

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)

截至二零二五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」)截至二零二五年十二月三十一日止年度(「本年度」或「二零二五年」)的全年業績。

概述

本集團本年度的收入及利潤分別約為267.9百萬港元(二零二四年：292.4百萬港元)及22.9百萬港元(二零二四年：虧損14.7百萬港元)。本年度本公司擁有人應佔每股基本盈利約為1.3港仙(二零二四年：每股基本虧損1.0港仙)。董事會已議決不建議派付本年度任何末期股息(二零二四年：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，並買賣油氣田相關產品。

地域市場分析

下表載列按地理區域劃分的收入明細：

	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二五年 總收入 概約百分比 (%)	估二零二四年 總收入 概約百分比 (%)
中國市場	261.3	268.2	-2.6%	97.5%	91.7%
海外市場	6.6	24.2	-72.7%	2.5%	8.3%
合計	267.9	292.4	-8.4%	100%	100%

由於二零二五年國際油價穩定及中華人民共和國(「中國」)出於環保目的鼓勵頁岩氣消費的國家政策，本集團於中國提供油氣田服務的市場需求穩定。本集團來自中國市場的收入由二零二四年約268.2百萬港元減少約6.9百萬港元(或約2.6%)至二零二五年約261.3百萬港元。來自中國市場的收入減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少，部分被在中國西北銷售完井產品增加及在中國西北提供的鑽井服務增加所抵銷。

本集團來自海外市場的收入由二零二四年約24.2百萬港元減少約17.6百萬港元(或約72.7%)至二零二五年約6.6百萬港元。減少主要由於若干服務合約於二零二四年完成且其後並無續約，故於中東提供的諮詢服務減少。此外，於二零二五年，向中東一名客戶提供的綜合項目管理服務及向烏茲別克斯坦一名客戶提供的鑽井服務亦有所減少。

由於前述各項，本集團的總收入由二零二四年約292.4百萬港元減少約24.5百萬港元(或約8.4%)至二零二五年約267.9百萬港元。

中國市場收入

下表載列來自中國市場的收入明細：

	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔中國市場 於二零二五年 總收入 概約百分比 (%)	佔中國市場 於二零二四年 總收入 概約百分比 (%)
中國北方	53.6	49.8	7.6%	20.5%	18.6%
中國西南	166.6	185.2	-10.0%	63.8%	69.0%
中國西北	35.9	28.4	26.4%	13.7%	10.6%
中國其他地區	5.2	4.8	8.3%	2.0%	1.8%
合計	261.3	268.2	-2.6%	100%	100%

於二零二五年，本集團來自中國北方的收入約為53.6百萬港元，較二零二四年約49.8百萬港元增加約3.8百萬港元(或約7.6%)。增加主要由於在中國北方提供的增產服務增加。

於二零二五年，來自中國西南的收入約為166.6百萬港元，較二零二四年約185.2百萬港元減少約18.6百萬港元(或約10.0%)。減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少。

來自中國西北的收入約為35.9百萬港元，較二零二四年約28.4百萬港元增加約7.5百萬港元(或約26.4%)。增加主要由於在中國西北提供的鑽井服務增加及在中國西北銷售完井工具增加所致。

於二零二五年，來自中國其他地區的收入約為5.2百萬港元，較二零二四年約4.8百萬港元增加約0.4百萬港元(或約8.3%)。增加主要由於在中國其他地區提供的綜合項目管理服務增加。

海外市場收入

下表載列來自海外市場的收入明細：

	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	佔海外市場 於二零二五年 總收入 概約百分比 (%)	佔海外市場 於二零二四年 總收入 概約百分比 (%)
中東	3.0	18.4	-83.7%	45.5%	76.0%
其他	3.6	5.8	-37.9%	54.5%	24.0%
合計	<u>6.6</u>	<u>24.2</u>	<u>-72.7%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零二五年，來自中東的收入約為3.0百萬港元，較二零二四年約18.4百萬港元減少約15.4百萬港元(或約83.7%)。減少乃主要由於若干服務合約於二零二四年完成且其後並未續約，故於中東提供的諮詢服務減少。此外，向中東一名客戶提供的綜合項目管理服務亦於二零二五年有所減少。

於二零二五年，來自其他海外地區的收入約為3.6百萬港元，較二零二四年約5.8百萬港元減少約2.2百萬港元(或約37.9%)。減少主要由於在烏茲別克斯坦提供的鑽井服務減少。

