

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)

## **截至二零一九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」)截至二零一九年十二月三十一日止年度(「本年度」)或(「二零一九年」)的全年業績。

### **概述**

本集團本年度的收入及虧損分別約為478.2百萬港元(二零一八年：258.9百萬港元)及87.4百萬港元(二零一八年：624.1百萬港元)。本年度的每股基本虧損為5.0港仙(二零一八年：36.1港仙)。董事會已議決不建議派付本年度任何末期股息(二零一八年：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，本集團收入較二零一八年約258.9百萬港元增加約84.7%至二零一九年約478.2百萬港元。收入增加主要由於向中華人民共和國(「中國」)頁岩氣田項目提供增產服務的收入增加。此外，中國市場對本集團的完井工具需求上升及於中東市場增加提供油田服務及綜合項目管理服務亦致使本集團收入增加。

年內虧損減少約86.0%至約87.4百萬港元(二零一八年：624.1百萬港元)。虧損減少主要由於(i)油田及氣田項目工具及服務收入增加，(ii)商譽減值撥備減少約209.7百萬港元，(iii)撇銷物業、廠房及設備減少約60.9百萬港元，(iv)金融資產減值虧損淨額減少約84.7百萬港元及(v)存貨撥備／撇銷減少約33.2百萬港元。

## 地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入明細：

	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一九年 總收入 概約百分比 (%)	佔二零一八年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	353.7	182.5	93.8%	74.0%	70.5%
海外市場	124.5	76.4	63.0%	26.0%	29.5%
合計	<u>478.2</u>	<u>258.9</u>	<u>84.7%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自中國市場的收入由二零一八年約182.5百萬港元增加約171.2百萬港元(或約93.8%)至二零一九年約353.7百萬港元。來自中國市場的收入增加主要由於客戶對壓裂服務及完井工具的需求上升。

本集團來自海外市場的收入由二零一八年約76.4百萬港元增加約48.1百萬港元(或約63.0%)至二零一九年約124.5百萬港元。來自海外市場的收入增加主要由於增加向中東提供油田服務及綜合項目管理服務。

## 中國市場收入

下表載列來自中國市場的收入明細：

	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔中國市場 於二零一九年 總收入 概約百分比 (%)	佔中國市場 於二零一八年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方	69.0	19.4	255.7%	19.5%	10.6%
中國西南	158.0	68.0	132.4%	44.7%	37.3%
中國西北	48.7	26.8	81.7%	13.8%	14.7%
中國其他地區	78.0	68.3	14.2%	22.0%	37.4%
合計	<u>353.7</u>	<u>182.5</u>	<u>93.8%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一九年，本集團來自中國北方的收入約為69.0百萬港元，較二零一八年約19.4百萬港元增加約49.6百萬港元(或約255.7%)。增加主要由於完井工具及可溶性橋塞的銷售增加以及對壓裂服務的需求上升。

於二零一九年，來自中國西南的收入約為158.0百萬港元，較二零一八年約68.0百萬港元增加約90.0百萬港元(或約132.4%)。增加主要由於壓裂服務及可溶性橋塞的需求上升。

來自中國西北的收入約為48.7百萬港元，較二零一八年約26.8百萬港元增加約21.9百萬港元(或約81.7%)。增加主要由於在中國西北的完井工具及可溶性橋塞銷售增加以及增加提供鑽井服務。

於二零一九年，來自中國其他地區的收入約為78.0百萬港元，較二零一八年約68.3百萬港元增加約9.7百萬港元(或約14.2%)。增加主要由於中國其他地區的完井工具銷售增加。

## 海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入明細：

	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場 於二零一九年 總收入 概約百分比 (%)	佔海外市場 於二零一八年 總收入 概約百分比 (%)
中東	89.1	46.8	90.4%	71.6%	61.3%
其他	35.4	29.6	19.6%	28.4%	38.7%
合計	<u>124.5</u>	<u>76.4</u>	<u>63.0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一九年，來自中東的收入約為89.1百萬港元，較二零一八年約46.8百萬港元增加約42.3百萬港元(或約90.4%)。增加主要由於向中東一名主要客戶增加提供油田服務及綜合項目管理服務所致。

於二零一九年，來自其他海外地區的收入約為35.4百萬港元，較二零一八年約29.6百萬港元增加約5.8百萬港元(或約19.6%)。增加主要由於該等地區的完井工具銷售增加。

## 經營分部分析

下表載列按經營分部劃分的收入明細：

	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零一九年 總收入 概約百分比 (%)	估二零一八年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具及服務	<b>424.1</b>	226.8	87.0%	<b>88.7%</b>	87.6%
諮詢服務	<b>54.1</b>	32.1	68.5%	<b>11.3%</b>	12.4%
合計	<b>478.2</b>	<b>258.9</b>	<b>84.7%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

於二零一九年，本集團來自油田項目工具及服務的收入約為424.1百萬港元，較二零一八年約226.8百萬港元增加約197.3百萬港元(或約87.0%)。增加主要由於向中國頁岩氣田項目提供壓裂服務的收入增加、中國市場對本集團完井工具的需求上升及於中東市場增加提供油田服務及綜合項目管理服務。

於二零一九年，本集團來自諮詢服務的收入約為54.1百萬港元，較二零一八年約32.1百萬港元增加約22.0百萬港元(或約68.5%)。收入增加主要由於二零一九在中東增加提供綜合項目管理服務。

## 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：

	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一九年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)	佔二零一八年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)
鑽井	26.8	20.5	30.7%	6.3%	9.0%
完井	109.1	75.1	45.3%	25.7%	33.1%
增產	288.2	131.2	119.7%	68.0%	57.9%
合計	<u>424.1</u>	<u>226.8</u>	<u>87.0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

### 鑽井

於二零一九年，本集團來自鑽井的收入約為26.8百萬港元，較二零一八年約20.5百萬港元增加約6.3百萬港元(或約30.7%)。增加主要由於於中國西北增加提供鑽井服務所致。

於二零一九年，本集團已完成十口井的鑽井服務。本集團主要於中國西北提供鑽井服務。

### 完井

於二零一九年，本集團來自完井的收入約為109.1百萬港元，較二零一八年約75.1百萬港元增加約34.0百萬港元(或約45.3%)。增加主要由於中國地下儲氣設施項目的收入增加及中國市場的完井工具需求上漲。

完井收入主要產生自中國、中東及非洲市場。

## 增產

於二零一九年，本集團來自增產服務的收入約為288.2百萬港元，較二零一八年約131.2百萬港元增加約157.0百萬港元(或約119.7%)。增加主要由於為中國市場的頁岩氣項目提供的壓裂服務增加及可溶性橋塞銷售增加所致。

