

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)

截至二零一六年六月三十日止 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」)截至二零一六年六月三十日止六個月(「二零一六年上半年」)的未經審核綜合業績。

概述

由於大多數油氣運營商的勘探及開採(「勘探及開採」)投資整體放緩，導致油田服務活動的水平較低，本集團於二零一六年上半年的收入由截至二零一五年六月三十日止六個月(「二零一五年上半年」)約416.4百萬港元減少約36%至約266.1百萬港元。本集團於二零一六年上半年的經營成本為約310.7百萬港元，較二零一五年上半年約385.8百萬港元減少約19%。本集團於二零一六年上半年錄得經營虧損約43.5百萬港元，而二零一五年上半年的經營溢利為約30.6百萬港元。本集團的融資成本淨額由二零一五年上半年約16.3百萬港元減少約20%至二零一六年上半年約13.0百萬港元。期內，本集團錄得本公司擁有人應佔淨虧損約56.7百萬港元，而二零一五年上半年為純利約8.2百萬港元。

油田服務行業於二零一六年上半年依舊面臨重重挑戰。勘探及開採行業陷入嚴重的財務危機。低盈利能力及現金流量的不確定性讓大多數油氣運營商在資本及經營開支計劃方面採取審慎措施，如推遲勘探投資、減少開發活動及壓低服務行業的價格。因此，油田服務供應商亦如油氣運營商般面臨嚴峻考驗。在與勘探及開採運營商磋商合約時，大多數油田服務供應商為維持競爭優勢而被迫在服務價格上提供折讓。我們於二零一六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，繼續承受來自中國及海外市場的價格壓力。

期內，本集團持續進行特別風險管理計劃以應對行業衰退，改善財務狀況及進一步減少銀行借款。同時，本集團尋求提升組織架構及管理表現，專注從內部改善營運表現，提高整體的長期競爭力。本集團於二零一六年上半年採取以下措施：

- 審閱本集團的組織架構以及精簡營運管理機制及所有服務產線及支援部門的成本架構。
- 調整中國市場及海外市場不同地區間的市場比重以及重新分配本集團的資源，包括營銷及銷售團隊、油田服務設備及工程團隊。
- 進一步將僱員人數由二零一五年十二月三十一日的553名裁減約34%至二零一六年六月三十日的364名。
- 進一步減債以盡量減低財務危機風險及在營運資金及現金流量管理方面採取保守措施。

中國市場

中國油田服務市場於二零一四年初在頁岩氣蓬勃發展的時候達致頂峰後回落，經歷超過兩年的衰退期。儘管該領域的油田服務設備投資已大幅減少及幾乎所有業內公司均已採取大規模裁員計劃，在目前市場環境蕭條的情況下，油田服務供應商在解決商議及執行合約方面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。

於二零一六年上半年，中國市場的油田服務活動保持相對較低水平。國際油價疲軟繼續影響該行業的業務量及價格。主要國有石油公司(「**國有石油公司**」)以及其他國內油氣運營商(尤其是頁岩氣及煤層氣(「**煤層氣**」)等新興上游項目的新入投資者)繼續保持一種「觀望」態度。因盈利能力存在不確定性及現金流量收緊，大多數油氣運營商放緩或暫停投資。

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策略，收緊客戶信貸控制政策，並因收回貿易應收款項存在不確定性而放棄若干業務機會。然而，本集團的自主研發工具及技術備受市場認可。期內，向油田服務供應商或代理銷售完井工具產生的收入增長佔本集團於中國市場收入增長的絕大部分。

海外市場

與中國市場相似，因油價疲軟，大多數國際油氣公司亦於二零一六年上半年推遲或暫停勘探及開採投資。全球油田服務行業的業務量大幅下降。然而，市場普遍認為勘探及開採投資將會很快提速。該等油氣運營商的產量下降及油田服務業務量的下降或為暫時問題。

因本集團主要客戶的勘探及開採活動放緩及本集團若干海外業務的規模縮小，於二零一六年上半年，本集團來自海外市場的收入下降。

期內，本集團專注於市場再評估以及重組本集團的營銷及銷售團隊及海外市場不同地區間的服務能力，其中中東地區的服務能力增強。於二零一六年上半年，本集團於中東地區的業務策略及市場開發繼續以相對較慢的步伐穩步向前。

低油價及行業不景氣導致大多數油氣公司較以往更為注重成本。利用本次行業不景氣的契機及憑藉本集團聲譽良好的專業工程師團隊，尤其是於中東地區處理複雜油田服務項目的優秀往績記錄，我們擴大中東地區的營銷及銷售團隊，並積極於若干海灣合作委員會(「**海灣合作委員會**」)國家尋求新的業務機遇。通過提供具價格競爭力的技術及服務，我們預期將進一步滲透中東地區若干主要油氣運營商市場。

地域市場分析

	二零一六年 上半年 (百萬港元)	二零一五年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	估 二零一五年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	187.1	136.2	37%	70%	33%
海外市場	79.0	280.2	-72%	30%	67%
合計	266.1	416.4	-36%	100%	100%

本集團來自中國市場的收入由二零一五年上半年約136.2百萬港元增加約50.9百萬港元(或約37%)至二零一六年上半年約187.1百萬港元。來自中國市場的收入增加主要受本集團的自主研發工具銷量增加所驅動。

本集團來自海外市場的收入由二零一五年上半年約280.2百萬港元減少約201.2百萬港元(或約72%)至二零一六年上半年的約79.0百萬港元。來自海外市場的收入減少主要由於中東主要客戶推遲投資及延遲執行項目以及委內瑞拉業務營運規模大幅縮減。

