

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

Petro-king **百勤油服**

PETRO-KING OILFIELD SERVICES LIMITED

百勤油田服務有限公司

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2178)

截至二零一八年十二月三十一日止年度的全年業績公告

百勤油田服務有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)謹此呈列本公司及其附屬公司(統稱「本集團」、「我們」或「我們的」)截至二零一八年十二月三十一日止年度(「本年度」)或(「二零一八年」)的全年業績。

概述

本集團本年度的收入及虧損分別約為258.9百萬港元(二零一七年：287.8百萬港元)及624.1百萬港元(二零一七年：181.1百萬港元)。本年度的每股基本虧損為36.1港仙(二零一七年：10.4港仙)。董事會已議決不建議派付本年度任何末期股息(二零一七年：無)。

於本年度，本集團繼續從事提供涵蓋油氣田壽命週期不同階段(包括鑽井、完井及增產)的油氣田技術服務，並買賣及製造油氣田相關產品。

於本年度，本集團收入較二零一七年約287.8百萬港元減少約10.0%至二零一八年約258.9百萬港元。收入減少主要由於向中東及中國市場銷售完井及鑽井工具的收入減少，部分被於中國市場提供壓裂服務的收入增加所抵銷。銷售完井工具減少亦導致中東地區市場的收入減少。於本年度，本集團已向中國若干國家石油公司提供更多壓裂服務，導致增產服務的收入增加，並致使中國地域市場收入增加。

於本年度，經營虧損已增加約335.8%至約602.7百萬港元(二零一七年：138.3百萬港元)，主要由於金融資產減值虧損淨額增加約160百萬港元、撇銷存貨增加約56.2百萬港元、商譽減值撥備增加約209.7百萬港元以及撇銷物業、廠房及設備增加約61.8百萬港元。

於本年度，本集團的融資成本淨額已減少約54.0%至約20.5百萬港元(二零一七年：44.5百萬港元)。減少主要由於並無折讓若干貿易及其他應收款項相關的融資成本(二零一七年：24.7百萬港元)。

地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入明細：

	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一八年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一七年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	182.5	153.3	19.0%	70.5%	53.3%
海外市場	76.4	134.5	-43.2%	29.5%	46.7%
合計	<u>258.9</u>	<u>287.8</u>	<u>-10.0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自中國市場的收入由二零一七年約153.3百萬港元增加約29.2百萬港元(或約19.0%)至二零一八年約182.5百萬港元。來自中國市場的收入增加主要由於客戶對壓裂服務的需求上升。

本集團來自海外市場的收入由二零一七年約134.5百萬港元減少約58.1百萬港元(或約43.2%)至二零一八年約76.4百萬港元。來自海外市場的收入減少主要由於中東的完井工具需求下降。

中國市場收入

下表載列來自中國市場的收入明細：

	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔中國市場 於二零一八年 總收入 概約百分比 (%)	佔中國市場 於二零一七年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方	19.4	6.6	193.9%	10.6%	4.3%
中國西南	68.0	23.0	195.7%	37.3%	15.0%
中國其他地區	95.1	123.7	-23.1%	52.1%	80.7%
合計	182.5	153.3	19.0%	100%	100%

於二零一八年，本集團來自中國北方的收入約為19.4百萬港元，較二零一七年約6.6百萬港元增加約12.8百萬港元(或約193.9%)。收入增加主要由於可溶橋塞的銷售增加及來自中國北方的一名主要客戶對壓裂服務的需求上升。

於二零一八年，來自中國西南的收入約為68.0百萬港元，較二零一七年約23.0百萬港元增加約45.0百萬港元(或約195.7%)。收入增加主要由於壓裂服務的需求上升。

於二零一八年，來自中國其他地區的收入約為95.1百萬港元，較二零一七年約123.7百萬港元減少約28.6百萬港元(或約23.1%)。收入減少主要由於中國其他地區的完井工具銷售減少及於二零一八年減少向另一名主要客戶提供鑽井服務。

海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入明細：

	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場 於二零一八年 總收入 概約百分比 (%)	佔海外市場 於二零一七年 總收入 概約百分比 (%)
中東	46.8	117.2	-60.1%	61.3%	87.1%
其他	29.6	17.3	71.1%	38.7%	12.9%
合計	<u>76.4</u>	<u>134.5</u>	<u>-43.2%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一八年，來自中東的收入約為46.8百萬港元，較二零一七年約117.2百萬港元減少約70.4百萬港元(或約60.1%)。減少主要由於完井工具的銷售放緩及中東的諮詢服務減少。

於二零一八年，來自其他海外地區的收入約為29.6百萬港元，較二零一七年約17.3百萬港元增加約12.3百萬港元(或約71.1%)。收入增加主要由於其他地區的完井工具、鑽頭及非旋轉防磨套業務的銷售增加。

經營分部分析

下表載列按經營分部劃分的收入明細：

	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一八年 總收入 概約百分比 (%)	估二零一七年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具及服務	226.8	243.6	-6.9%	87.6%	84.6%
諮詢服務	32.1	44.2	-27.4%	12.4%	15.4%
合計	258.9	287.8	-10.0%	100%	100%

於二零一八年，本集團來自油田項目工具及服務的收入約為226.8百萬港元，較二零一七年約243.6百萬港元減少約16.8百萬港元(或約6.9%)。減少主要由於中東的完井工具銷售收入減少及主要客戶於二零一八年暫停鑽井服務，被壓裂項目的收入增加所抵銷。

於二零一八年，本集團來自諮詢服務的收入約為32.1百萬港元，較二零一七年約44.2百萬港元減少約12.1百萬港元(或約27.4%)。收入減少主要由於若干諮詢服務於二零一七年結束所致。

油田項目工具及服務

下表載列油田項目工具及服務的收入明細：

	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一八年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)	估二零一七年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)
鑽井	20.5	46.7	-56.1%	9.1%	19.2%
完井	75.6	148.4	-49.1%	33.3%	60.9%
增產	130.7	48.5	169.5%	57.6%	19.9%
合計	226.8	243.6	-6.9%	100%	100%

鑽井

於二零一八年，本集團來自鑽井的收入約為20.5百萬港元，較二零一七年約46.7百萬港元減少約26.2百萬港元(或約56.1%)。減少主要由於減少向中東客戶銷售鑽井工具並於中國減少提供鑽井服務所致。

於二零一八年，本集團已完成七口井的鑽井服務。本集團主要於中國西南及西北提供鑽井服務。

完井

於二零一八年，本集團來自完井的收入約為75.6百萬港元，較二零一七年約148.4百萬港元減少約72.8百萬港元(或約49.1%)。減少主要由於二零一八年未在中東及其他中國地區市場的主要客戶獲得新的完井工具銷售訂單。

本集團主要於中國、中東、北非、印尼及中亞提供完井服務。

增產

於二零一八年，本集團來自增產的收入約為130.7百萬港元，較二零一七年約48.5百萬港元增加約82.2百萬港元(或約169.5%)。增加主要由於中國市場的壓裂項目增加所致。

於二零一八年，本集團於中國市場為119口井提供增產服務。

客戶分析

客戶	二零一八年 (百萬港元)	二零一七年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一八年	佔二零一七年
				總收入 概約百分比 (%)	總收入 概約百分比 (%)
客戶1	87.0	28.6	204.2%	33.6%	9.9%
客戶2	33.5	74.8	-55.2%	12.9%	26.0%
客戶3	33.0	21.1	56.4%	12.7%	7.3%
客戶4	21.5	21.6	-0.5%	8.3%	7.5%
客戶5	8.7	-	不適用	3.4%	0.0%
客戶6	8.4	74.0	-88.6%	3.3%	25.7%
客戶7	8.1	-	不適用	3.1%	0.0%
客戶8	6.4	4.8	33.3%	2.5%	1.7%
其他客戶	52.3	62.9	-16.9%	20.2%	21.9%
合計	<u>258.9</u>	<u>287.8</u>	<u>-10%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一八年，來自客戶1的收入約為87.0百萬港元，較二零一七年的28.6百萬港元增加約58.4百萬港元(或約204.2%)。來自此客戶的相關收入主要由於中國西南的壓裂服務需求上漲。於二零一八年，來自客戶2的收入約為33.5百萬港元，較二零一七年約74.8百萬港元減少約41.3百萬港元(或約55.2%)。減少主要由於中國市

場的完井工具銷售下跌。於二零一八年，來自客戶3的收入約為33.0百萬港元，較二零一七年約21.1百萬港元增加約11.9百萬港元(或約56.4%)。增加主要由於中國北方市場對增產服務的需求上升。於二零一八年，來自客戶4的收入約為21.5百萬港元，較二零一七年約21.6百萬港元減少約0.1百萬港元(或約0.5%)。於二零一八年，來自客戶5的收入約為8.7百萬港元(二零一七年：零)，由於本集團在中國市場銷售完井工具所致。於二零一八年，來自客戶6的收入約為8.4百萬港元，較二零一七年的74.0百萬港元減少約65.6百萬港元(或約88.6%)。減少主要由於中東的完井工具銷售下跌。於二零一八年，來自客戶7的收入約為8.1百萬港元(二零一七年：零)，乃產生自於中東提供若干諮詢服務。於二零一八年，來自客戶8的收入約為6.4百萬港元，較二零一七年約4.8百萬港元增加約1.6百萬港元(或約33.3%)。增加主要由於在其他市場銷售完井工具。於二零一八年，來自其他客戶的收入約為52.3百萬港元，較二零一七年約62.9百萬港元減少約10.6百萬港元(或約16.9%)。

