

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之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表聲明，並明確表示概不會就本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

IDG Energy Investment
IDG ENERGY INVESTMENT LIMITED
IDG 能源投資有限公司*
(於百慕達註冊成立之有限公司)
(股份代號：650)

截至二零二二年三月三十一日止年度之末期業績

IDG能源投資有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然宣佈本公司及其附屬公司截至二零二二年三月三十一日止財政年度(「二零二一財年」)之綜合業績連同上一年之比較數字。

公司概況

本公司從事應用於半導體及太陽能業務的生產力驅動型設備的先進製造業，亦於中國經營一項油氣生產項目。本公司的財務報表乃透過合併受其控制的投資組合公司的財務業績進行呈報，而本公司於其他非控股投資組合公司的權益於本公司財務報表主要分類為透過損益按公允價值列賬的金融資產。

於二零二二年三月三十一日，本公司已投資中國以及海外的多家投資組合公司，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」)及錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司(「宏博礦業」)。主要投資組合公司的主要業務載列如下：

- 上海普達特及徐州普達特分別於二零二二年一月十四日及二零二二年二月二十二日成立，均為本公司的全資附屬公司，從事(i)半導體(包括但不限於背側薄設備、批量清洗設備、溶劑設備、規格為6吋、8吋及12吋的SPM清洗設備及PECVD設備)及(ii)太陽能(包括但不限於清洗

設備及銅電鍍設備)設備的製造及銷售。於二零二二年四月十八日，上海普達特接獲一名廣東省客戶(「該客戶」)專注於SiC背面清洗應用的兩組單片濕式處理設備(「**Cube 產品**」)的採購訂單(「**採購訂單**」)。

- 宏博礦業是本公司於二零一六年全資收購的一家投資組合公司，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，於截至二零二二年三月三十一日止年度，其總銷量約285,759桶，銷售總收入約172,900,000港元。本公司擁有宏博礦業100%的股權，因此將其財務報表悉數合併到本公司的財務報表。
- Stonehold Energy Corporation (「**Stonehold**」)是本公司於二零一七年在上游原油領域投資的一家投資組合公司，其於美國(「**美國**」)德克薩斯鷹灘擁有世界級頁岩油區塊。二零二一財年Stonehold的總淨產量及收入分別達到約572,315桶油當量及29,200,000美元。本公司對Stonehold的投資為通過提供定期貸款，固定年利率為8%(「**定期貸款**」)。此外，相關資產出售時，本公司亦有權獲得相當於出售所得款項淨額的92.5%的金額。於Stonehold的投資(「**Stonehold 投資**」)於本公司財務報表分類為透過損益按公允價值列賬的金融資產。於二零二二年六月九日，本公司同意將Stonehold投資的全部相關資產變現。本公司預計將自變現獲得總金額501,800,000港元。
- 江西九豐能源股份有限公司(「**九豐**」)是本公司於二零一七年投資的一家LNG行業投資組合公司，該公司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。九豐其後完成首次公開發行申請及審議程序(「**首次公開發行**」)，其股份於二零二一年五月二十五日在上海證券交易所開始買賣(股份代號：605090)。九豐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。本公司擁有九豐的少數股權，並於本公司財務報表將該項投資分類為透過損益按公允價值列賬的金融資產。

- 準時達能源科技(上海)有限公司(「**準時達能源**」)是本公司於二零一八年於LNG價值鏈上做出的投資，該公司使用LNG ISO集裝箱模式從事LNG物流服務。準時達能源於二零一九年開始其業務，一直使用ISO集裝箱向其客戶提供穩定的物流服務，以幫助彼等自國內LNG接收站開展LNG分銷業務或向海外市場採購LNG。準時達能源所有注資完成後，本公司擁有其39%的股權，並於本公司財務報表將該項投資分類為於一間聯營公司的權益。
- Weipin(「**Weipin**」)是本公司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。自二零二一年六月二十一日起，本公司不再控制Weipin董事會的大多數表決權，而Weipin的財務報表隨後不再合併到本公司的財務報表。此後，本公司已將於Weipin的投資分類為於一間聯營公司的權益。

附註：本節所用詞彙與本末期業績公告後續章節所定義者具有相同含義。

財務概要

	截至三月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元
		(經重述)
銷售收入(附註1)	138,326	90,008
投資虧損(附註2)	(328,640)	(297,577)
主要業務活動總虧損(扣除成本)(附註3)	(287,470)	(287,090)
來自持續經營業務之EBITDA	(410,889)	(300,112)
來自持續經營業務之除稅前虧損	(475,100)	(359,156)
來自持續經營業務之年度虧損(附註4)	(482,978)	(359,361)
來自已終止經營業務之年度利潤/(虧損)(附註5)	56,924	(77,105)
年度虧損	(426,054)	(436,376)
—本公司權益股東應佔	(403,761)	(386,701)
—非控股權益應佔	(22,293)	(49,675)
每股基本及攤薄盈利/(虧損)(每股港元)		
—持續及已終止經營業務	(5.830港仙)	(5.849港仙)
—持續經營業務	(6.974港仙)	(5.435港仙)
—已終止經營業務	1.144港仙	(0.414港仙)
	於三月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元
非流動資產	1,891,981	2,417,054
流動資產	981,125	1,188,470
資產總值	2,873,106	3,605,524
流動負債	178,712	355,843
非流動負債	100,940	205,402
負債總額	279,652	561,245
資產淨值	2,593,454	3,044,279
本公司權益股東應佔權益總額	2,593,454	2,904,233

附註1：銷售收入指來自宏博礦業(本公司的全資附屬公司)生產原油的淨額銷售收入。收入增加乃主要由於原油價格上漲所致。

附註2：根據會計政策，此處所述之投資虧損主要包括(i)利息收益(按年利率8%計息)以及授予Stonehold的定期貸款的其他公允價值變動；及(ii)其他項目的公允價值收益或虧損所形成的投資收益及虧損淨額。投資虧損主要是由於Stonehold投資公允價值變動，其由於國際社會正採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，全球大力推廣碳中和導致透過Stonehold投資持有的頁岩油投資及開發項目的不確定性增加。該等行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，導致油價預計將長期保持低位。

附註3：主要業務活動總虧損(扣除成本)指上文所述的原油銷售收入及投資虧損並扣除原油銷售成本。該虧損主要是由於上文附註2所述的原因。

附註4：來自持續經營業務之二零二一財年之虧損乃主要由以下因素所致：

- (i) Stonehold投資及Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的公允價值變動虧損；及
- (ii) 自二零二一年六月二十二日至二零二二年三月三十一日應佔Weipin(作為一間聯營公司)的虧損。

有關Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的進一步詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧」第2.2.2節。

附註5：本公司於二零二一年六月二十一日(「終止綜合入賬日期」)對Weipin董事會及任何決策過程失去控制權後，Weipin之財務業績不再綜合併入本公司的財務報表。於二零二一財年已終止經營業務產生的利潤包括二零二一年四月一日至終止綜合入賬日期期間錄得的虧損淨額，金額約為34,300,000港元，及於終止綜合入賬日期錄得的視作出售Weipin的收益，金額約為91,200,000港元。比較數字指二零二零年四月一日至二零二一年三月三十一日期間金額約77,000,000港元的虧損。有關進一步資料請參閱本末期業績公告財務資料附註7。

營運概要

		截至三月三十一日止年度	
		二零二二年	二零二一年
持續經營業務 — 油氣(前稱 全球能源 投資)	來自宏博礦業的上游油氣業務		
	總產量(桶)(附註1)	285,459	314,466
	總銷量(桶)(附註1)	285,759	319,522
	淨銷量(桶)	228,607	255,618
	平均單位售價(每桶港元) (附註1)	605	352
	平均每日總產量(桶)	793	874
	未計折舊及攤銷的平均單位生 產成本(每桶港元)(附註1)	148	102
	平均單位生產成本(每桶港元) (附註1)	340	253
	年度鑽探的油井		
	— 乾井(口)	—	3
	— 產油井(口)(附註2)	—	—
	年度壓裂維修(口)	2	—
		千港元	千港元
	主要投資(虧損)/收入		
Stonehold投資(附註3及8)	(362,418)	(300,421)	
九豐投資(附註4及8)	144,631	30,629	
Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)(附註5及8)	(68,342)	(6,719)	
	自二零二一年 四月一日至 二零二一年 六月二十一日 期間	截至 二零二一年 三月三十一日 止年度	
已終止經營業務			
— 出行服務業務			
Weipin之出行服務業務			
訂單總數(單)(附註6、7及8)	31,349,364	65,373,216	
平均每日訂單數量(附註6、7及8)	344,499	179,597	
平均每單收入(港元)(附註7及8)	24	26	

附註1：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2：自二零二零年起，宏博礦業已停止所有鑽井活動，以應對COVID-19疫情及石油供需不平衡的不利影響。面對當前高油價環境，宏博礦業自二零二二年四月起開始鑽井。截至本末期業績公告日期，已成功完鑽4口新井。

附註3：Stonehold投資的虧損主要是由於Stonehold投資的公允價值變動所致。所述虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和，導致頁岩油開發的不明朗因素增加。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

附註4：九豐投資的公允價值變動產生的投資收益主要是由於九豐完成其首次公開發行及其股份於二零二一年五月二十五日開始在上海證券交易所買賣。

附註5：Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的虧損主要是由於魁北克省政府意外決定其不會批准向Symbio Infrastructure出口站授出環境許可證。

附註6：Weipin從事網約車出行業務，自二零二一年六月二十一日起不再為本公司附屬公司而成為聯營公司。Weipin的財務報表不再綜合併入本公司的財務報表。

附註7：平均每單收入乃參考所示期間出行服務業務產生的總收入及訂單總數計算。

附註8：有關進一步資料請參閱本末期業績公告財務資料附註3及「業務回顧」一節。

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，本末期業績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

截至二零二二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	
	附註	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元 (經重述)
持續經營業務			
銷售收入		138,326	90,008
銷售成本		<u>(97,156)</u>	<u>(79,521)</u>
		41,170	10,487
投資虧損		<u>(328,640)</u>	<u>(297,577)</u>
主要業務活動總虧損，扣除成本	3	(287,470)	(287,090)
其他淨收益		246	1,970
行政開支		(120,346)	(56,998)
除所得稅以外的稅項	4	(17,837)	(6,842)
研發開支		(3,878)	–
銷售及營銷開支		(2,257)	–
勘探開支，包括乾井		(822)	(15,613)
應收賬款及其他應收款項之減值虧損	10	<u>(46,445)</u>	<u>–</u>
來自持續經營業務之扣除融資收入 淨額及稅項前虧損		<u>(478,809)</u>	<u>(364,573)</u>
融資收入		11,308	14,382
融資成本		<u>(7,599)</u>	<u>(8,965)</u>
融資收入淨額	5	<u>3,709</u>	<u>5,417</u>

綜合損益表(續)

截至二零二二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	
		二零二二年 千港元	二零二一年 千港元 (經重述)
來自持續經營業務之除稅前虧損		(475,100)	(359,156)
所得稅	6	<u>(7,878)</u>	<u>(205)</u>
來自持續經營業務之年度虧損		<u>(482,978)</u>	<u>(359,361)</u>
已終止經營業務 來自己終止經營業務之年度 溢利/(虧損)	7	<u>56,924</u>	<u>(77,015)</u>
年度虧損		<u>(426,054)</u>	<u>(436,376)</u>
應佔：			
本公司權益股東		(403,761)	(386,701)
非控股權益		<u>(22,293)</u>	<u>(49,675)</u>
年度虧損		<u>(426,054)</u>	<u>(436,376)</u>
每股盈利/(虧損)	8		
基本及攤薄			
— 持續及已終止經營業務		(5.830港仙)	(5.849港仙)
— 持續經營業務		(6.974港仙)	(5.435港仙)
— 已終止經營業務		<u>1.144港仙</u>	<u>(0.414港仙)</u>

綜合損益及其他全面收益表

截至二零二二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	
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元 (經重述)
年度虧損	<u>(426,054)</u>	<u>(436,376)</u>
年度其他全面收益(除稅後及重新分類調整後)		
不會重新分類至損益之項目：		
透過其他全面收益按公允價值列賬的 權益投資—公允價值儲備淨變動 (不得轉入損益)	-	(6,372)
可能於其後重新分類至損益之項目：		
於出售業務後撥回的匯兌儲備	(6,111)	-
換算海外附屬公司之財務報表的匯兌差額	<u>27,048</u>	<u>62,918</u>
年度其他全面收益	<u>20,937</u>	<u>56,546</u>
年度全面虧損總額	<u>(405,117)</u>	<u>(379,830)</u>
應佔：		
本公司權益股東	(385,034)	(342,799)
非控股權益	<u>(20,083)</u>	<u>(37,031)</u>
年度全面虧損總額	<u>(405,117)</u>	<u>(379,830)</u>