國內市場收入

	二零一六年 上半年 (百萬港元)	二零一五年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估國內市場於 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	估國內市場於 二零一五年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方區域	17.4	19.6	-11%	9%	14%
中國西南區域	22.0	23.7	-7%	12%	18%
中國其他區域	147.7	92.9	59%	79%	68%
合計	187.1	136.2	37%	100%	100%

於二零一六年上半年，本集團來自中國北方區域的收入為約17.4百萬港元，較二零一五年上半年約19.6百萬港元減少約2.2百萬港元(或約11%)。收入減少主要由於陝北區域增產項目及中國東北區域的鑽井項目業務活動減少所致。

於二零一六年上半年，本集團來自中國西南區域的收入為約22.0百萬港元，較二零一五年上半年約23.7百萬港元減少約1.7百萬港元(或約7%)。收入減少主要由於該區域的渦輪鑽井項目業務減少，被增產項目的收入增加所抵銷。

於二零一六年上半年，來自中國其他區域的收入為約147.7百萬港元，較二零一五年上半年約92.9百萬港元增加約54.8百萬港元(或約59%)。中國其他區域的收入增加主要由於本集團於華東地區的自主研發工具銷量增加。

海外市場收入

	二零一六年 上半年 (百萬港元)	二零一五年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場於 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	佔海外市場於 二零一五年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
南美	7.1	27.0	-74%	9%	10%
中東地區	69.7	218.6	-68%	88%	78%
其他	2.2	34.6	-94%	3%	12%
合計	79.0	280.2	-72%	100%	100%

本集團來自南美的收入為約7.1百萬港元，較二零一五年上半年約27.0百萬港元減少約19.9百萬港元(或約74%)。該變動主要由於委內瑞拉業務縮減，本集團已中止委內瑞拉附屬公司的業務營運。本集團於二零一六年上半年來自南美的收入主要來自阿根廷的油田項目。於二零一六年上半年，來自中東地區的收入為約69.7百萬港元，較二零一五年上半年約218.6百萬港元減少約148.9百萬港元(或約68%)。減少主要由於該地區主要客戶推遲投資。於二零一六年上半年，來自其他海外地區的收入為約2.2百萬港元，較二零一五年上半年約34.6百萬港元減少約32.4百萬港元(或約94%)。收入減少主要由於來自吉爾吉斯斯坦增產項目減少。根據風險管理計劃，於處理客戶付款進度較慢的問題時，本集團已中止執行該地區的增產項目。

業務分部分析

	二零一六年 上半年 (百萬港元)	二零一五年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估 二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	估 二零一五年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具及服務	234.7	396.0	-41%	88%	95%
諮詢服務	31.4	20.4	54%	12%	5%
合計	<u>266.1</u>	<u>416.4</u>	<u>-36%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一六年上半年，本集團來自油田項目工具及服務的收入為約234.7百萬港元，較二零一五年上半年約396.0百萬港元減少約161.3百萬港元(或約41%)。該減少主要由於中東地區、南美及吉爾吉斯斯坦增產項目及鑽井項目業務活動的減少所致。

於二零一六年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為約31.4百萬港元，較二零一五年上半年約20.4百萬港元增加約11.0百萬港元(或約54%)。收入增加主要由於綜合項目管理(「IPM」)服務向一名中東主要客戶提供早期項目管理及規劃服務而產生的收入增加。

油田項目工具及服務

			估		估	
	二零一六年	二零一五年	概約	二零一六年	二零一五年	
	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	
	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	
	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	13.2	127.7	-90%	6%	32%	
完井	187.1	194.1	-4%	80%	49%	
增產	34.4	74.2	-54%	14%	19%	
合計	234.7	396.0	-41%	100%	100%	

鑽井

於二零一六年上半年，本集團來自鑽井的收入為約13.2百萬港元，較二零一五年上半年約127.7百萬港元減少約114.5百萬港元(或約90%)。該減少主要由於中東地區及中國西南區域的鑽井服務減少所致。

於二零一六年上半年，本集團為3口井提供鑽探服務，均於二零一六年六月三十日前完成。3口井均來自於中國市場。

完井

於二零一六年上半年，本集團來自完井服務的收入為約187.1百萬港元，較二零一五年上半年約194.1百萬港元減少約7.0百萬港元(或約4%)。減少主要由於中東地區的完井工具銷售及提供完井服務的業務減少，被中國市場的完井工具銷售收入增長所抵銷。

於二零一六年上半年，本集團為9口井提供完井服務，其中8口井於二零一六年六月三十日前完成，餘下1口井的工程於二零一六年六月三十日仍在施工。3口井位於中國市場，6口井位於海外市場。此外，完井業務單位已於二零一六年上半年就於中國銷售本集團之自主開發工具獲得若干銷售合約。

增產

於二零一六年上半年，本集團來自增產服務的收入為34.4百萬港元，較二零一五年上半年約74.2百萬港元減少約39.8百萬港元(或約54%)。減少主要由於吉爾吉斯斯坦及委內瑞拉增產項目業務因收緊客戶信貸控制政策而減少。

於二零一六年上半年，本集團為33口井提供增產服務，其中22口井於二零一六年六月三十日前完成，餘下11口井的工程於二零一六年六月三十日仍在施工。上文所述井中，有32口井位於中國市場，1口井位於海外市場。