人力資源

本集團相信，員工為我們業務最寶貴的資產。我們已實施人力資源政策及程序，當中對解僱賠償金、聘用、晉升、工時、平等機會及其他利益及福利作出詳盡規定。我們支持員工成長並致力透過培訓及發展使員工掌握核心專業知識。為令前線員工具備正確的技能及知識，我們安排一系列培訓課程，涵蓋鑽井及完井技術的最新技術資料、爆破管理、井下控制及環境管理。我們亦與工會及顧問等外部機構合作提供滿足業務特定需求的培訓。於二零一八年，本集團已安排49次合計逾9,500小時的培訓及260名僱員參加該等培訓課程。此外，本公司實施新的人才選撥制度，擴大員工的晉升渠道，以實現本公司與員工的雙贏。

為應對行業的發展趨勢，本集團精簡組織架構以及所有服務分部及支持部門的成本架構。本公司重視人才引進並已聘請多名擅長市場開發的國際專家。於二零一八年十二月三十一日，本集團共有340名僱員，與二零一七年十二月三十一日的僱員人數334名大致持平。

為保持本集團的人力資源政策及程序配合行業發展，於二零一八年，本集團檢討其人力資源管理系統並作出旨在促進本集團工程師人才的長期發展的若干變革，及實施一套新的績效薪酬制度，以鼓勵員工的主人翁及團隊精神。

研發

作為高端綜合油田服務供應商，本集團高度重視技術並以其在多個油田服務領域(如定向鑽井、多級壓裂、井下完井、地面安全設施及地面流量控制系統、鑽井液及壓裂液)推出創新產品及服務為傲。於二零一八年，本集團繼續尋求提升技術及向市場推出新產品，其中包括以下各項：

- 成功設計及測試第二代5½”可溶性橋塞，已於二零一八年下半年應用於本集團的增產項目。該種工具可大幅縮短多級射孔壓裂操作的作業時間，從而節約作業成本。
- 成功設計及測試一種能承受20,000 Psi工作壓力的新型4½”油管回收式安全閥。該種工具可用於超高壓高溫井內。市場上大部分安全閥供應商只能提供能承受最高10,000 Psi工作壓力的安全閥。
- 成功設計及測試4½”大鑽孔可溶性橋塞，已於二零一八年下半年應用於本集團的增產項目。該種工具可大幅縮短多級射孔壓裂操作的作業時間，從而節約作業成本。
- 繼續專注於開發及測試3½”大鑽孔可溶性橋塞，以滿足中國及海外市場的需求。

本集團非常重視註冊專利，並經常鼓勵僱員申請專利。於二零一八年十二月三十一日，本集團有20項實用新型專利及9項發明專利，並正申請4項實用新型專利及15項發明專利。

於本年度，本集團已獲美國石油學會授予API完工配件規格證書及V0驗證級別證書。該等證書認證本集團的產品品質及高生產標準。獲授有關證書將擴展本集團的客戶群，並使本集團可按嚴格的產品品質規定向客戶供應產品。

於二零一九年，本集團將繼續專注研發井下完井工具及技術，以及若干特定高端鑽井工具及技術，包括9⁵/₈” 5,000 Psi電動潛油泵封隔器、7” 5,000 Psi電動潛油泵封隔器、4¹/₂”超薄油管回收式安全閥。本集團將繼續努力通過內部研發並通過與油田服務技術公司合作開發油田服務工具及技術，銳意在高端油田服務產業維持領先市場地位。

展望

國際原油價格於二零一八年一直頗為波動。布倫特原油價格由本年度初的每桶約66美元上升至二零一八年十月的每桶約87美元的最高位，其後下跌至二零一八年末的每桶約53美元。布倫特原油價格已反彈至本公告日期的每桶約67美元。儘管國際原油價格於本年度一直波動，平均每月布倫特原油價格已由二零一七年的每桶約56美元上升至二零一八年的每桶約71美元。

隨著國際原油價格持續穩定，且中國為保障國家能源安全及鼓勵使用頁岩氣的國家環保政策，中國頁岩氣田擁有人(大部分為大型國家石油公司)已開始加快彼等頁岩氣項目的建設計劃，且有關加速趨勢自二零一八年第四季起更見明顯。於本年度，本集團已購入額外壓裂設備，令本集團將能參與大型頁岩氣項目以提升本集團的收入及溢利。本集團目前已全面動用壓裂設備。我們相信來自興建頁岩氣田對壓裂服務的需求上升將於二零一九年持續，並將提升本集團增產業務分部於二零一九年的盈利能力。

由於國際原油價格持續穩定，本地及海外市場對本集團完井工具及增產工具的需求亦上升，將提升本集團於二零一九年的收入及盈利能力。就海外市場而言，本集團將繼續發掘中東、非洲及南美地區的市場機遇。

展望二零一九年，我們將繼續努力於營銷及推廣本集團的油田服務、工具及技術，以增加我們的市場滲透率。此外，本集團將繼續專注提升其油田服務技術及工具，以進一步提升我們為中國及海外市場提供高端油田服務的能力。此外，本集團將繼續發掘其他具盈利潛力的投資機遇，以擴展其現有營運及將其業務多元化。憑藉我們員工及管理層堅持不懈的努力，我們對本集團的前景充滿信心並感到樂觀。

綜合財務狀況表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	4	384,354	501,271
無形資產	5	95,485	306,634
土地使用權		9,731	10,452
按公平值計入損益之金融資產		5,184	–
可供出售金融資產		–	5,184
其他應收款項及按金		38,824	39,230
遞延稅項資產		2,193	3,724
		<u>535,771</u>	<u>866,495</u>
		-----	-----
流動資產			
存貨	6	80,951	121,000
貿易應收款項	7	205,957	407,331
合約資產		7,059	–
其他應收款項及按金		79,442	100,078
預付款項		23,700	11,771
已抵押銀行存款		11,702	8,457
現金及現金等價物		39,315	24,708
		<u>448,126</u>	<u>673,345</u>
		-----	-----
總資產		<u>983,897</u>	<u>1,539,840</u>

		於十二月三十一日	
		二零一八年	二零一七年
	附註	千港元	千港元
權益及負債			
權益			
股本		2,001,073	2,001,073
其他儲備		34,872	83,308
累計虧損		(1,573,284)	(962,556)
		<u>462,661</u>	<u>1,121,825</u>
非控股權益		<u>959</u>	<u>1,960</u>
總權益		<u>463,620</u>	<u>1,123,785</u>
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	9	216,460	47,305
遞延稅項負債		230	1,025
		<u>216,690</u>	<u>48,330</u>
流動負債			
貿易應付款項	8	127,803	119,578
其他應付款項及應計費用		95,087	83,746
合約負債		8,449	–
銀行及其他借款	9	72,248	164,401
		<u>303,587</u>	<u>367,725</u>
總負債		<u>520,277</u>	<u>416,055</u>
總權益及負債		<u>983,897</u>	<u>1,539,840</u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
收益	3	258,932	287,848
其他收入		1,685	2,012
經營成本			
材料成本		(110,029)	(128,740)
物業、廠房及設備折舊	4	(72,220)	(80,778)
無形資產及土地使用權攤銷		(887)	(1,662)
經營租賃租金		(6,413)	(6,849)
僱員福利開支		(101,363)	(105,058)
分銷開支		(4,088)	(5,118)
技術服務費		(18,117)	(13,209)
研發開支		(13,198)	(15,396)
接待及營銷費用		(10,440)	(7,790)
其他開支	10	(44,928)	(35,026)
金融資產減值虧損淨額		(160,023)	–
貿易及其他應收款項減值撥備，淨額	7	–	(3,072)
存貨虧損撥備	6	–	(21,126)
撤銷存貨	6	(56,230)	–
商譽減值撥備	5	(209,732)	–
撤銷物業、廠房及設備	4	(62,097)	(313)
其他收益／(虧損)，淨額	11	6,467	(4,055)
經營虧損		(602,681)	(138,332)
融資收入	12	93	82
融資成本	12	(20,564)	(44,593)
融資成本，淨額		(20,471)	(44,511)
除所得稅前虧損		(623,152)	(182,843)
所得稅(開支)／抵免	13	(919)	1,701
年內虧損		(624,071)	(181,142)
其他全面(虧損)／收入			
可能重新分類至損益的項目：			
一處可供出售金融資產公平值變動		–	(2,237)
換算海外業務之匯兌差額		(33,864)	58,946
年內其他全面(虧損)／收入，扣除稅收		(33,864)	56,709
年內全面虧損總額		(657,935)	(124,433)

