

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

IDG Energy Investment

2019 年報



目錄

公司資料	2
公司概況	3
財務概要	5
營運概要	7
財務及業務摘要	8
主席報告	11
管理層討論及分析	14
董事及高級管理人員簡介	38
董事會報告	44
企業管治報告	59
環境、社會及管治報告	73
獨立核數師報告	103
經審核綜合財務報表	
綜合損益表	109
綜合損益及其他全面收益表	110
綜合財務狀況表	111
綜合權益變動表	113
綜合現金流量表	114
綜合財務報表附註	115

本年報以環保紙張印刷。

公司資料

本公司

IDG能源投資有限公司(「本公司」)
(前稱「IDG能源投資集團有限公司」)

董事會

執行董事

王靜波(主席兼首席執行官)
LEE Khay Kok

非執行董事

林棟梁
熊曉鴿

獨立非執行董事

葛艾繼
石岑
周承炎

審核委員會

周承炎(主席)
石岑
林棟梁

薪酬委員會

周承炎(主席)
葛艾繼
熊曉鴿

提名委員會

葛艾繼(主席)
石岑
王靜波

聯席公司秘書

譚岨(首席財務官)
顧受山

主要往來銀行

星展銀行(香港)有限公司
中國招商銀行天津自貿區分行
興業銀行股份有限公司香港分行

主要股份過戶登記處

MUFG Fund Services (Bermuda) Limited
Belvedere Building
69 Pitts Bay Road
Pembroke
HM08 Bermuda

香港股份過戶登記處

香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17樓
1712-1716室

註冊辦事處

Clarendon House
2 Church Street
Hamilton HM 11
Bermuda

香港主要營業地點

香港
皇后大道中99號
中環中心55樓5507室

法律顧問

貝克•麥堅時律師事務所

核數師

畢馬威會計師事務所

股份代號

聯交所：650

網址

<http://www.idgenergyinv.com>

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，覆蓋對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、生產及銷售原油的營運公司，截至二零一九年三月三十一日（「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據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。
- 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。

公司概況

- 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。截至本年報發出日，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。準時達能源所有注資完成後，本公司將擁有其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：本節所用詞彙與本年報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	二零一七年 千港元	二零一六年 (經重列) 千港元	二零一五年 千港元
商品銷售收入(附註1)	168,026	123,399	76,779	110,812	143,695
投資收益(附註2)	163,289	74,395	-	-	-
小計	331,315	197,794	76,779	110,812	143,695
主要業務活動總收益，扣除成本(附註3)	237,956	106,576	(3,105)	4,534	(378,624)
EBITDA	236,636	101,656	(392,795)	26,197	(172,506)
經調整EBITDA(附註4)	236,636	101,656	(32,175)	26,197	(172,506)
除稅前利潤／(虧損)	35,482	24,323	(450,619)	(34,636)	(234,934)
年度利潤／(虧損)	27,379	14,493	(462,426)	(38,943)	(234,934)
每股基本盈利／(虧損)(每股港元)	0.437港仙	0.403港仙	(0.33)	(0.04)	(67.38)
每股攤薄盈利／(虧損)(每股港元)	0.436港仙	0.294港仙	(0.33)	(0.04)	(67.38)

於三月三十一日

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元	二零一六年 (經重列) 千港元	二零一五年 千港元
非流動資產	2,606,207	2,314,740	588,396	654,561	416,234
流動資產	1,292,562	1,948,721	2,251,002	125,419	38,018
資產總值	3,898,769	4,263,461	2,839,398	779,980	454,252
流動負債	226,514	287,003	374,268	428,571	185,128
非流動負債	128,842	386,899	387,766	37,858	374,151
負債總額	355,356	673,902	762,034	466,429	559,279
資產／(負債)淨值	3,543,413	3,589,559	2,077,364	313,551	(105,027)

附註1：截至二零一六年、二零一七年、二零一八年及二零一九年三月三十一日止四個年度的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款項淨額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)其他項目的公允價值收益或虧損所形成的投資收益及虧損淨額。

財務概要

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。

附註4：經調整EBITDA指EBITDA調整至不包括非經常性項目，非經常性項目包括名義上市開支及有關二零一六財年之轉讓及交易(統稱為反向收購交易(「RTO」)，定義見本公司日期為二零一六年六月二十九日的通函(「RTO通函」))的相關交易成本。

附註5：截至二零一五年三月三十一日止財政年度的比較數字代表本公司及其附屬公司於中國的酒店及餐館業務的表現，有關業務已於二零一六年七月二十九日全部處置。截至二零一六年三月三十一日止財政年度的比較數字已經重列以符合本年度的呈列。

營運概要

	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
來自宏博礦業的上游油氣業務		
總產量(桶)(附註1)	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
GNL 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、生產及銷售原油的附屬公司。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。

附註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口仍有待完井。

附註3：有關進一步資料請參閱綜合財務報表附註4及本年報「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Liquefied Natural Gas Limited（「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。

財務及業務摘要

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。

財務及業務摘要

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30億元至人民幣50億元，而作為基石投資者，傑瑞擬出資人民幣10億元。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，請參閱本年報「業務回顧」一節。

附註：就本年報而言，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年報。

主席報告

各位股東：

本人謹此代表本公司董事（「董事」）會（「董事會」）向閣下呈報本公司及其附屬公司二零一八財年的年度業績。

本公司主要從事全球能源資產投資及管理。本公司的目標是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，而能源行業幾乎是所有主要經濟體的重要經濟成分。本公司現有投資組合包括六項重點佈局在中國及北美的低成本油田及戰略性LNG終端項目投資，令本公司能夠很好地把握活躍的全球能源市場機會。

總體而言，本公司及附屬公司於本財年在財務業績方面取得重大進展。從收入來看，銷售收入由二零一七財年的123,400,000港元增至二零一八財年的168,000,000港元，投資收益由二零一七財年的74,400,000港元增加至二零一八財年的163,300,000港元。相應的，EBITDA由二零一七財年的101,700,000港元大幅增加至二零一八財年的236,600,000港元。

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72.61美元／桶，並於十月創下自二零一四年以來的新高86.29美元／桶。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，油價並不穩定，其在二零一八年第四季度呈下降趨勢，隨後又在二零一九年第一季度回升。

雖然二零一八財年的宏觀環境確實頗為動盪，但本公司在上游行業的投資組合公司於油價波動環境下仍繼續專注提高執行和運營效率。通過在過去數年推動改善營運、控制成本以及增加儲備和產量，宏博礦業取得了令人矚目的業績，產量及銷售收入逐年增長。與二零一七財年相比，其在二零一八財年的產量增加了7%，銷售收入增長了36%，每桶平均單位生產成本略微下降1.6美元。受益於上述因素的改善和油價的回升，油田資產的淨現值從收購時的1.15億美元大幅增加至2.49億美元。美國鷹灘頁岩油項目是公司在上游領域投資的另一個項目，該項目於二零一七財年完成，投資對價／2P儲量指標同樣很合算，僅為7.2美元／桶。該投資體現了公司的「低成本收購」投資策略。鷹灘頁岩油項目在二零一八年的總淨產量和收入分別約為962,000桶油當量和48,200,000美元。

主席報告

就上游投資組合而言，本公司將繼續側重於主要以兩種方式增加股東價值。一方面，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機會；另一方面，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。

而二零一八年全球LNG市場持續增長，交易量達到3.19億噸，較二零一七年增加2,700萬噸。日本現仍是世界最大的LNG進口國，中國及韓國緊隨其後。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%。於二零一八財年，本公司沿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。

本公司於二零一七財年投資了九豐，其主要在中國從事清潔能源業務，包括進口、加工及銷售LNG及LPG。作為中國首家非國營LNG接收站運營商，九豐LNG終端站的額定產能為每年200萬噸。在同一財年，本公司對GNL Quebec進行了首次投資，其擁有及運營加拿大規模最大的LNG出口站之一，規劃產能為每年1,100萬噸，是加拿大最可行的LNG出口站項目之一。本公司於二零一八財年又對GNL Quebec追加1,000,000美元投資，以支持項目持續發展。LNGL是本公司於二零一八財年投資的另一組合，其運營美國路易斯安那州的Magnolia LNG項目。該項目的設計LNG出口產能為每年880萬噸，且其已獲得美國能源部和美國聯邦能源管理委員會的所有監管批准。經確認，LNGL是美國最切實可行的新建LNG出口站項目之一。準時達能源亦是本公司於二零一八財年作出的投資，其是一家獨立的物流服務提供商，可實現全球小規模LNG交易。預期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，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，從而亦將令其受益。

我們認為，所有這些投資都證明了我們沿著整個價值鏈上的投資策略。我們正在尋求更多投資機會，下一步還將幫助投資組合公司的業務創造協同效應。我們將繼續通過投資幫助為中國市場供應LNG。此外，我們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。

主席報告

為了在當前的宏觀環境中保持公司對投資者的吸引力，我們將同時注重最大化投資業績和保持靈活的資本結構。我們計劃尋找合適的籌資渠道，其中包括利用股權及／或債務市場以及其他融資可能。於二零一八年底，我們通過與傑瑞訂立框架協議，在能源投資基金方面開展合作，從而進軍能源基金管理領域。隨著能源投資基金的成立，我們預計二零一九財年會有新的有限合夥人入夥，籌資活動也將會有重大進展。

憑藉諸位股東對本公司的大力支持，加上清晰明確的投資方向和策略，一流的跨境投資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調整和全球天然氣市場變革帶來的巨大投資機會，發展成為區內最佳的跨境能源資產投資平台。本人相信，本公司將於二零一九財年及往後取得巨大的成功。

主席兼首席執行官

王靜波

香港

二零一九年六月二十一日

管理層討論及分析

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）（「宏博礦業收購事項」）。

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212區塊單元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到期，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到期。

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72.61美元／桶，並於十月創下自二零一四年以來的新高86.29美元／桶。二零一八財年的油價並不穩定，其在二零一八年第四季度呈下降趨勢，又在二零一九年第一季度回升，二零一九年第一季度平均價格為63.72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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

主要投資組合概要 (續)

1. 於上游原油資產的投資 (續)

1.1 宏博礦業投資 (續)

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

管理層討論及分析

業務回顧(續)

主要投資組合概要(續)

1. 於上游原油資產的投資(續)

1.1 宏博礦業投資(續)

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	成本 (千港元)	數量	成本 (千港元)
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，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%。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

主要投資組合概要 (續)

1. 於上游原油資產的投資 (續)

1.1 宏博礦業投資 (續)

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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

主要投資組合概要 (續)

1. 於上游原油資產的投資 (續)

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。

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**」)。

管理層討論及分析

業務回顧(續)

主要投資組合概要(續)

1. 於上游原油資產的投資(續)

1.2 Stonehold投資(續)

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。

管理層討論及分析

業務回顧(續)

主要投資組合概要(續)

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把握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終端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(「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，且中國對天然氣的高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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

主要投資組合概要 (續)

2. LNG業務價值鏈相關投資 (續)

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（「Magnolia LNG」），以及一般公司用途。

管理層討論及分析

業務回顧(續)

主要投資組合概要(續)

2. LNG業務價值鏈相關投資(續)

2.3 LNGL投資(續)

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項目產能的談判繼續圍繞亞洲及歐洲客戶積極進行。

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極具競爭力。

管理層討論及分析

業務回顧(續)

主要投資組合概要(續)

2. LNG業務價值鏈相關投資(續)

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。

本公司將繼續尋求全球其他LNG項目的投資機會，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成立、運營及管理能源投資基金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)將負責運營及管理能源投資基金，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能源投資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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

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RTO，內容有關(其中包括)宏博礦業收購事項，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(定義見RTO通函)(「認購事項」)；及
2. League Way Ltd.認購本公司向其發行的可換股票據(定義見RTO通函)(「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)	於二零一九年
		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		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665,000,000港元用於 支付收購宏博礦業全部股 權的代價；	- 約66,000,000港元用於支 付交易開支； - 約652,000,000港元用於 支付收購事項之代價；	- 約66,000,000港元已用於 結算交易開支； - 約652,000,000港元已用 於結算收購事項之代價付 款；

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途 (續)

交易	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	於二零一九年 三月三十一日 所得款項之實際用途
	所得款項總額	已收金額	三月三十一日	三月三十一日		(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)	
	百萬港元	百萬港元	百萬港元	百萬港元			
					— 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)；
					— 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；

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途 (續)

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 已收金額 百萬港元	三月三十一日 應收金額 百萬港元		三月三十一日 所得款項之實際用途	
				<ul style="list-style-type: none"> 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。 	<ul style="list-style-type: none"> 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)。 	<ul style="list-style-type: none"> 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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途 (續)

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 已收金額 百萬港元	三月三十一日 應收金額 百萬港元		所得款項之實際用途 三月三十一日	
可換股票據 認購事項 (可換股票據本金 額)	250	250	零	- 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 - 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。	- 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 - 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。	- 約200,000,000港元已 用作提供定期貸款(附註 2)；及 - 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。

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。

管理層討論及分析

業務回顧 (續)

認購事項及可換股票據認購事項所得款項的用途 (續)

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。

管理層討論及分析

業務回顧(續)

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。

本公司擬且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大公司業務，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。

管理層討論及分析

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，旨在於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。本公司目前的投資組合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72.61美元／桶，並於十月創下自二零一四年以來的新高86.29美元／桶。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，油價並不穩定，其在二零一八年第四季度呈下降趨勢，後又在二零一九年第一季度略微回升。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量，同時仍然可以受惠於可能出現的油價上升。

本公司的上游投資組合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，對於上游投資組合，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3.19億噸，較2017年增加2,700萬噸。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400億立方米。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，意味著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為專注於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。

管理層討論及分析

展望 (續)

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／或債務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併爭取豐厚的回報。

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%。

管理層討論及分析

財務業績回顧 (續)

商品銷售成本 (續)

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LNG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。

管理層討論及分析

財務業績回顧(續)

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

管理層討論及分析

財務業績回顧 (續)

EBITDA (續)

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，請參閱本年報「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(定義見RTO通函)。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，本公司贖回所有未獲行使之可換股票據，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。

除上文所披露或本年報另行披露之資料外，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%)。

管理層討論及分析

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.hkexnews.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。

管理層討論及分析

主要風險管理 (續)

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。

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。

管理層討論及分析

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.idgenergyinv.com/>)日期為二零一八年十月十九日的公告。

* 僅供識別

董事及高級管理人員簡介

執行董事

王靜波先生 – 主席

王先生，41歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司執行董事，並於二零一六年八月二十六日獲委任為主席。彼亦為本公司提名委員會成員。

王先生於上游石油及天然氣行業及其他能源領域之研究、管理及投資方面擁有超過13年經驗，包括在上游石油及天然氣公司之7年左右實踐經驗。王先生為Titan Gas的直接控股公司Titan Gas Technology Holdings Limited (「Titan Gas Holdings」)之創始人及董事，並自二零一二年以來一直為Titan Gas Holdings之執行董事、董事總經理兼首席執行官。Titan Gas Holdings主要從事開發及投資全球石油及天然氣上游資產業務。任職Titan Gas Holdings期間，王先生領導中國內地、中東及北美石油及天然氣領域多個投資及收購機會之物色、技術評估、商業磋商及開發。自二零一一年起，王先生亦於IDG資本任職合夥人，彼負責監督管理公司的運營和私募股權投資。自二零零八年至二零一一年，王先生曾於美國華爾街投資機構D. E. Shaw & Co.工作。自二零零五年至二零零八年，王先生在Exxon Mobil Corporation (大型一體化油氣公司)從事研發工作。自二零一七年六月至二零一九年一月，王先生為房天下控股有限公司 (股份代號：SFUN)的董事，該公司股份於紐約證券交易所上市。

王先生畢業於清華大學機械工程系並取得工程學士學位，並獲頒康奈爾大學機械工程理學碩士及博士學位及紐約大學工商管理碩士學位。

董事及高級管理人員簡介

執行董事 (續)

LEE Khay Kok 先生

Lee 先生，53 歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司的執行董事。

Lee 先生於參與上游石油及天然氣勘探及開發方面有超過 24 年經驗，尤其是增產及壓裂措施領域。Lee 先生自二零一三年以來擔任 Titan Gas Holdings 之總工程師，彼主要負責管理 Titan Gas Holdings 之工程及技術。

自一九九四年起至二零一三年，Lee 先生在斯倫貝謝有限公司工作。該公司為一間在全球提供從勘探到生產之廣泛油田服務之領先公司。Lee 先生於在斯倫貝謝集團長達約 19 年之任職中擔任多個重要技術職務，包括 Geomarket 技術工程師 – 主管 (斯倫貝謝公司之首席技術顧問)、In Touch 經理 – 增產 (負責向斯倫貝謝全球增產部門提供全天候技術支持) 及 CHG 增產領域經理 (支持東北亞地區之區域首席技術工程師)，向斯倫貝謝技術人員或石油公司提供技術支持及建議。在斯倫貝謝集團，Lee 先生曾參與許多關鍵油田增產項目。彼在該等項目中負責工程技術設計及現場執行，且彼於若干項目當中擔任作業的主管工程師。

Lee 先生畢業於台灣國立成功大學，獲頒礦產及石油工程學士學位及奧克拉荷馬大學石油工程碩士學位。於一九九五年，其碩士論文亦獲得美國國家岩石力學委員會頒發之岩石力學傑出貢獻獎。

非執行董事

林棟梁先生

林先生，56 歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司非執行董事。彼亦為本公司審核委員會成員。

林先生自一九九五年以來負責過 IT 領域內的多種投資項目，業績顯著。加入 IDG 資本之前，林先生曾任國務院發展研究中心高級研究員。彼於一九九二至一九九三年曾就職於紐約花旗銀行。林先生為 IDG 資本之普通合夥人及 Titan Gas Holdings 的董事，目前擔任網龍網絡有限公司 (聯交所上市公司 (股份代號：777)) 之非執行董事。林先生亦為朗新科技股份有限公司 (股份代號：300682) 及四川雙馬水泥股份有限公司 (股份代號：000935) (兩間公司均於深圳證券交易所上市) 以及北京數碼大方科技股份有限公司 (一間股份於中國場外市場上市的公司，股份代號：832617) 之董事。

林先生畢業於清華大學，獲頒工程管理專業碩士學位。

董事及高級管理人員簡介

非執行董事 (續)

熊曉鷗先生

熊先生，63歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司的非執行董事。彼亦為本公司薪酬委員會成員。

熊先生為IDG資本聯席董事長，亦為Titan Gas Holdings的董事。熊先生同時擔任波士頓大學董事、哈佛大學商學院亞洲顧問委員會委員、麻省理工學院麥戈文腦科學研究院領袖委員會委員。熊先生為美亞娛樂資訊集團有限公司(股份代號：391)及華金國際資本控股有限公司(前稱卓智控股有限公司)(股份代號：982)(兩間公司股份均於聯交所主板上市)以及中國聯合網絡通信集團有限公司(A股於上海證券交易所上市，股份代號：600050)的非執行董事。

熊先生於一九八一年畢業於湖南大學，取得學士學位。彼於一九八四至一九八六年就讀於中國社會科學院研究生院新聞系。一九八七年獲波士頓大學傳播學院碩士學位，後於一九八七年至一九八八年，於弗萊徹法律與外交學院攻讀研究生課程。熊先生一九九六年秋畢業於哈佛大學商學院高級管理班。

獨立非執行董事

石岑先生

石先生，43歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司的獨立非執行董事。彼亦為本公司審核委員會及提名委員會成員。

石先生為Ascendent Capital Partners (Asia) Ltd.之合夥人。該公司為專注於大中華市場之私募投資公司。於二零一一年四月加入Ascendent Capital Partners (Asia) Ltd.前，石先生為D. E. Shaw & Co.之高級副總裁，負責其大中華區私募投資業務。於加入D. E. Shaw & Co.前，彼於CCMP Capital Asia Pte Ltd. (前稱JP Morgan Partners Asia) 擔任副總裁，專注於中國及亞太地區之收購及其他私募投資。彼於Goldman Sachs投資銀行部開始職業生涯，專注於為中國公司提供海外股權發售及跨境併購建議。石先生亦為寧夏夏進乳業集團股份有限公司(一間在中國成立之公司)董事。

石先生自清華大學取得國際金融專業經濟學學士學位及經濟學碩士學位。

董事及高級管理人員簡介

獨立非執行董事 (續)

周承炎先生

周先生，55歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司的獨立非執行董事。彼亦為本公司審核委員會及薪酬委員會主席。

周先生於公司融資領域擁有逾22年經驗，參與的項目包括中國企業的首次公開發售交易及重組以及跨境及國內收購交易。周先生之前曾為香港四大會計師事務所之一的合夥人，並擔任併購及企業顧問主管一職。彼為香港證券及投資學會會員、英格蘭及威爾士特許會計師公會（「ICAEW」）會員並獲頒授ICAEW的企業融資資格。彼為香港會計師公會（「香港會計師公會」）會員及曾為香港會計師公會紀律小組前委員會成員。自二零一七年四月一日，周先生為中國人民政治協商會議（「中國人民政治協商會議」）濟南市委員會及東區尤德夫人那打素醫院醫院管治委員會的成員。

周先生現為七家於聯交所主板上市公司之獨立非執行董事。該等七家上市公司為理文造紙有限公司（股份代號：2314）、敏華控股有限公司（股份代號：1999）、中國恒大集團（股份代號：3333）、恒大健康產業集團有限公司（股份代號：708）、恒騰網絡集團有限公司（股份代號：136）及BC科技集團有限公司（前稱品牌中國集團有限公司）（股份代號：863）。

葛艾繼女士

葛女士，54歲，於二零一八年十月十九日獲委任為本公司的獨立非執行董事、薪酬委員會成員及提名委員會主席。

葛女士於能源行業擁有逾30年經驗。彼於多個內地企業的海外上游勘探開發項目中擔當關鍵角色，亦主理多個涉及上游油氣領域的主要國際併購項目。葛女士自二零一四年起一直擔任卓能集團有限公司副總裁。自二零一二年起至二零一六年，葛女士擔任中國長城工業集團有限公司北京航天長城礦產投資有限公司非執行董事。此外，葛女士亦曾於中國石油天然氣勘探開發公司、中國石油天然氣集團公司及其聯屬公司擔任多個管理職位。

葛女士於一九八六年畢業於北京化工大學，持有化學工程學士學位，並於一九八八年取得技術經濟碩士學位。葛女士亦於二零零七年取得新加坡國立大學高級工商管理碩士學位。

董事及高級管理人員簡介

高級管理人員

王靜波先生 – 首席執行官

王先生，41歲，於二零一六年八月五日獲委任為本公司首席執行官。彼主要負責本公司的整體業務發展及增長戰略、董事會管治及監督關鍵管理事項。有關更多詳細資料請參閱上文「執行董事」一節。

劉知海先生 – 總裁

劉先生，35歲，於二零一六年九月三十日獲委任為本公司副總裁並隨後於二零一七年一月二日重新調任為總裁。彼主要負責本公司整體管理及業務運營、企業管治、人力資源管理以及公共及投資者關係。

劉先生於能源公司及投資方面擁有約10年豐富經驗，以及廣泛的石油及天然氣行業知識。他是Titan Gas Holdings的聯合創始人，自二零一一年起任職於IDG資本，在該公司擔任董事總經理，主管該公司的石油及天然氣業務，並領導參與若干石油及能源行業的投資。於二零一一年之前，彼擔任Accenture的業務分析師，負責若干主要石油及天然氣公司及國家石油公司的策略、兼併收購及運營優化項目及諮詢服務。

劉先生畢業於北京大學數學學院，獲頒理學學士學位及理學碩士學位。

譚嶺先生 – 首席財務官

譚先生，36歲，分別於二零一六年八月五日及二零一六年九月三十日獲委任為本公司的聯席公司秘書及首席財務官。彼主要負責融資、財務報告、預算規劃、內部控制、合規，及財務管理業務。彼亦領導並監督本公司的主要投資交易。

譚先生在財務管理、跨國併購及企業管治方面有超過12年的經驗。他於二零一三年加入IDG資本，並曾擔任執行董事，負責執行該基金投資在增長及成熟階段的公司，並在投資組合公司管理中獲得金融、運營、內部控制及企業管治方面的豐富經驗。從二零零六年至二零一三年，他在普華永道諮詢深圳有限公司北京分公司工作7年，任職於交易部。

譚先生畢業於中國人民大學，獲頒經濟學學士學位。彼為特許公認會計師公會的資深會員。

董事及高級管理人員簡介

高級管理人員 (續)

LEE Khay Kok先生 – 副總裁

Lee先生，53歲，於二零一六年九月三十日獲委任為本公司副總裁及總工程師。彼主要負責本公司的工程管理、技術評估及審查、運營監督及技術創新。有關更多詳細資料請參閱上文「執行董事」一節。

郝翔先生 – 副總裁

郝先生，31歲，於二零一七年四月一日獲委任為本公司副總裁。彼主要負責本公司投資業務，包括物色、協調、商談及落實潛在併購或投資機遇以及收購交易執行及管理。

郝先生已從事油氣行業(包括上游及LNG)工作多年。加入本公司前，彼於KKR-Yanchang Global Energy Fund工作，並參與了覆蓋亞洲、北美及歐洲多個國家的逾10項油氣投資。

郝先生持有賓夕法尼亞大學工程學理學碩士學位並獲得北京航空航天大學材料科學與工程專業學士學位。

董事會報告

主要業務

本公司主要業務為全球能源資產投資及管理。其附屬公司及投資組合的主要業務包括上游油氣業務、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。

業績及股息

二零一八財年的業績詳情載於本年報第109頁綜合損益表。

董事並不建議就二零一八年財年派付末期股息（二零一八年三月三十一日：無）。

業務回顧

香港法例第622章公司條例附表5所規定的年內本公司的公平業務回顧以及本公司表現的討論及分析（包括本公司所面臨主要風險及不明朗因素的討論以及本公司業務的未來可能發展指示）載於本年報「管理層討論及分析」一節。該等討論構成董事會報告的一部分。