經營分部分析

下表載列按經營分部劃分的收入明細：

	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二五年 總收入 概約百分比 (%)	估二零二四年 總收入 概約百分比 (%)
油田項目工具 及服務	258.2	267.5	-3.5%	96.4%	91.5%
諮詢服務	9.7	24.9	-61.0%	3.6%	8.5%
合計	267.9	292.4	-8.4%	100%	100%

於二零二五年，本集團來自油田項目工具及服務的收入約為258.2百萬港元，較二零二四年約267.5百萬港元減少約9.3百萬港元(或約3.5%)。收入減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少，部分被在中國西北及中東市場銷售完井產品增加及在中國西北提供的鑽井服務增加所抵銷。

於二零二五年，本集團來自諮詢服務的收入約為9.7百萬港元，較二零二四年約24.9百萬港元減少約15.2百萬港元(或約61.0%)。減少主要由於若干服務合約於二零二四年完成且其後並無續約，故於中東提供的諮詢服務減少。此外，向中東一名客戶提供的綜合項目管理服務於二零二五年亦有所減少。

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：

	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二五年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)	估二零二四年 來自油田項目 工具及服務 的總收入 概約百分比 (%)
增產	218.8	235.4	-7.1%	84.8%	88.0%
鑽井	30.8	26.5	16.2%	11.9%	9.9%
完井	8.6	5.6	53.6%	3.3%	2.1%
合計	258.2	267.5	-3.5%	100%	100%

增產

於二零二五年，本集團來自增產服務的收入約為218.8百萬港元，較二零二四年約235.4百萬港元減少約16.6百萬港元(或約7.1%)。減少主要由於在中國西南提供的增產服務減少，部分被在中國北方提供的增產服務增加所抵銷。

鑽井

於二零二五年，本集團來自鑽井的收入約為30.8百萬港元，較二零二四年約26.5百萬港元增加約4.3百萬港元(或約16.2%)。增加主要由於在中國西北提供的鑽井服務增加，部分被在烏茲別克斯坦提供的鑽井服務減少所抵銷。

於二零二五年，本集團已完成20口(二零二四年：18)井的鑽井服務。本集團主要於中國西北及其他海外地區提供鑽井服務。

完井

於二零二五年，本集團來自完井的收入約為8.6百萬港元，較二零二四年約5.6百萬港元增加約3.0百萬港元(或約53.6%)。增加主要由於在中國西北及中東市場增加完井工具銷售。

客戶分析

客戶	二零二五年 (百萬港元)	二零二四年 (百萬港元)	概約 百分比變動 (%)	估二零二五年	估二零二四年
				總收入 概約百分比 (%)	總收入 概約百分比 (%)
客戶1	154.1	187.8	-17.9%	57.5%	64.2%
客戶2	78.9	70.3	12.2%	29.5%	24.1%
客戶3	17.3	18.2	-4.9%	6.5%	6.2%
客戶4	8.6	0.3	2766.7%	3.2%	0.1%
客戶5	2.8	2.6	7.7%	1.0%	0.9%
其他客戶	6.2	13.2	-53.0%	2.3%	4.5%
合計	<u>267.9</u>	<u>292.4</u>	<u>-8.4%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零二五年，來自客戶1的收入約為154.1百萬港元，較二零二四年約187.8百萬港元減少約33.7百萬港元(或約17.9%)。該減少乃主要由於在中國西南向該客戶提供的增產服務減少，部分被在中國西北向該客戶提供的鑽井服務增加所抵銷。於二零二五年，來自客戶2的收入約為78.9百萬港元，較二零二四年約70.3百萬港元增加約8.6百萬港元(或約12.2%)。該增加乃主要由於在中國北方提供的增產服務增加、在中國西北提供的鑽井服務增加及在中國西北銷售完井工具增加所抵銷。於二零二五年，來自客戶3的收入約為17.3百萬港元，較二零二四年約18.2百萬港元減少約0.9百萬港元(或約4.9%)。該減少乃主要由於在中東向該客戶提供的監督服務及綜合項目管理服務減少，部分被在中國西南向該客戶提供的增產服務增加所抵銷。於二零二五年，來自客戶4的收入約為8.6百萬港元(二零二四年：0.3百萬港元)，產生自在中國西南向該客戶提供增產服務。於二零二五年，來自客戶5的收入約為2.8百萬港元(二零二四年：2.6百萬港元)，產生自在中國其他地區向該客戶提供監督服務。於二零二五年，來自其他客戶的收入約為6.2百萬港元，較二零二四年約13.2百萬港元減少約7.0百萬港元(或約53.0%)。該收入減少主要由於在中國西南向若干客戶提供的增產服務減少及在其他海外地區向若干客戶提供的鑽井服務減少所致。

