

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 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)

截至二零二六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」)截至二零二六年六月三十日止六個月(「二零二六年上半年」)的未經審核綜合業績，連同截至二零二五年六月三十日止六個月(「二零二五年上半年」)的比較數字。

業務回顧

於二零二六年上半年，本集團主要從事為油氣田提供增產服務、鑽井服務、諮詢服務，並輔以油氣田相關產品的貿易活動。

於二零二六年上半年，本集團的收益由二零二五年上半年約111.3百萬港元減少約56.8%至二零二六年上半年約48.1百萬港元。收益減少乃主要由於一名客戶根據其內部開採計劃，將若干頁岩氣的增產工程延遲至二零二六年下半年，導致在中國西南提供的增產服務減少。

二零二六年上半年的本集團虧損淨額及本公司擁有人應佔虧損分別約34.6百萬港元及35.3百萬港元，分別增加約23.1百萬港元及23.5百萬港元(二零二五年上半年：分別約11.5百萬港元及11.8百萬港元)。虧損淨額及本公司擁有人應佔虧損增加主要由於本集團於二零二六年上半年的收益減少。

二零二六年上半年的本公司擁有人應佔每股基本虧損約2.05港仙(二零二五年上半年：約0.68港仙)。董事會議決不派付二零二六年上半年中期股息(二零二五年上半年：無)。

地域市場分析

	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中國市場	43.1	108.9	-60.4	89.6	97.8
海外市場	5.0	2.4	108.3	10.4	2.2
總計	<u>48.1</u>	<u>111.3</u>	<u>-56.8</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

本集團的中國市場收益由二零二五年上半年約108.9百萬港元減少約65.8百萬港元或約60.4%至二零二六年上半年約43.1百萬港元。中國市場收益減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少。

本集團的海外市場收益由二零二五年上半年約2.4百萬港元增加約2.6百萬港元或約108.3%至二零二六年上半年約5.0百萬港元。有關來自海外市場的收益增加主要由於在中東地區提供的綜合項目管理服務及增產服務增加以及在喀麥隆提供的監督服務增加。

中國市場收益

	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔中國市場於 二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔中國市場於 二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中國西南	13.7	73.4	-81.3	31.8	67.4
中國北方	20.2	21.0	-3.8	46.9	19.3
中國西北	7.9	11.0	-28.2	18.3	10.1
中國其他地區	1.3	3.5	-62.9	3.0	3.2
總計	<u>43.1</u>	<u>108.9</u>	<u>-60.4</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

於二零二六年上半年，本集團來自中國西南的收益約13.7百萬港元，較二零二五年上半年約73.4百萬港元減少約59.7百萬港元或約81.3%。減少乃主要由於在該地區提供的增產服務減少。

於二零二六年上半年，本集團來自中國北方的收益約20.2百萬港元，較二零二五年上半年約21.0百萬港元減少約0.8百萬港元或約3.8%。減少主要由於在該地區提供的增產服務減少，部分被在該地區銷售鑽井產品增加所抵銷。

於二零二六年上半年，本集團來自中國西北的收益約7.9百萬港元，較二零二五年上半年約11.0百萬港元減少約3.1百萬港元或約28.2%。減少主要由於在該地區提供的鑽井服務減少。

於二零二六年上半年，本集團來自中國其他地區的收益約1.3百萬港元，較二零二五年上半年約3.5百萬港元減少約2.2百萬港元或約62.9%。來自中國其他地區的收益減少主要由於在該等地區提供的監督服務及綜合項目管理服務減少。

海外市場收益

	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔海外市場於 二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔海外市場於 二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
中東	3.0	1.4	114.3	60.0	58.3
其他	2.0	1.0	100.0	40.0	41.7
總計	<u>5.0</u>	<u>2.4</u>	<u>108.3</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

於二零二六年上半年，本集團來自中東的收益約3.0百萬港元，較二零二五年上半年約1.4百萬港元增加約1.6百萬港元或約114.3%。有關來自中東地區的收益增加主要由於在該地區提供的綜合項目管理服務及增產服務增加。

於二零二六年上半年，本集團來自其他海外地區的收益約2.0百萬港元，較二零二五年上半年約1.0百萬港元增加約1.0百萬港元或約100.0%。來自其他海外地區的收益增加主要由於在喀麥隆提供的監督服務增加。

業務分部分析

	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
油田項目工具 及服務	42.5	105.4	-59.7	88.4	94.7
諮詢服務	5.6	5.9	-5.1	11.6	5.3
總計	48.1	111.3	-56.8	100	100