綜合財務狀況表

(以港元列示)

		於二零二二年 三月三十一日	於二零二一年 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		545,749	570,161
在建工程		3,855	3,106
無形資產		25,774	333,806
商譽		–	112,837
使用權資產		19,028	18,661
於聯營公司的權益		290,326	46,597
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	72,809	1,288,153
其他非流動資產		23,584	33,632
遞延稅項資產		–	10,101
		<u>981,125</u>	<u>2,417,054</u>
流動資產			
存貨		9,187	4,718
應收賬款	10	10,845	54,648
應收票據	10	8,878	24,965
其他應收款項	10	42,365	19,003
預付款項		41,437	26,974
透過損益按公允價值列賬的金融資產	9	849,950	35,495
到期日為三個月以上一年以內的 定期存款		383,552	38,875
現金及現金等值物		545,767	983,792
		<u>1,891,981</u>	<u>1,188,470</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	11	165,159	326,622
合同負債		–	368
銀行及其他借款		7,398	23,664
租賃負債		4,834	5,189
衍生金融工具		1,321	–
		<u>178,712</u>	<u>355,843</u>

綜合財務狀況表(續)

(以港元列示)

	附註	於二零二二年 三月三十一日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
流動資產淨額		<u>1,713,269</u>	<u>832,627</u>
總資產減流動負債		<u>2,694,394</u>	<u>3,249,681</u>
非流動負債			
可換股債券	13	-	36,145
租賃負債		4,946	4,164
遞延稅項負債		28,881	107,913
撥備		<u>67,113</u>	<u>57,180</u>
		<u>100,940</u>	<u>205,402</u>
資產淨值		<u><u>2,593,454</u></u>	<u><u>3,044,279</u></u>
資本及儲備			
股本	14(b)	75,644	68,917
庫存股份		(525)	-
儲備		<u>2,518,335</u>	<u>2,835,316</u>
本公司權益股東應佔權益總額		<u>2,593,454</u>	<u>2,904,233</u>
非控股權益		<u>-</u>	<u>140,046</u>
權益總額		<u><u>2,593,454</u></u>	<u><u>3,044,279</u></u>

財務資料附註

(除另有註明外，均以港元列示)

1 公司資料

IDG能源投資有限公司(「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，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Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM 11, Bermuda，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。

於二零一六年七月二十九日，本公司完成一項反向收購交易，內容有關(其中包括)本公司收購錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司(「宏博礦業」，於中華人民共和國(「中國」)成立之有限責任公司)全部股權。

截至二零二二年三月三十一日止年度，本公司從事應用於半導體及太陽能業務的生產驅動型設備的先進製造業。其亦於中國經營一項油氣生產項目。

2 重要會計政策

(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)、香港公認會計準則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。本集團所採納之重要會計政策披露於下文。

香港會計師公會已頒佈多項於本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

截至二零二二年三月三十一日止年度之綜合財務報表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；
- 衍生金融工具；

遵從香港財務報告準則編製財務報表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。

在釐定適當的財務報表編製基準時，本公司董事審閱了管理層經考慮向先進設備製造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。董事認為本集團有足夠的營運資金履行其自報告期末起的十二個月內的未來支出到期時的財務義務，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若干香港財務報告準則之修訂本：

- 香港財務報告準則第16號(修訂本)，二零二一年六月三十日後Covid-19相關租金減讓
- 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號及香港財務報告準則第16號(修訂本)，利率基準改革—第二階段

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 主要業務活動總虧損，扣除成本及分部報告

(a) 主要業務活動總虧損，扣除成本

誠如附註7所披露，主要業務活動的總虧損乃扣除已呈列為已終止經營業務的出行服務業務分部產生的成本。已確認來自持續經營業務及已終止經營業務的各項重要收入分類的金額如下：

	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
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						
— 原油銷售(附註(i))	138,326	90,008	-	-	138,326	90,008
— 提供出行服務(附註(ii))	-	-	751,157	1,670,507	751,157	1,670,507
銷售及服務成本						
— 原油銷售	(97,156)	(79,521)	-	-	(97,156)	(79,521)
— 提供出行服務	-	-	(760,166)	(1,686,387)	(760,166)	(1,686,387)
	41,170	10,487	(9,009)	(15,880)	32,161	(5,393)
投資虧損(附註(iii))	(328,640)	(297,577)	-	-	(328,640)	(297,577)
主要業務活動總虧損， 扣除成本	<u>(287,470)</u>	<u>(287,090)</u>	<u>(9,009)</u>	<u>(15,880)</u>	<u>(296,479)</u>	<u>(302,970)</u>

附註：

- (i) 原油銷售收入來自宏博礦業。本公司其中一間全資附屬公司宏博礦業於二零一零年七月與陝西延長石油(集團)有限責任公司(延長油礦管理局)(「延長」)訂立合作開採協議(「合作開採協議」)。合作開採協議賦予宏博礦業勘探、開發、生產及出售內蒙古錫林郭勒盟兩個區塊(212區塊及378區塊)採掘的原油的權利，並於宏博礦業與延長之間分別按80%及20%的比例進行分配。宏博礦業於二零一零年開始於212區塊進行生產。合作開採協議已於二零二一年一月完成續簽，到期日延長至二零二二年六月三十日。延長已於二零一七年五月獲中國國土資源部頒發有效期為15年的212區塊開採許可證(涵蓋單元2、單元19及其他區域)。212區塊及378區塊均已取得可於到期後續

期兩年的勘探許可證。212區塊的現有勘探許可證已於二零二二年四月三日屆滿，且許可證續期的申請正在進行中，而378區塊的勘探許可證將於二零二六年二月二十日屆滿。

該收入金額指供應予客戶的原油銷售額扣除增值稅後的金額。與一名主要客戶的交易超過原油銷售收入10%。

(ii) Weipin提供出行服務，其收入是通過高德、滴滴出行及其他平台提供網約車服務。乘客通過該等平台發送出行服務請求，而系統會自動將請求與註冊司機進行匹配。提供出行服務的已確認收入金額指乘客已支付之全部車費扣除增值稅與附加費後的金額。

(iii) 投資虧損

	截至三月三十一日止年度	
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元
Stonehold投資(附註(1))	(362,418)	(300,421)
九豐投資(附註(1))	144,631	30,629
Symbio Infrastructure投資 (前稱為GNL Quebec投資)(附註(1))	(68,342)	(6,719)
於美國及法國上市的交易證券(附註(1))	-	1,491
LNGL投資(附註(1))	-	(26,144)
ssLNG解決方案投資(附註(1))	(21,981)	1,845
基金投資(附註(1))	(2,063)	8,161
股息收入(附註(2))	4,758	896
應佔聯營公司虧損(附註(3))	(21,904)	(7,334)
衍生金融工具未變現虧損淨額(附註(4))	(1,321)	-
其他	-	19
	<u>(328,640)</u>	<u>(297,577)</u>

附註：

- (1) 此等款項為截至二零二二年及二零二一年三月三十一日止年度的Stonehold投資、九豐投資、Symbio Infrastructure投資(前稱為GNL Quebec投資)於美國及法國上市的交易證券、LNGL投資、ssLNG解決方案投資及基金投資收入的公允價值變動。此等資產透過損益按公允價值列賬(見附註9)，由此等資產產生的任何利息收入均納入公允價值變動。
- (2) 該款項指指定為透過其他全面收益按公允價值列賬的股權投資，於美國上市的交易證券及基金投資的股息收入。

- (3) 該款項指使用權益法計算的應佔聯營公司損益。
- (4) 於二零二二年三月三十一日，本公司持有一份原油價格掉期合約，以應對原油價格波動引致的若干風險。由掉期合約不符合對沖會計處理條件，該款項相應公允價值變動計入截至二零二二年三月三十一日止年度損益內。

(b) 分部報告

本公司及其附屬公司按分部管理其業務，分部由兩條業務線(產品及服務)共同組成。本公司及其附屬公司按照與向本公司及其附屬公司最高行政管理人員內部呈報資料以進行資源分配及表現評估所採用者一致之方式呈報下列兩個可呈報分部。可呈報分部的詳情如下：

- 油氣(前稱全球能源投資)：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行業及企業產生收益。
- 出行服務業務：此分部管理及經營司機及車輛，以透過聚合流量平台向乘客提供線上出行服務並自提供出行服務產生收益。

本集團於二零二一年六月二十一日失去對出行服務業務分部的控制，因此，出行服務業務分部於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間的業績相應地歸類為已終止經營業務。已終止經營業務引致本公司及其附屬公司架構變動，並改變其可呈報分部組成。分部披露的比較數字已呈列，以符合本年度之呈列方式。

(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，本公司及其附屬公司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「經調整EBITDA」，即「經調整除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利」。

除獲提供有關經調整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，以及截至二零二二年及二零二一年三月三十一日止年度向本公司及其附屬公司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公司及其附屬公司可呈報分部資料列載如下。

	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	油氣		出行服務業務			
	截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
銷售及服務收入(附註)	138,326	90,008	751,157	1,670,507	889,483	1,760,515
投資虧損	(328,640)	(297,577)	-	-	(328,640)	(297,577)
視作出售Weipin之收益	-	-	91,246	-	91,246	-
可呈報分部虧損						
(經調整EBITDA)	(410,649)	(299,197)	68,752	(14,860)	(341,897)	(314,057)
折舊及攤銷	(59,494)	(52,672)	(23,998)	(90,224)	(83,492)	(142,896)
利息收入	5,926	12,510	99	204	6,025	12,714
利息開支	(4,717)	(6,372)	(382)	(1,064)	(5,099)	(7,436)
應收賬款及其他應收款項減值虧損	(46,445)	-	(4,394)	(13,550)	(50,839)	(13,550)
可呈報分部資產	2,873,106	3,022,112	-	586,058	2,873,106	3,608,170
(包括於聯營公司的權益)	290,326	46,597	-	-	290,326	46,597
年內添置非流動分部資產	15,197	1,949	13,551	9,826	28,748	11,775
可呈報分部負債	(250,771)	(260,874)	-	(205,205)	(250,771)	(466,079)

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。本年度及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

	持續經營業務		已終止經營業務		截至三月三十一日	
	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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
銷售及服務收入	<u>138,326</u>	<u>90,008</u>	<u>751,157</u>	<u>1,670,507</u>	<u>889,483</u>	<u>1,760,515</u>
溢利/(虧損)						
可呈報分部(虧損)/溢利 (經調整EBITDA)	(410,649)	(299,197)	68,752	(14,860)	(341,897)	(314,057)
分部間溢利對銷	(240)	(915)	-	-	(240)	(915)
折舊及攤銷	(59,494)	(52,672)	(23,998)	(90,224)	(83,492)	(142,896)
利息開支	(4,717)	(6,372)	(142)	(149)	(4,859)	(6,521)
除稅前綜合(虧損)/溢利	<u>(475,100)</u>	<u>(359,156)</u>	<u>44,612</u>	<u>(105,233)</u>	<u>(430,488)</u>	<u>(464,389)</u>
資產					於 二零二二年 三月三十一日	於 二零二一年 三月三十一日
可呈報分部資產					2,873,106	3,608,170
遞延稅項資產					-	10,101
分部間應收款項對銷					-	(12,747)
綜合資產總值					<u>2,873,106</u>	<u>3,605,524</u>
負債					於 二零二二年 三月三十一日	於 二零二一年 三月三十一日
可呈報分部負債					250,771	466,079
遞延稅項負債					28,881	107,913
分部間應付款項對銷					-	(12,747)
綜合負債總額					<u>279,652</u>	<u>561,245</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 除所得稅以外的稅項

	持續經營業務		已終止經營業務		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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
資源稅	8,301	5,401	-	-	8,301	5,401
石油特別收益金	7,447	-	-	-	7,447	-
城建稅	784	526	548	74	1,332	600
教育附加稅	784	526	140	69	924	595
水資源稅	521	389	-	-	521	389
	<u>17,837</u>	<u>6,842</u>	<u>688</u>	<u>143</u>	<u>18,525</u>	<u>6,985</u>

5 融資收入／(成本)淨額

	持續經營業務		已終止經營業務		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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
利息收入	5,686	11,595	99	204	5,785	11,799
銀行理財產品淨收益	1,592	1,253	-	-	1,592	1,253
匯兌收益淨額	4,030	1,534	-	-	4,030	1,534
銀行及其他借款之利息	(583)	(1,247)	-	-	(583)	(1,247)
租賃負債之利息	(341)	(421)	(142)	(149)	(483)	(570)
可換股債券之利息(附註13)	(3,793)	(4,704)	-	-	(3,793)	(4,704)
遞增開支	(2,802)	(2,539)	-	-	(2,802)	(2,539)
其他	(80)	(54)	(79)	(240)	(159)	(294)
總計	<u>3,709</u>	<u>5,417</u>	<u>(122)</u>	<u>(185)</u>	<u>3,587</u>	<u>5,232</u>