		截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年	二零一七年
	附註	千港元	千港元
應佔年內虧損：			
本公司擁有人		(623,070)	(180,262)
非控股權益		(1,001)	(880)
		<u>(624,071)</u>	<u>(181,142)</u>
應佔年內全面虧損總額：			
本公司擁有人		(656,934)	(123,553)
非控股權益		(1,001)	(880)
		<u>(657,935)</u>	<u>(124,433)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損	14		
每股基本虧損(港仙)		(36.1)	(10.4)
每股攤薄虧損(港仙)		<u>(36.1)</u>	<u>(10.4)</u>

綜合財務資料附註

1 一般資料

百勤油田服務有限公司(「本公司」)於二零零七年九月七日在英屬維爾京群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司註冊辦事處地址為Commerce House, Wickhams Cay 1, P.O. Box 3140, Road Town, Tortola, British Virgin Islands (「英屬維爾京群島」)。

本公司為投資控股公司，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)主要從事提供涵蓋油田壽命週期不同階段(包括鑽井、完井及增產)的油田技術及油田服務，並從事買賣及製造油田服務相關產品的配套業務。

於二零一三年三月六日，本公司以香港聯合交易所有限公司主板作第一上市地。

除非另有說明，否則該等綜合財務資料以港元(「港元」)呈列。

2 主要會計政策概要

本附註提供編製該等綜合財務資料時所採納的主要會計政策清單。除非另有說明，否則此等政策已於所有呈列年度貫徹採納。

2.1 編製基準

本公司的綜合財務資料乃根據所有適用國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。綜合財務資料按歷史成本慣例編製，並就以公平值計量的按公平值計入損益之金融資產的重估而作出修訂。

按照國際財務報告準則編製綜合財務資料要求採用若干重要會計估計，亦要求管理層在採納本集團會計政策過程中作出判斷。

2.1.1 持續經營

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團錄得本公司擁有人應佔虧損淨額約623,070,000港元及經營現金流出約17,000,000港元。同日，本集團的借款總額為288,708,000港元，包括即期借款72,248,000港元，而其現金及現金等價物僅為39,315,000港元。

本集團未遵守於二零一八年十二月三十一日賬面值約為33,819,000港元的銀行借款的其中一項財務契諾規定。於二零一九年三月二十七日，本集團與相關銀行協定，提前於二零一九年三月二十八日至二零一九年九月三十日分期償還全部未償還款項，且相關銀行同意豁免相關財務契諾規定。

上述所有情況表明可能存在導致對本集團持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。

鑒於有關情況，本公司董事（「董事」）在評估本集團是否有充足的財務資源以繼續持續經營時已審慎考慮本集團日後流動資金及表現以及其可利用融資來源。本集團已採取下列計劃及措施以緩解流動資金壓力及改善本集團的財務狀況：

- (i) 於二零一九年三月二十日，本集團已與一名第三方訂立貸款協議，借入20,000,000港元（「設備貸款」），期限直至二零二零年六月三十日。該貸款將以本集團若干設備作抵押及按年利率10%計息。截至本報告日期，該貸款尚未提取；
- (ii) 於二零一九年三月二十一日，本集團與本集團持有本金總額為30,000,000港元之二零一八年可換股債券之所有債券持有人書面同意，悉數贖回該等債券，同時，本集團向相同債券持有人發行本金額為30,000,000港元且於二零二一年五月二十三日屆滿之新可換股債券；
- (iii) 於二零一九年三月二十五日，本集團已訂立貸款協議，向一名股東借入20,000,000港元（「股東貸款」），自提取日期起計為期18個月。該貸款無抵押及按年利率10%計息。截至報告日期，本集團已提取全部款項；
- (iv) 本集團繼續努力實施多項措施，透過加快收回未償還貿易應收款項以鞏固其營運資金狀況，並與若干客戶就年內未償還貿易應收款項的還款計劃達成協議；
- (v) 本集團繼續努力實施多項措施，自新銷售或服務合約產生現金，及進一步控制資金及經營開支以鞏固其營運資金；及
- (vi) 本集團積極尋求其他融資來源以加強其財務狀況，並支持其擴展業務的計劃。

董事已審閱管理層編製的涵蓋二零一八年十二月三十一日起十二個月期間的本集團現金流量預測。董事認為，鑒於上文所述，經計及本集團營運將產生的預計現金流量以及上述計劃及措施，本集團將擁有充足營運資金履行於二零一八年十二月三十一日起未來十二個月到期的財務責任。因此，董事認為按持續經營基準編製綜合財務資料實屬恰當。

儘管如此，本集團能否實現其計劃及落實上述措施存在多項重大不確定因素。本集團能否繼續持續經營將取決於本集團產生充足融資及經營現金流量的能力，包括：

- (i) 於需要時順利提取設備貸款；
- (ii) 順利實施加快收回未償還貿易應收款項及按攤銷成本計量之其他金融資產以及根據相關協定還款計劃順利收回貿易應收款項；
- (iii) 順利實施改善銷售、加強成本控制及限制資本開支的措施以鞏固其營運資金狀況；
- (iv) 持續遵守本集團的銀行及其他借款的契據，確保於各自原先到期日期前支付該等借款；及
- (v) 於需要時順利增加其他新融資來源。

倘本集團未能落實上述計劃及措施以致本集團無法持續經營，則須作出相關調整，將本集團資產之賬面值調低至其可收回金額，為可能產生之財務負債作出撥備，並將非流動資產及非流動負債分別重新歸類為流動資產及流動負債。綜合財務資料並無反映任何此等調整的影響。

2.1.2 會計政策變動及披露

(a) 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零一八年一月一日起年度報告期間首次採用以下準則及修訂：

國際會計準則第40號(修訂本)	投資物業轉讓
國際財務報告準則第2號 (修訂本)	以股份為基礎的付款交易的分類及計量
國際財務報告準則第4號 (修訂本)	應用國際財務報告準則第9號金融工具時一併應用 國際財務報告準則第4號保險合約
國際財務報告準則第9號	金融工具
國際財務報告準則第15號	客戶合約收益
國際財務報告準則第15號 (修訂本)	國際財務報告準則第15號之澄清
國際財務報告詮釋委員會 — 詮釋第22號	外幣交易及墊付代價
年度改進項目(修訂本)	年度改進(二零一四年至二零一六年週期)

本集團因採納國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號而需要改動其會計政策，有關詳情於附註2.2披露。採納其他新訂及經修訂準則並無對本期間或任何過往期間產生任何重大影響。

(b) 本集團尚未採納的新訂及經修訂準則及詮釋

以下為已頒佈但尚未於二零一八年一月一日開始的財政年度生效的新訂及經修訂準則及新詮釋，本集團並未提前採納此等準則及詮釋。

		於下列日期 或之後開始 的會計年度 生效
國際會計準則第19號 (修訂本)	計劃修訂、縮減或結清	二零一九年 一月一日
國際會計準則第28號 (修訂本)	於聯營公司及合營企業的長期權益	二零一九年 一月一日
國際財務報告準則第9號 (修訂本)	具負補償的提早還款特性	二零一九年 一月一日
國際財務報告準則 第16號	租賃	二零一九年 一月一日
國際財務報告準則 第17號	保險合約	二零二一年 一月一日
國際財務報告準則 第10號及國際會計 準則第28號(修訂本)	投資者及其聯營公司或合營企業之間 資產出售或注資	待定
國際財務報告詮釋 委員會—詮釋第23號 年度改進項目(修訂本)	不確定所得稅的處理 年度改進(二零一五年至二零一七年 週期)	二零一九年 一月一日 二零一九年 一月一日
國際會計準則第1號及 國際會計準則第8號 (修訂本)	重大的定義	二零二零年 一月一日
國際財務報告準則 第3號(修訂本)	業務的定義	二零二零年 一月一日

該等新訂及經修訂準則生效後，本集團將採納該等新訂及經修訂準則。本集團已評估採納上述新訂及經修訂準則及新詮釋產生的有關影響，除下文載列者外，預期概不會對本集團的綜合財務資料造成重大影響：

國際財務報告準則第16號「租賃」

影響

此準則將主要影響本集團經營租賃之會計處理。於報告日期，本集團有不可撤銷的經營租賃承擔15,964,000港元。該等承擔中，約4,081,000港元與短期租賃有關，並將按直線基準於損益確認為開支。

初步評估表明該等安排將符合國際財務報告準則第16號項下的租賃定義。應用國際財務報告準則第16號後，本集團的使用權資產將會增加並就所有該等租賃於本集團綜合財務狀況表產生相應負債約6,604,000港元，惟該等租賃符合低價值或短期租賃除外。此外，應用新規定可能導致上文所示的計量、呈列及披露變動。

董事預期，有關變動將增加本集團的綜合資產及負債，惟不會對綜合全面收益表造成重大影響。由於償還租賃負債本金部分將分類為融資活動現金流量，故於二零一九年，經營現金流量將增加，而融資現金流量將減少約810,000港元。