於二零一九年，本集團於中國市場為82口井提供增產服務。

## 客戶分析

客戶	二零一九年 (百萬港元)	二零一八年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔二零一九年	佔二零一八年
				總收入 概約百分比 (%)	總收入 概約百分比 (%)
客戶1	209.0	87.0	140.2%	43.7%	33.6%
客戶2	74.9	21.5	248.4%	15.7%	8.3%
客戶3	58.5	33.0	77.3%	12.2%	12.7%
客戶4	34.7	-	不適用	7.3%	0.0%
客戶5	18.7	5.0	274.0%	3.9%	1.9%
客戶6	12.2	-	不適用	2.6%	0.0%
客戶7	12.0	-	不適用	2.5%	0.0%
客戶8	10.3	6.4	60.9%	2.1%	2.5%
其他客戶	47.9	106.0	-54.8%	10.0%	41.0%
合計	<u>478.2</u>	<u>258.9</u>	<u>84.7%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一九年，來自客戶1的收入約為209.0百萬港元，較二零一八年的87.0百萬港元增加約122.0百萬港元(或約140.2%)。來自此客戶的相關收入增加主要由於中國西南的壓裂服務及可溶性橋塞需求上漲。於二零一九年，來自客戶2的收入約為74.9百萬港元，較二零一八年約21.5百萬港元增加約53.4百萬港元(或約248.4%)。增加主要由於提供予中東客戶的油田服務及綜合項目管理服務增加。於二零一

九年，來自客戶3的收入約為58.5百萬港元，較二零一八年約33.0百萬港元增加約25.5百萬港元(或約77.3%)。增加主要由於向中國北方增加提供增產服務及可溶性橋塞銷售增加所致。於二零一九年，來自客戶4的收入約為34.7百萬港元(二零一八年：零)。來自客戶4的收入產生自向中國其他地區銷售完井工具。於二零一九年，來自客戶5的收入約為18.7百萬港元，較二零一八年約5.0百萬港元增加約13.7百萬港元(或約274.0%)。增加乃由於本集團在中國其他地區的完井工具銷售增加及提供綜合項目管理服務所致。於二零一九年，來自客戶6的收入約為12.2百萬港元(二零一八年：零)。來自客戶6的收入乃由於在其他海外市場銷售完井工具。於二零一九年，來自客戶7的收入約為12.0百萬港元(二零一八年：零)。來自客戶7的收入源自向中國西北的客戶增加提供鑽井服務。於二零一九年，來自客戶8的收入約為10.3百萬港元，較二零一八年約6.4百萬港元增加約3.9百萬港元(或約60.9%)。增加主要由於向其他海外地區一名客戶的完井工具銷售增加所致。於二零一九年，來自其他客戶的收入約為47.9百萬港元，較二零一八年約106.0百萬港元減少約58.1百萬港元(或約54.8%)。收入減少乃由於向中東若干客戶的完井工具銷售下跌。

## 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、技術實踐培訓、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。於二零一九年，本集團已安排68次合計逾6,434小時的培訓及174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。於二零一九年十二月三十一日，本集團共有383名僱員，較二零一八年十二月三十一日的僱員人數340名增長約12.6%。

為保持本集團的人力資源政策及程序配合行業發展，於二零一九年，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。於二零一九年，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：

- 成功設計及測試第三代5 1/2”全金屬可溶性橋塞，可大幅縮短多級射孔壓裂操作的作業時間，節約作業成本。
- 成功設計及測試一種新型185攝氏度高溫可溶性橋塞，可承受高溫工作壓力。該種工具可用於超高壓高溫井內。
- 繼續專注於開發及測試大鑽孔可溶性橋塞，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。於二零一九年十二月三十一日，本集團有30項實用新型專利及14項發明專利，並正申請2項實用新型專利及19項發明專利。

於二零二零年，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7”x3 1/2”及6 5/8”x2 7/8” 5,000 PSI電動潛油泵封隔器、4 1/2”及5 1/2”防漏失閥、7”超薄油管回收式安全閥及快鑽橋塞。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

年內，布倫特原油價格在約每桶52美元至75美元之間波動。中國於二零一九年底及二零二零年初爆發冠狀病毒，導致中國部分油田及頁岩氣田項目的進度暫緩。然而，隨著疫情在中國的影響逐漸減弱，本集團近期已恢復向中國西南的頁岩氣田提供壓裂服務，提供有關增產服務的收入將繼續為本集團於二零二零年的營運貢獻穩定收入。

由於冠狀病毒於二零二零年第一季度在全球範圍內爆發及蔓延且石油輸出國組織與俄羅斯近期未能達成石油減產的協議，全球石油價格大幅下跌及可能導致客戶減少資本及營運開支，從而導致整體勘探及開採活動放緩，給行業未來發展帶來不確定性。直至本公告日期，石油價格下跌及全球冠狀病毒蔓延對本集團業務的影響尚不確定。本集團將繼續監測及評估形勢，並評估其對本集團的財務影響。於該等情況下，本集團將繼續審慎經營、加強對資本開支的控制及盡力降低經營成本。

於二零二零年，本集團將繼續於本地及海外市場營銷及推廣其完井工具、增產工具及各種油氣田服務並將持續發掘中東、非洲及南美地區的市場機會。此外，本集團將繼續專注研發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氣田服務的能力。

## 綜合財務狀況表

		於十二月三十一日	
		二零一九年	二零一八年
	附註	千港元	千港元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	4	357,679	384,354
無形資產		95,462	95,485
使用權資產		21,814	–
土地使用權		–	9,731
按公平值計入損益之金融資產		7,298	5,184
其他應收款項及按金		31,219	38,824
遞延稅項資產		–	2,193
		<u>513,472</u>	<u>535,771</u>
		-----	-----
<b>流動資產</b>			
存貨	5	56,890	80,951
貿易應收款項	6	240,498	205,957
合約資產	7	51,680	7,059
其他應收款項及按金		60,352	79,442
預付款項		9,446	23,700
已抵押銀行存款		4,803	11,702
現金及現金等價物		29,447	39,315
		<u>453,116</u>	<u>448,126</u>
		-----	-----
<b>總資產</b>		<u><b>966,588</b></u>	<u><b>983,897</b></u>

		於十二月三十一日	
		二零一九年	二零一八年
	附註	千港元	千港元
<b>權益及負債</b>			
<b>權益</b>			
股本		2,001,073	2,001,073
其他儲備		24,216	34,872
累計虧損		(1,643,881)	(1,573,284)
		<u>381,408</u>	<u>462,661</u>
<b>非控股權益</b>		<u>24,307</u>	<u>959</u>
<b>總權益</b>		<u>405,715</u>	<u>463,620</u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
銀行及其他借款	9	25,478	216,460
租賃負債		10,155	–
遞延稅項負債		233	230
		<u>35,866</u>	<u>216,690</u>
<b>流動負債</b>			
貿易應付款項	8	132,761	127,803
其他應付款項及應計費用		83,423	95,087
合約負債	7	12,247	8,449
租賃負債		2,587	–
銀行及其他借款	9	293,989	72,248
		<u>525,007</u>	<u>303,587</u>
<b>總負債</b>		<u>560,873</u>	<u>520,277</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>966,588</u>	<u>983,897</u>

