

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**

TERMBRAY PETRO-KING OILFIELD SERVICES LIMITED

添利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)

截至二零一三年十二月三十一日止年度的全年業績公告

摘要

- 由於成功的垂直整合及節省成本措施，二零一三年本集團來自持續經營業務的經營溢利由二零一二年的179.9百萬港元增加44%至259.7百萬港元，而二零一三年本集團來自持續經營業務的收入由二零一二年的1,057.4百萬港元輕微增加0.3%至1,060.4百萬港元。
- 二零一三年來自持續經營業務的純利由二零一二年的174.1百萬港元增加21%至210.5百萬港元。倘不計及二零一二年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，來自持續經營業務的純利於二零一三年增加67%。
- 二零一三年來自持續經營業務的本公司擁有人應佔溢利由二零一二年的167.7百萬港元增加17%至196.6百萬港元。
- 二零一三年本公司擁有人應佔每股盈利為20港仙，較二零一二年的23港仙下跌13%。
- 董事會建議派發截至二零一三十二月三十一日止年度的末期股息每股本公司股份5港仙（二零一二年：無），惟須獲本公司股東於應屆股東週年大會上批准。

主席報告書

本人謹代表添利百勤油田服務有限公司（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）欣然向本公司股東宣佈本公司及其附屬公司（統稱「本集團」或「我們」）截至二零一三年十二月三十一日止年度的全年業績。

概述

二零一三年為本集團企業發展、技術開發以及實施業務策略重要的一年。在我們於二零一三年三月成功於香港聯合交易所有限公司主板上市後，本集團已加快其以下中期業務擴展計劃：

- 開始於惠州建立研發及生產設施（惠州基地）
- 為新服務及科技投資研發，包括鑽探、壓裂及完井
- 通過添置機器及增加完井工具、壓裂工具及地面監控系統的產能加快垂直整合
- 採購所需工具及設備，提高本集團壓裂及定向鑽探的服務能力及產能，並引入新式壓裂及鑽探技術
- 於杜拜、澳洲及加拿大建立營銷及銷售辦事處

二零一三年對本集團而言為極具挑戰的一年，由於若干客戶在鄂爾多斯盆地的增產工作出現意料之外的延後，同時多級壓裂服務的每口井平均收入下跌，再加之本集團正處於以自主研發工具替換租賃工具的過渡期使來自鑽井服務的收入減少。導致本集團來自中國市場的總收入大幅下跌約16%。此外，委內瑞拉及中東地區政治局勢不穩，某程度上拖慢了本集團於該等地區的業務發展。因此，本集團二零一三年收入目標之若干部分並未完全實現。

儘管上述挑戰，本集團已達成二零一三年的若干業務目標：擴充客源；增加使用自主研發及生產的工具；以及提高其若干高端油田服務線的服務實力及能力。

擴充客源

二零一三年，本集團於中國及海外市場取得均衡發展。

中國方面，我們除與現有客戶（如中國石油化工集團公司（「中石化」）的附屬公司及合營公司）維持良好關係外，本集團亦於二零一三年贏得投標並取得中國石油天然氣集團公司（「中石油」）及陝西延長石油集團的多間附屬公司等若干知名的新客戶的雙邊合約。

非常規油氣（包括致密氣、致密油及頁岩氣）行業仍為本集團於中國市場的焦點。鄂爾多斯盆地致密氣及致密油項目的多級壓裂服務業務增長出現預料之外的延後的同時，本集團於二零一三年開始在四川盆地及塔里木盆地提供多級壓裂服務。除多級壓裂服務外，本集團亦已於二零一三年從中石油若干附屬公司取得於松遼平原及塔里木盆地的若干鑽探服務合約（包括定向鑽探及渦輪鑽探）。