物業、廠房及設備

本公司及其附屬公司於年內之物業、廠房及設備變動詳情載於綜合財務報表附註13。

銀行貸款及借款

二零一八財年的銀行貸款及其他借款之詳情載於綜合財務報表附註26。

五年財務概要

本公司及其附屬公司於過去五個財政年度的業績以及資產及負債概要載於本年報第5頁。

董事會報告

股本、可換股債券及可換股票據

(A) 未償付可換股債券及可換股票據之概要

可換股債券

於二零零八年三月二十八日，本公司根據日期為二零零七年十月二十九日的認購協議（分別於二零一三年三月二十八日、二零一四年六月三日及二零一七年八月十五日修訂（最近一次修訂僅於本公司與Titan Gas之間進行）），向Tanisca發行本金額為120,000,000港元的可換股債券。Tanisca隨後根據日期為二零一五年六月二十二日的有條件買賣協議（分別於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、二零一六年三月二十三日及二零一六年六月二十八日修訂），將本金額為96,832,526港元的可換股債券轉讓予Titan Gas。轉讓完成時，於二零一六年七月二十九日，Tanisca持有本金額為23,167,474港元的可換股債券。

於二零一七年九月二十五日，Tanisca根據可換股債券的條款及條件，按轉換價每股轉換股0.0672港元，將其所持有的全部可換股債券（本金額為23,167,474港元）轉換為344,754,077股普通股。

於二零一八年八月二十二日，Titan Gas將本金額為16,832,526港元的可換股債券轉讓予三家實體。

於二零一八年十月十八日，若干持有人根據可換股債券的條款及條件，按轉換價每股轉換股0.0672港元，將本金額為18,432,526港元的可換股債券轉換為274,293,540股普通股。

於二零一八年十二月十七日，若干持有人根據可換股債券的條款及條件，按轉換價每股轉換股0.0672港元，將本金額為18,400,000港元的可換股債券轉換為273,809,523股普通股。

有關可換股債券之發行、修訂及轉讓詳情，請參閱本公司刊載於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) (i)日期為二零零七年十月三十一日之公告及日期為二零零七年十一月二十一日之通函；(ii)日期為二零一三年三月二十八日之公告及日期為二零一三年四月三十日之通函，日期為二零一四年六月三日之公告及日期為二零一四年六月十三日之通函，以及日期為二零一七年八月十五日之公告及日期為二零一七年八月十六日之通函；及(iii)日期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、二零一六年三月二十三日、二零一六年六月二十八日及二零一六年七月二十九日之公告及RTO通函。

董事會報告

股本、可換股債券及可換股票據 (續)

(A) 未償付可換股債券及可換股票據之概要 (續)

可換股票據

於二零一六年七月二十九日，本公司根據日期為二零一五年六月二十二日之可換股票據認購協議（分別於二零一五年十一月二十日、二零一六年一月二十八日、二零一六年三月二十三日及二零一六年六月二十八日修訂），向 League Way Ltd. 發行本金總額為250,000,000港元的可換股票據。

於二零一九年二月四日，本公司根據可換股票據的條款，於接獲 League Way Ltd. 發出之贖回通知後以375,000,000港元贖回所有未獲行使之可換股票據（「贖回」）。於贖回後，可換股票據被註銷，而本公司獲免除其於可換股票據項下及與其相關之所有責任。

有關可換股票據及贖回的發行及修訂詳情，請參閱本公司刊載於聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 日期為二零一五年十一月二十日、二零一六年一月二十八日、二零一六年三月二十三日、二零一六年六月二十八日、二零一六年七月二十九日及二零一九年二月四日之公告以及RTO通函。

於二零一八財年可換股債券及可換股票據之變動詳情，以及本公司財務及流動資金狀況的相關會計處理方法及分析載於綜合財務報表附註27及附註28。

(B) 可換股債券及可換股票據對已發行普通股的攤薄影響

於二零一九年三月三十一日，可換股債券及可換股票據的未償還本金額分別為60,000,000港元及零。基於可換股債券每股普通股0.0672港元的換股價，於悉數轉換可換股債券後（「轉換事項」），本公司可發行的普通股數目最多將為892,857,142股普通股。

下表載列轉換事項後按普通股劃分的股權架構（經參考本公司於二零一九年三月三十一日的股權架構及假設本公司並無進一步發行普通股）：

董事會報告

股本、可換股債券及可換股票據 (續)

(B) 可換股債券及可換股票據對已發行普通股的攤薄影響 (續)

股東名稱	於二零一九年三月三十一日		緊隨轉換事項後	
	普通股數目	佔已發行普通股總數的百分比	普通股數目	佔已發行普通股總數的百分比
Titan Gas	2,538,766,246	38.49	2,538,766,246	33.91
可換股債券持有人(即Titan Gas)	-	-	892,857,142	11.92
			(附註1)	
富士康認購人(附註2)	1,485,000,000	22.51	1,485,000,000	19.83
林棟梁(附註3)	12,910,000	0.20	12,910,000	0.17
公眾股東	2,559,230,668	38.80	2,559,230,668	34.17
總計	6,595,906,914	100	7,488,764,056	100

附註1：緊隨轉換事項後，Titan Gas將持有由可換股債券轉換的892,857,142股普通股，佔當時已發行普通股總數的11.92%。因此，於轉換事項後，Titan Gas將持有合共3,431,623,388股普通股，佔當時已發行普通股總數的45.83%。

附註2：富士康認購人分別指Foxconn Technology Pte. Ltd.、High Tempo International Limited、World Trade Trading Limited、Q-Run Holdings Limited及Q-Run Far East Corporation。各富士康認購人持有297,000,000股普通股。

附註3：於二零一九年三月三十一日，非執行董事林棟梁先生(為上市規則定義之本公司之核心關連人士)持有12,910,000股普通股，該等股份不計入公眾股東持有之普通股。

附註4：上述百分比數字已作約整。因此，總計數字未必為前述數字的算術總和。

對每股攤薄盈利／(虧損)的影響分析載於本年報綜合財務報表附註12。

除本年報所披露外，於二零一八財年，概無轉換任何其他可換股債券或可換股票據。

捐贈

於年內，本公司及其附屬公司並無向任何慈善組織作出任何慈善捐贈。

優先購買權

本公司之公司細則並無優先購買權之條文，而百慕達法例並無針對有關權利之限制。

董事會報告

股息政策

本公司已採納股息政策（「股息政策」），據此，本公司可透過現金或股份方式向本公司股東派發股息。任何股息分配均應符合香港法例、本公司之公司細則、一九八一年百慕達公司法（經不時修訂）及任何其他適用法例、規則及法規之規定。

支付任何股息之建議視乎董事會之絕對酌情權而定，任何股息宣派須待股東批准後方可作實。在提出任何股息支付時，董事會亦應考慮（其中包括）：

- 本公司及其附屬公司之實際及預期財務表現；
- 股東之權益；
- 本公司及本公司及其附屬公司其他成員公司之保留盈利、可分派儲備及實繳盈餘；
- 本公司及其附屬公司之債務權益比率、股本回報率及本公司及其附屬公司須遵守之財務契諾；
- 可能對本公司及其附屬公司信譽產生的影響；
- 本公司及其附屬公司財務債權人可能對本公司及其附屬公司支付股息施加之任何限制或對本公司及其附屬公司財務指標施加之其他契諾；
- 本公司及其附屬公司的預期營運資金要求及未來擴張計劃；
- 宣派股息時的流動資金狀況及未來承擔；
- 稅收考慮；
- 法定及監管限制；
- 總體業務狀況及策略；
- 總體經濟狀況、本公司及其附屬公司業務的商業週期以及可能影響本公司業務或財務表現及狀況的其他內部或外部因素；及
- 董事會認為適當的其他因素。

股息政策將不時進行審查，並不保證在任何特定時期內會提出或宣派股息。

董事會報告

購買、出售或贖回本公司之上市證券

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。

儲備

本公司於年內之儲備變動詳情載於綜合財務報表附註31(a)。

可供分派儲備

根據百慕達法例，本公司於二零一九年三月三十一日並無可供分派予股東之儲備。

主要客戶及供應商

於二零一八財年，三大客戶佔本公司及其附屬公司商品銷售收入的100%，而五大供應商佔本公司及其附屬公司採購額的約78%。此外，最大客戶佔本公司及其附屬公司商品銷售收入的約97%，而最大供應商佔本公司及其附屬公司採購額的約42%。

概無董事、其緊密聯繫人或任何股東（據董事所知擁有本公司股本5%以上）於上述最大客戶或五大供應商擁有任何權益。

董事會報告

董事

於本財政年度內及直至本報告日期，本公司在任之董事如下：

執行董事

王靜波先生（主席兼首席執行官）

Lee Khay Kok先生

非執行董事

林棟梁先生

熊曉鵠先生

獨立非執行董事

葛艾繼女士（於二零一八年十月十九日獲委任）

石岑先生

周承炎先生

陳志武先生（於二零一八年十月十九日辭任）

董事會成員之間並無任何關係。

根據本公司之公司細則，三分之一的董事須於本公司股東週年大會上輪席退任。

根據公司細則第83(2)條、第84(1)條及第84(2)條，葛艾繼女士、王靜波先生及石岑先生將於應屆股東週年大會上輪席退任，惟彼等有資格並將願意膺選連任。

本公司已收到所有獨立非執行董事之年度獨立性確認函，並認為彼等為獨立人士。根據委任條款，獨立非執行董事按特定任期獲委任，且須根據本公司之公司細則輪席退任。

董事及高級管理人員簡介

本公司董事及高級管理人員之簡介詳情載於本年報第38頁至43頁。

董事服務合約

本公司已與每名董事訂立委任函，據此，每名執行董事、非執行董事及獨立非執行董事按三年任期獲委任，須根據本公司之細則於股東大會上重選。

董事會報告

董事服務合約 (續)

概無董事與本公司或其任何附屬公司訂立本公司不可於一年內免付補償(法定補償除外)而終止之任何服務合約。

薪酬政策

本公司之薪酬政策建基於一套提供公平、具激勵性及市場競爭力之薪酬組合之原則，以激勵並推動全體員工為達成本公司及其附屬公司策略目標而努力工作。

董事之薪酬乃由薪酬委員會及董事會檢討，檢討過程中將考慮董事職務與職責、經營業績及可資比較市場統計數據。

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。

關聯方交易

有關關聯方交易的詳情載於綜合財務報表附註34。上述關聯方交易均不構成上市規則項下之關連交易／持續關連交易。

董事於重大交易、安排或合約之權益

除於綜合財務報表附註34所披露者外，本公司董事或與董事有關連的實體概無於本年度年終或年內任何時間，在本公司或其任何附屬公司或控股公司或同系附屬公司所訂立任何與本公司業務有關之其他重大交易、安排及合約中直接或間接持有重大權益。

董事於股份及相關股份中擁有之權益及淡倉

於二零一九年三月三十一日，董事於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第XV部)之股份及相關股份中，擁有須記錄於本公司根據證券及期貨條例第352條規定存置之登記冊，或根據上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)須另行知會本公司及聯交所之權益及淡倉如下：

董事會報告

董事於股份及相關股份中擁有之權益及淡倉 (續)

(A) 普通股之好倉：

董事姓名	權益性質	普通股數目	估本公司 已發行 普通股百分比
王靜波	公司	2,538,766,246 (附註1)	38.49%
熊曉鵠	公司	2,538,766,246 (附註1及附註2)	38.49%
林棟梁	公司 實益	2,538,766,246 12,910,000 (附註1及附註3)	38.49% 0.20%

附註1：該等股份由Titan Gas持有，其由Titan Gas Holdings控制75.73%權益，而後者由Standard Gas Capital Limited (「Standard Gas」) 擁有35.13%、IDG-Accel China Capital II L.P. (「IDG-Accel Capital II L.P.」) 及IDG-Accel China Capital II Investors L.P. (「IDG-Accel Investors II L.P.」) (統稱為「IDG基金」) 擁有49.14%、王靜波先生 (「王先生」) 擁有8.05%及金世旗國際控股股份有限公司 (「金世旗」) 擁有6.87%、Zhang Weiwei擁有0.73%及Bryce Wayne Lee擁有0.08%。根據證券及期貨條例，Titan Gas Holdings、Standard Gas及IDG基金被視為於Titan Gas擁有實益權益的普通股中擁有權益。

Standard Gas、王先生及金世旗已就行使彼等於Titan Gas Holdings之股東權利訂立一致行動安排，以達致更有效之決策流程。根據該安排，Standard Gas、金世旗及王先生同意於就Titan Gas Holdings業務之主要行動表決時相互達成一致，而Standard Gas、王先生及金世旗各自將於彼等各自行使於Titan Gas Holdings之投票權前就Titan Gas Holdings之重大事項相互協商及達成協議，惟王先生將在Standard Gas、王先生及金世旗不能達成共識時有一票決定性投票權並將擁有最終決定權。根據證券及期貨條例，王先生被視為於Titan Gas擁有權益的普通股中擁有權益。

附註2：Standard Gas已發行投票權股份全部由Blazing Success Limited (「Blazing Success」) 持有，而後者由Lee Khay Kok全資擁有。Blazing Success已發出授權委託書予Standard Gas之董事會 (成員包括王先生、林棟梁及熊曉鵠)。根據證券及期貨條例，熊曉鵠被視為於Standard Gas擁有權益的股份中擁有權益。

附註3：Standard Gas已發行投票權股份全部由Blazing Success持有，而後者由Lee Khay Kok全資擁有。Blazing Success已發出授權委託書予Standard Gas之董事會 (成員包括王先生、林棟梁及熊曉鵠)。根據證券及期貨條例，林棟梁被視為於Standard Gas擁有權益的股份中擁有權益。

12,910,000股普通股由林棟梁實益擁有。

董事會報告

董事於股份及相關股份中擁有之權益及淡倉 (續)

(B) 可換股債券之好倉：

董事姓名	權益性質	相關股份數目
王靜波	公司	892,857,142 (附註1)
熊曉鴿	公司	892,857,142 (附註1及附註2)
林棟梁	公司	892,857,142 (附註1及附註3)

附註1：892,857,142股相關股份指按換股價每股普通股0.0672港元悉數轉換由本公司發行，並由Titan Gas所持有之本金總額為60,000,000港元之可換股債券後將予發行之新普通股。誠如上述(A)項中附註1所述，根據證券及期貨條例，王先生被視為於Titan Gas擁有權益的可換股債券中擁有權益。

附註2：誠如上述(A)項中附註1及附註2所述，根據證券及期貨條例，熊曉鴿被視為於Standard Gas擁有權益的股份中擁有權益。

附註3：誠如上述(A)項中附註1及附註3所述，根據證券及期貨條例，林棟梁被視為於Standard Gas擁有權益的股份中擁有權益。

除上文披露者外，於二零一九年三月三十一日，本公司董事或最高行政人員概無於本公司或其任何相聯法團之股份、相關股份或債券中，擁有須根據證券及期貨條例第352條規定記錄或根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉。

董事購入股份或債券之權利

除上文「董事於股份及相關股份中擁有之權益及淡倉」一節披露者外，於年內任何時間，概無任何董事或彼等各自之配偶或18歲以下的子女獲授任何藉購入本公司股份或債券而獲益之權利，或已行使任何該等權利，而本公司、其控股公司或其任何同系附屬公司或附屬公司亦無作出任何安排，致令董事可自任何其他法人團體獲得該等權利。

董事會報告

主要股東及其他人士於本公司股份及相關股份之權益

於二零一九年三月三十一日，於本公司已發行股本及相關股份之以下權益按本公司根據證券及期貨條例第336條規定須存置之權益登記冊記錄：

名稱	身份／權益性質	普通股或相關 普通股數目 (附註1)	佔本公司已發行 普通股百分比 (附註2)
Tanisca Investments Limited (附註3)	實益擁有人	344,754,077(L) (附註3)	5.23%
莫天全(附註3)	受控法團權益	379,507,486(L) (附註3)	5.75%
Aquarius Growth Investment Limited (附註5)	實益擁有人	343,369,176(L) (附註4)	5.21%
趙明(附註5)	受控法團權益	343,369,176(L) (附註4)	5.21%
Titan Gas Technology Investment Limited (附註6)	實益擁有人	3,431,623,388(L) (附註6)	52.03%
Titan Gas Technology Holdings Limited (附註6)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6)	52.03%
Standard Gas Capital Limited(附註6)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6)	52.03%
金世旗國際控股股份有限公司(附註6)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6)	52.03%
IDG-Accel China Capital GP II Associates Ltd. (附註8)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6、8)	52.03%
IDG-Accel China Capital II Associates L.P. (附註9)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6、9)	52.03%
IDG-Accel China Capital II L.P.(附註9)	受控法團權益	3,431,623,388(L) (附註6、9)	52.03%
何志成(附註10)	受控法團權益	3,443,123,388(L) (附註6、8、10)	52.20%
周全(附註10)	受控法團權益	3,443,123,388(L) (附註6、8、10)	52.20%

董事會報告

主要股東及其他人士於本公司股份及相關股份之權益 (續)

名稱	身份／權益性質	普通股或相關 普通股數目 (附註1)	佔本公司已發行 普通股百分比 (附註2)
羅玉平	受控法團權益	3,431,623,388 (L) (附註6, 7, 11)	52.03%
鴻準精密工業股份有限公司	受控法團權益	1,485,000,000 (L) (附註12)	22.51%
Q-Run Holding Ltd.	受控法團權益	1,188,000,000 (L) (附註12)	18.01%
	實益擁有人	297,000,000(L) (附註12)	4.50%

附註：

1. 在上表中，有關持有權益的公司的資料，該等權益的身份／性質以及普通股或相關普通股的數目乃根據聯交所網站 (<http://www.hkexnews.hk/>) 上可得的資料。該等普通股或相關普通股佔已發行普通股的百分比乃參考本公司於二零一九年三月三十一日已發行普通股數目計算，僅供參考。
2. 字母「L」指個人於普通股或相關普通股的好倉。於相關普通股中之該等權益指可換股債券項下之衍生權益。
3. 莫天全先生（「莫先生」）控制Tanisca及Upsky Enterprises Limited之100%權益。Upsky Enterprises Limited於本公司34,753,409股普通股中擁有權益。根據證券及期貨條例，莫先生被視為於Tanisca及Upsky Enterprises Limited擁有權益的普通股中擁有權益。
4. Aquarius Investment擁有343,369,176股相關普通股的權益。
5. Aquarius Investment 91%權益由趙明控制及9%權益由王先生（Aquarius Investment之唯一董事）控制。根據證券及期貨條例，趙明被視為於Aquarius Investment擁有權益的相關普通股中擁有權益。
6. Titan Gas由Titan Gas Holdings控制75.73%權益，而後者由Standard Gas控制35.13%權益、由IDG基金控制49.14%權益、由王先生控制8.05%權益及由金世旗控制6.87%權益、由Zhang Weiwei控制0.73%權益及由Bryce Wayne Lee控制0.08%權益。根據證券及期貨條例，Titan Gas Holdings、Standard Gas及IDG基金被視為於Titan Gas擁有實益權益的3,431,623,388股普通股中擁有權益。於該等普通股之權益包括透過可換股債券（本金額為60,000,000港元，轉換價為每股0.0672港元）項下衍生權益持有的892,857,142股相關普通股權益。於二零一九年三月三十一日，王先生、林棟梁及熊曉鴿為Titan Gas Holdings的董事。
7. Standard Gas、王先生及金世旗已就行使彼等於Titan Gas Holdings之股東權利訂立一致行動安排，以達致更有效之決策流程。根據該安排，Standard Gas、金世旗及王先生同意於就Titan Gas Holdings業務之主要行動表決時相互達成一致，而Standard Gas、王先生及金世旗各自將於彼等各自行使於Titan Gas Holdings之投票權前就Titan Gas Holdings之重大事項相互協商及達成協議，惟王先生將在Standard Gas、王先生及金世旗不能達成共識時有一票決定性投票權並將擁有最終決定權。王先生擁有權益的普通股及相關普通股包括Titan Gas擁有實益權益的3,431,623,388股普通股（包括於892,857,142股相關普通股中的衍生權益）。

董事會報告

主要股東及其他人士於本公司股份及相關股份之權益 (續)

8. IDG基金受其最終普通合夥人IDG-Accel China Capital GP II Associates Ltd. (「IDG-Accel Ultimate GP」) 控制。根據證券及期貨條例，IDG-Accel Ultimate GP被視為於IDG基金擁有權益的普通股及相關普通股中擁有權益。
9. IDG-Accel China Capital II Associates L.P. 控制IDG-Accel Capital II L.P.。根據證券及期貨條例，IDG-Accel China Capital II Associates L.P. 被視為於IDG-Accel Capital II L.P. 擁有實益權益的普通股及相關普通股中擁有權益。
10. 何志成及周全為IDG-Accel Ultimate GP的董事及負責有關IDG基金及其投資的決策事宜，故此控制IDG基金所持Titan Gas Holdings股份投票權的行使。因此，彼等被視為於IDG-Accel Ultimate GP擁有權益的普通股及相關普通股中擁有權益。
11. 金世旗由羅玉平控制74.8%權益。由於附註7所述的一致行動安排，羅玉平被視為於Titan Gas Holdings擁有權益的普通股及相關普通股中擁有權益。
12. 鴻準精密工業股份有限公司控制Q-Run Holding Ltd.，後者分別直接及間接控制本公司297,000,000股及1,188,000,000股普通股。根據證券及期貨條例，鴻準精密工業股份有限公司被視為於Q-Run Holding Ltd. 擁有權益的本公司全部普通股中擁有權益。

除上文披露者外，於二零一九年三月三十一日，除本公司之董事或主要行政人員（其權益載於上文「董事及主要行政人員於本公司或任何相聯法團之股份、相關股份及債券中擁有之權益及淡倉」一節）外，概無任何人士於本公司之股份或相關股份中擁有須根據證券及期貨條例第336條規定記錄之權益或淡倉。

董事於競爭業務中之權益

於二零一八財年，概無董事或其各自聯繫人已從事與本公司業務競爭或可能競爭的任何業務，或於有關業務擁有任何權益。

獲准彌償條文

公司細則規定，董事可從本公司之資產及溢利中獲得彌償及保障，免責就履行職務作出、同意或遺漏作出任何行動而將會或可能產生或蒙受，或因此而將會或可能產生或蒙受之一切法律行動、費用、支出、損失、損害賠償及開支，惟有關彌償保證不得伸延至可能與董事有關之任何欺詐或不誠實事宜。

本公司設有董事責任保險，以為董事就來自向董事提出申索的潛在成本及責任提供保障。

董事會報告

獨立確認書

本公司已收到各獨立非執行董事根據上市規則第3.13條發出之年度獨立確認書，並認為所有獨立非執行董事均為獨立人士。

企業管治

有關本公司所採用的主要企業管治常規的報告載於本年報第59頁至72頁。

足夠之公眾持股量

於本年報日期，根據本公司所知之公開資料及就董事所知，本公司具備上市規則規定的公眾持股量。

購股權計劃

本公司並未採納任何購股權計劃。然而，本公司或會考慮根據上市規則採納一項購股權計劃。

環境政策及表現

有關本公司及其附屬公司環境政策及表現的詳情載於本年報第73頁至102頁的環境、社會及管治報告。

與僱員、供應商及客戶之關係

有關本公司及其附屬公司與僱員、供應商及客戶之關係的詳情載於本年報第73頁至102頁的環境、社會及管治報告。

遵守法律及法規

於年內，就本公司所知，本公司及其附屬公司概無嚴重違反或不遵守適用法律、規則及法規而對其業務及營運構成重大影響。

董事會報告

核數師

信永中和於二零一六年八月二十六日按董事會要求辭任本公司核數師，而於有關辭任後，畢馬威會計師事務所已獲委任為本公司核數師，自二零一六年八月二十六日起生效，以填補出現之臨時空缺，且任期至於二零一六年九月二十八日舉行的股東週年大會結束時為止，畢馬威會計師事務所於當時再次續聘為本公司核數師。

根據本公司於二零一七年八月十一日召開的股東週年大會上通過的決議案，本公司繼續聘請畢馬威會計師事務所擔任本公司核數師。根據二零一八年八月二十四日於股東週年大會上通過的決議案，本公司續聘畢馬威會計師事務所為本公司核數師。續聘畢馬威會計師事務所為本公司核數師的議案將提交應屆股東週年大會審議。

專業稅務意見建議

如果股東對購買、持有、處置及買賣本公司股份或行使其任何有關權利的稅務影響有任何疑問，建議諮詢專家。

不競爭契據

如RTO通函所披露，控股股東（定義見RTO通函）及林棟梁（統稱為「契諾人」）各自以本公司（就其本身及其附屬公司利益）為受益人訂立不競爭契據（定義見RTO通函）。經參考RTO通函，本公司與契諾人舉行工作會議，本公司於會上檢討彼等的業務組合及認為並無經營受限制業務（定義見RTO通函）的商機。

本公司已從契諾人各自收取於二零一八財年全面遵守不競爭契據的確認書。

獨立非執行董事已審閱契諾人提供的確認書，並得出結論，契諾人各自於二零一八財年遵守不競爭契據的相關條款。

代表董事會

王靜波

主席兼首席執行官

香港

二零一九年六月二十一日

企業管治報告

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。

業務模式與策略

於過去一年，作為其現有策略之一，本公司計劃透過有選擇地收購海外能源資產，拓闊其全球版圖及發展一個更多元化及均衡的能源業務組合。由於低價頁岩氣供應充足，本公司目前專注於由此帶來的中國日益增長的天然氣進口需求及北美LNG出口市場興起所帶來的巨大投資機會。通過投資中國首個非國有LNG接收站、加拿大處於開發階段的最大規模LNG出口站之一，並對LNG（該公司主要於美國及加拿大從事開發LNG出口站項目）進行股權投資，本公司一直對LNG價值鏈進行戰略性投資。

本公司通過提高資產運營效率、能源資產組合多元化、跨境併購以及具規模經濟效應的基金管理，把握能源領域的投資機會，實現價值增值及超額回報。

憑藉股東的強勁戰略支持，成熟的投資策略，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，發展成為區內最佳的跨境能源資產投資管理人。為滿足資產投資及管理的資金需求，本公司將因應市況的變化，尋找最合適的籌資渠道，可能包括利用股市及／或債務市場，以及任何其他融資可能。董事會相信本公司有望在獲得具吸引力的資產時迅速發展，並取得優於原油基準的表現。本公司盡力為本公司股東提供獨有的投資機會，使其可從多元化的頂尖優質全球油氣資產組合中獲益。

企業管治報告

董事會

於本年報日期，董事會由7名董事組成，包括2名執行董事（王靜波先生（主席兼首席執行官）及Lee Khay Kok先生）、2名非執行董事（林棟梁先生及熊曉鵠先生）及3名獨立非執行董事（石岑先生、葛艾繼女士及周承炎先生）。董事的簡介載列於本年報第38頁至43頁的「董事及高級管理人員簡介」一節。