客戶分析

客戶	二零一六年 上半年 (百萬港元)	二零一五年 上半年 (百萬港元)	概約 百分比 變動 (%)	估	估
				二零一六年 上半年 總收入 概約百分比 (%)	二零一五年 上半年 總收入 概約百分比 (%)
客戶1	71.4	-	無	27%	0%
客戶2	50.9	42.4	20%	19%	10%
客戶3	38.9	50.3	-23%	15%	12%
客戶4	21.2	23.6	-10%	8%	6%
客戶5	5.6	140.4	-96%	2%	34%
客戶6	-	27.0	-100%	0%	6%
其他客戶	78.1	132.7	-41%	29%	32%
合計	266.1	416.4	-36%	100%	100%

來自客戶1的收入為約71.4百萬港元，該項來自新客戶的收入主要由於本集團大力開發中國新客戶。來自客戶2的收入由二零一五年上半年約42.4百萬港元增加約8.5百萬港元(或約20%)至二零一六年上半年約50.9百萬港元。該增加主要歸因於通過向客戶提供高端完井工具，來自香港油田服務工具貿易商的收入增加。來自客戶3的收入為約38.9百萬港元，較二零一五年上半年約50.3百萬港元減少約11.4百萬港元(或約23%)。該減少主要受中東地區的完井工具銷售減少影響。來自客戶4的收入為約21.2百萬港元，較二零一五年上半年約23.6百萬港元減少約2.4百萬港元(或約10%)。該減少主要由於國內市場的增產項目業務減少。來自客戶5的收入為約5.6百萬港元，較二零一五年上半年約140.4百萬港元減少約134.8百萬港元(或約96%)。大幅減少主要由於伊拉克南部的一名主要客戶推遲投資及延遲執行項目。客戶6位於委內瑞拉，本集團於二零一六年上半年縮減委內瑞拉的營運規模及暫停於當地的所有服務活動。來自其他客戶的收入為約78.1百萬港元，較二零一五年上半年約132.7百萬港元減少約54.6百萬港元(或約41%)。

人力資源

本集團一直深信，員工為公司最寶貴的財產，每名員工的個人發展，更是本集團人力資源管理工作的重中之重。本集團熱衷透過現代培訓制度提高員工的專業知識及提升彼等的專業水平。然而，由於僱員福利開支構成經營成本的一大部分，故本集團特別重視，並不時審視以確保其勞動力處於合適水平。

為應對行業不景氣及保存其核心專家團隊，本集團於二零一六年上半年繼續實施成本節省措施及透過挑選最佳員工優化其人力資源。於二零一六年六月三十日，本集團共有員工364名僱員，較二零一五年十二月三十一日的553名僱員減少約34%。

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。於二零一六年上半年，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：

- 開發一種工作壓力為 10,000 Psi 的新型 5 ½" 油管回收式安全閥，連同電纜安全閥及鎖定工具；
- 將 API 11D1 封隔器組的美國石油學會（「API」）許可證由 V3 級升級至 V0 級；
- 將 API 14L 流量控制組的 API 許可證由 V2 級升級至 V1 級；
- 開發擁有雙活塞及雙筒的新 9 5/8" 封隔器，將安裝在電動潛油泵上。該新封隔器可設定較低壓力，現場操作簡單並具成本效益。

本集團將繼續專注開發井下工具及技術以及若干特定高端鑽井工具及技術，銳意的高端油田服務產業維持領先市場的地位。

展望

儘管全球石油產量因主要油氣營運商於本期間縮減勘探及開採投資而持續下降，油價低迷將繼續推動需求增長，令油氣市場於過去數月穩健復甦。布倫特原油價格由二零一六年一月的最低價每桶約28美元大幅回升至每桶約51美元。市場普遍認為，油價上升趨勢將於二零一六年下半年及二零一七年持續。根據彭博的市場共識，估計布倫特原油價格將於二零一七年第二季度達每桶57美元及於二零一七年第四季度達每桶61美元。因此，我們認為，二零一六年可能是油田服務行業見底的一年，可能於二零一七年步出週期性谷底。

過去十八個月，本集團面對行業低迷採納審慎的方針，如縮減若干服務產線、縮小委內瑞拉營運規模至最低水平、裁員及實施若干成本控制措施、收緊客戶信貸政策、籌集資本以增強本集團之財務狀況以及償還本集團大部分銀行借款以減少財務壓力風險。於採取上述措施後，我們保護了我們作為高端油田技術及服務供應商的核心專業知識及能力，同時控制營運成本於合理較低水平。

此外，我們透過挑戰現有的管理決策程序及風險管理機制以及積極尋求及學習來自油田服務行業及其他技術及服務行業的最佳公司智慧及經驗，識別並運用改善表現的機會。

鑒於中國油氣行業的近期改革，我們認為，於可預見未來服務供應商及營運商間將有更多行業合併及合作，推動近期中國油田服務界完成若干併購交易。憑藉行業改革的優勢，本集團擬積極尋求與油氣投資者以及其他油田服務供應商合作和組成商業聯盟。

本集團預期二零一七年油田服務業的市場復甦，已於今年初開始擴展海外市場若干地區的市場推廣及銷售團隊，並已開始重新調配資源及服務能力至我們認為將於即將來臨的行業復甦中為本集團提供更多機會的該等市場。

中期簡明綜合資產負債表

	附註	未經審核 於二零一六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一五年 十二月三十一日 千港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		709,938	757,928
無形資產		521,977	520,485
土地使用權		10,489	25,442
可供出售金融資產		33,891	32,486
於合營公司的權益		5,556	-
其他應收款項、按金及預付款項		62,150	147,724
遞延稅項資產		12,938	13,640
總非流動資產		1,356,939	1,497,705
流動資產			
存貨		168,103	242,719
貿易應收款項	5	489,172	467,088
其他應收款項、按金及預付款項		160,368	89,522
可收回即期所得稅		2,219	3,249
已抵押銀行存款		100,290	147,685
受限制銀行結餘		2,827,304	5,959
現金及現金等價物	7	93,095	46,592
		3,840,551	1,002,814
分類為持作銷售的資產		14,186	-
總流動資產		3,854,737	1,002,814
總資產		5,211,676	2,500,519
權益			
本公司擁有人應佔權益			
股本		1,879,966	1,879,966
其他儲備		49,820	36,268
累計虧損		(395,664)	(338,941)
		1,534,122	1,577,293
非控股權益		679	2,011
總權益		1,534,801	1,579,304