海外市場方面，當逐步建立我們於南美的業務商譽及與Petroleos de Venezuela S.A. (「PDVSA」) 的更緊密商務關係的同時，本集團亦已於二零一三年於中東、澳洲、加拿大及印尼等海外市場為其油田服務及工具進行積極的營銷活動。本集團亦於杜拜、澳洲及加拿大建設營銷及銷售辦事處；並與沙特阿拉伯、科威特、阿布扎比及巴基斯坦的經銷代理訂立獨家代理協議。於中東的營銷活動已於二零一三年取得令人鼓舞的成果，而本集團已開始於伊拉克提供產品及服務。

服務及產品開發

作為高端綜合油田服務供應商，本集團高度重視技術提升並以在許多地區的油田服務中引入創新產品和服務而引以為傲。於二零一三年，本集團繼續尋求技術上的提升及服務實力和能力上的增強。

二零一二年，為提高水平井產量，隨著成功應用本集團於中國引進的多級水力壓裂技術後，本集團推出新式壓裂技術提高產量，包括快鑽橋塞壓裂技術及連續油管帶底部可重置封隔器多級壓裂技術。此外，二零一三年，本集團繼續發展及推出非常規油氣項目的新式壓裂技術，例如以下各項：

- 本集團與TouGas Oilfield Solution GmbH合作，致力開發非淡水壓裂液系統，以提高非常規油氣資產的生產力，同時降低水力壓裂作業對環境的影響。
- 本集團已研發出可開關可打撈雙滑套技術，這是一項有關多級壓裂服務的新近開發技術，並已獲得客戶的好評。
- 本集團與斯倫貝謝合作，引入並於其後在塔里木盆地成功應用高速通道壓裂技術，這是一項通過持續提高裂縫導流能力而增強油／氣產出的技術。

二零一三年，本集團開始分批生產其自主研發的多級壓裂封隔器，旨在增加多級壓裂項目中自製工具的比例至所有工具的50%以上。此外，本集團的研發團隊於鑽探技術方面達成一項重要突破，本集團成功開發自己的渦輪鑽探工具，並將其自主研發定向渦輪鑽探技術在塔里木盆地投入商業營運。為進一步擴展本集團完井及壓裂工具的產品種類，本集團已向客戶推出新系列的安全閥及封隔器，包括9.625英寸單通道封隔器、7英寸安全閥及四種新型懸掛封隔器，並開發新一代帶底封水力噴射工具。

我們相信二零一三年產品開發及應用新式技術取得的重大成果，以及垂直整合及服務實力及能力加強方面取得的重大進展，為本集團把握未來商機奠定穩固基礎。

展望

隨著某些主要經濟體出現復甦跡象，全球經濟前景已有所好轉。預期將刺激油氣需求。全球油氣勘探及鑽探已蓄勢待發。然而，中東政治局勢不穩，以及東歐和南美最近動盪的地區政治，為本集團於海外市場的業務發展帶來不確定性。本集團對二零一四年的海外市場審慎樂觀。然而，本集團將繼續保持中國及海外市場中長期均衡業務發展的策略。

海外市場方面，中國國有石油公司（「國有石油公司」）的海外投資於二零一三年仍然旺盛，而本集團已於中東、中亞、東南亞、澳洲及加拿大參與若干項目的投標，並主動跟進客人海外的業務發展計劃。我們於二零一三年下半年及二零一四年初開始從該等客戶取得合約，並看到本集團產品及／或服務於可見未來的龐大市場潛力。於南美，我們於二零一三年已將油田服務由完井擴展至增產。我們的客戶PDVSA已高度認可我們的優質服務及專業工程團隊，而我們最近獲PDVSA授予更多油井進行增產服務。直至本公告日期，委內瑞拉近期的政治動盪並無為本集團現時於委內瑞拉的日常營運帶來重大不利影響，而本集團擬於二零一四年維持於委內瑞拉現有業務營運。然而，我們將密切監察政治狀況的任何最新發展，並不時為委內瑞拉的業務環境作出必要評估。