本集團採納之日期

本集團將自該準則強制採納日期二零一九年一月一日起應用該準則。本集團擬應用簡單過渡方式，且將不會重列首次採納之前年度的比較數字。使用權資產將於採納時按租賃負債金額計量(已就任何預付或累計租賃開支作出調整)。

概無其他尚未生效的準則預期會對實體現時或未來之報告期，以及可預見未來之交易產生重大影響。

2.2 會計政策變動及披露

本附註闡述採納國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號對本集團綜合財務資料的影響。

(a) 對財務資料的影響

採納國際財務報告準則第9號時通常毋須重列比較資料，惟對沖會計法的若干方面則除外。產生自新減值規則的重新分類及調整故並無於二零一七年十二月三十一日的綜合資產負債表反映，惟於二零一八年一月一日的年初綜合財務狀況表確認。

下表列示各分項確認的調整，惟不包括並無受該等變動影響的項目。因此，不能從已提供的數字重新計算所披露的小計及總計。調整將按準則於下文詳細解釋。

資產負債表(節錄)	二零一七年 十二月三十一日 原先呈列 千港元	國際財務報告 準則第9號 千港元	國際財務報告 準則第15號 千港元	二零一八年 一月一日 經重列 千港元
非流動資產				
按公平值計入損益之 金融資產 (「按公平值計入損益」)	–	5,184	–	5,184
可供出售金融資產 (「可供出售」)	5,184	(5,184)	–	–
	5,184	–	–	5,184
流動資產				
貿易應收款項	407,331	(12,503)	–	394,828
合約資產	–	–	274	274
其他應收款項、按金及 預付款項	111,849	(1,654)	–	110,195
	519,180	(14,157)	274	505,297
合約負債				
其他應付款項及應計費用	3,733	–	(3,733)	–
合約負債	–	–	3,733	3,733
	3,733	–	–	3,733
權益				
其他儲備	83,308	2,237	–	85,545
累計虧損	(962,556)	(16,394)	274	(978,676)
	(879,248)	(14,157)	274	(893,131)

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」

國際財務報告準則第9號取代國際會計準則第39號有關金融資產及金融負債的確認、分類及計量、終止確認金融工具、金融資產減值及對沖會計的條文。

於二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第9號「金融工具」引致會計政策變動。

對本集團於二零一八年一月一日的累計虧損的影響總額如下：

	附註	經審核 千港元
於二零一七年十二月三十一日的年末累計虧損		
– 國際會計準則第39號／國際會計準則第18號		(962,556)
重新分類金融資產	(i)	(2,237)
貿易及其他應收款項減值撥備增加	(ii)	<u>(14,157)</u>
於二零一八年一月一日的年初累計虧損		
– 國際財務報告準則第39號		
(國際財務報告準則第15號經重列前)		<u>(978,950)</u>

(i) 分類及計量

於二零一八年一月一日(首次應用國際財務報告準則第9號之日)，本集團管理層評估應就本集團所持有的金融資產採用何種業務模式，並已將其金融工具分類至國際財務報告準則第9號項下適當的類別。該重新分類產生的主要影響如下：

	國際會計準則第39號 項下的計量類別	國際財務報告準則第9號 項下的計量類別
金融資產		
貿易應收款項	攤銷成本	攤銷成本
其他應收款項及按金	攤銷成本	攤銷成本
已抵押銀行存款	攤銷成本	攤銷成本
現金及現金等價物	攤銷成本	攤銷成本
可供出售金融資產(「可供出售」)	按公平值計入其他全面	按公平值計入損益
／按公平值計入損益之	收益	
金融資產(「按公平值計入損益」)		
金融負債		
貿易應付款項	攤銷成本	攤銷成本
其他應付款項及應計費用	攤銷成本	攤銷成本
銀行及其他借款	攤銷成本	攤銷成本

	經審核	
	按公平值 計入損益 千港元	可供出售 千港元
於二零一七年十二月三十一日的年末結餘		
– 國際會計準則第39號	–	5,184
非貿易權益由可供出售重新分類至 按公平值計入損益	5,184	(5,184)
	<u>5,184</u>	<u>(5,184)</u>
於二零一八年一月一日的年初結餘		
– 國際財務報告準則第9號	5,184	–
	<u>5,184</u>	<u>–</u>

變動對本集團權益的影響如下：

	經審核	
	對可供出售 儲備的影響 千港元	對累計虧損 的影響 千港元
於二零一七年十二月三十一日的年末結餘		
– 國際會計準則第39號	(2,237)	–
非貿易權益由可供出售重新分類至 按公平值計入損益	2,237	(2,237)
	<u>2,237</u>	<u>(2,237)</u>
於二零一八年一月一日的年初結餘		
– 國際財務報告準則第9號	–	(2,237)
	<u>–</u>	<u>(2,237)</u>

本集團選擇於綜合全面收益表呈列先前分類為可供出售的所有權益投資的公平值變動。因此，公平值為5,184,000港元的資產由可供出售金融資產重新分類至按公平值計入損益之金融資產，而公平值虧損2,237,000港元則於二零一八年一月一日由可供出售儲備重新分類至累計虧損。

(ii) 金融資產減值

本集團有五種類型的資產，須遵守國際財務報告準則第9號的新預期信貸虧損模式：

- 貿易應收款項；
- 合約資產；
- 其他應收款項及按金；
- 現金及現金等價物；及
- 已抵押銀行存款。

儘管現金及現金等價物以及已抵押銀行存款亦受國際財務報告準則第9號之減值規定所規限，已識別之減值虧損並不重大。

就其他應收款項及按金而言，本集團應用預期信貸虧損模式，導致於二零一八年一月一日確認虧損撥備1,654,000港元。

就並無融資成分的貿易應收款項及合約資產而言，本集團應用國際財務報告準則第9號訂明的簡化方法計提預期信貸虧損，其允許就全部貿易應收款項及合約資產使用整個存續期的預期虧損。就具有融資成分的貿易應收款項而言，倘工具的信貸風險於有效期間大幅增加，則本集團選擇確認整個存續期的預期虧損或資產。為計量預期信貸虧損，貿易應收款項根據共享信貸風險特徵及過期日數進行組合。合約資產與未開具發票的在建工程有關，且與貿易應收款項具有大致相同的風險特徵。

於二零一七年十二月三十一日就貿易應收款項及合約資產計提的虧損撥備與於二零一八年一月一日的年初虧損撥備的對賬如下：

	經審核 貿易應收款項 及合約資產 千港元
於二零一七年十二月三十一日—按國際會計準則第39號計算	152,867
計入年初累計虧損的經重列金額	<u>12,503</u>
於二零一八年一月一日的年初虧損撥備	
—按國際財務報告準則第9號計算	<u>165,370</u>

(c) 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」

自二零一八年一月一日起，本集團已採納國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」，導致會計政策變更及於財務資料確認金額調整。因此，二零一七年財政年度之比較資料不會予以重列，惟截至生效日期具有餘下責任之合約將令於二零一七年十二月三十一日累計虧損的年初結餘有所調整。本集團於二零一八年一月一日進行重新分類，以與國際財務報告準則第15號所用術語一致。

概括而言，下列為於初次應用日期二零一八年一月一日向綜合財務狀況表所確認金額作出之調整。

	經審核	
	合約負債 千港元	預付款項 千港元
綜合財務狀況表(節錄)		
於二零一七年十二月三十一日的年末結餘	-	3,733
由預付款項重新分類至合約負債	3,733	(3,733)
	<u>3,733</u>	<u>(3,733)</u>
於二零一八年一月一日的年初結餘	<u>3,733</u>	<u>-</u>

有關變動對本集團權益之影響如下：

	經審核 千港元
於二零一八年一月一日之年初累計虧損	
—國際財務報告準則第9號重列後(附註2.2(b))	(978,950)
確認已提供服務的合約資產	<u>274</u>
於二零一八年一月一日之年初累計虧損	
—國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號後	<u>(978,676)</u>

3 收入及分部資料

本集團的經營分部(亦為可報告分部)為提供不同產品及服務的實體或實體組別。

經營分部亦根據產品及服務的不同性質進行管理。除少數實體處理多元化業務外，該等實體大多僅從事單一業務。該等實體的財務資料已獨立分開，以呈列獨立分部資料供主要經營決策者審閱。

(a) 收益

截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
油田項目工具及服務		
— 鑽井工程	20,504	46,687
— 完井工程	75,131	148,472
— 增產工程	<u>131,209</u>	<u>48,478</u>
油田項目工具及服務總額	226,844	243,637
諮詢服務	<u>32,088</u>	<u>44,211</u>
總收益	<u>258,932</u>	<u>287,848</u>
確認收益時間		
一個時間點	95,150	180,850
一段時間	<u>163,782</u>	<u>106,998</u>
	<u>258,932</u>	<u>287,848</u>

就本集團的油田項目工具及服務而言，合約為期一年或少於一年。就本集團的諮詢服務而言，本集團按提供服務所產生的時間開具發票金額，因此，本集團採用「有權開具發票」的可行權宜法確認本集團有權收取的收入金額。誠如國際財務報告準則第15號所批准，不會就分配予該等未能令人滿意的管控之交易價格進行討論。