中期簡明綜合資產負債表(續)

	附註	未經審核 於二零一六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零一五年 十二月三十一日 千港元
負債			
非流動負債			
銀行及其他借款	7	178,970	174,746
遞延稅項負債		10,522	11,246
總非流動負債		189,492	185,992
流動負債			
貿易應付款項	6	229,081	310,967
其他應付款項及應計費用		3,141,547	212,943
即期所得稅負債		1,012	1,826
銀行及其他借款	7	115,743	209,487
總流動負債		3,487,383	735,223
總負債		3,676,875	921,215
總權益及負債		5,211,676	2,500,519

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
收益	4	266,057	416,351
其他收入		1,126	-
經營成本			
材料成本		(129,054)	(129,269)
物業、廠房及設備折舊		(49,263)	(44,571)
其他無形資產及土地使用權攤銷		(975)	(1,022)
經營租賃租金		(4,934)	(9,713)
僱員福利開支		(63,703)	(87,901)
分銷開支		(3,660)	(5,085)
技術服務費		(6,734)	(48,918)
研發開支		(2,325)	(5,513)
接待及營銷費用		(3,046)	(6,751)
貿易應收款項減值撥備，淨額		(498)	(2,830)
其他開支	8	(36,017)	(45,401)
其他(虧損)/收益，淨額	9	(10,460)	1,221
經營(虧損)/溢利		(43,486)	30,598
融資收入		588	12,031
融資成本		(13,569)	(28,380)
融資成本，淨額	10	(12,981)	(16,349)
分佔合營公司虧損		(284)	-
除所得稅前(虧損)/溢利		(56,751)	14,249
所得稅開支	11	(1,313)	(6,662)
期內(虧損)/溢利		(58,064)	7,587
其他全面收入			
其後可能重新分類至損益的項目			
可供出售金融資產之重估收益		1,405	-
貨幣換算差額		(675)	3,185
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		665	3,185
期內全面(虧損)/收入總額		(57,399)	10,772

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 二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
應佔期內(虧損)/溢利：			
本公司擁有人		(56,723)	8,175
非控股權益		(1,341)	(588)
		<u>(58,064)</u>	<u>7,587</u>
應佔期內全面(虧損)/收入總額：			
本公司擁有人		(56,067)	11,342
非控股權益		(1,332)	(570)
		<u>(57,399)</u>	<u>10,772</u>
本公司擁有人應佔期內每股(虧損)/盈利	12		(經重列)
每股基本(虧損)/盈利(港仙)		(4)	1
每股攤薄(虧損)/盈利(港仙)		<u>(4)</u>	<u>1</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	
		二零一六年	二零一五年
		千港元	千港元
經營活動現金流量			
經營(所用)／產生現金		(26,068)	20,583
已付利息		(6,230)	(13,899)
已付所得稅		(666)	(807)
經營活動(所用)／產生現金淨額		<u>(32,964)</u>	<u>5,877</u>
投資活動現金流量			
購買物業、廠房及設備		(17,507)	(36,077)
就出售一間附屬公司股權收取的按金		–	44,257
就銷售持作銷售資產收取的按金		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	3,145
已收利息		588	2,031
投資合營公司		(5,905)	–
已抵押銀行存款減少		50,047	53,978
投資活動產生現金淨額		<u>65,325</u>	<u>67,334</u>
融資活動現金流量			
銀行及其他借款所得款項	7	130,617	130,459
償還銀行及其他借款	7	(228,420)	(457,061)
發行可換股債券所得款項淨額	7	–	153,860
預收供股款項淨額		123,524	–
供股所得款項淨額		–	147,930
償還關聯方貸款		–	1,721
(償還)／收取關聯方墊款		(9,269)	819
融資活動產生／(所用)現金淨額		<u>16,452</u>	<u>(22,272)</u>
現金及現金等價物增加淨額			
現金及現金等價物增加淨額		48,813	50,939
期初現金及現金等價物，扣除銀行透支		43,924	55,339
現金及現金等價物匯兌(虧損)／收益		(3,419)	70
轉撥至持作銷售資產的現金及現金等價物		–	(13,067)
期末現金及現金等價物，扣除銀行透支		<u>89,318</u>	<u>93,281</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

截至二零一六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」)編製的截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱覽。

3 會計政策

除下文所述者外，所採用的會計政策與本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者(如二零一五年年度財務報表所述)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 持作出售的非流動資產(或出售組別)及終止經營

當非流動資產(或出售組別)的賬面值將主要透過一項出售交易收回而該項出售被視為極可能時，分類為持作出售。非流動資產(不包括下文解釋的若干資產)(或出售組別)按賬面值與公平值減去出售成本兩者的較低者列賬。遞延稅項資產、僱員福利產生之資產、金融資產(於附屬公司和聯營公司的投資除外)及投資物業分類為持作出售，將繼續根據年度財務報表所載的政策計量。

終止經營為本集團業務的組成，其營運和現金流量可清晰地與本集團其餘業務分開，並代表業務或經營地域的一項獨立主要項目，或是出售業務或經營地域的一項獨立主要項目的單一協調計劃的一部分，或是一家全為了轉售而購入的附屬公司。