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、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本集團業務特定需求的培訓。於二零二五年，本集團已安排156次合計逾3,815小時的培訓及有166名僱員參加該等培訓課程。

為應對行業的發展趨勢，本公司重視人才引進。於二零二五年十二月三十一日，本集團共有193名僱員，較二零二四年十二月三十一日的僱員人數195名減少約1.0%。

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、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。

於本年度，除研發油田服務技術外，本集團亦開展了多項有關新能源利用的研究，包括二氧化碳地質封存、LNG冷能利用、固化儲氫、地熱能利用、煤炭地下原位制氫技術等。

本集團非常重視註冊專利，並經常鼓勵僱員申請專利。於二零二五年十二月三十一日，本集團有46項實用新型專利及12項發明專利，並正申請12項實用新型專利及6項發明專利。

於二零二六年，本集團將繼續努力通過內部研發並通過與其他技術公司及研發機構合作開發技術。

展望

於本年度，布倫特原油價格保持強勁，於本年度全年在約每桶58-83美元之間波動。儘管自二零二六年伊朗戰爭爆發以來，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。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，對本集團提供的增產服務及其他油田服務的市場需求於二零二六年將保持相對穩定。

展望二零二六年，我們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。

綜合損益及其他全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
收益	4	267,906	292,444
其他收入		5,777	2,333
經營成本			
材料成本		(47,458)	(41,390)
物業、廠房及設備折舊		(13,730)	(24,038)
使用權資產折舊		(1,739)	(1,843)
短期租賃相關的開支		(1,852)	(3,191)
僱員福利開支		(31,366)	(44,012)
分銷開支		(2,285)	(6,067)
技術服務費		(107,554)	(124,433)
研發開支		(22,431)	(23,109)
接待及營銷費用		(9,607)	(9,254)
其他開支		(18,673)	(22,222)
金融資產減值撥回淨額		1,285	11,165
合約資產(減值虧損)/減值撥回淨額		(1,231)	1,570
撥回撇減存貨至可變現淨值		143	1,817
其他收益及虧損，淨額	5	1,932	(4,570)
經營利潤		19,117	5,200
融資收入	6	401	1,344
融資成本	6	(11,394)	(12,844)
融資成本，淨額		(10,993)	(11,500)
分佔聯營公司業績		15,776	(6,999)
除所得稅開支前利潤/(虧損)		23,900	(13,299)
所得稅開支	7	(1,031)	(1,363)
年內利潤/(虧損)		22,869	(14,662)

截至十二月三十一日止年度

附註 二零二五年 二零二四年
千港元 千港元

其他全面收益

可能重新分類至損益的項目：

換算海外業務之匯兌差額	5,536	1,503
於出售於聯營公司的權益時解除換算儲備	-	(41)
於終止確認一間附屬公司時解除換算儲備	-	1,598
分佔聯營公司其他全面收益	(319)	(174)

年內其他全面收益，扣除稅收

5,217 **2,886**

年內全面收益總額

28,086 **(11,776)**

應佔年內利潤／(虧損)：

本公司擁有人	23,189	(17,788)
非控股權益	(320)	3,126

22,869 **(14,662)**

應佔年內全面收益總額：

本公司擁有人	28,406	(14,895)
非控股權益	(320)	3,119

28,086 **(11,776)**

本公司擁有人應佔年內每股盈利／(虧損)

每股盈利／(虧損)－基本及攤薄(港仙)

8 **1.3** **(1.0)**

綜合財務狀況表

	附註	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
資產及負債			
非流動資產			
物業、廠房及設備		100,189	108,239
無形資產		26,756	26,756
使用權資產		3,553	1,460
按公平值計入損益 (「按公平值計入損益」)之金融資產		7,097	5,355
於聯營公司的權益		98,353	84,376
其他應收款項及按金		417	22
		<u>236,365</u>	<u>226,208</u>
流動資產			
存貨		11,514	8,406
貿易應收款項	10	141,473	201,648
合約資產		166,225	110,082
其他應收款項及按金		40,365	42,169
預付款項		10,721	10,089
現金及現金等價物		44,541	15,607
受限制銀行存款		31,984	28,730
		<u>446,823</u>	<u>416,731</u>
流動負債			
貿易應付款項	11	228,391	203,232
其他應付款項及應計費用		96,405	104,175
合約負債		493	1,554
租賃負債		1,510	1,295
銀行及其他借款		101,897	106,389
按公平值計入損益之金融負債		6,129	451
		<u>434,825</u>	<u>417,096</u>
淨流動資產／(負債)		<u>11,998</u>	<u>(365)</u>
總資產減流動負債		<u>248,363</u>	<u>225,843</u>

