

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份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)

截至二零一九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二零一九年三月三十一日止財政年度(「二零一八財年」)之綜合業績及上一年之比較數字。

公司概況

本公司為一家主要從事全球能源資產投資及管理的投資控股公司。本公司的財務資料合併了受其控制的投資組合公司，而本公司於其他投資組合公司的權益於本公司財務報表主要確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。

於二零一九年三月三十一日，本公司已投資中國以及海外的多家能源投資組合公司，包括宏博礦業、Stonehold、九豐、GNL Quebec、LNGL及準時達能源等，覆蓋上游原油資產的投資及對整個LNG價值鏈的戰略性投資。

- 宏博礦業是本公司於二零一六年全資收購的投資組合公司，該公司是一家於中國從事勘探、開發、生產及原油銷售的營運公司，於二零一八財年，其總銷量約390,479桶，銷售總收入約210,000,000港元。本公司擁有宏博礦業100%的股權，因此將宏博礦業的財務數字合併到本公司的財務報表。
- Stonehold為本公司於二零一七年在上游領域投資的一家投資組合公司，其於美國德克薩斯鷹灘擁有世界級頁岩油區塊。二零一八年Stonehold資產的總淨產量及收入分別達到約962,000桶油當量及48,200,000美元。本公司對Stonehold的投資係通過提供定期貸款，該定期貸款的固定年利率為8%，於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。此外，相關資產出售時，本公司亦有權獲得出售所得淨款項92.5%的金額，該項亦確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。

* 僅供識別

- 九豐為本公司於二零一七年投資的LNG行業的一家投資組合公司，該公司主要從事清潔能源業務，包括於中國進口、加工及銷售LNG及LPG。九豐是中國首家運營LNG接收站的民營企業，亦是國際市場認可的LNG市場參與者之一，每年進口逾1,000,000噸LNG。本公司擁有九豐的少數股權，其財務業績於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。
- GNL Quebec是本公司於LNG價值鏈上投資的另一家投資組合公司，GNL Quebec擁有及運營加拿大處於開發階段規模最大的LNG出口站之一，規劃產能為每年11,000,000噸。本公司擁有GNL Quebec的少數股權，其財務業績於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。
- LNGL為本公司於二零一八年投資的另一家投資組合公司，其為一家澳洲證券交易所上市公司（澳洲證券交易所股份代號：LNG）。LNGL擁有及運營美國新建LNG出口站項目，即路易斯安那州的Magnolia LNG項目，該項目已獲所有許可，規劃產能為每年8,000,000噸或更高且被認為是美國最可行的LNG項目之一。本公司是LNGL第二大股東，持有LNGL 9.9%的股權。LNGL的財務業績於本公司財務報表確認為透過損益按公允價值列賬的金融資產。
- 準時達能源為本公司於二零一八年於LNG價值鏈上做出的最新投資，該公司使用LNG ISO集裝箱模式從事LNG物流服務。截至本公告發出日，準時達能源已開始使用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分銷業務或在全球範圍內採購LNG。本公司將擁有準時達能源所有注資完成後39%的股權且其財務業績於本公司財務報表確認為本公司於聯營公司的權益。

憑藉股東的強勁戰略支持，清晰明確的投資方向和策略，一流的跨境交易能力以及對全球能源市場的深刻理解，本公司將牢牢把握中國能源結構改革和全球天然氣市場變革帶來的巨大投資機會，發展成為區域內最佳的跨境能源資產投資平台。

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	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
商品銷售收入(附註1)	168,026	123,399
投資收益(附註2)	163,289	74,395
小計	331,315	197,794
主要業務活動總收益，扣除成本(附註3)	237,956	106,576
EBITDA	236,636	101,656
除稅前利潤	35,482	24,323
年度利潤	27,379	14,493
每股基本盈利(每股港元)	0.437港仙	0.403港仙
每股攤薄盈利(每股港元)	0.436港仙	0.294港仙

附註1：商品銷售收入指錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司(「宏博礦業」，本公司的全資附屬公司)的原油銷售淨收入。

附註2：根據會計政策，此處所述之投資收益主要包括(i)一項上游油氣資產的投資回報，該筆投資收益主要為本公司向Stonehold Energy Corporation(「Stonehold」)提供定期貸款(「定期貸款」)而產生的利息收益(按年利率8%計息)以及其他公允價值收益(其有權獲得相當於出售所得淨款項92.5%的金額)，而Stonehold持有美國(「美國」)鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產，有關詳情於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及二零一八年二月二十八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內披露；及(ii)其他項目公允價值收益或虧損的投資收益及虧損淨額。

附註3：主要業務活動總收益(扣除成本)指上文所述的商品銷售收入及投資收益扣除商品銷售成本。

營運概要

截至三月三十一日止年度
二零一九年 二零一八年
千港元 千港元

來自宏博礦業的上游油氣業務

總產量 (桶)	387,513	362,682
總銷量 (桶) (附註1)	390,479	357,387
淨銷量 (桶)	312,384	285,910
平均單位售價 (每桶港元) (附註1)	518	432
平均每日總產量 (桶)	1,076	1,007
未計折舊及攤銷前的平均單位 生產成本 (每桶港元) (附註1)	113	103
平均單位生產成本 (每桶港元) (附註1)	241	252
年度鑽探的油井		
— 乾井 (口)	—	—
— 產油井 (口) (附註2)	13	22
年度壓裂維修 (口)	4	—

主要投資收益

Stonehold投資 (附註3)	184,361	60,942
九豐投資 (附註3)	9,002	12,702
Quebec投資 (附註3)	6,102	7,449

附註：

- 1 宏博礦業為本公司在中國從事勘探、開發、生產及原油銷售的附屬公司。計算平均單位生產成本及未計折舊及攤銷前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)「延長石油」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(不包括延長石油20%的銷量份額)計算。總銷量等於淨銷量加上延長石油分佔原油之20%份額。
- 2 於二零一八財年，宏博礦業已成功鑽探13口井，其中於二零一九年三月三十一日，12口井完成鑽探，而餘下1口仍有待完成鑽探。
- 3 有關進一步資料請參閱「財務資料附註」中的附註4及本全年業績公告「業務回顧」一節。

財務及業務摘要

於二零一八財年，本公司及其附屬公司在財務業績及業務營運方面取得重大進展。

投資收益及EBITDA大幅增長

投資收益由截至二零一八年三月三十一日止財政年度（「二零一七財年」）的74,400,000港元增加至二零一八財年的163,300,000港元。投資收益增加主要由於對上游油氣資產進行投資而獲得的投資收益，該筆投資收益為本公司向Stonehold提供定期貸款而產生的利息收益（按年利率8%計息）及其他公允價值收益（其有權獲得相當於出售所得淨款項92.5%的金額），而Stonehold持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產。

EBITDA由二零一七財年的101,700,000港元增加至二零一八財年的236,600,000港元。EBITDA大幅增加主要由於(i)銷量增加及原油價格自二零一七年下半年開始回升，導致宏博礦業（本公司的全資附屬公司）收入增加，及(ii)上述投資收益的增加。

業務發展

於二零一八財年，本公司沿液化天然氣（「LNG」）價值鏈作出了進一步投資，並通過有選擇地投資國內外能源資產，成功發展了一個更多元化及均衡的投資組合。此外，本公司於二零一八財年通過與有意向的投資者訂立框架協議，進軍能源投資基金管理領域。

1. 於LNGL的投資

於二零一八年六月十三日，本公司通過附屬公司完成對LNGL（該公司主要於美國及加拿大從事開發LNG出口站項目）配發及發行的56,444,500股股份的認購，總認購價為28,200,000澳元（相當於約166,800,000港元）（「LNGL投資」）。LNGL投資完成後，本公司持有LNGL 9.9%的股權，成為LNGL第二大股東。

本公司相信這項對LNGL的戰略投資不僅將為其股東（「股東」）帶來良好的財務回報，亦會使本公司在把握中國急劇增長的天然氣需求市場機遇時擁有強大競爭優勢。

2. 於GNL Quebec的進一步投資

於二零一七年十一月三十日，本公司通過附屬公司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）的購買價購買該基金於LNG Quebec Limited Partnership（「GNL Quebec」）中的權益（「GNL Quebec投資」）。GNL Quebec投資於二零一八年二月七日完成後，本公司持有GNL Quebec的少數權益。

於二零一八年七月二十六日，本公司通過附屬公司對GNL Quebec追加投資1,000,000美元（相當於約7,800,000港元）以支持項目持續發展。GNL Quebec正積極致力於上游天然氣供應及承購合約，此兩項合約都在快速進展當中。根據最新的市場動態，據信此項目是加拿大最可行的LNG出口站項目之一。

3. 於準時達能源的投資

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（「管理層」）就設立合資企業訂立協議（「合資協議」），內容有關成立準時達能源科技（上海）有限公司（「準時達能源」）以從事LNG物流服務（「準時達能源投資」）。本公司根據合資協議向準時達能源出資人民幣39,000,000元（相當於約43,937,000港元）且該項投資已於二零一八年十二月二十一日完成。本公司將擁有準時達能源所有注資完成後39%的股權。

準時達能源通過使用ISO集裝箱開始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分銷業務或在全球範圍內採購LNG。本公司認為與其他市場參與者相比準時達能源的業務模式具有顯著差異性，因為其僅提供物流服務而非同時從事貿易及物流，從而使準時達能源能夠成為市場中專注於物流服務的供應商。