於二零二六年上半年，本集團的油田項目工具及服務收益約42.5百萬港元，較二零二五年上半年約105.4百萬港元減少約62.9百萬港元或約59.7%。該分部收益減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少。

於二零二六年上半年，本集團的諮詢服務收益約5.6百萬港元，較二零二五年上半年約5.9百萬港元減少約0.3百萬港元或約5.1%。有關減少主要由於在中國提供的監督服務減少，部分被在中東地區提供的綜合項目管理服務增加以及在喀麥隆提供的監督服務增加所抵銷。

油田項目工具及服務

	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔油田項目 工具及服務 二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔油田項目 工具及服務 二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
增產	32.5	93.7	-65.3	76.5	88.9
鑽井	9.8	10.7	-8.4	23.0	10.2
完井	0.2	1.0	-80.0	0.5	0.9
總計	<u>42.5</u>	<u>105.4</u>	<u>-59.7</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

增產

於二零二六年上半年，本集團的增產收益約32.5百萬港元，較二零二五年上半年約93.7百萬港元減少約61.2百萬港元或約65.3%。減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少。

鑽井

於二零二六年上半年，本集團的鑽井收益約9.8百萬港元，較二零二五年上半年約10.7百萬港元減少約0.9百萬港元或約8.4%。減少主要由於在中國西北提供的鑽井服務減少，部分被在中國北方銷售鑽井產品增加所抵銷。

完井

於二零二六年上半年，本集團的完井收益約0.2百萬港元，較二零二五年上半年約1.0百萬港元減少約0.8百萬港元或約80.0%。減少主要由於在中國西北及中國北方的完井工具銷售減少。於二零二六年上半年，本集團的完井收益包括促進百勤能源科技(廣東)股份有限公司(「百勤能源」)及其附屬公司(統稱為「百勤能源集團」)向一名獨立客戶銷售完井工具產生的佣金收入約0.2百萬港元(二零二五年上半年：0.3百萬港元)。相關所得款項總額約1.5百萬港元(二零二五年上半年：2.8百萬港元)被視為本集團作為代理代表百勤能源集團應收的銷售金額。該等銷售的所得款項總額(並非收益)指已售產品的銷售價格(包括本集團應得的佣金收入)。因此，本集團按淨額基準將該佣金收入入賬。

客戶分析

客戶	二零二六年 上半年 (百萬港元)	二零二五年 上半年 (百萬港元)	概約百分比 變動 (%)	佔二零二六年 上半年總收益 概約百分比 (%)	佔二零二五年 上半年總收益 概約百分比 (%)
客戶1	26.8	26.4	1.5	55.7	23.7
客戶2	15.1	81.0	-81.4	31.4	72.8
客戶3	2.3	1.4	64.3	4.8	1.3
客戶4	1.6	–	不適用	3.3	–
客戶5	1.1	1.2	-8.3	2.3	1.1
其他客戶	1.2	1.3	-7.7	2.5	1.1
總計	<u>48.1</u>	<u>111.3</u>	<u>-56.8</u>	<u>100</u>	<u>100</u>

於二零二六年上半年，來自客戶1的收益約26.8百萬港元，較二零二五年上半年約26.4百萬港元增加約0.4百萬港元或約1.5%。有關增加主要由於在中國西北提供的鑽井服務增加，部分被在中國北方向該名客戶提供的增產服務減少所抵銷。於二零二六年上半年，來自客戶2的收益約15.1百萬港元，較二零二五年上半年約81.0百萬港元減少約65.9百萬港元或約81.4%。有關減少主要由於該名客戶根據其內部開採計劃，將若干頁岩氣的增產工程延遲至二零二六年下半年，導致在中國西南提供的增產服務減少。此外，在中國西北向該名客戶提供鑽井服務產生的收益於二零二六年上半年亦有所減少。於二零二六年上半年，來自客戶3的收益約2.3百萬港元，較二零二五年上半年約1.4百萬港元增加約0.9百萬港元或約64.3%。有關增加主要由於在中東向該名客戶提供的綜合項目管理服務增加。於二零二六年上半年，來自客戶4的收益約1.6百萬港元(二零二五年上半年：無)，產生自在中國北方向該名客戶銷售鑽井產品。於二零二六年上半年，來自客戶5的收益約1.1百萬港元，較二零二五年上半年約1.2百萬港元減少約0.1百萬港元或約8.3%。有關減少主要由於在中國其他地區提供的監督服務減少。於二零二六年上半年，來自其他客戶的收益約1.2百萬港元，較二零二五年上半年約1.3百萬港元減少約0.1百萬港元或約7.7%。

