

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)

截至二零一七年六月三十日止

六個月的中期業績公告

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」)截至二零一七年六月三十日止六個月(「二零一七年上半年」)的未經審核綜合業績。

概述

本集團大部分客戶的勘探及開採(「勘探及開採」)投資持續低迷，導致二零一七年上半年中國內地及海外市場油田服務的工作量較低，本集團於二零一七年上半年的收入由截至二零一六年六月三十日止六個月(「二零一六年上半年」)約266.1百萬港元減少約50%至約132.4百萬港元。本集團的經營成本由二零一六年上半年約310.7百萬港元減少約43%至二零一七年上半年約177.6百萬港元。本集團於二零一七年上半年錄得經營虧損約44.3百萬港元，而二零一六年上半年的經營虧損為約43.5百萬港元。本集團的融資成本淨額由二零一六年上半年約13.0百萬港元減少約18%至二零一七年上半年約10.7百萬港元。期內，本集團錄得本公司擁有人應佔淨虧損約57.5百萬港元，而二零一六年上半年的虧損淨額約為56.7百萬港元。

油田服務行業於二零一七年上半年依舊面臨重重挑戰。項目的盈利能力較低及現金流量的不確定性讓我們在物色及同意承接新項目時持續採取審慎措施，因此，我們於二零一七年上半年的業績顯示本集團經歷了又一個充滿挑戰的半年，本集團的業務量進一步下降，繼續承受來自中國內地及海外市場的價格壓力。

期內，本集團專注改善管理表現、組織架構、營運表現及提高整體長期發展競爭力。本集團於二零一七年上半年採取以下措施：

- 調整本集團的組織架構並進一步精簡營運管理機制及所有服務分部的成本架構。
- 改善本集團的人力資源管理政策，以實現本集團工程師團隊人才的長期發展，並採納新的績效薪酬制度，以培養員工的團隊精神及增強員工作為本集團持份者的責任感。
- 進一步擴充中東的營銷及銷售團隊，積極推廣本集團集我們自身技術及工具於一體的核心油田服務。

中國市場

雖然主要國有石油公司(「國有石油公司」)宣佈其將於二零一七年增加資金支出，而中國市場的若干方面(尤其於油田營運方面)顯現部分復甦跡象，但油田服務業務徹底及全面復甦情況尚未到來。在當前市場環境蕭條的情況下，大部分的油田服務供應商在解決商議及執行合約過程中所面臨的盈利能力及經營現金流量問題時，仍面臨巨大壓力。

儘管二零一七年上半年市場低迷，本集團仍吸納若干新客戶及於中國市場多次中標。期內，我們爭取到在山西為煤層氣(「CBM」)項目提供服務的合約，並繼續於四川及中國北方區域提供增產服務。四川的天然氣項目已見復甦，且我們預期市場於二零一七年下半年及未來幾年將繼續好轉。

期內，本集團於市場推出其最新研發的可溶合金橋塞——一種可以大幅縮短多級射孔壓裂操作時間及節約成本的技術。中國市場的客戶在最近的可溶合金橋塞的營銷及推廣中給予了積極的回應。此外，參與深海可燃冰項目的成功勘探工作表明我們在支持中國發展相關新型綠色能源的先進技術中走在最前列。我們相信我們把握住的上述部分商機將於二零一七年下半年開始為本集團貢獻收益。

由於市況低迷，項目執行及貿易應收款項結算延遲仍是中國油田服務行業的普遍問題。本集團在該長期行業衰退週期中採取審慎的營運資金管理方式，繼續收緊客戶信貸控制，並因收回貿易應收款項存在不確定性而拒絕若干業務機會。

海外市場

儘管於二零一七年上半年，北美的頁岩油氣項目的鑽探活動強勢復甦，但由於大部分國際油氣公司縮減資本開支預算並實施營運成本控制措施，整體而言，油田服務的全球市場於二零一七年仍然被蕭條的市場環境所籠罩。

由於二零一七年上半年油價回升乏力，本集團於二零一七年上半年在海外市場的主要客戶仍推遲及暫停勘探及開採投資。儘管本集團於中東及中亞地區爭取新客戶及項目服務合約的工作取得重大進展，但我們預期該等項目將自二零一七年下半年起才會為本集團帶來收益。

期內，本集團繼續重組其營銷及銷售團隊及海外市場不同地區間的服務能力，中東地區的服務能力擴充尤為突出。由於本集團作為高端油田服務供應商通過提供具成本競爭力的解決方案而於現有客戶市場建立起聲譽，以及本集團的營銷及經營團隊繼續其營銷投入，自主研發的完井工具進一步取得中亞地區、中東地區、印尼及澳洲市場知名度；而其渦輪鑽井服務及增產服務已得到中東地區潛在客戶的正面反饋。通過提供價格具競爭力的技術及服務，我們預期將自中東地區若干主要油氣運營商取得更多業務。

地域市場分析

	二零一七年 上半年 (百萬港元)	二零一六年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估 二零一七年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	估 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	68.3	187.1	-63%	52%	70%
海外市場	64.1	79.0	-19%	48%	30%
合計	<u>132.4</u>	<u>266.1</u>	<u>-50%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

本集團來自中國市場的收入由二零一六年上半年約187.1百萬港元減少約118.8百萬港元(或約63%)至二零一七年上半年約68.3百萬港元。來自中國市場的收入減少主要由於自二零一四年以來，中國大部分國有石油公司及其他上層投資者於長期行業低潮期期間的勘探及開採投資及經營成本控制水平較低。

本集團來自海外市場的收入由二零一六年上半年約79.0百萬港元減少約14.9百萬港元(或約19%)至二零一七年上半年約64.1百萬港元。來自海外市場的收入減少主要由於南美洲及中東地區的若干客戶因石油價格低或其勘探及開採項目的經濟價值低而停止營運及不再使用油田服務。