## 綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
收益	3	478,245	258,932
其他收入		852	1,685
<b>經營成本</b>			
材料成本		(110,131)	(110,029)
物業、廠房及設備折舊	4	(56,407)	(72,220)
使用權資產折舊		(1,902)	-
無形資產及土地使用權攤銷		(27)	(887)
經營租賃租金		(4,362)	(6,413)
僱員福利開支		(102,110)	(101,363)
分銷開支		(9,419)	(4,088)
技術服務費		(73,249)	(18,117)
研發開支		(13,879)	(13,198)
接待及營銷費用		(16,737)	(10,440)
其他開支	10	(50,181)	(44,928)
金融資產減值虧損淨額		(75,286)	(160,023)
合約資產減值虧損淨額		(522)	-
存貨虧損撥備	5	(21,874)	-
撇銷存貨	5	(1,145)	(56,230)
商譽減值撥備		-	(209,732)
撇銷物業、廠房及設備	4	(1,193)	(62,097)
其他(虧損)/收益，淨額	11	(1,390)	6,467
<b>經營虧損</b>		<b>(60,717)</b>	<b>(602,681)</b>
融資收入	12	79	93
融資成本	12	(24,270)	(20,564)
融資成本，淨額		<b>(24,191)</b>	<b>(20,471)</b>
除所得稅前虧損		<b>(84,908)</b>	<b>(623,152)</b>
所得稅開支	13	(2,470)	(919)
年內虧損		<b>(87,378)</b>	<b>(624,071)</b>
<b>其他全面虧損</b>			
可能重新分類至損益的項目： 換算海外業務之匯兌差額		<b>(10,955)</b>	<b>(33,864)</b>
年內其他全面虧損，扣除稅收		<b>(10,955)</b>	<b>(33,864)</b>
<b>年內全面虧損總額</b>		<b>(98,333)</b>	<b>(657,935)</b>

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
附註	千港元	千港元
應佔年內虧損：		
本公司擁有人	(87,032)	(623,070)
非控股權益	<u>(346)</u>	<u>(1,001)</u>
	<u>(87,378)</u>	<u>(624,071)</u>
應佔年內全面虧損總額：		
本公司擁有人	(97,987)	(656,934)
非控股權益	<u>(346)</u>	<u>(1,001)</u>
	<u>(98,333)</u>	<u>(657,935)</u>
本公司擁有人應佔年內每股虧損	14	
每股基本虧損(港仙)	(5.0)	(36.1)
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(5.0)</u>	<u>(36.1)</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)的油田技術服務，並買賣及製造油田相關產品。

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。若干比較數字已重新分類，以與本年度呈列保持一致。

#### 2.1.1 持續經營

截至二零一九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87,032,000港元及經營現金流出約33,704,000港元。同日，本集團的流動負債超出其流動資產71,891,000港元及自綜合財務狀況表日期起計十二個月內到期的銀行及其他借款總額約為293,989,000港元，而其現金及現金等價物僅約29,447,000港元。

於年後，近期國際原油價格因沙特阿拉伯降價而下跌，可能導致石油勘探及開採活動放緩。其可能對正在進行的項目訂單進度以及日後客戶對本集團的服務需求造成不利影響。

上述所有情況表明存在可能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未來的流動性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降低流動性壓力及改善本集團的財務狀況：

- (i) 於二零一九年三月二十一日，本集團與本集團於二零一八年發行的本金總額為30,000,000港元的可換股債券（「二零一八年可換股債券」）的全部債券持有人書面協定，通過向相同債券持有人發行新可換股債券（「二零一九年可換股債券」）悉數贖回該等債券。二零一九年可換股債券將於二零二一年五月二十三日屆滿及可於二零二零年四月十五日之後提前贖回；

於二零二零年三月二十八日，本集團與相關債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券及向每名相關債券持有人進一步發行八份本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元並按年利率13.5%計息的債券（「二零二零年債券」）。每份二零二零年債券按季於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日各自的到期日到期；

- (ii) 截至二零一九年十二月三十一日止年度，鑒於管理本集團油田項目及服務的營運資金需求，本集團已與一間位於中國的銀行就總金額約人民幣110百萬元（相當於約123百萬元）訂立以中國增產項目（「項目」）的貿易應收款項作抵押的多份借款融資協議。直至二零一九年十二月三十一日，本集團已支取約人民幣55百萬元（相當於約61,393,000港元）。於二零二零年二月二十日，本集團自同一銀行獲得額外融資約人民幣19百萬元（相當於約21,270,000港元）。該等已抵押借款須於收到項目客戶的應收款項後或銀行融資到期時（以較早者為準）立即償還。該等借款計息。本集團亦積極與銀行磋商獲得額外融資，以應付本集團的一般營運資金需求；

- (iii) 於二零一九年十二月三十日，王金龍先生(本公司股東及董事)、若干僱員及獨立第三方向本公司一間主要於中國惠州經營的附屬公司注資人民幣25,000,000元(相當於約27,853,000港元)；
- (iv) 於二零二零年一月二十二日，本集團已與本金額為140,000,000港元的兩年期借款的債權人訂立補充協議。借款按年利率5.5%計息，其中30,000,000港元原本於二零二零年四月到期及餘下金額於二零二零年七月到期。根據補充協議，全部未償還本金額將分別於二零二零年四月一日至二零二零年十二月一日、二零二一年一月一日至二零二一年十二月一日及二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日按月償還3,000,000港元、4,000,000港元及5,000,000港元；
- (v) 於二零一九年十二月三十日，本集團已與兩名債券持有人就本金總額9,000,000港元達成書面協定並將債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年九月二十八日延長至二零二一年九月二十八日；
- 於二零二零年三月四日，本集團與另一名債券持有人就原本於二零二零年四月二十八日到期之本金額15,000,000港元達成書面協定，分別於二零二零年四月二十八日至二零二一年三月二十八日按月償還1,000,000港元及於二零二一年四月二十八日償還3,000,000港元；
- 於二零二零年三月二十八日，本集團已與一名債券持有人(「前債券持有人」)及一名獨立第三方(「新貸款人」)訂立轉讓契據，據此，前債券持有人向新貸款人轉讓本金額為6,000,000港元之債券持有人貸款；及債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年四月二十八日延長至二零二一年四月二十八日；
- (vi) 於二零二零年三月二十四日，本集團已與一名股東訂立貸款協議(「二零二零年股東貸款」)，據此，股東向本集團授出15,000,000港元之循環融資，自支取日期起計為期一年。該等融資無抵押及按年利率10%計息。於本公告日期，本集團並無自該融資支取任何貸款；
- (vii) 本集團繼續努力通過實施改善銷售、自新銷售或服務合約產生現金及限制資本及經營開支等措施產生充足經營活動現金，為持續償還本集團的銀行及其他借款撥資及保留充足營運資金進行一般營運；
- (viii) 本集團通過積極跟進客戶正在進行及日後項目的進度，密切監測沙特阿拉伯近期降價的影響。基於與若干主要客戶的近期溝通，董事認為，客戶正在進行及已知的日後項目將根據預期時間表繼續開展，而不會出現重大延誤；
- (ix) 本集團正積極尋求其他融資來源以加強其財務狀況及支持其擴展業務的計劃。

董事已審閱管理層編製的涵蓋二零一九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二零一九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重大不確定性。本集團能否繼續持續經營將取決於本集團透過以下措施產生充足融資及經營現金流量的能力：

- (i) 順利維持自位於中國的銀行取得的現有融資及獲得新融資，以應付本集團於中國的油田及氣田項目的營運資金需求；
- (ii) 於需要時順利提取二零二零年股東貸款；
- (iii) 順利實施通過改善銷售、自新銷售或服務合約產生現金及限制資本及經營開支產生充足的經營活動所得現金流量的業務計劃及措施，為持續償還本集團的銀行及其他借款撥資及保留充足營運資金進行一般營運；
- (iv) 鑒於近期國際原油價格因沙特阿拉伯降價而下跌，儘管市場環境不利，根據原時間表順利開展項目；及
- (v) 於需要時順利募集其他新融資。