(b) 分部業績

截至二零一八年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一八年十二月三十一日止年度			
分部總收益	226,844	32,088	258,932
分部間收益	-	-	-
來自外部客戶的收益	226,844	32,088	258,932
分部業績	(508,353)	21,315	(487,038)
未分配開支淨額			(136,114)
除所得稅前虧損			(623,152)
其他資料：			
無形資產攤銷	(629)	-	(629)
折舊	(61,687)	-	(61,687)
金融資產減值虧損淨額	(160,023)	-	(160,023)
商譽減值虧損(附註5)	(209,732)	-	(209,732)
撇銷存貨	(56,230)	-	(56,230)
撇銷物業、廠房及設備	(62,097)	-	(62,097)
所得稅開支	(169)	-	(169)

截至二零一七年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一七年十二月三十一日止年度			
分部總收益	243,637	44,211	287,848
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	243,637	44,211	287,848
分部業績	(69,343)	26,665	(42,678)
未分配開支淨額			(140,165)
除所得稅前虧損			(182,843)
其他資料：			
無形資產攤銷	(1,369)	—	(1,369)
折舊	(69,621)	—	(69,621)
貿易應收款項減值撥備，淨額(附註7)	(3,072)	—	(3,072)
存貨虧損撥備	(21,126)	—	(21,126)
所得稅開支	(249)	—	(249)

經營分部損益及資產的計量與關鍵會計政策概要所述者一致。主要經營決策者根據收益及收益減所有直接應佔成本的計量評估可報告分部的表現。

經營分部的業績與除所得稅前虧損總額的對賬如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
分部業績	(487,038)	(42,678)
未分配收入／(開支)：		
其他收入	1,685	2,012
物業、廠房及設備折舊	(10,533)	(11,157)
無形資產及土地使用權攤銷	(258)	(293)
經營租賃租金	(4,217)	(4,366)
僱員福利開支	(66,182)	(76,445)
接待及營銷開支	(9,913)	(7,021)
其他開支	(34,493)	(25,034)
外匯收益／(虧損)淨額	6,192	(3,826)
其他收益淨額	277	8,729
融資收入	93	82
融資成本	(18,765)	(22,846)
除所得稅前虧損	<u>(623,152)</u>	<u>(182,843)</u>

分部業績包括分配予各經營分部的材料成本、技術服務費、物業、廠房及設備折舊、無形資產攤銷、分銷開支、經營租賃租金、僱員福利開支、研發開支、接待及營銷費用、金融資產減值虧損淨額、撇銷存貨、商譽減值虧損、撇銷物業、廠房及設備、其他開支及融資成本淨額。

(c) 分部資產

於二零一八年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
於二零一八年十二月三十一日			
分部資產	693,663	114,721	808,384
未分配資產			<u>175,513</u>
總資產			<u>983,897</u>
總資產包括：			
添置非流動資產 (金融工具及遞延稅項資產除外)	<u>38,563</u>	<u>-</u>	<u>38,563</u>

於二零一七年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
於二零一七年十二月三十一日			
分部資產	1,223,809	133,655	1,357,464
未分配資產			<u>182,376</u>
總資產			<u>1,539,840</u>

總資產包括：

添置非流動資產

(金融工具及遞延稅項資產除外)

	<u>3,701</u>	<u>-</u>	<u>3,701</u>
--	--------------	----------	--------------

提供予主要經營決策者的總資產金額計量的方法與綜合財務資料所用者一致。該等資產乃根據分部的經營及資產的實際位置進行分配。

分部資產包括物業、廠房及設備、無形資產、存貨、貿易及其他應收款項、合約資產、按金及預付款項、已抵押銀行存款以及現金及現金等價物。

經營分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
可報告分部的分部資產	808,384	1,357,464
未分配資產		
—未分配物業、廠房及設備	96,687	111,486
—未分配無形資產	-	262
—未分配土地使用權	9,731	10,452
—未分配可供出售金融資產	-	5,184
—未分配按公平值計入損益之金融資產	5,184	-
—未分配其他應收款項、按金及預付款項	32,473	39,082
—未分配遞延稅項資產	2,193	3,724
—未分配現金及現金等價物	29,245	12,186
綜合財務狀況表表內的總資產	<u>983,897</u>	<u>1,539,840</u>

(d) 地區資料

下表顯示根據客戶的位置按地區劃分的來自油田項目工具及服務分部所產生收益，以及根據客戶的油田位置按地區劃分的來自諮詢服務分部所產生收益：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
中國	182,501	153,303
中東地區	46,788	117,242
其他	29,643	17,303
	<u>258,932</u>	<u>287,848</u>

下表顯示根據資產所在地區按地區分部劃分的非流動資產(金融工具及遞延稅項資產除外)：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
中國	417,062	692,659
中東地區	60,835	109,345
新加坡	50,497	55,525
其他	—	58
	<u>528,394</u>	<u>857,587</u>

(e) 有關主要客戶的資料

來自佔本集團總收益10%或以上的客戶的收益如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
客戶A	87,010	28,568
客戶B	33,520	74,801
客戶C	33,019	*
客戶D	*	73,991

* 指來自該客戶少於該年度總收益10%的收入金額。

所有貢獻本集團總收益10%或以上客戶均來自油田項目工具及服務分部。

4 物業、廠房及設備

	租賃物業						合計 千港元
	樓宇 千港元	裝修 千港元	廠房及機器 千港元	汽車 千港元	電腦設備 千港元	傢俬及裝置 千港元	
於二零一七年一月一日							
成本	158,208	10,736	614,427	7,590	5,100	15,259	811,320
累計折舊	(16,209)	(4,349)	(169,678)	(6,342)	(3,699)	(5,435)	(205,712)
賬面淨值	<u>141,999</u>	<u>6,387</u>	<u>444,749</u>	<u>1,248</u>	<u>1,401</u>	<u>9,824</u>	<u>605,608</u>
截至二零一七年 十二月三十一日止年度							
年初賬面淨值	141,999	6,387	444,749	1,248	1,401	9,824	605,608
添置	-	-	3,701	164	115	102	4,082
折舊	(7,794)	(1,466)	(67,475)	(567)	(519)	(2,957)	(80,778)
出售	-	-	(61,832)	(139)	(11)	(949)	(62,931)
撇銷	-	-	(174)	-	(139)	-	(313)
匯兌差額	10,962	634	22,891	90	118	908	35,603
年末賬面淨值	<u>145,167</u>	<u>5,555</u>	<u>341,860</u>	<u>796</u>	<u>965</u>	<u>6,928</u>	<u>501,271</u>
於二零一七年十二月三十一日							
成本	170,638	11,786	539,620	8,094	4,854	14,956	749,948
累計折舊	(25,471)	(6,231)	(197,760)	(7,298)	(3,889)	(8,028)	(248,677)
賬面淨值	<u>145,167</u>	<u>5,555</u>	<u>341,860</u>	<u>796</u>	<u>965</u>	<u>6,928</u>	<u>501,271</u>
截至二零一八年 十二月三十一日止年度							
年初賬面淨值	145,167	5,555	341,860	796	965	6,928	501,271
添置	-	-	38,563	-	109	-	38,672
折舊	(8,021)	(1,506)	(59,845)	(410)	(210)	(2,228)	(72,220)
出售	-	-	(796)	-	-	-	(796)
撇銷	-	-	(61,732)	-	(3)	(362)	(62,097)
匯兌差額	(5,171)	(87)	(14,986)	(5)	(41)	(186)	(20,476)
年末賬面淨值	<u>131,975</u>	<u>3,962</u>	<u>243,064</u>	<u>381</u>	<u>820</u>	<u>4,152</u>	<u>384,354</u>
於二零一八年十二月三十一日							
成本	164,264	11,496	439,918	7,828	4,676	13,809	641,991
累計折舊	(32,289)	(7,534)	(196,854)	(7,447)	(3,856)	(9,657)	(257,637)
賬面淨值	<u>131,975</u>	<u>3,962</u>	<u>243,064</u>	<u>381</u>	<u>820</u>	<u>4,152</u>	<u>384,354</u>

銀行借款以本集團附屬公司的樓宇作抵押，價值為128,818,000港元(二零一七年：140,970,000港元)(附註9)。

於二零一八年十二月三十一日，油田項目工具及服務分部的分部資產包括287,667,000港元(二零一七年：389,785,000港元)的物業、廠房及設備。諮詢服務分部並無任何物業、廠房及設備。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，賬面值為24,541,000港元的機器乃按兩年期分期貸款購買，年利率為6.7% (附註9(b))。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團用以提供定向鑽井服務且價值為59,881,000港元的若干廠房及機器已被撇銷。由於預期使用或出售不會產生經濟利益，該等廠房及機器已撇銷。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，廠房及機器包括以下本集團根據融資租賃為承租人的金額：