中國市場收入

	二零一七年 上半年 (百萬港元)	二零一六年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估 二零一七年 上半年來自 中國市場的 總收入 概約百分比 (%)	估 二零一六年 上半年來自 中國市場的 總收入 概約百分比 (%)
中國北方區域	4.8	17.4	-72%	7%	9%
中國西南區域	2.6	22.0	-88%	4%	12%
中國其他區域	60.9	147.7	-59%	89%	79%
合計	<u>68.3</u>	<u>187.1</u>	<u>-63%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一七年上半年，本集團來自中國北方區域的收入為約4.8百萬港元，較二零一六年上半年約17.4百萬港元減少約12.6百萬港元(或約72%)。收入減少主要由於鄂爾多斯基地的增產服務減少。

於二零一七年上半年，來自中國西南區域的收入為約2.6百萬港元，較二零一六年上半年約22.0百萬港元減少約19.4百萬港元(或約88%)。收入減少主要由於非常規油氣項目的增產服務(包括多級壓裂服務)的供應因本集團於該地區的主要客戶於過往年度的資本投資減少而下降。

於二零一七年上半年，來自中國其他區域的收入為約60.9百萬港元，較二零一六年上半年約147.7百萬港元減少約86.8百萬港元(或約59%)。收入減少主要由於完井工具於中國其他區域的銷量下跌。

海外市場收入

	二零一七年 上半年 (百萬港元)	二零一六年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一七年 上半年來自 海外市場的 總收入 概約百分比 (%)	佔 二零一六年 上半年來自 海外市場的 總收入 概約百分比 (%)
中東地區	58.7	69.7	-16%	92%	88%
其他	5.4	9.3	-42%	8%	12%
合計	64.1	79.0	-19%	100%	100%

於二零一七年上半年，來自本集團於中東地區的業務營運的收入約為58.7百萬港元，較二零一六年上半年約69.7百萬港元減少約11.0百萬港元(或約16%)。減少主要由於完井工具於中東地區的銷售放緩及諮詢服務業務下滑被自部分石油生產項目服務產生的收入增加所抵銷。於二零一七年上半年，來自其他海外地區的收入為約5.4百萬港元，較二零一六年上半年約9.3百萬港元減少約3.9百萬港元(或約42%)。收入減少主要由於本集團縮減南美業務。

業務分部分析

	二零一七年 上半年 (百萬港元)	二零一六年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔 二零一七年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	佔 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具及 服務	115.3	234.7	-51%	87%	88%
諮詢服務	17.1	31.4	-46%	13%	12%
合計	<u>132.4</u>	<u>266.1</u>	<u>-50%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一七年上半年，本集團來自提供油田項目工具及服務的收入為約115.3百萬港元，較二零一六年上半年約234.7百萬港元減少約119.4百萬港元(或約51%)。該減少主要由於中國市場的完井工具銷售下滑所致。

於二零一七年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為約17.1百萬港元，較二零一六年上半年約31.4百萬港元減少約14.3百萬港元(或約46%)。收入減少主要由於本集團的綜合項目管理服務於二零一六年下半年停止向一名中東主要客戶提供早期項目管理及規劃服務。

油田項目工具及服務

			估		估	
	二零一七年	二零一六年	概約	二零一七年	二零一六年	
	上半年	上半年	百分比變動	上半年	上半年	
	來自油田項目	來自油田項目	來自油田項目	來自油田項目	來自油田項目	來自油田項目
	工具及服務的	工具及服務的	工具及服務的	工具及服務的	工具及服務的	工具及服務的
	總收入	總收入	總收入	總收入	總收入	總收入
	概約百分比	概約百分比	概約百分比	概約百分比	概約百分比	概約百分比
	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)	(%)
鑽井	9.9	13.2	-25%	9%	6%	
完井	79.9	187.1	-57%	69%	80%	
增產	25.5	34.4	-26%	22%	14%	
合計	115.3	234.7	-51%	100%	100%	

鑽井

於二零一七年上半年，本集團來自鑽井的收入為約9.9百萬港元，較二零一六年上半年約13.2百萬港元減少約3.3百萬港元(或約25%)。該減少主要由於中國西北區域的提供渦輪鑽井服務減少所致。

於二零一七年上半年，本集團為位於中國的五口井提供鑽探服務，均於二零一七年六月三十日前完成。

完井

於二零一七年上半年，本集團來自完井服務的收入為約79.9百萬港元，較二零一六年上半年約187.1百萬港元減少約107.2百萬港元(或約57%)。該減少主要由於中國市場的完井工具銷售下滑。

於二零一七年上半年，本集團為104口井提供完井服務，其中103口井於二零一七年六月三十日前完成，餘下1口井的工程於二零一七年六月三十日仍在施工。104口井均位於海外市場。此外，完井服務主要於中東、澳洲、印尼及其他地區提供。於二零一七年上半年，我們完成7口井的完井服務、3口井的管線作業及93口井的井口維護。

增產

於二零一七年上半年，本集團來自增產服務的收入為25.5百萬港元，較二零一六年上半年約34.4百萬港元減少約8.9百萬港元(或約26%)。減少主要由於中國市場增產項目數量下滑，被中東地區收入增長所抵銷。

於二零一七年上半年，本集團為53口井提供增產服務，其中44口井於二零一七年六月三十日前完成，餘下9口井的工程於二零一七年六月三十日仍在施工。上文所述的井中，43口井位於中國市場，10口井位於海外市場。

客戶分析

客戶	二零一七年 上半年 (百萬港元)	二零一六年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估	估
				二零一七年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
客戶1	40.2	-	零	30%	0%
客戶2	39.4	14.8	166%	30%	6%
客戶3	11.6	8.7	33%	9%	3%
客戶4	8.9	7.0	27%	7%	3%
客戶5	6.5	1.9	242%	5%	0%
客戶6	5.1	1.7	200%	4%	0%
客戶7	-	71.4	-100%	零	27%
客戶8	-	50.9	-100%	零	19%
客戶9	-	38.9	-100%	零	15%
客戶10	5.1	21.2	-76%	4%	8%
客戶11	3.8	5.6	-32%	3%	2%
其他客戶	11.8	44.0	-73%	8%	17%
合計	<u>132.4</u>	<u>266.1</u>	<u>-50%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