當一項業務被分類為終止經營時，收益表中呈列單一數額，包括該終止經營的稅後利潤或虧損和就公平值減去出售成本的計量而確認的稅後利得或虧損，或於出售時包括構成終止經營的資產或出售組別。

3.2 合營安排

本集團已對所有合營安排應用香港財務報告準則第11號。根據香港財務報告準則第11號，在合營安排的投資必須分類為共同經營或合營企業，視乎每個投資者的合同權益和義務而定。本集團已評估其合營安排的性質並釐定為合營企業。合營企業按權益法入賬。

根據權益法，合營企業權益初步以成本確認，其後經調整以確認本集團應佔收購後溢利或虧損以及其他全面收入變動的份額。

本集團與其合營企業之間的未變現交易收益按本集團在該等合營企業的權益予以對銷。未變現虧損也予以對銷，除非交易提供證據證明所轉讓的資產出現減值。合營企業的會計政策已改變以符合本集團已採納的政策的需求。

3.3 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二零一七年一月一日或之後開始之會計期間強制生效。採納此等準則之修訂對本集團之業績及財務狀況並無任何重大影響。

		於以下日期或 其後開始的 年度期間生效
國際會計準則第12號的修訂	所得稅	二零一七年一月一日
國際會計準則第7號的修訂	現金流量表	二零一七年一月一日
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9號	金融工具	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
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號的修訂	投資者與其聯營公司或 合營公司之間的資產 出售或注資	由IASB釐定的日期

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。

截至二零一六年六月三十日止期間，主要經營決策者通過審核兩個報告分部業績評估本集團的表現：油田項目工具及服務以及諮詢服務。為使分部回顧與重組內部管理及報告結構匹配，分部的分類與以往年度有所不同。比較期間的分部信息已按照本期分類進行了重述。

截至二零一六年及二零一五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	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (經重列)
油田項目工具及服務		
– 鑽井工程	13,186	127,740
– 完井工程	187,112	194,010
– 增產工程	34,405	74,238
油田項目工具及服務總額	234,703	395,988
諮詢服務	31,354	20,363
總收益	266,057	416,351

截至二零一六年及二零一五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	–	–	–
來自外部客戶的收益	234,703	31,354	266,057
分部業績	28,999	29,296	58,295
未分配開支淨額			(115,046)
除所得稅前虧損			(56,751)
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	(498)	–	(498)
所得稅抵免	525	–	525

	油田項目工具及 服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零一五年六月三十日止六個月(經重列)			
分部總收益	395,988	20,363	416,351
分部間收益	—	—	—
來自外部客戶的收益	<u>395,988</u>	<u>20,363</u>	<u>416,351</u>
分部業績	104,667	6,338	111,005
未分配開支淨額			<u>(96,756)</u>
除所得稅前溢利			<u>14,249</u>
其他資料：			
其他無形資產及土地使用權攤銷	(840)	—	(840)
折舊	(39,635)	—	(39,635)
貿易應收款項減值撥備，淨額	(7,203)	1,895	(5,308)
所得稅開支	<u>(4,432)</u>	<u>—</u>	<u>(4,432)</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)/溢利總額的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元 (經重列)
分部業績	58,295	111,005
其他收入	1,126	—
物業、廠房及設備折舊	(6,627)	(4,936)
其他無形資產攤銷	(150)	(182)
經營租賃租金	(3,190)	(5,575)
僱員福利開支	(53,504)	(51,418)
接待及營銷費用	(2,974)	(4,292)
其他開支	(26,917)	(19,475)
其他(虧損)/收益淨額	(10,460)	1,221
融資收入	588	12,031
融資成本	(12,654)	(24,130)
應佔合營企業虧損	(284)	—
除所得稅前(虧損)/溢利	<u>(56,751)</u>	<u>14,249</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	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
貿易應收款項	885,103	879,350
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(395,931)</u>	<u>(412,262)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>489,172</u>	<u>467,088</u>

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，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	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	215,881	102,419
3至6個月	37,043	121,797
6至12個月	191,382	197,443
12個月以上	<u>440,797</u>	<u>457,691</u>
貿易應收款項	885,103	879,350
減：貿易應收款項減值撥備	<u>(395,931)</u>	<u>(412,262)</u>
貿易應收款項—淨額	<u>489,172</u>	<u>467,088</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量。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二零一六年六月三十日的應收呆賬撥備約395,931,000港元(二零一五年十二月三十一日：412,262,000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	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
期初金額	412,262	297,600
應收款項減值撥備	9,114	20,859
撥回應收款項減值撥備	(8,616)	(15,551)
撤銷應收款項減值撥備	(12,272)	–
匯兌差額	(4,557)	–
	<u>395,931</u>	<u>302,908</u>
期末金額	395,931	302,908

6 貿易應付款項

於二零一六年六月三十日及二零一五年十二月三十一日，貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	於	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	18,337	87,945
3至6個月	24,593	40,272
6至12個月	45,608	72,580
12個月以上	140,543	110,170
	<u>229,081</u>	<u>310,967</u>
	229,081	310,967

7 銀行及其他借款

	於	
	二零一六年	二零一五年
	六月三十日	十二月三十一日
	千港元	千港元
非流動		
銀行借款(附註a)	41,382	39,083
融資租賃負債(附註c)	5,788	8,777
可換股債券－負債部分(附註d)	131,800	126,886
	<u>178,970</u>	<u>174,746</u>
	-----	-----
流動		
銀行借款(包括銀行透支)(附註a)	32,933	196,765
其他借款(附註b)	70,000	—
融資租賃負債(附註c)	5,451	5,363
可換股債券－負債部分(附註d)	7,359	7,359
	<u>115,743</u>	<u>209,487</u>
	-----	-----
	<u>294,713</u>	<u>384,233</u>
	-----	-----