準時達能源將受益於本公司龐大的天然氣資源網絡，使其客戶能夠獲得北美及亞太地區的LNG資源。準時達作為富士康科技集團旗下唯一指定物流鏈管理平臺，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。

4. 能源投資基金管理

於二零一八年十一月二十日，作為本公司戰略之重大舉措及主要業務活動之全球能源資產投資及管理的組成部分，本公司及其附屬公司橫琴和諧榮泰投資管理有限公司（「榮泰投資管理」）與煙台傑瑞石油服務集團股份有限公司（「傑瑞」）就成立、運營及管理能源投資基金（「能源投資基金」）的合作訂立框架協議（「框架協議」），藉此進軍能源投資基金管理領域。能源投資基金將主要專注於沿中國天然氣價值鏈以及其他能源相關行業的投資。能源投資基金預期規模介乎人民幣3,000,000,000至人民幣5,000,000,000元，而作為基石投資者，傑瑞擬出資人民幣1,000,000,000元。榮泰投資管理將負責能源投資基金的運營及管理。

能源投資基金的成立將使雙方能夠在能源行業開展投資回報豐厚的項目。本公司相信傑瑞對能源相關行業的深刻理解將促進能源投資基金實現投資回報最大化。

有關本公司及其附屬公司於二零一八財年的財務業績及業務營運以及相關分析的詳情，請參閱本末期業績公告「業務回顧」一節。

財務業績

綜合損益表

截至二零一九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	
		二零一九年	二零一八年
	附註	千港元	(附註) 千港元
商品銷售收入		168,026	123,399
商品銷售成本		(93,359)	(91,218)
		74,667	32,181
投資收益		163,289	74,395
主要業務活動總收益，扣除成本	4	237,956	106,576
其他淨收益／(虧損)	5	15	(163)
行政開支		(66,843)	(73,836)
除所得稅以外的稅項	6	(15,080)	(8,205)
勘探開支，包括乾井	7	(2,029)	(1,343)
扣除融資(成本)／收入淨額及稅項前利潤		154,019	23,029
融資收入		34,934	24,337
融資成本		(153,471)	(23,043)
融資(成本)／收入淨額	8	(118,537)	1,294
除稅前利潤	8	35,482	24,323
所得稅	9	(8,103)	(9,830)
年度利潤		27,379	14,493
每股盈利	10		
基本		0.437港仙	0.403港仙
攤薄		0.436港仙	0.294港仙

綜合損益及其他全面收益表
 截至二零一九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	
	二零一九年	二零一八年 (附註)
	千港元	千港元
年度利潤	<u>27,379</u>	<u>14,493</u>
年度其他全面收益(於稅項及重新分類調整後)		
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)	<u>(12,331)</u>	<u>(1,127)</u>
可能於期後重新分類至損益之項目：		
換算海外附屬公司之財務報表的匯兌差額	<u>(33,277)</u>	<u>25,933</u>
年度其他全面收益	<u>(45,608)</u>	<u>24,806</u>
年度全面收益總額	<u>(18,229)</u>	<u>39,299</u>

附註：本集團已於二零一八年四月一日首次應用香港財務報告準則第15號。根據所選擇的過渡方式，比較資料不予重列(見附註2(c))。

綜合財務狀況表

於二零一九年三月三十一日

(以港元列示)

		於二零一九年 三月三十一日	於二零一八年 三月三十一日 (附註)
	附註	千港元	千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備		597,163	622,774
在建工程		18,193	12,509
無形資產		26,175	28,943
租賃預付款		10,029	11,057
於聯營公司的權益		43,778	—
透過損益按公允價值列賬的金融資產	11	1,836,876	1,550,377
透過其他全面收益按公允價值列賬的 金融資產		44,038	56,369
其他非流動資產		29,955	32,711
		<u>2,606,207</u>	<u>2,314,740</u>
流動資產			
存貨		5,099	7,294
應收賬款	12	46,298	44,820
其他應收款項	12	31,588	82,404
透過損益按公允價值列賬的金融資產	11	18,043	26,515
衍生金融工具		—	1,285
現金及現金等值物		1,191,534	1,786,403
		<u>1,292,562</u>	<u>1,948,721</u>
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	13	226,514	284,730
衍生金融工具		—	2,273
		<u>226,514</u>	<u>287,003</u>
流動資產淨值		<u>1,066,048</u>	<u>1,661,718</u>
總資產減流動負債		<u>3,672,255</u>	<u>3,976,458</u>

綜合財務狀況表
(以港元列示)

		於二零一九年 三月三十一日	於二零一八年 三月三十一日 (附註)
	附註	千港元	千港元
非流動負債			
可換股債券	14	45,653	67,148
可換股票據	15	–	234,187
遞延稅項負債		31,770	25,358
撥備		51,419	56,592
衍生金融工具		–	3,614
		<u>128,842</u>	<u>386,899</u>
資產淨值		<u>3,543,413</u>	<u>3,589,559</u>
資本及儲備			
股本	16(b)	65,959	60,944
儲備		<u>3,477,454</u>	<u>3,528,615</u>
權益總額		<u>3,543,413</u>	<u>3,589,559</u>

附註：本集團已於二零一八年四月一日首次應用香港財務報告準則第15號。根據所選擇的過渡方式，比較資料不予重列（見附註2(c)）。

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(前稱為IDG能源投資集團有限公司)〔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。

根據股東於二零一八年七月九日舉行之本公司股東特別大會上通過之有關更改公司名稱的特別決議案，本公司名稱已由IDG能源投資集團有限公司更改為IDG能源投資有限公司，並於二零一八年七月二十日生效。

於二零一六年七月二十九日(「完成日期」)，本公司完成一項反向收購交易(「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」)成立之有限公司)全部股權。

截至二零一九年三月三十一日止年度，本公司主要從事全球能源資產投資及管理。其附屬公司及所投資的投資組合的主要業務活動包括上游油氣業務、LNG液化及出口、LNG進口、加工及銷售及LNG物流服務，以及相關能源投資基金管理。

本公司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)(「延長石油」)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)(「該地區」)採掘的原油的權利，並於宏博礦業與延長石油之間分別按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。合作開採協議已於二零一八年六月完成續簽，到期日延長至二零二零年六月三十日。延長石油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212區塊開採許可證。此外，212區塊及378區塊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二零一九年三月五日期滿，且新勘探許可證的申請已提交至中華人民共和國自然資源部並獲受理，而378區塊的現有勘探許可證將於二零一九年十一月九日期滿。

2 重要會計政策

(a) 合規聲明

本財務資料乃根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈的所有適用香港財務報告準則(「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(「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。本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。

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新訂及經修訂香港財務報告準則。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及過往會計期間之會計政策變動，已反映於本財務資料內，有關資料載列於附註2(c)。

(b) 編製基準

截至二零一九年三月三十一日止年度之財務資料包括本公司及其附屬公司。

除以下資產及負債按下文所載之會計政策以公允價值列示，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；
- 透過其他全面收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，在其他來源並不顯然易見的情況下，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。

該等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的期間（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。

(c) 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈若干於本集團本會計期間首次生效之新訂香港財務報告準則及香港財務報告準則之修訂本。本集團已於截至二零一八年三月三十一日止年度的年度財務報告提早採納香港財務報告準則第9號「金融工具」。香港財務報告準則第15號「客戶合約收入」之發展與本集團之財務報表有關。

本集團並無於本會計期間應用尚未生效之新準則或詮釋。

香港財務報告準則第15號，「客戶合約收入」

香港財務報告準則第15號建立了一個確認客戶合約收入及部分成本的綜合框架。香港財務報告準則第15號取代香港會計準則第18號「收入」（涵蓋銷售商品及提供服務產生的收入）和香港會計準則第11號「建造合約」（規定了建造合約的會計核算）。

採納香港財務報告準則第15號後對本集團之財務狀況及財務業績並無重大影響。

3 分部報告

本公司的主營業務為全球能源資產投資及管理。其附屬公司及所投資的投資組合的主要業務活動包括上游油氣及其他相關業務。外部客戶及非流動資產（不包括遞延稅項資產、金融工具及於聯營公司的權益）均位於中國，主要由宏博礦業持有。

最高行政管理層定期審閱其整體財務報表以評估表現及作出資源分配決定。因此，並無呈列分部資料。

4 主要業務活動總收益，扣除成本

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
香港財務報告準則第15號範疇內的客戶合約收入		
— 於某一時間點確認的原油銷售 (附註(a))	168,026	123,399
原油銷售成本	(93,359)	(91,218)
	<u>74,667</u>	<u>32,181</u>
投資收益 (附註(b))	<u>163,289</u>	<u>74,395</u>
主要業務活動總收益，扣除成本	<u><u>237,956</u></u>	<u><u>106,576</u></u>

附註：

- (a) 原油銷售收入來自宏博礦業(本公司的附屬公司，於中國從事勘探、開發、生產及銷售原油)。該金額指供應予客戶的原油銷售額扣除增值稅後的金額。僅一名主要客戶交易超過原油銷售收入10%。