6 綜合損益表內之所得稅

(a) 綜合損益表內的稅項指：

	持續經營業務		已終止經營業務		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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
即期稅項—香港利得稅 年度撥備	-	-	-	-	-	-
即期稅項—香港以外地區 年度撥備	14,501	-	-	-	14,501	-
遞延稅項 暫時差額的產生及撥回	(6,623)	205	(12,312)	(28,218)	(18,935)	(28,013)
	<u>7,878</u>	<u>205</u>	<u>(12,312)</u>	<u>(28,218)</u>	<u>(4,434)</u>	<u>(28,013)</u>

(b) 按適用稅率計算的稅項開支及會計虧損的對賬：

	持續經營業務		已終止經營業務		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	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
除稅前虧損	<u>(475,100)</u>	<u>(359,156)</u>	<u>44,612</u>	<u>(105,233)</u>	<u>(430,488)</u>	<u>(464,389)</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	(3,802)	(4,317)	11,153	(26,308)	7,351	(30,625)
研發開支加計抵扣	-	-	(1,204)	(2,179)	(1,204)	(2,179)
毋須課稅收入的影響	(11,805)	(3,896)	(22,872)	-	(34,677)	(3,896)
不可扣除開支的影響	7,365	667	611	269	7,976	936
未確認稅項虧損的影響	<u>16,120</u>	<u>7,751</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>16,120</u>	<u>7,751</u>
實際稅項開支	<u>7,878</u>	<u>205</u>	<u>(12,312)</u>	<u>(28,218)</u>	<u>(4,434)</u>	<u>(28,013)</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，本公司及其附屬公司毋須在開曼群島、百慕達或英屬處女群島繳納任何所得稅。

由於本年度本公司及其附屬公司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% (二零二一財年：16.5%) 計算。

中國現時所得稅撥備乃按應課稅利潤之25% (二零二一財年：25%) 之法定稅率(根據中國相關所得稅規則及規例釐定) 計算。

7 已終止經營業務

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的若干權益股份。該交易完成後，本集團已成為Weipin控股股東，實際持有其股本總額的35.5%，而Weipin已成為出行服務平台業務的控股公司。

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，經過友好磋商，Weipin的股東同意訂立經修訂的股東協議，以(其中包括)就Weipin董事會的架構作出調整，其中本集團同意其在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，本集團對Weipin相關業務活動失去控制。根據有關監管要求及會計準則，Weipin自二零二一年六月二十一日起不再綜合併入本公司的財務報表(「**視作出售Weipin**」)。本公司於Weipin的持股比例保持不變(即35.5%)，Weipin仍為本公司的投資組合公司。

Weipin主要從事網約車服務業務。Weipin於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間之業績已根據香港財務報告準則第5號持作出售的非流動資產及已終止經營業務於財務報表中呈列為已終止經營業務，而損益及其他全面收益表之比較數字及對應附註已予以重列，以將已終止經營業務與持續經營業務分開呈列。

(a) 已終止經營業務之業績：

		於二零二一年 四月一日 至二零二一年 六月二十一日 期間 千港元	截至 二零二一年 三月三十一日 止年度 千港元
服務收入	3(b)	751,157	1,670,507
服務成本		<u>(760,166)</u>	<u>(1,686,387)</u>
		(9,009)	(15,880)
其他淨虧損		-	(6)
行政開支		(32,421)	(75,469)
除所得稅以外的稅項	4	(688)	(143)
應收賬款之減值虧損		<u>(4,394)</u>	<u>(13,550)</u>
經營虧損		(46,512)	(105,048)
融資成本淨額	5	<u>(122)</u>	<u>(185)</u>
除稅前虧損		(46,634)	(105,233)
所得稅	6	<u>12,312</u>	<u>28,218</u>
期內虧損		(34,322)	(77,015)
視作出售Weipin之收益	7(c)	<u>91,246</u>	<u>-</u>
來自己終止經營業務之利潤／(虧損)		<u><u>56,924</u></u>	<u><u>(77,015)</u></u>

(b) 已終止經營業務產生之現金流量：

		於二零二一年 四月一日 至二零二一年 六月二十一日 期間 千港元	截至 二零二一年 三月三十一日 止年度 千港元
經營活動(使用)／產生之現金淨額		(61,357)	62,735
投資活動使用之現金淨額		(4,077)	(6,117)
融資活動使用之現金淨額		<u>(645)</u>	<u>(1,948)</u>
現金(流出)／流入淨額		<u><u>(66,079)</u></u>	<u><u>54,670</u></u>

(c) 視作出售Weipin之收益

於二零二一年
六月二十一日
千港元

Weipin餘下權益之公允價值	263,998
減：	
物業、廠房及設備	1,685
無形資產	290,715
使用權資產	8,086
其他非流動資產	1,027
商譽	112,837
遞延稅項資產	17,042
應收賬款及其他應收款項	95,014
現金及現金等價物	16,315
應付賬款及其他應付款項	(166,246)
租賃負債	(8,278)
遞延稅項負債	(69,371)
於視作出售Weipin後撥回的匯兌儲備	(6,111)
非控股權益	(119,963)
	<hr/>
視作出售Weipin之收益	<u>91,246</u>

餘下權益之公允價值乃根據貼現現金流量預測而釐定。本公司採用最佳—低度設想，對各項設想單獨應用50%的概率以達致公允價值。該等計算方法採用基於Weipin管理層批准之涵蓋五年期之財務預算之現金流量預測作出。

根據最佳設想，本公司就五年期後的現金流量採用3%的估計加權平均增長率，其與行業報告所載預測一致。所採用的增長率並無超過Weipin經營所在業務領域的長期平均增長率。

根據低度設想，本公司並無考慮五年期後的現金流量，而參考可資比較上市公司的市場乘數作為五年期末處置收益倍數以計算最終值。本公司於考慮30%的缺乏市場流通性貼現（「缺乏市場流通性貼現」）後採納2.7的企業價值與收益的倍數。

可持續增長方法中的現金流量乃採用29%的貼現率貼現。所採用的貼現率為除稅後並反映與有關分部相關的特定風險。

8 每股盈利／(虧損)

(a) 每股基本盈利／(虧損)

計算每股基本及攤薄盈利／(虧損)乃以本公司普通權益股東應佔虧損403,761,000港元及年內已發行普通股的加權平均數6,925,854,000股為依據，計算如下：

(1) 本公司普通權益股東應佔(虧損)／利潤

	截至三月三十一日止年度	
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元 (經重述)
— 持續經營業務	(482,978)	(359,361)
— 已終止經營業務	<u>79,217</u>	<u>(27,340)</u>
	<u>(403,761)</u>	<u>(386,701)</u>

(2) 普通股加權平均數

	截至三月三十一日止年度	
	二零二二年 千股	二零二一年 千股
於四月一日已發行的普通股	6,891,710	6,594,867
轉換可換股債券的影響(附註13(f)及(g))	22,831	17,123
已購回股份的影響(附註14(b))	-	(776)
權益結算股份付款交易的影響(附註12)	<u>11,313</u>	<u>-</u>
於三月三十一日的普通股加權平均數	<u>6,925,854</u>	<u>6,611,214</u>

(b) 每股攤薄虧損

截至二零二二年三月三十一日止年度概無任何潛在攤薄股份，故每股攤薄盈利／(虧損)等於每股基本盈利／(虧損)。

由於可換股債券之影響對所呈列之來自持續經營業務之每股基本虧損金額具反攤薄效應，故並無就截至二零二一年三月三十一日止年度所呈列之每股基本虧損金額作出攤薄調整。

9 透過損益按公允價值列賬之金融資產

	於二零二二年 三月三十一日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
非流動資產		
Stonehold投資(附註(a))	–	964,430
九豐投資(附註(b))	–	170,950
Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)(附註(c))	–	68,342
ssLNG解決方案投資(附註(d))	–	25,109
基金投資(附註(e))	72,809	59,322
	72,809	1,288,153
流動資產		
Stonehold投資(附註(a))	523,272	–
九豐投資(附註(b))	315,581	–
銀行理財產品	11,097	35,495
	849,950	35,495

附註：

- (a) 於二零一七年八月十四日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，本公司及本公司全資附屬公司Think Excel Investments Limited(「Think Excel」)與Stonehold Energy Corporation(「Stonehold」)訂立信貸協議(「信貸協議」)，據此，本公司及Think Excel已有條件同意向Stonehold授出定期貸款(「Stonehold投資」)，為Stonehold收購若干油氣相關資產(「目標資產」)並於其後運營該等資產提供資金。同日，Stonehold與Stonegate Production Company, LLC(「Stonegate」)訂立收購協議(「收購協議」)，據此，Stonegate已有條件同意出售及Stonehold已有條件同意收購目標資產。Stonegate以非作業者身份持有在美國鷹灘核心區域屬非常規頁岩油氣資產的所有目標資產。

於二零一七年九月二十六日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，信貸協議項下定期貸款的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)已發放予Stonehold，而Stonehold亦已根據收購協議條款完成對Stonegate目標資產的收購，且隨後於二零一七年十一月二十二日，5,000,000美元(約39,000,000港元)的定期貸款已發放予Stonehold。根據信貸協議，本公司及Think Excel按年利率8%享有Stonehold投資本金額之利息(於作出或劃撥任何適用預扣稅後)。根據信貸協議，若Stonehold出售任何目標資產，扣除未償還本金及利息以及扣除Stonehold就相關出售合理產生的任何分佔款項、費用、成本及開支(倘適用)後，Think Excel亦享有Stonehold所收取或收回的剩餘現金所得款項92.5%的款項的額外利息。Stonehold投資的到期日為支付Stonehold投資首筆付款後滿10年當日。

於二零二二年三月，本集團收到及接納Stonehold發出的一份諒解備忘錄，並獲告知Stonehold將在合理切實可行情況下盡快出售目標資產。

- (b) 於二零一七年七月十四日，Valuevale Investment Limited (「**Valuevale**」) 與江西九豐能源有限公司 (「**九豐**」) 訂立一份認購協議，據此，Valuevale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，九豐成功完成其首次公開發行，其股份於上海證券交易所上市。

- (c) 於二零一七年十一月三十日，本公司全資附屬公司Golden Libra Investment Limited (「**Golden Libra**」) 與一項投資基金訂立買賣協議，以3,150,000美元(相當於約24,633,000港元)的購買價購入該基金於Symbio Infrastructure Limited Partnership (「**Symbio Infrastructure**」) (前稱「GNL Quebec」) 中的權益。收購事項於二零一八年二月七日完成。

於二零一八年七月二十六日，Golden Libra向Symbio Infrastructure追加投資1,000,000美元(相當於約7,800,000港元)以支持項目的持續發展。於二零一八年十二月三十日，Golden Libra已將Symbio Infrastructure投資轉讓予Valuevale。

Symbio Infrastructure正透過其全資附屬公司Symbio Infrastructure Inc.開發先進及低碳排放的LNG出口站(「**出口站**」)，其額定液化產能最高達每年11,000,000噸。

然而，於二零二一年七月二十一日，魁北克省政府宣佈不會批給出口站環境許可證。於二零二二年二月七日，聯邦政府亦宣佈不會批給出口站環境許可證。

- (d) 於二零二零年七月十五日，本公司與一家小型LNG解決方案供應商訂立認購協議(「**ssLNG解決方案投資**」)，總認購價為3,000,000美元(約23,200,000港元)。LNG解決方案供應商旨在為LNG行業客戶解決於亞洲市場的戰略、運營、可持續性及新業務發展中遇到的決定性挑戰。於截至二零二二年三月三十一日止年度，本公司退出ssLNG解決方案投資。
- (e) 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)。於二零二二年三月三十一日，Valuefort之注資總額為8,600,000美元(相當於約66,800,000港元)。

10 應收賬款及其他應收款項

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：

	於二零二二年 三月三十一日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
1個月內	10,845	51,216
1至6個月	—	3,432
扣除呆賬撥備之應收賬款	10,845	54,648
應收票據	8,878	24,965
其他應收款項	42,365	19,003
	62,088	98,616

本公司及其附屬公司按照相當於整個存續期預期信貸虧損的金額計量應收賬款的虧損撥備。預期信貸虧損基於過往的實際信貸虧損經驗計算。預期信貸虧損率被視為所收集的歷史數據期間的經濟狀況、當前經濟狀況與本公司及其附屬公司所認為於應收款項的預期年期內的經濟狀況三者之間的差異。本公司及其附屬公司按營運分部計算預期信貸虧損率。