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，當中對賠償金、終止、聘用、晉升、工時、平等機會，以及其他利益及福利作出規定。我們支持僱員成長，並致力透過培訓及發展，令其掌握核心專業知識。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，涵蓋鑽井及增產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若干業務特定需求的培訓。於二零二六年上半年，本集團已安排64次合計逾1,615小時的培訓課程及115名僱員參加該等培訓課程。此外，本公司已實施人才選拔制度，擴大僱員的晉升渠道，以達致本公司與僱員雙贏的局面。

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。於二零二六年六月三十日，本集團共有177名僱員，較二零二五年十二月三十一日的僱員人數193名減少約8.3%。僱員人數減少乃主要由於增產部於二零二六年上半年所產生的收益減少，因而縮減員工數目所致。

研發

作為高端綜合油田服務供應商，本集團高度重視技術，並以在多個油田服務領域(如渦輪鑽井、定向鑽井、旋轉導向工具、多級壓裂、地面安全設施及地面流量控制系統、鑽井液及壓裂液)推出創新的產品及服務感到自豪。

於二零二六年上半年，除研發油田服務技術外，本集團亦圍繞中深層地熱井鑽完井技術等方向，開展了多項地熱資源開發領域的研究。

本集團非常重視專利註冊，並經常鼓勵申請專利以保障其知識產權。於二零二六年六月三十日，本集團有47項實用新型專利及13項發明專利，並正申請20項實用新型專利及5項發明專利。

本集團將繼續努力通過內部研發並通過與技術公司及研究機構合作開發油田服務工具及技術，銳意維持在高端油田服務行業的領先地位。

展望

於二零二六年上半年，布倫特原油價格在每桶約60美元至約120美元之間波動。儘管自二零二六年年初伊朗戰爭爆發以來，國際油價一直波動，但本集團相信對本集團業務造成的不利影響將有限，因為本集團大部分收入來自中國市場。儘管由於一名客戶根據其內部開採計劃，將若干頁岩氣的增產工程延遲至二零二六年下半年，導致本集團的收益於二零二六年上半年大幅減少，但由於中國有關確保能源安全及出於環保目的鼓勵頁岩氣消費的國家政策，本集團相信，與二零二五年同期相比，二零二六年下半年對本集團提供的增產服務及其他油田服務的市場需求將保持相對穩定。

展望未來，本集團將繼續致力於營銷及推廣本集團的油田服務及技術，以提高市場滲透。此外，本集團將繼續開拓其他有盈利前景的投資機會，以擴大現有業務及令業務更多元化，包括但不限於各類綠色及可再生能源項目及／或其他新能源相關業務。憑藉員工及管理層的不懈努力，我們對本集團的前景持審慎樂觀態度。

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	
		二零二六年 千港元	二零二五年 千港元
收益	4	48,125	111,266
其他收入		437	1,011
經營成本			
材料成本		(13,037)	(19,532)
物業、廠房及設備折舊		(5,936)	(7,764)
使用權資產折舊		(758)	(895)
短期租賃相關開支		(909)	(1,163)
僱員福利開支		(15,717)	(15,681)
分銷開支		(500)	(688)
技術服務費		(16,712)	(51,477)
研發開支		(8,521)	(10,078)
接待及營銷開支		(3,692)	(4,342)
金融資產(減值虧損)/減值撥回淨額		(314)	919
合約資產減值撥回/(減值虧損)淨額		348	(50)
撥回撇減/(撇減)存貨至可變現淨值		1,204	(299)
其他開支		(9,384)	(8,734)
其他收益及虧損淨額	5	(157)	2,777
經營虧損		(25,523)	(4,730)
融資收入		63	220
融資成本		(3,742)	(5,890)
融資成本淨額	6	(3,679)	(5,670)
分佔聯營公司之業績		(4,956)	(720)
除所得稅開支前虧損		(34,158)	(11,120)
所得稅開支	7	(402)	(412)
期內虧損		(34,560)	(11,532)
其他全面收益			
可能重新分類至損益的項目：			
換算海外業務的匯兌差額		8,527	3,254
分佔聯營公司之其他全面收益		945	(374)
期內其他全面收益，扣除稅項		9,472	2,880

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 二零二六年 千港元	二零二五年 千港元
期內全面收益總額		<u>(25,088)</u>	<u>(8,652)</u>
應佔期內虧損：			
本公司擁有人		(35,325)	(11,793)
非控股權益		<u>765</u>	<u>261</u>
		<u>(34,560)</u>	<u>(11,532)</u>
應佔期內全面收益總額：			
本公司擁有人		(25,853)	(8,913)
非控股權益		<u>765</u>	<u>261</u>
		<u>(25,088)</u>	<u>(8,652)</u>
期內本公司擁有人應佔 每股虧損：			
每股虧損—基本及攤薄(港仙)	8	<u>(2.05)</u>	<u>(0.68)</u>