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 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零一九年一月一日起年度報告期間首次採用以下準則及修訂：

年度改進項目(修訂本)	年度改進(二零一五年至二零一七年週期)
國際會計準則第19號(修訂本)	計劃修訂、縮減或結清
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
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
國際財務報告準則第16號	租賃
國際財務報告詮釋委員會 — 詮釋第23號	所得稅處理的不確定性

除附註2.2就採納國際財務報告準則第16號所披露者外，採納上述新訂準則及修訂本並無對編製該等綜合財務資料造成任何重大影響。

## 2.1.3 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二零一九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
國際會計準則第39號、國際財務 報告準則第7號及國際財務報告 準則第9號(修訂本)	對沖會計	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
二零一八年財務報告概念框架	經修訂財務報告概念框架	二零二零年一月一日
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

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，預期概不會對本集團的綜合財務資料造成重大影響。

## 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16號對本集團綜合財務資料的影響。

經該準則特定過渡條文允許，本集團已於二零一九年一月一日採納國際財務報告準則第16號。因此，該等新租賃規則所導致的重新分類及調整於二零一九年一月一日的期初綜合財務狀況表確認。

採納國際財務報告準則第16號時，本集團已就先前根據國際會計準則第17號租賃的原則分類為「經營租賃」的租賃確認租賃負債。該等負債按餘下租賃付款的現值計量，並採用承租人於二零一九年一月一日的新增借款利率貼現。於二零一九年一月一日之租賃負債應用之加權平均承租人增量借款利率為5.1%。

### (a) 所應用的可行權宜方法

於首次應用國際財務報告準則第16號時，本集團已使用準則所允許的以下可行權宜方法：

- 對具有合理類似特徵的租賃組合採用單一折現率；
- 倚賴先前關於租賃是否虧損的評估，作為進行減值審閱的替代方法—於二零一九年一月一日並無虧損性合約；
- 對於二零一九年一月一日剩餘租期少於12個月的經營租賃的會計處理為短期租賃；
- 於首次應用日期撤除初始直接成本以計量使用權資產；及
- 當合約包含延長或終止租賃的選擇時，使用事後分析結果確定租期。

本集團亦已選擇不重新評估合約在首次應用日期是否或包含租賃。相反，對於在過渡日期之前訂立的合約，本集團依據其應用國際會計準則第17號及詮釋第4號釐定安排是否包含租賃作出的評估。

(b) 租賃負債的計量

千港元

於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承擔	15,964
採用首次應用日期的承租人的新增借款利率貼現 (減)：按直線基準確認為開支的短期租賃	10,571 (3,967)
於二零一九年一月一日確認的租賃負債	<u>6,604</u>
其中：	
流動租賃負債	488
非流動租賃負債	<u>6,116</u>
	<u>6,604</u>

(c) 使用權資產的計量

使用權資產按相等於租賃負債的金額計量，並就與於二零一八年十二月三十一日在綜合財務狀況表確認的租賃有關的任何預付款項進行調整。

(d) 於二零一九年一月一日在綜合財務狀況表確認的調整

下表列示於二零一九年一月一日各分項確認的調整，惟不包括並無受該等變動影響的項目。

綜合財務狀況表(節錄)	二零一八年 十二月三十一日 原先呈列 千港元	採納國際財務 報告準則 第16號的影響 千港元	二零一九年 一月一日 經重列 千港元
<b>非流動資產</b>			
使用權資產	-	16,335	16,335
土地使用權	9,731	(9,731)	-
<b>非流動負債</b>			
租賃負債	-	6,116	6,116
<b>流動負債</b>			
租賃負債	-	488	488

### 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

截至二零一九年及二零一八年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
油田項目工具及服務		
— 鑽井工程	26,776	20,504
— 完井工程	109,101	75,131
— 增產工程	288,210	131,209
油田項目工具及服務總額	424,087	226,844
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	19,412	—
— 監督服務	34,746	32,088
諮詢服務總額	54,158	32,088
總收益	478,245	258,932
確認收益時間		
— 一個時間點	167,749	95,150
— 一段時間	310,496	163,782
	478,245	258,932

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。誠如國際財務報告準則第15號所批准，不會就分配予未能令人滿意的合約之交易價格進行披露。

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合約之交易價格進行披露。

(b) 分部業績

截至二零一九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	總計 千港元
截至二零一九年十二月三十一日止年度			
分部總收益	424,087	54,158	478,245
分部間收益	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
來自外部客戶的收益	<u>424,087</u>	<u>54,158</u>	<u>478,245</u>
分部業績	12,122	36,757	48,879
未分配開支淨額			<u>(133,787)</u>
除所得稅前虧損			<u>(84,908)</u>
截至二零一九年十二月三十一日止年度			
其他資料：			
物業、廠房及設備折舊	(47,669)	-	(47,669)
無形資產攤銷	(27)	-	(27)
使用權資產折舊	(605)	-	(605)
金融資產減值虧損淨額	(75,286)	-	(72,286)
合約資產減值虧損淨額	(522)	-	(522)
撇銷存貨(附註5)	(1,145)	-	(1,145)
存貨虧損撥備(附註5)	(21,874)	-	(21,874)
撇銷物業、廠房及設備(附註4)	(1,193)	-	(1,193)
融資成本	<u>(5,680)</u>	<u>-</u>	<u>(5,680)</u>

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
<b>截至二零一八年十二月三十一日止年度</b>			
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	<u>226,844</u>	<u>32,088</u>	<u>258,932</u>
分部業績	(508,353)	21,315	(487,038)
未分配開支淨額			<u>(136,114)</u>
除所得稅前虧損			<u>(623,152)</u>
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	(209,732)	—	(209,732)
撇銷存貨(附註5)	(56,230)	—	(56,230)
撇銷物業、廠房及設備(附註4)	(62,097)	—	(62,097)
所得稅開支	(169)	—	(169)
融資成本	<u>(1,799)</u>	<u>—</u>	<u>(1,799)</u>

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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
分部業績	48,879	(487,038)
未分配收入／(開支)：		
其他收入	852	1,685
物業、廠房及設備折舊	(8,738)	(10,533)
使用權資產折舊	(1,297)	-
無形資產及土地使用權攤銷	-	(258)
經營租賃租金	(3,755)	(4,217)
僱員福利開支	(59,475)	(66,182)
接待及營銷開支	(9,315)	(9,913)
其他開支	(32,159)	(34,493)
其他(虧損)／收益淨額	(1,389)	6,469
融資收入	79	93
融資成本	(18,590)	(18,765)
除所得稅前虧損	<u>(84,908)</u>	<u>(623,152)</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、使用權資產折舊、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、合約資產減值虧損淨額、撇銷存貨、存貨虧損撥備、商譽減值撥備、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

於二零一九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
於二零一九年十二月三十一日			
分部資產	682,811	106,738	789,549
未分配資產			<u>177,039</u>
總資產			<u>966,588</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>37,597</u>	<u>-</u>	<u>37,597</u>

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>
--	---------------	----------	---------------