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
非流動負債		
銀行及其他借款	37,599	40,797
租賃負債	2,056	168
按公平值計入損益之金融負債	—	4,615
	<u>39,655</u>	<u>45,580</u>
淨資產	<u>208,708</u>	<u>180,263</u>
權益		
資本及儲備		
股本	2,001,073	2,001,073
其他儲備	92,094	89,392
累計虧損	(1,891,584)	(1,917,647)
本公司擁有人應佔權益	201,583	172,818
非控股權益	<u>7,125</u>	<u>7,445</u>
總權益	<u>208,708</u>	<u>180,263</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, 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**」)主要從事為油氣田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(「**聯交所**」)上市。

2 編製基準

(a) 合規聲明

綜合財務報表乃根據國際財務報告準則會計準則(包括國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)、國際會計準則「**國際會計準則**」及詮釋)及香港公司條例的披露規定編製。此外，綜合財務報表包括聯交所證券上市規則所規定的適用披露。

遵照國際財務報告準則會計準則編製綜合財務報表要求採用若干重要會計估計，亦要求本集團管理層在應用本集團會計政策時作出判斷。就編製綜合財務報表作出重大判斷及估計的範疇。

(b) 計量基準及持續經營假設

(i) 計量基準

綜合財務報表乃根據歷史成本基準編製，惟按公平值計量的若干金融工具除外，如綜合財務報表載列的會計政策所闡述。

(ii) 持續經營假設

於二零二五年十二月三十一日，本集團的即期銀行及其他借款總額約為101,897,000港元，而本集團僅擁有現金及現金等價物約44,541,000港元。

評估使用可持續經營基準編製綜合財務報表是否恰當時，本公司董事（「董事」）編製涵蓋自報告期末起計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) 於二零二六年三月，本集團已自一間位於中華人民共和國（「中國」）的銀行獲得金額為人民幣36,000,000元的額外貸款融資。截至批准該等綜合財務報表日期，本集團並未提取該融資。本集團亦積極與該銀行磋商，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) 於二零二六年二月，本集團與一名股東訂立補充協議，據此，該股東已將為數10,000,000港元的股東貸款的還款日期延期至二零二七年九月。
- (c) 於二零二六年一月，本集團與若干名僱員及一名獨立貸款人訂立多份補充協議，據此，僱員及獨立貸款人已將向本集團提供的總額分別為人民幣4,370,000元及人民幣1,000,000元（分別相當於約4,838,000港元及1,107,000港元）的若干貸款融資的還款日期延期至二零二七年七月。

董事認為，本集團將擁有充足財務資源以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相關銀行的新貸款融資，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) 成功維持本公司股東授出的現有貸款融資；
- (iii) 成功維持若干僱員及一名獨立貸款人授出的現有貸款融資；及
- (iv) 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。綜合財務報表並無反映任何此等調整的影響。

3 採納國際財務報告準則會計準則

(a) 採納經修訂國際財務報告準則會計準則－於二零二五年一月一日生效

本集團已應用以下於本集團本會計期間首次生效的經修訂國際財務報告準則會計準則：

國際會計準則第21號(修訂本)	缺乏可交換性
國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第18號、國際會計準則第1號、國際會計準則第8號、國際會計準則第36號及國際會計準則第37號說明範例(修訂本)	有關財務報表不確定性的披露

採納上述經修訂國際財務報告準則會計準則並不會對編製該等綜合財務報表產生任何重大影響。

(b) 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則

以下新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則均已頒佈但尚未生效，且未獲本集團提早採納。

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號(修訂本)	金融工具之分類及計量之修訂 ¹
國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號(修訂本)	依賴自然能源生產電力的合約 ¹
國際財務報告準則第1號、國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第9號、國際財務報告準則第10號及國際會計準則第7號(修訂本)	國際財務報告準則會計準則年度改進 – 第11冊 ¹
國際會計準則第21號(修訂本)	換算為惡性通貨膨脹的呈列貨幣 ²
國際財務報告準則第18號	財務報表之呈列及披露 ²
國際財務報告準則第19號	不具公共問責性之附屬公司：披露 ²
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號(修訂本)	投資者與其聯營或合營公司之間資產出售或注入 ³