來自客戶1的收入為約40.2百萬港元。該項收入來自二零一六年下半年與本集團開始業務關係的客戶的業務及由於本集團大力向客戶提供安全閥完井工具。來自客戶2的收入由二零一六年上半年約14.8百萬港元增加約24.6百萬港元(或約166%)至二零一七年上半年約39.4百萬港元。該增加主要歸因於來自完井工具貿易及於中東地區提供的撓性管包裝服務的收入增加。來自客戶3的收入為約11.6百萬港元，較二零一六年上半年約8.7百萬港元增加約2.9百萬港元(或約33%)。該增加主要歸因於在中東地區提供諮詢服務及增產服務。來自客戶4的收入為約8.9百萬港元，較二零一六年上半年約7.0百萬港元增加約1.9百萬港元(或約27%)。該增加主要歸因於在中國市場提供隨鑽測井(「LWD」)技術服務項目業務。來自客戶5的收入為約6.5百萬港元，較二零一六年上半年約1.9百萬港元增加約4.6百萬港元(或約242%)。該增加主要歸因於在伊拉克提供專業監督服務增加。來自客戶6的收入為約5.1百萬港元，較二零一六年上半年約1.7百萬港元增加約3.4百萬港元(或約200%)。該增加主要歸因於在香港的海底輸油管道及海底勘探項目的收入增加。關於客戶7、8及9，彼等於二零一六年上半年分別產生約71.4百萬港元、50.9百萬港元及38.9百萬港元。由於業務合約已於二零一六年底到期，於二零一七年上半年再無自該三名客戶產生收益。於二零一七年上半年，來自客戶10的收入為約5.1百萬港元，較二零一六年上半年的約21.2百萬港元減少約16.1百萬港元(或約76%)。該減少主要由於中國市場持續萎縮所致。於二零一七年上半年，來自客戶11的收入為約3.8百萬港元，較二零一六年上半年的約5.6百萬港元減少約1.8百萬港元(或約32%)。該減少因來自中東地區的服務收入減少所致。於二零一七年上半年，來自其他客戶的收入為約11.8百萬港元，較二零一六年上半年的約44百萬港元減少約32.2百萬港元(或約73%)。

人力資源

本集團相信，員工為我們業務長期發展最寶貴的資產。我們已實施人力資源政策及程序，當中對賠償金解僱、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，涵蓋最新鑽井及完井技術、爆破管理、井內控制及環境管理。我們亦與工會及顧問等外部機構合作提供滿足營運特定需求的培訓予員工。於二零一七年上半年，本集團安排36次培訓，且146名僱員參與該等培訓課程。此外，本集團實施員工發展及評估制度，旨在為本集團管理層團隊進行日後營運儲備人才，同時實現人才長期職業發展的目標。

就應對行業的發展趨勢，本集團精簡組織架構以及所有服務綫及支持部門的成本架構。本公司特別重視人才招聘及聘請若干中東地區的營銷及銷售專家於該地區推銷本集團的技術、工具及服務。於二零一七年六月三十日，本集團共有338名僱員，而二零一六年十二月三十一日的僱員人數則為349名。

於二零一七年上半年，為保持本集團的人力資源政策及程序配合行業發展，本集團檢討其人力資源管理系統並作出若干變動以促進本集團工程師人才的長期發展。本集團亦實施一套新的績效薪酬制度，以培養員工的團隊精神及增強員工作為本集團持份者的責任感。

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（如渦輪鑽井、定向鑽井、多級壓裂、井下完井及安全地面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。於二零一七年上半年，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：

- 開發一種新型5½”可溶性橋栓，已成功通過試營測試。該種工具可大幅縮短多級射孔壓裂操作時間，從而節省經營成本。
- 設計一種能承受15,000 Psi工作壓力的新型4½”油管回收式安全閥，從而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。
- 專注研發能承受10,000 Psi工作壓力的7” Psi回收式封隔器，可由管道回收而毋須額外的牽引工具，以於油井維修期間節省時間及經營成本。

於二零一七年上半年，本集團獲授4項實用新型專利及3項創新專利。此外，於二零一七年六月三十日，本集團正在申請5項創新專利及17項實用新型專利。

本集團將繼續專注開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。本集團已成立新研發中心，以進一步開發工具及技術。本集團已通過內部研發並通過與油田服務技術公司合作開發工具及技術，銳意在高端油田服務產業維持領先市場地位。

展望

布倫特原油價格於二零一六年大幅反彈，由其於二零一六年一月的最低點約28美元上漲至二零一六年十二月底的約57美元。然而，由於整個市場對近期北美地區的鑽探活動增加，導致對頁岩油產量的預期增加的擔憂，增長勢頭於二零一七年上半年停滯不前。布倫特原油價格於二零一七年上半年波動並隨後於二零一七年六月底下降至約47美元。然而，近期油價調整不會改變未來數年原油價格的中期上漲趨勢已成為共識。根據彭博的市場輿論，估計布倫特原油價格於二零一七年第四季度將達到每桶54.8美元，並於二零一八年第四季度達到每桶57.5美元。

於二零一七年上半年，北美的油田服務行業隨著鑽探活動增加而開始強勢反彈，而海外市場的其他地區尚未反映復甦迹象。中國市場的市場復甦信號亦喜憂參半。近期的勘探及開採投資主要專注於天然氣項目，而非非常規天然氣項目(包括頁岩氣及CBM)的定向鑽井及增產服務的市場需求於過去數月逐漸回升。我們相信，非常規天然氣項目的勘探及開採投資推動增產及壓裂服務的需求增加，可大幅提高本集團增產能力於二零一七年下半年的使用率。

本集團的策略是擴充其於中東地區的業務營運。期內，我們進一步擴大中東地區業務活動的營銷及銷售團隊並將本集團大部分資源(包括資產及服務能力)由其他地區重新分配至中東地區。我們近期於該地區進行營銷及推廣本集團的技術、工具及服務的活動取得可喜的效果。我們自主研發的技術及工具(例如渦輪鑽井工具及完井工具)已通過該地區不同國有石油公司的資格預審，且我們獲邀投標提供油田服務(包括渦輪鑽井、完井、增產及地面工程服務)的多項合約。