下表提供於二零二二年及二零二一年三月三十一日有關面臨信貸風險及應收賬款的預期信貸虧損的資料：

二零二二年 三月三十一日	總賬面值 千港元	按個別 基準計提 減值撥備 千港元	按撥備矩陣基準 計提減值撥備		
			加權平均 損失率 %	減值撥備 千港元	虧損撥備 千港元
逾期一個月以內	10,845	—	0.00%	—	—
逾期一至六個月	—	—	不適用	—	—
逾期六個月以上	2,010	2,010	不適用	—	2,010
總計	12,855	2,010		—	2,010

二零二一年 三月三十一日	總賬面值 千港元	按撥備矩陣基準 計提減值撥備			
		按個別 基準計提 減值撥備 千港元	加權平均 損失率 %	減值撥備 千港元	虧損撥備 千港元
逾期一個月以內	53,859	–	4.91%	2,643	2,643
逾期一至六個月	13,773	–	75.08%	10,341	10,341
逾期六個月以上	2,964	1,928	100.00%	1,036	2,964
總計	<u>70,596</u>	<u>1,928</u>		<u>14,020</u>	<u>15,948</u>

本公司及其附屬公司透過考慮到彼等過往到期付款記錄及當前支付能力，持續評估其他應收款項的信貸風險，因此，截至二零二二年三月三十一日止年度確認其他應收款項的預期信貸虧損46,445,000港元(二零二一年：零)，其主要與向一名第三方提供的應收貸款有關。

11 應付賬款及其他應付款項

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：

	於二零二二年 三月三十一日 千港元	於二零二一年 三月三十一日 千港元
一年內	20,944	178,599
一年以上但二年內	4,706	15,341
二年以上但三年內	5,931	3,376
三年以上	8,412	10,147
應付賬款	39,993	207,463
除應付所得稅以外的稅項	28,401	20,849
應付所得稅	15,393	1,524
應付延長之款項	60,989	65,346
應付利息	10,444	10,568
其他	9,939	20,872
	<u>165,159</u>	<u>326,622</u>

應付賬款的公允價值與其賬面值相若。

12 以股權結算並以股份為基礎的交易

本公司設有一項於二零二一年八月六日採納的股份獎勵計劃，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。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公司及其附屬公司的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。

60,120,000股獎勵股份由受託人以信託形式代承授人持有，並將按以下方式分批轉讓予承授人：(i)第一批合共25,050,000股獎勵股份已於緊隨授出日期後歸屬(受限售期所規限，分五批於二零二二年至二零二六年等額解除限售)；及(ii)餘下35,070,000股獎勵股份將分五批於二零二二年至二零二六年各年緊隨授出日期週年日後等額歸屬。獎勵股份的歸屬須待董事會或管理委員會向各有關承授人發出的獎勵通知中訂明的非市場及服務期限條件達成後，方可作實。

17,379,000股獎勵股份由受託人以信託方式代承授人持有，並將按以下方式分三批轉讓獎勵股份予承授人：(i)30%將於緊隨授出日期首週年後歸屬；(ii)30%將於緊隨授出日期第二週年後歸屬；及(iii)餘下40%將於緊隨授出日期第三週年後歸屬。獎勵股份的歸屬須待董事會或管理委員會向各有關承授人發出的獎勵通知中訂明的非市場及服務期限條件達成後，方可作實。

關於實施本公司的股份獎勵計劃，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及二零二二年一月十四日授出的獎勵股份價值分別為每股0.99港元及1.10港元，此乃於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：

	截至 二零二二年 三月三十一日 止年度 千股
於二零二一年四月一日尚未行使	-
年內授出	77,499
年內行使	(25,025)
年內沒收	(60)
	<hr/>
於二零二二年三月三十一日尚未行使	<u>52,414</u>

13 可換股債券

	負債部分 千港元	權益部分 千港元	總計 千港元
於二零二零年四月一日	50,018	86,119	136,137
利息開支	4,704	-	4,704
應付利息	(600)	-	(600)
轉換可換股債券(附註(f))	<u>(17,977)</u>	<u>(28,707)</u>	<u>(46,684)</u>
於二零二一年三月三十一日	36,145	57,412	93,557
利息開支	3,793	-	3,793
應付利息	(373)	-	(373)
轉換可換股債券(附註(g))	<u>(39,565)</u>	<u>(57,412)</u>	<u>(96,977)</u>
於二零二二年三月三十一日	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>

附註：

- (a) 於二零一六年七月二十九日，可換股債券的初始總面值為120,000,000港元，按年利率1%計息且應每半年支付利息。可換股債券可於二零一八年四月三十日之前的任何時間內，按轉換價每股0.0672港元轉換為本公司之普通股。

可換股債券已入賬列為含權益部分及負債部分的複合金融工具。負債部分初始以每年4.12%貼現率按公允價值114,208,000港元進行計量，並按攤銷成本列賬。

- (b) 於二零一七年八月十五日，本公司與其中一名可換股債券持有人Titan Gas訂立修訂契據，以進一步將面值為96,832,526港元的可換股債券的到期日從二零一八年四月三十日延長至二零二二年四月三十日，並撤銷對換股價的若干調整事件。

該修訂導致可換股債券金融負債之清償並確認新金融負債及權益部分。就可換股債券經修訂部分而言，新金融負債緊隨修訂後之公允價值約為63,421,000港元。負債部分之公允價值乃按照於可換股債券剩餘期間按每年10.88%實際利率的貼現現金流量釐定。

- (c) 於二零一七年九月二十五日，另一名可換股債券持有人Tanisca Investments Limited已行使轉換權，將所持有面值為23,167,474港元的所有可換股債券轉換為344,754,077股普通股。

- (d) 於二零一八年八月二十二日，Titan Gas將部分可換股債券轉讓予三家實體，轉讓部分之面值為16,832,526港元。

- (e) 於二零一八年十月十八日及二零一八年十二月十七日，可換股債券持有人行使轉換權將其面值為18,432,526港元及18,400,000港元的可換股債券分別轉換為274,293,540股及273,809,523股普通股。
- (f) 於二零二一年三月九日，Titan Gas將部分可換股債券轉讓予另一家實體，轉讓部分之面值為6,048,000港元。於二零二一年三月十一日，Titan Gas及其他可換股債券持有人行使轉換權將其面值為13,952,000港元及6,048,000港元的可換股債券分別轉換為207,619,047股及90,000,000股普通股。於二零二一年三月三十一日，面值40,000,000港元的剩餘可換股債券全部由Titan Gas持有。
- (g) 於二零二二年二月二十四日，Titan Gas實物分派部分可換股債券予另一家實體，轉讓部分之面值為16,930,766港元。於二零二二年三月十八日，若干債券持有人行使轉換權將面值為40,000,000港元的可換股債券轉換為595,238,095股普通股。於二零二二年三月三十一日，概無已發行可換股債券。

14 資本、儲備及股息

(a) 股息

概無就截至二零二二年三月三十一日止年度宣派之股息(二零二一年：零)。

截至二零二二年三月三十一日止年度，概無就上一個財政年度批准並派付應付本公司擁有人之股息(二零二一年：零)。

(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：						
於二零二零年四月一日、						
二零二一年三月三十一日及						
二零二二年三月三十一日	<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：						
於二零二零年四月一日	6,594,867	65,959	-	-	6,594,867	65,959
購回自身股份(附註)	(776)	(18)	-	-	(776)	(18)
轉換可換股債券	<u>297,619</u>	<u>2,976</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>297,619</u>	<u>2,976</u>
於二零二一年三月三十一日	6,891,710	68,917	-	-	6,891,710	68,917
發行股份	77,499	775	-	-	77,499	775
轉換可換股債券	<u>595,238</u>	<u>5,952</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>595,238</u>	<u>5,952</u>
於二零二二年三月三十一日	<u>7,564,447</u>	<u>75,644</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7,564,447</u>	<u>75,644</u>

附註：截至二零二二年及二零二一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：

年／月	購回 股份數目	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
二零二零年四月	<u>776,000</u>	0.89	0.80	<u>655</u>

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。購回股份應付之溢價在股份溢價賬中扣除。

15 報告期後毋須調整之事項

(a) 有關Stonehold投資的最新進展

於二零二二年六月十日，Stonehold與買方(「買方」)，就董事作出一切合理查詢後所知、所悉及所信，於本公告日期為一名獨立於本公司及其關連人士的第三方訂立買賣協議，據此，Stonehold同意向買方出售並轉讓其在相關資產中的所有權利、所有權及權益(「出售事項」)。預計出售事項將於二零二二年七月下旬完成。

根據信貸協議的條款，Stonehold應於切實可行情況下盡快及無論如何於出售事項完成日期後三個工作日內向本公司及Think Excel開始償還Stonehold投資全部未償還本金及所有應計未付利息連同額外利息，預計合共約63,500,000美元(約501,800,000港元)。出售事項產生的實際損益將取決於Stonehold投資於出售事項完成前的賬面值重估以及本公司及ThinkExcel將收取的實際金額，其將於本公司未來刊發的中報或年報中披露。

(b) 收購太陽能公司

於二零二二年六月十三日(交易時段後)，本公司及Valuevale(本公司之全資附屬公司)(「買方」)與RENA Technologies GmbH(「賣方」)訂立買賣協議，據此，買方有條件同意購買而賣方有條件同意出售上海瑞耐貿易有限責任公司及瑞納太陽能科技(義烏)有限公司之全部股權，代價為50,000,000歐元(相當於約412,080,000港元)。

業務回顧

本公司及其附屬公司主要業務活動

本公司從事應用於半導體及太陽能業務的生產力驅動型設備的先進製造業，亦於中國經營一項油氣生產項目。

主要投資組合概要

1. 先進製造業投資

本公司經評估後認為先進製造的應用將會成為全球發展主流。先進製造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產業的發展。

根據可靠的市場預測，預計於二零二二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。預計於二零二二年全球原始設備製造商半導體製造設備銷售將達到101,300,000,000美元，而於二零二一年為95,300,000,000美元。預期小型芯片的快速發展將符合更嚴格的要求及製造設備的新解決方案。與此同時，摩爾定律的放緩擴大了設備產能，不斷變化的國際地緣政治加速供應量的再優化。一級製造商主要將資源部署在前沿節點上，務求以最少努力提升成熟工具產能。因此，後來者有機會開發具有創新設計的新型高產能設備。為利用該等市場發展，本公司計劃逐步擴大其對半導體設備相關業務機會的投資。除半導體產業外，太陽能產業是本公司將要發展的另一主要先進製造業務。根據彭博新能源財經(BNEF)的數據，過去10年太陽能的均化發電成本下降超過80%，而中國於二零二零年已實現電網等價，此將加速行業的未來增長。根據可靠的市場預測，二零二二年全球太陽能組件市場估計將達到56,200,000,000美元，並於二零三零年將達到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將達到5,600,000,000美元。

1.1 先進製造業基金投資

於二零二一年三月二十七日，Giant Charm Investments Limited (「**Giant Charm**」，本公司之全資附屬公司)、Fortuna I SP與Soview International Fund LP (「**該基金**」)之合夥人就將Giant Charm及Fortuna I SP (作為有限合夥人)納入該基金而訂立經修訂及重列有限合夥協議(「**經修訂及重列有限合夥協議**」)。根據經修訂及重列有限合夥協議，該基金之普通合夥人(「**普通合夥人**」)計劃從所有現有及潛在有限合夥人獲得認繳出資約300,000,000美元(相當於約2,330,940,000港元)。目前，Giant Charm及Fortuna I SP (作為該基金之有限合夥人)擬分別認繳出資105,000,000美元(相當於約815,830,000港元)及80,000,000美元(相當於約621,590,000港元)。普通合夥人擬認繳出資2,000,000美元(相當於約15,540,000港元)。於本末期業績公告日期，Giant Charm尚未向該基金作出任何實際付款。

該基金主要集中於先進的製造業公司及企業，包括但不限於從事用於開發及／或製造油氣勘探或生產設備、新能源設施、半導體裝置及產品的新型、創新或其他尖端技術科技、專門知識、流程、技術、工具、原料的研發及應用。該基金的投資目標是尋求通過該等投資創造長期資本增值。

詳情請參閱本公司日期為二零二一年三月二十八日的公告。

1.2 半導體及太陽能設備業務發展

本公司現時投放精力及資源的關鍵領域是半導體及太陽能清洗設備的先進製造業務，側重於為客戶提供高生產力的技術及解決方案。為促進此新業務發展，本公司引進經驗豐富的新管理層成員以擴大其專業管理人員團隊，以領導新先進製造業—半導體及太陽能業務。自二零二一年十二月一日起，劉二壯博士(「**劉博士**」)已獲委任為本公司總裁，並隨後於二零二二年五月十三日起獲委任為本公司首席執行官。