我們的獨立非執行董事之一周承炎先生為專業會計師，符合上市規則的規定。董事會轄下亦設有三個董事會委員會，即本公司的審核委員會、提名委員會及薪酬委員會。

董事會之主要職責包括（其中包括）制定本公司之整體策略、釐定管理目標、監管及檢討內部控制、制定本公司之企業管治政策、監督管理人員之表現並確保財務人員獲得充足資源、符合資格、擁有足夠經驗及得到足夠培訓及預算，而本公司之日常營運及管理則由董事會轉授予管理人員。

根據本公司之公司細則，在每年之本公司股東週年大會上，當時三分之一（如董事之數目並非三之倍數，則最接近但不少於三分之一）之董事須輪席退任，惟每名董事均應至少每三年輪席退任一次。

於本年報日期，各執行董事、非執行董事及獨立非執行董事按不超過三年之指定任期獲委任，並須根據本公司之公司細則及上市規則在本公司之股東週年大會上輪席退任及重選。於即將召開的股東週年大會上，王靜波先生、葛艾繼女士及石岑先生將輪席退任，並符合資格願意重選連任。為確定非執行董事之獨立性，本公司於委任後、每年及於本公司提名委員會（「**提名委員會**」）須重新考慮情況下之任何其他時間進行評估。本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第3.13條就獨立性作出之年度確認書。董事會釐定全體獨立非執行董事均符合上市規則第3.13條所載之獨立性規定。

企業管治報告

董事會 (續)

每名新任董事將獲安排簡介，以確保其能根據上市規則以及相關法定及監管規定適當掌握本公司之業務及其職責及責任。董事可要求本公司提供獨立專業建議以履行其於本公司之職責，費用概由本公司承擔。本公司持續開展董事培訓。於二零一八財年內，本公司已定期向董事提供本公司業務變動與發展及本公司及其附屬公司營運所處之法例監管環境之最新情況及介紹。本公司亦鼓勵全體董事參加相關培訓課程，費用概由本公司承擔。全體董事均須向本公司提供彼等於二零一八財年所獲培訓之記錄。

於二零一八財年，董事會已檢討及監督董事及高級管理人員之培訓及持續專業發展。董事會亦已檢討及確保履行相關法例及監管規定、操守守則、企業管治守則及企業管治報告披露。

董事確認彼等負責編製財務報表，並確保財務報表乃根據法定規定及適用財務報告準則按持續營運基準編製，以作出真實而公平的反映。

審核委員會

本公司審核委員會(「**審核委員會**」)目前包括兩位獨立非執行董事及一位非執行董事，即周承炎先生(主席)、石岑先生及林棟梁先生。

根據審核委員會之職權範圍，審核委員會須(其中包括)監察與獨立核數師之關係、審閱中期及年度綜合財務報表、監察法定與上市規定之遵守情況、確保財務人員獲得充足資源、符合資格、擁有足夠經驗及得到足夠培訓及預算，以及監督公司財務報告制度、風險管理以及內部管治體系。審核委員會亦負責促進風險評估過程及及時與董事會溝通(如有必要)，並確保關鍵業務及運營風險得到適當識別及管理。

審核委員會之職權範圍已符合企業管治守則予以採納。審核委員會之書面職權範圍可於聯交所及本公司網頁查閱。

於二零一八財年，審核委員會(其中包括)審閱了獨立核數師有關審核年度綜合財務報表作出之中期／全年業績及報告，討論了本公司及其附屬公司之風險管理及內部監控，並與獨立核數師會面。審核委員會已檢討本公司及其附屬公司風險管理及內部監控系統之範疇、規限與效益。

企業管治報告

董事會 (續)

提名委員會

提名委員會目前由兩位獨立非執行董事及一位執行董事組成，即葛艾繼女士(主席)、石岑先生及王靜波先生。

提名委員會之職權範圍乃參考企業管治守則釐定。根據其職權範圍，提名委員會負責釐定董事提名政策、物色潛在董事及就本公司董事之任命或連任向董事會作出建議。潛在新董事乃基於提名委員會認為其將為董事會工作帶來裨益之資歷、技能及經驗篩選。

提名委員會之職權範圍已符合企業管治守則予以採納。提名委員會之書面職權範圍可於聯交所及本公司網頁查閱。

提名委員會亦負責檢討董事會成員多元化政策，所考慮的因素包括但不限於董事會成員之性別、年齡、文化及教育背景、種族、專業經驗、技能、知識及服務任期，以及檢討董事會已就實施董事會成員多元化政策而制定之可計量目標，並監察該等可計量目標之達標程度。

於二零一八財年內，提名委員會審閱來屆董事的證書，並向董事會建議委任彼等以供批准。此外，提名委員會審查董事會的架構、規模及組成(包括技能、知識及經驗)，對所有獨立非執行董事的獨立性進行評估，評估得出，彼等均屬獨立。委員會亦評估退任董事的表現及貢獻，並將於即將舉行的股東週年大會上向董事會舉薦彼等連任。

薪酬委員會

本公司的薪酬委員會(「薪酬委員會」)目前包括兩位獨立非執行董事及一位非執行董事，即周承炎先生(主席)、葛艾繼女士及熊曉鵬先生。

薪酬委員會之職權範圍乃參考企業管治守則釐定。根據薪酬委員會之職權範圍，薪酬委員會之責任包括(其中包括)協助本公司管理制定薪酬政策之正式及透明程序，就各執行董事及高級管理人員之薪酬待遇向董事會作出建議，並確保並無董事或其任何聯繫人參與釐定其自身薪酬、評估執行董事表現及批准執行董事服務合約條款。

於二零一八財年內，薪酬委員會審閱及批准董事及本公司高級管理層的薪酬，並向董事會建議有關薪酬以供批准。

企業管治報告

董事會 (續)

薪酬委員會 (續)

薪酬委員會之職權範圍已符合企業管治守則予以採納。薪酬委員會之書面職權範圍可於聯交所及本公司網頁查閱。

於二零一八財年，薪酬委員會所履行之工作包括(其中包括)檢討本公司對其執行董事及高級管理人員之薪酬政策以及彼等之薪酬水平。

董事會多元化政策

於二零一六年，董事會已採納一套董事會多元化政策，該政策載列達致董事會多元化之方針。本公司考慮董事會成員多元化時，會考慮多個範疇，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、專業經驗、技能、知識及服務任期，以達致董事會成員多元化。所有董事會委任根據功績及貢獻，且按客觀條件考慮候選人，並審慎考慮董事會多元化之裨益。提名委員會定期檢討多元化政策，討論是否需作任何修訂，並向董事會建議任何該等修訂，以供董事會考慮及批准。

董事會提名政策

二零一九年三月，董事會正式確定本公司現有的方式及程序，並採納董事會提名政策，以確保在提名委員會的支持下，以適當的選舉和提名程序追加委任、替換及重選董事。

如上文所述，須選舉、提名或重選董事時，提名委員會將在其認為適當的情況下，臨時推薦具備相關專業知識的候選人。確定候選人能否勝任董事一職時，提名委員會將考量候選人在技能、經驗、專業知識、獨立性、年齡、文化、種族、性別以及委員會認為適於董事會職位的其他方面是否能夠為董事會作出貢獻。提名委員會將於確定人選的過程中適時向董事會提供最新消息和進展情況。甄選董事會候選人時，董事會將考慮董事會多元化的裨益。

退任董事如合資格提出連任，相關小組委員會將考慮及(如適當)推薦相關退任董事於股東大會上重選。根據上市規則，於股東大會召開前，本公司將向股東寄發載有相關退任董事必要資料的通函。本公司股東可根據本公司之公司細則及適用法律法規(包括上市規則的規定)於股東大會上提名一名人士參選董事。相關提案的程序於本公司網站公佈。

董事會提名政策可於本公司網站獲取。董事會將不時審閱董事會提名政策，監督其實施，以確保政策持續有效，符合監管規定，保證良好的企業管治常規。

企業管治報告

會議出席記錄

於二零一八財年，各董事出席本公司各次會議之記錄載列如下：

會議次數	已出席／合資格出席					
	股東週年大會	股東特別大會	董事會會議	審核委員會會議	提名委員會會議	薪酬委員會會議
會議次數	1	1	13	3	3	2
執行董事						
王靜波先生	1/1	1/1	13/13	不適用	3/3	不適用
Lee Khay Kok先生	1/1	1/1	13/13	不適用	不適用	不適用
非執行董事						
林棟梁先生	1/1	1/1	11/13	不適用	不適用	不適用
熊曉鵬先生	1/1	1/1	11/13	不適用	不適用	2/2
獨立非執行董事						
周承炎先生	1/1	1/1	11/13	3/3	不適用	2/2
石岑先生	1/1	1/1	11/13	3/3	3/3	不適用
葛艾繼女士(i)	不適用	不適用	4/5	不適用	1/1	不適用
陳志武教授(ii)	1/1	1/1	7/8	3/3	2/2	2/2

附註：

- (i) 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、薪酬委員會成員及提名委員會主席。
- (ii) 於二零一八年十月十九日，陳志武教授辭任本公司獨立非執行董事、薪酬委員會成員及提名委員會主席。

企業管治報告

持續專業發展

根據企業管治守則之守則條文第A.6.5條，全體董事於年內均須參加持續專業發展，以發展及更新彼等之知識及技能，確保彼等向董事會作出知情及相關的貢獻。

全體董事已獲提供有關作為上市公司董事的職責及責任以及上市規則項下合規事項的培訓。本公司持續向董事提供有關上市規則及其他適用監管規定的最新發展，確保董事遵守有關規則及規定以及提高彼等對作為董事的持續責任及良好企業管治常規的認識。全體董事已向本公司的聯席公司秘書提供彼等於二零一八財年的培訓記錄。

各董事於二零一八財年的個別訓練記錄載列如下：

執行董事

王靜波先生 (主席兼首席執行官)	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新
Lee Khay Kok 先生	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新

非執行董事

林棟梁先生	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新
熊曉鵬先生	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新

獨立非執行董事

葛艾繼女士	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新
石岑先生	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新
周承炎先生	閱讀有關上市規則及其他適用監管要求之相關資料及更新

企業管治報告

企業管治職能

董事會知悉企業管治乃董事的共同責任，其企業管治職責包括：

- (a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及常規並向董事會作出推薦；
- (b) 檢討及監察本公司董事及高級管理人員培訓及持續專業發展；
- (c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及實踐；
- (d) 制定、檢討及監察僱員及董事的行為守則及合規手冊（如有）；及
- (e) 檢討本公司遵守企業管治守則的情況及於企業管治報告內的披露。

董事及高級管理人員的薪酬

本公司已確立正式透明之程序，以制定董事及高級管理人員之薪酬政策。有關各董事於二零一八財年的薪酬詳情載於綜合財務報表附註10。

高級管理人員於二零一八財年的薪酬介乎下列幅度：

薪金幅度	人數
500,001港元至1,000,000港元	1
1,000,001港元至1,500,000港元	1
1,500,001港元至2,000,000港元	1
	3

附註：上文披露的高級管理人員成員指除董事之外的僱員。

根據上市規則附錄十六須予披露的董事及高級管理人員的酬金及五名最高薪酬人士的進一步詳情載列於綜合財務報表附註10、附註34(a)及附註11。

企業管治報告

核數師酬金

於二零一八財年，本公司現任核數師畢馬威會計師事務所向本公司及其附屬公司團提供的服務及各自已付及應付費用為：

	千港元
審核服務	3,132

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，全體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。

聯席公司秘書

本公司已委任本公司首席財務官譚嶠先生及顧受山先生擔任本公司的聯席公司秘書。聯席公司秘書向本公司主席匯報，負責就管治事宜、新董事入職及董事的專業發展向董事會提供意見，並確保董事會成員之間資訊交流良好及遵守董事會政策及流程。

於二零一八財年，本公司之聯席公司秘書各自已接受不少於15個小時之相關專業培訓。

風險管理及內部監控

董事會的責任

董事會全權負責維持本公司之風險管理及內部監控制度及檢討其有效性。本公司設立風險管理制度及內部監控制度，旨在為最大限度降低營運制度失效風險提供合理保障，並協助實現本公司目標。構建該制度亦為保障本公司之資產，確保維護適當會計記錄並遵守適用法例、規則及法規。

審核委員會有最終權力審閱及批准年度審核計劃以及計劃之所有重大修改。此外，亦可按管理層不時之指示，對其關注之範圍進行指定之審閱。

企業管治報告

風險管理及內部監控 (續)

風險管理及內部監控系統

本公司採取三道防線模式管理風險。營運管理人員是第一道防線的核心，因為一旦出現風險，彼等首當其衝。營運管理人員負責識別、報告及初步管理日常營運中存在的風險。第二道防線旨在推動及監察營運管理人員在整個公司高效實施風險管理措施。內部審核功能是第三道防線，主要負責檢查、審核及監察第一及第二道防線的工作。

根據我們建立的全面風險評估方法，本公司從業務流程出發，進行風險識別。各個業務流程中風險管理的主要負責人被選作受訪者，識別流程中的風險，並匯總形成最終風險清單。風險清單中的各風險按發生的可能性及影響的程度評價，並列入目前降低該等風險所採用的內部監控。風險評估結果向高級管理層及董事會匯報，以根據其風險偏好，尤其公司願意為其戰略和經營目標的實現承擔多少風險，降低風險的資源利用和現行內部控制系統的有效性等因素來評估風險是否被適當管理和決定風險管理的優先次序。

本公司監控架構的主要組成部分如下：

文化：董事會相信良好的管治反映一家機構的文化。本公司時刻致力以合乎商業道德標準及誠信的方式行事，並由董事會以身作則，為所有僱員樹立良好的榜樣。本公司已制定行為守則，並登載於本公司的內聯網。本公司致力制定和維持高度的專業及道德標準，這一點可在所有僱員的嚴謹遴選過程及事業發展計劃反映出來。本公司作為長期僱主，會在僱員加入本公司後，逐漸向僱員灌輸並使其深入了解本公司的營商理念及行事方式。

確立溝通渠道，讓僱員將意見傳達至高級人員。僱員明白一旦發生意料之外的事故，除了關注事件本身外，亦要留意事件的成因。本公司透過其行為守則，鼓勵僱員（及指示其如何）向有權採取所需行動的人士，匯報監控失效或懷疑監控不當的情況。

風險評估：董事會及管理層各有責任確定及分析達成業務目標的潛在風險，並決定應如何管理及減低該等風險。除其他事項外，管理層負責促進風險評估過程及適時向董事會（如適用）溝通，並確保妥善識別及管理主要業務及營運風險。

企業管治報告

風險管理及內部監控 (續)

風險管理及內部監控系統 (續)

管理架構：本公司設有明確的組織架構，按所需程度分配有關制定、編寫和實施程序及監控風險的日常職責。僱員明白在此過程中所負的責任。

監控及檢討：監控環境所包含的政策及程序，旨在確保有關管理指示得以執行，以及處理風險的所需行動得以進行。這可能包括批准及查證、檢討、保障資產及職責分權。監控工作可分為營運、財務報告與合規三方面，不過這些工作有時或會重疊。本公司的監控工作通常包括：

- 分析檢討：例如把實際表現對比預算、預測、前期表現及競爭對手的表現以進行檢討。
- 直接職能或工作管理：由負責有關職能或工作的管理人員審閱表現報告。
- 資訊處理：為查核交易的授權及其報告(如例外情況報告)的準確性和完整性而進行的監控工作。
- 實物監控：確保設備、存貨、證券及其他資產得到保護並定期接受檢查。
- 表現指標：分析各組營運及財務數據，研究彼此之間的關係，並在需要時採取補救行動。
- 職責分權：劃分不同人員之間的職責，以加強制衡作用和盡量減少出錯及濫權的風險。
- 對沖：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。

本公司已制定有效的程序及制度，確保在員工能夠履行其指定職責的形式及時間內，識別、紀錄及匯報有關營運、財務及合規方面的資料。

企業管治報告

風險管理及內部監控 (續)

風險管理及內部監控系統 (續)

我們及時就所識別的重大的內部監控瑕疵進行溝通，並審慎評價潛在影響。身為監控責任人的部門須提出糾正措施，並於實施前獲得管理層批准。管理層及內部審核部門監察實施情況，確保及時妥善解決監控瑕疵。本公司亦制定處理及傳播內幕消息的政策及程序。將予披露的資料由合規部及管理層妥為審閱及批准，確保合適準確，並於披露後密切監察。

於下一個財政年度，本公司打算於有需要時盡全力不斷優化風險管理及內部監控系統，包括通過我們的年度風險評估，建立一套更正式的風險應變程序，改善控制系統設計和高風險領域中的執行，以及建立監控控制缺陷解決方案的機制。

內部審計職能

本公司內部審核部在監察本公司內部管治流程方面舉足輕重。該部門的主要任務包括對本公司在營運、資產保護、申報及合規領域的管治、風險管理及內部監控有效提供保證，並定期對本公司所有分公司及附屬公司開展風險導向的審核，並就審核結果建議應採取的措施。該部門亦就本公司風險管理及內部監控事宜提供建議。

審核系統是否有效及充足

管理層至少每年就風險控制事宜編製報告並遞交予董事會，詳述如何按照已建立的風險和控制框架管理風險和設計實施內部控制，以保持我們的全部風險敞口在風險偏好中，並實現我們的業務目標。董事會審閱這些管理層報告及聲明是否合理，並於得出結論前在必要時進行充分詢問。

就二零一八財年而言，董事會及審核委員會對本公司之風險管理及內部監控制度之有效性進行年度審查，審查範圍涵蓋財務、營運及遵守監控及風險管理功能。根據審查，董事會認為本公司之風險管理及內部監控制度為有效，且足以應付現時之要求。

企業管治報告

問責及審核

董事須負責各財政期間之財務報表編製，以確保該等財務報表真實公平地反映本公司及其附屬公司之事務狀況以及該期間之業績及現金流量。本公司之財務報表乃按所有相關法規及適用會計準則編製。董事須確保採納及貫徹應用合適之會計政策，而判斷及估計乃審慎及合理地作出。本公司之外聘核數師畢馬威會計師事務所就其對綜合財務報表之申報責任所作陳述，載於本年報第103頁至108頁之獨立核數師報告。

與股東通訊

本公司透過刊發年度及中期報告、公告及通函與本公司股東通訊。股東週年大會亦為股東提供有效及方便之渠道供其與董事會及其他股東交流意見。於股東週年大會上，股東週年大會主席以及審核委員會、薪酬委員會及提名委員會主席／成員／正式委任代表均會解答股東之提問。

董事謹提呈本公司及其附屬公司於二零一八財年之董事會報告及經審核財務報表。

本公司每年於董事會釐定之地點舉行股東週年大會。除股東週年大會外，各股東大會均稱為股東特別大會。

股東於股東大會提呈決議的權利

(i) 持有有權於股東大會上投票之全體股東總投票權不少於二十分之一的本公司股東；或(ii) 不少於100名股東，可提交列明股東週年大會上動議決議案之書面要求；或就於某一特定股東大會上提呈之任何決議案所述事項或處理之事務作出不超過1,000字之陳述。

書面要求／陳述必須由相關股東簽署，並不遲於股東週年大會舉行前六週（倘須就要求發出有關決議案通知）或股東大會舉行前一週（倘為任何其他要求）送交本公司註冊辦事處（地址為Clarendon House, 2 Church Street, Hamilton HM11, Bermuda）及其主要辦事處（地址為香港皇后大道中99號中環中心55樓5507室），註明本公司之聯席公司秘書收。

企業管治報告

股東召開股東特別大會之程序

根據本公司之公司細則及一九八一年百慕達公司法，股東特別大會將由董事會在一名或以上於遞交要求當日持有有權於股東大會投票的本公司繳足股本不少於十分之一的股東要求下召開。有關要求須以書面形式向董事會或本公司秘書提出及送交於本公司之註冊辦事處。該大會須於該項要求遞呈後兩個月內舉行。倘於有關遞呈後21日內，董事會未有召開該大會，則遞呈要求人士自身（或擁有超逾半數之全部投票權（由所有遞呈要求人士持有）之彼等任何一方）可以相同方式（盡可能）召開大會。如此召開之任何有關會議不得於遞呈要求日期起三個月後舉行。而本公司須向遞呈要求人士償付所有由遞呈要求人士因董事會未能召開大會而產生之所有合理開支。

股東向董事會提出查詢之程序

股東可向本公司位於香港的股份登記分處香港中央證券登記有限公司作出有關彼等持股量的查詢，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716室。至於其他查詢，股東可透過以下聯絡方法向董事會作出查詢以待處理。聯絡資料如下：

地址： 香港皇后大道中99號中環中心55樓5507室
電話： (852) 3903 1326
傳真： (852) 2541 5562

股東亦可於本公司股東大會上向董事會作出查詢。

以投票方式表決

根據上市規則，於股東大會提呈之所有決議案將以投票方式表決，於每次股東大會後，投票結果將於本公司及聯交所網站刊登。

章程文件變動

本公司之章程文件於二零一八財年並無變動。

環境、社會及管治報告

目錄

一、報告概述	74
1.1 關於本報告	74
1.2 ESG管理願景	75
二、保護環境 綠色發展	75
2.1 排放物管理	76
2.2 資源使用及管理	81
2.3 勇於創新 安全生產	84
三、合規經營 構建安全、和諧生產鏈	86
3.1 反貪污	86
3.2 保障產品質量 鞏固客戶關係	87
3.3 供應商管理	88
四、關愛員工 共同成長	90
4.1 僱傭及員工權益保護	90
4.2 員工培訓及職業發展	94
4.3 員工關懷	96
五、服務社區 奉獻社會	96
附錄一 香港交易所《環境、社會及管治報告指引》內容索引	98

環境、社會及管治報告

一、報告概述

1.1 關於本報告

本報告為IDG能源投資有限公司(「本公司」)第三次發佈的環境、社會及管治報告。本報告主要介紹本公司及附屬公司在環境、社會及管治(「ESG」)方面的管理政策及措施，旨在加強與內外部利益相關方之間的溝通與聯繫。

本公司董事會(「董事會」)及全體董事對本公司的環境、社會及管治策略及匯報承擔全部責任，負責評估及釐定本公司有關環境、社會及管治的風險，並確保本公司及附屬公司設立合適及有效的環境、社會及管治風險管理及內部監控系統。本公司管理層向董事會提供有關係統是否有效的確認。董事會及全體董事保證本報告內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性承擔個別及連帶責任。

報告主題範圍

本報告覆蓋本公司及附屬公司。本公司為一家主要從事全球能源資產投資及管理的投資公司。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。錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司(「宏博礦業」)作為目前本公司下屬的唯一產品生產附屬公司，其所承擔的環境責任佔比最大，因此本報告環境類數據的披露範圍為宏博礦業。

時間範圍

本公司環境、社會及管治報告為年度報告，報告期間為二零一八年四月一日至二零一九年三月三十一日。

編製依據

本報告是依據香港交易及結算所有限公司(「香港交易所」)《環境、社會及管治報告指引》(「ESG報告指引」)的要求編製的。

環境、社會及管治報告

1.2 ESG管理願景

本報告期是本公司環境、社會及管治工作的第三年。本公司針對其在中國運營上游石油勘探、開發、生產及原油銷售的附屬公司宏博礦業，秉持「節能減排，綠色發展，安全至上」的發展理念，爭取在提高質量和效益的同時實現綠色、安全發展，為社會提供高質量的石油資源。同時通過培育人才，創新開發技術，實施監督管理，創造最好效益，使公司綜合實力得到進一步提升。本公司主要專注於全球能源資產投資及管理，針對投資方向，本公司看好中國巨大的天然氣進口需求以及北美頁岩氣革命帶來長期的大量低價天然氣資源，積極佈局清潔能源—天然氣的產業鏈，將自身打造為上、下游一體化、創新、安全、環保的能源投資與管理公司。

二、保護環境 綠色發展

環境保護是全世界共同關注的重要課題。本公司及附屬公司始終嚴格貫徹《中華人民共和國環境保護法》、《中華人民共和國節約能源法》、《「十三五」生態環境保護規劃》等資源節約和環境保護的法律法規與方針政策。本公司及附屬公司積極主動承擔環保責任，加大節能減排和環保投入力度，提高資源利用效率，減少污染物排放，保證對生產運營地區的環境及生態保護。

於報告期內，本公司及附屬公司未發生環境污染和生態破壞事故以及廢棄物管理方面違規事件。

環境、社會及管治報告

2.1 排放物管理

本公司附屬公司宏博礦業在《中華人民共和國大氣污染防治法》、《中華人民共和國固體廢物污染環境防治法》、《中華人民共和國水污染防治法》等相關污染防治法律法規的指導下，制定了公司內部嚴格的《環境保護管理辦法》（「**管理辦法**」）、《212油區環境保護管理制度》（「**油區管理制度**」），管理辦法從環境保護措施、環境影響評價、「三同時」管理、環保隱患治理、環境監測及環保考核等六大方面做了明確了管理規定，油區管理制度則針對特定油區因地制宜，內容包括：車輛行駛線路規劃、井場日常環境衛生和垃圾清理、材料和廢舊材料保管、防滲布的鋪設等方面，並落實責任到各部門、各團隊。本報告期內，宏博礦業還發佈了《油井作業交井細則》、《礦業鑽井完井撤場交井細則》，規範了交井和完井撤場時環境管理細則。

在執行方面，宏博礦業依據以上相關管理辦法，建立了行之有效的管理機制，明確規定由勘探工程及工程運行總體負責，各職能部門和各工程項目承包商作為環保工作責任主體，責權分開，相互監督，取得了顯着的效果。

2.1.1 溫室氣體減排措施

本公司及附屬公司以國家《「十三五」控制溫室氣體排放工作方案》等政策文件為指導依據，貫徹落實國家環境保護方針、政策，嚴格控制溫室氣體排放。

宏博礦業在原油生產、集輸和處理過程中產生的溫室氣體主要為二氧化碳，範圍一¹氣體主要產生於以下幾個環節：

- 用於鑽井、油水井維護作業過程中的作為動力的柴油燃燒產生的溫室氣體；
- 油氣集輸系統中用於管線伴熱和生活基地冬季取暖燃燒天然氣產生的溫室氣體；
- 生產過程中試井放空、工藝放空及開採逃逸產生的溫室氣體。