本集團首次應用香港財務報告準則第15號，並採用累積影響法。根據該方法，比較資料不予重列，並按照香港會計準則第18號編製(見附註2(c))。

- (b) 投資收益

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
Stonehold投資 (附註(i))	184,361	60,942
九豐投資 (附註(i))	9,002	12,702
GNL Quebec投資 (附註(i))	6,102	7,449
於美國上市的交易證券 (附註(i))	(2,762)	4,580
LNGL投資 (附註(i))	(25,937)	—
股息收入 (附註(ii))	4,928	—
衍生金融工具已變現及未變現虧損淨額 (附註(iii))	(11,122)	(11,278)
應佔一間聯營公司虧損 (附註(iv))	(829)	—
其他	(454)	—
	<u><u>163,289</u></u>	<u><u>74,395</u></u>

附註：

- (i) 此等款項為截至二零一九年三月三十一日止年度的Stonehold投資、九豐投資、GNL Quebec投資、美國上市的交易證券及LNGL投資的公允價值變動。此等資產透過損益按公允價值計量（見附註11），由此等資產產生的任何利息收入均將納入公允價值變動。
- (ii) 此等款項指九豐投資及指定為透過其他全面收益按公允價值列賬的股權投資的股息收入。
- (iii) 此等款項指為管理風險所持有的原油價格期權合約及原油價格掉期合約的公允價值變動淨額。衍生金融工具透過損益按公允價值列賬。
- (iv) 此等款項指按權益法計算的應佔該聯營公司損益。

5 其他淨收益／（虧損）

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
物業、廠房及設備出售淨收益／（虧損）	<u>15</u>	<u>(163)</u>

6 除所得稅以外的稅項

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
資源稅	10,082	7,404
石油特別收益金	3,027	-
城建稅	793	493
教育附加費	476	296
水資源稅	702	12
	<u>15,080</u>	<u>8,205</u>

7 勘探開支，包括乾井

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
員工成本	<u>2,029</u>	<u>1,343</u>

勘探開支，包括乾井，為宏博礦業開展的勘探活動產生的相關費用。

8 融資(成本)／收益淨額

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
利息收入	31,347	4,306
銀行理財產品淨收益	1,494	446
可換股票據衍生工具部分公允價值變動(附註15)	2,093	1,110
修訂可換股債券條款之收益	-	131
銀行及其他借款之利息	-	(1,886)
可換股債券及可換股票據之利息(附註14及附註15)	(17,786)	(18,932)
贖回可換股票據(附註15)	(131,550)	-
遞增開支	(2,425)	(2,092)
匯兌(虧損)／收益淨額	(1,660)	18,344
其他	(50)	(133)
	<u>(118,537)</u>	<u>1,294</u>

9 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	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
遞延稅項		
暫時差額的產生及撥回	<u>8,103</u>	<u>9,830</u>

(b) 按適用稅率計算的稅項開支及會計利潤的對賬：

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
除稅前利潤	<u>35,482</u>	<u>24,323</u>
按相關國家溢利適用稅率計算的		
除稅前利潤的名義稅項	2,297	1,818
毋須課稅收入的影響	(3,098)	(2,449)
不可扣除開支的影響	7,610	7,233
未確認稅項虧損的影響	8,588	5,182
未確認稅項虧損的動用	(7,294)	(1,954)
實際稅項開支	<u>8,103</u>	<u>9,830</u>

根據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百慕達及英屬處女群島繳納任何所得稅。

宏博礦業及本公司其他於中國註冊成立之附屬公司須按25%之法定稅率繳納中國企業所得稅。

本公司若干於香港註冊成立之附屬公司須就估計應課稅利潤按16.5%的稅率繳納香港利得稅。

由於本公司及其附屬公司於本年度及過往年度並無於香港或中國產生任何估計應課稅收益，故並未就香港利得稅及中國企業所得稅作出撥備。

10 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利乃以本公司普通權益股東應佔利潤27,379,000港元（二零一八年：14,493,000港元）及已發行普通股的加權平均數6,268,569,000股（二零一八年：3,598,754,000股）為依據，計算如下：

(i) 普通股加權平均數

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千股	二零一八年 千股
於四月一日已發行的普通股	6,094,404	1,616,741
轉換優先股的影響 (附註16(b)(iii))	–	1,360,976
轉換可換股債券的影響 (附註14(c)及(e))	202,763	177,572
發行普通股的影響 (附註16(b)(iv))	–	443,465
已購回股份的影響 (附註16(b)(v))	(28,598)	–
	<u>6,268,569</u>	<u>3,598,754</u>
於三月三十一日的普通股加權平均數	<u>6,268,569</u>	<u>3,598,754</u>

(b) 每股攤薄盈利

截至二零一九年三月三十一日止年度每股攤薄盈利乃根據本公司普通權益股東應佔利潤32,748,000港元（二零一八年：14,493,000港元）及普通股加權平均數7,506,766,000股（二零一八年：4,935,277,000股）計算如下：

(i) 本公司普通權益股東應佔利潤 (攤薄)

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
普通權益股東應佔利潤	27,379	14,493
可換股債券負債部分實際利息之稅後影響	5,369	–
	<u>32,748</u>	<u>14,493</u>
普通權益股東應佔溢利 (攤薄)	<u>32,748</u>	<u>14,493</u>

(ii) 普通股加權平均數(攤薄)

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
	千股	千股
於三月三十一日的普通股加權平均數	6,268,569	3,598,754
視作以零代價轉換本公司優先股的 影響(附註16(b))	-	1,336,523
可換股債券轉換普通股的影響(附註14)	1,238,197	-
	<u>7,506,766</u>	<u>4,935,277</u>

11 透過損益按公允價值列賬之金融資產

	於二零一九年 三月三十一日	於二零一八年 三月三十一日
	千港元	千港元
非流動資產		
Stonehold投資(附註(a))	1,510,062	1,389,206
九豐投資(附註(b))	138,154	129,152
GNL Quebec投資(附註(c))	45,921	32,019
LNGL投資(附註(d))	142,739	-
	<u>1,836,876</u>	<u>1,550,377</u>
流動資產		
美國上市的交易證券	8,689	11,451
銀行理財產品	9,354	15,064
	<u>18,043</u>	<u>26,515</u>

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。所有目標資產均為由Stonegate以非作業者身份擁有的油氣資產。

截至當前報告期末，已發放予Stonehold的Stonehold投資的付款金額總額為170,000,000美元（相當於約1,330,100,000港元）。根據信貸協議，本公司及Think Excel按年利率8%享有Stonehold投資本金之利息（於作出或劃撥任何適用預扣稅後），此外，根據信貸協議，若Stonehold出售目標資產，扣除未償還本金及利息以及Stonehold就相關出售招致出售的合理費用、成本及開支後，Stonehold應將收到或收回的剩餘現金所得款項92.5%（倘適用）的款項分配予本公司及Think Excel，作為Stonehold投資的額外收益。Stonehold投資的到期日為支付Stonehold投資首筆付款後滿10年當日。

Stonehold持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產。

- (b) 於二零一七年七月十四日，本公司全資附屬公司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。

九豐為一間於中國註冊成立之有限公司，從事清潔能源業務，包括進口、加工及銷售LNG及LPG。

- (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）的購買價購買該基金於LNG Quebec Limited Partnership（「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GNL Quebec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。

GNL Quebec正通過其全資附屬公司GNL Quebec Inc. 開發先進及低碳排放的LNG出口站，其額定液化容量最高達每年11,000,000噸。

- (d) 於二零一八年六月二日，本公司與澳洲上市公司Liquefied Natural Gas Limited（「LNGL」）訂立認購協議，據此，本公司同意認購而LNGL同意發行56,444,500股LNGL普通股，總認購價為28,200,000澳元（相當於約166,800,000港元）。認購事項完成後，本公司持有LNGL 9.9%之股權，並成為LNGL第二大股東。認購事項於二零一八年六月十三日完成。

LNGL擁有及運營美國新建LNG出口站項目，即路易斯安那州的Magnolia LNG項目，該項目已獲所有許可，規劃產能為每年8,000,000噸或更高且被認為是美國最可行的LNG項目之一。

12 應收賬款及其他應收款項

	於二零一九年 三月三十一日 千港元	於二零一八年 三月三十一日 千港元
1個月內	24,344	18,647
1至6個月	<u>21,954</u>	<u>26,173</u>
應收賬款	46,298	44,820
其他應收款項	10,900	50,510
向供應商作出之預付款	17,698	16,202
應收透過損益按公允價值計量的金融工具的股息	2,990	—
衍生金融工具投資按金	<u>—</u>	<u>15,692</u>
	<u>77,886</u>	<u>127,224</u>

於二零一八年及二零一九年三月三十一日，應收賬款與一名與宏博礦業無歷史違約記錄之獨立客戶有關。根據過往經驗，當前狀況以及管理層對應收賬款在整個預計存續期內的經濟狀況的判斷，管理層認為應收賬款在整個預計存續期內不可能發生違約事件，因此，無需對應收賬款計提損失準備。

13 應付賬款及其他應付款項

	於二零一九年 三月三十一日 千港元	於二零一八年 三月三十一日 千港元
一年內	45,604	71,422
一年以上但兩年內	24,654	26,944
兩年以上但三年內	9,738	2,314
三年以上	<u>7,901</u>	<u>20,014</u>
應付賬款	87,897	120,694
除所得稅以外的應付稅項	15,568	12,542
保證金	40,803	43,682
應付延長石油之款項	63,792	83,767
應付利息	9,973	11,084
其他	<u>8,481</u>	<u>12,961</u>
	<u>226,514</u>	<u>284,730</u>