劉博士將領導新管理團隊發展該項新業務，目標是建立核心能力，在半導體及太陽能電池設備業務方面均發揮協同效應。新業務的核心團隊成員擁有國際優秀先進製造業公司及相關上下游公司的工作經驗，平均行內工作經驗超過15年。大多數團隊成員擁有碩士以上學位，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豐富的實戰經驗，對市場及客戶需求有深入分析及了解。預期核心管理層及技術團隊將迅速建立一支健全穩定的人才隊伍，從而促進該項業務的長遠發展。

於二零二二年一月二十七日，本公司與一名主要從事製造濕法加工設備的德國合作夥伴(「**德國合作夥伴**」)訂立製造及供應協議(「**製造協議**」)。根據製造協議，本公司將自二零二二年二月前起計為期五年製造並向德國合作夥伴供應選定濕化學及類似設備(「**該等產品**」)。德國合作夥伴將向本公司授予獨家及免專利使用費許可，以便在製造協議期限內運用其製造技術製造該等產品。

於二零二二年二月四日，本公司全資附屬公司Valuevale Investment Limited(「**Valuevale**」)與徐州國家高新技術產業開發區管理委員會(「**徐州高新區**」)訂立投資協議及相關補充協議(「**投資協議**」)，內容有關半導體及泛半導體濕法清洗設備的研發及製造項目(「**該項目**」)。根據投資協議，本公司將於簽立投資協議後兩個月內成立註冊資本為30,000,000美元的外商投資項目公司(「**生產基地**」)，以從事半導體及太陽能電池清洗設備生產線的建設。為支持該項目的發展，徐州高新區將為生產基地提供使用面積約21,600平方米的選定地點，以及其他財務、租賃、研發及針對生產基地員工住房方面的經濟支持與便利。該等生產線已於二零二二年五月初投產，而第一台太陽能電池濕法處理設備已於二零二二年六月二日下線。

於二零二二年四月十八日，本公司全資附屬公司上海普達特接獲一名廣東省客戶的採購訂單。該客戶由一名國內汽車製造商共同創立，主要從事汽車級及工業控制領域的碳化硅晶片的製造及開發。其亦為新能源汽車及工業控制領域的IDM、設計公司、汽車及工業終端客戶提供芯片製造代工服務。根據採購訂單，該客戶同意向上海普達特採購Cube產品。該Cube產品專注於SiC背面清洗應用。與市場上其他類似產品相比，上海普達特製造的Cube產品的主要優勢在於其旨在透過利用在腔體佈局的疊加性盡量提高半導體製造的生產力，從而在相同的佔地面積下提供更大容量和更低的擁有成本。預計兩組設備將分別於二零二二年及二零二三年第四季度交付予該客戶。

於二零二二年六月十三日，本公司及Valuevale(「買方」)與RENA Technologies GmbH(「賣方」)訂立買賣協議，據此，買方有條件同意購買而賣方有條件同意出售上海瑞耐貿易有限責任公司及瑞納太陽能科技(義烏)有限公司之全部股權，代價為50,000,000歐元(約合412,080,000港元)。於本末期業績公告日期，該事項尚未完成。

展望未來，本公司將繼續加緊執行新業務的計劃，採取的行動包括但不限於以下各項：

- 與德國合作夥伴緊密合作，根據製造協議持續製造太陽能電池清洗設備，以於產能提升期後達成每週兩台設備的生產目標；
- 統籌本公司現有資源及收購兩間太陽能公司所賦資源，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；
- 根據採購訂單完成製造及交付兩組單片濕式處理設備以及設計及製造其他半導體清洗產品；及
- 利用我們的現有客戶群，以強大的財務背景、獨立創新及主導製造能力為基礎，開發半導體清洗設備及太陽能電池清洗設備的高質量客戶。

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，有望利用劉博士及其他核心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股東的整體最佳利益。

目前的新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。

有關新業務發展之詳情，請參閱本公司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及二零二二年六月十三日之公告。

2. 全球能源投資領域

2.1 於上游原油資產的投資

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。

經由二零二零年COVID疫情而產生的原油市場嚴重干擾後，二零二一年國際原油市場將更具韌性。布倫特原油期貨價格自二零二一年第二季度的70美元／桶以來穩步上漲至二零二二年第一季度的139美元／桶，尤其因俄烏衝突，價格呈現持續走高勢頭。原油價格仍波動較大。油價上漲主要由於供需側錯配及地緣政治因素所致。就供給側而言，石油輸出國組織(OPEC)原油增產幅度低於預期，致使國際原油市場價格上漲；就需求側而言，全球COVID疫苗接種進程加快及疫情影響下降共同帶動全球市場原油需求恢復。根據公開可得數據，原油庫存處於二零一五年以來的最低水平，並由於地緣政治因素的影響，原油價格居高不下。儘管油氣價格出現反彈，但更需關注世界各國能源產業結構調整、向低碳及新能源轉型等因素對油價的影響。

2.1.1 宏博礦業投資

宏博礦業，本公司上游油氣投資組合公司之一，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(「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已於二零二二年四月三日到期，新的申請正在受理，而378區塊的勘探許可證將於二零二六年二月二十日到期。

為應對COVID-19疫情及石油供需不平衡的不利影響，宏博礦業自二零二零年已通過停止其所有鑽井活動迅速調整其生產目標。於二零二一財年，宏博礦業已對現有生產井實施保養及壓裂維修以確保原油產量穩定。截至二零二二年三月三十一日，宏博礦業所有生產井以及儲量及資源皆位於212區塊。面對當前高油價環境，宏博礦業自二零二二年四月起開始鑽井。截至本末期業績公告日期，已成功完鑽4口新井。

於二零二一財年，由於並無新的生產井，宏博礦業的原油產量減少約9.2%至285,459桶；其總原油銷量及淨原油銷量減少約10.6%，分別至285,759桶及228,607桶。然而，由於原油價格上漲，與截至二零二一年三月三十一日止年度(「二零二零財年」)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)及淨收入增加約53.7%，分別至約172,900,000港元及138,300,000港元。

由於產量自然遞減下降，為在高油價的環境下保持穩定的原油產量，宏博礦業已對現有生產井進行保養及壓裂維修，致使平均單位生產成本由二零二零財年的253港元／桶(相當於32.6美元／桶)增加87港元／桶或約34.6%至二零二一財年的340港元／桶(相當於43.7美元／桶)。未計折舊及攤銷的平均單位生產成本由二零二零財年的102港元／桶(相當於13.1美元／桶)增加46港元／桶或約45.9%至二零二一財年的148港元／桶(相當於19.1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	
	二零二二年	二零二一年
平均每日總產量(桶)	793	874
平均每日總銷量(桶)	794	888
未計折舊及攤銷的平均單位生產成本(每桶港元)	148	102
平均單位生產成本(每桶港元)	340	253
平均單位售價(每桶港元)	605	352

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			
	二零二二年		二零二一年	
	數量	成本 (千港元)	數量	成本 (千港元)
年度鑽探的油井				
產油井	-	-	-	-
乾井	-	-	3	13,321
總計	-	-	3	13,321
壓裂維修	2	6,465	-	-
地質及地球物理成本	-	822	-	2,292

基於經獨立技術顧問估計於二零二二年三月三十一日的油氣儲量，宏博礦業的1P淨儲量為6.14百萬油罐桶(「百萬油罐桶」)，2P淨儲量為10.78百萬油罐桶。由於油氣價格波動較大等宏觀經濟因素所致，1P和2P淨儲量較二零二一年三月三十一日1P和2P淨儲量分別下降12.2%和8.6%。

下表為獨立技術顧問Gaffney, Cline & Associates(「GCA」)概述及審閱的宏博礦業於二零二二年三月三十一日及二零二一年三月三十一日的儲量及資源量情況：

	於二零二二年三月 三十一日		於二零二一年三月 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)	7.67	6.14	8.74	6.99
證實+概略儲量(2P)	13.48	10.78	14.75	11.80
證實+概略+可能儲量(3P)	17.20	13.76	18.68	14.94
後備資源量(1C)	3.60	2.88	3.92	3.13
後備資源量(2C)	8.54	6.83	7.98	6.39
後備資源量(3C)	14.21	11.37	12.80	10.24
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。

2.1.2 Stonehold 投資

本公司於二零一七年九月成功完成對Stonehold的投資。

Stonehold持有若干世界級非常規頁岩油氣資產(「**目標資產**」)，覆蓋美國德克薩斯南部鷹灘(Eagle Ford)地區迪米特縣(Dimmit)及拉薩爾縣(La Salle)約30,887總畝(10,496淨畝)土地。目標資產所在區域富含液態物質，且大部分儲量為原油及天然氣凝析液。根據Stonehold提供的資料，目標資產目前包含218口生產井，二零二一年目標資產的總淨產量及收入分別約為572,315桶油當量^{附註}及29,200,000美元。

於二零一七年八月十四日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，本公司及本公司全資附屬公司Think Excel Investments Limited(「**Think Excel**」)與Stonehold訂立信貸協議(「**信貸協議**」)，據此，本公司及Think Excel有條件同意向Stonehold授予定期貸款，為Stonehold收購目標資產及其後運營有關資產提供資金。Stonehold是一家由Breyer Capital L.L.C.全資擁有及獨家控制的公司。定期貸款的本金額不得超過(i)於二零一七年九月二十六日的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)；(ii)其後，10,000,000美元(約78,300,000港元)；及(iii)本公司及Think Excel就Stonehold從商業銀行獲得的優先債務提供的任何保證金。不時存在的未償還本金額應按年利率8%計息(作出或劃撥任何適當預扣稅後)，此外，額外利息金額相當於Stonehold就處置目標資產已收取或收回的出售所得款項餘額(扣除未償還本金額及利息以及相關費用及開支)的92.5%。定期貸款應於到期日(二零一七年九月二十六日起計十年)全額償付給本公司及Think Excel。

於信貸協議簽署當日，Stonehold與Stonegate Production Company, LLC(「**Stonegate**」)訂立收購協議(「**收購協議**」)，據此，Stonegate有條件同意出售及Stonehold有條件同意購買目標資產。所有目標資產均為Stonegate的非運營油氣資產(「**Stonegate收購事項**」)。

於二零一七年九月二十六日(美國德克薩斯州休斯頓當地時間)，定期貸款的首筆付款165,000,000美元(約1,291,100,000港元)已根據信貸協議發放予Stonehold，而Stonehold已根據收購協議條款成功從Stonegate收購目標資產，且定期貸款的後續付款5,000,000美元(約39,000,000港元)已於二零一七年十一月二十二日發放予Stonehold。

二零二一年累計產量為348,431桶油當量，年平均實現油價為67.5美元／桶，本公司於二零二一財年錄得Stonehold投資公允價值虧損61,000,000美元。Stonehold投資的公允價值變動虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和導致葉岩油發展不確定性增加。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

於二零二二年三月，本集團收到及接納Stonehold發出的一份諒解備忘錄，並獲告知Stonehold將在合理切實可行的情況下盡快出售目標資產。

於二零二二年六月十日，Stonehold與獨立第三方買方(「買方」)訂立一份買賣協議，據此，Stonehold同意出售並轉讓其於相關資產中的所有權利、所有權及權益予買方(「出售事項」)。根據信貸協議的條款，Stonehold應於切實可行情況下盡快及無論如何於二零二二年七月下旬前開始向本公司及Think Excel償還定期貸款的全部未償還本金及所有應計未付利息連同額外利息合共約501,800,000港元。經考慮環境、社會及管治政策收緊導致傳統能源業務的不確定性，以及目前油價高企且劇烈波動的環境為實現投資的有利機會，是次出售事項選擇了一個良好的時機。在動盪的市場環境下，Stonehold在實現目標資產價值的過程中盡職盡責，在長期發展前景充滿挑戰及不確定性的情況下協助本公司合理回收於Stonehold投資的利息。

有關定期貸款、信貸協議及出售事項之詳情，請參閱本公司日期為二零一七年八月十五日、二零一七年九月二十七日、二零一八年二月二十八日及二零二二年六月十二日之公告，及本公司日期為二零一七年九月二十九日之通函。

附註：桶油當量，按一桶原油所釋放的能量水平計算的能量單位。

2.2 LNG業務價值鏈相關投資

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。

隨著疫情受控和中國經濟復甦，二零二一年的天然氣表觀消費量達3,726億立方米，同比增長12.7%。同期國內天然氣量達2,052億立方米，同比僅增長8.2%，而對外依存度達45%。因此，有必要增加進口量以滿足中國日益增長的天然氣需求。全年天然氣進口量為1,675億立方米，其中LNG進口量1,089億立方米，佔65%，LNG進口平均價格較二零二零年大幅增長。天然氣價格上漲的壓力來自供求兩個方面：一方面，自去年冬季以來天然氣庫存偏低的局面並未緩解，短期內增加供應存在障礙；另一方面，COVID-19疫情進入后期階段，全球主要經濟體的經濟逐漸復甦，帶動能源需求增加。國際天然氣供需結構錯配，加之地緣政治影響，推動天然氣價格持續波動。本公司的LNG投資組合亦受上述價格上漲影響，面臨業績壓力。