環境、社會及管治報告

範圍二¹氣體主要來源於外購電力。

溫室氣體排放情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度
溫室氣體排放總量(噸二氧化碳當量)	11,607.34	10,164.25
範圍一的氣體排放量 ² (噸二氧化碳當量)	4,883.76	4,005.25
範圍二的氣體排放量(噸二氧化碳當量)	6,723.58	6,159.00
溫室氣體排放強度為(噸二氧化碳當量／噸原油產量)	0.22	0.21

為降低溫室氣體排放，宏博礦業採取了一系列措施，例如：收集原油開採過程中的伴生天然氣，並用於宏博礦業的供熱和發電；對熱力系統參數根據不同季節進行及時調整，合理規劃天然氣用量；對供液不足的油井制定科學工作周期，合理啟停，實施間歇性抽油作業，有效降低耗電量；推廣智能變頻控制櫃及新型合金防蠟器等新技術的應用，節約電能的消耗；加裝無功補償器，提高電網的功率因素，降低供電變壓器和輸送線路的損耗，提高供電效率。

於報告期內，宏博礦業通過燃燒177.00萬標準立方米伴生天然氣供熱及發電，相當於節約2,354.10噸標煤，減少溫室氣體排放6,167.72噸二氧化碳當量。

¹ 根據香港交易所公佈的《附錄二：環境關鍵績效指標匯報指引》中的規定，範圍一為涵蓋由公司擁有或控制的業務直接產生的溫室氣體排放，範圍二位涵蓋來自公司內部消耗(購回來的或取得的)電力、熱能、冷凍及蒸汽所導致的「間接能源」溫室氣體排放。

² 宏博礦業在油氣開採過程中無火炬裝置，因此不涉及火炬燃燒排放溫室氣體，試井、工藝放空及開採逃逸的溫室氣體未建立統計流程，在本報告中暫不涉及，未來將建立統計流程並披露。

環境、社會及管治報告

2.1.2 廢氣的產生及管理

宏博礦業運營過程中產生的大氣污染物主要為加熱鍋爐及發電機組燃燒天然氣，以及汽油和柴油燃燒產生的二氧化硫、氮氧化物和煙塵。

廢氣排放情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度 ³
二氧化硫排放量(噸)	0.32	0.27
氮氧化物排放量(噸)	3.99	2.56
顆粒物排放量(噸)	0.50	0.34
二氧化硫排放強度(克／噸原油產量)	6.05	5.46
氮氧化物排放強度(克／噸原油產量)	75.47	52.52
顆粒物排放強度(克／噸原油產量)	9.46	7.07

為了減少生產運營過程中對大氣環境的影響，宏博礦業採取了相應的環保措施，例如在所有井口加裝天然氣收集裝置，集中回收利用；油井維護設備改成油氣兩用鍋爐或純燃氣加熱鍋爐進行加熱；加強車輛管理，嚴格控制行駛車輛的數量，減少出行頻次，有計劃持續淘汰排量高、油耗高的工程車輛，節約汽、柴油用量。

經第三方機構於報告期內給出的環境影響評價報告顯示，宏博礦業所排放的大氣污染物的佔標率僅為0.23%，環境空氣質量不會因為生產運行而受到較大影響。

此外，本公司主要專注於全球能源資產投資及管理。在投資方面，本公司已成功在清潔能源—天然氣產業鏈進行了佈局，因為天然氣作為一種清潔能源，能夠減少二氧化硫和粉塵排放量近100%，減少二氧化碳排放量60%和氮氧化物排放量50%。

- 二零一七年七月，本公司通過附屬公司投資1億人民幣，認購江西九豐能源有限公司(「九豐」)配發的股份。九豐從一九九零年開始運營，主要從事清潔能源業務，包括進口、加工及銷售液化石油氣及液化天然氣工業產品。

³ 根據香港交易所「附錄二環境關鍵績效指標匯報指引」，需要分車型統計的行駛公里數，本報告期內未統計該指標，因此無法披露由於汽油和柴油燃燒產生的氮氧化物和煙塵數據。

環境、社會及管治報告

- 二零一八年二月，本公司通過附屬公司又以315萬美元參股投資LNG Quebec Limited Partnership。該項目是加拿大處於開發階段的項目中最大規模LNG出口站之一，額定液化出口容量最高達每年1,100萬噸。二零一八年七月，本公司又對其增加投資100萬美元。
- 二零一八年六月，本公司通過附屬公司以2,820萬澳元（約1.668億港元）獲得澳洲證券交易所上市的Liquefied Natural Gas Limited（「LNGL」）9.9%的股權，成為LNGL的第二大股東。LNGL擁有及運營美國新建LNG出口站項目，該項目已獲所有許可，規劃產能為每年800萬噸以上，且被認為是美國最可行的LNG項目之一。
- 二零一八年九月，本公司通過附屬公司與準時達國際供應鏈管理有限公司（「準時達」）及管理團隊達成成立合資公司的協議，提供液化天然氣（「LNG」）物流運輸解決方案，其中包括LNG罐箱物流業務。合資公司旨在為行業提供獨立的LNG物流服務，以滿足全球終端用戶對LNG的需求。

2.1.3 廢棄物產生及管理

宏博礦業的油氣開採項目均由工程項目承包商負責，但同時宏博礦業在承包商對廢棄物的轉運和存儲等環節負有監督責任，宏博礦業十分重視廢棄物的產生、集運、存儲和處置。宏博礦業與工程項目承包商於項目之初簽訂服務合同，並監督其廢棄物處理情況，對廢棄物處理結果進行嚴格驗收。宏博礦業通過技術創新、完善管理機制、集中回收、提高利用率的方法，推進廢棄物無害化處理和資源化利用。

廢棄物排放情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度
有害廢棄物產生總量（噸）	11.98	14.88
油泥（噸）	11.98	14.88
有害廢棄物產生密度（千克／噸原油產量）	0.23	0.31
無害廢棄物產生總量（噸）	121.89	148.45
廢棄包裝材料（噸）	2.50	2.20
廢棄的金屬（噸）	99.00	128.00
生活垃圾（噸）	20.39	18.25
無害廢棄物產生密度（千克／噸原油產量）	2.31	3.05

環境、社會及管治報告

有害廢棄物

宏博礦業在原油開採、處理、儲存及試油過程中產生的主要有害廢棄物統稱油泥，包括開採過程中，原油中凝結出的蠟塊、集輸站儲油罐體底部沉澱的油污泥、污水處理中投入淨化劑形成絮體及設備、管道腐蝕產生垢污。這些物質具有一定的毒性和易燃特徵，若不加以處理直接排放，對周圍土壤、水體、空氣都將造成污染；任意填埋，會導致地下水嚴重污染，樹木、植被等自然原生態的嚴重破壞。

宏博礦業本着減量化、無害化的原則，聘請專業第三方團隊，設計並擴建了污水處理系統，處理能力提高到原來的5倍，大幅降低了污水中懸浮物質，進而降低了管道中的沉澱物和對管壁的腐蝕強度；通過定期向生產井內注入液態活性溶劑和高溫洗井降低油井管壁上和井底附近的積蠟；使用中性或弱酸性綜合液清洗管線，加速了管道中沉積物油分中的凝結物和淤渣的解體，使其溶解剝離以達到脫脂和去垢的效果，減少了油污的產生。宏博礦業針對有害廢棄物收集及處理制定了《宏博礦業危險廢物管理計劃》，明確要求由指定的環保管理專員負責，定期對設備進行清理，監督相關工作人員將有害廢棄物運送至集輸站集中處理；通過加熱、過濾、沉澱、脫水等過程，將油泥及其它垢污轉變成殘渣，委託當地一具有專業資質的危險廢物處理公司定期收集和處理。

宏博礦業對廢硒鼓採取重複加碳粉再利用的方法，因此，於報告期內無廢硒鼓等有害辦公廢棄物的產生。

無害廢棄物

宏博礦業運營過程中產生的無害廢棄物主要包括購買設備等的包裝材料、廢棄的金屬（工具、管線、部件）及生活垃圾。

為減少無害廢棄物的產生量，宏博礦業從無害廢棄物產生源頭入手，採取了多種有效措施，例如：採取新工藝，使用抽油桿注塑扶正器和油管內襯，降低抽油桿長期起下對油管的偏磨，加長了油井的免修期，並減少因抽油桿磨斷造成的廢棄管材的產生；定期對管線和油管進行維修和防腐處理，延長使用壽命；使用中性的清洗劑，延長管線及設備的使用壽命；更換下來的廢棄管線進行修復再利用，並使得約25%到達使用年限的管線能夠再次安全使用；在辦公過程中，倡導無紙化辦公，電腦等電子產品採取維修再使用的方法，因此於報告期內，宏博礦業無廢舊電腦等辦公廢棄物產生；積極踐行生活垃圾分類等。

環境、社會及管治報告

宏博礦業對無害廢棄物進行分類處理，將無利用價值的包裝材料、金屬部件交由有資質的固體廢棄物處理公司，生活垃圾則按當地環保部門要求，統一運送至政府部門設置的處理點由政府相關部門集中處理。

2.1.4 廢水管理

本公司及附屬公司嚴格遵循《中華人民共和國水法》和《中華人民共和國水污染防治法》等相關法規，及《污水綜合排放標準》(GB 8978-1996)等國家、地方和行業標準。依靠「源頭抓起、過程控制、分級利用和循環利用」的舉措，根據源頭治理、循環利用的原則，將伴隨原油一起採出的地層污水，通過集輸站分離、沉降後，與原油分離，經污水處理裝置處理達標後回注地層，驅動採油，確保污水的全面回收利用，實現污水零排放。

本報告期內，油田採出污水全部回注地層，污水回注率達100%，同時大大降低了新鮮水的用量。

廢水排放情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度
生活污水排放量(噸)	25,550	29,200

生活污水經過生物降解處理後達到排放標準，全部用於灌溉綠化。

2.2 資源使用及管理

宏博礦業為了合理規範資源的使用，針對電、水資源、汽油和柴油採取了管理措施，公司已初步建立了資源消耗的計量系統，包括初步建立了新鮮水和天然氣計量系統，將生產用水、油田開發注水用水和生活用水分別計量，將生活用天然氣、發電用天然氣和生產系統加熱爐用天然氣分別計量，對新鮮水和天然氣做到科學合理調度使用。宏博礦業工程運行部修訂了《公司車輛管理制度》，通過嚴格規定車輛行駛速度、填寫車輛使用月報表、不定時抽查核對車輛油耗等措施規範汽油和柴油的使用。

環境、社會及管治報告

2.2.1 能源管理

本公司及附屬公司嚴格遵守《中華人民共和國節約能源法》，並嚴格執行《「十三五」節能減排綜合工作方案》的相關要求，建立資源節約型企業。

本公司所消耗的能源主要來自於附屬公司宏博礦業，其種類主要包括：井場設備及集輸、注水用電；用於巡檢、監督等小型車輛耗用汽油；用於大型生產車輛、未通市電井場的發電機及冬季生活基地燃燒取暖耗用的柴油；用於生活燃氣、冬季取暖及燃燒發電耗用的天然氣等。

在日常管理中，宏博礦業積極響應節能、環保的號召，堅持使用清潔能源，提高使用效率的方針，對車輛嚴格管理，統一調度使用，安排合理路線，管理人員盡量合併使用車輛，降低出行頻次，淘汰大排量、油耗高的工程車輛，達到節能目的；井場設備使用節能型電機，增設變頻電控櫃，加裝無功補償器。

能源消耗情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度
總耗電量為(千瓦時)	7,603,284	6,964,830
汽油消耗量(噸)	40.82	42.41
柴油消耗量(噸)	294.24⁴	230.25
伴生天然氣消耗量(萬標準立方米)	177.00	145.29
綜合能源消耗量 ⁵ (千個千瓦時)	48,118.88	41,848.65
綜合能源消耗強度(千瓦時/噸原油產量)	910.19	859.63

於報告期內，宏博礦業消耗173.4萬標準立方米伴生天然氣用於供熱，節約熱能67,506.35千兆焦耳，燃燒3.6萬標準立方米伴生天然氣用於發電，節約電能約6.3萬千瓦時。

⁴ 部分新投生產井未接市電，使用柴油發電機供應電力，導致本報告期內柴油消耗量增加。

⁵ 該指標折標系數參考《中國能源統計年鑑》、《綜合能耗計算通則》(GB/T 2589-2008)等。

環境、社會及管治報告

2.2.2 水資源管理

宏博礦業水資源管理目標為：油田採出水處理率100%、污水回注率100%、清水取水量合理、可控。

宏博礦業用水的主要環節包括鑽完井、油井維護等生產用水、為補充地層能量、提高油田採收率進行的油田注水和少量生活用水。

宏博礦業生產運行過程中採取了以下幾方面的節約水資源具體措施：

- 工藝設計時採用清潔生產工藝，落實節水措施，提高水的重複利用率，減少取水量。
- 做好日常的管網養護管理，維持管網的正常運行，保證安全供水，防止管網滲漏。所有防滲措施防滲系數要達到滲透系數小於 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的要求。
- 使用處理後的污水用於洗井，減少了洗井液的用量，降低了洗井對油層的污染和傷害，對洗井液回收處理後循環使用。

未來宏博礦業還將建立用水動態監控系統，對項目補充水量實現實時監測與調控，確保按照最佳用水模式運行，根據各工藝過程對水量和水質的要求合理安排生產、生活用水，建立合理的水量平衡系統。

水資源消耗情況	二零一八財政年度	二零一七財政年度
新鮮水消耗量(立方米)	163,910 ⁶	55,515
新鮮水消耗強度(立方米／噸原油產量)	3.10	1.14

於報告期內，本公司在求取適用水源上不存在任何違規問題。

⁶ 本報告期內由於業務工況條件需要，宏博礦業向礦井內採取注水加壓措施，導致了新鮮水消耗的增加。由於是否需要注入新鮮水受礦區地質條件等因素影響較大，因此每年新鮮水消耗量及消耗強度無法呈規律變化。

環境、社會及管治報告

2.2.3 土地復墾措施

油田開發建設形成了新的人工生態系統，對生態環境的影響主要表現為開挖面未得到完全恢復，導致地表植被覆蓋度降低，植被生物量損失，植被結構不穩定。

宏博礦業貫徹落實《關於逐步建立礦山環境治理和生態恢復責任機制的指導意見》、《關於組織土地復墾編報和審查有關問題的通知》等相關文件精神，制定併發佈公司內部的《土地復墾方案》，將復墾工程和開發工程緊密結合，重點實施建設項目全過程環境管理，注重保護生態，採取土地平整、表土覆蓋、挖穴填土造林、種植牧草等措施，同步實施生態恢復，實現「邊開採、邊復墾」，所有項目均按照國家環保部門要求參與驗收，直至驗收通過。

2.3 勇於創新 安全生產

2.3.1 技術創新

本公司及附屬公司科技創新創效工作貫徹尊重勞動、尊重知識、尊重人才、尊重創造的原則，鼓勵團結協作、聯合攻關，鼓勵自主創新。本公司及附屬公司制定《核心人才培養計劃》，培養企業發展急需的技術創新高端人才；通過項目研發，建立創新團隊，培養企業技術創新帶頭人，為本公司技術創新可持續發展提供保障；本公司的子公司宏博礦業以成立「職工創新工作室」為依託，引導各級員工廣泛開展技術攻關、技術革新、發明創造、修舊利廢等技術創新活動。宏博礦業通過組織開展技術攻關、管理創新、課題研究等活動，推廣普及先進的創新理念、技術和方法，解決公司油田區塊技術發展瓶頸，促進油田區塊各項目勘探開發能力不斷發展進步。宏博礦業榮獲內蒙古自治區級「錫林郭勒盟創新工作室」稱號。

2.3.2 安全生產

本公司及附屬公司珍惜員工的生命，重視員工的健康，嚴格遵守《中華人民共和國安全生產法》、《中華人民共和國職業病防治法》，堅持「安全第一、預防為主、綜合治理」的方針，始終將職業健康、安全生產、環境保護作為履行社會責任的一項重要內容，貫穿於宏博礦業的生產運營全周期，建立融合決策管理、生產經營、技術支持、激勵約束為一體的健康、安全和環境（「HSE」）管理體制和運行機制。

環境、社會及管治報告

於報告期內，本公司及附屬公司未發生違反中國現行相關勞動及安全法規的情況，未發生重大危及僱員安全的事宜，未發生員工因工死亡事件，因工傷損失工作日數為0。

完善HSE體系

宏博礦業持續完善HSE制度體系，努力創建與HSE管理體系、機制相匹配的管理體系和配套制度，成立了以總經理為組長的安全組織領導機構，把安全管理工作全面落實到生產班組及每個員工，為加強HSE監管和研究決策提供強有力的組織保障。宏博礦業按照HSE制度標準框架規劃，制定並修訂《員工安全手冊》、《習慣性違章及糾正方法》、《危險源辨識與風險評估控制管理制度》、《作業許可管理制度》、《交通安全管理制度》、《安全獎懲制度》、《特種設備安全管理制度》、《應急管理制度》等30多項涉及安全生產和健康管理方面的制度標準，完善HSE考核機制，設立安全獎勵基金，提高HSE管理績效。

強化風險管控

宏博礦業推動安全環保責任落實、風險分級防控機制建設、配備註冊安全工程師開展公司安全監督管理工作，完善專兼職應急隊伍建設和開展應急演練，完成事故風險評價報告，修訂公司生產安全事故應急預案並按規定報政府主管部門備案。宏博礦業按照「一崗雙責」要求，落實安全生產主體責任，開展安全隱患排查，及時整改和治理排查出的各類問題隱患，推動隱患排查治理工作的制度化和規範化。

員工安全教育

本公司及附屬公司對各級人員安全培訓的廣度有極高要求，員工安全培訓覆蓋率達到100%，新員工HSE入職培訓覆蓋率達到100%。宏博礦業重視提升員工的安全意識，持續開展形式多樣的安全培訓，多渠道、全方位宣傳HSE，例如：員工入職安全教育、特種設備安全學習、交通安全培訓、日常安全教育、對外包單位作業人員安全教育、組織觀看安全生產警示教育片等，從而增強員工安全生產操作能力。宏博礦業建立了HSE系統化培訓體系，以HSE理論體系為基礎，內容豐富且全面，包括：HSE管理理念、崗位職責意識、應急管理等。

環境、社會及管治報告

職業健康保障

本公司及附屬公司加強員工職業健康管理體系建設，建立了職業健康管理責任制，明確職業健康監管專職人員，同時聘請有資質的機構定期對作業場所職業病危害現狀進行評價和檢測，落實職業危害工藝改造。本公司及附屬公司組織從業人員進行上崗前、在崗期間、離崗前職業健康體檢，建立職業健康檔案，而且為所有員工提供健康和勞動保護條件，開展員工健康監護和宣傳教育，全面規範職業健康管理。本報告期內，本公司及附屬公司未發生新增職業病案例。

三、合規經營 構建安全、和諧生產鏈

本公司及附屬公司奉行合規運營的原則，建立了內部各相關合規管理政策，包括誠信經營、對外交流、職業操守、內部關係處理、維護公司利益、承擔社會責任等。本公司及附屬公司重視與內外部利益相關方的溝通，實現互惠共贏。

3.1 反貪污

本公司及附屬公司嚴格遵守《中華人民共和國刑法》、《中華人民共和國反洗錢法》、《防止賄賂條例》等相關反貪污、反勒索、反欺詐及反洗錢的法律及規章制度，根據現代企業制度的要求，將反腐倡廉建設與企業發展緊密結合，通過構建思想防腐堤、制度防火牆，規範了企業股東會、董事會和經營管理者的權利和責任，建立決策、管理和監督相對獨立的制衡機制，樹立正確的價值觀。本公司內部成立了由總裁領銜各分管副總裁組成的管理班子，重大決策採取民主集中制原則，杜絕「一言堂」或暗箱操作，相互協作、相互監管，依靠集體的智慧和力量，形成了整體合力。

本公司及附屬公司不斷創新教育形式，深入開展廉潔從業教育，一方面在新員工入職培訓教材中《員工的基本素養及商務禮儀》一章中針對反貪污有專門的篇章，另一方面下發了《員工手冊》，明確禁止員工故意虛構、洩密、貪污、挪用、侵佔、宴請及禮品往來等事件發生，提高員工忠誠度與道德水平。

環境、社會及管治報告

本公司從上至下建立了一套完整的體系，不斷完善企業經營、採購、銷售、項目預決算、資金、財務等各個環節的制度，強化企業自律和內控機制。本公司的附屬公司宏博礦業與服務商和施工單位簽訂廉潔從業責任書，預防商業賄賂行為的發生，鼓勵員工發現違規行為可直接通過郵件或撥打專門電話越級投訴或舉報，一經發現行為屬實立即解聘及視情節惡劣程度保留訴訟權利，通過規範制度流程和打擊懲罰機制來以打促防。

本公司及附屬公司積極響應國家倡導的黨風廉政建設和反腐倡廉建設，多次組織黨員、群眾召開組織生活和專題培訓，提高員工的整體意識，使企業建立事先防範的防火牆，堅決杜絕違反黨風廉政和反腐倡廉建設事情的發生。

於報告期內，本公司及附屬公司未發生針對本公司或公司員工的貪污訴訟事件。

3.2 保障產品質量 鞏固客戶關係

本公司以保障產品質量為己任，宏博礦業作為本公司唯一的產品生產附屬公司，也始終將工程質量視為企業生存和發展的命脈，長期以來「嚴抓施工細節，打造精品工程」的管理目標已經深深地烙在每一位員工的腦海中。在嚴格遵循國家石油天然氣行業標準和質量評定規範的基礎上，結合自身特點制定並出台了各道工序的施工管理規範、質量管理規定和評定標準以及處罰細則，某些條例相比行業標準更加嚴格。這些規範和制度隨着工作的重心的轉移以及上一年度工作經驗總結，每年進行優化和調整。

在產品質量管理方面，於報告期內，宏博礦業為匯總上述制度，制定了各工序的標準化驗收流程匯編，做到了流程制度化，管理無死角。員工始終堅持三抓，即「抓安全，抓質量，抓進度」，從工程初始到最後完畢，管理人員從細節着手，控制重點工序，嚴格把握好關鍵環節，不放過任何隱患，規範驗收標準。着重做好施工前技術交底和開工驗收，進一步推進工作場地標準化，在工程中強調過程控制，實行三檢制度，施工隊伍自檢，協作單位互檢，監督部門專檢，責任細化，落實到人。宏博礦業本着「公平、公正、公開」的原則，從材料組織、人員配備、施工進程、工程質量、生產安全到環境保護等多項對施工隊伍實行考核，實行全方位監督和管理，對優秀施工隊伍實施獎勵，對一些未達工程質量標準或違反操作規定的情況予以相應的處罰，獎罰並舉，敦促各工程隊伍相互學習，取長補短。本報告期內，還對油層保護和井身質量等考核內容進行了補充和完善。通過以上措施，宏博礦業已形成了一套比較完整的質量監管體系。

環境、社會及管治報告

在控制產品質量方面，宏博礦業採取的具體舉措包括：1、使用雙罐循環儲存，預留足夠的沉降時間，保證原油產品的濃度；2、聘請全球公認的第三方機構為產品做檢測；3、提高產品品質的檢測頻率，將原先每年一次的產品品質檢測變為每半年一次；4、增加備用銷售稱量設備，提高產品稱量準確性；5、請質檢局定期對計量工具進行校準，提高計量工具的準確性，避免計量誤差的出現。此外，宏博礦業嚴格遵循《原油市場管理辦法》、《石油價格管理辦法》等相關規定，進行產品定價和銷售。

宏博礦業為維護客戶隱私信息不被洩露，在合同中添加了隱私條款，依法保護客戶隱私不被侵犯。本公司及附屬公司在提供產品的過程中不涉及廣告和標籤等事宜。

於報告期內，本公司及附屬公司未發生對公司有重大影響的產品和服務責任違規事項，未發生有關隱私事宜的違規現象。

3.3 供應商管理

宏博礦業是本公司唯一業務在生產運營過程中涉及與供應商進行交流合作的附屬公司，供應商按其服務類型分為工程承包商（36家：錫林郭勒盟內13家，錫林郭勒盟外23家）和物資供應商（42家：錫林郭勒盟內9家，錫林郭勒盟外33家）。

宏博礦業高度重視工程承包商和物資供應商的責任管理，嚴格執行供應商的准入、維護、管理、淘汰流程制度，確保其產品或服務符合其制定的各項要求：

- 嚴格初審，重點了解企業背景，如技術、管理、資金等各方面實力。宏博礦業成立了各業務部門主管領導組成承包商評判的小組，通過招標、議標方式，本着質量優先，公平競爭的原則選擇承包商；

環境、社會及管治報告

- 結合歷年的經驗積累和市場行情，詳細分析成本構成，制定合理取價範圍，杜絕低價惡意競爭；
- 簽署HSE承諾書，將其納入宏博礦業的安全管理體系中，定期召開安全會議；
- 重點強化過程跟蹤，充分行使監督職能，對服務商實行全程管理，使其服務及產品達到優質；
- 進一步提高了施工安全和產品質量的要求，敦促承包商和供應商更新觀念和升級設備，與時俱進實現技術進步，增加生產效率；
- 對提供的產品或服務進行分級評價和定期質量評比，不斷提升供應商責任意識和服務能力，致力於打造可持續的服務鏈和供應鏈，與供應商實現互惠雙贏，共同發展。
- 在年底對各大產品供應商進行考察、回訪，對其基本信息進行登記核實，着重對其管理體系進行檢查，與管理人員面對面的溝通，得到供應商的真實運營情況，對其進行全面評估，將運營風險降低至可控範圍之內；
- 採購以油田周邊大致半徑1500公里以內，具有美國石油學會(American Petroleum Institute, API)認證及中國石油天然氣集團有限公司、中國石油化工集團公司入圍的正規油田設備製造企業；具有ISO9001質量管理體系、ISO14001環境管理體系和OHSAS18001健康管理體系為主，零星配件當地採購為輔的原則；使用適合本公司的供應、服務商資源庫，通過制度化、表格化使各項流程有依據可循。

於報告期內，宏博礦業已將所有工程承包商納入供應商管理體系中，物資供應商中23家取得API認證或管理體系認證，未來將引進更多具有認證資格的優秀企業成為戰略合作夥伴，建立可持續發展的雙贏關係。