銀行及其他借款的變動分析如下：

	千港元
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d)	4,914
融資租賃負債	(2,651)
匯兌差額	3,369
	<hr/>
期末金額	294,713
截至二零一五年六月三十日止六個月	
期初金額	749,483
銀行及其他借款所得款項	130,459
償還銀行及其他借款	(457,061)
轉撥至持作出售負債	(35,507)
可換股債券－負債部分	129,666
融資租賃負債	17,753
匯兌差額	(950)
	<hr/>
期末金額	533,843

就簡明綜合現金流量表目的而言，現金及現金等價物以及銀行透支包括下列各項：

	於	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
現金及現金等價物	93,095	46,592
銀行透支	(3,777)	(2,668)
	<hr/>	<hr/>
	89,318	43,924
	<hr/>	<hr/>

(a) 銀行借款

本集團未提取銀行融資如下：

	於	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
浮動利率及一年內到期	-	<u>298,239</u>

於二零一六年六月三十日，本集團獲銀行授出約74百萬港元(二零一五年十二月三十一日：534百萬港元)的銀行融資，其中本集團已使用全部融資(二零一五年十二月三十一日：236百萬港元)。融資抵押如下：

- (i) 若干已抵押銀行存款；
- (ii) 本集團若干公司的企業擔保；及
- (iii) 本集團的一幢樓宇。

於二零一五年十二月三十一日，該等銀行融資亦以本公司若干附屬公司的所有貿易應收款項的浮息押記約379百萬港元作抵押。

(b) 其他借款

於二零一六年六月三十日，其他借款70百萬港元(二零一五年十二月三十一日：無)由本公司的一名董事及本集團的已抵押銀行存款擔保。其他借款按年息12厘計息並已於二零一六年七月悉數償還。

(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。

	於	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 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	5,979	6,180
一年以上五年以內	5,979	9,269
	<u>11,958</u>	<u>15,449</u>
融資租賃的未來財務開支	(719)	(1,309)
	<u>11,239</u>	<u>14,140</u>
融資租賃負債現值		
融資租賃負債現值如下：		
一年內	5,451	5,363
一年以上五年以內	5,788	8,777
	<u>11,239</u>	<u>14,140</u>

於二零一六年六月三十日，融資租賃負債由本集團23,473,000港元(二零一五年十二月三十一日：22,590,000港元)的若干機器作抵押。

(d) 可換股債券

	於	
	二零一六年 六月三十日 千港元	二零一五年 十二月三十一日 千港元
可換股債券	<u>139,159</u>	<u>134,245</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。

於二零一五年三月三十日已確認的可換股債券按以下方式計算：

	千港元
於二零一五年三月三十日發行的可換股債券所得款項淨額	153,860
權益部分	<u>(28,462)</u>
初步確認的負債部分	<u>125,398</u>

可換股債券的變動分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
期初金額	134,245	125,398
利息開支	8,850	4,268
已付利息	<u>(3,936)</u>	<u>—</u>
期末金額	139,159	129,666
減：非即期可換股債券—負債部分	<u>(131,800)</u>	<u>(122,299)</u>
即期部分	<u>7,359</u>	<u>7,367</u>

8 其他開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
核數師薪酬		
– 審計服務	873	587
– 審計相關服務	650	–
通訊費用	721	837
專業服務費	3,061	2,717
汽車開支	1,515	2,672
差旅費用	7,120	11,916
保險費用	536	1,275
辦公室公用設施費用	6,136	7,255
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	5,596	4,604
銀行收費	631	1,678
陳舊存貨撥備(附註(ii))	3,378	5,553
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	3,782	6,307
	<u>36,017</u>	<u>45,401</u>

附註(i)：

其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。

附註(ii)：

於二零一六年六月三十日，成本為3,378,000港元的組裝材料被視為陳舊(二零一五年六月三十日：5,553,000港元)。

9 其他(虧損)/收益淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
外匯(虧損)/收益	(10,660)	1,037
出售物業、廠房及設備虧損	(892)	(477)
撤銷物業、廠房及設備	(471)	–
政府補助	132	132
其他	1,431	529
	<u>(10,460)</u>	<u>1,221</u>

10 融資成本，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年
	千港元	千港元
利息開支：		
—銀行及其他借款	(3,871)	(22,119)
—融資租賃負債	(401)	—
—來自關聯方的貸款	(71)	(44)
—融資活動的外匯(虧損)/收益淨額	(376)	529
—可換股債券利息成本	(8,850)	(4,268)
—貿易應收款項減值撥備	—	(2,478)
	<u> </u>	<u> </u>
融資成本	<u>(13,569)</u>	<u>(28,380)</u>
融資收入：		
—銀行存款利息收入	588	2,031
—淨貨幣狀況收益	—	10,000
	<u> </u>	<u> </u>
融資收入	<u>588</u>	<u>12,031</u>
融資成本，淨額	<u>(12,981)</u>	<u>(16,349)</u>