¹ 於二零二六年一月一日或之後開始之年度期間生效

² 於二零二七年一月一日或之後開始之年度期間生效

³ 尚未釐定強制性生效日期，但可予採納

本集團目前正在評估該等新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則之影響。本集團預期上述國際會計準則理事會頒佈但尚未生效之準則並不會對本集團的財務狀況及表現產生重大影響，惟國際財務報告準則第18號對損益表內的呈列引入新規定，包括指定總計及小計。實體須將損益表內的所有收入及開支分類為五個類別之一：經營、投資、融資、所得稅及已終止經營業務，並呈列兩個新界定的小計。其亦規定在單一附註中披露管理層界定的績效指標，並對主要財務報表及附註中的資料分組(總計及分類)及位置提出更高的規定。該等新規定預計會對本集團綜合損益表的呈列及本集團財務表現的披露產生影響，惟不太可能對本集團於首次應用國際財務報告準則第18號期間的淨利潤及財務狀況產生重大影響。

4 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(「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

	二零二五年 千港元	二零二四年 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	218,834	235,410
— 鑽井工程	30,768	26,532
— 完井工程	8,602	5,634
	<u>258,204</u>	<u>267,576</u>
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	3,456	6,950
— 監督服務	6,246	17,918
	<u>9,702</u>	<u>24,868</u>
總收益	<u>267,906</u>	<u>292,444</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	2,210	2,803
— 一段時間	265,696	289,641
	<u>267,906</u>	<u>292,444</u>

(b) 分部業績

截至二零二五年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零二五年 十二月三十一日止年度			
來自外部客戶的收益	258,204	9,702	267,906
分部間收益	—	—	—
分部總收益	<u>258,204</u>	<u>9,702</u>	<u>267,906</u>
分部業績	<u>4,954</u>	<u>4,098</u>	9,052
未分配收入淨額			<u>14,848</u>
除所得稅開支前利潤			<u>23,900</u>

截至二零二四年十二月三十一日止年度的分部業績如下：

	油田項目 工具及服務 千港元	諮詢服務 千港元	合計 千港元
截至二零二四年 十二月三十一日止年度			
來自外部客戶的收益	267,576	24,868	292,444
分部間收益	—	—	—
分部總收益	<u>267,576</u>	<u>24,868</u>	<u>292,444</u>
分部業績	<u>(10,053)</u>	<u>14,914</u>	4,861
未分配開支淨額			<u>(18,160)</u>
除所得稅開支前虧損			<u>(13,299)</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開支前利潤／(虧損)總額的對賬如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
分部業績	9,052	4,861
物業、廠房及設備折舊	(586)	(597)
使用權資產折舊	(203)	(339)
融資成本	(2,479)	(3,297)
融資收入	401	1,344
其他收入	5,777	2,333
其他收益及虧損淨額	1,932	(4,570)
分佔聯營公司業績	15,776	(6,999)
其他未分配企業開支	(5,770)	(6,035)
	<u>23,900</u>	<u>(13,299)</u>
除所得稅開支前綜合利潤／(虧損)	<u>23,900</u>	<u>(13,299)</u>

5 其他收益及虧損淨額

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
出售物業、廠房及設備的虧損	(491)	(105)
視作收購於聯營公司的權益的虧損	(4,237)	-
出售於聯營公司的權益的收益	-	2,184
註銷一間附屬公司之虧損	-	(1,680)
出售一間附屬公司之虧損	-	(22)
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益／(虧損)	1,582	(3,005)
按公平值計入損益之金融負債之公平值虧損	(922)	(2,807)
租賃修訂收益	2	12
政府補貼	4,646	949
外匯收益淨額	1,167	1,061
其他	185	(1,157)
	<u>1,932</u>	<u>(4,570)</u>

6 融資收入及成本

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
銀行存款利息收入	68	70
關聯方利息收入	–	640
其他利息收入	333	634
融資收入	401	1,344
利息開支：		
– 銀行及其他借款	(11,289)	(12,672)
– 租賃負債	(105)	(172)
融資成本	(11,394)	(12,844)
融資成本，淨額	(10,993)	(11,500)

7 所得稅開支

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
即期稅項		
– 中國企業所得稅	–	–
– 過往年度撥備不足／(超額撥備)	98	(21)
	98	(21)
海外預扣稅	933	1,384
所得稅開支	1,031	1,363

8 每股盈利／(虧損)

每股基本盈利／(虧損)乃按本公司擁有人應佔利潤／(虧損)除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

	二零二五年	二零二四年
本公司擁有人應佔年內利潤／(虧損)(千港元)	23,189	(17,788)
普通股的加權平均數(千股)	1,726,674	1,726,674
每股基本及攤薄盈利／(虧損)(港仙)	<u>1.3</u>	<u>(1.0)</u>

每股攤薄盈利／(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減少每股盈利或增加每股虧損時，方具有攤薄效應。