14 可換股債券

	負債部分 千港元	權益部分 千港元	總計 千港元
於二零一七年三月三十一日	116,541	133,092	249,633
利息開支 (附註8)	6,250	–	6,250
應付利息	(1,082)	–	(1,082)
可換股債券年期修訂 (附註(b))	(31,720)	31,589	(131)
轉換可換股債券 (附註(c))	(22,841)	(25,695)	(48,536)
	<u>67,148</u>	<u>138,986</u>	<u>206,134</u>
於二零一八年三月三十一日	67,148	138,986	206,134
利息開支 (附註8)	6,430	–	6,430
應付利息	(834)	–	(834)
轉換可換股債券 (附註(e))	(27,091)	(52,867)	(79,958)
	<u>67,148</u>	<u>138,986</u>	<u>206,134</u>
於二零一九年三月三十一日	<u>45,653</u>	<u>86,119</u>	<u>131,772</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%計息及應每半年支付利息。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。

修訂導致清償可換股債券之金融負債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。負債部分公允價值乃按照於可換股債券餘下期間以每年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公司，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。於二零一九年三月三十一日，面值60,000,000港元的剩餘可換股債券全部由Titan Gas持有。

15 可換股票據

	負債 部分 千港元	衍生工具 部分 千港元	權益 部分 千港元	總計 千港元
於二零一七年四月一日	219,412	3,203	34,583	257,198
利息開支 (附註8)	12,682	–	–	12,682
衍生工具部分公允價值變動 (附註8)	–	(1,110)	–	(1,110)
於二零一八年三月三十一日	232,094	2,093	34,583	268,770
利息開支 (附註8)	11,356	–	–	11,356
衍生工具部分公允價值變動 (附註8)	–	(2,093)	–	(2,093)
贖回可換股票據	(243,450)	–	(34,583)	(278,033)
於二零一九年三月三十一日	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>

於二零一六年七月二十九日，本公司發行本金總額為250,000,000港元的可換股票據。根據可換股票據之條款，全部本金額無須支付任何利息，到期日為完成日期滿第三週年當日，即二零一九年七月二十九日。可換股票據之持有人（「可換股票據持有人」）有權按換股價每股0.6696港元將可換股票據轉換為本公司373,357,228股普通股。於二零一六年七月二十九日後第31個月首日起之期間，可換股票據持有人有權要求本公司贖回可換股票據，並向可換股票據持有人支付贖回溢價125,000,000港元及本金額250,000,000港元。

於二零一九年二月四日，本公司在收到可換股票據持有人的贖回通知後贖回所有未償還的可換股票據（「贖回」），金額為375,000,000港元。因此，由於贖回，已確認融資成本131,500,000港元。贖回後，可換股票據已被註銷，而本公司已履行其根據及就可換股票據所承擔的所有責任。

16 資本、儲備及股息

(a) 股息

截至二零一九年三月三十一日止年度概無宣派任何股息（二零一八年：無）。

截至二零一九年三月三十一日止年度，概無批准及支付上一個財政年度應付於本公司擁有人之股息（二零一八年：無）。

(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：						
於二零一七年四月一日	8,000,000	80,000	5,000,000	50,000	13,000,000	130,000
法定股份增加 (附註(i))	<u>3,000,000</u>	<u>30,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,000,000</u>	<u>30,000</u>
於二零一八年三月三十一日及 於二零一九年三月三十一日	<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：						
於二零一七年四月一日	1,616,741	16,167	2,747,909	27,479	4,364,650	43,646
轉換可換股債券 (附註14(c))	344,754	3,448	-	-	344,754	3,448
調整未付優先股 (附註(ii))	-	-	(100,000)	(1,000)	(100,000)	(1,000)
轉換優先股 (附註(iii))	2,647,909	26,479	(2,647,909)	(26,479)	-	-
發行普通股 (附註(iv))	<u>1,485,000</u>	<u>14,850</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,485,000</u>	<u>14,850</u>
於二零一八年三月三十一日	6,094,404	60,944	-	-	6,094,404	60,944
轉換可換股債券 (附註14(e))	548,103	5,481	-	-	548,103	5,481
回購自身股份 (附註(v))	<u>(46,600)</u>	<u>(466)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(46,600)</u>	<u>(466)</u>
於二零一九年三月三十一日	<u>6,595,907</u>	<u>65,959</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6,595,907</u>	<u>65,959</u>

附註：

- (i) 根據於二零一八年一月十一日通過之特別決議案，本公司法定股本透過新增3,000,000,000股每股面值0.01港元之普通股由130,000,000港元增加至160,000,000港元。
- (ii) 於完成日期，本公司按現金認購價每股0.6696港元發行1,269,414,575股普通股及按認購價每股0.6696港元發行2,747,909,199股優先股。認購之現金總代價為2,690,000,000港元，於截至二零一八年三月三十一日止年度，已收取當中2,626,388,000港元。與100,000,000股未付優先股相關的剩餘應收代價63,612,000港元應由Aquarius Growth Investment Limited (「Aquarius」) 支付。王靜波先生為Aquarius的董事，持有Aquarius 9%的股本權益。於二零一七年九月二十八日，董事會批准取消並沒收有關100,000,000股未付優先股，並轉回上述應收Aquarius的款項。
- (iii) 截至二零一八年三月三十一日止年度，總計2,647,909,199股優先股已轉換為本公司2,647,909,199股普通股。

- (iv) 於二零一八年一月二十二日，本公司發行合共1,485,000,000股普通股，總現金認購價為1,485,000,000港元。
- (v) 截至二零一九年三月三十一日止年度，本公司於聯交所回購其自有之股份如下：

年／月	購回股份 之數目	每股股份 最高支付 價格 港元	每股股份 最低支付 價格 港元	已支付 價格總額 千港元
二零一八年七月	42,024,000	1.25	1.03	49,414
二零一八年八月	<u>4,576,000</u>	1.25	1.20	<u>5,594</u>
	<u><u>46,600,000</u></u>			<u><u>55,008</u></u>

本公司回購後已註銷所有已購回股份，而本公司已發行股本已相應削減該等股份的面值。回購股份應付之溢價已於股份溢價賬扣除。

業務回顧

本公司及其附屬公司主要業務活動

本公司為一家主要從事全球能源資產投資及管理的投資控股公司。本公司附屬公司及所投資的投資組合的主要業務活動包括上游油氣業務、LNG液化及出口、LNG進口、加工及銷售及LNG物流服務，以及相關能源投資基金管理。

主要投資組合概要

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。得益於運營改善及油價回升，該等油田資產的淨現值大幅增加。

1.1 宏博礦業投資

宏博礦業，本公司上游投資組合公司之一，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對其收購，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石油訂立的合作開採協議，延長石油（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591平方公里；宏博礦業與延長石油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（覆蓋單元2、單元19及其他區域）。此外，212區塊及378區塊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二零一九年三月五日期滿，且新勘探許可證的申請已提交至中華人民共和國自然資源部並獲受理，而378區塊的現有勘探許可證將於二零一九年十一月九日期滿。

自二零一七財年起，上游石油行業出現大幅的業務週期性上行。油價在二零一八年前三季度錄得顯著復甦，期間的布倫特原油平均價格為71.06美元／桶，並於十月初突破76美元／桶，創下自二零一四年以來的新高。二零一八財年的油價並不穩定，其在二零一八年第四季度急跌，又在二零一九年年初小幅回升，二零一九年第一季度平均價格為63美元／桶。鑒於二零一八年年初油價走勢樂觀，宏博礦業於二零一八財年已按計劃鑽探13口油井（包括自二零一八年三月底以來開始鑽探的3口油井），其中12口油井已完成鑽探並已達到預期目標地層，成功率為100%，而餘下1口仍有待完井。

因此，與二零一七財年相比，宏博礦業於二零一八財年的原油產量增加約6.8%至約387,513桶；總原油銷量及淨原油銷量增加約9.3%，分別至約390,479桶及312,384桶，而原油銷售總收入（等於原油銷售淨收入加上延長石油分佔原油之20%份額）及淨收入增加約36.2%，分別至約210,000,000港元及168,000,000港元。

由於持續的成本控制及表現提升，平均單位生產成本由二零一七財年的每桶約252港元（相當於每桶32.3美元）減少至二零一八財年的每桶約241港元（相當於每桶30.7美元），減幅為每桶11港元或約4.4%。此外，隨著行業復甦，通常各種業務服務的成本亦將增加。相應地，未計折舊及攤銷前的平均單位生產成本由二零一七財年的每桶103港元（相當於每桶13.1美元）增加每桶10港元或約9.7%至二零一八財年的每桶113港元（相當於每桶14.4美元）。

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	
	二零一九年	二零一八年
平均每日總產量 (桶)	1,076	1,007
平均每日總銷量 (桶)	1,085	993
未計折舊及攤銷前的平均單位 生產成本 (每桶港元)	113	103
平均單位生產成本 (每桶港元)	241	252
平均單位售價 (每桶港元)	518	432

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			
	二零一九年		二零一八年	
	數量 (千港元)	成本	數量 (千港元)	成本
年度鑽探的油井 產油井 (附註)	13	61,104	22	87,092
總計	13	61,104	22	87,092
壓裂維修	4	2,453	—	—
地質及地球物理成本	—	2,029	—	1,343