環境、社會及管治報告

四、關愛員工 共同成長

4.1 僱傭及員工權益保護

本公司及附屬公司秉承以人為本的理念，尊重和維護員工合法權益，倡導平等和非歧視用工政策，健全民主機制，為員工搭建良好成長平台，推進員工本土化和多元化，為員工創造公平、和諧的工作環境，實現企業與員工共同成長。

用工政策

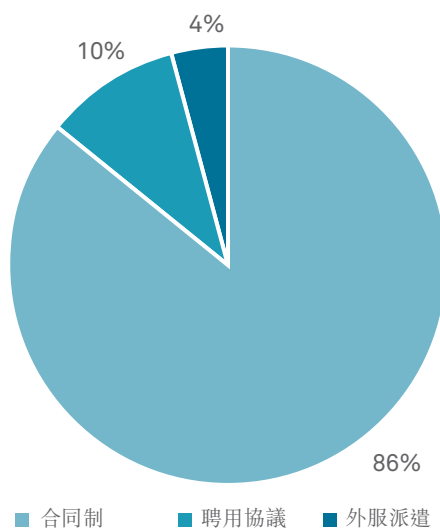
本公司及附屬公司嚴格遵守《中華人民共和國就業促進法》、《中華人民共和國勞動合同法》等關於招聘及晉升、解僱、工作時間等的法律法規，建立健全用工管理規章制度體系，奉行平等、非歧視的用工政策，公平公正的對待不同國籍、膚色、種族、性別、宗教信仰和文化背景的員工；依法與員工簽訂勞動合同，簽訂率為100%；制定員工每日工作時間不超過8小時的工時制度；通過應聘人員身份覆核、資質校驗、繳納社會保險等方式確認人員年齡，嚴禁和抵制任何形式的僱用童工。落實員工帶薪休假制度，本公司採取簽署協議、嚴格監督工作時間等多種措施杜絕強制勞動。本公司制定了員工招聘制度，合理、公平的招聘符合公司崗位要求的人才。本公司制定了《員工手冊》，要求所有員工學習並遵照執行。同時，本公司高度重視各級人力資源工作者的業務能力，組織了多次相關勞動政策和法規的培訓。

於報告期內，本公司及附屬公司未發生任何與僱員權力和其他勞動準則相關違規事件，未發生僱傭童工及強制勞工事件。

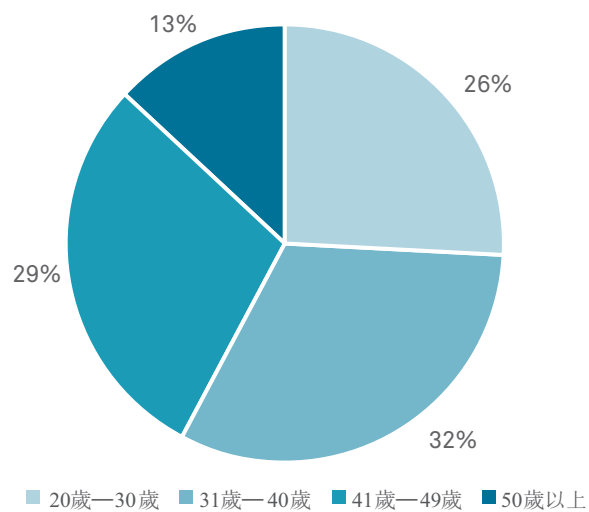
於報告期內，本公司及附屬公司共有員工115人，流失員工13人，流失率為11.30%。由於本公司業務範圍、工作環境等原因，男員工數量多於女員工數量。但不存在任何性別、種族、地區歧視現象。

環境、社會及管治報告

本公司僱傭類型結構分佈圖

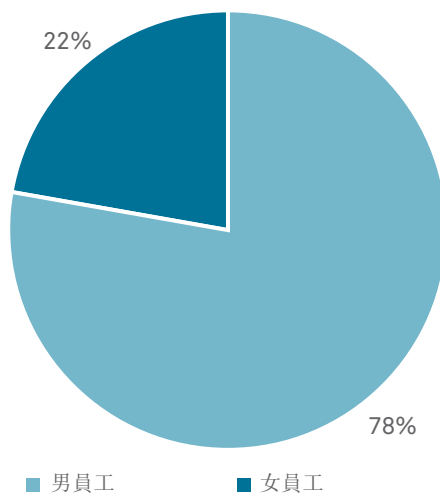


本公司員工年齡結構分佈圖

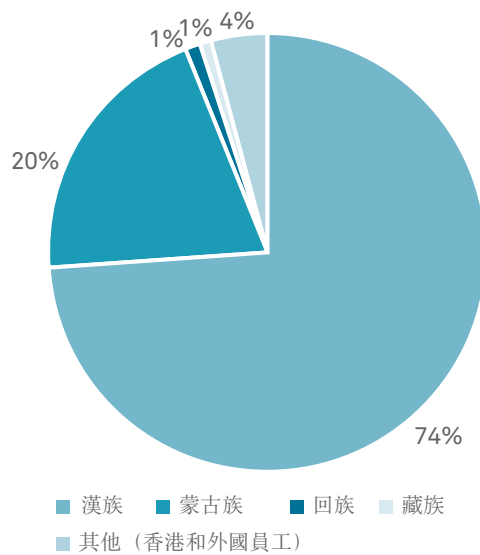


環境、社會及管治報告

本公司員工性別結構分佈圖

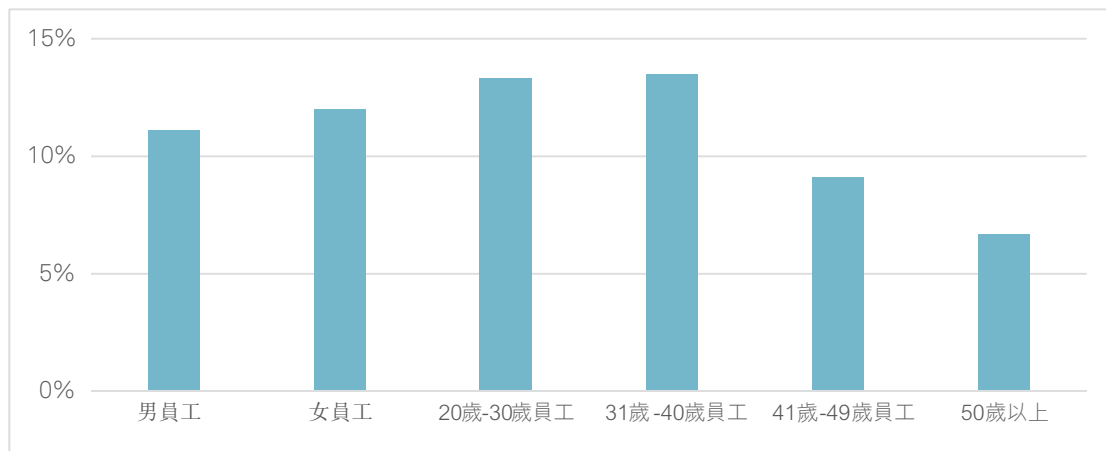


本公司員工民族結構分佈圖



環境、社會及管治報告

本公司按性別及年齡劃分的員工流失比例⁷圖



民主管理

本公司及附屬公司建立健全民主管理機制，注重發揮員工民主管理、民主參與、民主監督的職能效用，向員工公開與員工切身利益有關的事項。本公司及附屬公司堅持履行民主程序，通過部門會議和公司例會、業務專項討論會、面談、內部刊物、微信平台等多渠道加強廠務公開，推進員工參與討論，廣泛聽取員工意見。

薪酬福利

本公司及附屬公司建立健全具有保障及競爭力的薪酬福利體系，構建崗位價值、個人能力和績效結果為基礎的薪酬管理體系，實現公司業績和員工收入的良好互動；優化薪酬結構，創新激勵機制，建立薪酬溝通機制，提升分配公平性和科學性；本公司遵守國家社會保障、福利等相關規定，依法為員工繳納養老、醫療、工傷、生育和失業保險及住房公積金等各項社會保險，社會保險覆蓋率100%；同時，為員工投保商業保險，提供帶薪年休假等福利。

於報告期內，本公司及附屬公司未發生與員工薪酬待遇、工作時間、平等機會、反歧視及其他待遇福利等方面有關違規事項。

⁷ 計算方法舉例：男性流失員工佔男性員工總數的比例

環境、社會及管治報告

4.2 員工培訓及職業發展

本公司及附屬公司支持人才培養，注重推動人才教育，關注員工專業能力和綜合素質的提升，打造員工與公司共同成長的職業發展平台，堅持「向培訓要素質、以素質促發展」的方針，形成多層次、全方位的培訓體系，結合員工意見與建議制定培訓方案，有計劃的對員工進行企業文化、專業知識、崗位技能和綜合素質培訓。除面授培訓，本公司及附屬公司還提供員工自我學習、專題講座、交流會、崗位輪換等多形式的培訓方式，提升培訓效率和效果，不斷提高員工的知識水平和工作能動性。於報告期內，本公司及附屬公司員工培訓覆蓋率為100%，每名僱員平均受訓小時數為32小時。

本公司及附屬公司每年根據向各部門收集的培訓需求，於年初設定全員培訓計劃，並於全年按照優先級分季度實施。相關專業及個人提升類培訓完成後，本公司及附屬公司及時收集受訓人反饋。本報告期間員工對於培訓實施情況反饋良好，認為在員工個人的職業發展上起到了積極的知識補充與技術完善的作用。

環境、社會及管治報告

於報告期內，本公司及附屬公司組織的培訓包括：投資及管理類5期，專業技術類培訓7期，個人提升類培訓8期，安全培訓10期及其他特殊培訓等。

投資及管理類培訓	
中國天然氣市場培訓	財務模型及估值講解
國際海事組織(IMO)2020新規培訓	私募基金稅務研討
香港基金稅收新政以及開曼經濟實質法案解讀和分享	
專業技術類培訓(宏博礦業)	
特種作業培訓(登高、壓力容器、焊接、高低壓)	採油、集輸技術比武
井控培訓	硫化氫防護技術培訓
HSE管理崗位培訓	三級鑽井監督培訓
HSE法律法規專題培訓	
個人提升類培訓	
企業文化與職業素養	領導力發展培訓
新個稅實務操作培訓(2期)	新員工入職培訓(4期)
安全培訓	
HSE法律法規專題培訓	安全隱患排查專題培訓
專兼職安全員證書培訓	消防演練(共5期)
專兼職駕駛員培訓	外包單位入場培訓

環境、社會及管治報告

員工晉升機制

本公司及附屬公司重視員工對職業發展的成長訴求，根據各類人才的特點，不斷完善員工職業發展雙通路建設，持續建設管理和專業人才的職業發展通道，搭建「人人可成才」的平台和機制。通過公平、科學的評價方式確保優秀人才脫穎而出，不斷拓寬職業發展空間，為員工提供管理、專業技術等多種發展序列，並為人才發展提供相應的配套資源保障。基於本公司員工發展理念，宏博礦業制定並實施《中層後備人員管理辦法》，明確管理序列不同級別崗位設置及晉升程序。

4.3 員工關懷

本公司及附屬公司以提高困難員工家庭生活水平為目標，逐步實施員工幫助計劃，關心困難員工，建立困難員工走訪慰問常態機制，廣泛開展「送溫暖、獻愛心」活動，設立重大疾病幫扶制度，逐步形成覆蓋全面、保障有力、多方參與、可持續運行的扶貧幫困體系。

本公司及附屬公司始終將員工健康放在企業發展的核心地位，整合企業健康管理資源，以職業病防治為基礎，推進員工職業健康、身體健康、心理健康一體化管理，同時加大對員工文體活動場所和健身設施的建設力度，組織開展員工健康狀況風險排查，開展戶外拓展、觀影、夏日防暑送清涼等各項文體活動，提高員工的身體和心理健康素質。

五、服務社區 奉獻社會

本公司及附屬公司致力於構建與生產經營所在社區居民交流的平台，堅持「互利互贏、共同發展」的方針，其中，子公司宏博礦業作為本公司唯一的產品生產附屬公司，設立公共關係部作為溝通窗口，傾聽和理解他們的期望與訴求，增進彼此的了解，尊重生產地文化傳統和習俗，積極推動社區參與，從創造就業、保護環境、扶貧幫困、貢獻稅收等多方面創造價值，帶動和促進當地經濟、社會、文化的發展。

於報告期內，本公司及附屬公司部分社會公益參與項目與投入如下：

環境、社會及管治報告

扶貧幫困

幫助周邊牧戶抗擊冰雪，疏通道路，實施慰問周邊牧民20戶。

友好互動

邀請社區牧民和駐軍單位開展各類文化活動。

就業安置

積極安置社區人員就業，公司部分員工來自社區。

通過與社區政府、非營利組織和民辦團體的合作，本公司及附屬公司在社區樹立了良好的形象，構建了和諧的社會氛圍，為社區的整體發展與和諧進步做出了貢獻。

環境、社會及管治報告

附錄 — 香港交易所《環境、社會及管治報告指引》內容索引

《環境、社會及管治報告指引》		頁碼	報告內容
主要範疇 A. 環境			
層面A1：排放物			
A1	<p>一般披露</p> <p>有關廢氣及溫室氣體排放、向水及土地的排污、有害及無害廢棄物的產生等的：</p> <p>(a) 政策；及</p> <p>(b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。</p> <p>註：廢氣排放包括氮氧化物、硫氧化物及其他受國家法律及規例規管的污染物。</p> <p>溫室氣體包括二氧化碳、甲烷、氧化亞氮、氫氟碳化合物、全氟化碳及六氟化硫。</p> <p>有害廢棄物指國家規例所界定者。</p>	75 76-81	二、保護環境 綠色發展 2.1排放物管理
A1.1	排放物種類及相關排放數據。	78 81	2.1.2廢氣的產生及管理 2.1.4廢水管理
A1.2	溫室氣體總排放量（以噸計算）及（如適用）密度（如以每產量單位、每項設施計算）。	77	2.1.1溫室氣體減排措施
A1.3	所產生有害廢棄物總量（以噸計算）及（如適用）密度（如以每產量單位、每項設施計算）。	79	2.1.3廢棄物產生及管理
A1.4	所產生無害廢棄物總量（以噸計算）及（如適用）密度（如以每產量單位、每項設施計算）。	79	2.1.3廢棄物產生及管理
A1.5	描述減低排放量的措施及所得成果。	77 78-79 81	2.1.1溫室氣體減排措施 2.1.2廢氣的產生及管理 2.1.4廢水管理
A1.6	描述處理有害及無害廢棄物的方法、減低產生量的措施及所得成果。	79-81	2.1.3廢棄物產生及管理

環境、社會及管治報告

層面A2：資源使用			
A2	<p>一般披露</p> <p>有效使用資源（包括能源、水及其他原材料）的政策。</p> <p>註：資源可用於生產、儲存、運輸、樓宇、電子設備等。</p>	81-84	2.2資源使用及管理
A2.1	按類型劃分的直接及／或間接能源（如電、氣或油）總耗量（以千個千瓦時計算）及密度（如以每產量單位、每項設施計算）。	82	2.2.1能源管理
A2.2	總耗水量及密度（如以每產量單位、每項設施計算）。	83	2.2.2水資源管理
A2.3	描述能源使用效益計劃及所得成果。	82	2.2.1能源管理
A2.4	描述求取適用水源上可有任何問題，以及提升用水效益計劃及所得成果。	83	2.2.2水資源管理
A2.5	製成品所用包裝材料的總量（以噸計算）及（如適用）每生產單位佔量。	-	本公司的產品為原油，無須包裝材料，因此並不適用
層面A3：環境及天然資源			
A3	<p>一般披露</p> <p>減低發行人對環境及天然資源造成重大影響的政策。</p>	75-84	二、保護環境 綠色發展
A3.1	描述業務活動對環境及天然資源的重大影響及已採取管理有關影響的行動。	75-84	二、保護環境 綠色發展
主要範疇 B. 社會			
僱傭及勞工常規			
層面B1：僱傭			
B1	<p>一般披露</p> <p>有關薪酬及解僱、招聘及晉升、工作時數、假期、平等機會、多元化、反歧視以及其他待遇及福利的：</p> <p>(a) 政策；及</p> <p>(b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。</p>	90-93	4.1僱傭及員工權益保護

環境、社會及管治報告

B1.1	按性別、僱傭類型、年齡組別及地區劃分的僱員總數。	90-92	4.1 僱傭及員工權益保護
B1.2	按性別、年齡組別及地區劃分的僱員流失比率。	90,93	4.1 僱傭及員工權益保護
層面B2：健康與安全			
B2	<p>一般披露</p> <p>有關提供安全工作環境及保障僱員避免職業性危害的：</p> <p>(a) 政策；及</p> <p>(b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。</p>	84-86	2.3.2 安全生產
B2.1	因工作關係而死亡的人數及比率。	85	2.3.2 安全生產
B2.2	因工傷損失工作日數。	85	2.3.2 安全生產
B2.3	描述所採納的職業健康與安全措施，以及相關執行及監察方法。	84-86	2.3.2 安全生產
層面B3：發展及培訓			
B3	<p>一般披露</p> <p>有關提升僱員履行工作職責的知識及技能的政策。描述培訓活動。</p> <p>註：培訓指職業培訓，可包括由僱主付費的內外部課程。</p>	94-96	4.2 員工培訓及職業發展
B3.2	按性別及僱員類別劃分，每名僱員完成受訓的平均時數。	94	4.2 員工培訓及職業發展
層面B4：勞工準則			
B4	<p>一般披露</p> <p>有關防止童工或強制勞工的：</p> <p>(a) 政策；及</p> <p>(b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。</p>	90	4.1 僱傭及員工權益保護
B4.1	描述檢討招聘慣例的措施以避免童工及強制勞工。	90	4.1 僱傭及員工權益保護
B4.2	描述在發現違規情況時消除有關情況所採取的步驟。	90	4.1 僱傭及員工權益保護 本公司於報告期內未發現相關違規情況

環境、社會及管治報告

營運慣例			
層面B5：供應鏈管理			
B5	一般披露 管理供應鏈的環境及社會風險政策。	88-89	3.3供應商管理
B5.1	按地區劃分的供貨商數目。	88	3.3供應商管理
B5.2	描述有關聘用供貨商的慣例，向其執行有關慣例的供貨商數目、以及有關慣例的執行及監察方法。	88-89	3.3供應商管理
層面B6：產品責任			
B6	一般披露 有關所提供產品和服務的健康與安全、廣告、標籤及私隱事宜以及補救方法的： (a) 政策；及 (b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。	87-88	3.2保障產品質量 鞏固客戶關係
B6.1	已售或已運送產品總數中因安全與健康理由而須回收的百分比。	-	不適用
B6.4	描述質量檢定過程及產品回收程序。	87-88	3.2保障產品質量 鞏固客戶關係 本公司業務不涉及產品回收情況
B6.5	描述消費者數據保障及私隱政策，以及相關執行及監察方法。	88	3.2保障產品質量 鞏固客戶關係

環境、社會及管治報告

層面B7：反貪污			
B7	一般披露 有關防止賄賂、勒索、欺詐及洗黑錢的： (a) 政策；及 (b) 遵守對發行人有重大影響的相關法律及規例的資料。	86-87	3.1反貪污
B7.1	於匯報期內對發行人或其僱員提出並已審結的貪污訴訟案件的數目及訴訟結果。	87	3.1反貪污
B7.2	描述防範措施及舉報程序，以及相關執行及監察方法	86-87	3.1反貪污
社區			
層面B8：社區投資			
B8	一般披露 有關以社區參與來了解營運所在社區需要和確保其業務活動會考慮社區利益的政策。	96-97	五、服務社區 奉獻社會
B8.1	專注貢獻範疇(如教育、環境事宜、勞工需求、健康、文化、體育)。	96-97	五、服務社區 奉獻社會

獨立核數師報告

致IDG能源投資有限公司成員

(於百慕達註冊成立之有限公司)

意見

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第109至182頁的IDG能源投資有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的綜合財務報表，此財務報表包括於二零一九年三月三十一日的綜合財務狀況表與截至該日止年度的綜合損益表、綜合損益及其他全面收益表、綜合權益變動表和綜合現金流量表，以及綜合財務報表附註，包括主要會計政策概要。

我們認為，該等綜合財務報表已根據香港會計師公會頒佈的《香港財務報告準則》真實而中肯地反映了貴集團於二零一九年三月三十一日的綜合財務狀況及截至該日止年度的綜合財務表現及綜合現金流量，並已遵照香港《公司條例》的披露要求妥為擬備。

意見的基礎

我們已根據香港會計師公會頒佈的《香港審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就審計綜合財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。根據香港會計師公會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「守則」)以及對審核百慕達綜合財務報表相關的道德要求，我們獨立於貴集團，並已履行守則及道德要求中的其他專業道德責任。我們相信，我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

獨立核數師報告

關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷，認為對本期綜合財務報表的審計最為重要的事項。這些事項是在我們審計整體綜合財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。

Stonehold投資估值

請參閱綜合財務報表附註19(a)。

關鍵審計事項

於二零一七年八月十四日，該集團已同意向Stonehold Energy Corporation (「Stonehold」) 授予定期貸款，以支持Stonehold向Stonegate Production Company, LLC (「Stonegate」) 收購其指定油氣相關資產(「目標資產」) 以及對目標資產的後期運營。同日，Stonehold與Stonegate訂立收購協議(「收購協議」) 以收購目標資產。

於二零一七年九月二十六日，首筆付款金額165百萬美元(約1,291.1百萬港元) 已發放予Stonehold，向Stonegate收購目標資產亦已根據收購協議的條款完成。

該集團享有Stonehold投資按本金計息8%的年化利息(於作出或劃撥任何適用預扣稅後)。該集團還享有就Stonehold出售任何目標資產所收取或收回的現金於歸還本金及利息並扣除Stonehold就有關出售合理產生的費用、成本及開支後(倘適用)的剩餘所得款項的92.5%作為額外利息。Stonehold投資之到期日為最初動用日期後滿10年當日。

我們的審計如何處理該事項

我們就Stonehold投資估值採取的審計程序包括以下各項：

- 檢查Stonehold投資相關利息收入的計算過程；
- 利用本所內部估值專家的工作，協助評估管理層在對Stonehold投資進行估值時所採用的假設、輸入值及方法，根據Stonehold投資協定相關的關鍵條款檢查其計算邏輯，並將我們獨立執行的估值結果與獨立評估師出具的估值報告進行比較；及

獨立核數師報告

關鍵審計事項 (續)

Stonehold投資估值 (續)

請參閱綜合財務報表附註19(a)。

關鍵審計事項

我們的審計如何處理該事項

Stonehold投資的賬面值為構成該集團資產的重要部分。於二零一九年三月三十一日，Stonehold投資的公允價值為1,510.1百萬港元，乃該公司董事依據獨立估值師出具的估值報告所確定。Stonehold投資的估值依據市場數據，以及涉及大量輸入值的估值模型。

- 參考現行會計準則的要求考慮Stonehold投資於綜合財務報表中公允價值風險相關披露。

由於Stonehold投資估值的複雜性以及估值模型使用的輸入值涉及大量管理層判斷，我們識別出Stonehold投資估值為關鍵審計事項。

綜合財務報表及其核數師報告以外的信息

董事需對其他信息負責。其他信息包括刊載於年報內的全部信息，但不包括綜合財務報表及我們的核數師報告。

我們對綜合財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對綜合財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與綜合財務報表或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。

基於我們已執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告。

獨立核數師報告

董事就綜合財務報表須承擔的責任

董事須負責根據香港會計師公會頒佈的《香港財務報告準則》及香港《公司條例》的披露要求擬備真實而中肯的綜合財務報表，並對其認為為使綜合財務報表的擬備不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在擬備綜合財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

審核委員會協助董事履行監督貴集團的財務報告過程的責任。

核數師就審計綜合財務報表承擔的責任

我們的目標，是對綜合財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們是按照《百慕達一九八一年公司法案》第90條的規定，僅向整體成員報告。除此以外，我們的報告不可用作其他用途。我們概不就本報告的內容，對任何其他人士負責或承擔法律責任。

合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《香港審計準則》進行的審計，在某一重大錯誤陳述存在時總能發現。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或滙總起來可能影響綜合財務報表使用者依賴財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

獨立核數師報告

核數師就審計綜合財務報表承擔的責任 (續)

在根據《香港審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致綜合財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請使用者注意綜合財務報中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。
- 評價綜合財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及綜合財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對綜合財務報表發表意見。我們負責貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

獨立核數師報告

核數師就審計綜合財務報表承擔的責任 (續)

除其他事項外，我們與審核委員會溝通了計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審核委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

從與審核委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期綜合財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

出具本獨立核數師報告的審計項目合夥人是吳國強。

畢馬威會計師事務所

執業會計師

香港中環
遮打道十號
太子大廈八樓

二零一九年六月二十一日

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）

	附註	截至三月三十一日止年度	
		二零一九年 千港元	二零一八年 (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(a)	(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	12		
基本		0.437港仙	0.403港仙
攤薄		0.436港仙	0.294港仙

刊載於第115頁至第182頁的附註為本財務報表的組成部分。

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	27,379	14,493
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)	(12,331)	(1,127)
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	(33,277)	25,933
年度其他全面收益	(45,608)	24,806
年度全面收益總額	(18,229)	39,299

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))。

刊載於第115頁至第182頁的附註為本財務報表的組成部分。

綜合財務狀況表

於二零一九年三月三十一日(續) (以港元列示)

	附註	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 (附註) 千港元
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	597,163	622,774
在建工程	14	18,193	12,509
無形資產	15	26,175	28,943
租賃預付款	16	10,029	11,057
於聯營公司的權益	18	43,778	-
透過損益按公允價值列賬的金融資產	19	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	20	44,038	56,369
其他非流動資產	21	29,955	32,711
		2,606,207	2,314,740
流動資產			
存貨	22	5,099	7,294
應收賬款	23	46,298	44,820
其他應收款項	23	31,588	82,404
透過損益按公允價值列賬的金融資產	19	18,043	26,515
衍生金融工具	24	-	1,285
現金及現金等值物	25	1,191,534	1,786,403
		1,292,562	1,948,721
流動負債			
應付賬款及其他應付款項	26	226,514	284,730
衍生金融工具	24	-	2,273
		226,514	287,003
流動資產淨額			
		1,066,048	1,661,718
總資產減流動負債			
		3,672,255	3,976,458
非流動負債			
可換股債券	27	45,653	67,148
可換股票據	28	-	234,187
遞延稅項負債	29(a)	31,770	25,358
撥備	30	51,419	56,592
衍生金融工具	24	-	3,614
		128,842	386,899
資產淨值			
		3,543,413	3,589,559