由於所有潛在普通股因轉換與購股權(二零二四年：購股權)有關的潛在普通股會對每股基本盈利(二零二四年：虧損)造成反攤薄影響而具反攤薄效應(二零二四年：反攤薄效應)，故截至二零二五年十二月三十一日止年度的每股攤薄盈利(二零二四年：虧損)與每股基本盈利(二零二四年：虧損)相同。

9 股息

截至二零二五年十二月三十一日止年度，本公司概無向其股東宣派中期股息(二零二四年：無)。

本公司董事會並不建議派付截至二零二五年十二月三十一日止年度的末期股息(二零二四年：無)。

10 貿易應收款項

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
貿易應收款項	145,182	206,555
減：貿易應收款項減值撥備	(3,709)	(4,907)
貿易應收款項－淨額	<u>141,473</u>	<u>201,648</u>

總貿易應收款項按發票日期劃分的賬齡分析如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
最多3個月	72,140	160,362
3至6個月	22,462	38,582
6至12個月	48,140	2,545
12個月以上	2,440	5,066
貿易應收款項－總額	<u>145,182</u>	<u>206,555</u>

本集團一般授予客戶的信貸期為發票日期起計最長一年。

11 貿易應付款項

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
貿易應付款項	<u>228,391</u>	<u>203,232</u>

貿易應付款項按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
最多3個月	67,288	87,226
3至6個月	47,847	9,529
6至12個月	39,107	23,619
12個月以上	74,149	82,858
	<u>228,391</u>	<u>203,232</u>

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

吾等認為，綜合財務報表在所有重大方面已根據國際會計準則理事會頒佈之國際財務報告準則會計準則公平地呈列 貴集團於二零二五年十二月三十一日的綜合財務狀況及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的披露規定妥為編製。

與持續經營相關的重大不明朗因素

吾等提請 閣下垂注綜合財務報表附註2(b)(ii)，該附註顯示 貴集團於二零二五年十二月三十一日的即期銀行及其他借款總額約101,897,000港元，而 貴集團僅擁有現金及現金等價物約44,541,000港元。該等情況表明存在重大不明朗因素，可能對 貴集團繼續持續經營的能力構成重大疑問。吾等並無就此事宜發出修訂意見。

財務回顧

收益

本年度，本集團的收益約為267.9百萬港元，較二零二四年約292.4百萬港元減少約24.5百萬港元，減少約8.4%。來自中國市場的收入減少約6.9百萬港元主要由於在中國西南提供的增產服務減少，部分被在中國西北銷售完井產品增加及在中國西北提供的鑽井服務增加所抵銷。海外市場收入減少約17.6百萬港元乃主要由於若干服務合約已於二零二四年完成且其後並無續約，導致於中東提供的諮詢服務減少。此外，於二零二五年，向中東一名客戶提供的綜合項目管理服務及向烏茲別克斯坦一名客戶提供的鑽井服務亦有所減少。

材料成本

本年度，本集團的材料成本約47.5百萬港元，較二零二四年約41.4百萬港元增加約6.1百萬港元(或約14.7%)。材料成本佔二零二五年收益約17.7%，而二零二四年則約為14.2%。材料成本佔二零二五年收益的百分比增加乃主要由中國若干增產項目於本年度消耗柴油量增加，因該等工程場所所處地理位置阻礙電動壓裂設備的使用。

物業、廠房及設備折舊

本年度，物業、廠房及設備折舊約為13.7百萬港元，較二零二四年約24.0百萬港元減少約10.3百萬港元(或約42.9%)。由於若干廠房及機器已於二零二四年折舊至其殘值，故折舊減少。

僱員福利開支

本年度，本集團的僱員福利開支約為31.4百萬港元，較二零二四年的約44.0百萬港元減少約12.6百萬港元(或約28.6%)。二零二五年僱員福利開支減少乃由於中東若干監督服務項目於二零二四年完工且後續並無續約，故本集團就此發放的薪資有所減少。此外，於本年度，收益整體減少與僱員福利開支減少相符。

分銷開支

於本年度，本集團的分銷開支約為2.3百萬港元，較二零二四年的約6.1百萬港元減少約3.8百萬港元或約62.3%。分銷開支減少乃主要由於本年度中國進口及出口產品減少。

技術服務費

本年度，本集團的技術服務費約為107.6百萬港元，較二零二四年約124.4百萬港元減少約16.8百萬港元(或約13.5%)。本年度的技術服務費減少與本集團於本年度的收益減少相符。

金融資產減值撥回淨額

本年度，金融資產減值撥回淨額約為1.3百萬港元(二零二四年：11.2百萬港元)。金融資產減值撥回淨額乃由於二零二五年貿易應收賬款之信貸質素有所改善所致。

其他收益及虧損，淨額

於本年度，本集團錄得其他收益淨額約1.9百萬港元(二零二四年：其他虧損淨額約4.6百萬港元)。其他收益淨額主要包括本集團於本年度享有的政府補助，部分被本年度視作收購於聯營公司的權益之虧損所抵銷。