展望二零一七年下半年，我們將繼續努力於中東地區營銷及推廣本集團的油田服務、工具及技術，以增加我們於該地區的市場滲透，特別是對與該地區國有石油公司的業務的滲透。此外，本集團將繼續專注於改進油田服務技術及工具，以進一步提升我們於中國內地及海外市場提供優質油田服務的能力。

中期簡明綜合資產負債表

	未經審核 於二零一七年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一六年 十二月三十一日 千港元
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	548,369	605,608
無形資產	306,037	304,435
土地使用權	10,132	9,926
可供出售金融資產	7,421	7,421
其他應收款項、按金及預付款項	45,512	44,975
遞延稅項資產	4,709	7,634
	<u>922,180</u>	<u>979,999</u>
	-----	-----
流動資產		
存貨	154,615	170,816
貿易應收款項	5 396,228	401,750
其他應收款項、按金及預付款項	127,325	83,533
可收回即期所得稅	3,319	3,268
已抵押銀行存款	4,966	4,234
受限制銀行結餘	5,760	5,581
現金及現金等價物	10,840	44,927
	<u>703,053</u>	<u>714,109</u>
	-----	-----
分類為持作出售資產	<u>11,583</u>	29,400
	<u>714,636</u>	<u>743,509</u>
	-----	-----
總資產	<u>1,636,816</u>	<u>1,723,508</u>

中期簡明綜合資產負債表(續)

		未經審核 於二零一七年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一六年 十二月三十一日 千港元
權益及負債			
本公司擁有人應佔權益			
股本		2,001,073	2,001,073
其他儲備		40,612	15,061
累計虧損		(839,806)	(782,294)
		<u>1,201,879</u>	<u>1,233,840</u>
非控股權益		<u>2,417</u>	<u>2,840</u>
總權益		<u>1,204,296</u>	<u>1,236,680</u>
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	7	38,730	178,030
遞延稅項負債		6,545	6,360
		<u>45,275</u>	<u>184,390</u>
流動負債			
貿易應付款項	6	142,574	174,210
其他應付款項及應計費用		82,934	109,378
即期所得稅負債		1,129	2,217
銀行及其他借款	7	160,608	16,633
		<u>387,245</u>	<u>302,438</u>
總負債		<u>432,520</u>	<u>486,828</u>
總權益及負債		<u>1,636,816</u>	<u>1,723,508</u>

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止 二零一七年 千港元	六個月 二零一六年 千港元
收益	4	132,382	266,057
其他收入		937	1,126
經營成本			
材料成本		(57,982)	(129,054)
物業、廠房及設備折舊		(41,280)	(49,263)
其他無形資產及土地使用權攤銷		(823)	(975)
經營租賃租金		(3,153)	(4,934)
僱員福利開支		(52,131)	(63,703)
分銷開支		(1,972)	(3,660)
技術服務費		(9,307)	(6,734)
研發開支		(2,806)	(2,325)
接待及營銷費用		(3,527)	(3,046)
貿易應收款項減值撥備，淨額		(3,706)	(498)
其他開支	8	(15,356)	(36,017)
其他收益／(虧損)，淨額	9	14,434	(10,460)
經營虧損		(44,290)	(43,486)
融資收入		2	588
融資成本		(10,722)	(13,569)
融資成本，淨額	10	(10,720)	(12,981)
分佔合營公司虧損		—	(284)
除所得稅前虧損		(55,010)	(56,751)
所得稅開支	11	(2,925)	(1,313)
期內虧損		(57,935)	(58,064)
其他全面收入			
其後可能重新分類至損益的項目			
可供出售金融資產的重估收益		—	1,405
貨幣換算差額		19,029	(675)
按權益法入賬的分佔合營公司 其他全面虧損		—	(65)
期內其他全面收入，扣除稅項		19,029	665
期內全面虧損總額		(38,906)	(57,399)

中期簡明綜合全面收益表(續)

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
應佔期內虧損：			
本公司擁有人		(57,512)	(56,723)
非控股權益		(423)	(1,341)
		<u>(57,935)</u>	<u>(58,064)</u>
應佔期內全面虧損總額：			
本公司擁有人		(38,483)	(56,067)
非控股權益		(423)	(1,332)
		<u>(38,906)</u>	<u>(57,399)</u>
本公司擁有人應佔期內每股虧損	12		
每股基本虧損(港仙)		(3)	(4)
每股攤薄虧損(港仙)		<u>(3)</u>	<u>(4)</u>

中期簡明綜合現金流量表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
經營活動現金流量			
經營所用現金		(25,761)	(26,068)
已付利息		(629)	(1,893)
已付所得稅		(1,134)	(666)
經營活動所用現金淨額		<u>(27,524)</u>	<u>(28,627)</u>
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(8,196)	(17,507)
銷售持作銷售資產收取的所得款項		4,608	–
退還土地使用權預付款		5,610	14,003
退還物業、廠房及設備預付款		–	23,032
出售物業、廠房及設備所得款項		–	1,067
已收利息		2	588
投資合營公司		–	(5,905)
已抵押銀行存款(增加)/減少		(729)	50,047
投資活動產生的現金淨額		<u>1,295</u>	<u>65,325</u>
融資活動現金流量			
銀行及其他借款所得款項	7	3,619	130,617
償還銀行及其他借款		(11,698)	(232,757)
預收供股款項淨額		–	123,524
償還關聯方墊款		(392)	(9,269)
融資活動(所用)/產生的現金淨額		<u>(8,471)</u>	<u>12,115</u>
現金及現金等價物(減少)/增加淨額		(34,700)	48,813
期初現金及現金等價物		44,927	43,924
現金及現金等價物匯兌收益/(虧損)		613	(3,419)
期末現金及現金等價物		<u>10,840</u>	<u>89,318</u>

中期簡明綜合財務資料附註

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，否則本中期簡明綜合財務資料以港元(「港元」)呈列。

2 編製基準

截至二零一七年六月三十日止六個月的本中期簡明綜合財務資料乃按國際會計準則(「國際會計準則」)第34號「中期財務報告」編製。中期簡明綜合財務資料應與根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製的截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱覽。