中期簡明綜合財務狀況表

		未經審核 二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 二零二五年 十二月三十一日 千港元
資產及負債			
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	107,257	100,189
無形資產		26,756	26,756
使用權資產	11	2,758	3,553
按公平值計入損益(「按公平值計入損益」)的 金融資產		7,380	7,097
於聯營公司的權益		90,086	98,353
其他應收款項及按金		352	417
		<u>234,589</u>	<u>236,365</u>
流動資產			
存貨		11,809	11,514
貿易應收款項	12	120,194	141,473
合約資產		136,665	166,225
其他應收款項及按金		42,450	40,365
預付款項		20,078	10,721
現金及現金等價物		24,988	44,541
受限制銀行存款		—	31,984
		<u>356,184</u>	<u>446,823</u>
流動負債			
貿易應付款項	13	201,701	228,391
其他應付款項及應計費用		71,180	96,405
合約負債		400	493
租賃負債		1,526	1,510
銀行及其他借款		83,698	101,897
按公平值計入損益的金融負債		6,374	6,129
		<u>364,879</u>	<u>434,825</u>
流動(負債)／資產淨額		<u>(8,695)</u>	<u>11,998</u>
總資產減流動負債		<u>225,894</u>	<u>248,363</u>

中期簡明綜合財務狀況表(續)

	未經審核 二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 二零二五年 十二月三十一日 千港元
非流動負債		
銀行及其他借款	40,862	37,599
租賃負債	1,330	2,056
	<u>42,192</u>	<u>39,655</u>
資產淨值	<u>183,702</u>	<u>208,708</u>
權益		
資本及儲備		
股本	2,001,073	2,001,073
其他儲備	101,648	92,094
累計虧損	(1,926,909)	(1,891,584)
本公司擁有人應佔權益	175,812	201,583
非控股權益	7,890	7,125
總權益	<u>183,702</u>	<u>208,708</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, VG1110。

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)的油田技術服務以及油氣田諮詢服務，並輔以油氣田相關產品的貿易活動。

於二零一三年三月六日，本公司於香港聯合交易所有限公司上市。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

截至二零二六年六月三十日止六個月的本中期簡明綜合財務資料乃根據國際會計準則(「**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並無包括一般載入年度財務報表的全部附註類型。因此，本公告應與根據國際財務報告準則會計準則編製的截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度財務報表及本集團於中期報告期間作出的任何公告一併閱覽。

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團錄得虧損淨額約34,560,000港元，截至該日，本集團的流動負債淨額約8,695,000港元及即期銀行及其他借款總額約83,698,000港元，而本集團僅擁有現金及現金等價物約24,988,000港元。

評估使用持續經營基準編製中期簡明綜合財務報表是否恰當時，本公司董事(「董事」)編製涵蓋報告期間結束起十五個月期間的現金流量預測(「預測」)。編製預測時，董事審慎考慮本集團的未來流動資金及表現，以及其可用融資來源，亦計及以下計劃及措施：

- (a) 於二零二六年七月，本集團已向位於中華人民共和國(「中國」)的一家銀行獲得並提取人民幣10,000,000元之額外貸款融資。本集團亦積極與該銀行及中國的其他銀行磋商，以獲得新的貸款融資，從而滿足本集團於中國的油氣田項目的營運資金需求。
- (b) 於二零二六年六月三十日，本集團尚未動用由一家於中國成立的借貸公司授出之金額為人民幣30,000,000元的貸款融資，該公司由本公司一名股東實益擁有。於二零二六年六月三十日後，本集團尚未提取該貸款融資。

董事認為，本集團將擁有充足財務資源為其營運撥付資金及履行到期財務責任。因此，董事認為，按持續經營基準編製中期簡明綜合財務報表實屬恰當。

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) 成功獲得位於中國的銀行的新貸款融資，以為本集團於中國的油氣田項目的營運資金需求提供資金；
- (ii) 成功向相關借貸公司提取貸款融資；及
- (iii) 按預計項目進度表運營油田項目工具及服務產生現金流量。