11 所得稅開支

本公司於英屬維爾京群島註冊成立，根據現行英屬維爾京群島稅制，毋須繳納所得稅。

有關本公司的附屬公司，所得稅乃按於法定財政報告呈列的溢利作出撥備，並就毋須課稅或不獲扣減所得稅的收入及開支項目作出調整。根據相關的中國稅務法律及法規，截至二零一六年六月三十日止六個月，本集團的中國附屬公司的適用企業所得稅稅率為25%（二零一五年：25%），惟該等獲相關地方稅務局批准為高新技術企業的附屬公司，期內有權享有優惠企業所得稅率15%（二零一五年：15%）除外。於香港成立的附屬公司須按16.5%（二零一五年：16.5%）稅率繳納所得稅。期內，於新加坡成立的附屬公司須按17%的稅率繳納新加坡公司稅（二零一五年：17%）。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年 千港元	二零一五年 千港元
即期稅項		
–中國企業所得稅	1,152	161
–新加坡公司稅	–	4,271
–委內瑞拉公司稅	–	507
	<u>1,152</u>	<u>4,939</u>
於過往年度的超額撥備		
–香港利得稅	–	(922)
–中國企業所得稅	(316)	–
遞延稅項	<u>477</u>	<u>2,645</u>
所得稅開支	<u>1,313</u>	<u>6,662</u>

12 本公司擁有人應佔(虧損)/溢利的每股(虧損)/盈利

基本

每股基本(虧損)/盈利乃按本公司擁有人應佔(虧損)/溢利除以已發行股份的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一六年	二零一五年 (經重列)
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利(千港元)	<u>(56,723)</u>	<u>8,175</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,344,702</u>	<u>1,226,229</u>
每股基本(虧損)/盈利(港仙)	<u>(4)</u>	<u>1</u>

攤薄

每股攤薄(虧損)/盈利乃根據調整未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。

截至六月三十日止六個月
二零一六年 二零一五年
(經重列)

(虧損)／盈利		
本公司擁有人應佔(虧損)／溢利(千港元)	<u>(56,723)</u>	<u>8,175</u>
已發行普通股加權平均數(千股)	1,344,702	1,226,229
就以下作出調整：		
購股權(千股)	<u>-</u>	<u>781</u>
每股攤薄(虧損)／盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>1,344,702</u>	<u>1,227,010</u>
每股攤薄(虧損)／盈利(港仙)	<u>(4)</u>	<u>1</u>

於截至二零一五年六月三十日止期間，轉換與購股權有關的潛在普通股會對每股基本盈利造成攤薄影響，而轉換可換股債券會對每股基本盈利造成反攤薄影響。

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。

於二零一六年七月八日，本集團以每股供股股份0.31港元按於二零一六年六月二十九日每持有十股現有股份可獲發三股供股股份之基準完成398,463,388股供股股份之供股。截至二零一五年六月三十日止期間之每股基本及攤薄盈利已獲重列，以計及供股中按較截至二零一五年六月三十日止期間後之市價折讓之價格發行之供股股份。發行在外股份的加權平均股數已追溯增加，以反映供股中的折讓。截至二零一五年六月三十日止期間，已發行普通股加權平均數及假設已授出的購股權獲行使而產生的對每股基本盈利具攤薄效應的新增股份於重列前分別為1,211,192,000股及771,000股。

13 股息

本公司董事會概無建議派付截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息(二零一五年六月三十日：無)。

財務回顧

收入

於二零一六年上半年，本集團的收入為約266.1百萬港元，較二零一五年同期約416.4百萬港元減少約150.3百萬港元或約36%。收入減少主要由於業務活動因中東地區的主要勘探及開採運營商推遲投資及延遲實施項目以及於委內瑞拉的業務營運大幅縮減而減少。

材料成本

於二零一六年上半年，本集團的材料成本為約129.1百萬港元，較二零一五年上半年約129.3百萬港元減少約0.2百萬港元。材料成本佔二零一六年上半年的收入約49%，遠高於二零一五年上半年的31%。有關變動部分由於修訂收入組合及部分因服務定價整體下降所致。

物業、廠房及設備折舊

於二零一六年上半年，物業、廠房及設備折舊為約49.3百萬港元，較二零一五年上半年約44.6百萬港元增加約4.7百萬港元(或11%)，主要由於二零一五年下半年添置服務設備所致。

僱員福利開支

於二零一六年上半年，本集團的僱員福利開支為約63.7百萬港元，較二零一五年上半年約87.9百萬港元減少約24.2百萬港元(或28%)。僱員福利開支減少主要由於在二零一五年實施員工結構優化計劃的全期影響。

分銷開支

於二零一六年上半年，本集團的分銷開支為約3.7百萬港元，較二零一五年上半年約5.1百萬港元減少約1.4百萬港元(或約27%)。分銷開支減少主要由於二零一六年上半年的業務活動減少。

技術服務費

於二零一六年上半年，本集團的技術服務費為約6.7百萬港元，較二零一五年上半年約48.9百萬港元減少約42.2百萬港元(或約86%)。該減少主要由於本集團的油田項目工具及服務主要與所需外部技術支援較少的完井項目有關。

其他開支

於二零一六年上半年，本集團的其他開支為約36.0百萬港元，較二零一五年上半年約45.4百萬港元減少約9.4百萬港元(或約21%)，主要歸因於代理費、差旅及汽車費用因於二零一五年下半年實施若干成本控制措施而減少。

融資成本淨額

於二零一六年上半年，本集團的融資成本淨額為約13.0百萬港元，較二零一五年上半年約16.3百萬港元減少約3.3百萬港元。變動的主要原因為償還銀行借款。

所得稅開支

於二零一六年上半年，本集團的所得稅開支為約1.3百萬港元，較二零一五年同期約6.7百萬港元減少約5.4百萬港元(或約80%)，主要由於若干附屬公司的盈利能力整體下降。