截至二零一七年六月三十日止期間，本集團錄得擁有人應佔虧損淨額約57,512,000港元以及經營現金流出淨額約27,524,000港元。

於二零一七年六月三十日，本集團流動資產淨值為327,391,000港元且本集團的現金及現金等價物約為10,840,000港元。於二零一七年六月三十日，本集團的總借款為199,338,000港元，其中160,608,000港元將於未來十二個月內到期。

截至二零一七年六月三十日止期間，本集團完成多項交易，以降低資產負債率及豐富本集團的營運資金，包括(i)完成出售若干機械約36,659,000港元，於本報告日期已收取其中19,517,000港元；(ii)收回於中華人民共和國(「中國」)購買土地使用權之預付款項5,610,000港元；及(iii)完成出售位於中國的土地使用權，截至二零一七年六月三十日止期間已收取其中約4,608,000港元。此外，本集團已採取措施取得經營及資本開支。

本公司董事已審閱管理層編製的本集團現金流量預測，其涵蓋自二零一七年六月三十日起的十二個月期間。本公司董事已採取多項措施以進一步改善財務狀況及減輕流動資金壓力，載列如下：

- (i) 本集團繼續努力透過加快收回未償還貿易應收款項、將其收入來源擴大至新市場(包括中東地區)以產生新銷售或服務合約所帶來之現金及採取措施控制資本及經營開支，以改善其營運資金狀況。
- (ii) 本集團擬將其資本負債率維持在較低水平以節省借貸成本及使用於未來來自經營現金流量償還其到期債務。
- (iii) 本集團已同意出售若干機器約11,583,000港元。
- (iv) 本集團已開始與多家金融機構或潛在投資者協商並物色可換股債券再次融資或籌集額外資金的選擇。

根據現金流量預測及考慮本集團業務產生之預期現金流量及其經營業績可能的變化，本集團將擁有充足營運資金，可履行自二零一七年六月三十日起十二個月期間到期之財務承擔。因此，董事認為按持續經營基準編製中期簡明綜合財務資料實屬恰當。

3 會計政策

所採用的會計政策與本集團截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者(如二零一六年年報所述)一致。

中期所得稅乃採用將適用於預期年度盈利總額的稅率累計。

3.1 尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則及現有準則的修訂及詮釋

以下新準則、準則之修訂及詮釋於二零一八年一月一日或之後開始之會計期間強制生效。

		於以下日期或 其後開始的 會計期間生效
國際財務報告準則第2號 (修訂本)	以股份支付交易之分類及 計量	二零一八年一月一日
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 金融工具及國際財務報告 準則第4號保險合約	二零一八年一月一日
國際財務報告準則第9號	金融工具	二零一八年一月一日
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號(修訂本)	投資者與聯營公司或 合營公司之間的資產 銷售或注資	待定
國際財務報告準則第15號	客戶合約收入	二零一八年一月一日
國際財務報告準則第15號 (修訂本)	澄清國際財務報告準則 第15號	二零一八年一月一日
國際財務報告準則第16號	租賃	二零一九年一月一日
國際財務報告詮釋委員會 詮釋第22號	外幣交易及墊付代價	二零一八年一月一日
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	二零一九年一月一日

3.2 已頒佈但本集團尚未採用的準則的影響

(a) 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號引入金融資產分類及計量之新規定。按業務模式持有資產而目的為收取合約現金流量之債務工具(業務模式測試)以及具產生現金流量之合約條款且僅為支付本金及未償還本金利息之債務工具(合約現金流量特徵測試)，一般按攤銷成本計量。倘該實體業務模式之目的為持有及收取合約現金流量以及出售金融資產，則符合合約現金流量特徵測試之債務工具乃以按公平值計入其他全面收益(「按公平值計入其他全面收益」)計量。實體可於初步確認時作出不可撤回之選擇，以按公平值計入其他全面收益計量並非持作買賣之股本工具。所有其他債務及股本工具乃按公平值計入損益(「按公平值計入損益」)。

國際財務報告準則第9號就並非按公平值計入損益計量之所有金融資產納入新的預期虧損減值模式(取代國際會計準則第39號的已產生虧損模式)以及新的一般對沖會計法規定，讓實體於財務報表內更好地反映其風險管理活動。

國際財務報告準則第9號秉承國際會計準則第39號之金融負債確認、分類及計量規定，惟指定為按公平值計入損益之金融負債除外，其因負債信貸風險變動而產生之公平值變動金額乃於其他全面收益中確認，除非此舉會引致或擴大會計錯配則作別論。此外，國際財務報告準則第9號保留國際會計準則第39號有關終止確認金融資產及金融負債之規定。

該準則於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間有效，並允許提早採用。

本集團並無計劃提前採用國際財務報告準則第9號。管理層正在評估採用國際財務報告準則第9號的影響。根據管理層的初步評估，預期採納國際財務報告準則第9號不會對本集團的中期財務資料造成重大影響。

(b) 國際財務報告準則第15號，「客戶合約收入」

國際財務報告準則第15號替代當前的收入準則：國際財務報告準則第18號「收入」及國際會計準則第11號「建築合約」，及收入確認的相關詮釋。國際財務報告準則第15號建立了一個綜合框架，通過五步法來確定何時確認收入以及應當確認多少收入：(1)界定與客戶的合約；(2)界定合約內獨立的履約義務；(3)釐定交易價格；(4)將交易價格分攤至履約義務；及(5)當履約義務達成時確認收入。核心原則為公司須確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映公司預期交換該等貨品或服務而應得的代價。其摒棄了基於盈利過程的當前收入確認模式，轉向基於資產-負債法及控制轉移的新框架模式。

國際財務報告準則第15號就合約成本的資本化及許可安排提供了具體的指引。其亦載有一整套有關客戶合約的性質、金額、時間以及收入及現金流量的不確定性的披露要求。

該準則於二零一八年一月一日或之後開始的年度期間有效，並允許提早採用。

本集團並無計劃提前採用國際財務報告準則第15號。管理層正在評估就新準則規定而言，本集團的主要收入來源評估採用國際財務報告準則第15號的影響。根據管理層的初步評估，預期採納國際財務報告準則第14號不會對本集團的中期財務資料(除附加披露資料外)造成重大影響。