附註：於二零一八財年，宏博礦業已成功鑽探13口油井。於二零一九年三月三十一日，12口油井已完成鑽探，餘下1口仍有待完井。

基於經獨立技術顧問審閱的於二零一九年三月三十一日儲量估計，宏博礦業的1P淨儲量為9,100,000油罐桶^{附註}，較二零一八年三月三十一日的1P淨儲量小幅減少7.1%；2P淨儲量為15,300,000油罐桶，較二零一八年三月三十一日的2P淨儲量小幅減少1.3%。這是因為宏博礦業於二零一八財年並未鑽探任何勘探井，因此未發現新增儲量。然而，基於在現有區域內開發工作取得卓越成果，於二零一九年三月三十一日的1P儲量中的探明已開發儲量(5,600,000油罐桶)較二零一八年三月三十一日的探明已開發儲量(5,200,000油罐桶)增加7.7%。

下表為獨立技術顧問Gaffney, Cline & Associates (「GCA」) 概述及審閱的宏博礦業於二零一九年三月三十一日及二零一八年三月三十一日的儲量及資源量情況：

	於二零一九年三月三十一日		於二零一八年三月三十一日	
	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)	11.4	9.1	12.3	9.8
證實+概略儲量(2P)	19.1	15.3	19.4	15.5
證實+概略+可能儲量(3P)	23.7	18.9	26.6	21.3
後備資源量(1C)	2.1	1.6	0.49	0.39
後備資源量(2C)	3.5	2.8	0.71	0.57
後備資源量(3C)	5.6	4.5	1.67	1.34
遠景資源	9.7	7.76	9.7	7.76

附註： 儲量估算及未來淨收益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。

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，拓闊於上游石油行業的全球版圖。

附註： 桶(按標準油罐計)

Stonehold持有若干世界級非常規頁岩油氣資產，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23,754總畝(9,090淨畝)土地。目標資產(「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197口生產井，二零一八年目標資產的總淨產量及收入分別約為962,000桶油當量^{附註}及48,200,000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Think Excel Investments Limited(「Think Excel」，本公司的全資附屬公司)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，額外收益金額相當於Stonehold就處置目標資產已收取或收回的出售所得款項(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。

於二零一八年，石油市場顯示利好的復甦跡象，全球庫存已跌至5年平均水平以下。由於需求逼近100百萬桶／天，本公司相信，市場已進入價格持續穩定增長的均衡狀態，這將為全球上游資產創造巨大價值。因此，繼油價上升後，Stonehold已鑽探更多油井並有效控制運營成本，以將更多探明未開發（「探明未開發」）儲量轉化為探明已開發（「探明已開發」）儲量。根據Stonehold提供的資料，有效的成本控制已令收購目標資產的現金成本（包括所有運營成本及一般行政開支）低於每桶油當量15.9美元。

於二零一八財年，定期貸款以利息收入形式為本公司帶來穩定及可觀的收入，金額為13,600,000美元。此外，本公司相信，任何目標資產的儲量及估值的增長可能會增加Stonehold在未來出售目標資產時給股東帶來的預期回報，相當於任何出售所得淨款項92.5%的金額將會根據信貸協議轉給本公司。於二零一九年三月三十一日相應的估計公允價值收益為9,100,000美元。

有關定期貸款及信貸協議之詳情，請參閱本公司刊登於香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）網站（<http://www.hkexnews.hk/>）日期為二零一七年八月十五日、二零一七年九月二十七日及二零一八年二月二十八日之公告，及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. LNG業務價值鏈相關投資

為執行現有策略，本公司通過其附屬公司亦已合理擴張其業務組合及業務模式，以把握市場機遇及動態。

因為堅信天然氣將會是中國最具吸引力的能源行業，自二零一七財年起，本公司已進入LNG行業並以中國市場為業務中心。中國天然氣市場於二零一八年持續增長，全年消費量較二零一七年增加18.1%。供應方面，天然氣進口量較二零一七年增加31.9%，國內產量則增加7.5%。本公司將繼續尋找投資機會以抓住中國日益增長的天然氣市場帶來的機會。

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 Investment Limited完成了對江西九豐能源有限公司（「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（「LPG」）。

根據九豐提供的資料，九豐於二零一八年的運營表現維持穩健，與二零一七年相比，其銷量及收入穩定增長。LNG進口方面，九豐已向終端用戶輸送超過1,000,000噸LNG，同比再度實現飛躍式增長。作為中國首家非國營LNG接收站運營商，九豐已經於中國的煤改氣計劃受益，且未來數年該趨勢仍將持續。九豐LNG接收站的額定產能為每年2,000,000噸，通過提高效率，接收站正在穩步達到最高產能。二零一八年冬天，LNG現貨市場JKM價跌至4-5美元／百萬英熱單位，但中國的LNG價格保持在10美元／百萬英熱單位以上。不同於其他接收站，九豐有盈餘的產能來捕捉國內外市場價差帶來的貿易機會。

於二零一八年九月，九豐已提交其於中國首次公開發售的申請，本公司相信此舉不僅將會為股東帶來良好回報，亦將推動本公司的投資進入新階段。九豐計劃將首次公開發售所得款項用於購買兩艘頂級中型LNG船舶。就體量及覆蓋面積而言，這將進一步拓展其LNG業務，助力九豐在日益靈活的LNG貿易市場中佔據非常有利的競爭地位。

本公司堅信九豐的表現符合預期，而中國對天然氣較高的供應需求將推動九豐持續快速增長。同樣地，憑藉其全球性的認可，九豐正將業務擴張至東南亞地區，並試圖在該地區應用其成功的業務模式。

2.2 GNL Quebec投資

於二零一七年十一月三十日，本公司通過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）的購買價購買該基金於GNL Quebec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）以支持項目的持續發展。本公司持有GNL Quebec少數權益。

根據GNL Quebec提供的資料，GNL Quebec正通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），該項目是加拿大最大的在建LNG出口站之一，亦正開發一條750公里的天然氣管道（「管道」）以連接出口站與TransCanada在安大略省東部的加拿大主管道。出口站乃設計用作接收、液化及出口來自北美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、歐洲及南美等地提供具成本競爭力的LNG。

出口站項目的主要建設階段已持續取得良好進展，逐步接近最終投資決定階段。該項目分別在技術及監管流程、上游天然氣供應採購及下游LNG營銷方面取得諸多進展。管道項目亦為推進出口站項目作出重大里程碑式的進展。本公司認為，藉由管道項目進一步的促進效應，GNL Quebec將擁有更具競爭力的天然氣供應源。

出口站及管道建造預期分別於二零二一年第一季度及第三季度開始。

2.3 LNGL投資

於二零一八年六月十三日，本公司通過附屬公司完成對LNGL（該公司主要於美國及加拿大從事開發LNG出口站項目）配發及發行的56,444,500股股份的認購，總認購價為28,200,000澳元（相當於約166,800,000港元）。LNGL投資完成後，本公司持有LNGL 9.9%的股權，成為其第二大股東。投資LNGL的款項主要用作持續支持下游LNG的銷售推廣工作，重點用於LNGL的Magnolia LNG項目，以及一般公司用途。

根據LNGL提供的資料，Magnolia LNG項目（位於美國路易斯安那州查爾斯湖）的計劃產能為每年8,800,000噸，被認為是美國最切實可行的LNG新建項目之一。該項目已獲得美國聯邦能源管理委員會以及美國能源部的全部所需許可及批准。LNGL在Magnolia LNG項目上的工作重點依然是簽訂長期承購合約，但同時亦會確保其準備好一流的項目執行與交付策略，以滿足LNG市場日益增長的客戶需求。大多數LNG行業參與者看好二零一九年簽立新長期承購協議的前景。與該論點一致，有關Magnolia LNG產能的積極談判繼續圍繞亞洲及歐洲客戶進行。

於二零一八年十二月三十一日，Magnolia LNG向美國能源部化石能源辦公室申請將國內生產的LNG授權出口量從目前獲准的每年8,000,000噸提升至每年8,800,000噸（不論是否與進口國簽訂自由貿易協定）。

本公司認為Magnolia項目在定價方面非常具有市場競爭力。憑藉適當的執行及交付策略、完備的審批及融資計劃，Magnolia LNG項目較之其他項目為買方提供了非常具吸引力的商機。

2.4 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，與準時達及管理層訂立合資協議，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人民幣39,000,000元（相當於約43,937,000港元），該投資已於二零一八年十二月二十一日完成。所有注資完成後本公司將擁有準時達能源39%的股權。

準時達能源將受益於本公司龐大的天然氣資源網絡，使其客戶能夠獲得北美及亞太地區的LNG資源。準時達作為富士康科技集團旗下唯一指定物流供應鏈管理平台，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。

準時達能源的業務計劃在制定後獲成功執行，且準時達能源已開始為客戶提供穩定的物流服務。近期業務量的表現表明其近期快速擴張的潛力。本公司認為由於市場上缺乏面向小規模LNG交易的物流服務，準時達能源的業務模式將極具競爭力。

本公司認為現有投資完全符合本公司的業務戰略並已實現天然氣進出口關鍵佈局的第一步，將不僅為本公司帶來豐厚的財務回報，亦將為公司提供巨大的競爭優勢以參與到滿足中國急劇增長的天然氣需求的機遇中來。