綜合財務狀況表

於二零一九年三月三十一日（以港元列示）

	附註	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 (附註) 千港元
資本及儲備			
股本	31(c)	65,959	60,944
儲備	31(d)	3,477,454	3,528,615
權益總額		3,543,413	3,589,559

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)）。

於二零一九年六月二十一日經董事會批准及授權發佈。

王靜波)
)
) 董事
)
Lee Khay Kok)

刊載於第115頁至第182頁的附註為本財務報表的組成部分。

綜合權益變動表

截至二零一九年三月三十一日止年度（以港元列示）

	附註	股本 千港元 (附註31(c))	股份溢價 千港元 (附註31(d)(i))	專項儲備 千港元 (附註31(d)(ii))	公允價值儲備		其他儲備 千港元 (附註31(d)(v))	累計虧損 千港元	總計 千港元
					外匯儲備 (不得轉入損益) 千港元 (附註31(d)(iii))	千港元 (附註31(d)(iv))			
於二零一七年四月一日結餘		43,646	2,768,895	5,609	8,861	-	(36,592)	(713,055)	2,077,364
截至二零一八年三月三十一日止年度之									
權益變動									
年度利潤		-	-	-	-	-	-	14,493	14,493
其他全面收益		-	-	-	25,933	(1,127)	-	-	24,806
全面收益總額		-	-	-	25,933	(1,127)	-	14,493	39,299
計提安全生產基金		-	-	982	-	-	-	(982)	-
使用安全生產基金		-	-	(40)	-	-	-	40	-
轉換可換股債券	27(c)	3,448	45,088	-	-	-	(25,695)	-	22,841
調整未付優先股	31(c)	(1,000)	(65,960)	-	-	-	3,348	-	(63,612)
修訂可換股債券條款	27(b)	-	-	-	-	-	31,589	-	31,589
普通股發行	31(c)	14,850	1,467,228	-	-	-	-	-	1,482,078
於二零一八年三月三十一日結餘 (附註)		60,944	4,215,251	6,551	34,794	(1,127)	(27,350)	(699,504)	3,589,559
截至二零一九年三月三十一日止年度之									
權益變動									
年度利潤		-	-	-	-	-	-	27,379	27,379
其他全面收益		-	-	-	(33,277)	(12,331)	-	-	(45,608)
全面收益總額		-	-	-	(33,277)	(12,331)	-	27,379	(18,229)
計提安全生產基金		-	-	1,050	-	-	-	(1,050)	-
使用安全生產基金		-	-	(304)	-	-	-	304	-
轉換可換股債券	27(e)	5,481	74,477	-	-	-	(52,867)	-	27,091
購回自身股份	31(c)	(466)	(54,542)	-	-	-	-	-	(55,008)
贖回可換股票據	28	-	-	-	-	-	(34,583)	34,583	-
於二零一九年三月三十一日結餘		65,959	4,235,186	7,297	1,517	(13,458)	(114,800)	(638,288)	3,543,413

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)）。

刊載於第115頁至第182頁的附註為本財務報表的組成部分。

綜合現金流量表

截至二零一九年三月三十一日止年度（以港元列示）

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 (附註) 千港元
經營活動			
經營活動產生之現金	25(b)	46,974	47,000
經營活動產生之現金淨額		46,974	47,000
投資活動			
Stonehold投資之現金流入／(流出)淨額		42,120	(1,386,593)
購置物業、廠房及設備付款		(106,918)	(103,350)
出售物業、廠房及設備的所得款項		30	–
就於聯營公司投資所作付款		(43,937)	–
其他投資之現金流出淨額		(996,576)	(334,986)
投資保證金之現金流入淨額		–	175,451
Stonehold投資所產生的利息之所得款項		63,505	–
已收股息		1,938	–
出售其他投資所得款項		826,823	92,616
投資活動使用之現金淨額		(213,015)	(1,556,862)
融資活動			
來自發行普通股所得款項	31(c)	–	1,485,000
來自發行優先股所得款項		–	789,735
來自墊款及借款所得款項	25(c)	–	79,789
贖回可換股票據所作付款	25(c)	(375,000)	–
購回自身股份	31(c)	(55,008)	–
償還墊款及借款	25(c)	–	(182,211)
已付利息	25(c)	(1,262)	(1,886)
融資活動(使用)／產生之現金淨額		(431,270)	2,170,427
現金及現金等值物(減少)／增加淨額		(597,311)	660,565
報告期初之現金及現金等值物	25(a)	1,786,403	1,134,521
外匯匯率變動之影響		2,442	(8,683)
報告期末之現金及現金等值物	25(a)	1,191,534	1,786,403

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)）。

刊載於第115頁至第182頁的附註為本財務報表的組成部分。

綜合財務報表附註

(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。

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**」)成立之有限責任公司)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(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到期，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到期。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策

(a) 合規聲明

本財務報表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。本財務報表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，已反映於本財務報表內，有關資料載列於附註2(c)。

(b) 財務報表之編製基準

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，編製財務報表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(見附註2(f))；
- 透過其他全面收益按公允價值列賬的金融資產(見附註2(f))；
- 衍生金融工具(見附註2(g))。

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。

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(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的新訂及經修訂香港財務報告準則。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。

(d) 附屬公司

附屬公司乃本集團控制的實體。倘本集團有權或者參與一間實體的可變回報並且能夠利用其對該實體的控制權影響該實體的回報，則該實體受本集團控制。在評估控制權時，僅將本集團及其他方的實質性權力考慮在內。

於附屬公司的投資自控制開始日期起至控制終止日期止合併入綜合財務報表。集團內公司間的結餘、交易及現金流量，以及集團內公司間交易所產生的任何未變現溢利，在編製綜合財務報表時均全數抵銷。集團內公司間交易所產生的未變現虧損的抵銷方式與未變現收益相同，但僅以沒有證據顯示已出現減值為限。

本集團於附屬公司中並無導致失去控制權之權益變動以權益交易入賬，藉此對綜合權益中的控股與非控股權益之金額作出調整，以反映於附屬公司相對權益之變動，但不調整商譽，亦不確認損益。

當本集團喪失對一間附屬公司之控股權，將按出售該附屬公司之所有權益入賬，而所產生的盈虧確認於損益。任何在喪失控股權日仍保留該前度附屬公司之權益按公允價值確認，而此金額被視為初始確認金融資產的公允價值，或(如適用)按成本初始確認的聯營公司或合營公司投資。

於本公司之財務狀況表中，於附屬公司之投資按成本減減值虧損後入賬(見附註2(k)(ii))。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(e) 聯營公司

聯營公司是指本集團或本公司對其具有重大影響但並非控制或共同控制其管理(包括參與財務及經營決策)之實體。

於聯營公司的投資，除已歸類為持作出售(或計入歸為持作出售之出售組別內)外，乃按權益法於綜合財務報表入賬。根據權益法，該項投資初步以成本入賬，並就本集團分佔該投資對象可識別資產淨值的收購日期公允價值超出投資成本(如有)的差額作出調整。投資成本包括購買價、收購該投資的直接應佔其他成本，及構成本集團權益投資一部分的於該聯營公司的任何直接投資。其後該項投資因本集團在收購後應佔該投資對象資產淨值的變動及任何投資相關的減值虧損而作出調整(見附註2(k)(ii))。於收購日超出成本的任何差額、本集團應佔該投資對象收購後的除稅後業績及年內任何減值虧損均在綜合損益表內確認，而本集團應佔該投資對象收購後的其他全面收益的除稅後項目，則在綜合損益及其他全面收益表內確認。

如本集團應佔聯營公司之虧損超過其應佔權益，則本集團的權益將減至零，並會終止確認進一步虧損，惟本集團所承擔之法律或推定責任或代表被投資公司償付之承擔除外。就此而言，本集團之權益為按權益法計算之投資賬面值，連同實質上構成本集團於聯營公司的投資淨值之任何其他長期權益。

本集團與其聯營公司之間交易所產生之未變現損益，均按本集團於被投資公司所佔的權益比率抵銷，倘未變現虧損顯示已轉讓資產出現減值，則該等未變現虧損會即時於損益中確認。

於所有其他情況下，當本集團不再對聯營公司擁有重大影響時，則按出售於該被投資公司的全部權益入賬，所產生之收益或虧損於損益中確認。任何於失去重大影響之日在前被投資公司保留的權益按公允價值確認及該金額被視為於初步確認金融資產時的公允價值(見附註2(f))。

除已歸類為持作出售(或計入歸為持作出售之出售組別內)外，對聯營公司的投資乃按成本減減值虧損於本公司財務狀況表列賬(見附註2(k))。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(f) 其他債務及股本證券投資

本集團於債務及股本證券投資(附屬公司及聯營公司投資除外)政策載列於下文。

本集團在承諾購入／出售投資當日確認／終止確認債務及股本證券投資。投資初步按公允價值加直接應佔交易成本列報，惟透過損益按公允價值列賬之投資除外，該等投資之交易成本直接於損益內確認。有關本集團釐定金融工具公允價值之方法的解釋，請參見附註32(g)。該等投資隨後根據其分類按以下方法入賬。

於股本投資以外的投資

本集團所持有之非股本投資分類為以下其中之一種計量類別：

- 攤銷成本，倘所持投資用作收回合約現金流量(僅代表本金及利息付款)。投資之利息收益按實際利率法計算。
- 透過其他全面收益按公允價值列賬(透過其他全面收益按公允價值列賬)(轉入損益)，倘投資之合約現金流量僅包括本金及利息付款，並且持有投資的目的為同時收回合約現金流量及出售的業務模式。公允價值之變動於其他全面收益內確認，惟預期信貸虧損、利息收益(按實際利率法計算)及匯兌收益及虧損於損益內確認。當終止確認該投資時，於其他全面收益內累計之金額由權益轉入損益。
- 透過損益按公允價值列賬(透過損益按公允價值列賬)，倘該投資不符合按攤銷成本或透過其他全面收益按公允價值列賬(轉入損益)計量之標準。該投資之公允價值變動(包括利息)於損益內確認。

股本投資

於股本證券之投資被分類為透過損益按公允價值列賬，除非該等股本投資並非以交易為目的持有且於初步確認投資時，本集團選擇指定投資透過其他全面收益按公允價值列賬(不得轉入損益)，由此，隨後公允價值之變動於其他全面收益內確認。該等選擇以工具為基礎作出，但僅會在發行人認為投資滿足股本之定義的情況下作出。作出該選擇後，於其他全面收益內累計之金額仍將保留在公允價值儲備(不得轉入損益)內直至完成投資出售。於出售時，於公允價值儲備(不得轉入損益)內累計之金額轉入保留盈利，且不會轉入損益。股本證券投資產生之股息(不論分類為透過損益按公允價值列賬或透過其他全面收益按公允價值列賬)作為投資收益於損益內確認。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(g) 衍生金融工具

衍生金融工具初步按公允價值確認。於各報告期末重估公允價值。重估公允價值的收益或虧損即時於損益確認。衍生工具公允價值為正數時列為資產，而公允價值為負數時則列為負債。

(h) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備按成本減去累計折舊及減值虧損列賬(見附註2(k)(ii))。

自建物業、廠房及設備項目的成本包括原材料、直接勞工成本以及拆卸及搬遷項目與恢復項目所在地原貌的成本(如有關)的初步估計和適當比例的間接生產成本及借貸成本(見附註2(y))。

停用或出售物業、廠房及設備項目所產生的收益或虧損按出售所得款項淨額與該項目賬面值的差額釐定，於停用或出售當日於損益確認。

折舊乃採用直線法按估計可使用年期撇銷物業、廠房及設備項目(油氣資產除外)的成本或價值並扣除其估計剩餘價值(如有)計算，詳情如下：

— 樓宇及構築物	40年
— 機器及設備	14年
— 汽車	8年
— 其他	3—5年

倘物業、廠房及設備項目各部分的可使用年期不同，該項目的成本按合理基準於各部分之間分配，且每部分單獨折舊。每年審閱資產的可使用年期及其剩餘價值(如有)。

相關區域內的油氣資產按單位產量法攤銷。單位產量折舊率乃基於估計可於已知儲集層回收的油氣儲量估算所得。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(i) 勘探及評估成本

地質及地球物理成本於發生時在損益中扣除。

在鑽井完工及評估結果之前，與勘探井直接相關的成本初步資本化為勘探及評估資產。該等成本包括僱員薪酬、所用材料及燃料、鑽機成本及向承包商支付的款項。

與最初發現碳氫化合物之後進行的釐定儲集層的大小、特性及商業潛力的評估活動直接相關的成本(包括尚未發現碳氫化合物的評估井的成本)初步資本化為勘探及評估資產。

尚未發現具有潛在商業價值的碳氫化合物，則勘探及評估資產在損益撇銷為乾井。倘發現可萃取碳氫化合物，惟須作出進一步評估(即新井鑽探)後，方可確定能夠進行商業開發，同時評估碳氫化合物的商業價值的活動已取得充分／持續進展，成本將繼續作為勘探及評估資產入賬。

對各區域進行定期審閱以釐定是否適合持續結轉累計資本化勘探及評估開支。倘資本化勘探及評估開支預期不能收回，則於損益中扣除。

於勘探及評估階段不會計提攤銷。

當開採自然資源的技術可行性及商業可行性可予以證明時，有關資本化開支將首先接受減值評估及任何減值虧損將獲確認(如必要)，其後，剩餘結餘將轉撥至物業、廠房及設備－油氣資產。

(j) 無形資產

本集團所收購的無形資產以成本減累計攤銷(倘估計可使用年期有限)及減值虧損列賬(見附註2(k)(ii))。內部產生商譽及品牌開支於其產生期間確認為開支。

具有有限使用年期之無形資產的攤銷是在損益中扣除。合作權乃按單位產量法攤銷。單位產量折舊率乃基於估計可於已知儲集層回收的油氣儲量估算所得。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(k) 信貸虧損及資產減值

(i) 金融工具之信貸虧損

本集團就按攤銷成本計量之金融資產(包括現金及現金等值物以及應收賬款及其他應收款項)的預期信貸虧損(預期信貸虧損)確認虧損撥備；

按公允價值計量的金融資產(包括透過損益按公允價值列賬的股本證券、指定為透過全面收益按公允價值列賬(不得轉入損益)的股本證券及衍生金融資產)無須進行預期信貸虧損評估。

預期信貸虧損之計量

預期信貸虧損為按概率加權估計之信貸虧損。信貸虧損以所有預期現金差額(即本集團按合約應收現金流量與本集團預期可收取之現金流量之間的差額)的現值計量。

倘貼現影響重大，則預期現金差額將採用以下貼現率貼現：

- 應收賬款及其他應收款項：於初步確認時釐定的實際利率或其近似值；及
- 浮息金融資產：即期實際利率。

估計預期信貸虧損時所考慮的最長期間是以本集團面對信貸風險的最長合約期間為準。

於計量預期信貸虧損時，本集團會考慮在無需付出過多成本及努力下即可獲得之合理可靠資料。這包括有關過往事務、現時狀況及未來經濟條件預測的資料。

預期信貸虧損將採用以下基準計量：

- 12個月預期信貸虧損：指報告日後12個月內可能發生的違約事件而導致的預期虧損；及
- 整個存續期預期信貸虧損：指預期信貸虧損模型在整個存續期內因所有可能違約事件而導致的預期虧損。

應收賬款的虧損撥備一直按等同於整個存續期預期信貸虧損的金額計量。於報告日期，該等金融資產的預期信貸虧損乃根據本集團的歷史信貸虧損經驗使用撥備矩陣進行評估，並根據債務人的特定因素及對當前及預計整體經濟狀況的評估進行調整。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(k) 信貸虧損及資產減值 (續)

(i) 金融工具之信貸虧損 (續)

信貸風險大幅上升

評估金融工具的信貸風險自初步確認以來有否大幅上升時，本集團會比較於報告日期與於初步確認日期評估的金融工具發生違約的風險。作出重新評估時，本集團認為發生違約事件。本集團會考慮合理可靠的定量及定性資料，包括過往經驗及在無需付出過多成本或努力下即可獲得的前瞻性資料。

利息收益之計算基準

根據附註2(w)(ii)確認的利息收益按金融資產的總賬面值計算，除非該金融資產出現信貸減值，則利息收益按金融資產的攤銷成本(即總賬面值減虧損撥備)計算。

在各個報告日，本集團評估金融資產是否出現信貸減值。當發生一項或多項對金融資產預計未來現金流量有不利影響的事件時，金融資產產生信貸減值。

金融資產信貸減值的證據包括以下可觀察事件：

- 債務人出現嚴重財務困難；
- 違反合約，如欠繳或拖欠利息或本金付款；
- 債務人很有可能將告破產或進行其他財務重組；
- 科技、市場、經濟或法律環境出現重大變動，對債務人有不利影響；及
- 由於發行人出現財務困難，證券活躍市場消失。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(k) 信貸虧損及資產減值 (續)

(i) 金融工具之信貸虧損 (續)

撤銷政策

若日後實際上不可收回款項，本集團則會撤銷(部分或全部)金融資產的總賬面金額。該情況通常出現在本集團確定債務人沒有資產或收入來源以可產生足夠的現金流量來償還應撤銷的金額。

之前撤銷之資產隨後之收回作為減值撥回在作出收回的期間於損益內確認。

(ii) 其他非流動資產之減值

本集團會在每個報告期末審閱內部及外界資料，以識別下列資產是否出現減值跡象，或過往確認的減值虧損是否已不再存在或可能減少：

- 物業、廠房及設備；
- 在建工程；
- 無形資產；
- 租賃預付款；及
- 本公司財務狀況表中於附屬公司及聯營公司的投資。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(k) 信貸虧損及資產減值 (續)

(ii) 其他非流動資產之減值 (續)

若有上述任何跡象出現，將會估計有關資產的可收回金額。

— 計算可收回金額

資產可收回金額為其公允價值減出售成本與使用價值後分別所得數值的較高額。在評估使用價值時，估計未來現金流量會按照可以反映當時市場對貨幣時間值的評估及該項資產的特定風險的稅前貼現率，貼現至其現值。倘資產所產生現金流入基本上並非獨立於其他資產所產生的現金流入，則以能獨立產生現金流入的最小資產組別(即現金產生單位)釐定可收回金額。

— 確認減值虧損

倘資產或其所屬現金產生單位的賬面值超過其可收回金額時，減值虧損於損益確認。就現金產生單位確認的減值虧損會按比例分配以減少該現金產生單位(或單位組別)中資產的賬面值，惟資產賬面值不會減至低於其個別公允價值減去出售成本(如能測定)或使用價值(如能釐定)。

— 撥回減值虧損

倘用作釐定可收回金額的估計出現正面變化，減值虧損便會撥回。

所撥回的減值虧損僅限於過往年度並未確認減值虧損而應釐定的資產賬面值。所撥回減值虧損在確認撥回的年度計入損益。

(iii) 中期財務報告及減值

根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則要求，本集團須按香港會計準則第34號「中期財務報告」就本財政年度首六個月編製中期財務報告。於中期期末，本集團採用了與財政年度末相同的減值測試、確認及撥回標準(見附註2(k)(i)及(ii))。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(l) 存貨

存貨以成本與可變現淨值兩者中之較低者列賬。

成本以加權平均成本法計算，包括所有採購成本、加工成本及將存貨運往現時位置及變成現狀所產生的其他成本。

可變現淨值是以日常業務過程中的估計售價減去銷售所需的估計完工成本及估計成本。

所出售存貨的賬面值在確認相關收入期間內確認為支出。存貨撇減至可變現淨值數額及所有存貨虧損的金額均在撇減或虧損產生期間確認為支出。存貨的任何撇減撥回金額，均在撥回期間確認為已確認為支出的存貨數額減少。

(m) 租賃資產

倘本集團釐定一項安排賦予於一段協議期間內使用一項指定資產或多項資產的權利，並以付款或系列付款作為交換，則該項安排(包括交易或系列交易)為或包涵一項租賃。本集團經評估該項安排的實際內容後作出相關決定，並不會考慮該項安排是否屬租賃的法定形式。

(i) 租賃予本集團的資產分類

對於本集團以租賃持有的資產，倘租賃使所有權的絕大部分風險及回報轉移至本集團，有關資產便會歸為以融資租賃持有。倘租賃不會使所有權的絕大部分風險及回報轉移至本集團，則歸為經營租賃。

(ii) 經營租賃支出

倘本集團根據經營租賃使用資產，根據租賃作出的付款會在租期所涵蓋的會計期間內，分期等額自損益扣除，惟倘有其他基準能更能反映租賃資產所產生的收益模式時則除外。所收取的租金優惠於損益內確認為租賃淨付款總額的組成部分。或然租金在其產生的會計期間內自損益扣除。

租賃預付款指支付予相關政府機關的土地使用權費用。土地使用權按成本減累計攤銷及減值虧損列賬(見附註2(k)(ii))。租賃預付款成本於相關的土地使用權期限內按直線基準攤銷。

(n) 應收賬款及其他應收款項

應收賬款及其他應收款項初步按公允價值確認，而後使用實際利率法按攤銷成本減虧損撥備(見附註2(k)(i))。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(o) 現金及現金等值物

現金及現金等值物包括銀行存款及手頭現金、存放於銀行和其他金融機構的活期存款，以及可以隨時轉換為已知現金金額且其價值變動風險不大，並在購入後三個月內到期的短期和高流動性投資。

(p) 應付賬款及其他應付款項

應付賬款及其他應付款項初步按公允價值確認，而其後以攤銷成本列值，除非折現影響並不重大，在該情況下則按成本列值。

(q) 優先股股本

倘優先股股本不可贖回或僅可按本公司選擇贖回，且股息屬酌情派付，則分類為權益。分類為權益的優先股股本股息在權益中視為分派確認。

(r) 計息借款

計息借款按公允價值減去應佔交易成本初始確認。初始確認後，計息借款以攤銷成本呈列，而初始確認的金額與贖回價值之間的任何差額，連同任何應付利息和費用，按實際利率法在借款期間於損益確認。

(s) 可換股票據及債券

當可換股票據及債券的持有人可以選擇將該票據及債券轉換成權益股本，而其轉換時將發行的股份數量和轉換對價的價值隨後不會變動，則可換股票據及債券按照包含負債成分和權益成分的複合金融工具進行會計處理。

於初步確認時，可換股票據的衍生部分按公允價值計量，並列為衍生金融工具的一部分(見附註2(g))，可換股票據及債券的負債部分為未來利息和本金支出以無轉換權之相若負債於首次確認時適用之市場利率貼現計算之現值。所得款項超過已初步確認為衍生部分及負債部分的任何金額獲確認為權益部分。與發行複合金融工具有關的交易成本按所得款項比例分配至衍生、負債及權益部分。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(s) 可換股票據及債券 (續)

負債部分其後按攤銷成本計量。於損益確認為負債部分的利息開支以實際利率法計算。權益部分於資本儲備確認直至票據或債券獲轉換或贖回。

倘票據及債券獲轉換，資本儲備連同負債部分於轉換時的賬面值將轉移至股本及股份溢價作為已發行股份的代價。倘票據或債券獲贖回，資本儲備直接撥至保留溢利。

(t) 僱員福利

(i) 短期僱員福利及向定額供款退休計劃供款

薪金、年度花紅、帶薪年假向定額供款退休計劃供款及非貨幣性福利成本於僱員提供相關服務的年度入賬。倘延期支付或清償該等成本且其影響重大，則該等金額以現值列報。

(ii) 離職福利

離職福利會在本集團不能再撤回該等福利的要約或確認涉及支付離職福利的重組成本時(以較早者為準)確認。

(u) 所得稅

年內所得稅包括即期稅項及遞延稅項資產與負債的變動。即期稅項及遞延稅項資產與負債的變動均在損益確認，惟倘變動與於其他全面收入或直接於權益中確認的項目有關，則有關稅項金額分別於其他全面收入或直接於權益中確認。

即期稅項為年內應課稅收入的預期應付稅項，採用於報告期末已頒佈或實質已頒佈的稅率計算，以及就過往年度應付稅項作出的任何調整。

就財務報告而言，遞延稅項資產及負債分別因資產及負債的賬面值及計稅基準兩者之間可予扣減及應課稅的暫時性差額所產生。遞延稅項資產亦會因未動用稅項虧損及未動用稅項抵免而產生。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(u) 所得稅 (續)

除若干少數例外情況外，所有遞延稅項負債及遞延稅項資產均於日後可能有應課稅溢利用以抵銷可動用資產時確認。可支持確認源自可扣稅暫時差額的遞延稅項資產的日後應課稅溢利，包括該等源自撥回現有應課稅暫時差額，惟該等差額須與相同稅務機關及相同應課稅實體有關，並預期於撥回可扣減暫時性差額的同一期間或源自遞延稅項資產的稅項虧損可撥回或結轉的期間撥回。在評定現有應課稅暫時性差額是否支持確認因未動用稅項虧損及抵免產生的遞延稅項資產時採用相同的標準（即倘該等暫時性差額與相同稅務機關及相同應課稅實體有關，且預期在可使用稅項虧損或抵免期間內撥回則會計入該等暫時性差額）。

該等確認遞延稅項資產及負債的少數例外情況是首次確認但並不影響會計溢利或應課稅溢利的資產或負債的暫時性差額，及與於附屬公司投資有關的暫時性差額（如為應課稅差額，只限於本集團控制撥回時間，並且不大可能在可見未來撥回的差額，如為可予扣減差額，則只限於可能在未來撥回的差額）。

應確認的遞延稅項數額乃按資產及負債賬面值的預期變現或清償方式，使用於報告期末已頒佈或實質已頒佈的稅率計算。遞延稅項資產及負債並未貼現。

遞延稅項資產的賬面值會於各報告期末審閱，並減至不再可能取得足夠應課稅溢利以動用有關稅務優惠時為止。任何減幅會於可能取得足夠應課稅溢利時撥回。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(u) 所得稅 (續)

即期稅項結餘及遞延稅項結餘，及其變動額單獨列示，並不予抵銷。即期稅項資產及即期稅項負債只會在本公司或本集團有法定執行權以即期稅項資產抵銷即期稅項負債，並在符合下列附帶條件的情況下，才可互相抵銷：