	二零一七年 千港元
成本—資本化融資租賃	24,174
累計折舊	<u>(6,200)</u>
賬面淨值	<u>17,974</u>

5 無形資產

	商譽 千港元	電腦軟件 千港元	合計 千港元
於二零一七年一月一日			
成本	520,687	8,210	528,897
累計攤銷及減值	<u>(218,341)</u>	<u>(6,121)</u>	<u>(224,462)</u>
賬面淨值	<u>302,346</u>	<u>2,089</u>	<u>304,435</u>
截至二零一七年十二月三十一日止年度			
年初賬面淨值	302,346	2,089	304,435
攤銷	–	(1,438)	(1,438)
匯兌差額	<u>3,595</u>	<u>42</u>	<u>3,637</u>
年末賬面淨值	<u>305,941</u>	<u>693</u>	<u>306,634</u>
於二零一七年十二月三十一日			
成本	520,687	8,343	529,030
累計攤銷及減值	<u>(214,746)</u>	<u>(7,650)</u>	<u>(222,396)</u>
賬面淨值	<u>305,941</u>	<u>693</u>	<u>306,634</u>
於二零一八年一月一日			
成本	520,687	8,343	529,030
累計攤銷及減值	<u>(214,746)</u>	<u>(7,650)</u>	<u>(222,396)</u>
賬面淨值	<u>305,941</u>	<u>693</u>	<u>306,634</u>
截至二零一八年十二月三十一日止年度			
年初賬面淨值	305,941	693	306,634
攤銷	–	(658)	(658)
減值	(209,732)	–	(209,732)
匯兌差額	<u>(753)</u>	<u>(6)</u>	<u>(759)</u>
年末賬面淨值	<u>95,456</u>	<u>29</u>	<u>95,485</u>
於二零一八年十二月三十一日			
成本	519,934	8,261	528,195
累計攤銷及減值	<u>(424,478)</u>	<u>(8,232)</u>	<u>(432,710)</u>
賬面淨值	<u>95,456</u>	<u>29</u>	<u>95,485</u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度，油氣市場復甦緩慢，導致國際石油公司大幅削減資本開支，油田服務行業受到影響。因此，本集團有關油田項目工具及服務的表現受到不利影響。基於減值評估審查，油田項目工具及服務現金產生單位（「現金產生單位」）的可收回金額低於賬面值，導致就截至二零一八年十二月三十一日止年度油田項目工具及服務的商譽確認減值虧損209,732,000港元。

6 存貨

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
原材料	6,638	6,183
組裝材料	46,738	105,955
在製品	18,442	4,992
製成品	9,133	3,870
	<u>80,951</u>	<u>121,000</u>

截至二零一八年十二月三十一日止年度，確認為開支及計入「材料成本」的存貨成本為110,029,000港元（二零一七年：128,740,000港元）。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，成本為56,230,000港元的存貨被認為過時及已撇銷，其中約13,768,000港元因本集團於截至二零一八年十二月三十一日止年度削減定向鑽井服務而被認為過時。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，成本為21,126,000港元之存貨被視為過時及入賬列為存貨虧損撥備。

7 貿易應收款項

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
貿易應收款項	420,559	560,198
減：貿易應收款項減值撥備	(214,602)	(152,867)
貿易應收款項—淨額	<u>205,957</u>	<u>407,331</u>

於各綜合財務狀況表日期，總貿易應收款項按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
最多3個月	82,314	78,229
3至6個月	24,920	57,397
6至12個月	60,344	104,564
12個月以上	<u>252,981</u>	<u>320,008</u>
貿易應收款項	420,559	560,198
減：貿易應收款項減值撥備	(214,602)	(152,867)
貿易應收款項—淨額	<u>205,957</u>	<u>407,331</u>

在接納任何新客戶前，本集團實體採用內部信貸評估政策以評估潛在客戶的信貸質素。管理層會密切監察貿易應收款項的信貸質素並認為貿易應收款項的信貸質素屬良好，因為大部分對手方均為油田行業的領導者，財務狀況穩健且無拖欠記錄。本集團一般授予客戶的信貸期為發票日期起計90日內。

貿易應收款項的公平值與其賬面值相若。

貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
美元	119,350	308,741
人民幣	86,607	89,633
歐元	—	8,957
	<u>205,957</u>	<u>407,331</u>

管理層經計及財務狀況、過往記錄、預期收款的金額及時間以及其他因素，逐一對客戶的信貸質素進行評估。對於具有較高內在信貸風險的客戶，本集團提高交易溢價以管理風險。本集團於各年末審閱所面臨的信貸風險及客戶的預期結算模式。

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
於一月一日	152,867	409,214
於二零一八年一月一日的年初虧損撥備 —按國際財務報告準則第9號計算	12,503	—
應收款項減值虧損	149,656	36,667
撥回應收款項減值虧損	(5,214)	(13,053)
撇銷應收款項	(92,381)	(288,610)
匯兌差額	(2,829)	8,649
於十二月三十一日	<u>214,602</u>	<u>152,867</u>

於二零一八年十二月三十一日，應收款項減值及減值虧損撥回144,442,000港元已計入「金融資產減值虧損淨額」。

於二零一七年十二月三十一日，所確認的應收款項減值撥備3,072,000港元已計入「貿易及其他應收款項減值撥備淨額」及20,542,000港元已計入「融資成本」。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，管理層已撇銷過往悉數撥備的單一客戶應收款項約92,381,000港元(二零一七年：288,610,000港元)。

8 貿易應付款項

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
貿易應付款項	<u>127,803</u>	<u>119,578</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
最多3個月	37,882	25,968
3至6個月	7,165	2,916
6至12個月	18,337	6,823
12個月以上	<u>64,419</u>	<u>83,871</u>
	<u>127,803</u>	<u>119,578</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
美元	62,550	60,958
人民幣	52,643	55,125
其他	<u>12,610</u>	<u>3,495</u>
	<u>127,803</u>	<u>119,578</u>

9 銀行及其他借款

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
非流動		
銀行借款(附註a)	5,867	47,305
其他借款(附註b)	210,593	—
	<u>216,460</u>	<u>47,305</u>
流動		
銀行借款(附註a)	2,071	5,801
需即時償還的銀行借款(附註a)	33,819	—
融資租賃負債(附註c)	—	3,024
可換股債券—負債部分(附註d)	27,482	155,576
其他借款(附註b)	8,876	—
	<u>72,248</u>	<u>164,401</u>
	<u>288,708</u>	<u>211,706</u>

(a) 銀行借款

根據日期為二零一四年十二月二十六日的銀行融資規定，本集團須遵守限制性財務契據及若干承諾。根據截至二零一八年十二月三十一日止年度的綜合財務資料，本集團已違反其中一項財務契據。違反財務契據導致須立即按要求償還銀行借款約33,819,000港元。就此，本集團已將全部未償還銀行借款分類為流動負債。

於二零一八年十二月三十一日，銀行借款的平均票面息率為5.4%(二零一七年：3.9%)。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團的銀行借款於以下期間償還：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
1年內	35,890	5,801
1至2年	2,071	4,240
2至5年	3,796	12,546
超過5年	—	30,519
	<u>41,757</u>	<u>53,106</u>

於二零一八年十二月三十一日，本集團銀行借款按浮動利率計息(二零一七年：相同)。

於報告期末，本集團銀行借款的利率變動風險及合約重新定價日期如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
6個月或以下	-	1,620
超過6個月	<u>41,757</u>	<u>51,486</u>
	<u>41,757</u>	<u>53,106</u>

銀行借款的賬面值與其公平值相若。

本集團銀行借款的賬面值以下列貨幣計值：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
美元	-	1,620
人民幣	7,938	10,512
新加坡元	<u>33,819</u>	<u>40,974</u>
	<u>41,757</u>	<u>53,106</u>

本集團銀行借款均為有抵押(二零一七年：相同)。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司獲銀行授出約42,000,000港元(二零一七年：53,000,000港元)的銀行融資，所有款項已於年內被本集團附屬公司使用。融資抵押如下：

- (a) 本公司及其附屬公司提供之公司擔保；
- (b) 本集團附屬公司董事之個人擔保；及
- (c) 本集團的樓宇(附註4)。

(b) 其他借款

於二零一八年十二月三十一日，本集團的其他借款包括：

- (i) 與若干債券持有人協定到期日為二零二零年九月二十八日按年利率10%計息且價值為51,000,000港元的債券持有人貸款。
- (ii) 本金額為140,000,000港元按年利率5.5%計息的兩年期借款。本金30,000,000港元將於二零二零年四月到期，而餘下金額將於二零二零年七月到期。

- (iii) 賬面值為人民幣24,885,000元(相等於約28,468,000港元)按年利率6.7%計息的兩年期分期貸款。借入貸款以購入本集團營運所需的機器。貸款以所購入的相關機器作抵押(附註4)。

(c) 融資租賃負債

倘本集團拖欠租賃負債，租賃資產的權利將歸還出租人。

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
融資租賃負債總額—最低租賃付款		
一年內	-	3,078
一年以上及五年以內	-	-
	-	3,078
融資租賃的未來財務開支	-	(54)
	-	3,024
融資租賃負債現值	-	3,024
融資租賃負債現值如下：		
一年內	-	3,024
一年以上及五年以內	-	-
	-	3,024