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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
可報告分部的分部資產	<b>789,549</b>	808,384
未分配資產		
—未分配物業、廠房及設備	<b>81,624</b>	96,687
—未分配使用權資產	<b>13,497</b>	-
—未分配土地使用權	-	9,731
—未分配按公平值計入損益之金融資產	<b>7,298</b>	5,184
—未分配其他應收款項、按金及預付款項	<b>55,446</b>	32,473
—未分配遞延稅項資產	-	2,193
—未分配現金及現金等價物	<b>15,815</b>	29,245
—未分配已抵押銀行存款	<b>3,359</b>	-
綜合財務狀況表表內的總資產	<u><b>966,588</b></u>	<u>983,897</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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
中國	353,749	182,501
中東地區	89,052	46,788
其他	35,444	29,643
	<u>478,245</u>	<u>258,932</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)：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
中國	403,523	417,062
中東地區	49,676	60,835
新加坡	52,975	50,497
	<u>506,174</u>	<u>528,394</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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
客戶A	208,995	87,010
客戶B	*	33,520
客戶C	58,501	33,019
客戶D	74,905	*

\* 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	
於二零一八年一月一日							
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>
截至二零一九年 十二月三十一日止年度							
年初賬面淨值	131,975	3,962	243,064	381	820	4,152	384,354
添置	-	19	37,597	-	196	-	37,812
折舊	(7,788)	(1,493)	(45,137)	(171)	(199)	(1,619)	(56,407)
出售	-	-	(355)	-	(122)	-	(477)
出售一間附屬公司	-	-	(3,011)	-	-	-	(3,011)
撇銷	-	-	(837)	(48)	(131)	(177)	(1,193)
匯兌差額	(1,422)	17	(1,938)	2	(10)	(48)	(3,399)
年末賬面淨值	<u>122,765</u>	<u>2,505</u>	<u>229,383</u>	<u>164</u>	<u>554</u>	<u>2,308</u>	<u>357,679</u>
於二零一九年十二月三十一日							
成本	162,283	11,533	458,526	7,642	4,138	13,217	657,339
累計折舊	(39,518)	(9,028)	(229,143)	(7,478)	(3,584)	(10,909)	(299,660)
賬面淨值	<u>122,765</u>	<u>2,505</u>	<u>229,383</u>	<u>164</u>	<u>554</u>	<u>2,308</u>	<u>357,679</u>

銀行借款以本集團附屬公司的樓宇作抵押，價值為78,202,000港元(二零一八年：128,818,000港元)(附註9)。

於二零一九年十二月三十一日，油田項目工具及服務分部的分部資產包括276,055,000港元(二零一八年：287,667,000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。

於二零一九年十二月三十一日，賬面值為29,441,000港元(二零一八年：24,541,000港元)的機器按以該等機器作抵押的三年期分期付款購買，年利率為6.7%(二零一八年：每年6.7%)(附註9(b))。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團1,193,000港元(二零一八年：62,097,000港元)的物業、廠房及設備已撇銷，乃由於預期使用或出售不會產生經濟利益。截至二零一八年十二月三十一日止年度，撇銷物業、廠房及設備包括因縮減本集團的定向鑽井服務而撇銷的本集團價值59,881,000港元的若干機器。

## 5 存貨

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
原材料	8,351	6,638
組裝材料	52,704	54,287
在製品	15,917	18,442
製成品	9,341	9,133
	<hr/>	<hr/>
存貨—總額	86,313	88,500
減：存貨虧損撥備(附註)	(29,423)	(7,549)
	<hr/>	<hr/>
存貨—淨額	<b>56,890</b>	<b>80,951</b>

截至二零一九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110,131,000港元(二零一八年：110,029,000港元)。

附註：截至二零一九年十二月三十一日止年度，存貨虧損撥備21,874,000港元(二零一八年：無)已計入「存貨虧損撥備」。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，成本為1,145,000港元之存貨被認為過時及獲撇銷。

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獲撇銷，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定向鑽井服務規模縮小而被認為過時。

## 6 貿易應收款項

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
貿易應收款項	508,628	420,559
減：貿易應收款項減值撥備	(268,130)	(214,602)
貿易應收款項－淨額	<u>240,498</u>	<u>205,957</u>

銀行借款以本集團一間附屬公司的貿易應收款項作抵押，價值為90,035,000港元(二零一八年：無)(附註9)。

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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
最多3個月	157,043	82,314
3至6個月	57,136	24,920
6至12個月	31,572	60,344
12個月以上	<u>262,877</u>	<u>252,981</u>
貿易應收款項	508,628	420,559
減：貿易應收款項減值撥備	(268,130)	(214,602)
貿易應收款項－淨額	<u>240,498</u>	<u>205,957</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，原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。

貿易應收款項的賬面值與其公平值相若。

貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
美元	23,361	119,350
人民幣	216,901	86,607
歐元	236	—
	<u>240,498</u>	<u>205,957</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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
於一月一日	214,602	165,370
應收款項減值虧損	59,542	144,442
撇銷應收款項	(2,293)	(92,381)
匯兌差額	(3,721)	(2,829)
於十二月三十一日	<u>268,130</u>	<u>214,602</u>

截至二零一九年十二月三十一日止年度，應收款項減值虧損59,542,000港元(二零一八年：144,442,000港元)已計入「金融資產減值虧損淨額」。

截至二零一九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2,293,000港元(二零一八年：92,381,000港元)。

## 7 合約資產／(負債)

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
合約資產	52,202	7,059
減：合約資產減值撥備	(522)	-
合約資產淨值	<u>51,680</u>	<u>7,059</u>
合約負債	<u>(12,247)</u>	<u>(8,449)</u>

截至二零一九年十二月三十一日止年度，本集團應用預期信貸虧損模式，導致確認合約資產減值虧損522,000港元(二零一八年：無)，已計入「合約資產減值虧損淨額」。

合約資產主要與本集團向已完成而未開具發票的工程收取代價之權利有關，乃由於收取發票之權利須待本集團於報告日期達成指定里程碑後方可作實。合約資產於權利成為無條件時轉撥至貿易應收款項。本集團通常在客戶發出驗收報告當日在收款權利成為無條件時(而非隨着時間的流逝)將合約資產重新分類至貿易應收款項。

合約負債指本集團因已向客戶收取代價(或已到期收取代價)，而須向客戶轉讓貨品或服務的責任。

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
於年初確認計入合約負債結餘的收益	<u>8,449</u>	<u>3,733</u>

## 8 貿易應付款項

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
貿易應付款項	<u>132,761</u>	<u>127,803</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
最多3個月	62,892	37,882
3至6個月	11,480	7,165
6至12個月	1,263	18,337
12個月以上	57,126	64,419
	<u>132,761</u>	<u>127,803</u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
美元	59,988	62,550
人民幣	64,071	52,643
其他	8,702	12,610
	<u>132,761</u>	<u>127,803</u>

## 9 銀行及其他借款

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
<b>非流動</b>		
銀行借款(附註a)	3,715	5,867
其他借款(附註b)	21,763	210,593
	<u>25,478</u>	<u>216,460</u>
<b>流動</b>		
銀行借款(附註a)	90,093	2,071
需即時償還的銀行借款(附註a)	–	33,819
可換股債券－負債部分(附註c)	27,865	27,482
其他借款(附註b)	176,031	8,876
	<u>293,989</u>	<u>72,248</u>
	<u><b>319,467</b></u>	<u><b>288,708</b></u>