本公司將繼續尋求機會投資於全球其他LNG項目，以增強本公司的資產組合，提高整體投資回報。

有關上述交易之詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站（<http://www.hkexnews.hk>）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。

能源投資基金管理

於二零一八年十一月二十日，作為本公司全球能源資產投資及管理的重大舉措及主要業務活動之組成部分，本公司及其附屬公司通過與傑瑞就能源投資基金成立、運營及管理的合作訂立框架協議，進軍能源投資基金管理。傑瑞（於深圳證券交易所上市，證券代碼：002353）是一家專門從事設備製造、油氣工程及建造以及油田技術服務的國際集團。

榮泰投資管理（於中國註冊成立及為本公司之全資附屬公司）負責能源投資基金的運營及管理，包括資金募集、投資及信息披露等。榮泰投資管理是一家於中國證券投資基金業協會登記的私募股權及創業投資基金管理公司，專注於能源行業的私募股權基金設立及投資管理。

能源投資基金主要專注於中國天然氣價值鏈以及其他能源相關行業的投資。根據框架協議，基金預期規模介乎人民幣3,000,000,000元至人民幣5,000,000,000元，而傑瑞（作為基石投資者）擬出資人民幣1,000,000,000元，惟須待傑瑞與其他有意投資者訂立正式基金文件以及傑瑞根據適用法律及章程性文件完成所有審批程序。

能源投資基金的成立將使雙方能夠在能源行業開展投資回報豐厚的項目。本公司相信，傑瑞對能源相關行業的深刻理解將促進基金實現投資回報最大化。本公司將擴大能源投資基金管理，從而擴大能源投資規模並為股東創造各類收入。

有關上述交易之詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk>) 日期為二零一八年十一月三十日的公告。

認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途

於二零一六年七月二十九日（「完成日期」），本公司完成一項反向收購交易（「RTO」），內容有關（其中包括）本公司收購宏博礦業全部股權（「收購事項」），Titan Gas Technology Investment Limited（「Titan Gas」）因此成為合併實體的主要股東。就會計目的而言，宏博礦業被視為收購方。因此，自完成日期起，本公司財務報表已與宏博礦業財務報表綜合入賬，且本公司綜合財務報表已呈列為宏博礦業財務報表的延續。

於完成日期，本公司完成（其中包括）以下交易：

1. Titan Gas 及其他認購人認購本公司向其發行的若干普通股及優先股（「認購事項」）；及

2. League Way Ltd.認購本公司向其發行的若干可換股票據(「可換股票據認購事項」)。

下表概述所得款項擬定用途及該等所得款項於二零一九年三月三十一日之實際用途。

交易	所得 款項總額 百萬港元	於二零一九年	於二零一九年	RTO通函披露之所得 款項之擬定用途	所得款項之擬定用途 (於二零一七年 三月八日宣佈更改 及於二零一七年 九月二十七日 宣佈進一步更改後)	
		三月三十一日 已收金額 百萬港元	三月三十一日 應收金額 百萬港元		於二零一九年 三月三十一日 所得款項之 實際用途	於二零一九年 三月三十一日 所得款項之 實際用途
認購事項	2,690	2,626 (附註1)	零 (附註1)	— 約60,000,000港元 用於支付交易開 支；	— 約66,000,000港元 用於支付交易開 支；	— 約66,000,000港元 已用於結算交易 開支；
				— 約665,000,000港元 用於支付收購宏博 礦業全部股權的代 價；	— 約652,000,000港元 用於支付收購事項 之代價；	— 約652,000,000港 元已用於結算收 購事項之代價付 款；
				— 約400,000,000港元 為償還宏博礦業之 未償還應付款項及 借貸提供資金；	— 約400,000,000港元 為償還宏博礦業之 未償還應付款項及 借貸提供資金；	— 約376,000,000港 元已用於償還宏 博礦業之未償還 應付款項及借貸；
				— 約800,000,000港元 為212區塊現有已 勘探地區的開發計 劃提供資金；	— 約800,000,000港元 為212區塊現有已 勘探地區之開發計 劃提供資金(附註1 及附註2)；	— 約194,000,000港 元已用於212區塊 的開發工程(附註 1)；

交易	所得 款項總額 百萬港元	於二零一九年	於二零一九年	RTO通函披露之所得 款項之擬定用途	所得款項之擬定用途 (於二零一七年 三月八日宣佈更改 及於二零一七年 九月二十七日 宣佈進一步更改後)	於二零一九年 三月三十一日 所得款項之 實際用途
		三月三十一日 已收金額 百萬港元	三月三十一日 應收金額 百萬港元			
				— 約450,000,000港 元用於212區塊其 他地區的勘探及開 發；	—	—
				— 約115,000,000港元 用於提供宏博礦業 及本公司及其附屬 公司之經營開支； 及	— 約111,000,000港元 用於提供宏博礦業 以及本公司及其其 他的附屬公司之經 營開支(附註2)； 及	— 約69,000,000港元 已用於本公司及 其附屬公司之一 般營運資金；
				— 約200,000,000港元 用於收購其他石油 公司以擴大本公司 及其附屬公司之業 務以及用於其他新 購油氣項目的進一 步勘探、開發及生 產。	— 約661,000,000港元 用於投資其他油氣 公司或項目以擴大 本公司及其附屬公 司之業務(附註2)。	— 約661,000,000港 元，連同開發212 區塊單元2及單元 19的未動用所得 款項465,000,000 港元，合計 1,126,000,000港 元已用於提供定 期貸款(附註2)； 及
						— 來自開發212區 塊單元2及單元 19及營運資金未 動用所得款項約 119,000,000港元 已用於認購九豐 股份及支付交易 開支。

交易	所得 款項總額 百萬港元	於二零一九年	於二零一九年	RTO通函披露之所得 款項之擬定用途	所得款項之擬定用途 (於二零一七年 三月八日宣佈更改 及於二零一七年 九月二十七日 宣佈進一步更改後)	於二零一九年 三月三十一日 所得款項之 實際用途
		三月三十一日 已收金額 百萬港元	三月三十一日 應收金額 百萬港元			
可換股票據 認購事項	250 (可換股票 據本金額)	250	零	<p>— 約200,000,000港元用於收購其他石油公司以及其附屬公司的業務以及用於其他新購油氣項目的進一步勘探、開發及生產；及</p> <p>— 約50,000,000港元為宏博礦業之營運提供資金以及用作本公司及其附屬公司的一般營運資金。</p>	<p>— 約200,000,000港元用於投資其他油氣公司或項目以擴大本公司及其附屬公司之業務(附註2)；及</p> <p>— 約50,000,000港元為宏博礦業之營運提供資金以及用作本公司及其附屬公司的一般營運資金。</p>	<p>— 約200,000,000港元已用作提供定期貸款(附註2)；及</p> <p>— 約50,000,000港元已用作本公司及其附屬公司之一般營運資金。</p>

附註：

- 於二零一六年七月二十九日，作為認購事項之一部分，本公司向Aquarius Growth Investment Limited(「Aquarius Investment」)發行總數443,369,176股優先股(「Aquarius認購事項」)，其中343,369,176股優先股為悉數繳足及100,000,000股優先股為部分繳足(「未付優先股」)。就未付優先股而言，Aquarius Investment已支付部分金額3,348,000港元(「部分已付金額」)，但63,612,000港元的未償還金額仍未支付，該金額已於二零一七年七月二十八日到期及應付。於二零一七年九月二十八日，金額為66,960,000港元的未付優先股(即全部100,000,000股優先股)已被沒收及註銷。本公司與Aquarius Investment同意，部分已付金額將不會退還予Aquarius Investment，董事會可全權酌情使用該部分已付金額。鑒於已收所得款項金額較認購事項時擬定所得款項之間的差額，考慮到所得款項的實際使用情況及本公司及其附屬公司的營運狀況，本公司決定將來自所得款項的總額736,390,000港元(即800,000,000港元減63,610,000港元)用於為212區塊現有已勘探地區之開發計劃撥付資金。於二零一九年三月三十一日，除上述被註銷及沒收的優先股金額63,612,000港元，本公司已收到認購事項全部所得款項。

2. 正如「Stonehold投資」一節所披露，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Think Excel（本公司的全資附屬公司）與Stonehold訂立信貸協議，據此，本公司及Think Excel已有條件同意向Stonehold授出定期貸款。為根據信貸協議提供定期貸款，本公司已就所得款項用途作出以下安排（於二零一七年三月八日所宣佈之重新分配之後）：

- (1) 將「收購其他油氣公司及開發其他油氣項目」之用途擴充為「投資其他油氣公司或項目，包括但不限於本公司認為適當及符合本公司之業務策略之收購及開發、股權或債務投資及其他形式之投資」；及
- (2) 臨時將以下未動用所得款項(i)計劃用於開發212區塊單元2及單元19但尚未要求立即使用之金額532,000,000港元；及(ii)計劃用作營運資金但尚未要求立即使用之金額60,500,000港元於Stonegate收購事項交割之時用於作出定期貸款項下之付款。定期貸款已產生穩定可觀的利息收入，其中部分用於補充上述所得款項。

