本

融資淨成本由截至二零二二年九月三十日止六個月的融資淨成本11,800,000港元減少400,000港元至報告期間的11,400,000港元，主要是由於報告期間利息收入上升抵銷了匯率波動導致的大額匯兌損失。

除稅前虧損

除稅前虧損由截至二零二二年九月三十日止六個月的虧損32,600,000港元增加113,200,000港元或約347.2%至報告期間的虧損145,800,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

所得稅開支

所得稅開支由截至二零二二年九月三十日止六個月的10,400,000港元減少6,400,000港元或約61.4%至報告期間的4,000,000港元。其主要包括(1)當期稅項開支9,200,000港元，主要由於報告期間主要是本期宏博礦業向有關部門繳納的相關稅款；及(2)遞延稅項抵免5,200,000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。

期內虧損

期內虧損由截至二零二二年九月三十日止六個月的虧損43,000,000港元增加106,800,000港元或約248.5%至報告期間的虧損149,800,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

EBITDA

本公司管理層已編製EBITDA與除稅前溢利／虧損的對賬，該對賬為本公司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、銀行家及其他人士一般將其作為補充財務計量，以評估本集團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集團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。

	截至九月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
除稅前虧損	(145,830)	(32,610)
加：利息開支	2,218	729
加：折舊及攤銷	54,906	39,906
	<u> </u>	<u> </u>
EBITDA	<u>(88,706)</u>	<u>8,025</u>

EBITDA由截至二零二二年九月三十日止六個月的利潤8,000,000港元變為報告期間的虧損88,700,000港元。EBITDA減少主要是由於：(1)原油銷售毛利貢獻減少約25,200,000港元(不包括折舊及攤銷)，原因乃報告期間布倫特油價下跌導致；(2)因投資項目的公允價值變動及聯營公司權益增加而減少投資收益約46,500,000港元(與非設備業務有關)；及(3)因本公司在半導體及泛半導體業務快速發展及擴展導致因行政及研發開支增加而造成淨虧損增加，該虧損部分被半導體及泛半導體業務毛利的增加而抵銷合共約57,800,000港元(不包括折舊及攤銷)。

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：

- 半導體及泛半導體業：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。

	截至九月三十日止六個月					
	半導體及泛半導體		油氣及其他		總計	
	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年	二零二三年	二零二二年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
外部客戶收入	262,694	333,458	73,563	99,288	336,257	432,746
投資(虧損)/收益	-	-	(24,662)	21,866	(24,662)	21,866
可呈報分部(虧損)/ 利潤(EBITDA)	(88,643)	(26,079)	(63)	34,104	(88,706)	8,025
折舊及攤銷	(16,371)	(4,600)	(38,535)	(35,306)	(54,906)	(39,906)
利息收入	184	37	9,687	4,032	9,871	4,069
利息開支	(1,989)	(399)	(229)	(330)	(2,218)	(729)
應收賬款減值虧損	(594)	-	-	(572)	(594)	(572)
於二零二三年九月三十日						
可呈報分部資產	1,154,203	905,747	2,071,499	2,606,359	3,225,702	3,512,106
可呈報分部負債	(973,210)	(720,774)	(291,828)	(273,046)	(1,265,038)	(993,820)

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，請參閱本中期業績公告「業務回顧－富士康認購事項所得款項用途」一節。

現金及現金等值物大部分以美元、港元及人民幣計值。於二零二三年九月三十日，本集團擁有現金及銀行存款755,000,000港元(二零二三年三月三十一日：474,800,000港元)。

本集團並無受限制現金(二零二三年三月三十一日：269,600,000港元，為在國外直接投資過程中在A股市場出售九豐股份獲得的資金)。

於二零二三年九月三十日，本集團擁有未償還貸款130,600,000港元(二零二三年三月三十一日：64,000,000港元)。

除上文或本中期業績公告其他地方披露的資料外，於二零二三年九月三十日，本集團有未到期定期存款質押20,000,000美元。

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。

於二零二三年九月三十日，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4.8%(二零二三年三月三十一日：2.1%)。