於國內，中國政府對改善中國空氣污染問題表現強大的決心。受非常規上游資源，如頁岩氣，投資帶動，持續放寬油氣行業的監管預期將吸引更多私人投資。中國非常規油氣於二零一四年將繼續成為本集團增產服務的焦點。根據國土資源部，中國天然氣輸出於二零三零年將達3,000億立方米。預期一半天然氣輸出將來自非常規資源（即頁岩氣、致密氣及煤層氣等）。鑒於本集團非常規天然氣項目的多級壓裂服務極具潛力，本集團已積極籌備其於中國的非常規天然氣商機。除購買設有37,500液壓馬力（「HHP」）的高壓泵注壓裂設備外，本集團將繼續擴大其專業工程團隊，並進一步開發新式壓裂技術及工具，進一步提高其作為中國高端油田服務供應商的領導地位。

為了更好地支持其油田服務業務，本集團於二零一三年第二季度啟動惠州基地建設工程，並於二零一三年第四季度已完成兩座廠房及一座員工宿舍的結構性建築工程。我們預期，機器設備安裝將可於二零一四年上半年完成，並將於二零一四年下半年開始商業化生產。於開展商業化生產後，惠州基地將顯著提升本集團在完井工具、鑽探工具、地面控制系統、壓裂工具及配件等方面的產品開發和製造能力。

展望二零一四年，我們將致力提升我們的實力及能力，並繼續推進我們於中國及海外市場的開拓工作。排除上述政治動盪所可能帶來不可預見的不利情況（如有）外，我們有信心在充滿商機的國內外環境中將我們的業務在二零一四年進一步發展和擴大。

致謝

本人謹代表董事會向一直支持、信任百勤的股東、客戶、業務夥伴致以最誠摯的謝意，並謹藉此機會衷心感謝集團的每一位員工於年內作出的寶貴貢獻。

王金龍
主席

香港，二零一四年三月二十日

董事會欣然宣佈本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度的綜合業績連同上年同期比較數據，詳情如下：

綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		293,367,628	157,092,704
無形資產		570,086,032	571,619,992
土地使用權		12,042,244	—
其他應收款項、按金及預付款項		15,483,332	11,325,756
遞延稅項資產		2,938,116	1,590,783
		<u>893,917,352</u>	<u>741,629,235</u>
流動資產			
存貨		298,595,476	163,269,915
貿易應收款項	4	1,004,403,841	649,550,014
其他應收款項、按金及預付款項		146,103,272	106,243,772
已抵押銀行存款		160,699,613	34,832,005
現金及現金等價物		345,446,842	136,810,868
		<u>1,955,249,044</u>	<u>1,090,706,574</u>
總資產		<u>2,849,166,396</u>	<u>1,832,335,809</u>
權益			
本公司擁有人應佔資本及儲備			
股本		1,634,591,001	671,891,801
其他儲備		36,174,501	50,496,932
保留盈利			
— 建議股息		53,405,022	120,000,000
— 其他		466,872,665	210,214,537
		<u>2,191,043,189</u>	<u>1,052,603,270</u>
非控股權益		<u>34,523,674</u>	<u>38,234,999</u>
總權益		<u>2,225,566,863</u>	<u>1,090,838,269</u>

綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
負債			
非流動負債			
遞延稅項負債		<u>14,589,423</u>	<u>11,821,404</u>
		<u>14,589,423</u>	<u>11,821,404</u>
流動負債			
貿易應付款項	5	243,373,379	298,241,083
其他應付款項及應計費用		109,464,337	198,961,762
遠期股份交換合約		–	1,335,185
即期所得稅負債		22,749,194	32,448,603
銀行借款		<u>233,423,200</u>	<u>198,689,503</u>
		<u>609,010,110</u>	<u>729,676,136</u>
總負債		<u><u>623,599,533</u></u>	<u><u>741,497,540</u></u>
總權益及負債		<u><u>2,849,166,396</u></u>	<u><u>1,832,335,809</u></u>
流動資產淨值		<u><u>1,346,238,934</u></u>	<u><u>361,030,438</u></u>
總資產減流動負債		<u><u>2,240,156,286</u></u>	<u><u>1,102,659,673</u></u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務			
收益	3	1,060,434,801	1,057,393,236
其他收入		2,406,217	5,244,813
經營成本			
材料成本		(314,913,278)	(507,776,146)
物業、廠房及設備折舊		(19,615,366)	(7,233,526)
無形資產攤銷		(8,448,875)	(11,952,313)
經營租賃租金		(13,772,219)	(9,797,992)
僱員福利開支		(168,385,310)	(80,507,304)
分銷開支		(18,571,683)	(23,398,007)
技術服務費		(124,709,462)	(140,647,249)
研發開支		(14,580,370)	(5,670,769)
接待及營銷費用		(28,668,183)	(17,280,244)
其他開支	6	(94,734,842)	(71,627,004)
其他收益／(虧損)	7	3,263,428	(6,867,714)
經營溢利		259,704,858	179,879,781
融資收入	8	12,744,503	120,644
融資成本	8	(12,988,735)	(7,503,593)
融資成本，淨額		(244,232)	(7,382,949)
應佔共同控制實體虧損		–	(43,226)
出售共同控制實體得益		–	47,742,893
除所得稅前溢利		259,460,626	220,196,499
所得稅開支	9	(48,954,479)	(46,114,300)
持續經營業務的年內溢利		210,506,147	174,082,199
非持續經營業務			
非持續經營業務產生的年內溢利		–	10,608,779
年內溢利		210,506,147	184,690,978
其他全面收入			
其後可能重新分類至損益的項目： 貨幣換算差額		37,656,636	1,665,300
年內全面收入總額		248,162,783	186,356,278
應佔年內溢利：			
本公司擁有人		196,600,131	178,346,753
非控股權益		13,906,016	6,344,225
		210,506,147	184,690,978

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
應佔年內全面收入總額：			
本公司擁有人		233,213,449	179,921,232
非控股權益		14,949,334	6,435,046
		<u>248,162,783</u>	<u>186,356,278</u>
本公司擁有人應佔溢利：			
持續經營業務		196,600,131	167,737,974
非持續經營業務		–	10,608,779
		<u>196,600,131</u>	<u>178,346,753</u>
本公司擁有人應佔全面收入總額			
持續經營業務		233,213,449	169,294,674
非持續經營業務		–	10,626,558
		<u>233,213,449</u>	<u>179,921,232</u>
年內本公司擁有人應佔持續經營業務及 非持續經營業務的每股盈利	10		
每股基本盈利			
來自持續經營業務 (港仙)		20	22
來自非持續經營業務 (港仙)		–	1
		<u>20</u>	<u>23</u>
來自年內溢利 (港仙)		<u>20</u>	<u>23</u>
每股攤薄盈利			
來自持續經營業務 (港仙)		20	22
來自非持續經營業務 (港仙)		–	1
		<u>20</u>	<u>23</u>
來自年內溢利 (港仙)		<u>20</u>	<u>23</u>
股息	11	<u>53,405,022</u>	<u>120,000,000</u>

綜合財務資料附註

1 一般資料

添利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。

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，本公司的股份在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板上市，而本公司發行250,000,000股每股面值3.28港元的新股（「全球發售」），根據悉數行使本公司於全球發售所授出的超額配股權，本公司於二零一三年三月二十八日按每股3.28港元配發及發行合共37,500,000股本公司新股份。因此，本公司的已發行股份總數增加至1,037,500,000股。

除非另有說明，否則本公司綜合財務報表以港元呈列。

2 關鍵會計政策概要

編製本公司綜合財務報表所採納的主要會計政策載於下文。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

本公司的綜合財務報表乃根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編製。綜合財務報表按歷史成本法編製並經按公平值計入損益計量的衍生金融工具重估修訂。

按照國際財務報告準則編製綜合財務報表要求採用若干重要會計估計，亦要求管理層在採納本集團會計政策過程中作出判斷。

委內瑞拉為高通脹經濟體

委內瑞拉附屬公司於二零一二年九月十七日註冊成立，並於本年度開始運作。現時，委內瑞拉的經濟環境出現多項因素，導致須根據國際會計準則第29號「高通脹經濟體的財務報告」作出調整。於該等因素中，值得注意的是過去數年的100%累計限額、對官方外匯市場的限制及委內瑞拉玻利瓦爾（「玻利瓦爾」）於二零一三年二月八日出現貶值的重要性。