該等情況表明存在重大不明朗因素，可能導致對本集團繼續持續經營的能力產生重大疑慮，因此，本集團可能無法於日常業務過程中變現資產及償還負債。

倘本集團未能落實上述計劃及措施，則其可能無法繼續持續經營，且須作出相關調整，將本集團資產之賬面值調低至其可變現金額，為可能產生之任何進一步負債作出撥備，並將非流動資產及非流動負債分別重新分類為流動資產及流動負債。中期簡明綜合財務報表並無反映任何此等調整的影響。

3 重大會計政策資料

除下文所述者外，所採用的會計政策與截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者一致。

中期期間的所得稅乃採用適用於預期盈利總額的稅率計算。

於本期間，本集團已採納所有與其營運相關且於二零二六年一月一日開始的會計年度生效的新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則。

採納新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則不會對本集團的中期簡明綜合財務報表造成重大影響。

4 收益及分部資料

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該等報告釐定經營分部。

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。

本集團有以下兩個經營分部：

油田項目工具及服務	— 提供油田技術服務，包括鑽井、完井及增產，並輔以油氣田相關產品的貿易活動
諮詢服務	— 提供綜合項目管理服務及監督服務

(a) 收益

截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
	千港元	千港元
符合國際財務報告準則第15號範圍的客戶合約收益：		
油田項目工具及服務		
— 增產工程	32,586	93,721
— 鑽井工程	9,754	10,664
— 完井工程	150	991
	<u>42,490</u>	<u>105,376</u>
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	2,254	1,692
— 監督服務	3,381	4,198
	<u>5,635</u>	<u>5,890</u>
總收益	<u><u>48,125</u></u>	<u><u>111,266</u></u>
符合國際財務報告準則第15號範圍的確認收益時間：		
一個時間點	1,984	709
一段時間	46,141	110,557
	<u><u>48,125</u></u>	<u><u>111,266</u></u>

(b) 分部業績

截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	未經審核		合計 千港元
	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	
截至二零二六年六月三十日止六個月			
來自外部客戶的收益	42,490	5,635	48,125
分部間收益	—	—	—
分部總收益	42,490	5,635	48,125
分部業績	(28,901)	3,576	(25,325)
未分配開支淨額			(8,833)
除所得稅開支前虧損			(34,158)
其他資料：			
物業、廠房及設備折舊	(5,597)	—	(5,597)
使用權資產折舊	(656)	—	(656)
金融資產(減值虧損)/減值撥回淨額	(328)	14	(314)
合約資產減值虧損撥回淨額	339	9	348
撥回撇減存貨至可變現淨值	1,204	—	1,204
融資成本	(3,037)	—	(3,037)

	未經審核		
	油田項目	諮詢服務	合計
	工具及服務		
	千港元	千港元	千港元
截至二零二五年六月三十日止六個月			
來自外部客戶的收益	105,376	5,890	111,266
分部間收益	—	—	—
分部總收益	105,376	5,890	111,266
分部業績	(13,013)	3,764	(9,249)
未分配開支淨額			(1,871)
除所得稅開支前虧損			(11,120)
其他資料：			
物業、廠房及設備折舊	(7,461)	—	(7,461)
使用權資產折舊	(192)	—	(192)
金融資產減值撥回／(減值虧損)淨額	1,239	(320)	919
合約資產減值虧損淨額	(38)	(12)	(50)
撇減存貨至可變現淨值	(299)	—	(299)
融資成本	(4,649)	—	(4,649)

經營分部損益的計量與可報告分部所述者一致。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開支前虧損總額的對賬如下：

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
	千港元	千港元
分部業績	(25,325)	(9,249)
物業、廠房及設備折舊	(339)	(303)
使用權資產折舊	(102)	(703)
融資成本	(705)	(1,241)
融資收入	63	220
其他收入	437	1,011
其他開支	(2,371)	(2,159)
其他收益及虧損淨額	(157)	2,777
分佔聯營公司之業績	(4,956)	(720)
其他未分配企業開支	(703)	(753)
除所得稅開支前綜合虧損	<u>(34,158)</u>	<u>(11,120)</u>

分部業績包括各經營分部的虧損，未分配以下項目，如企業開支、融資收入、其他收入、其他收益及虧損淨額以及分佔聯營公司業績。

5 其他收益及虧損淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二六年 千港元	二零二五年 千港元
外匯虧損淨額	(951)	(258)
出售物業、廠房及設備的虧損	(40)	(19)
視作收購聯營公司權益的虧損	-	(2,095)
政府補貼	847	4,390
其他	(13)	759
	<u>(157)</u>	<u>2,777</u>