融資租賃負債以人民幣計值。

於二零一七年十二月三十一日，融資租賃負債由本集團17,974,000港元的若干機器作抵押(附註4)。

(d) 可換股債券

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
可換股債券—流動負債	<u>27,482</u>	<u>155,576</u>

於二零一八年五月二十四日，本公司按面值發行30,000,000港元的可換股債券(「二零一八年可換股債券」)，按年利率8%計息及須每半年支付。二零一八年可換股債券的到期日將為二零一九年十一月二十四日。持有人有權自發行二零一八年可換股債券日期起及直至到期日營業結束止任何期間按換股價每股換股股份0.47港元將債券全部或部分本金額轉換為股份。負債部分及權益轉換部分的價值於發行二零一八年可換股債券時釐定。

負債部分的公平值使用貼現現金流量法計算。估值之主要不可觀察輸入數據採納18.6%的折讓率，乃根據以美元計值的可資比較可換股債券的市場利率及本集團流動資金風險的若干特定參數釐定。權益部分初步按債券所得款項淨額與負債部分公平值兩者間之差額確認，並列入權益中的其他儲備。隨後，負債部分按攤銷成本入賬。

二零一八年可換股債券按以下方式計算：

	千港元
二零一八年可換股債券所得款項	30,000
交易成本	<u>(500)</u>
於二零一八年五月二十四日發行的可換股債券所得款項淨額	29,500
權益部分	<u>(3,715)</u>
初步確認的負債部分	<u><u>25,785</u></u>

可換股債券的變動分析如下：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
年初金額	155,576	145,100
發行二零一八年可換股債券	25,785	-
償還二零一四年可換股債券	(99,570)	-
轉換債券持有人貸款	(62,000)	-
利息開支(附註12)	8,938	18,327
已付利息	<u>(1,247)</u>	<u>(7,851)</u>
年末金額	<u>27,482</u>	<u>155,576</u>

10 其他開支

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
核數師薪酬		
— 審核服務	3,800	2,888
— 非審核服務	—	357
通訊費用	1,493	1,390
專業服務費	11,155	6,022
汽車開支	4,148	1,194
差旅費用	11,306	9,405
保險費用	1,915	1,235
辦公室公用設施費用	4,461	6,459
其他稅項	490	1,633
銀行收費	460	751
其他	5,700	3,692
	<u>44,928</u>	<u>35,026</u>

11 其他收益／(虧損)淨額

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
出售物業、廠房及設備的收益／(虧損)	246	(7,836)
出售分類為持作銷售的資產的收益	—	5,535
政府補貼	1,050	1,568
外匯收益／(虧損)淨額	6,192	(3,826)
其他	(1,021)	504
	<u>6,467</u>	<u>(4,055)</u>

12 融資收入及成本

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
利息開支：		
— 銀行及其他借款	(11,586)	(1,238)
— 可換股債券(附註9(d))	(8,938)	(18,327)
— 融資租賃負債	(40)	(307)
— 貿易及其他應收款項減值撥備	—	(24,721)
融資成本	<u>(20,564)</u>	<u>(44,593)</u>
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	<u>93</u>	<u>82</u>
融資成本淨額	<u>(20,471)</u>	<u>(44,511)</u>

13 所得稅開支／(抵免)

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
於過往年度的撥備不足／(超額撥備)		
— 新加坡公司稅	170	(249)
— 中國企業稅	6	—
遞延稅項	<u>743</u>	<u>(1,452)</u>
所得稅開支／(抵免)	<u>919</u>	<u>(1,701)</u>

(a) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%(二零一七年：16.5%)的香港利得稅。

(b) 中國企業所得稅

於二零零七年三月十六日，全國人民代表大會通過中華人民共和國企業所得稅法(新「企業所得稅法」)。新企業所得稅法自二零零八年一月一日起生效。根據新企業所得稅法的詳細措施，自二零零八年一月一日及其後時間，內資企業及外商投資企業的企業所得稅率均為25%。

於二零一八年十二月三十一日，深圳市百勤石油技術有限公司獲相關地方稅務局批准為高新技術企業，年內有權享有優惠企業所得稅率15%(二零一七年：15%)。

高新技術企業資質須每三年重續一次。公司須滿足若干準則，如合資格研發開支達至總收益的指定比例、僱用若干數目的科技及研發人員以及若干比例的收入來自銷售新／高技術產品等。

(c) 新加坡公司稅

截至二零一八年十二月三十一日止年度，於新加坡成立的附屬公司須按17% (二零一七年：17%) 的稅率繳納新加坡公司稅。

就本集團除稅前虧損繳納的稅額與採用本集團實體應用於損益的國內稅率所產生的理論金額不同，如下所示：

	二零一八年 千港元	二零一七年 千港元
除所得稅前虧損	<u>(623,152)</u>	<u>(182,843)</u>
按各實體溢利／虧損適用的國內稅率計算的稅項	(50,289)	(17,408)
－於過往年度的撥備不足／(超額撥備)	176	(249)
－毋須課稅收入	(641)	(628)
－不可扣稅支出	40,830	16,853
－一間於中國成立的附屬公司之未分配溢利預扣稅撥回	(788)	(5,362)
－並無確認遞延稅項資產的稅項虧損	<u>11,631</u>	<u>5,093</u>
所得稅開支／(抵免)	<u>919</u>	<u>(1,701)</u>

加權平均適用稅率為8% (二零一七：10%)。減少主要由於集團公司於相關司法權區盈利的變動。

14 每股虧損

	二零一八年	二零一七年
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(623,070)</u>	<u>(180,262)</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,726,674</u>	<u>1,726,674</u>
每股基本虧損(港仙)	<u>(36.1)</u>	<u>(10.4)</u>
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(36.1)</u>	<u>(10.4)</u>

每股基本虧損乃按本公司擁有人應佔虧損除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

每股攤薄虧損乃根據調整發行在外普通股加權平均股數計算，以假設轉換所有潛在攤薄普通股。潛在普通股於且僅於獲轉換為普通股會增加每股虧損時，方具有攤薄效應。

由於所有潛在普通股因轉換與購股權及轉換可換股債券有關的潛在普通股會對每股基本虧損造成反攤薄影響而具反攤薄效應，故截至二零一八年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損與每股基本虧損相同(二零一七年：相同)。

15 股息

本公司董事會並不建議派付截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息(二零一七年：無)。

獨立核數師報告摘要

下文為本公司外部核數師之獨立核數師報告摘要：

意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）真實而中肯地反映了本集團於二零一八年十二月三十一日的綜合財務狀況及其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之披露規定妥為編製。

強調事項

我們提請閣下注意綜合財務報表附註2.1.1，其載明截至二零一八年十二月三十一日止年度本集團錄得本公司擁有人應佔虧損淨額約623,070,000港元及經營現金流出約17,000,000港元。同日，本集團擁有自綜合財務狀況表日期起計十二個月內到期的借款約72,248,000港元。此外，本集團未遵守於二零一八年十二月三十一日賬面值約為33,819,000港元的銀行借款的其中一項財務契諾規定。於二零一九年三月二十七日，本集團與相關銀行協定，提前於二零一九年三月二十八日至二零一九年九月三十日分期償還全部未償還款項。該等條件連同綜合財務報表附註2.1.1所述的其他事宜表明可能存在導致對本集團持續經營能力產生重大疑慮的重大不確定性。我們並無就此事項作出保留意見。

財務回顧

收入

本集團的收入約為258.9百萬港元，較二零一七年約287.8百萬港元減少約10.0%，減少約28.9百萬港元。收入減少乃主要由於中東及中國市場的油田項目工具銷售下降，抵銷在中國市場提供壓裂服務的收益增加。

材料成本

年內，本集團的材料成本約110.0百萬港元，較二零一七年約128.7百萬港元減少約18.7百萬港元或約14.5%。材料成本佔二零一八年收入約42.5%，低於二零一七年的44.7%。由於本集團於二零一八年自提供壓裂服務賺取更多收益，較其他項目使用材料更少，二零一八年整體材料成本佔收入百分比下降。

物業、廠房及設備折舊

年內，物業、廠房及設備折舊約為72.2百萬港元，較二零一七年約80.8百萬港元減少約8.6百萬港元(或約10.6%)，主要由於二零一八年撇銷若干服務設備所致。

僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支約為101.4百萬港元，較二零一七年約105.1百萬港元減少約3.7百萬港元(或約3.5%)。僱員福利開支減少主要由於在嚴峻的市場環境下員工結構優化及加強成本控制所致。

分銷開支

年內，本集團的分銷開支約為4.1百萬港元，較二零一七年約5.1百萬港元減少約1.0百萬港元(或約19.6%)。分銷開支減少主要由於二零一八年油田項目工具銷售下跌。

技術服務費

年內，本集團的技術服務費約為18.1百萬港元，較二零一七年約13.2百萬港元增加約4.9百萬港元(或約37.1%)。技術服務費增加主要由於購入高品質技術支援服務以改善中國市場的服務質素。