根據國際會計準則第29號，以玻利瓦爾（即高通脹經濟體貨幣）報告其財務報表的委內瑞拉附屬公司，須以財務報表日的現行計量單位列賬。所有並非按財務報表日現行計量單位列賬的結餘須以綜合物價指數重列。所有全面收益表項目須按財務報表日現行計量單位列賬，並應用於財務報表中最初確認收益及開支之日起綜合物價指數的變動。現時財務報表的重列金額乃以委內瑞拉消費物價指數計算。於二零一三年十二月，該指數為498.1（二零一二年：318.9），指數的按年變動為56.2%。

根據該準則，二零一二年的數字母須重列，委內瑞拉附屬公司須調整非貨幣資產及負債的歷史成本，而全面收益表須反映通脹導致的貨幣購買力變動。

於編製本集團的綜合財務報表時，委內瑞拉附屬公司財務報表中的所有項目乃以官方匯率換算，於二零一三年十二月三十一日為6.30玻利瓦爾兌1美元（或1.2307港元兌1玻利瓦爾）。

2.2 會計政策變更及披露

(a) 本集團的新訂及經修訂準則

以下新準則及對準則及詮釋的修訂已於二零一三年一月一日開始的年度期間生效，惟並無於編製該等綜合財務報表時採納：

國際會計準則第1號的修訂	呈列財務報表
國際會計準則第19號的修訂	僱員福利
國際會計準則第27號（經修訂）	獨立財務報表
國際會計準則第28號（經修訂）	聯營公司及合營公司
國際財務報告準則第1號的修訂	首次採納政府補貼
國際財務報告準則第7號的修訂	金融工具：披露－抵銷金融資產與金融負債
國際財務報告準則第10號	綜合財務報表
國際財務報告準則第11號	合營安排
國際財務報告準則第12號	於其他實體權益的披露
國際財務報告準則第13號	公平值計量
國際財務報告詮釋委員會－詮釋第20號	露天礦場生產階段的剝採成本
二零一一年的年度改進	國際會計準則及國際財務報告準則的改進

與本集團業務有關及為編製綜合財務報表採用的新修訂及經修訂國際報告財務準則詳情如下：

- 國際會計準則第1號（修訂本）「呈報財務報表」與其他全面收入有關。該等修訂的主要變動為要求實體將呈列於「其他全面收益」的項目按該等項目其後會否有可能重列為損益（重新分類調整）的基準分門別類。由於此會計準則變動只影響財務報表的呈列方面，對每股盈利沒有影響。本公司截至二零一三年十二月三十一日的綜合財務報表是根據經修訂的披露要求編製。

- 國際財務報告準則第12號「披露於其他實體的權益」，包括在其他實體的所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別用途工具及其他資產負債表外工具。本公司截至二零一三年十二月三十一日的綜合財務報表是根據經修訂的披露要求編製。
- 國際財務報告準則第13號「公平價值計量」，目的為透過提供一個公平值的清晰定義及作為各項香港財務報告準則就公平值計量及披露規定的單一來源，以改善一致性及減低複雜性。此規定大致與其他的國際財務報告準則一致，並不延伸至公平值會計入賬的使用，但提供指引說明當國際財務報告準則內有其他準則已規定或容許時，應如何應用此準則。本公司截至二零一三年十二月三十一日的綜合財務報表是根據經修訂的披露要求編製。

採用其他新修訂及經修訂國際報告財務準則並無對本集團本年度及過往年度的業績及財務狀況造成重大不利影響。

(b) 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、新詮釋及對準則及詮釋的修訂已於二零一三年一月一日開始的年度期間頒佈但生效，亦並無於編製該等綜合財務報表時提早採納：