6 融資成本淨額

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月 二零二六年 千港元	二零二五年 千港元
銀行存款利息收入	13	56
其他利息收入	50	164
融資收入	<u>63</u>	<u>220</u>
利息開支：		
— 銀行及其他借款	(3,665)	(5,858)
— 租賃負債	(77)	(32)
融資成本	<u>(3,742)</u>	<u>(5,890)</u>
融資成本淨額	<u>(3,679)</u>	<u>(5,670)</u>

7 所得稅開支

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
	千港元	千港元
即期稅項	—	98
海外預扣稅	<u>402</u>	<u>314</u>
所得稅開支	<u>402</u>	<u>412</u>

8 每股虧損

每股基本虧損乃按本公司擁有人應佔虧損除以期內已發行普通股的加權平均數計算。

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
本公司擁有人應佔期內虧損(千港元)	<u>(35,325)</u>	<u>(11,793)</u>
普通股加權平均數(股份數目以千計)	<u>1,726,674</u>	<u>1,726,674</u>
每股基本及攤薄虧損(港仙)	<u>(2.05)</u>	<u>(0.68)</u>

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。潛在普通股當及僅當其轉換至普通股將增加每股虧損時具攤薄性。

由於所有潛在普通股因轉換與購股權(截至二零二五年六月三十日止六個月：購股權)有關的潛在普通股均會對每股基本虧損造成反攤薄影響而具反攤薄效應，故截至二零二六年六月三十日止六個月每股攤薄虧損與每股基本虧損相同(截至二零二五年六月三十日止六個月：相同)。

9 股息

董事建議不派付本期間中期股息(截至二零二五年六月三十日止六個月：無)。

10 物業、廠房及設備

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團已收購及出售物業、廠房及設備分別為約8,849,000港元(截至二零二五年六月三十日止六個月：約1,576,000港元)及約41,000港元(截至二零二五年六月三十日止六個月：約32,000港元)。

11 使用權資產

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團添置使用權資產約153,000港元(截至二零二五年六月三十日止六個月：142,000港元)。

12 貿易應收款項

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 千港元
貿易應收款項	124,328	145,182
減：貿易應收款項減值撥備	(4,134)	(3,709)
貿易應收款項淨額	<u>120,194</u>	<u>141,473</u>

於二零二六年六月三十日及二零二五年十二月三十一日，總貿易應收款項按發票日期劃分的賬齡分析如下：

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	31,480	72,140
3至6個月	42,090	22,462
6至12個月	49,550	48,140
12個月以上	<u>1,208</u>	<u>2,440</u>
貿易應收款項－總額	<u>124,328</u>	<u>145,182</u>

本集團一般授予客戶的信貸期為發票日期起計最多一年。

13 貿易應付款項

於二零二六年六月三十日及二零二五年十二月三十一日，按發票日期劃分的貿易應付款項的賬齡分析如下：

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 千港元
最多3個月	52,255	67,288
3 至6個月	12,268	47,847
6 至12個月	81,497	39,107
12個月以上	55,681	74,149
	<u>201,701</u>	<u>228,391</u>

財務回顧

收益

於二零二六年上半年，本集團收益約48.1百萬港元，較二零二五年上半年約111.3百萬港元減少約63.2百萬港元或約56.8%。收益減少乃主要由於一名客戶根據其內部開採計劃，將若干頁岩氣的增產工程延遲至二零二六年下半年，導致在中國西南提供的增產服務減少。

材料成本

於二零二六年上半年，本集團的材料成本約13.0百萬港元，較二零二五年上半年約19.5百萬港元減少約33.3%或約6.5百萬港元。材料成本佔二零二六年上半年收益約27.0%，高於二零二五年上半年的約17.5%。於二零二六年上半年，材料成本佔收益的百分比增加乃由於若干增產項目於二零二六年上半年消耗更多柴油量。

物業、廠房及設備折舊

於二零二六年上半年，物業、廠房及設備折舊約5.9百萬港元，較二零二五年上半年約7.8百萬港元減少約1.9百萬港元或約24.4%。於二零二六年上半年，折舊開支減少，乃由於若干物業、廠房及設備已於二零二五年悉數折舊。

技術服務費

於二零二六年上半年，本集團的技術服務費約為16.7百萬港元，較二零二五年上半年的約51.5百萬港元減少約34.8百萬港元或約67.6%。於二零二六年上半年，技術服務費佔收益約34.7%，低於二零二五年上半年的約46.3%。於二零二六年上半年，技術服務費佔收益百分比有所下降，此乃由於本集團因二零二六年上半年收益有所減少，故於二零二六年上半年減少使用外部服務提供商的技術服務。