### (a) 銀行借款

於二零一九年十二月三十一日，銀行借款的平均借款利率為6.3%(二零一八年：5.4%)。

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，本集團的銀行借款於以下期間償還：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
1年內	90,093	35,890
1至2年	2,026	2,071
2至5年	1,689	3,796
	<u>93,808</u>	<u>41,757</u>

於報告期末，本集團銀行借款的利率變動風險如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
浮動利率銀行借款	5,742	41,757
固定利率銀行借款		
— 六個月或以下	26,021	—
— 超過六個月	62,045	41,757
	<u>93,808</u>	<u>41,757</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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
人民幣	93,808	7,938
新加坡元	—	33,819
	<u>93,808</u>	<u>41,757</u>

本集團銀行借款均為有抵押(二零一八年：相同)。

於二零一九年及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94,000,000港元(二零一八年：42,000,000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) 本集團一間附屬公司提供之公司擔保(二零一八年：相同)；
- (b) 本集團附屬公司董事之個人擔保(二零一八年：相同)；
- (c) 本集團78,202,000港元的樓宇(二零一八年：128,818,000港元)(附註4)；
- (d) 本集團90,035,000港元的貿易應收款項(二零一八年：零)(附註6)；及
- (e) 本集團3,359,000港元的已抵押銀行存款(二零一八年：零)。

(b) 其他借款

於二零一九年十二月三十一日，本集團的其他借款包括：

- (i) 按年利率10%計息的34,000,000港元(二零一八年：51,000,000港元)的債券持有人貸款，其中約25,000,000港元將於二零二零年四月到期，餘下金額將於二零二零年九月到期。

於二零一九年十二月三十日，本集團已就本金總額9,000,000港元與兩名債券持有人達成書面協定並將債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年九月二十八日延長至二零二一年九月二十八日。

於二零二零年三月四日，本集團與另一名債券持有人就原本於二零二零年四月二十八日到期之本金額15,000,000港元之債券達成書面協定，分別於二零二零年四月二十八日至二零二一年三月二十八日按月償還1,000,000港元及於二零二一年四月二十八日償還3,000,000港元。

於二零二零年三月二十八日，本集團已與前債券持有人及新貸款人訂立轉讓契據，據此，前債券持有人向新貸款人轉讓本金額為6,000,000港元之債券持有人貸款；及債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年四月二十八日延長至二零二一年四月二十八日。

- (ii) 本金額為140,000,000港元(二零一八年：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。

於二零二零年一月二十二日，本集團已與本金額為140,000,000港元的兩年期借款的債權人訂立補充協議。根據補充協議，全部未償還本金額將分別於二零二零年四月一日至二零二零年十二月一日、二零二一年一月一日至二零二一年十二月一日及二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日按月償還3,000,000港元、4,000,000港元及5,000,000港元。

- (iii) 於二零二一年九月到期之人民幣17,126,000元(相當於約19,173,000港元)(二零一八年：28,468,000港元)及於二零二二年四月到期之人民幣4,127,000元(相當於約4,621,000港元)按年利率6.7%計息的三年期分期貸款。動用貸款以購入本集團營運所需的機器且貸款以所購入的相關機器作抵押(附註4)。

(c) 可換股債券

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
可換股債券—流動負債	<u>27,865</u>	<u>27,482</u>

於二零一九年三月二十一日，本集團已與二零一八年可換股債券的全部債券持有人書面協定，通過於二零一九年四月三日（「轉換日期」）向相同債券持有人發行相同本金額30,000,000港元的二零一九年可換股債券贖回該等債券。二零一九年可換股債券按年票息率10%計息及利息須每月底支付，且於二零二一年五月二十三日到期。持有人有權自發行該可換股債券日期起及直至到期日營業時間結束止任何期間按換股價每股換股股份0.288港元將債券全部或部分本金額轉換為股份。此外，持有人有權自二零二零年四月十五日起及直至到期日營業時間結束止，提早贖回金額為1,000,000港元或其完整倍數的可換股債券連同直至提早贖回日期產生的所有利息。負債部分及權益轉換部分的價值於發行二零一九年可換股債券完成時釐定。

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20%的折讓率，乃根據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8,029,000港元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。

二零一九年可換股債券按以下方式計算：

	千港元
二零一九年可換股債券於二零一九年四月三日的公平值	34,106
權益部分	<u>(8,029)</u>
初步確認的負債部分	<u>26,077</u>

可換股債券的變動分析如下：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
年初金額	27,482	155,576
發行二零一八年可換股債券	-	25,785
償還可換股債券	-	(99,570)
兌換二零一八年可換股債券(附註)	(1,750)	-
轉換債券持有人貸款	-	(62,000)
利息開支	4,868	8,938
已付利息	<u>(2,735)</u>	<u>(1,247)</u>
年末金額	<u>27,865</u>	<u>27,482</u>

截至二零一八年及二零一九年十二月三十一日止年度，概無債券持有人行使將可換股債券轉換為本公司股份之權利。

附註：

於轉換日期，二零一八年可換股債券的賬面值為27,827,000港元。鑒於不存在歸屬條件，二零一九年可換股債券及二零一八年可換股債券的公平值差額6,279,000港元以股份基礎付款計入截至二零一九年十二月三十一日止年度的綜合全面收益表。終止確認二零一八年可換股債券的負債部分27,827,000港元及確認二零一九年可換股債券的負債部分26,077,000港元導致終止確認負債淨額1,750,000港元。

於二零二零年三月二十八日，本集團與相關債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券及向每名相關債券持有人進一步發行八份本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元並按年利率13.5%計息的債券。每份二零二零年債券按季於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日各自的到期日到期。

## 10 其他開支

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
核數師薪酬	3,500	3,800
通訊費用	1,392	1,532
專業服務費	9,513	12,444
汽車開支	3,435	4,169
差旅費用	16,388	12,593
保險費用	1,033	1,915
辦公室公用設施費用	2,679	4,524
其他稅項	2,000	490
銀行收費	376	460
股份基礎付款—非僱員(附註9(c))	6,279	—
其他	7,175	6,628
減：研發應佔的其他開支	(3,589)	(3,627)
	<u>50,181</u>	<u>44,928</u>

## 11 其他(虧損)/收益淨額

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
出售物業、廠房及設備的收益	339	246
政府補貼	1,426	1,050
外匯收益淨額	668	6,192
出售一間附屬公司的虧損	(3,582)	—
其他	(241)	(1,021)
	<u>(1,390)</u>	<u>6,467</u>

## 12 融資收入及成本

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
利息開支：		
—銀行及其他借款	(18,889)	(11,586)
—可換股債券(附註9(c))	(4,868)	(8,938)
—融資租賃負債	—	(40)
—租賃負債	(513)	—
	<u>(24,270)</u>	<u>(20,564)</u>
融資成本		
融資收入：		
—銀行存款利息收入	79	93
	<u>79</u>	<u>93</u>
融資成本，淨額	<u>(24,191)</u>	<u>(20,471)</u>

## 13 所得稅開支

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
於過往年度的撥備不足		
—新加坡公司稅	—	170
—中國企業稅	277	6
	<u>277</u>	<u>176</u>
遞延稅項	2,193	743
	<u>2,193</u>	<u>743</u>
所得稅開支	<u>2,470</u>	<u>919</u>