		於以下日期或 其後開始年度 期間生效
國際會計準則第19號的修訂	界定福利計劃	
國際會計準則第32號的修訂	金融工具：呈列－抵銷金融 資產與金融負債	二零一四年七月一日
國際會計準則第36號的修訂	資產減值	二零一四年一月一日
國際會計準則第39號的修訂	金融工具：確認和計量－衍生 工具的更替及對沖會計的延續	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第7號及 國際財務報告準則第9號的修訂	強制生效日期及過渡性披露	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第9號	金融工具：分類和計量	二零一五年一月一日
國際財務報告準則第9號的修訂	金融工具－一般對沖會計處理	二零一五年一月一日
國際財務報告準則第10號、 國際財務報告準則第12號及 國際會計準則第7號	豁免投資實體綜合入賬	待定
國際財務報告詮釋委員會－ 詮釋第21號	徵費	二零一四年一月一日
二零一二年及二零一三年的 年度改進	國際會計準則及國際財務報告 準則的改進	二零一四年一月一日

本集團正評估初次應用該等準則、修訂及詮釋對本集團綜合財務報表的影響，並預期採納不會對本集團的經營業績或財務狀況造成任何重要影響。

3 分部資料

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。

主要經營決策者評估三個報告分部的表現：油田項目服務、諮詢服務以及製造及銷售工具及設備。該等報告分部包括各自在該等領域執行的服務及有關配套貿易及製造活動。

(a) 收益

截至二零一三年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	持續經營業務			非持續經營業務		總計 港元
	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	
截至二零一三年 十二月三十一日 止年度						
分部總收益	739,250,821	40,483,583	399,943,930	-	-	1,179,678,334
分部間收益	-	-	(119,243,533)	-	-	(119,243,533)
來自外部客戶的收益	739,250,821	40,483,583	280,700,397	-	-	1,060,434,801
分部業績	428,276,019	23,125,795	68,443,894	-	-	519,845,708
未分配開支淨額						(260,385,082)
除所得稅前溢利						<u>259,460,626</u>
其他資料：						
攤銷	(909,707)	-	(7,478,993)	-	-	(8,388,700)
折舊	(11,478,190)	-	(4,152,621)	-	-	(15,630,811)
所得稅開支	-	-	(8,781,774)	-	-	(8,781,774)

截至二零一二年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	持續經營業務			非持續經營業務		總計 港元
	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	
截至二零一二年 十二月三十一日 止年度						
分部總收益	921,756,768	49,646,572	95,677,688	35,000,337	13,939,710	1,116,021,075
分部間收益	-	-	(9,687,792)	-	-	(9,687,792)
來自外部客戶的收益	921,756,768	49,646,572	85,989,896	35,000,337	13,939,710	1,106,333,283
分部業績 未分配開支淨額	327,671,329	26,915,300	62,863,929	15,862,273	5,016,771	438,329,602 (205,427,979)
除所得稅前溢利						<u>232,901,623</u>
其他資料：						
攤銷	-	-	(11,780,035)	-	-	(11,780,035)
折舊	(2,348,486)	-	(2,458,496)	(128,610)	-	(4,935,592)
應佔共同控制 實體虧損	-	-	(43,226)	-	-	(43,226)
所得稅開支	-	-	(2,385,738)	-	-	(2,385,738)

經營分部損益及資產的計量與關鍵會計政策概要所述者一致。主要經營決策者根據收益及收益減所有直接應佔開支的計量評估可呈報分部的表現。

經營分部的業績與除所得稅前溢利的對賬如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
分部業績	519,845,708	438,329,602
其他收入	2,406,217	5,244,813
材料成本	(15,789,007)	(7,892,055)
物業、廠房及設備折舊	(3,984,555)	(3,254,479)
無形資產攤銷	(60,175)	(172,278)
經營租賃租金	(10,592,589)	(9,797,992)
僱員福利開支	(106,296,425)	(65,003,599)
分銷開支	(18,263,978)	(21,891,671)
研發開支	(14,422,525)	(5,933,233)
接待及營銷費用	(24,379,276)	(18,651,315)
其他開支	(79,775,451)	(66,493,008)
其他虧損	1,292,248	(2,700,751)
融資收入	12,667,121	126,228
融資成本	(3,186,687)	(7,906,342)
應佔聯營公司虧損	-	(1,102,297)
除所得稅前溢利	<u>259,460,626</u>	<u>232,901,623</u>