- 即期稅項資產及負債方面，本公司或本集團計劃按淨額基準結算，或同時變現該資產及清償該負債；或
- 遞延稅項資產及負債方面，該資產及負債須與相同稅務機關就以下其中一項徵收的所得稅有關：
 - 相同應課稅實體；或
 - 不同應課稅實體，計劃在預期有重大金額的遞延稅項負債或資產須予清償或收回的每個未來期間，按淨額基準變現即期稅項資產及清償即期稅項負債，或同時變現即期稅項資產及清償即期稅項負債。

(v) 撥備及或然負債

當本集團須就過往事件承擔法定或推定責任，且履行責任可能須流出經濟利益並可作出可靠估計時，便會就尚未肯定時間或金額之其他負債確認撥備。倘貨幣的時間價值重大，則按預計履行該責任所需支出之現值計提準備。

倘不大可能要求流出經濟利益，或有關數額無法可靠估計，則該責任披露為或然負債，惟流出經濟利益之可能性極低則除外，須視乎一宗或多宗未來事件是否發生才能確定存在與否的可能責任亦披露為或然負債，惟流出經濟利益之可能性極低則除外。

日後拆除開支撥備的最初確認是根據未來將要發生的關於本集團在油氣發展及生產活動結束時的預期拆除及棄置成本的現值進行。除因時間推移確認為利息成本引起的變動以外，任何後續的預期成本的現值變動將會反映為該撥備和油氣資產的調整。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(w) 收入確認

本集團將其日常業務過程中源自銷售貨品的收入分類為收益。

當產品的控制權按本集團預期有權獲取的承諾代價數額(不包括代表第三方收取的金額)轉移至客戶時，收入予以確認。收入不包括增值稅或其他銷售稅，並經扣除任何貿易折扣。

本集團收入及其他收益確認政策的進一步詳情載列如下：

(i) 商品銷售收入

收入乃於客戶佔有並接受商品時，即客戶取得商品控制權的時間點確認。

在比較期間，收入於商品運出集收站，即客戶接收商品及與所有權有關的風險及回報時確認。

(ii) 利息收益

利息收益於其應計時按實際利率法確認，採用的利率為於金融資產預期可用年期內估計未來現金收入準確貼現至金融資產賬面總值的利率。對於並無出現信貸減值的按攤銷成本或透過其他全面收益按公允價值列賬(可轉入損益)的金融資產而言，實際利率應用於資產的總賬面值。就出現信貸減值的金融資產而言，實際利率應用於資產的攤銷成本(即總賬面值扣除虧損撥備)(見附註2(k)(i))。

(iii) 股息

— 非上市投資的股息收入在股東收取付款的權利確定時確認。

— 上市投資的股息收入於投資的股價除息時確認。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(x) 外匯換算

年內外幣交易按交易日的通行外匯匯率換算。以外幣計值的貨幣資產及負債按報告期末的通行外匯匯率換算。匯兌盈虧於損益確認。

以外幣按歷史成本計量的非貨幣資產及負債使用交易日的通行外匯匯率換算。按公允價值列賬以外幣計值的非貨幣資產及負債使用公允價值計量當日的通行外匯匯率換算。

海外業務的業績按交易日現行外匯匯率的近似匯率換算為港元。財務狀況表項目按報告期末的收市外匯匯率換算為港元。所產生的匯兌差額於其他全面收入確認，並單獨於外匯儲備的權益累計。

於出售海外業務時，於有關海外業務的匯兌差額之累計金額於確認出售損益時自權益重新分類為損益。

(y) 借貸成本

購置、興建或生產某項資產(該資產必須經過頗長時間籌備以作擬定用途或出售)直接應佔借貸成本撥充為該資產之部分成本。其他借貸成本於產生期間支銷。

當資產產生開支與產生借貸成本以及正進行籌備資產作擬定用途或出售的必要工作時，開始將借貸成本資本化為合資格資產的部分成本。當籌備合資格資產作擬定用途或出售的絕大部分必要工作中斷或完成時，會暫停或終止將借貸成本資本化。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(z) 關聯方

(a) 倘某位人士：

- (i) 能夠控制或共同控制本集團；
 - (ii) 能夠對本集團施加重大影響；或
 - (iii) 為本集團或本集團母公司的主要管理人員，
- 則該名人士或該名人士家族之近親與本集團關聯。

(b) 倘下列情況出現，實體與本集團關聯：

- (i) 該實體與本集團為同一集團公司內成員(即各母公司、附屬公司或同系附屬公司之間互相關聯)。
- (ii) 實體屬其他實體的聯營或合營公司(或屬其他集團的成員的聯營或合營公司而其他實體為其成員)。
- (iii) 屬同一第三方的合營公司。
- (iv) 一個實體屬第三方的合營公司，而其他實體為第三方的聯營公司。
- (v) 該實體為本集團或與本集團關聯的任何實體的僱員利益而設立的退休福利計劃。
- (vi) 該實體受以上(a)所述的個人所控制或共同控制。
- (vii) 以上(a)(i)所述個人對實體有重大影響，或是該實體的其中一名主要管理人員(或該實體的母公司)。
- (viii) 實體或所屬集團內的任何成員向本集團或本集團之母公司提供主要管理人員服務。

個人的家族近親指與該實體交易時預期可影響該個人，或受該個人影響的家庭成員。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

2 重要會計政策 (續)

(aa) 分部報告

本集團為分配資源予本公司及其附屬公司各項業務及各個地區以及評估各項業務及各個地區的業績，而定期向最高層行政管理人員提供財務資料。從該等資料中可找出於財務報表報告的經營分部及各分部項目的金額。

個別而言屬重大的經營分部不會就財務報告而予以匯總，除非該等分部擁有相若的經濟特性，且其產品及服務性質、生產流程性質、客戶類型或類別、用以分銷產品或提供服務的方法以及監管環境的性質均相若。倘個別而言並非屬重大的經營分部擁有大部分該等特徵，則可能會匯總。

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。

3 會計判斷及估計

估計不確定性之主要來源如下：

(a) 油氣資產及儲備

油氣勘探及生產活動的會計處理受專為油氣行業而設的會計法規所規限。由於編製相關資料時涉及主觀判斷，油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅屬概略數值。於估計油氣儲量可確定為「證實儲量」或「概略儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。

證實及概略儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平各年不同，因此，證實及概略儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，該等變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

3 會計判斷及估計 (續)

(a) 油氣資產及儲備 (續)

對油氣資產未來的拆除費用的估計乃按照類似區域目前的行業慣例考慮所須的預期拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術及價格水平的因素，並參考工程估計後進行。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，同等金額確認為拆除成本撥備。

儘管該等工程估計存有內在的不精確性，該等估計被用作折舊費用、減值虧損及未來拆除費用的基準。折舊率按評估的探明已開發儲量(分母)及生產資產的已資本化成本(分子)計算。生產資產的已資本化成本按油氣產量攤銷。

(b) 非金融資產之減值虧損

倘有情況顯示非金融資產的賬面值可能無法收回時，該資產會被視為「已減值」，並可能確認減值虧損。非金融資產的賬面值將定期審核，以評估可收回金額是否已減至低於賬面值。於有事件或變動顯示資產錄得的賬面值無法回收時，該等資產會作減值測試。倘發生減值，賬面值會減至可收回金額。可收回金額為公允價值減銷售成本及使用價值之較高者。由於尚無該資產或現金產生單位的既得市場報價，故難以準確估計售價。在釐定使用價值時，該資產或現金產生單位產生的預期現金流量會被貼現至其現值，而此需要對銷量、售價及營運成本金額作重大判斷。管理層利用所有既得資料釐定可收回金額的合理概約金額，包括基於銷量、售價及營運成本金額的合理及有依據的假設及預測而作出的估計。

(c) 折舊

物業、廠房及設備(油氣資產除外)經計及估計剩餘價值(如有)後按估計資產可使用年期以直線法折舊。本集團定期審閱資產的估計可使用年期及剩餘價值，以釐定於任何報告期內應計折舊開支。資產的可使用年期及剩餘價值乃基於類似資產的過往經驗並計及預期的技術變動而作出。倘與過往估計存在重大變動，未來期間的折舊開支將予調整。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

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)
	74,667	32,181
投資收益(附註(b))	163,289	74,395
主要業務活動總收益，扣除成本	237,956	106,576

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)
應佔聯營公司虧損(附註(iv))	(829)	—
其他	(454)	—
	163,289	74,395

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、於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19)，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) 該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) 該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(見附註24)。
- (iv) 該款項指按權益法計算的應佔該聯營公司損益(見附註18)。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

5 其他淨收益／(虧損)

	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
物業、廠房及設備出售淨收益／(虧損)	15	(163)

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	二零一八年
	千港元	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
	15,080	8,205

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	二零一八年
	千港元	千港元
員工成本	2,029	1,343

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

8 除稅前利潤

除稅前利潤經扣除／(計入)：

(a) 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28)	2,093	1,110
修訂可換股債券年期之收益	—	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27及附註28)	(17,786)	(18,932)
贖回可換股票據(附註28)	(131,550)	—
遞增開支(附註30)	(2,425)	(2,092)
匯兌(虧損)／收益淨額	(1,660)	18,344
其他	(50)	(133)
	(118,537)	1,294

(b) 員工成本

	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
薪金、工資及其他福利	42,710	31,611
定額供款退休計劃供款	1,639	1,392
	44,349	33,003

根據中國相關勞動規則及法規，本公司及其附屬公司為其僱員參與由相關地方政府機關組織的定額供款退休福利計劃(「計劃」)。本公司及其附屬公司須向計劃作出供款。當地政府機關負責向退休僱員支付全數退休金。除上文所述的年度供款外，本公司及其附屬公司並無就計劃涉及的退休金福利須作出付款的其他重大承擔。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

8 除稅前利潤(續)

(c) 其他項目

	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
攤銷		
— 無形資產	860	973
— 租賃預付款	300	302
— 其他非流動資產	3,261	3,201
折舊		
— 物業、廠房及設備	47,436	52,039
經營租賃抵押：最低租賃付款		
— 樓宇	1,219	1,952
核數師酬金		
— 核數服務	3,132	3,300
— 其他服務	—	801
存貨成本#(附註22(b))	93,359	91,218

存貨成本包括有關員工成本、折舊及攤銷費用59,103,000港元(二零一八年：62,145,000港元)，上述金額亦列入上文單獨披露的相關總額或附註8(b)的各類開支內。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

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	8,103	9,830

(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	35,482	24,323
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	8,103	9,830

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

10 董事薪酬

根據香港公司條例第383(1)條及公司(披露董事利益資料)規例第2部分披露的董事薪酬如下：

	截至二零一九年三月三十一日止年度				二零一九年 總計 千港元
	董事袍金 千港元	薪金、津貼 及實物利益 千港元	酌情花紅 千港元	退休 計劃供款 千港元	
執行董事					
王靜波	—	1,899	—	50	1,949
Lee Khay Kok	—	1,505	200	—	1,705
非執行董事					
林棟梁	—	—	—	—	—
熊曉鴿	—	—	—	—	—
獨立非執行董事					
石岑	300	—	—	—	300
周承炎	300	—	—	—	300
陳志武(於二零一八年十月十九日辭任)	165	—	—	—	165
葛艾繼(於二零一八年十月十九日獲委任)	135	—	—	—	135
總計	900	3,404	200	50	4,554

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

10 董事薪酬 (續)

	截至二零一八年三月三十一日止年度				二零一八年 總計 千港元
	董事袍金 千港元	薪金、津貼 及實物利益 千港元	酌情花紅 千港元	退休 計劃供款 千港元	
執行董事					
王靜波	–	1,361	252	18	1,631
Lee Khay Kok	–	1,237	200	–	1,437
非執行董事					
林棟梁	–	–	–	–	–
熊曉鴿	–	–	–	–	–
獨立非執行董事					
石岑	300	–	–	–	300
周承炎	300	–	–	–	300
陳志武	300	–	–	–	300
總計	900	2,598	452	18	3,968

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

11 最高薪酬人士

截至二零一九年三月三十一日止年度，五位最高薪酬人士中包括兩位(二零一八年：兩位)董事，彼等任職本公司董事期間之薪酬載於上文附註10。五位最高薪酬人士之薪酬合計如下：

	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
薪金及其他薪酬	6,516	5,950
酌情花紅	2,362	1,454
退休計劃供款	242	60
	9,120	7,464

5位(二零一八年：5位)最高薪酬人士之薪酬介乎以下範圍內：

	二零一九年 人數	二零一八年 人數
港元		
零 – 1,000,000	–	–
1,000,001 – 2,000,000	4	5
2,000,001 – 3,000,000	1	–

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

12 每股盈利

(a) 每股基本盈利

每股基本盈利乃以年內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：

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31(c)(iii))	–	1,360,976
轉換可換股債券的影響(附註27(c)及附註(e))	202,763	177,572
發行普通股的影響(附註31(c)(iv))	–	443,465
已購回股份的影響(附註31(c)(v))	(28,598)	–
於三月三十一日的普通股加權平均數	6,268,569	3,598,754

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

12 每股盈利 (續)

(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	-
普通權益股東應佔利潤 (攤薄)	32,748	14,493

(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 千股	二零一八年 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31(c))	-	1,336,523
可換股債券轉換普通股的影響 (附註27)	1,238,197	-
於三月三十一日的普通股加權平均數 (攤薄)	7,506,766	4,935,277

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

13 物業、廠房及設備

	樓宇及結構 千港元	機器及設備 千港元	汽車 千港元	油汽資產 千港元	其他 千港元	總計 千港元
成本：						
於二零一七年四月一日	106,065	68,680	11,000	711,899	22,587	920,231
添置	-	7,050	-	6,799	55	13,904
撥備重估(附註30)	-	-	-	7,807	-	7,807
轉移自在建工程	-	-	-	81,576	-	81,576
出售	-	-	(626)	-	(643)	(1,269)
匯兌調整	11,455	7,832	1,151	82,555	2,406	105,399
於二零一八年三月三十一日	117,520	83,562	11,525	890,636	24,405	1,127,648
添置	-	3,635	217	4,137	207	8,196
撥備重估(附註30)	-	-	-	(8,009)	-	(8,009)
轉移自在建工程	-	-	-	63,059	-	63,059
出售	-	-	(233)	-	(62)	(295)
匯兌調整	(7,745)	(5,835)	(760)	(58,851)	(1,609)	(74,800)
於二零一九年三月三十一日	109,775	81,362	10,749	890,972	22,941	1,115,799
累計折舊：						
於二零一七年四月一日	(13,888)	(31,049)	(6,615)	(339,218)	(16,220)	(406,990)
本年度支出	(2,822)	(5,418)	(1,013)	(40,359)	(2,427)	(52,039)
因出售撥回	-	-	574	-	532	1,106
匯兌調整	(1,665)	(3,673)	(735)	(39,015)	(1,863)	(46,951)
於二零一八年三月三十一日	(18,375)	(40,140)	(7,789)	(418,592)	(19,978)	(504,874)
本年度支出	(2,798)	(5,574)	(981)	(36,280)	(1,803)	(47,436)
因出售撥回	-	-	221	-	59	280
匯兌調整	1,218	2,660	515	27,680	1,321	33,394
於二零一九年三月三十一日	(19,955)	(43,054)	(8,034)	(427,192)	(20,401)	(518,636)
賬面淨值：						
於二零一八年三月三十一日	99,145	43,422	3,736	472,044	4,427	622,774
於二零一九年三月三十一日	89,820	38,308	2,715	463,780	2,540	597,163

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

14 在建工程

	鑽井成本及 其他資本支出 千港元
於二零一七年四月一日	4,792
添置	88,375
轉移至物業、廠房及設備	(81,576)
匯兌調整	918
於二零一八年三月三十一日	12,509
添置	69,584
轉移至物業、廠房及設備	(63,059)
匯兌調整	(841)
於二零一九年三月三十一日	18,193

15 無形資產

	合作權 千港元
成本：	
於二零一七年四月一日	33,792
匯兌調整	3,649
於二零一八年三月三十一日	37,441
匯兌調整	(2,467)
於二零一九年三月三十一日	34,974
累計攤銷：	
於二零一七年四月一日	(6,741)
本年度支出	(973)
匯兌調整	(784)
於二零一八年三月三十一日	(8,498)
本年度支出	(860)
匯兌調整	559
於二零一九年三月三十一日	(8,799)
賬面淨值：	
於二零一八年三月三十一日	28,943
於二零一九年三月三十一日	26,175

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

16 租賃預付款

租賃預付款包括以經營租賃持作自用的在中國的租賃土地權益，呈列如下：

	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
根據中期租賃持有的土地使用權	10,029	11,057

17 於附屬公司之投資

下文僅載列主要影響本集團的業績、資產或負債的附屬公司的詳情。除另有說明，所持股份均為普通股。

公司名稱	註冊成立及 業務地點	已發行註冊及 繳足資本的詳情	本公司應佔權益 實際百分比		主要活動
			直接	間接	
錫林郭勒盟宏博礦業開發有限公司 (「宏博礦業」)	中國	人民幣434,920,000元	-	100%	勘探、開發、生產及銷售 原油
Think Excel Investments Limited	英屬處女群島	1美元(「美元」)	100%	-	投資控股
Valuevale Investment Limited	香港(「香港」)	100,000港元	100%	-	投資控股
Golden Libra Investment Limited	香港	100,000港元	100%	-	投資控股
Beijing Valuevale Technology Limited	中國	694,363,214港元(附註)	89.92%	10.08%	技術發展及顧問
Beijing Value Top Technology Limited	中國	人民幣596,076,388元	-	100%	技術發展及顧問

附註：該實體的註冊資本為779,363,214港元。截至二零一九年三月三十一日，註冊資本694,363,214港元已全額繳足。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

18 於聯營公司的權益

	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
於聯營公司的權益	43,778	-

於二零一八年九月二十五日，本公司全資附屬公司Valuevale Investment Limited (「Valuevale」)與準時達國際供應鏈管理有限公司(「準時達」)及管理團隊(「管理層」)訂立協議(「協議」)，內容有關成立準時達能源科技(上海)有限公司以從事液化天然氣物流服務。根據協議，Valuevale同意向被投資公司出資人民幣78,000,000元(相當於91,000,000港元)。於二零一九年三月三十一日，Valuevale已完成首批註資，金額為43,900,000港元。

19 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 千港元	於二零一八年 三月三十一日 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	-
	1,836,876	1,550,377
流動資產		
於美國上市的交易證券	8,689	11,451
銀行理財產品	9,354	15,064
	18,043	26,515

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

19 透過損益按公允價值列賬之金融資產 (續)

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以非業者身份擁有的油氣資產。

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金額165,000,000美元(約1,291,100,000港元)已發放予Stonehold，且Stonehold亦已根據收購協議條款完成對Stonegate的目標資產收購，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就相關出售合理招致的費用、成本及開支(倘適用)後，本公司及Think Excel亦有權獲得相當於Stonehold所收到或收回的剩餘現金所得款項92.5%的款項作為額外利息。Stonehold投資的到期日為支付Stonehold投資首筆付款後滿10年當日。

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，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。於二零一八年十二月三十日，Golden Libra已將GNL Quebec投資轉讓予Valuevale。

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，本公司通過其附屬公司與澳洲上市公司Liquefied Natural Gas Limited (「LNG」)訂立認購協議，據此，本公司同意認購而LNG同意發行56,444,500股LNG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LNG 9.9%之股權，並成為LNG第二大股東。認購事項於二零一八年六月十三日完成。

LNG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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

20 透過其他全面收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 千港元	於二零一八年 三月三十一日 千港元
指定為透過其他全面收益按公允價值列賬(不得轉入損益)的 股權投資－於香港上市	44,038	56,369

指定為透過其他全面收益按公允價值列賬的股權投資乃一間香港上市公司的股份。Golden Libra已將透過其他全面收益按公允價值列賬(不得轉入損益)的投資指定為出於策略性目的而持有的投資。於本會計期間，已收到1,937,676港元的股息(二零一八年：無)(見附註4(b))。

21 其他非流動資產

	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
在建工程之預付款	7,368	6,523
應收延長石油的履約按金	6,360	6,809
於公共設施的開支	16,227	19,379
	29,955	32,711

22 存貨

(a) 綜合財務狀況表所示的存貨包括：

	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
備件及易耗品	4,518	5,303
製成品	581	1,991
	5,099	7,294

(b) 確認為開支並計入損益的存貨金額分析如下：

	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
出售存貨的賬面數額(附註8(c))	93,359	91,218

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

23 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
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	-	15,692
	77,886	127,224

所有應收賬款及其他應收款項預期將於一年內收回或確認為開支。

(a) 賬齡分析

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

	於二零一九年 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	21,954	26,173
	46,298	44,820

(b) 預期信貸虧損

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

24 衍生金融工具

	於二零一九年三月三十一日		於二零一八年三月三十一日	
	資產 千港元	負債 千港元	資產 千港元	負債 千港元
非流動負債				
— 原油價格掉期	-	-	-	3,614
流動資產及負債				
— 原油價格認沽期權	-	-	1,285	-
— 原油價格掉期	-	-	-	2,273
	-	-	1,285	5,887

於二零一八年三月三十一日，本公司及Valuevale持有一份原油價格認沽期權合約及兩份原油價格掉期合約，以應付原油價格波動引致的某些風險。所有期權及掉期合約均已於截至二零一九年三月三十一日止年度結算。

上述不符合對沖會計處理條件的衍生工具合約的公允價值變動淨額，已計入綜合損益表內(見附註4)。

25 現金及現金等值物及其他現金流量資料

(a) 現金及現金等值物包括：

	於二零一九年	於二零一八年
	三月三十一日	三月三十一日
	千港元	千港元
銀行存款	1,002,259	1,131,847
手頭現金	189,275	654,556
	1,191,534	1,786,403

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

25 現金及現金等值物及其他現金流量資料(續)

(b) 除稅前利潤與經營業務產生之現金的對賬：

	附註	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
經調整：			
折舊	8(c)	47,436	52,039
無形資產攤銷	8(c)	860	973
租賃預付款攤銷	8(c)	300	302
其他非流動資產攤銷	8(c)	3,261	3,201
淨融資成本		149,884	3,012
已終止收購事項相關開支		—	6,433
Stonehold投資相關開支		—	15,950
透過損益按公允價值列賬的金融資產及衍生金融工具的 已變現及未變現收益淨額	4	(164,118)	(74,395)
應佔聯營公司虧損	4	829	—
出售物業、廠房及設備之淨(收益)/虧損	5	(15)	163
營運資金變動：			
存貨減少/(增加)		2,195	(3,234)
應收賬款及其他應收款項(增加)/減少		(5,636)	8,037
應付賬款及其他應付款項(減少)/增加		(23,504)	10,196
經營業務產生之現金		46,974	47,000

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

25 現金及現金等值物及其他現金流量資料 (續)

(c) 融資活動產生之負債對賬

	可換股債券 千港元 (附註27)	可換股票據 千港元 (附註28)	可換股票據 內含轉換權 千港元 (附註28)	應付利息 千港元 (附註26)	總計 千港元
於二零一八年四月一日	67,148	232,094	2,093	11,084	312,419
融資現金流量變動：					
贖回可換股票據	-	(375,000)	-	-	(375,000)
已付利息	-	-	-	(1,262)	(1,262)
融資現金流量變動總額：	-	(375,000)	-	(1,262)	(376,262)
匯兌調整	-	-	-	(683)	(683)
公允價值變動	-	-	(2,093)	-	(2,093)
其他變動：					
利息開支(附註8(a))	6,430	11,356	-	-	17,786
應付利息	(834)	-	-	834	-
轉換可換股債券	(27,091)	-	-	-	(27,091)
贖回可換股票據	-	131,550	-	-	131,550
其他變動總額	(21,495)	142,906	-	834	122,245
於二零一九年三月三十一日	45,653	-	-	9,973	55,626

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

25 現金及現金等值物及其他現金流量資料 (續)

(c) 融資活動產生之負債對賬 (續)

	銀行及 其他借款 千港元 (附註27)	可換股債券 千港元 (附註28)	可換股票據 千港元 (附註28)	可換股票據 內含轉換權 千港元 (附註26)	應付利息 千港元	總計 千港元
於二零一七年四月一日	101,375	116,541	219,412	3,203	10,126	450,657
融資現金流量變動：						
其他新銀行借款所得款項	79,789	-	-	-	-	79,789
償還其他借款	(182,211)	-	-	-	-	(182,211)
已付利息	(1,886)	-	-	-	-	(1,886)
融資現金流量變動總額	(104,308)	-	-	-	-	(104,308)
匯兌調整	1,047	-	-	-	(124)	923
公允價值變動	-	-	-	(1,110)	-	(1,110)
其他變動：						
利息開支(附註8(a))	1,886	6,250	12,682	-	-	20,818
應付利息	-	(1,082)	-	-	1,082	-
可換股債券年期修訂	-	(31,720)	-	-	-	(31,720)
轉換可換股債券	-	(22,841)	-	-	-	(22,841)
其他變動總額	1,886	(49,393)	12,682	-	1,082	(33,743)
於二零一八年三月三十一日	-	67,148	232,094	2,093	11,084	312,419

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

26 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
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	8,481	12,961
	226,514	284,730

所有應付賬款及其他應付款項預期將於一年內結清或按要求償還。

於報告期末，根據發票日期(或確認日期，倘更早)的應付賬款賬齡分析如下：

	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	7,901	20,014
應付賬款	87,897	120,694

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

27 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(a))	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)
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(a))	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)
於二零一九年三月三十一日	45,653	86,119	131,772

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

28 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(a))	12,682	-	-	12,682
衍生工具部分公允價值變動(附註8(a))	-	(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(a))	11,356	-	-	11,356
衍生工具部分公允價值變動(附註8(a))	-	(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	-	-	-	-

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。

可換股票據已入賬列為含權益部分、負債部分及衍生部分的複合金融工具。負債部分初始按公允價值211,218,000港元以每年5.78%貼現率計量，並按攤銷成本計值。贖回權分類為衍生金融工具，並已計入綜合財務狀況表內可換股票據餘額中。

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獲行使之可換股票據(「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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

29 綜合財務狀況表之所得稅

(a) 確認遞延稅項資產及負債：

於財務狀況表內確認的遞延稅項(資產)/負債部分及年內變動如下：

	就資產退廢 義務撥備 千港元	物業、 廠房及設備 千港元	無形資產 千港元	應計款項 千港元	總計 千港元
遞延稅項來自：					
於二零一七年四月一日	(3,505)	28,649	43	(11,694)	13,493
(計入損益)/於損益扣除	(523)	9,414	(12)	951	9,830
匯兌調整	(410)	3,649	4	(1,208)	2,035
於二零一八年三月三十一日	(4,438)	41,712	35	(11,951)	25,358
(計入損益)/於損益扣除	(606)	9,231	(12)	(510)	8,103
匯兌調整	294	(2,772)	(2)	789	(1,691)
於二零一九年三月三十一日	(4,750)	48,171	21	(11,672)	31,770