2.2.1 九豐投資

於二零一七年七月二十八日，本公司全資附屬公司Valuevale完成了對九豐配發及發行股份的認購，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，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。

受制於二零二一年國際天然氣價格大幅上漲，九豐LNG採購成本相應增加，導致前三季度九豐LNG毛利率有所下降。然而，九豐的LPG業務穩步增長。根據九豐的財務賬目，於二零二一年，其經營收入為人民幣18,500,000,000元，同比增長107%，實現歸母淨利人民幣6.2億元，同比下降19.27%；於二零二二年第一季度，其經營收入為人民幣7,000,000,000元，同比增長126%，實現歸母淨利人民幣3.93億元，同比增長40.66%。二零二一年的業績受國際LNG源頭價格的大幅波動影響，因此，九豐增加陸上氣源補給，繼續打造「海氣+陸氣」雙氣源。於二零二一年以人民幣18億元的對價收購產量為600,000噸／年的陸上LNG資產包後，二零二二年四月十一日，九豐以約人民幣2.26億元的對價收購產量為300,000噸／年的LNG液體工廠28%的股權。九豐於二零二一年上半年向本公司派發中期股息每10股人民幣1.793元(含稅)，共計現金股息人民幣1,480,000元；於二零二一年派發末期股息每10股人民幣2.5元(含稅)，共計現金股息人民幣2,290,000元，並以資本公積金每10股轉增4股。

本公司堅信九豐的業務策略符合低碳經濟的趨勢，而中國持續對天然氣供應的高需求將使九豐保持高速增長。於九豐的投資為本公司參與中國快速增長並具有良好投資回報前景的天然氣市場提供寶貴機會。完成首次公開發行將推動九豐建立更先進的企業管治架構，並提供平台為其未來發展提供更多財政資源。首次公開發行亦為本公司於九豐的投資提供流動性，有助於更好反映本公司於九豐的投資的市場價值。

於二零二二年三月三十一日，九豐的收市價為人民幣27.94元／股，本公司持有9,160,306股九豐股份，市值為人民幣2.559億元(相當於約3.156億港元)。於二零二二年五月十八日以資本公積金每10股轉增4股後，本公司持有12,824,428股九豐股份。根據上海證券交易所網站發佈的日期為二零二二年五月二十五日的九豐公告，該等股份自二零二二年五月三十日禁售期結束後可供交易。

2.2.2 Symbio Infrastructure (前稱GNL Quebec) 投資

於二零一七年十一月三十日，本公司透過其附屬公司與一項投資基金訂立了買賣協議，以3,150,000美元(相當於約24,633,000港元)的購買價購買其於Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)中的權益。於二零一八年七月二十六日，本公司追加投資1,000,000美元(相當於約7,800,000港元)以支持該項目的持續發展。於二零二二年三月三十一日，本公司於Symbio Infrastructure持有少數權益。

根據Symbio Infrastructure提供的資料，Symbio Infrastructure正透過其全資附屬公司開發先進的低碳排放LNG出口站(「出口站」)項目，其額定液化產能最高達每年11,000,000噸，並承諾於出口站的建設及營運期間實現淨零排放。Symbio Infrastructure的全資附屬公司亦正在開發一條780公里長的天然氣管道(「管道」)以連接出口站與TC Energy在安大略省東部的加拿大主管道(統稱為「該等項目」)。出口站乃設計用作接收、液化及出口來自加拿大西部天然氣供應源的天然氣，其日處理量最高可達1,550,000,000標準立方英尺(相當於約每年15,400,000,000立方米)，且位於有利地點，可向亞洲、歐洲及南美提供具成本競爭力的LNG。

於二零二一年七月二十一日，魁北克省政府宣佈不批准Symbio Infrastructure出口站的環境許可。於二零二二年二月七日，聯邦政府也宣佈將不批准Symbio Infrastructure LP出口站的環境許可。在當前的地緣政治背景及歐洲面臨的能源危機下，本公司相信該等項目仍然具有獨特的優勢，可以向世界各地的LNG消費者供應低成本、低排放的LNG。

2.2.3 準時達能源投資

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、罐箱、船舶等資產也已部署完畢。於與客戶達成協議後，準時達能源將於二零二二年內啟動該項目。對於海外的日本轉運項目，準時達能源與上游液源公司在過去兩年中已經完成了2批近60,000噸的LNG轉運量。90%以上的轉運量採用與上下游客戶鎖量鎖價的模式，剩餘部分轉運量為公司自留貿易量。目前正在與上下游洽談第三批轉運合同，預計下半年開始發運。

此外，依賴於本公司累積的國際市場資源，準時達能源亦尋找新興經濟體天然氣市場的機會，並將盡快於新興市場推廣其業務模式。同時，準時達能源亦推進支持其新興市場業務的儲藏場地和庫容資源的開發。

屆時，準時達作為富士康科技集團旗下唯一物流鏈管理平台，於業內擁有龐大的集裝箱運輸網絡及強大的議價能力，這些將為準時達能源改善LNG物流服務及降低相關成本提供強有力的支持。準時達能源將依托搭建起的華北、華東及華南三個轉運及分銷基地，將海外LNG資源與國內市場及新興市場對接，逐步打造成為以LNG轉運為核心，以不同價格的LNG市場及週期為支撐的LNG集裝箱領先運營商。

有關上述交易之詳情，請參閱本公司日期為二零一七年七月十七日、二零一七年七月三十一日、二零一八年二月八日、二零一八年六月四日、二零一八年六月十三日、二零一八年九月二十五日及二零一八年十二月二十四日的自願性公告。

3. 出行服務業務投資

3.1 Weipin 投資

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，且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，本公司同意將其於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的財務報表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。詳情請參閱本公司日期為二零二一年六月二十一日之公告。

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。聚合模式已成為現在中國網約車運作的發展趨勢。出行營運公司作為運力服務供應商接入大流量的聚合平台，通過上下游產業鏈的分工協作滿足乘客的需求。聚合模式下，網約車出行服務由「滴滴出行」所代表的供應端及出行營運公司所代表的司機及車輛供應商組成，分別對接乘客線上流量以及負責執行乘客訂單。出行營運公司依託優質的司機管理體系和精細化的運營成本控制，保證聚合流量平台所導入的網約車出行訂單得到完美的執行。

出行營運公司已分別與出行市場上的主要聚合流量平台「滴滴出行」、「百度」及「同程」等簽訂信息服務合作協議。出行營運公司將充分借力聚合流量平台等客戶端的用戶規模、流量和口碑，以輕資產的方式參與業務端運營，高質量完成乘客的訂單。出行營運公司與聚合流量平台的合作模式為由出行營運公司收取乘客的全部付費。聚合流量平台從出行營運公司收取一定比例的平台收費，而餘下款項由出行營運公司支配。出行營運公司的出行軟件系統設定若干運營參數，以自動計算歸屬於司機的費用比例，該等參數包括司機費用固定比例、決定司機補貼的規則等。司機在訂單完成一周後可在出行營運公司的司機端APP上提取歸屬於自己的收益。

透過出行營運公司，Weipin已於中國108個主要城市(如廣州、杭州及蘇州)運營，共有逾1,000,000名註冊司機。由於COVID-19疫情，於二零二零財年出行服務之預期收益及日單量未能發揮全部潛力。於二零二零年下半年，人們的出遊熱情和使用出行服務的頻率得到明顯恢復，並且網約車服務的需求持續增長。於二零二一財年，Weipin的日單量已恢復至約200,000單，峰值訂單量超過350,000單。然而，於二零二二年第一季度，許多城市受到新一輪COVID-19疫情的影響，隔離規定大幅減少對城際交通服務的需求。整個行業都在經歷客戶訂單縮減和司機流失率上升的情況。出行營運公司管理團隊正努力拓展新的流量平台合作夥伴以確保獲得更多訂單，並調整獎勵制度以達致更高的留存率。

於二零二一年七月二日，國家網絡安全審查辦公室對「滴滴出行」實施網絡安全審查。於審查期間，「滴滴出行」停止新用戶註冊。於二零二一年七月九日，因存在嚴重違法違規收集使用個人信息問題，國家互聯網信息辦公室要求各應用商店下架「滴滴出行」等25款APP。於二零二一年七月十六日，國家網信辦會同公安部等7個部門派遣相關人員進駐滴滴出行科技有限公司，開展網絡安全審查。

「滴滴出行」是Weipin合作的主要流量聚合平台，其暫停新用戶註冊及應用市場APP下架，直接導致雙方的合作受到影響。同時與Weipin競爭的運力服務供應商加大司乘兩端的補貼強度，加強招募網約車司機資源的渠道公司和個人網約車司機的力度，導致Weipin日均單量減少。為盡量減少「滴滴出行」事件的影響，Weipin採取行動積極拓展與新的流量平台的合作，目前已在原「滴滴出行」、「花小豬」、「百度地圖」、「騰訊地圖」的基礎上，新增「曹操」、「同程」、「雲出行」等合作方。

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，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，因本公司需要資金用作一般營運資金用途。

下表概述於二零二二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。

	所得款項 淨額之擬定 用途		於 二零二二年 三月三十一日	
	該通函所載 所得款項 淨額之 擬定用途 千港元	(經二零二零年 六月二十四日 公佈之 變動後) 千港元	之二零二二年 三月三十一日 之所得款項 淨額之 實際用途 千港元	於 二零二二年 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 投資上游頁岩氣及/或 頁岩油資產或海外項目 未來發展的其他投資 一般營運資金	1,100,000 300,000 83,000 -	900,000 300,000 83,000 200,000	399,000 - 83,000 98,000	501,000 300,000 - 102,000

於二零二二年三月三十一日，已根據經修改擬定用途合共動用580,000,000港元，未動用所得款項淨額903,000,000港元預期將於二零二三年十二月三十一日前根據經修改擬定用途使用。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，先進製造業的應用將會成為全球發展主流。於二零二一年三月二十七日，本公司之全資附屬公司Giant Charm訂立一份經修訂及重列的有限合夥協議，以獲准成為一家主要專注於先進製造業的基金的有限合夥人。

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清洗設備的先進製造業務，為本公司目前投入努力及資源的關鍵領域。於二零二二年一月二十七日，本公司與全球濕法加工設備行業的領先企業德國夥伴訂立製造協議，自二零二二年二月前起計為期五年向德國夥伴製造並供應選定的濕化學及類似設備。於二零二二年二月四日，本公司全資附屬公司Valuevale與徐州高新區訂立投資協議，據此，本公司將成立註冊資本為30,000,000美元的生產基地，以從事半導體及太陽能電池清洗設備生產線的建設。生產線於二零二二年五月投產，首台太陽能電池濕法加工設備於二零二二年六月二日推出。此外，於二零二二年四月十八日，本公司全資附屬公司上海普達特接獲一名廣東省客戶(主要從事汽車級及工業控制領域的碳化硅晶片的製造及開發)的採購訂單，採購兩組Cube產品。預計兩組設備將分別於二零二二年及二零二三年第四季度交付予該客戶。此外，於二零二二年六月十三日(交易時段後)，本公司及Valuevale與RENA Technologies GmbH訂立買賣協議，以代價50,000,000歐元有條件收購其兩家中國附屬公司的全部股權。

董事認為，新業務的里程碑證明了本公司首席執行官劉博士所領導管理團隊的能力，並將最大限度為本公司股東(「股東」)帶來財務回報。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，使本公司及其附屬公司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PECVD設備的較大市場份額。

回顧原油市場，短期內，地緣政治因素導致的預期供應不足將推高油價。即使俄烏衝突其後緩和，歐美等地區和國家也很可能將繼續實施對俄羅斯石油出口的限制。此外，二零二零年油價暴跌後，OPEC大幅減產及減少資本支出，導致部分國家自二零二一年下半年以來增產持續低於目標，產量下降，難以恢復到疫情前水平。沙特阿拉伯、阿聯酋及其他國家雖有能力增產，但增產意願不足。其多次拒絕石油消費國的增產要求，並一再表示不能彌補缺少俄羅斯供應而造成的短缺。與此同時，美國和OPEC主要國家的商業戰略原油儲備也處於歷史低位，即使動用儲備，也不能解決資本支出不足造成的原油供應短缺問題。儘管需求有所回升，但供應格局遭上述制裁打亂已既成事實。資本支出不足造成的原油供應短缺近期內將無法解決。供需錯配將造成短期內油價居高不下。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來看，本公司將考慮進一步為上游油氣資產購置保底對沖工具。同時，本公司將專注於維持資產流動性，在後續短期高油價預期下提高未來產量。