於二零一九年三月三十一日，認購事項及可換股票據認購事項所得款項合共動用2,852,000,000港元，而未動用款項金額為24,000,000港元，本公司擬於未來財政年度根據上述載列所得款項之擬定用途（於二零一七年三月八日宣佈更改及於二零一七年九月二十七日宣佈進一步更改後）動用該金額。本公司將不時考慮國內外市場出現的投資機會，評估及評定本公司及其附屬公司業務需求以及本公司及其附屬公司財務資源最佳配置及部署方案，從而增強所得款項使用效率及效果，包括但不限於在適當時對所得款項擬定用途作出進一步變動。

有關更改所得款項用途、訂立信貸協議及進一步更改所得款項用途之詳情，請參閱「Stonehold投資」一節及本公司刊登於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 日期分別為二零一七年三月八日、二零一七年八月十五日、二零一七年九月二十七日及二零一八年二月二十八日之公告。

有關認購事項及可換股票據認購事項之進一步詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 之RTO通函及日期為二零一六年七月二十九日之公告。

有關Aquarius認購事項之進一步詳情，請參閱本公司刊登於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 日期分別為二零一五年十月二十七日、二零一五年十一月二十日、二零一六年一月二十八日及二零一六年三月二十三日之公告，內容有關（其中包括）本公司與Aquarius Investment（認購人之一）於二零一五年六月二十二日訂立之認購協議修訂本及RTO通函。

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聯交所網站 (<http://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（於扣除富士康認購事項產生的開支後）約為1,483,000,000港元。

本公司擬或已將富士康認購事項所得款項淨額作以下用途：

- (i) 約1,100,000,000港元用於潛在投資或收購中國及北美天然氣行業價值鏈的目標，包括但不限於加拿大的LNG出口站項目、中國的LNG接收站項目、從事LNG進口、加工及銷售的公司以及中國城市燃氣公司或天然氣分銷公司，於二零一九年三月三十一日，其中342,000,000港元已用作天然氣行業投資；
- (ii) 約300,000,000港元將通過投資海外上游頁岩氣及／或頁岩油資產或海外項目，尤其是位於北美優質盆地的資產或項目用於擴大本公司業務，於二零一九年三月三十一日，該等金額尚未動用；及
- (iii) 約83,000,000港元用作符合本公司業務策略未來發展的其他投資，於二零一九年三月三十一日，該等金額尚未動用。

於二零一九年三月三十一日，合共342,000,000港元已根據擬定用途用於投資天然氣行業。本公司期望按照上述擬定用途在將來的財政年度使用剩餘的未動用金額1,141,000,000港元。本公司將不時考慮投資機會、業務需求及財務資源最佳配置方案，增強所得款項使用效率及效果並在適當時做出進一步公告。

展望

本公司由專業投資人士專注於能源行業，並分析不同子板塊、地區及資本結構的機遇，旨在能源行業通過私下磋商達成投資，締造與風險匹配的超額投資回報。本公司力求利用其專長，在認為有價值的能源價值鏈中建立差異化業務。本公司目前的投資項目主要集中在能源行業的上游原油資產及LNG業務。

油價在二零一八年前三季度大幅回升，期間的布倫特原油平均價格為71.06美元／桶，甚至於十月初超過76美元／桶，為自二零一四年以來的最高水平。價格回升是受石油市場的供求關係的平衡效應所推動。然而，從二零一八財年全年來看，油價不是很穩定，其在二零一八年第四季度迅速回落，後又在二零一九年年初小幅回升。考慮到全球經濟的波動及市場供大於求的風險，本公司認為市場在二零一九年仍將持續動盪。隨著歐佩克現在重新考慮可能在六月減產及美國開始向全球市場出口原油，本公司對二零一九年油價的看法非常複雜。無論如何，本公司將在油價利好時繼續執行本公司的對沖策略，以確保本公司在油價下跌時也能夠為投資者提供現金流，同時仍然可以受惠於可能出現的油價上升。

本公司的上游投資項目均受惠於利好的市場環境，營運表現持續良好。本公司將繼續側重通過以下兩種方式提高股東價值。首先，對於上游投資項目，本公司致力於推動營運改善，尋求卓越的業績增長。其次，本公司密切關注市場環境，考慮在時機成熟時退出項目，從而把握有利時機，變現價值。

二零一八年全球LNG市場持續增長，交易量達到319,000,000噸，較2017年增加27,000,000噸。日本仍然是世界最大的LNG進口國，中國和韓國緊隨其後。中國天然氣需求依然保持了強勁的增長趨勢，增長量達40,000,000,000立方米。二零一八年冬天中國國內天然氣價格低於二零一七年，主要原因是中國買家已在冬季之前取得充足的現貨合約，以滿足下游的高峰需求。本公司認為這樣合理的定價環境有利於市場的發展。然而，隨著逐漸接近二零二零年，市場供需關係變得愈加緊張，意味着市場將會缺少可靈活調配的現貨供應，本公司認為中國買家必須在未來幾年簽署更多的LNG長期購銷合同以滿足未來幾年的需求增長。

本公司再次強調本公司的戰略重點專注於LNG行業。本公司的投資策略為把握中國對北美市場(擁有豐富的低成本頁岩氣)提供的進口LNG的需求日益增長所帶來的巨大機遇。本公司將繼續沿著LNG價值鏈尋找投資機會，預計明年將是本公司在投資的公司之間創造協同效應的好時機。本公司將繼續通過投資為中國市場供應LNG。此外，本公司希望將投資擴展到與中國類似的地區，並複製在中國取得成功的商業模式。

儘管現金狀況穩健，但本公司亦將探索適合的籌資渠道，其中包括利用股權及／或債券市場以及任何其他融資可能。於二零一八年底，本公司及其附屬公司通過與傑瑞訂立框架協議，在能源投資基金的設立、運營和管理方面開展合作，從而進軍能源投資基金管理領域。隨著能源投資基金的成立，本公司預計二零一九財年會有新的有限合夥人入夥，籌資活動也將開展，本公司前景仍然向好。

能源行業近年面臨的形勢相當嚴峻，商品價格劇烈波動，地緣政治環境複雜多變，因此更應關注本公司的長期表現。本公司的投資策略允許本公司把握行業困境所帶來的機遇。此外，本公司認為，能源行業就其性質而言，是本公司實現長期可持續增長及繁榮的有利選擇。

本公司相信，當出現具吸引力的投資資產時，本公司擁有極佳優勢實現快速發展。本公司將致力為公司股東提供獨特的投資機會，以投資多元化、高品質的全球能源資產組合並爭取豐厚的回報。

財務業績回顧

商品銷售收入

商品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。該收入由二零一七財年的123,400,000港元增加44,600,000港元或36.2%至二零一八財年的168,000,000港元。

該收入增加主要由原油價格上漲及宏博礦業的淨銷量增加所致。宏博礦業的原油主要參考布倫特原油價格定價。二零一八財年布倫特原油平均價格上升至每桶約550港元，而二零一七財年則為每桶約450港元。宏博礦業原油的平均單位售價由二零一七財年的每桶432港元上漲至二零一八財年的每桶約518港元，與全球油價走勢一致。宏博礦業的淨銷量由二零一七財年的約285,910桶增加至二零一八財年的約312,384桶，主要由於二零一八財年鑽探了新油井及受到壓裂措施的影響。有關產量上升的進一步詳情，請參閱「業務回顧－宏博礦業投資」。

商品銷售成本

商品銷售成本指宏博礦業原油銷售成本，其由二零一七財年的約91,200,000港元僅增加約2,100,000港元或約2.3%至二零一八財年的約93,300,000港元，儘管宏博礦業二零一八財年的總產量及總銷量較二零一七財年分別增加24,831桶及33,092桶，或約為6.8%及9.3%。

由於持續的成本控制及表現提升，平均單位生產成本由二零一七財年的每桶約252港元（相當於每桶32.3美元）減少至二零一八財年的每桶約241港元（相當於每桶30.7美元），減幅為每桶11港元或約4.4%。此外，由於行業復甦，通常各種運營服務成本亦將增加。相應地，未計折舊及攤銷前的平均單位生產成本由二零一七財年的每桶103港元（相當於每桶13.1美元）增加每桶10港元或約9.7%至二零一八財年的每桶113港元（相當於每桶14.4美元）。

投資收益

投資收益（不包括匯兌收益／虧損）主要包括1）來自二零一七年九月二十六日授予Stonehold（其持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產）的定期貸款的回報約178,100,000港元，其主要形式為利息收入（按年利率8%計息）及其他公允價值收益（其有權獲得相當於出售所得淨款項92.5%的金額）；2）其他投資的公允價值收益約9,700,000港元；及3）源自LNGL投資的股價變動的公允價值損失約14,500,000港元。此外，本公司所有投資錄得匯兌虧損約14,100,000港元。

行政開支

行政開支由二零一七財年的73,800,000港元減少約7,000,000港元或約9.5%至二零一八財年的66,800,000港元。行政開支減少主要是由於本公司的成本控制。

除所得稅以外的稅項

除所得稅以外的稅項由二零一七財年的約8,200,000港元增加約6,900,000港元或約83.8%至二零一八財年的約15,100,000港元，主要是由於(i)因宏博礦業收入增長而導致按原油銷售額徵收的資源稅增加及(ii)油價達到每桶65美元導致應計提石油特別收益金。