其他收益及虧損淨額

於二零二六年上半年，本集團錄得其他虧損淨額約0.2百萬港元，而二零二五年上半年則錄得約2.8百萬港元的其他收益淨額。其他收益淨額減少主要由於本集團於二零二六年上半年享有的政府補貼減少。

經營虧損

由於上述原因，於二零二六年上半年，本集團錄得經營虧損約25.5百萬港元(二零二五年上半年：4.7百萬港元)。

融資成本淨額

於二零二六年上半年，本集團的融資成本淨額約3.7百萬港元，較二零二五年上半年約5.7百萬港元減少約2.0百萬港元或約35.1%。融資成本淨額減少，乃主要由於二零二六年上半年償還銀行及其他借款所致。

分佔聯營公司業績

於二零二六年上半年，本集團錄得分佔聯營公司虧損約5.0百萬港元(二零二五年上半年：約0.7百萬港元)。結餘指於二零二六年上半年本集團分佔百勤能源集團的虧損。百勤能源集團於二零二六年上半年的虧損增加乃主要由於其於二零二六年上半年的收益減少及融資成本增加。本集團於二零二六年六月已從百勤能源收到股息收入約人民幣5.7百萬元(相當於約6.6百萬港元)。於二零二五年上半年，百勤能源並無派付任何股息。

期內虧損

由於上述原因，於二零二六年上半年，本集團錄得虧損淨額約34.6百萬港元，而於二零二五年上半年，則錄得虧損淨額約11.5百萬港元。

本公司擁有人應佔期內虧損

由於上述原因，於二零二六年上半年，本公司擁有人應佔本集團虧損約35.3百萬港元，而於二零二五年上半年，本公司擁有人應佔虧損約11.8百萬港元。

於聯營公司的權益

於二零二六年六月三十日，本集團於聯營公司的權益約90.1百萬港元，較二零二五年十二月三十一日約98.4百萬港元減少約8.3百萬港元。減少主要由於二零二六年上半年本集團分佔百勤能源集團虧損、百勤能源於二零二六年上半年宣派及派付股息及匯兌差額影響。於二零二六年六月三十日，本集團於百勤能源權益的賬面值約為90.1百萬港元(二零二五年十二月三十一日：98.4百萬港元)，約佔本集團總資產的15.2% (二零二五年十二月三十一日：14.4%)。於二零二六年六月三十日，本集團持有百勤能源約28.56%的股權(二零二五年十二月三十一日：約28.56%)。本集團目前擬保留其於百勤能源的權益，以作長期投資，但亦會視乎本集團未來的流動資金需求，可能考慮是否需要出售其於百勤能源的部分權益。

存貨

於二零二六年六月三十日，本集團的存貨約為11.8百萬港元，與二零二五年十二月三十一日約11.5百萬港元相若。平均存貨周轉天數由二零二五年上半年約78天增加至二零二六年上半年約162天。平均存貨周轉天數增加乃主要由於因二零二六年上半年的周轉下降，導致材料消耗速度放緩。

貿易應收款項

於二零二六年六月三十日，本集團的貿易應收款項約為120.2百萬港元，較二零二五年十二月三十一日約141.5百萬港元減少約21.3百萬港元(或約15.1%)。二零二六年上半年貿易應收款項的平均周轉天數約為492天，較二零二五年上半年約289天增加約203天。貿易應收款項的平均周轉天數增加乃主要由於二零二六年上半年收益減少。

合約資產

合約資產主要與本集團就已完成而未開具發票的工程收取代價的權利有關，乃由於權利取決於本集團於報告日期達成指定里程碑的未來表現。於二零二六年六月三十日，本集團的合約資產約136.7百萬港元，較二零二五年十二月三十一日約166.2百萬港元減少約29.5百萬港元或約17.7%。減少主要由於二零二六年上半年向若干客戶提供增產服務所涉及的未開具發票的工程減少。

貿易應付款項

於二零二六年六月三十日，本集團的貿易應付款項約為201.7百萬港元，較二零二五年十二月三十一日約228.4百萬港元減少約26.7百萬港元(或約11.7%)。二零二六年上半年貿易應付款項的平均周轉天數約為1,308天，較二零二五年上半年約500天增加約808天。貿易應付款項的平均周轉天數增加主要由於二零二六年上半年所產生的材料成本及技術服務費減少。

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，以維持最佳的資本架構以降低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東回報。

於二零二六年六月三十日，本集團的現金及現金等價物約25.0百萬港元，較二零二五年十二月三十一日約44.5百萬港元減少約19.5百萬港元。現金及現金等價物主要以人民幣及美元(「美元」)持有。