回顧LNG市場，國內天然氣需求主要由進口LNG滿足，但LNG價格受制於供需失衡及制裁影響，價格將繼續大幅波動。一是疫情對全球能源供給產生了較大影響，而能源需求則逐步恢復。二是碳中和背景下清潔能源已成為國際社會的首選，但其普及需要長期的能源基礎設施建設，中短期看能達到碳中和標準的天然氣備受青睞。三是當前全球海運能力緊張，海運價格屢創新高，LNG船隊運力相對不足，供應鏈瓶頸突顯。四是疫情下全球供應鏈對中國的依賴度更高，短期工業品需求激增導致包括LNG需求在內的能源消耗上升，但LNG供給則受制於基礎設施的建設週期。五是地緣政治的緊張局勢促使歐洲在國際市場上增加採購LNG，以代替俄羅斯供應的部分天然氣。以上因素將支撐LNG採購的高成本，這就要求市場參與者增加國內陸上LNG液化來源的准入，平衡採購成本，並使

用金融工具對沖成本上漲的風險。此外，在國家管網開放的情況下，敦促九豐等LNG供應商與城燃、電廠等用戶深度綁定，量身定制供氣服務，滿足不同客戶的用氣需求，通過天然氣銷售的增長來有效應對LNG價格上漲帶來的業績承壓。

此外，本公司一直密切參與出行服務平台的營運及監管。整個出行服務行業在二零二一年第二季度強勢復甦，日均訂單量(包括共享汽車、線上出租車訂單及專車服務)超過3,200萬單。市場在第三季度繼續增長，日均訂單量達到3,300至3,400萬單，儘管對市場翹楚「滴滴出行」施加的監管限制減緩了「特惠快車」及「花小豬」的增長。通過推出各種活動以及提供客戶及司機獎勵金，二級網約車公司成為市場發展的主要推動力。進入二零二二年第一季度，新一輪COVID-19疫情爆發，許多城市採取的隔離規定大大減少了城市間的出行需求，對行業造成不利影響。日均訂單量(包括共享汽車、線上出租車訂單及專車服務)降至2,000萬單。本公司相信，出行需求恢復後，出行行業將在接下來的幾個月裡恢復增長，而由於監管機構要求100%的合規率，對合規司機的競爭將會愈加激烈。本公司相信，像Weipin這樣能提供靈活供應解決方案的第三方平台，通過加強與一級和二級公司的合作，將從市場競爭中受益。

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，包括但不限於先進製造業投資。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

銷售收入

銷售收入指本公司全資附屬公司宏博礦業的原油銷售淨額。該收入由二零二零財年的90,000,000港元增加48,300,000港元或53.7%至二零二一財年的138,300,000港元。

該增加主要由於原油平均售價大幅上升及淨銷量下降的綜合影響所致。宏博礦業的原油主要參考布倫特原油價格定價。二零二一財年布倫特原油平均價格上升至每桶約616港元，而二零二零財年則為每桶約344港元。宏博礦業原油的平均單位售價由二零二零財年的每桶352港元上升至二零二一財年的每桶約605港元，與全球油價走勢一致。另一方面，宏博礦業的淨銷量由二零二零財年的255,618桶減少至二零二一財年的228,607桶，主要由於自然產量遞減。有關進一步詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧—宏博礦業投資」一節。

銷售成本

銷售成本指宏博礦業原油銷售成本，由二零二零財年的79,500,000港元增加17,700,000港元或約22.2%至二零二一財年的97,200,000港元。該增加主要由於二零二一財年在原油價格不穩定的情況下採用非鑽井方式維修以穩定產量。有關進一步詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧—宏博礦業投資」一節。

投資虧損

投資虧損主要包括下列各項：

- (i) Stonehold投資的公允價值虧損362,400,000港元。Stonehold投資的公允價值變動虧損乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和，導致頁岩油開發的不確定性增加。有關行動直接及間接推動及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷；

- (ii) 因九豐投資之首次公開發行，導致其公允價值收益為144,600,000港元；
- (iii) Symbio Infrastructure投資(前稱GNL Quebec投資)的公允價值虧損68,300,000港元，乃由於魁北克省政府意外宣佈其不會批准向Symbio Infrastructure出口站授出環境許可證；
- (iv) 於二零二一年六月二十二日至二零二二年三月三十一日期間，應佔Weipin(作為聯營公司)之虧損16,200,000港元；及
- (v) 其他投資的公允價值淨虧損、應佔聯營公司(除Weipin外)之虧損、對沖產品及股息收入合共虧損28,100,000港元。

行政開支

持續經營業務的行政開支由二零二零財年的57,000,000港元增加63,300,000港元或約111.1%至二零二一財年的120,300,000港元。該增加主要由於經濟從疫情中復甦，使本公司的投資活動增加，且相應的員工成本、差旅開支及專業服務費隨之增加。此外，本公司於二零二一財年向其僱員授出獎勵股份(定義見下文)約32,900,000港元已確認為行政開支。

除所得稅以外的稅項

除所得稅以外的稅項由二零二零財年的6,800,000港元增加11,000,000港元或約161.7%至二零二一財年的17,800,000港元，主要是由於宏博礦業收入增加導致對原油銷售徵收的資源稅增加及因售價增加導致應計提石油特別收益金。

勘探開支，包括乾井

勘探開支由二零二零財年的15,600,000港元減少14,800,000港元或約94.7%至二零二一財年的800,000港元。該大幅減少乃主要由於將以前財政年度已完鑽一年以上的在212區塊的三口勘探井於二零二零財年進行核銷。由於以目前的經濟和技術條件無法獲得工業油流，三口井被視為無工業開採價值，其三口井有關的徵地補償及前期費用轉入勘探費用，金額約為13,300,000港元。

應收賬款及其他應收款項減值虧損

本公司及其附屬公司透過考慮到彼等過往到期付款記錄及當前支付能力，持續評估其他應收款項的信貸風險。於二零二一財年確認其他應收款項的預期信貸虧損46,400,000港元，其主要與應收一名第三方的貸款款項有關。

融資收入淨額

本公司及其附屬公司於二零二零財年及二零二一財年分別錄得淨融資收入5,400,000港元及3,700,000港元。減少約31.8%乃主要由於二零二一財年之較低的銀行利率導致的利息收入減少。

來自持續經營業務的除稅前虧損

來自持續經營業務的除稅前虧損由二零二零財年的虧損359,200,000港元增加115,900,000港元至二零二一財年的虧損475,100,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

所得稅

來自持續經營業務的所得稅由二零二零財年的200,000港元大幅增加7,700,000港元或約3,742.9%至二零二一財年7,900,000港元。該大幅增加主要由於二零二一財年在高油價背景下，宏博礦業產生的利潤增加。

來自持續經營業務之年度虧損

來自持續經營業務之年度虧損由二零二零財年的虧損359,400,000港元增加123,600,000港元至二零二一財年的虧損483,000,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

來自已終止經營業務的利潤

來自已終止經營業務的利潤指Weipin於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間(就會計目的而言,即Weipin不再為附屬公司而成為本公司之聯營公司時)所產生的純利,其主要包括下列各項:

- (1) 於終止綜合入賬日期確認的視作出售收益91,200,000港元;及
- (2) 於二零二一年四月一日至六月二十一日期間,Weipin業務的虧損34,300,000港元。

有關更多詳情,請參閱本末期業績公告財務資料附註7。

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不可獨立於經營溢利或任何其他表現計量予以考慮,亦不可詮釋為經營溢利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、折舊及攤銷做出記賬。

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	
	二零二二年 千港元	二零二一年 千港元 (經重述)
來自持續經營業務的除稅前虧損	(475,100)	(359,156)
加：利息開支	4,717	6,372
加：折舊及攤銷	59,494	52,672
	<u>(410,889)</u>	<u>(300,112)</u>
來自持續經營業務的EBITDA	<u>(410,889)</u>	<u>(300,112)</u>

來自持續經營業務的EBITDA由二零二零財年的虧損300,100,000港元減少至二零二一財年的虧損410,900,000港元。EBITDA持續減少主要是由於Stonehold投資的公允價值變動虧損增加，乃由於國際社會採取果斷行動應對氣候變化及限制全球變暖，在全球範圍內大力推廣碳中和，導致頁岩油的發展風險增加。有關行動直接及間接提倡及引導使用天然氣及其他替代性可再生能源，因此減少對原油等化石燃料的長期需求，故預期油價將長期低迷。

分部資料

本公司及其附屬公司按分部管理其業務，分部由兩條業務線(產品及服務)共同組成。以符合就資源分配及表現評估內部向本公司之最高行政管理人員呈報資料的方式，本公司及其附屬公司已呈列兩個可呈報分部。有關可呈報分部之詳情如下：

- 油氣(前稱全球能源投資)：此分部進行及經營上游油氣業務、LNG業務並自加工油氣及LNG產生收益，以及投資及管理能源相關產業及業務。
- 出行服務業務：此分部管理及經營透過聚合流量平台為乘客提供網約車服務的司機及車輛並自提供出行服務產生收益。

就其財務報表呈列而言，本公司於二零二一年六月二十一日失去對出行服務業務分部的控制。因此，出行服務業務分部於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間（即Weipin為本公司之附屬公司時）的業績被歸類為已終止經營業務。已終止經營業務引致本公司及其附屬公司之架構變動，並改變可呈報分部組成。分部披露的比較數字已重列，以符合本年度之呈列方式。

	持續經營業務		已終止經營業務		總計	
	油氣		出行服務業務			
	截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度		截至三月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
		(經重述)		(經重述)		(經重述)
銷售及服務收入(附註1)	138,326	90,008	751,157	1,670,507	889,483	1,760,515
投資虧損	(328,640)	(297,577)	-	-	(328,640)	(297,577)
視作出售Weipin之收益	-	-	91,246	-	91,246	-
可呈報分部虧損(經調整EBITDA)(附註2)	(410,649)	(299,197)	68,752	(14,860)	(341,897)	(314,057)
折舊及攤銷	(59,494)	(52,672)	(23,998)	(90,224)	(83,492)	(142,896)
利息收入	5,926	12,510	99	204	6,025	12,714
利息開支	(4,717)	(6,372)	(382)	(1,064)	(5,099)	(7,436)
應收賬款及其他應收款項減值虧損	(46,445)	-	(4,394)	(13,550)	(50,839)	(13,550)
可呈報分部資產	2,873,106	3,022,112	-	586,058	2,873,106	3,608,170
(包括於聯營公司的權益)	290,326	46,597	-	-	290,326	46,597
年內添置非流動分部資產	15,197	1,949	13,551	9,826	28,748	11,775
可呈報分部負債	(250,771)	(260,874)	-	(205,205)	(250,771)	(466,079)

附註1：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。本年度及過往年度概無分部間收入。

附註2：報告分部溢利／(虧損)所用之計量為「經調整EBITDA」，即「扣除利息、稅項、折舊及攤銷前經調整盈利」。

有關本公司及其附屬公司分部資料之詳情，請參閱本末期業績公告財務資料附註3(b)。

流動資金及財政資源

本公司及其附屬公司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」一節。

現金及現金等值物大部分以美元、港元及人民幣計值。於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司擁有無抵押現金及銀行存款929,300,000港元(二零二一年三月三十一日：1,022,700,000港元)。

於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司擁有未償還貸款7,400,000港元(二零二一年三月三十一日：23,700,000港元)。

除上文所披露或本末期業績公告另行披露之資料外，於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司並無任何未償還按揭、押記、債權證或已發行或同意發行之其他貸款資本、銀行透支、借款、承兌負債或其他類似負債、租購及融資租賃承擔或任何擔保或其他重大或然負債。

本公司及其附屬公司並無使用任何金融工具對沖利率及匯率的潛在波動。

於二零二二年三月三十一日，資產負債比率(銀行及其他借款與資產總值的比率)約0.3%(二零二一年三月三十一日：1.7%)。

主要風險管理

本公司於其能源投資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」分部的投資組合包括上游油氣業務、LNG液化及出口、LNG進口、加工及銷售及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。本公司亦擁有授予Stonehold(亦從事石油相關活動)的定期貸款。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，該等因素並非本公司所能控制。油價下降可能會對本公司及其附屬公司的財務業績及財務狀況產生不利影響。

於二零二一財年，本公司為宏博礦業自二零二二年七月至二零二三年三月的九個月部分產量買入掉期合約。該掉期合約為本公司進行對沖，保障本公司免受油價在特定時間內下滑風險之影響且有助於保護宏博礦業的資產價值。於二零二二年三月三十一日，本公司持有該等掉期合約。