期內虧損

由於上述原因，本集團於二零一六年上半年錄得虧損約58.1百萬港元，而二零一五年同期的溢利為約7.6百萬港元。

本公司擁有人應佔虧損

由於上述原因，本集團於二零一六年上半年的本公司擁有人應佔虧損為約56.7百萬港元，而二零一五年同期的溢利為約8.2百萬港元。

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。於二零一六年六月三十日，本集團的物業、廠房及設備為約709.9百萬港元，較二零一五年十二月三十一日約757.9百萬港元減少約48.0百萬港元(或約6%)。減少主要由於物業、廠房及設備折舊。

無形資產

於二零一六年六月三十日，本集團的無形資產(包括商譽)為約522.0百萬港元，較二零一五年十二月三十一日增加約1.5百萬港元，主要由於貨幣升值產生的匯兌差額所致。

存貨

於二零一六年六月三十日，本集團的存貨為約168.1百萬港元，較二零一五年十二月三十一日約242.7百萬港元減少約74.6百萬港元(或約31%)。平均存貨周轉天數由二零一五年上半年的485天減少至二零一六年上半年的290天。存貨減少主要由於本集團利用老化工具及設備。

貿易應收款項

於二零一六年六月三十日，本集團的貿易應收款項為約489.2百萬港元，較二零一五年十二月三十一日約467.1百萬港元增加約22.1百萬港元(或約5%)。於二零一六年上半年，貿易應收款項的平均周轉天數為327天，較於二零一五年上半年的346天減少19天。貿易應收款項周轉天數的減少主要由於本集團不斷努力加強貿易應收款項的結算。

貿易應付款項

於二零一六年六月三十日，本集團的貿易應付款項為約229.1百萬港元，較二零一五年十二月三十一日約311.0百萬港元減少約81.9百萬港元(或26%)。貿易應付款項的平均週轉天數由二零一五年上半年的323天增加39天至二零一六年上半年的362天。

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。

於二零一六年六月三十日，本集團的現金及現金等價物為約93.1百萬港元，較二零一五年十二月三十一日約46.6百萬港元增加46.5百萬港元。現金及現金等價物主要以港元、人民幣及美元持有。

於二零一六年六月三十日的受限制銀行結餘約2,827.3百萬港元主要指本公司股東超額認購供股所得款項2,821.5百萬港元及餘下結餘5.8百萬港元指於銀行持有的受限制存款(作為訟訴索賠的儲備)。

已抵押銀行存款約100.3百萬港元用作質押本集團借款(包括銀行借款及過度貸款)及競標活動。

於二零一六年六月三十日，本集團獲銀行授出約74.0百萬港元(二零一五年十二月三十一日：534.0百萬港元)之本集團的銀行融資，其中本集團已動用全部融資(二零一五年十二月三十一日：236.0百萬港元)。

資產負債比率

於二零一六年六月三十日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)約為6%(二零一五年十二月三十一日：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(不包括超額認購供股所得款項2,821.5百萬港元)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

本集團的合約責任包括資本承諾及經營租賃安排的付款責任。資本承諾主要指土地使用權收購合約，於二零一六年六月三十日達約13.2百萬港元。本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃多個辦事處、倉庫及新加坡的一幅土地。本集團於二零一六年六月三十日的經營租賃承擔為約29.4百萬港元。

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25,000,000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，並撤銷締約方之申索。締約方正在辦理上訴手續。於二零一六年六月三十日，於銀行持有受限制存款5,835,000港元(二零一五年十二月三十一日：5,959,000港元)，作為訴訟索賠的儲備。

持作銷售的非流動資產

於二零一六年五月三十一日，本集團訂立協議，以將土地使用權的所有權轉讓予獨立第三方，代價為人民幣17,933,000元(相當於約20,926,000港元)。於二零一六年六月三十日，本集團已收取按金約14,003,000港元。轉讓將於一年內完成。

帳外安排

於二零一六年六月三十日，本集團無任何帳外安排(二零一五年十二月三十一日：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，除下列偏離事件外，本公司已遵守守則條文：

守則A.2.1

守則A.2.1規定主席及行政總裁的角色必須各自獨立，且不得由同一人士出任。

王金龍先生(「王先生」)於報告期間直至二零一六年四月二十五日同時擔任本集團主席兼行政總裁(「行政總裁」)職位。考慮到王先生在油氣行業擁有豐富專業知識，董事會認為主席及行政總裁職位由王先生擔任有助本集團的整體業務規劃、作出及履行決策更為有效及具效率。然而，為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，於二零一六年四月二十五日，王先生已辭任行政總裁及趙錦棟先生(「趙先生」)由副總裁調任為行政總裁。更換行政總裁令本公司能遵守守則條文下主席與行政總裁的職位應有區分的守則條文規定。

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

至二零一六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

本公司董事決議不宣派截至二零一六年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零一五年六月三十日止六個月：無)。

報告期後事宜

供股

於二零一六年七月八日，本集團以每股供股股份0.31港元根據於二零一六年六月二十九日每持有十股現有股份供三股供股股份的基準完成398,463,388供股股份之供股。本集團已自供股收取資金約2,944,993,000港元，其中2,821,469,000港元為供股超額認購，已於二零一六年七月十五日獲分類為受限制銀行結餘並退還予認購人。

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，分別為黃立達先生（審核委員會主席）、何生厚先生及湯顯和先生。審核委員會已審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。

本公司獨立核數師羅兵咸永道會計師事務所已根據國際審計及核證準則委員會頒佈的國際審閱工作準則第2410號「實體獨立核數師審閱中期財務資料」審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。核數師的獨立審閱報告載於本集團中期報告。

承董事會命
百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一六年八月二十五日

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何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生。