主要風險管理

本集團於其業務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業務活動及於「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、經濟及軍事因素等眾多因素影響，而該等因素並非本公司所能控制。油價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。

於報告期間，本公司並無為宏博礦業任何生產部分購買任何對沖工具。本集團持續評估油價風險，並在需要時採取適當措施，以保障股東利益。於二零二三年九月三十日，本公司並無就生產石油持有任何對沖工具。

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。

本集團之產生於銀行存款的信貸風險有限，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，而所確認應收賬款的預期信貸虧損600,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：600,000港元)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。

於二零二三年九月三十日，本集團並無持有任何作為上市證券之股份(二零二三年三月三十一日：作為上市證券之2,054,859股九豐股份)。

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將定期評選核心優質司機，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

於二零二三年九月三十日，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

於二零二三年九月三十日，宏博礦業的土地、樓宇、機器及設備不再質押為宏博礦業獲授之融資額度的抵押品(二零二三年三月三十一日：84,700,000港元)。

或然負債

據董事所知，於二零二三年九月三十日，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

於二零二三年九月三十日，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9,400,000港元(二零二三年三月三十一日：3,900,000港元)。

中期股息

董事不建議派付報告期間之中期股息(二零二三年三月三十一日：無)。

管理合約

於報告期間，概無就本公司整體或任何重大部分業務之管理及行政事務訂立合約，亦無與此有關之合約。

僱員

於二零二三年九月三十日，本集團於香港及中國擁有387名(二零二三年三月三十一日：360名)僱員。於報告期間，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31,800,000港元)為107,500,000港元(截至二零二二年九月三十日止六個月：46,600,000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

於二零二三年九月三十日，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

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。於本中期業績公告日期，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十四所載企業管治守則(「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，及商討風險管理及內部控制以及財務申報事宜，包括審閱本集團截至二零二三年九月三十日止六個月之未經審核綜合中期業績，且對本公司所採用之會計處理方式並無異議。

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	<u>15,596,000</u>	0.55	0.48	<u>7,909,350</u>
總計	<u>130,818,000</u>			<u>94,789,650</u>

除上文披露者外，本公司或其任何附屬公司於報告期間概無購買、出售或贖回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。本公司已採納企業管治守則之守則條文作為其自身的企業管治政策，惟經不時修訂。

董事會認為，於報告期間，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。董事會主席及本公司首席執行官（「首席執行官」）的職務由劉博士同時擔任，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。

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。

本公司作出具體查詢後，全體董事確認彼等於報告期間一直遵守標準守則所載之規定準則。

報告期後的事項

遷冊、更改主要股份過戶登記處及註冊辦事處以及採納新組織章程大綱及新細則

於二零二三年九月二十八日，董事會建議(i)透過在百慕達終止業務及根據開曼群島法律以獲豁免公司形式存續，將本公司由百慕達遷冊至開曼群島；及(ii)待本公司根據開曼群島法律存續生效後，根據開曼群島法律採納本公司新組織章程大綱及細則，以分別取代本公司現有組織章程大綱及公司細則。上述決議案已於本公司在二零二三年十一月一日舉行的股東特別大會上獲股東批准。遷冊以及採納本公司新組織章程大綱及細則已於二零二三年十一月十七日生效。

自遷冊生效起，(i)本公司註冊辦事處已更改為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands；及(ii) Conyers Trust Company (Cayman) Limited (地址為Cricket Square, Hutchins Drive, P.O. Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands)已獲委任為本公司於開曼群島的主要股份過戶登記處。

詳情請參閱本公司日期為二零二三年九月二十八日、二零二三年十一月一日及二零二三年十一月二十三日的公告以及本公司日期為二零二三年十月十一日的通函。

除上文及本中期業績公告其他內容所披露者外，於二零二三年九月三十日後及直至本中期業績公告日期，本公司概無發生重大期後事項。

刊登中期業績及中期報告

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

本公司將於適當時候向股東寄發及於聯交所網站及本公司網站刊登於報告期間之中期報告，當中載有上市規則附錄十六規定之所有資料。

承董事會命
普達特科技有限公司*
主席兼首席執行官
劉二壯

香港，二零二三年十一月二十四日

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