經營利潤

由於上述原因，本集團於二零二五年的經營利潤約為19.1百萬港元，較二零二四年的約5.2百萬港元增加約13.9百萬港元。

分佔聯營公司業績

於本年度，本集團錄得分佔聯營公司淨利潤約15.8百萬港元(二零二四年：分佔淨虧損7.0百萬港元)。結餘主要為本集團於本年度分佔百勤能源科技(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」)的業績。百勤能源集團盈利能力提升乃主要由於於中國及海外市場銷售完井產品產生的收益增加所致。於二零二五年，百勤能源並無宣派任何股息(二零二四年：無)。

本年度利潤／(虧損)

由於上述原因，本集團本年度利潤約為22.9百萬港元，而二零二四年則錄得虧損約14.7百萬港元。

本公司擁有人應佔年內利潤／(虧損)

由於上述原因，本集團於二零二五年的本公司擁有人應佔年內利潤約為23.2百萬港元，而二零二四年則錄得應佔虧損約17.8百萬港元。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備主要包括廠房及機器、服務設備、汽車、傢俬、辦公室設備、電腦、裝置及設備等項目。於二零二五年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備約為100.2百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約108.2百萬港元減少約8.0百萬港元(或約7.4%)。減少主要由於本年度扣除的折舊支出所致，部分被本年度的外匯收益影響所抵銷。

於聯營公司的權益

於二零二五年十二月三十一日，本集團於聯營公司的權益約為98.4百萬港元，較二零二四年十二月三十一日的約84.4百萬港元增加約14.0百萬港元。有關增加乃主要由於本集團於二零二五年分佔百勤能源集團利潤。於二零二五年十二月三十一日，本集團於百勤能源權益的賬面值約為98.4百萬港元(二零二四年十二月三十一日：84.4百萬港元)，約佔本集團總資產的14.4% (二零二四年十二月三十一日：13.1%)。於二零二五年十二月三十一日，本集團持有百勤能源約28.56%的股權(二零二四年十二月三十一日：約27.67%)。本集團於百勤能源之股權增加約0.89%，此乃由於百勤能源於二零二五年減資所致。

存貨

於二零二五年十二月三十一日，本集團的存貨約為11.5百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約8.4百萬港元增加約3.1百萬港元(或約36.9%)。存貨水平增加乃主要由於購買用於下一年的若干存貨所致。二零二五年存貨周轉天數約為77天，較二零二四年約130天減少約53天。二零二五年存貨周轉天數減少乃主要由於本集團採納更為嚴格的存貨管控措施。

貿易應收款項

於二零二五年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項約為141.5百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約201.6百萬港元減少約60.1百萬港元(或約29.8%)。貿易應收款項有所減少，乃由於本集團年內完成的若干油田服務工程於二零二五年十二月三十一日尚未開具發票，其亦導致二零二五年十二月三十一日的合約資產結餘增加。二零二五年貿易應收款項的平均周轉天數約為234天，較二零二四年約255天減少約21天。貿易應收款項周轉天數略微下降，此乃主要由於二零二五年收回應收本集團客戶款項的速度有所加快。

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。於二零二五年十二月三十一日，本集團的合約資產約166.2百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約110.1百萬港元增加約56.1百萬港元(或約51.0%)。增加主要由於二零二五年向若干客戶提供未開具發票的增產服務增加。

貿易應付款項

於二零二五年十二月三十一日，本集團的貿易應付款項約為228.4百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約203.2百萬港元增加約25.2百萬港元(或約12.4%)。二零二五年貿易應付款項的平均周轉天數約為508天，較二零二四年約470天增加約38天。貿易應付款項周轉天數增加主要由於二零二五年減慢了向供應商支付貿易應付款項所致。

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並減低資本成本，同時透過改善債務及權益平衡盡量提高股東的回報。

於二零二五年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約為44.5百萬港元，較二零二四年十二月三十一日約15.6百萬港元增加約28.9百萬港元。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)(二零二四年十二月三十一日：人民幣26.6百萬元，相當於約28.7百萬港元)之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。有關申索及上訴之詳情載於本公司日期為二零二四年一月二十九日、六月十二日及七月二日之公告。上訴聆訊已於二零二五年五月二十六日進行，但直至本公告日期，法院尚未發出裁決結果。本公司將適時另行刊發公告，以告知股東及潛在投資者有關上訴之進一步重大進展(如有)。