勘探開支，包括乾井

勘探開支由二零一七財年的約1,300,000港元增加約700,000港元或約51.1%至二零一八財年的約2,000,000港元，主要是由於勘探活動增加。

淨融資收入／（成本）

本公司及其附屬公司於二零一七財年錄得融資收入約24,300,000港元及於二零一八財年錄得融資收入約34,900,000港元，融資收入增加主要由於本公司擁有的大量現金產生的銀行利息收入增加，尤其是富士康認購事項之後。本公司及其附屬公司亦於二零一七財年錄得融資成本約23,000,000港元及於二零一八財年錄得融資成本約153,500,000港元，此增加乃主要由於二零一八財年贖回可換股票據。

除稅前利潤

除稅前利潤由二零一七財年的約24,300,000港元大幅增加約11,200,000港元至二零一八財年的約35,500,000港元，主要由於本節上述因素的累積效應所致。

所得稅

所得稅由二零一七財年的遞延稅項開支約9,800,000港元變為二零一八財年的遞延稅項開支約8,100,000港元。該變化主要與資產棄置撥備、宏博礦業油氣資產折舊、無形資產攤銷以及應計開支的暫時差額所產生的遞延稅項資產及負債的變動有關。

年度利潤

年度利潤由二零一七財年的約14,500,000港元大幅增加12,900,000港元至二零一八財年的約27,400,000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與除稅前利潤／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、折舊及攤銷前溢利。

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與除稅前利潤的對賬。

	截至三月三十一日止年度	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
除稅前利潤	35,482	24,323
加：利息開支	149,336	20,818
加：折舊及攤銷	51,818	56,515
EBITDA	236,636	101,656

EBITDA由二零一七年財年的101,700,000港元變為二零一八財年的236,600,000港元。EBITDA大幅增加主要是由於(i)銷售量增加及二零一七年下半年開始原油價格回升，導致宏博礦業(本公司的全資附屬公司)收入增加，及(ii)上游油氣資產的投資回報，該筆投資收益主要為向Stonehold提供定期貸款而產生的利息收入及其他公允價值變動收益，該公司持有美國鷹灘核心區域的非常規頁岩油氣資產。

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認購事項、可換股票據認購事項及富士康認購事項所得款項為其營運提供資金。有關認購事項、可換股票據認購事項及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－認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途」以及「業務回顧－富士康認購事項所得款項用途」。

現金及現金等值物大部分以美元、港元及人民幣計值。於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司擁有無抵押現金及銀行存款1,191,500,000港元(二零一八年三月三十一日：1,786,400,000港元)。

於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司並無未償還貸款(二零一八年三月三十一日：無)。

於二零一九年三月三十一日，本公司擁有賬面值約45,700,000港元(二零一八年三月三十一日：67,100,000港元)的可換股債券。可換股債券的本金總額為60,000,000港元，到期日為二零二二年四月三十日，應付年利率為1%。

於二零一九年三月三十一日，本公司並無可換股票據（二零一八年三月三十一日：234,200,000港元）。於二零一九年二月四日，本公司贖回所有未贖回可換股票據，並於之後註銷可換股票據，且本公司已履行其於可換股票據項下及與之有關的所有義務。

除上文所披露或本末期業績公告另行披露之資料外，於二零一九年三月三十一日，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。

於二零一九年三月三十一日，資產負債比率（銀行及其他借款、可換股債券及可換股票據總額與資產總額的比率）為約1.2%（二零一八年三月三十一日：7.1%）。

主要風險管理

本公司的市場風險主要包括油價風險、貨幣風險、流動資金風險及利率風險。

油價風險

本公司主要從事全球能源資產投資及管理。其附屬公司及所投資的投資組合的主要業務活動包括上游油氣業務、LNG液化及出口、LNG進口、加工及銷售、LNG物流服務以及相關能源投資基金管理。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。原油價格受眾多全球及國內政治、經濟及軍事因素的影響，而該等因素並非本公司所能控制。油價下降可能會對本公司及其附屬公司的財務狀況產生不利影響。本公司積極使用衍生工具對沖原油的潛在價格波動。

於二零一八財年，本公司為宏博礦業及Stonehold的部分生產買入掉期及／或認沽期權。掉期及／或認沽期權為本公司進行對沖，保障本公司免受油價在特定時間內下滑之影響且有助於保護宏博礦業及Stonehold的資產價值。有關就Stonehold的生產進行的對沖活動，請參閱本公司登載於聯交所網站（<http://www.hkexnew.hk/>）日期為二零一八年四月三日的公告。於二零一九年三月三十一日，本公司並無持有任何該等掉期或認沽期權。

貨幣風險

本公司及其附屬公司面臨的貨幣風險主要來自產生以外幣（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、澳元及人民幣。

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借款的組合以管理其利率風險。

收購及出售（包括任何重大投資）

有關本公司於若干美國油氣資產的投資，請參閱上文「Stonehold投資」一節，有關本公司於中國及北美若干天然氣業務之投資，請參閱「LNG業務價值鏈相關投資」一節。

除上文所披露之外，本公司或其附屬公司於二零一八財年並未持有任何重大投資。

本公司及其附屬公司的資產抵押

於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司並無抵押其任何資產（二零一八年三月三十一日：無）。

或然負債

據董事所知，於二零一九年三月三十一日，本公司或其相關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相關附屬公司面臨威脅之重大訴訟、仲裁或索償。

承擔

資本承擔

於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司擁有已訂約但未撥備資本承擔26,500,000港元(二零一八年三月三十一日：23,200,000港元)以購買物業、廠房及設備。

經營租賃承擔

於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司作為承租人擁有經營租賃承擔5,700,000港元(二零一八年三月三十一日：400,000港元)。

股息

董事不建議派付二零一八財年之末期股息(二零一七財年：無)。

管理合約

於二零一八財年內，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。

僱員

於二零一九年三月三十一日，本公司及其附屬公司於香港及中國擁有115名(二零一八年三月三十一日：113名)僱員。於二零一八財年，員工總成本(包括董事薪酬)為44,300,000港元(二零一七財年：33,000,000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、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根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)第3.21條設立，並以書面形式確定職權範圍。審核委員會的主要職責為(其中包括)監督本公司的財務報告系統、風險管理及內部控制流程，向董事會提供建議和意見，以及監督外部核數師的獨立性和客觀性。於二零一九年三月三十一日，本公司的審核委員會由兩名獨立非執行董事周承炎先生(主席)及石岑先生以及一名非執行董事林棟梁先生組成。

於二零一九年三月三十一日，審核委員會已與本公司管理層審閱本公司所採用之會計準則及慣例，及商討風險管理及內部控制及財務申報事宜，包括審閱二零一八財年之綜合財務報表及年報。

更改公司名稱及標誌

本公司已將英文名稱由「IDG Energy Investment Group Limited」更改為「IDG Energy Investment Limited」，並採納「IDG能源投資有限公司*」為本公司的中文名稱，以取代中文名稱「IDG能源投資集團有限公司*」（僅供識別）。公司名稱變更經股東於本公司二零一八年七月九日的股東特別大會上以特別決議案的方式批准，並於二零一八年七月二十日獲百慕達公司註冊處處長批准。

本公司之標誌已更改為**IDG Energy Investment**，自二零一八年六月十九日起生效。

有關本公司名稱及標誌變更的詳情，請參閱本公司登載於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 日期為二零一八年六月十九日及二零一八年八月七日的公告以及日期為二零一八年六月十九日的通函。

董事變更

於二零一八年十月十九日，葛艾繼女士獲委任為本公司獨立非執行董事、薪酬委員會成員以及提名委員會成員兼主席，同日，陳志武教授辭任該等職位。

有關董事變更的詳情，請參閱本公司登載於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 及本公司網站 (<http://www.idgenenergyinv.com/>) 日期為二零一八年十月十九日的公告。

購買、出售或贖回本公司之上市股份

於二零一八財年，本公司於聯交所購回合共46,600,000股普通股，已付總代價為55,007,582.20港元。隨後本公司所有已購股份均已註銷且就此本公司的已發行股本已減少。董事會進行回購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		已付總代價 港元
		已付最高價 港元	已付最低價 港元	
七月	42,024,000	1.25	1.03	49,413,724.80
八月	4,576,000	1.25	1.20	5,593,857.40
總計	46,600,000			55,007,582.20

除上文所披露者外，本公司或其任何附屬公司於二零一八財年概無購買、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。本公司已採納上市規則附錄十四之企業管治守則及企業管治報告（「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，於二零一八財年，本公司一直遵守企業管治守則之守則條文，惟企業管治守則條文A.2.1規定除外，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。於二零一八財年，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。

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二零一九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（執業會計師）與本公司及其附屬公司的本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、香港審閱準則或香港鑒證業務準則而進行的審計、審閱或其他核證工作，因此核數師概不作出任何核證。

董事進行證券交易

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。

本公司作出具體查詢後，所有董事確認彼等於二零一八財年一直遵守標準守則所載之規定準則。

刊發末期業績及年報

本公告登載於香港交易及結算所有限公司網站（「披露易網站」）www.hkexnews.hk 及本公司網站 <http://www.idgenenergyinv.com/>。

本公司二零一八財年之年報載有上市規則附錄十六規定之所有資料，且將適時寄發予股東，並登載於披露易網站及本公司網站。

就本公告而言，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，各公告所披露的匯率已用於本公告。

承董事會命
IDG能源投資有限公司
主席兼首席執行官
王靜波

香港，二零一九年六月二十一日

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（主席兼首席執行官）及Lee Khay Kok先生；兩名為非執行董事，即林棟梁先生及熊曉鵬先生；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。