### (a) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%(二零一八年：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%。

於二零一九年十二月三十一日，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，自二零一九年至二零二二年有權享有優惠企業所得稅率15%(二零一八年：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

截至二零一九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% (二零一八年：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：

	二零一九年 千港元	二零一八年 千港元
除所得稅前虧損	<u>(84,908)</u>	<u>(623,152)</u>
按各實體溢利／虧損適用的國內稅率計算的稅項	(8,576)	(50,289)
－於過往年度的撥備不足	277	176
－毋須課稅收入	(1,076)	(641)
－不可扣稅支出	15,996	40,830
－動用先前未確認的稅項虧損	(14,908)	-
－撤銷先前已確認的遞延稅項	2,193	-
－一間於中國成立的附屬公司之未分配溢利預扣稅撥回	-	(788)
－並無確認遞延稅項資產的稅項虧損	<u>8,564</u>	<u>11,631</u>
所得稅開支	<u>2,470</u>	<u>919</u>

加權平均適用稅率為10% (二零一八：8%)。增加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

	二零一九年	二零一八年
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(87,032)</u>	<u>(623,070)</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>(5.0)</u>	<u>(36.1)</u>
每股攤薄虧損(港仙)	<u>(5.0)</u>	<u>(36.1)</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，故截至二零一九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(二零一八年：相同)。

## 15 股息

本公司董事會並不建議派付截至二零一九年十二月三十一日止年度的末期股息(二零一八年：無)。

## 16 財務狀況表日後事項

### (a) 流動資金措施

- (i) 於二零二零年一月二十二日，本集團與本金額為140,000,000港元的兩年期借款的債權人訂立補充協議。借款按年利率5.5%計息，其中30,000,000港元原本於二零二零年四月到期及餘下金額於二零二零年七月到期。根據補充協議，全部未償還本金額將分別於二零二零年四月一日至二零二零年十二月一日、二零二一年一月一日至二零二一年十二月一日及二零二二年一月一日至二零二二年十二月三十一日按月償還3,000,000港元、4,000,000港元及5,000,000港元；
- (ii) 於二零二零年二月二十日，本集團與一間銀行訂立約人民幣19百萬元(相當於約21,270,000港元)的借款融資協議，以應付本集團油田項目及服務的營運資金需求。該等借款以來自項目客戶的貿易應收款項作抵押及須於收到項目客戶的應收款項後或銀行融資到期時(以較早者為準)立即償還；
- (iii) 於二零二零年三月四日，本集團與一名債券持有人就原本於二零二零年四月二十八日到期之本金額15,000,000港元之債券達成書面協定，分別於二零二零年四月二十八日至二零二一年三月二十八日按月償還1,000,000港元及於二零二一年四月二十八日償還3,000,000港元；
- (iv) 於二零二零年三月二十四日，本集團訂立二零二零年股東貸款，據此，股東向本集團授出15,000,000港元之循環融資，自支取日期起計為期一年。該等融資無抵押及按年利率10%計息。於本公告日期，本集團並無自該融資支取任何貸款；
- (v) 於二零二零年三月二十八日，本集團與相關債券持有人訂立認購協議，同意贖回發行在外的二零一九年可換股債券及向每名相關債券持有人進一步發行八份本金額分別為2,125,000港元及1,625,000港元並按年利率13.5%計息的債券。每份二零二零年債券按季於二零二零年六月三十日至二零二二年三月三十一日各自的到期日到期；

本集團亦同意向相關債券持有人(「認股權證持有人」)發行120,000,000份未上市認股權證，據此，認股權證持有人可自認股權證發行日期起至二零二三年三月三十一日按認購價每股本公司普通股0.12港元認購本公司股份；

- (vi) 於二零二零年三月二十八日，本集團與前債券持有人及新貸款人訂立轉讓契據，據此，前債券持有人向新貸款人轉讓本金額為6,000,000港元之債券持有人貸款及債券持有人貸款的還款到期日由二零二零年四月二十八日延長至二零二一年四月二十八日。

**(b) 近期國際原油價格下跌**

於年後，近期國際原油價格因沙特阿拉伯降價而下跌，可能導致客戶減少資金及經營開支，從而可能導致整體勘探及開採活動放緩，給行業未來發展帶來不確定性。本集團與其主要客戶就其正在進行及日後項目的進度積極溝通。直至本公告日期，石油價格下跌對本集團正在進行及日後項目的影響尚不確定及無法量化相關財務影響。本集團將繼續監測及評估國際原油價格及評估其對本集團的財務影響。

**(c) 二零一九年冠狀病毒病爆發(「COVID-19爆發」)**

於二零二零年初COVID-19爆發後，全球實施一系列防控措施。本集團評估，由於COVID-19爆發，其可能對本集團造成以下潛在影響：

- i. 本集團於中國的項目進度因春節假期後延遲復工而於第一季度暫緩，從而可能影響本集團於二零二零年上半年的經營業績。直至本公告日期，本集團仍在評估COVID-19爆發對本集團經營業績的影響且目前無法量化相關財務影響。
- ii. 本集團根據二零一九年十二月三十一日的現況通過現金流量預測採用使用價值計算對油田項目工具及服務以及諮詢服務的非金融資產進行減值審閱。就將於二零二零年進行的減值審閱而言，本集團將考慮COVID-19爆發及其對現金流量預測的影響。直至本公告日期，本集團仍在評估COVID-19爆發對有關油田項目工具及服務以及諮詢服務的非金融資產的減值審閱的表現的影響且目前無法估計對本集團的定量影響。
- iii. 業務活動因COVID-19爆發而暫緩可能導致客戶延遲結算。本集團可能需更長周轉時間收回貿易應收款項及合約資產，可能增加二零二零年貿易應收款項及合約資產的相關信貸風險及減值風險。直至本公告日期，本集團仍在評估COVID-19爆發對貿易應收款項及合約資產減值評估的影響且目前無法估計對本集團的定量影響。
- iv. 本集團根據二零一九年十二月三十一日的現況經參考存貨的可變現能力評估存貨虧損撥備。COVID-19爆發可能對其客戶正在進行及已知的日後項目造成影響，從而影響存貨的可變現能力。直至本公告日期，本集團仍在評估COVID-19爆發對存貨的可變現能力的影響且目前無法估計對本集團的定量影響。

## 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二零一九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，其載明截至二零一九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87,032,000港元及經營現金流出約33,704,000港元。同日，本集團的流動負債超出其流動資產71,891,000港元及自綜合財務狀況表日期起計十二個月內到期的銀行及其他借款總額約為293,989,000港元。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

年內，本集團的收入約為478.2百萬港元，較二零一八年約258.9百萬港元增加約84.7%，增加約219.3百萬港元。收入增加乃主要由於向中國頁岩氣田提供壓裂服務的需求上升。此外，於二零一九年於中國市場銷售油田工具及於中東市場提供油田服務及綜合項目管理服務的收入增加。

## 材料成本

年內，本集團的材料成本約110.1百萬港元，較二零一八年約110.0百萬港元增加約0.1百萬港元或約0.1%。材料成本佔二零一九年收入約23.0%，低於二零一八年的42.5%。由於本集團於二零一九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，連同本集團的項目及產品毛利率整體上升，二零一九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56.4百萬港元，較二零一八年約72.2百萬港元減少約15.8百萬港元(或約21.9%)。減少主要由於二零一八年下半年撤銷若干物業、廠房及設備所致。