於二零二五年十二月三十一日，本集團的銀行及其他借款約139.5百萬港元(二零二四年十二月三十一日：147.2百萬港元)，其中約73.0% (二零二四年十二月三十一日：72.3%) 須於一年內償還。於二零二五年十二月三十一日，本集團的銀行及其他借款主要以港元及人民幣計值，而該等借款中的84.2% (二零二四年十二月三十一日：100%)按固定借款利率計息，15.8%(二零二四年十二月三十一日：無)則按浮動借款利率計息。

於二零二五年十二月三十一日，本集團質押賬面值約53.9百萬港元的若干機器(二零二四年十二月三十一日：59.1百萬港元)，作為本集團獲授若干分期貸款的抵押物。此外，於二零二五年十二月三十一日，若干貿易應收款項約78.7百萬港元(二零二四年十二月三十一日：71.9百萬港元)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

於二零二五年十二月三十一日，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24.2% (二零二四年：36.7%)。債務淨額按總借款(包括綜合財務資料所顯示的「即期及非即期銀行及其他借款及租賃負債」)減去現金總額(包括綜合財務資料所顯示的「受限制銀行存款」及「現金及現金等價物」)計算。資本總額按綜合財務資料所顯示的「權益」加上債務淨額計算。資產負債比率有所下降凸顯了本集團於本年度的財務穩定性有所提升。

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。本集團於本年度並未出於對沖目的而動用任何金融工具。

資本承擔

於二零二五年十二月三十一日，本集團並無任何資本承擔(二零二四年十二月三十一日：無)。

賬外安排

於二零二五年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排(二零二四年十二月三十一日：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。本年度，本公司已於所有適用方面遵守企業管治守則。

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。經向董事會成員進行特別查詢後，本公司確認全體董事於本年度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

本年度，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。

報告期後事項

於二零二六年一月十九日，深圳市百勤石油技術有限公司(「**百勤技術**」)就出售本集團若干現有設備與烟台杰瑞石油裝備技術有限公司(「**供應商**」)訂立銷售協議(「**銷售協議**」)，總代價為人民幣85,500,000元(相當於約95,042,000港元)，含稅。於同日，百勤技術亦就收購本集團若干新設備與供應商訂立購買協議(「**購買協議**」)，總代價為人民幣124,000,000元(相當於約137,838,000港元)，含稅。此外，訂約方於二零二六年一月十九日訂立抵銷協議，其約定，百勤技術出售現有設備所產生的應收供應商的總代價，按等額方式抵銷百勤技術收購新設備所產生的應付供應商的總代價。百勤技術將需分期向供應商支付淨額人民幣38,500,000元(相當於約42,797,000港元)。買賣該設備構成本公司的一項非常重大收購事項及一項非常重大出售事項。有關進一步詳情，請參閱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。上述交易已獲本公司股東於二零二六年三月十二日舉行的股東特別大會上批准。

於二零二六年一月二十七日，百勤技術與三一能源裝備有限公司(「**三一能源**」)訂立購買協議，據此，百勤技術同意購買而三一能源同意出售若干設備，代價為人民幣8,050,000元(相當於約9,045,000港元)，含稅。有關該交易的進一步詳情載於本公司日期為二零二六年一月二十七日之公告內。

於二零二六年二月十三日，百勤能源(本公司一間聯營公司)與惠州農村商業銀行股份有限公司(「**惠州農商銀行**」)訂立一項本金額為人民幣63,000,000元的新銀行循環貸款融資(「**新貸款融資**」)，為百勤能源就若干現有銀行貸款進行再融資。於二零二六年二月十三日，百勤石油(深圳)有限公司(「**百勤深圳**」)(本公司一間間接全資附屬公司)與惠州農商銀行就為新貸款融資提供新擔保而訂立新擔保協議，據此，百勤深圳的擔保金額將以其於百勤能源的股權比例為限。有關進一步詳情，請參閱本公司日期為二零二六年二月十三日之公告。

除本公告所披露者外，於報告期結束後及直至本公告日期，概無發生對本集團造成重大影響之事項。

香港立信德豪會計師事務所有限公司的工作範圍

本公告所載有關本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的綜合財務狀況表、綜合損益及其他全面收益表及其相關附註之數據已經由本集團核數師香港立信德豪會計師事務所有限公司與本集團於本年度的經審核綜合財務報表所載金額核對。香港立信德豪會計師事務所有限公司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，因此香港立信德豪會計師事務所有限公司並未對本公告發表任何審計聲明。

審核委員會

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**」)，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)、辛俊和先生及張大偉先生。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，二零二六年三月二十五日

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。