(b) 未確認遞延稅項資產

根據於附註2(u)所載的會計政策，本公司及其附屬公司並無就於二零一九年三月三十一日的累計稅項虧損123,875,000港元(二零一八年：147,493,000港元)確認遞延稅項資產，乃由於在本公司及其附屬公司的相關稅務管轄區產生使用可抵銷虧損的未來應課稅溢利可能性較小。

中國已建立實體的未動用稅項虧損將於二零二三年及其後現行稅法下產生的稅項虧損後五年內屆滿。香港註冊成立的公司的稅項虧損可用以抵銷現行稅法下的任何未來應課稅溢利。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

30 撥備

該款項指油氣資產未來拆除成本撥備。報告期間撥備變動載列如下：

	資產退廢義務 千港元
於二零一七年四月一日	35,117
添置	6,799
重估	7,807
遞增開支	2,092
匯兌調整	4,777
於二零一八年三月三十一日	56,592
添置	4,137
重估	(8,009)
遞增開支	2,425
匯兌調整	(3,726)
於二零一九年三月三十一日	51,419

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

31 資本、儲備及股息

(a) 權益部分變動

本公司綜合權益的各部分期初及期末結餘間對賬載列於綜合權益變動表。本公司於年初與年末之間個別權益部分的變動詳情載列如下：

本公司

	股本 千港元 (附註31(c))	股份溢價 千港元 (附註31(d)(i))	其他儲備 千港元 (附註31(d)(v))	累計虧損 千港元	權益總額 千港元
於二零一六年三月三十一日及 二零一七年四月一日之結餘	43,646	2,768,895	228,725	(538,595)	2,502,671
截至二零一八年三月三十一日 止年度之權益變動：					
年度全面總收益	-	-	-	(49,319)	(49,319)
轉換可換股債券	3,448	45,088	(25,695)	-	22,841
調整未付優先股	(1,000)	(65,960)	3,348	-	(63,612)
可換股債券年期修訂	-	-	31,589	-	31,589
發行普通股	14,850	1,467,228	-	-	1,482,078
於二零一八年三月三十一日之結餘	60,944	4,215,251	237,967	(587,914)	3,926,248
截至二零一九年三月三十一日止年度 之權益變動：					
年度全面總收益	-	-	-	(158,100)	(158,100)
轉換可換股債券	5,481	74,477	(52,867)	-	27,091
購回自身股份	(466)	(54,542)	-	-	(55,008)
贖回可換股票據	-	-	(34,583)	34,583	-
於二零一九年三月三十一日之結餘	65,959	4,235,186	150,517	(711,431)	3,740,231

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

31 資本、儲備及股息 (續)

(b) 股息

截至二零一九年及二零一八年三月三十一日止年度概無支付、宣派或建議任何股息。

(c) 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))	3,000,000	30,000	–	–	3,000,000	30,000
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	11,000,000	110,000	5,000,000	50,000	16,000,000	160,000
已發行、已付或應付：						
於二零一七年四月一日	1,616,741	16,167	2,747,909	27,479	4,364,650	43,646
轉換可換股債券(附註27(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))	1,485,000	14,850	–	–	1,485,000	14,850
於二零一八年三月三十一日						
轉換可換股債券(附註27(e))	548,103	5,481	–	–	548,103	5,481
購回自身股份(附註(v))	(46,600)	(466)	–	–	(46,600)	(466)
於二零一九年三月三十一日						
	6,595,907	65,959	–	–	6,595,907	65,959

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

31 資本、儲備及股息 (續)

(c) 股本 (續)

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，本公司於聯交所購回其自有之股份如下：

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	4,576,000	1.25	1.20	5,594
	46,600,000			55,008

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。購回股份應付之溢價已於股份溢價賬扣除。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

31 資本、儲備及股息 (續)

(d) 儲備性質及目的

(i) 股份溢價

股份溢價代表本公司發行的普通股及優先股的面值與認購價差額。

(ii) 特別儲備

根據中國相關法律法規，宏博礦業須基於原油及天然氣的產量將一筆款項轉入安全生產基金的特別儲備。安全生產基金已動用的金額自特別儲備轉回保留盈利。

(iii) 匯兌儲備

匯兌儲備包括因換算海外業務之財務報表而產生之所有匯兌差額以及因對沖該等海外業務之投資淨額而產生之任何匯兌差額之有效部分。儲備乃根據附註2(x)所載會計政策處理。

(iv) 公允價值儲備 (不得轉入損益)

公允價值儲備 (不得轉入損益) 包括根據香港財務報告準則第9號指定為透過其他全面收益按公允價值列賬的權益投資公允價值累計淨變動，於報告期末乃根據附註2(f)所載會計政策持有。

(v) 其他儲備

其他儲備包含可換股債券及可換股票據之權益部分，以及來自反收購交易之儲備。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

31 資本、儲備及股息 (續)

(e) 資本管理

本公司及其附屬公司管理資本的主要目的是保障本公司及其附屬公司有能力持續經營，從而透過與風險水平相對應之產品和服務定價以及獲得合理成本的融資，以使其能繼續為股東帶來回報並為其他利益攸關者帶來利益。

本公司及其附屬公司積極定期檢討及管理其資本架構，以在更高股東回報(可能有更高水平的借貸)與穩健資本狀況所具有的優勢及保障之間保持平衡，並就經濟狀況之轉變對資本架構進行調整。

本公司及其附屬公司使用資產負債比率(比率為可換股債券及可換股票據的總額與資產總額的比例)監控其資本結構。

本公司及其附屬公司的策略是根據經營需要及資本承擔從銀行及關聯方取得充足資金，並維持資產負債比率處於管理層認為合理的範圍內。

本公司及其附屬公司於二零一九年及二零一八年三月三十一日的資產負債比率如下：

	附註	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
計息債務：			
可換股債券	27	45,653	67,148
可換股票據	28	–	234,187
總債務		45,653	301,335
總資產		3,898,769	4,263,461
資產負債比率		1%	7%

本公司或其任何附屬公司並無受外部施加的資本要求所規限。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值

本公司及其附屬公司業務正常運作時會面對信貸、流動資金、利率、貨幣、油價及股權價格風險。

本公司及其附屬公司所面對之該等風險，以及管理該等風險所使用的金融風險管理政策及常規如下所述。

(a) 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、衍生金融工具以及應收賬款及其他應收款項。管理層已制定適當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現金及衍生金融工具的信貸風險有限，因為交易方為國有／國家控制或上市銀行及知名金融機構且董事評估其信貸風險很小。

有關應收賬款及其他應收款項，乃對所有債務人進行個別信貸評估。該等評估專注於客戶過往支付到期款項的記錄及現時支付能力，並考慮客戶的特定資料以及有關客戶經營所在經濟環境的資料。

根據原油銷售協議，客戶已向宏博礦業支付擔保按金人民幣35,000,000元（包括於應付賬款及其他應付款項），以換取最多人民幣35,000,000元上限180天的信貸期。

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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(b) 流動資金風險

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。

下表列示本公司及其附屬公司非衍生金融負債於報告期末的餘下合約到期情況，此乃基於合約未貼現現金流量(包括使用合約利率(或如屬浮息，則基於報告期末的利率)計算的利息付款)及本公司及其附屬公司可能須付款的最早日期：

	截至二零一九年三月三十一日止年度					截至二零一八年三月三十一日止年度				
	合約未貼現現金流出					合約未貼現現金流出				
	於一年內或	超過一年	超過兩年	總計	於三月三十一日 之賬面值	於一年內或	超過一年	超過兩年	總計	於三月三十一日 之賬面值
	按要求的	但不超過兩年	但不超過五年			按要求的	但不超過兩年	但不超過五年		
千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	
應付賬款及其他應付款項	226,514	-	-	226,514	226,514	284,730	-	-	284,730	284,730
可換股債券	600	600	60,650	61,850	45,653	968	968	98,850	100,786	67,148
可換股票據	-	-	-	-	-	-	375,000	-	375,000	234,187
	227,114	600	60,650	288,364	272,167	285,698	375,968	98,850	760,516	586,065

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(c) 利率風險

利率風險為一項金融工具的公允價值或未來現金流量將因市場利率變動而波動所帶來的風險。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。

(i) 利率狀況

下表詳述本公司及其附屬公司計息借款於各報告期末當日的利率情況。

	二零一九年三月三十一日		二零一八年三月三十一日	
	有效利率 %	千港元	有效利率 %	千港元
定息借款：				
可換股票據	—	—	5.78%	234,187
可換股債券	10.88%	45,653	10.88%	67,148
		45,653		301,335
定息借款佔總借款百分比		100%		100%

(ii) 敏感度分析

由於於二零一九年及二零一八年三月三十一日本公司及其附屬公司的全部計息借款為定息借款且以公允價值以外列賬，因此並無因市場利率變動而產生的重大利率風險。

(d) 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管理此風險如下：

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(d) 貨幣風險 (續)

(i) 已確認資產及負債

就以外幣計值的其他應收款項及應付款項，本公司及其附屬公司於需要解決短期不平衡狀況時會按現貨價買賣外幣，確保風險淨值維持於可接受水平。本公司及其附屬公司的大部分借款均以借出貸款的個別公司的功能貨幣為本位。有鑒於此，管理層預期將無任何與本公司及其附屬公司借款相關的重大貨幣風險。

(ii) 貨幣風險

下表詳述本公司及其附屬公司於報告期末因以有關實體的功能貨幣以外的貨幣列值的已確認資產或負債所產生的貨幣風險情況。為呈列用途，風險數值以港元呈列，按年末日的現貨價換算。並無包括將國外業務財務報表換算為呈列貨幣而產生的差異。

	外幣風險 (以港元列示)					
	二零一九年三月三十一日			二零一八年三月三十一日		
	美元 千港元	人民幣 千港元	港元 千港元	美元 千港元	人民幣 千港元	港元 千港元
現金及現金等值物	823,616	36	16,488	695,388	23	25,128
應收賬款及其他應收款項	-	-	-	58,071	-	-
應付集團公司款項	-	-	-	-	-	(233,810)
確認資產及負債產生的風險淨值	823,616	36	16,488	753,459	23	(208,682)

(iii) 敏感度分析

本公司董事認為本公司及其附屬公司面對之貨幣風險並不重大。分析假設美元對其他貨幣的價值的任何變動不會對港元與美元的聯繫匯率造成重大影響。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(e) 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及其附屬公司所能控制。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。本公司及其附屬公司積極使用衍生工具對沖原油的潛在價格波動。

於本會計期間，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。截至二零一九年三月三十一日，本公司所有衍生工具均已結算。

(f) 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(見附註19)及透過其他全面收益按公允價值列賬的金融資產(見附註20)之股權投資所產生之股權價格變動風險。

本公司及其附屬公司持有於香港聯合交易所及美國全國證券交易商協會自動報價表上市證券之投資。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。本公司及其附屬公司透過其他全面收益按公允價值列賬的金融資產持有的證券投資組合則按該等投資的長期增長潛力而作出挑選，並定期監察其相對於預期的表現。根據本公司及其附屬公司設置的限制，該投資組合主要專注於能源相關行業。

倘本公司之衍生工具公允價值建基於本公司本身之股本工具，則本公司及其附屬公司亦因本公司本身之股價變動而承受股價風險。

於二零一九年三月三十一日，估計各上市金融證券投資的價格上升／下降5%(所有其他變數維持不變)會因透過損益按公允價值列賬的金融資產的公允價值變動而增加／減少除稅後溢利(及累計虧損減少／增加)7,571,000港元(二零一八年：573,000港元)以及會因透過其他全面收益按公允價值列賬的金融資產的公允價值變動而增加／減少其他全面收益(及全面收益總額)2,202,000港元(二零一八年：2,818,000港元)。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(g) 金融工具之公允價值計量

本公司及其附屬公司金融工具之公允價值會於本報告期末以循環法計量，按香港財務報告準則第13號「公允價值計量」所界定的公允價值層級分類為三個級別。公允價值計量之級別分類乃參考估值方法採用的輸入數據的可觀察性及重要性如下：

- 第一級估值：僅使用第一級輸入數據計量的公允價值，即於計量日採用相同資產或負債於活躍市場的未經調整報價
- 第二級估值：使用第二級輸入數據計量的公允價值，即可觀察的輸入數據，其未能滿足第一級的要求，但也未使用重大不可觀察的輸入數據。不可觀察輸入數據為無市場數據的輸入數據
- 第三級估值：使用重大不可觀察輸入數據計量的公允價值

	於二零一九年 三月三十一日 之公允價值 千港元	公允價值計量		
		於二零一九年三月三十一日歸類為		
		第一級 千港元	第二級 千港元	第三級 千港元
循環公允價值計量				
資產：				
— Stonehold投資	1,510,062	—	—	1,510,062
— 九豐投資	138,154	—	—	138,154
— GNL Quebec投資	45,921	—	45,921	—
— 指定為透過其他全面收益按公允價值列賬 的權益投資 — 於香港上市	44,038	44,038	—	—
— LNGL投資	142,739	142,739	—	—
— 於美國上市的交易證券	8,689	8,689	—	—
— 銀行理財產品	9,354	—	9,354	—

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(g) 金融工具之公允價值計量 (續)

	於二零一八年 三月三十一日 之公允價值 千港元	公允價值計量 於二零一八年三月三十一日歸類為		
		第一級 千港元	第二級 千港元	第三級 千港元
循環公允價值計量				
資產：				
— Stonehold投資	1,389,206	—	1,389,206	—
— 九豐投資	129,152	—	—	129,152
— GNL Quebec投資	32,019	—	32,019	—
— 指定為透過其他全面收益按公允價值列賬 的權益投資 — 於香港上市	56,369	56,369	—	—
— 於美國上市的交易證券	11,451	11,451	—	—
— 銀行理財產品	15,064	—	15,064	—
— 原油價格認沽期權	1,285	—	1,285	—
負債：				
— 可換股票據衍生工具部分	2,093	—	2,093	—
— 原油價格掉期	5,887	4,088	1,799	—

截至二零一九年三月三十一日止年度，Stonehold投資的公允價值計量由第二級轉為第三級，原因如下。第一級與第二級之間並無其他轉換，亦無轉入第三級或自第三級轉出。本公司及其附屬公司之政策為於發生轉換之報告期末確認公允價值層級間之轉換。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(g) 金融工具之公允價值計量 (續)

(i) 按公允價值計量之金融資產及負債之公允價值

用於第二級公允價值計算之估值方法及輸入數據

按第二級計量之GNL Quebec投資的公允價值經參考涉及類似工具的其他投資者進行的近期交易的價格並作出調整以反映Valuevale持有的股份特有的因素，使用市場方法釐定。

有關第三級公允價值計量之資料

	估值方法	重大不可觀察輸入數據	範圍
九豐投資	貼現現金流量	貼現率	19% (於二零一八年三月三十一日: 23%)
Stonehold投資	貼現現金流量	貼現率 油價 證實儲量	9.3% 54.4-97.0美元／桶 17,861.3千桶油當量

按透過損益按公允價值列賬計量之九豐投資的公允價值乃基於貼現現金流量模型。權益成本乃根據資本資產定價模式釐定，其中包含額外風險溢價以反映九豐特有的風險。貼現率隨後採用九豐的債務／權益權重進行估計。於二零一九年三月三十一日，估計(所有其他變數維持不變)貼現率下降／上升1%會分別增加／減少除稅後利潤(及減少／增加累計虧損)6,098,000港元及5,390,000港元(二零一八年三月三十一日：分別3,999,000港元及3,639,000港元)。

鑒於本公司及其附屬公司承受Stonehold所持相關資產價值波動風險的程度，於二零一九年三月三十一日，Stonehold投資的公允價值採用貼現現金流量模型計量。貼現率使用Stonehold的債務／權益權重估算，Stonehold的權益成本根據資本資產定價模型確定，並附加額外的風險溢價以反映Stonehold特有的風險。油價乃參考獨立評估師作出的WTI原油價格預測而進行預測，並經適用於說明運輸費用、地理差異及質量調整的定價差異因素而調整。Stonehold的已證實儲量由獨立評估師估算。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(g) 金融工具之公允價值計量 (續)

(i) 按公允價值計量之金融資產及負債之公允價值 (續)

有關第三級公允價值計量之資料 (續)

於二零一九年三月三十一日，估計(所有其他變數保持不變)(i)貼現率減少／增加1%會分別增加／減少除稅後溢利(及減少／增加累計虧損)75,928,000港元及45,028,000港元；(ii)油價上升／下跌10%會分別增加／減少除稅後溢利(及減少／增加累計虧損)166,387,000港元及61,846,000港元；(iii)已證實儲量增加／減少5%會分別增加／減少除稅後溢利(及減少／增加累計虧損)99,609,000港元及61,846,000港元。

期內該等第三級公允價值計量之餘額變動如下：

	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
九豐投資：		
於報告期初	129,152	116,450
期內於損益確認的未變現收益淨額	9,002	12,702
於報告期末	138,154	129,152
於報告期末持有之資產已列入損益賬內之期內收益總額	9,002	12,702
		於二零一九年 三月三十一日 千港元
Stonehold投資：		
於報告期初		—
轉至第三級		1,510,062
於報告期末		1,510,062
於報告期末持有之資產已列入損益賬內之期內收益總額		184,361

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

32 金融風險管理及金融工具之公允價值 (續)

(g) 金融工具之公允價值計量 (續)

(i) 按公允價值計量之金融資產及負債之公允價值 (續)

在第二級和第三級之間轉移及估值方法的變化

於截至二零一九年三月三十一日止年度，由於國際油價、外部經濟環境及監管限額的變動，本公司及Think Excel享有額外權益（即本公司及Think Excel有權獲得相當於相關資產剩餘出售所得款項92.5%之款項的權利（如上所述））的權利首次對Stonehold投資的公允價值具有實質性和實際重要性。Stonehold投資的公允價值採用貼現現金流量模型確定，重大不可觀察輸入數據乃於上文披露。

因此，於二零一九年三月三十一日，本集團將估值方法由赫爾－懷特模型（該模型參考可比較市場數據及行使認購權（或認沽權）的概率）改為上述貼現現金流量模型，並將Stonehold投資從公允價值層級中的第二級轉移到第三級。

(ii) 以公允價值以外列賬之金融資產及負債之公允價值

本公司董事認為綜合財務報表內按攤銷成本入賬之金融資產及金融負債之賬面值與其公允價值相若。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

33 承擔

(a) 於二零一九年三月三十一日未於財務報表內計提撥備的未結付資本承擔如下：

	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
已訂約但尚未計提撥備：		
— 物業、廠房及設備	26,503	23,150

(b) 於二零一九年三月三十一日，不可撤銷經營租賃應付款項下未來最低租賃付款總額如下：

	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	1,975	376
一年後但五年內	3,685	—
	5,660	376

本公司及其附屬公司透過不可撤銷經營租約租用若干樓宇。該等經營租約並不包含或然租金條文。租賃協議概無載有未來可能須支付更高租金的加租條文。

34 重大關聯方交易

(a) 主要管理層員工之薪酬

主要管理層員工之薪酬(包括於附註10披露的本公司董事及附註11披露的若干最高薪僱員之薪酬)如下：

	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
短期僱員福利	8,646	9,742
離職後福利	247	80
	8,893	9,822

「員工成本」包括總薪酬(見附註8(b))。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

34 重大關聯方交易 (續)

(b) 重大關聯方交易

除本年度財務報告所披露的交易外，於報告期內與關聯方有以下重大交易。

	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
與直接控股公司		
— 可換股債券之應付利息增加(附註(i))	793	968

附註：

- (i) 應付Titan Gas之可換股債券之利息按年利率1%計。於二零一九年三月三十一日，Titan Gas持有本公司之可換股債券，本金總額為60,000,000港元。交易詳情及可換股債券條款於附註27中披露。

(c) 關聯方結餘

與關聯方之未償還結欠如下：

	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
	應付賬款及其他應付款項	
— 直接控股公司	145	614
可換股債券		
— 直接控股公司	45,653	67,148

(d) 與關連交易相關之上市規則之應用性

上述關聯方交易均不屬於上市規則第14A章所界定的關連交易或持續關連交易。

35 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。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

36 公司層面之財務狀況表及公司層面之損益及其他全面收益表

	附註	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
非流動資產			
於附屬公司之投資		886,789	652,979
授予附屬公司的貸款		–	233,810
		886,789	886,789
流動資產			
預付款項、訂金及其他應收款項		1,937,889	1,869,713
透過損益按公允價值列賬的金融資產		6,302	8,305
衍生金融工具		–	1,285
現金及現金等值物		967,022	1,479,799
		2,911,213	3,359,102
流動負債			
其他應付款項及應計款項		12,118	16,509
衍生金融工具		–	1,799
		12,118	18,308
流動資產淨額		2,899,095	3,340,794
資產總值減流動負債		3,785,884	4,227,583
非流動負債			
可換股債券	27	45,653	67,148
可換股票據	28	–	234,187
		45,653	301,335
資產淨值		3,740,231	3,926,248
資本及儲備			
股本	31(c)	65,959	60,944
儲備		3,674,272	3,865,304
權益總額		3,740,231	3,926,248

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

36 公司層面之財務狀況表及公司層面之損益及其他全面收益表 (續)

	於三月三十一日	
	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
投資收益	(11,827)	(1,384)
主要業務活動總收益，扣除成本	(11,827)	(1,384)
行政開支	(23,207)	(41,827)
扣除融資成本淨額及稅項前虧損	(35,034)	(43,211)
融資收入	28,610	11,583
融資成本	(151,676)	(17,691)
融資成本淨額	(123,066)	(6,108)
除稅前虧損	(158,100)	(49,319)
所得稅	-	-
年度虧損	(158,100)	(49,319)
年度其他全面收益	-	-
年度全面收益總額	(158,100)	(49,319)

已由董事會於二零一九年六月二十一日批准及授權刊發。

王靜波)
)
) 董事
Lee Khay Kok)
)

37 比較數字

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。有關會計政策變動之進一步詳情披露於附註2(c)。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

38 直接及最終控股方

於二零一九年三月三十一日，董事認為本公司及其附屬公司之直接母公司為於英屬處女群島註冊成立之Titan Gas。Titan Gas由Titan Gas Technology Holdings Limited持有75.73%。Titan Gas Technology Holdings Limited由Standard Gas Capital Limited擁有35.13%、IDG-Accel China Capital II L.P. 及IDG-Accel China Capital II Investors L.P.擁有49.14%、王靜波先生擁有8.05%、金世旗國際控股股份有限公司擁有6.87%、Zhang Weiwei擁有0.73%及Bryce Wayne Lee擁有0.08%。

39 已頒佈但尚未於截至二零一九年三月三十一日止年度生效之修訂、新準則及詮釋可能構成的影響

直至本財務報表刊發日期為止，香港會計師公會已頒佈下列於截至二零一九年三月三十一日止年度尚未生效及尚未於本財務報表採納之多項修訂、新準則及詮釋。該等修訂、準則及詮釋包括下列可能與本集團有關者。

	於以下日期或之後 開始的會計期間生效
香港財務報告準則第16號，「租賃」	二零一九年一月一日
香港會計準則第28號(修訂本)，「於聯營公司及合資企業之長期權益」	二零一九年一月一日

本集團現正評估預期該等修訂、新準則及詮釋在首次應用期間的影響。雖然香港財務報告準則第16號的評估已基本完成，但對於首次採納該準則的實際影響可能會與評估有所不同，因迄今為止所完成的評估是基於本集團目前可獲得的信息作出，進一步影響可能會於該準則被首次應用於截至二零一九年九月三十日止六個月的中期財務報告前被識別。本集團亦可能會改變其會計政策選擇，包括過渡期選擇，直到該準則被首次應用於該財務報告中。

綜合財務報表附註

(除另有註明外，均以港元列示)

39 已頒佈但尚未於截至二零一九年三月三十一日止年度生效之修訂、新準則及詮釋可能構成的影響^(續)

香港財務報告準則第16號，「租賃」

誠如附註2(m)所披露，本集團現時將租賃分類為融資租賃和經營租賃，並根據租賃分類以不同方式對租賃安排進行會計處理。本集團作為承租人訂立部分租賃。

香港財務報告準則第16號預期不會對出租人於租賃的權利及責任有重大影響。然而，香港財務報告準則第16號一經採納，承租人將不再區分融資租賃及經營租賃。取而代之，承租人將依照實際操作，將所有租賃以類似現有融資租賃會計的方法入賬，即承租人於租賃開始日期按最低未來租賃款項現值確認及計量租賃負債，及確認相應的「使用權」資產。於初步確認該資產及負債後，承租人將確認租賃負債未償結餘所產生的利息開支及使用權資產折舊，而非根據現有政策於租期內按系統基準確認根據經營租約所產生的租賃開支。作為一項可行權宜方法，承租人可選擇不將此會計模式應用於短期租賃（即租期為12個月或以下）及低價值資產的租賃，於該等情況下，租金開支將繼續於租期內按系統基準確認。

香港財務報告準則第16號主要影響本集團於土地及樓宇的租賃（現分類為經營租賃）作為承租人的會計。採用新會計模式預期會增加資產及負債，以及影響確認租賃期內損益表開支的時機。

香港財務報告準則第16號於二零一九年一月一日或之後開始的年度期間生效。根據香港財務報告準則第16號所允許，本集團計劃使用融入先前評估的可行權宜方法，當中現有安排為（或包含）租賃。本集團因此僅將香港財務報告準則第16號對租賃的新定義應用於首次應用日期或之後訂立的合約。再者，本集團計劃選取可行權宜方法，不將此新會計模式應用於短期租賃及低價值資產的租賃。

本集團計劃選擇使用經修訂的追溯法採納香港財務報告準則第16號，並將首次應用的累計影響確認為於二零一九年四月一日權益期初結餘的調整，而不會重列比較資料。如附註33(b)所披露，於二零一九年三月三十一日，本集團於不可撤銷經營租約項下就樓宇的未來最低租約款項將達5,660,000港元，大部分於報告期後五年內應付。於首次採納香港財務報告準則第16號後，本集團預期將予作出的過渡調整將不大。