(c) 國際財務報告準則第16號，「租賃」

國際財務報告準則第16號取代現行有關租賃標準：國際會計準則第17號「租賃」及相關詮釋。根據國際會計準則第17號，承租人必須區分融資租賃(於合併財務狀況表內)及經營租賃(於資產負債表外)。國際財務報告準則第16號要求承租人確認反映未來租賃付款之租賃責任及所有租賃合同之使用權資產。新準則將影響合併財務狀況報表及相關比率(資本充足率及槓桿率)。

該準則從於二零一九年一月一日或之後開始之年度期間有效，並允許提早採用。

本集團並無計劃提早採用國際財務報告準則第16號。本集團董事預期採用國際財務報告準則第16號不會對本集團的業績產生重大影響，但預期大部分租賃承擔將於合併財務狀況報表中確認為使用權資產和租賃負債。

除上述之國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第15號及國際財務報告準則第16號外，本集團正評估該等新準則及現有準則的修訂本及詮釋首次應用後之影響，但尚未能確定該等新準則及現有準則的修訂本及詮釋是否將對本集團經營之業績及財務狀況造成任何重大影響。

4 分部資料

主要經營決策者(「主要經營決策者」)已確定為本公司行政總裁、副總裁及董事，彼等審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。主要經營決策者根據有關報告釐定經營分部。

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。

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
油田項目工具及服務		
—鑽井工程	9,848	13,186
—完井工程	79,934	187,112
—增產工程	25,479	34,405
油田項目工具及服務總額	115,261	234,703
諮詢服務	17,121	31,354
總收益	132,382	266,057

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一七年六月三十日止六個月			
分部總收益	115,261	17,121	132,382
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	115,261	17,121	132,382
分部業績	(5,191)	15,654	10,463
未分配開支淨額			(65,473)
除所得稅前虧損			(55,010)
其他資料：			
其他無形資產及土地使用權攤銷	(679)	—	(679)
折舊	(36,412)	—	(36,412)
貿易應收款項減值撥備，淨額	(3,706)	—	(3,706)

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一六年六月三十日止六個月			
分部總收益	234,703	31,354	266,057
分部間收益	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
來自外部客戶的收益	<u>234,703</u>	<u>31,354</u>	<u>266,057</u>
分部業績	28,999	29,296	58,295
未分配開支淨額			<u>(115,046)</u>
除所得稅前虧損			<u>(56,751)</u>
其他資料：			
其他無形資產及土地使用權攤銷	(825)	—	(825)
折舊	(42,636)	—	(42,636)
貿易應收款項減值撥備，淨額	<u>(498)</u>	<u>—</u>	<u>(498)</u>

主要經營決策者根據收益以及收益減所有直接應佔成本的計量對可報告分部的表現進行評估。

經營分部的業績與除所得稅前虧損總額的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
分部業績	10,463	58,295
其他收入	937	1,126
物業、廠房及設備折舊	(4,868)	(6,627)
其他無形資產攤銷	(144)	(150)
經營租賃租金	(1,950)	(3,190)
僱員福利開支	(43,868)	(53,504)
接待及營銷開支	(2,967)	(2,974)
其他開支	(9,466)	(26,917)
其他收益／(虧損)淨額	6,981	(10,460)
融資收入	2	588
融資成本	(10,130)	(12,654)
應佔合營企業虧損	<u>—</u>	<u>(284)</u>
除所得稅前虧損	<u>(55,010)</u>	<u>(56,751)</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、其他無形資產及土地使用權攤銷、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、貿易應收款項減值撥備、其他開支及融資成本。

5 貿易應收款項

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
貿易應收款項	805,140	810,964
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(408,912)</u>	<u>(409,214)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>396,228</u>	<u>401,750</u>

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項總額按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	109,061	114,372
3至6個月	14,661	10,691
6至12個月	98,224	141,507
12個月以上	<u>583,194</u>	<u>544,394</u>
貿易應收款項	805,140	810,964
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(408,912)</u>	<u>(409,214)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>396,228</u>	<u>401,750</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，原因為大部分合約對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。

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。對於具有較高內在風險的客戶，本集團提高交易溢價以管理風險。本集團及時審閱所面臨的信貸風險及客戶的結算模式。

本集團若干客戶的信貸評級以及其他市場參數出現顯著及快速下滑，反映信貸違約風險增加。有鑒於此，管理層於期末決定計提於二零一七年六月三十日的應收呆賬撥備約408,912,000港元(二零一六年十二月三十一日：409,214,000港元)。

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
期初金額	409,214	412,262
應收款項減值撥備	6,828	9,114
撥回應收款項減值撥備	(3,122)	(8,616)
撤銷應收款項減值撥備	(8,802)	(12,272)
匯兌差額	4,794	(4,557)
	<u>408,912</u>	<u>395,931</u>
期末金額	<u>408,912</u>	<u>395,931</u>

6 貿易應付款項

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	11,851	25,901
3至6個月	8,002	8,999
6至12個月	30,826	3,186
12個月以上	91,895	136,124
	<u>142,574</u>	<u>174,210</u>

7 銀行及其他借款

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
非流動		
銀行借款(附註(i))	38,730	37,479
融資租賃負債(附註(ii))	-	2,810
可換股債券-負債部分(附註(iii))	-	137,741
	<u>38,730</u>	<u>178,030</u>
流動		
銀行借款(包括銀行透支)(附註(i))	3,633	3,901
融資租賃負債(附註(ii))	5,714	5,373
可換股債券-負債部分(附註(iii))	151,261	7,359
	<u>160,608</u>	<u>16,633</u>
	<u>199,338</u>	<u>194,663</u>

銀行及其他借款的變動分析如下：

千港元

截至二零一七年六月三十日止六個月

期初金額	194,663
銀行及其他借款所得款項	3,619
償還銀行及其他借款	(5,073)
可換股債券－負債部分(附註(iii))	6,161
融資租賃負債	(2,909)
匯兌差額	2,877
	<hr/>
期末金額	199,338