於二零二六年六月三十日，本集團的銀行及其他借款約124.6百萬港元(二零二五年十二月三十一日：約139.5百萬港元)，其中約67.2%(二零二五年十二月三十一日：約73.0%)須於一年內償還。於二零二六年六月三十日，本集團的銀行及其他借款主要以港元及人民幣計值，而81.6%(二零二五年十二月三十一日：84.2%)的該等借款按固定借款利率計息，及18.4%(二零二五年十二月三十一日：15.8%)的該等借款按浮動借款利率計息。

於二零二五年十二月三十一日，約人民幣28.9百萬元(相當於約32.0百萬港元)之銀行存款(「受限制銀行存款」)已被法院凍結，須等待上訴之結果，有關上訴乃關於一家服務供應商(「原告人」)向本公司一間間接全資附屬公司(「被告人」)申索技術服務費約人民幣28.9百萬元，連同任何應計利息。於二零二六年五月十四日，被告人收到上訴法院發出的民事判決書，根據上訴判決書，於二零二六年五月二十四日或之前，被告人應向原告人支付總額為人民幣16,630,019.49元的技術服務費，連同任何應計利息。於二零二六年五月十五日，被告人已向原告人支付技術服務費連同應計利息。於二零二六年五月二十六日，法院向被告入發出有關受限制銀行存款解凍之民事判決書，所有受限制銀行存款已於二零二六年六月三十日或之前解凍。有關申索及上訴之進一步詳情載於本公司日期為二零二四年一月二十九日、二零二四年六月十二日、二零二四年七月二日及二零二六年五月十四日之公告。

於二零二六年六月三十日，本集團質押賬面值約52.6百萬港元的若干機器，作為本集團獲授的若干分期貸款的抵押(二零二五年十二月三十一日：約53.9百萬港元)。此外，於二零二六年六月三十日，若干貿易應收款項約100.3百萬港元(二零二五年十二月三十一日：78.7百萬港元)已予質押，作為本集團若干銀行借款的抵押物。

資產負債比率

於二零二六年六月三十日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以資本總額計算)約35.8%(二零二五年十二月三十一日：約24.2%)。債務淨額按借款總額(包括中期簡明綜合財務狀況表所示的「流動及非流動銀行及其他借款」及「流動及非流動租賃負債」)減現金總額(包括中期簡明綜合財務狀況表所示的「受限制銀行存款」及「現金及現金等價物」)計算。資本總額按中期簡明綜合財務狀況表所示的「權益」加債務淨額計算。

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、合約資產、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項、集團內結餘、銀行及其他借款以及租賃負債引起。於二零二六年上半年，本集團並無使用任何金融工具作對沖用途(二零二五年十二月三十一日：無)。

賬外安排

於二零二六年六月三十日，本集團並無任何賬外安排(二零二五年十二月三十一日：無)。

財政期結束後的重大事項

於二零二六年一月十九日，本公司就出售若干現有壓裂車及儀錶車與烟台杰瑞石油裝備技術有限公司(「烟台杰瑞」)訂立銷售協議，總代價為人民幣85,500,000元(相當於約95,042,000港元)。於同日，本公司就收購若干新壓裂車及儀錶車與烟台杰瑞訂立購買協議，總代價為人民幣124,000,000元(相當於約137,838,000港元)。有關該等交易的進一步詳情載於本公司日期為二零二六年一月十九日之公告及本公司日期為二零二六年二月十六日之通函。上述交易已於二零二六年七月完成。

於財政期結束後直至本公告日期，並無其他在重大方面影響本公司業務營運之重大事項。

其他

除本公告所披露者外，自本公司截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度報告刊發以來，本集團的業務及財務狀況的發展或未來發展並無發生重大變動。

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權益。

董事會由三名執行董事、一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證券上市規則(「上市規則」)附錄C1的企業管治守則(「企業管治守則」)內的守則條文。於二零二六年上半年，本公司在所有適用方面已遵守企業管治守則。

董事進行證券交易

董事已採納上市規則附錄C3所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為董事進行證券交易的行為守則。向董事會所有成員進行具體查詢後，本公司確認全體董事於二零二六年上半年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

於二零二六年上半年，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

董事議決不宣派二零二六年上半年中期股息(二零二五年上半年：無)。

審閱中期簡明綜合財務資料

根據企業管治守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會(「**審核委員會**」)，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)、辛俊和先生及張大偉先生。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，二零二六年八月十四日

於本公告日期，執行董事為趙錦棟先生、林景禹先生及周思思女士；非執行董事為王金龍先生；及獨立非執行董事為梁年昌先生、辛俊和先生及張大偉先生。