## 僱員福利開支

年內，本集團的僱員福利開支約為102.1百萬港元，較二零一八年約101.4百萬港元增加約0.7百萬港元(或約0.7%)。

## 分銷開支

年內，本集團的分銷開支約為9.4百萬港元，較二零一八年約4.1百萬港元增加約5.3百萬港元(或約129.3%)。分銷開支增加主要由於二零一九年收益及銷售活動增加。

## 技術服務費

年內，本集團的技術服務費約為73.2百萬港元，較二零一八年約18.1百萬港元增加約55.1百萬港元(或約304.4%)。於二零一九年，本集團就中東油田項目及中國西南提供增產服務使用更多技術服務。

## 接待及營銷費用

年內，接待及營銷費用約為16.7百萬港元，較二零一八年約10.4百萬港元增加約6.3百萬港元(或約60.6%)，主要歸因於二零一九年銷售增加及營運規模擴大。

## 其他開支

年內，本集團的其他開支約為50.2百萬港元，較二零一八年約44.9百萬港元增加約5.3百萬港元(或約11.8%)，主要歸因於發行二零一九年可換股債券產生的股份基礎付款增加。

## 金融資產減值虧損淨額

年內，金融資產減值虧損淨額約為75.3百萬港元，較二零一八年約160.0百萬港元減少約84.7百萬港元(或約52.9%)。金融資產減值虧損淨額減少乃由於二零一九年金融資產質量整體提高。二零一九年的金融資產減值虧損淨額主要與中國及中東市場的若干客戶有關。

## 存貨虧損撥備／撇銷存貨

年內，存貨虧損撥備及撇銷存貨約為23.0百萬港元，較二零一八年約56.2百萬港元減少約33.2百萬港元(或約59.1%)。存貨虧損／撇銷減少乃由於二零一九年陳舊存貨減少。

## 商譽減值撥備

年內，本集團並無計提任何商譽減值撥備，而二零一八年的減值撥備約為209.7百萬港元。由於本集團的財務業績較二零一八年有所改善，二零一九年並無計提其他商譽減值撥備。

## 撇銷物業、廠房及設備

年內，撇銷物業、廠房及設備約為1.2百萬港元，較二零一八年約62.1百萬港元減少約60.9百萬港元(或約98.1%)，乃由於二零一九年服務設備並無重大損害。

## 經營虧損

由於上述原因，本集團於二零一九年的經營虧損約為60.7百萬港元，較二零一八年約602.7百萬港元減少約542.0百萬港元(或約89.9%)。

## 融資成本淨額

年內，本集團的融資成本淨額約為24.2百萬港元，較二零一八年約20.5百萬港元增加約3.7百萬港元(或約18.0%)。融資成本淨額增加乃由於二零一九年本集團的營運規模擴大。

## 年內虧損

由於上述原因，本集團年內虧損約為87.4百萬港元，較二零一八年約624.1百萬港元減少約536.7百萬港元(或約86.0%)。

## 本公司擁有人應佔虧損

由於上述原因，本集團於二零一九年的本公司擁有人應佔虧損約為87.0百萬港元，較二零一八年約623.1百萬港元減少約536.1百萬港元(或約86.0%)。

## 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、服務設備、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零一九年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備約為357.7百萬港元，較二零一八年十二月三十一日約384.4百萬港元減少約26.7百萬港元(或約6.9%)。減少主要由於二零一九年物業、廠房及設備折舊所致。

## 無形資產

於二零一九年十二月三十一日，本集團的無形資產約為95.5百萬港元，與二零一八年十二月三十一日約95.5百萬港元相同。

## 使用權資產／土地使用權

由於本集團於二零一九年一月一日採納國際財務報告準則第16號租賃，與二零一八年十二月三十一日相比，於二零一九年十二月三十一日，使用權資產總額增加約21.8百萬港元，而土地使用權減少約9.7百萬港元。有關會計處理的進一步詳情於本公告附註2.2披露。

## 存貨

於二零一九年十二月三十一日，本集團的存貨約為56.9百萬港元，較二零一八年十二月三十一日約81.0百萬港元減少約24.1百萬港元(或約29.8%)。平均存貨周轉天數由二零一八年約335天減少至二零一九年約229天。存貨周轉天數減少主要由於二零一九年收益增加。

## 貿易應收款項

於二零一九年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項約為240.5百萬港元，較二零一八年十二月三十一日約206.0百萬港元增加約34.5百萬港元(或約16.7%)。二零一九年貿易應收款項的平均周轉天數約為171天，較二零一八年約432天減少約261天。貿易應收款項周轉天數減少主要由於二零一九年收益增加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

於二零一九年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項約為132.8百萬港元，較二零一八年十二月三十一日約127.8百萬港元增加約5.0百萬港元(或約3.9%)。二零一九年貿易應付款項的平均周轉天數約為260天，較二零一八年約352天減少約92天。貿易應付款項周轉天數減少主要由於存貨因二零一九年的營運規模擴大而加快使用。

## 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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為29.4百萬港元，較二零一八年十二月三十一日約39.3百萬港元減少約9.9百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元持有。

於二零一九年十二月三十一日，本集團附屬公司獲銀行授出約93.8百萬港元(二零一八年：41.8百萬港元)銀行融資，並已由該等附屬公司悉數動用。

截至二零一九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87,032,000港元及經營現金流出約33,704,000港元。同日，本集團的流動負債超出其流動資產71,891,000港元及自綜合財務狀況表日期起計十二個月內到期的銀行及其他借款總額約為293,989,000港元，而其現金及現金等價物僅約29,447,000港元。

於年後，近期國際原油價格因沙特阿拉伯降價而下跌，可能導致石油勘探及開採活動放緩。其可能對正在進行的項目訂單進度以及日後客戶對本集團的服務需求造成不利影響。

上述所有情況表明存在可能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未來的流動性及表現以及其可利用融資來源。本集團採取以降低流動性壓力及改善本集團財務狀況的計劃及措施概述於該等綜合財務資料附註2.1.1。

## 資產負債比率

於二零一九年十二月三十一日，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42.3%(二零一八年：33.9%)。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及租賃負債」)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

於二零一九年十二月三十一日，本集團經營租賃承擔約為1.4百萬港元(二零一八年：16.0百萬港元)。

## 資本承擔

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何資本承擔(二零一八年：無)。

## 賬外安排

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排(二零一八年：無)。

## 報告期末後的重大事項

除本年度業績公告附註16所披露者外，於報告期末後及直至本公告日期，概無發生其他重大事項。

## 股東週年大會日期及暫停辦理股份過戶登記手續

本公司將於適當時候另行公佈有關應屆股東週年大會日期及暫停辦理有關應屆股東週年大會股份過戶登記手續日期的資料。

## 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。董事會已採納載於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄十四的企業管治守則及企業管治報告(「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。執行董事趙錦棟先生、獨立非執行董事辛俊和先生及非執行董事李銘浚先生因彼等各自之其他公務而未能出席本公司於二零一九年六月六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。

## 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

截至二零一九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。

## 審閱初步公告

初步公告所載有關本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合全面收益表及其相關附註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草擬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，二零二零年三月三十日

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。