截至二零一六年六月三十日止六個月

期初金額	384,233
銀行及其他借款所得款項	130,617
償還銀行及其他借款	(225,769)
可換股債券－負債部分(附註(iii))	4,914
融資租賃負債	(3,052)
匯兌差額	3,770
	<hr/>
期末金額	294,713

(i) 銀行借款

於二零一七年六月三十日，本集團獲銀行授出約42,363,000港元(二零一六年十二月三十一日：41,380,000港元)的銀行融資，其中本集團已使用全部融資(二零一六年十二月三十一日：全部)。本集團並無任何未提取的銀行融資(二零一六年十二月三十一日：無)。融資抵押如下：

- (i) 本公司的企業擔保；及
- (ii) 本集團的一幢樓宇。

(ii) 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。

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
融資租賃負債總額—最低租賃付款		
一年內	5,902	5,719
一年以上五年以內	—	2,860
	<u>5,902</u>	<u>8,579</u>
融資租賃的未來財務開支	(188)	(396)
	<u>5,714</u>	<u>8,183</u>
融資租賃負債現值		
融資租賃負債現值如下：		
一年內	5,714	5,373
一年以上五年以內	—	2,810
	<u>5,714</u>	<u>8,183</u>

於二零一七年六月三十日，融資租賃負債由本集團19,603,000港元(二零一六年十二月三十一日：18,940,000港元)的若干機器作抵押。

(iii) 可換股債券

	於	
	二零一七年 六月三十日 千港元	二零一六年 十二月三十一日 千港元
可換股債券	<u>151,261</u>	<u>145,100</u>

於二零一五年三月三十日，本公司按面值發行157,000,000港元的可換股債券，按年息5厘計息及須每半年支付。可換股債券的所得款項淨額為153,860,000港元。可換股債券的到期日為二零一八年三月三十日。持有人有權自發行可換股債券日期後6個月至到期日營業結束止任何期間按換股價每股換股股份1.39港元將可換股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13.6%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，負債部份按攤銷成本入賬。

於二零一六年七月八日完成供股後，換股價已由每股換股股份1.39港元調整為每股換股股份1.26港元。

可換股債券的變動分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
期初金額	145,100	134,245
利息開支	9,877	8,850
已付利息	(3,716)	(3,936)
期末金額	151,261	139,159
減：非即期可換股債券－負債部分	—	(131,800)
即期部分	151,261	7,359

8 其他開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
核數師薪酬		
— 審計服務	—	873
— 非審計服務	—	650
通訊費用	514	721
專業服務費	1,769	3,061
汽車開支	737	1,515
差旅費用	3,694	7,120
辦公室公用設施費用	3,989	6,136
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	550	5,596
存貨減值撥備	—	3,378
物業、廠房及設備減值撥備	—	1,237
其他應收款項減值撥備	—	781
其他	4,103	4,949
	15,356	36,017

附註(i):

其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。

9 其他收益／(虧損)，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
外匯收益／(虧損)	7,656	(10,660)
出售物業、廠房及設備虧損	(613)	(892)
出售持作出售資產的收益	8,066	-
物業、廠房及設備撇銷	-	(471)
其他	(675)	1,563
	<u>14,434</u>	<u>(10,460)</u>

10 融資成本，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 千港元	二零一六年 千港元
利息開支：		
—銀行及其他借款	(628)	(3,871)
—融資租賃負債	(217)	(401)
—來自關聯方的貸款	-	(71)
—融資活動的外匯虧損淨額	-	(376)
—可換股債券利息成本	(9,877)	(8,850)
融資成本	<u>(10,722)</u>	<u>(13,569)</u>
融資收入：		
—銀行存貨利息收入	2	588
融資收入	<u>2</u>	<u>588</u>
融資成本，淨額	<u>(10,720)</u>	<u>(12,981)</u>

12 本公司擁有人應佔虧損的每股虧損

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
本公司擁有人應佔虧損(千港元)	<u>(57,512)</u>	<u>(56,723)</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,726,674</u>	<u>1,360,052</u>
每股基本及攤薄虧損(港仙)	<u>(3)</u>	<u>(4)</u>

每股基本虧損乃按本公司擁有人應佔虧損除以已發行股份的加權平均數計算。

每股攤薄虧損乃根據調整已發行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。本公司潛在攤薄普通股為購股權及可換股債券。購股權乃按基於未行使購股權所附認購權的貨幣價值原可按公平值(釐定為本公司股份的年平均市價)購入的股份數目釐定。以下述方式計算的股份數目與假設購股權獲行使原已發行的股份數目比較。假設可換股債券轉換為普通股，且調整純利以抵銷利息開支減稅項影響。

由於所有潛在普通股因轉換與購股權有關的潛在普通股及轉換可換股債券均會對每股基本虧損造成反攤薄效應而具反攤薄效應，故截至二零一七年及二零一六年六月三十日止期間的每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

13 股息

本公司董事議決不宣派截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一六年六月三十日止六個月:無)。

財務回顧

收入

於二零一七年上半年，本集團的收入為132.4百萬港元，較二零一六年同期的266.1百萬港元減少133.7百萬港元(或50%)。收入減少主要由於中國及中東市場的油田工具銷售及服務量下滑。

材料成本

於二零一七年上半年，本集團的材料成本為約58.0百萬港元，較二零一六年上半年的129.1百萬港元減少71.1百萬港元。有關變動與收入下降一致。材料成本佔二零一七年上半年的收入44%，低於二零一六年上半年的49%。

物業、廠房及設備折舊

於二零一七年上半年，物業、廠房及設備折舊為41.3百萬港元，較二零一六年上半年49.3百萬港元減少8.0百萬港元(或16%)，主要由於二零一六年下半年及二零一七年上半年處置服務設備所致。

僱員福利開支

於二零一七年上半年，本集團的僱員福利開支為52.1百萬港元，較二零一六年上半年的63.7百萬港元減少11.6百萬港元(或18%)。僱員福利開支減少主要由於本集團在二零一五年採納優化計劃以來維持精簡的員工結構。

分銷開支

於二零一七年上半年，本集團的分銷開支為2.0百萬港元，較二零一六年上半年的3.7百萬港元減少1.7百萬港元(或46%)。分銷開支減少主要由於二零一七年上半年的業務活動減少。