貨幣風險

本公司及其附屬公司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。

本公司及其附屬公司現時並未從事旨在或意在管理外匯匯率風險的對沖活動。本公司及其附屬公司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。本公司及其附屬公司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

本公司及其附屬公司的利率風險主要來自計息借款。本公司及其附屬公司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公司及其附屬公司財務損失的風險。本公司及其附屬公司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。

本公司及其附屬公司之產生於銀行存款及衍生金融工具的信貸風險有限，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。

本公司及其附屬公司並無提供本公司及其附屬公司須承擔信貸風險的任何擔保。

本公司及其附屬公司透過考慮到彼等過往到期付款記錄及當前支付能力，持續評估其他應收款項的信貸風險，因此，於二零二一財年確認其他應收款項的預期信貸虧損46,400,000港元(二零二零財年：零)，其主要與應收一名第三方的貸款款項有關。

股權價格風險

本公司及其附屬公司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，以及按本公司及其附屬公司流動資金需要，而作出買賣決定。

於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司持有作為上市證券之九豐投資股份。

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)核心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

於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司將Stonehold投資及九豐投資持作透過損益按公允價值列賬的金融資產。有關詳情如下：

投資名稱	投資收益／ (虧損) 千港元	於三月三十一日			公允價值 千港元
		二零二二年	二零二一年	佔總資產 概約百分比	
Stonehold投資	(362,418)	已收利息 78,740 千港元	公允價值 523,272 千港元	18.2%	964,430
九豐投資	144,631	-	315,581	11.0%	170,950

就Stonehold投資而言，董事會知悉，Stonehold投資的表現可能受油氣市場的波動程度影響並容易因可能影響其價值的其他外部因素而波動。於二零二二年六月十日，由於當前油價高企及地緣政治帶來活躍的交易窗口期，本公司同意將變現全部Stonehold投資的資產。相關資產出售後，本公司預計將自Stonehold收取合共501,800,000港元。

就九豐投資而言，認購九豐股份的成本為人民幣100,000,000元，截至二零二二年五月二十七日，該等股份的市值約為人民幣264,700,000元。根據九豐於上海交易所網站發佈的日期為二零二二年五月二十五日的公告，該等股份於禁售期屆滿後自二零二二年五月三十日起即可上市交易。

展望未來，本公司預期市場仍將充滿挑戰。全球營商環境競爭激烈且動盪，將繼續對市場造成壓力。儘管如此，本公司將繼續追求符合其企業使命及目標的長期業務及盈利能力增長。董事會將繼續密切監察其投資組合的表現。出售資產的相關資金預計將為本公司的日常經營提供流動性，有利於本公司未來於半導體及太陽能設備先進製造業務方面的發展。

有關Stonehold投資及九豐投資的詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧—Stonehold投資」及「業務回顧—九豐投資」章節。除Stonehold投資及九豐投資外，於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司概無持有價值佔本公司及其附屬公司資產總值5%以上的投資。

重大收購及出售

出行服務業務終止綜合入賬

Weipin為本公司於二零一九年十一月收購的一家出行行業投資組合公司，主要於中國從事網約車服務業務。於本末期業績公告日期，本公司實際持有Weipin 35.5%股本。於二零二一年六月二十一日之前，本公司擁有Weipin董事會的多數投票權及其業務活動的所有決策權。因此，本公司已於收購完成後將Weipin的財務報表綜合併入其財務報表。

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股東(包括本公司)同意訂立協議，以(其中包括)調整Weipin董事會的架構。根據該協議，本公司同意將Weipin董事會中的指定董事人數由3人減至2人。調整後，Weipin董事會總人數從5名減少至4名。因此，本公司不再擁有Weipin董事會的多數投票權及Weipin管理層及業務活動的任何決策權。

本公司於Weipin持有的股權百分比維持35.5%不變，Weipin重新分類為本公司的一個投資組合。根據相關監管規定及會計準則，Weipin財務報表不再綜合併入本公司的財務報表，且自二零二一年六月二十一日起，Weipin的投資在應用權益法核算下重新分類為於聯營公司之權益。

終止綜合入賬的財務影響

於二零二一年四月一日至二零二一年六月二十一日期間，本公司錄得來自已終止經營業務之除稅後利潤為56,900,000港元。利潤主要歸因於：

- (1) 於終止綜合入賬日期確認之視作出售所得投資收益為91,200,000港元；及
- (2) Weipin業務之虧損為34,300,000港元。相對而言，本公司於二零二零年四月一日至二零二一年三月三十一日期間錄得虧損77,000,000港元。虧損減少主要由於可比期間的差異及透過擴張至更多城市改善Weipin之經營。

有關來自已終止經營業務的財務業績的更多詳情，請參閱本末期業績公告財務資料附註7。

於二零二一財年，除終止綜合入賬Weipin外，本公司及其附屬公司概無進行任何重大收購或出售。

本公司及其附屬公司的資產抵押

於二零二二年三月三十一日，宏博礦業約94,400,000港元的土地、樓宇、機器及設備已質押為宏博礦業獲授之融資額度的抵押品(二零二一年三月三十一日：93,500,000港元)。

或然負債

據董事所知，於二零二二年三月三十一日，本公司或其各附屬公司概無涉及重大訴訟、仲裁或索償，亦無任何尚未了結或令本公司或其各附屬公司面臨威脅之重大訴訟、仲裁或索償。

資本承擔

於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司就購買物業、廠房及設備的已訂約但未撥備資本承擔為16,900,000港元(二零二一年三月三十一日：無)。

股息

董事並不建議就二零二一財年派付末期股息(二零二零財年：無)。

管理合約

於二零二一財年內，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。

股份獎勵計劃

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**」)。股份獎勵計劃旨在(1)表彰若干僱員及人士對本公司及其附屬公司的貢獻或未來貢獻，並給予獎勵以挽留彼等為本公司及其附屬公司的持續經營及發展效力，及(2)吸引合適人才推動本公司及其附屬公司進一步發展。

目前獲許可於股份獎勵計劃持續10年期間根據股份獎勵計劃授出的股份(「獎勵股份」)最高總數限於本公司已發行股本的4%。根據股份獎勵計劃可授予經選定參與者的最高獎勵股份數量不應超過本公司已發行股本的1%。

於二零二一年十月七日，根據股份獎勵計劃之條款，60,120,000股獎勵股份(佔本公司當時已發行股份總數的0.87%)以零代價授予本公司及其附屬公司的10名僱員。於已授出的獎勵股份中，(1)25,050,000股獎勵股份於緊隨授出日期後歸屬(受限售期所規限，分五批於二零二二年至二零二六年等額解除限售)；及(2)餘下35,070,000股獎勵股份將分五批於二零二二年至二零二六年各年緊隨授出日期週年日等額歸屬。於二零二二年一月十四日，根據股份獎勵計劃之條款，17,379,000股獎勵股份(佔本公司當時已發行股份總數的0.25%)以零代價授予本公司及其附屬公司的15名僱員。17,379,000股獎勵股份將分三批於二零二二年至二零二四年各年緊隨授出日期週年日等額歸屬。該等獎勵股份的歸屬取決於各承授人是否滿足發出的獎勵通知中訂明的歸屬條件。就董事作出一切合理查詢後所知、所悉及所信，於授出日期概無任何承授人與本公司或其關連人士有關連。

有關股份獎勵計劃及授出獎勵股份的詳情，請參閱本公司日期分別為二零二一年八月六日、二零二一年十月七日及二零二二年一月十四日的公告。

僱員

於二零二二年三月三十一日，本公司及其附屬公司於香港及中國擁有101名(二零二一年三月三十一日：331名)僱員。於二零二一財年，員工總成本(包括董事薪酬)為82,200,000港元(二零二零財年：42,900,000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。

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。周承炎先生為審核委員會主席及其他兩名成員為石岑先生及林棟梁先生。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。審核委員會已審閱本公司及其附屬公司截至二零二二年三月三十一日止年度之年度業績。

購買、出售或贖回本公司之上市股份

本公司或其任何附屬公司於二零二一財年概無購買、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，於二零二一財年，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C.2.1(前守則條文A.2.1)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。於二零二一財年，王靜波先生兼任董事會主席及本公司首席執行官。董事會認為此安排不會導致權力過分集中，反而有助於有效地制定及實施本公司之策略，協助本公司更高效地發展其業務。為實踐維持高水平企業管治及持續致力遵守上市規則之承諾，於二零二二年五月十三日，劉博士獲委任為本公司首席執行官，王靜波先生不再擔任本公司首席執行官。因此，本公司自二零二二年五月十三日已遵守企業管治守則之守則條文C.2.1。

獨立核數師之工作範疇

本末期業績公告所載有關本公司及其附屬公司截至二零二二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《財務匯報局條例》下的註冊公眾利益實體核數師)與本公司及其附屬公司截至二零二二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十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二零二一財年一直遵守標準守則所載之規定準則。

報告期後的事項

首席執行官變更

自二零二二年五月十三日起，王靜波先生不再為首席執行官但仍為本公司之執行董事及主席；及劉二壯博士已獲委任為首席執行官。

詳情請參閱本公司日期為二零二二年五月十三日的公告。

有關Stonehold投資的最新進展

於二零二二年六月十日(交易時段後)，Stonehold與獨立買方(「買方」)訂立買賣協議，據此，Stonehold同意向買方出售並轉讓其在相關資產中的所有權利、所有權及權益(「出售事項」)。預計出售事項將於二零二二年七月下旬完成。根據信貸協議的條款，Stonehold應於切實可行情況下盡快及無論如何於出售事項完成日期後三個工作日內向本公司及Think Excel開始償還定期貸款全部未償還本金及所有應計未付利息連同額外利息，預計合共約501,800,000港元。出售事項產生的實際收益或虧損將取決於Stonehold投資於出售事項完成前的賬面值重估以及本公司及Think Excel將收取的實際金額，其將於本公司未來刊發的中報或年報中披露。

詳情請參閱本公司日期為二零二二年六月十二日的公告。

收購太陽能公司

於二零二二年六月十三日，本公司及Valuevale(「買方」)與RENA Technologies GmbH(「賣方」)訂立買賣協議，據此，買方有條件同意購買而賣方有條件同意出售上海瑞耐貿易有限責任公司及瑞納太陽能科技(義烏)有限公司之全部股權，代價為50,000,000歐元(相當於約412,080,000港元)(「建議收購事項」)。

董事會認為，建議收購事項將於以下方面對本公司有利：

- (a) 建議收購事項將顯著加快本公司太陽能電池設備業務分部之發展進程。許可協議下之知識產權包括製造高通量清洗設備及銅電鍍設備之頂尖技術，有關設備在中國市場之需求量甚大。憑藉股東之資源，本公司之現有客戶基礎將繼續擴大，並為日後增長奠定扎實基礎；

- (b) 透過利用本公司位於徐州之現有生產設施及人力，加上賣方工程師之現場支持，中國太陽能業務的盈利能力有望在短期內得到改善。預計中期內供應鏈國產化後將進一步完善，為本公司太陽能電池設備業務分部帶來巨大競爭優勢；及
- (c) 中國太陽能業務中之前沿專門知識亦可能有助於本公司建立整體上有利於太陽能設備及半導體設備業務分部的生產管理體系。

詳情請參閱本公司日期為二零二二年六月十三日的公告。

建議更改公司名稱

於二零二二年六月二十二日舉行之股東特別大會上，特別決議案已由股東正式通過，批准建議將本公司英文名稱由「IDG Energy Investment Limited」更改為「Productive Technologies Company Limited」，並採納中文名稱「普達特科技有限公司」(僅供識別)，以取代先前所採納以僅作識別用途的「IDG能源投資有限公司」(「**建議更改公司名稱**」)。

建議更改公司名稱須待百慕達公司註冊處處長批准後，方可作實。

詳情請參閱本公司日期為二零二二年五月二十五日及二零二二年六月二十二日的公告以及本公司日期為二零二二年六月二日的通函。

除上文及本末期業績公告其他部分所披露者外，本公司及其附屬公司於二零二二年三月三十一日後及直至末期業績公告刊發日期概無發生任何重要事項。

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.idgenergyinv.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二零二一財年之年報，當中載有上市規則附錄十六規定之所有資料。

承董事會命
IDG能源投資有限公司*
主席
王靜波

香港，二零二二年六月二十九日

於本公告日期，董事會包括七名董事，其中兩名為執行董事，即王靜波先生(主席)及劉知海先生；兩名為非執行董事，即林棟梁先生及熊曉鵠先生；以及三名為獨立非執行董事，即葛艾繼女士、石岑先生及周承炎先生。

* 僅供識別