金融資產減值虧損淨額／貿易及其他應收款項減值撥備淨額

年內，金融資產減值虧損淨額約為160.0百萬港元，較二零一七年約3.1百萬港元增加約156.9百萬港元。二零一八年的金融資產減值虧損淨額主要與中東及中國市場的若干客戶有關。

撇銷存貨

年內，撇銷存貨約為56.2百萬港元(二零一七年：零)。存貨撇銷增加乃由於二零一八年過時存貨數量增加所致。

商譽減值撥備

年內，本集團的商譽減值撥備約為209.7百萬港元(二零一七年：零)，主要由於本集團與油田項目工具及服務有關的業績受油價長期低企以及經濟及社會衰退的不利影響。

物業、廠房及設備撇銷

年內，物業、廠房及設備撇銷約為62.1百萬港元(二零一七年：313,000港元)。物業、廠房及設備撇銷乃由於二零一八年若干鑽井服務設備損壞所致。

其他開支

年內，本集團的其他開支約為44.9百萬港元，較二零一七年約35.0百萬港元增加約9.9百萬港元(或約28.3%)，主要歸因於在中國市場提供壓裂服務相關的專業服務費及汽車開支增加。

經營虧損

由於上述原因，本集團於二零一八年的經營虧損約為602.7百萬港元，較二零一七年約138.3百萬港元增加約464.4百萬港元。

融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額約為20.5百萬港元，較二零一七年約44.5百萬港元減少約24.0百萬港元(或約53.9%)。二零一八年的融資成本淨額減少乃主要由於二零一七年與折讓若干貿易及其他應收款項約24.7百萬港元有關的融資成本降低所致。

年內虧損

由於上述原因，本集團的年內虧損約為624.1百萬港元，較二零一七年約181.1百萬港元增加約443.0百萬港元(或約244.6%)。

本公司擁有人應佔虧損

由於上述原因，本集團於二零一八年的本公司擁有人應佔虧損約為623.1百萬港元，較二零一七年約180.3百萬港元增加約442.8百萬港元(或約245.6%)。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備主要包括樓宇、廠房及機器、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零一八年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備約為384.4百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約501.3百萬港元減少約116.9百萬港元(或約23.3%)。減少主要由於物業、廠房及設備折舊以及二零一八年撇銷若干鑽井設備所致。

無形資產

於二零一八年十二月三十一日，本集團的無形資產約為95.5百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約306.6百萬港元減少約211.1百萬港元(或約68.9%)。減少主要由於商譽減值撥備約209.7百萬港元，本集團已就油田項目工具及服務分部的商譽確認減值撥備。

存貨

於二零一八年十二月三十一日，本集團的存貨約為81.0百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約121.0百萬港元減少約40.0百萬港元(或約33.1%)。平均存貨周轉天數由二零一七年約414天減少至二零一八年約335天。存貨周轉天數減少主要由於二零一八年撇銷存貨增加。

貿易應收款項

於二零一八年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項約為206.0百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約407.3百萬港元減少約201.3百萬港元(或約49.4%)。二零一八年貿易應收款項的平均周轉天數約為432天，較二零一七年約513天減少約81天。貿易應收款項周轉天數減少主要由於二零一八年貿易應收款項減值撥備及中國市場客戶結算貿易應收款項情況改善。

貿易應付款項

於二零一八年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項約為127.8百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約119.6百萬港元增加約8.2百萬港元(或約6.9%)。二零一八年貿易應付款項的平均周轉天數約為352天，較二零一七年約378天減少約26天。貿易應付款項周轉天數減少主要由於二零一八年加快向供應商付款。

流動資金及資本資源

本集團資本管理的目標是保障本集團按持續經營基準繼續營運的能力，以維持最佳的資本結構以減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。

於二零一八年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為39.3百萬港元，較二零一七年十二月三十一日約24.7百萬港元增加約14.6百萬港元。現金及現金等價物主要以港元、人民幣及美元持有。

於二零一八年十二月三十一日，本集團附屬公司獲銀行授出約42.0百萬港元(二零一七年十二月三十一日：53百萬港元)銀行融資，並已由該等附屬公司悉數動用。

資產負債比率

於二零一八年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以資本總額計算)約為33.9%(二零一七年十二月三十一日：13.7%)。債務淨額按總借款(包括綜合財務資料所顯示的「即期及非即期銀行及其他借款」)減去現金總額(包括綜合財務資料所顯示的「已抵押銀行存款」及「現金及現金等價物」)計算。資本總額按綜合財務資料所顯示的「權益」加上債務淨額計算。

外匯風險

本集團於多個國家經營，面對不同貨幣風險所帶來的外匯風險，主要與美元及人民幣有關。外匯風險主要由以外幣計值的貿易及其他應收款項、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項、集團內結餘以及銀行借款引起。

合約責任

本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃新加坡多個辦公室、倉庫及一幅土地。租賃期介乎1至28年，而大部分租賃協議於租賃期完結時可按市價續約。於二零一八年十二月三十一日，本集團經營租賃承擔約為16.0百萬港元(二零一七年：19.6百萬港元)。

賬外安排

於二零一八年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排(二零一七年十二月三十一日：零)。

暫停辦理股份過戶登記手續

本公司股份過戶登記處將於二零一九年六月三日至二零一九年六月六日(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行任何股份過戶登記。為符合有權出席本公司應屆股東週年大會並於會上投票的本公司股東身份，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零一九年五月三十一日下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室，以辦理登記手續。

企業管治

本公司一直致力維持高水準企業管治，以開明和開放的理念維護其發展及保障股東的權益。

董事會由兩名執行董事、兩名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。董事會已採納載於聯交所證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則內的守則條文(「守則條文」)。於報告期內，除下文所述的偏離情況外，本公司已遵守守則條文。

根據守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及其他非執行董事須出席股東大會並對股東的意見有公正的了解。獨立非執行董事辛俊和先生及湯顯和先生以及非執行董事馬華女士因彼等各自之其他公務而未能出席本公司於二零一八年六月二十八日舉行的股東週年大會；為遵守此項守則條文，本公司將繼續安排向全體董事提供所有股東大會之適用資料，並盡量採取一切合理措施以審慎地安排時間表，以確保全體董事能夠出席股東大會。

本公司於(i)公佈截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的全年業績；及(ii)刊發截至二零一七年十二月三十一日止年度的年報方面未能及時遵守上市規則的財務申報條文。有關延遲已構成違反上市規則第13.46(2)(a)、第13.49(1)及第13.49(2)條。本公司已分別於二零一八年五月十日及二零一八年五月二十四日刊發其截至二零一七年十二月三十一日止財政年度的全年業績公告及年報。

董事進行證券交易

董事已採納上市規則附錄十所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為董事就本公司證券進行交易的行為守則。經向董事會成員進行特別查詢後，本公司確認全體董事於報告期內已全面遵守標準守則所訂明的交易必守準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

資產負債表日後事項

- (i) 於二零一九年一月三十一日，本集團與一名第三方訂立買賣協議，內容有關以代價人民幣7,500,000元(相當於約8,776,000港元)購買一輛液壓壓裂車。是項購買的進一步詳情披露於本公司日期為二零一九年一月三十一日的公告。
- (ii) 於二零一九年三月二十日，本集團已與一名第三方訂立貸款協議，借入20,000,000港元(「設備貸款」)，期限直至二零二零年六月三十日。該貸款將以本集團若干設備作抵押及按年利率10%計息。截至本公告日期，該貸款尚未提取。
- (iii) 於二零一九年三月二十一日，本集團已與本集團持有本金總額為30,000,000港元之二零一八年可換股債券之所有債券持有人書面同意，悉數贖回該等債券，同時，本集團向相同債券持有人發行本金總額為30,000,000港元且於二零二一年五月二十三日屆滿之新可換股債券。是項交易的進一步詳情披露於本公司日期為二零一九年三月二十一日的公告。
- (iv) 於二零一九年三月二十五日，本集團已訂立貸款協議，向一名股東借入20,000,000港元(「股東貸款」)，自提取日期起計為期18個月。該貸款無抵押及按年利率10%計息。截至本公告日期，本集團已提取全部款項。

審閱初步公告

本初步公告所包含截至二零一八年十二月三十一日止年度本集團業績之數據已經由本集團核數師羅兵咸永道會計師事務所與本集團於本年度的綜合財務報表所載金額核對。羅兵咸永道會計師事務所就此進行之工作並不構成根據香港會計師公會頒佈的香港審計準則、香港審閱聘用準則或香港核證聘用準則所作的核證聘用，因此羅兵咸永道會計師事務所並未對初步公告發表任何審計聲明。

審核委員會

根據守則條文及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會（「**審核委員會**」），該委員會由三名獨立非執行董事組成，分別為梁年昌先生（審核委員會主席）、辛俊和先生及湯顯和先生。審核委員會已審閱本年度的綜合財務報表。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一九年三月二十七日

於本公告日期，執行董事為王金龍先生及趙錦棟先生；非執行董事為李銘浚先生及馬華女士；及獨立非執行董事為梁年昌先生、湯顯和先生及辛俊和先生。