技術服務費

於二零一七年上半年，本集團的技術服務費為9.3百萬港元，較二零一六年上半年的6.7百萬港元增加2.6百萬港元(或39%)。該增加主要由於本集團購入高質素技術支援以提升中東及中國的服務質素。

其他開支

於二零一七年上半年，本集團的其他開支為15.4百萬港元，較二零一六年上半年的36.0百萬港元減少20.6百萬港元(或57%)，主要歸因於代理費、差旅和汽車費用因於二零一六年下半年實施若干成本控制措施而減少。

融資成本淨額

於二零一七年上半年，本集團的融資成本淨額為10.7百萬港元，較二零一六年上半年的13.0百萬港元減少2.3百萬港元。變動的主要原因為償還銀行及其他借款。

所得稅開支

於二零一七年上半年，本集團的所得稅開支為2.9百萬港元，較二零一六年同期的1.3百萬港元增加1.6百萬港元(或123%)，主要由於若干附屬公司的溢利增加。

期內虧損

由於上述原因，本集團於二零一七年上半年錄得虧損57.9百萬港元，而二零一六年同期的虧損為58.1百萬港元。

本公司擁有人應佔虧損

由於上述原因，本集團於二零一七年上半年的本公司擁有人應佔虧損為57.5百萬港元，而二零一六年同期的虧損為約56.7百萬港元。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備一般包括服務設備、樓宇、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備、以及廠房及機器等項目。於二零一七年六月三十日，本集團的物業、廠房及設備為548.4百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的605.6百萬港元減少57.2百萬港元(或9%)。減少主要由於年初向獨立第三方出售若干服務設備所致。

無形資產

於二零一七年六月三十日，本集團的無形資產(包括商譽)為306.0百萬港元，較二零一六年十二月三十一日304.4百萬港元增加1.6百萬港元(或1%)，主要由於貨幣升值產生的匯兌差額所致。

存貨

於二零一七年六月三十日，本集團的存貨為154.6百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的170.8百萬港元減少16.2百萬港元(或9%)。平均存貨周轉天數由二零一六年上半年的290天增加至二零一七年上半年的508天。存貨周轉天數增加主要由於二零一七年上半年收入及材料成本減少。

貿易應收款項

於二零一七年六月三十日，本集團的貿易應收款項為396.2百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的401.8百萬港元減少5.6百萬港元(或1%)。於二零一七年上半年，貿易應收款項的平均周轉天數為546天，較於二零一六年上半年的327天增加219天。貿易應收款項周轉天數增加乃主要由於二零一七年上半年的收入下降。

貿易應付款項

於二零一七年六月三十日，本集團的貿易應付款項為142.6百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的174.2百萬港元減少31.6百萬港元(或18%)。貿易應付款項的平均周轉天數由二零一六年上半年的362天增加64天至二零一七年上半年的426天。貿易應付款項周轉天數增加主要由於業務量減少。

流動資金及資本資源

本集團管理資本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及減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。

於二零一七年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為10.8百萬港元，較二零一六年十二月三十一日的44.9百萬港元減少34.1百萬港元。現金及現金等價物主要以港元、人民幣及美元持有。

於二零一七年六月三十日，現金5.8百萬港元為於銀行持有的受限制存款(作為訟訴索賠的儲備)(二零一六年十二月三十一日：5.6百萬港元)。

於二零一七年六月三十日，本集團獲銀行授出42.4百萬港元(二零一六年十二月三十一日：41.4百萬港元)之本集團的銀行融資，其中本集團已動用全部融資。

資產負債比率

於二零一七年六月三十日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)為13%(二零一六年十二月三十一日：10%)。負債淨額按總借款(包括簡明綜合資產負債表所顯示的「即期及非即期借款」)減去現金及現金等價物、已抵押銀行存款及受限制銀行結餘計算。總資本按簡明綜合資產負債表所顯示的「權益」加上債務淨額計算。

外匯風險

本集團於多個國家營運，並承受不同貨幣風險帶來的匯兌風險，當中主要與歐元、美元及人民幣有關。外匯風險主要來自於以外幣計價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、集團內公司間結餘以及銀行借款。

合約責任

本集團根據不可撤銷經營租賃協議於新加坡租賃多個辦事處、倉庫及一幅土地。租賃期限為1年至29年，大部分租賃協議於租賃期完結時以市價續約。本集團於二零一七年六月三十日的經營租賃承擔為21.7百萬港元。

或然負債

於二零一四年期間，一名訂約方對本集團提出法律訴訟，指稱本集團未能提供根據於二零一二年和二零一三年簽訂的合同規定的鑽探工程量，並索賠共人民幣25.0百萬元。該案件已於二零一五年六月一日作出判決，法院裁定本集團勝訴，並撤銷該訂約方之申索。該訂約方正在辦理上訴手續。根據河南省高級人民法院於二零一七年八月十六日作出的終審判決，該訂約方的上訴被駁回及維持於二零一五年六月一日作出的原判。於二零一七年六月三十日，於銀行持有受限制存款人民幣5.0百萬元(相當於5.8百萬港元)，作為訴訟索賠的儲備(二零一六年十二月三十一日：相當於5.6百萬港元)。

持作銷售的非流動資產

於二零一七年一月二十二日，本集團訂立協議，以將若干服務設備的所有權轉讓予獨立第三方，代價為1.5百萬美元(相當於11.7百萬港元)。轉讓將於一年內完成。

帳外安排

於二零一七年六月三十日，本集團無任何帳外安排(二零一六年十二月三十一日：無)。

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、三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，本公司已遵守守則條文。

董事進行證券交易

董事已採納上市規則附錄十所載上市公司董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為本公司董事買賣本公司證券的行為守則。經向全體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有關準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一七年六月三十日止六個月，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。

中期股息

董事議決不宣派截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一六年六月三十日止六個月：無)。

審閱中期簡明綜合財務資料

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」)，而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。審核委員會已審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一七年八月二十九日

於本公告日期，執行董事為王金龍先生及趙錦棟先生；非執行董事為高寶明先生、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。