(b) 資產

於二零一三年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元
於二零一三年十二月三十一日				
分部資產	1,683,416,788	128,902,041	546,250,952	2,358,569,781
未分配資產				<u>490,596,615</u>
總資產				<u><u>2,849,166,396</u></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>58,256,479</u>	<u>-</u>	<u>106,057,339</u>	<u>164,313,818</u>

於二零一二年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元
於二零一二年十二月三十一日				
分部資產	1,292,401,114	130,771,726	243,475,804	1,666,648,644
未分配資產				<u>165,687,165</u>
總資產				<u><u>1,832,335,809</u></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>127,788,920</u>	<u>-</u>	<u>72,442,516</u>	<u>200,231,436</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、折舊、攤銷、分銷開支、經營租賃租金、僱員福利開支、研發開支、其他開支、其他收益／（虧損）、融資收入、應佔共同控制實體虧損及成本及應佔聯營公司虧損。

計量提供予主要經營決策者的總資產金額的方法與財務報表所用者一致。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、土地使用權、無形資產、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項及預付款項，以及已抵押銀行存款。

經營分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
可報告分部的分部資產	2,358,569,781	1,666,648,644
未分配資產		
— 未分配物業、廠房及設備	16,173,637	13,373,649
— 未分配無形資產	1,266,060	284,342
— 未分配其他應收款項及預付款項	27,631,986	30,340,622
— 未分配已抵押銀行存款	146,974,437	6,230,557
— 未分配現金及現金等價物	298,550,495	115,457,995
	<u>490,596,615</u>	<u>165,687,165</u>
綜合資產負債表內的總資產	<u><u>2,849,166,396</u></u>	<u><u>1,832,335,809</u></u>

(c) 地區資料

下表顯示根據客戶的油田位置按地區劃分的來自油田項目服務及諮詢服務分部所產生收益，以及根據客戶的位置按地區劃分的來自製造及銷售工具及設備分部所產生收益：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
中國內地	625,793,940	746,870,842
俄羅斯	227,766	53,883,848
委內瑞拉	358,422,172	209,041,149
土庫曼斯坦	—	22,552,819
杜拜	32,835,853	—
其他	43,155,070	25,044,578
	<u>1,060,434,801</u>	<u>1,057,393,236</u>
非持續經營業務		
伊朗	—	42,860,327
敘利亞	—	6,079,720
	<u>—</u>	<u>48,940,047</u>
	<u><u>1,060,434,801</u></u>	<u><u>1,106,333,283</u></u>

下表顯示根據資產所在國家按地區分部劃分的非流動資產（遞延稅項資產除外）：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
中國內地	688,174,574	558,640,478
委內瑞拉	137,754,332	117,785,971
新加坡	49,566,998	63,612,003
	<u>875,495,904</u>	<u>740,038,452</u>

(d) 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：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
客戶A- 委內瑞拉	358,422,172	209,041,149
客戶B- 中國內地	332,983,567	665,776,605
	<u>358,422,172</u>	<u>665,776,605</u>

4 貿易應收款項

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
貿易應收款項	1,011,528,818	649,550,014
減：貿易應收款項減值撥備	(7,124,977)	—
貿易應收款項 — 淨額	<u>1,004,403,841</u>	<u>649,550,014</u>

於各結算日，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：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
最多3個月	464,795,740	507,777,922
3至6個月	50,871,773	41,524,254
6至12個月	297,194,761	46,135,477
12個月以上	191,541,567	54,112,361
	<u>1,004,403,841</u>	<u>649,550,014</u>

於二零一三年十二月三十一日，貿易應收款項550,260,441港元（二零一二年：255,311,125港元）已逾期但未減值。該等貿易應收款項按到期日劃分的賬齡分析如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
最多3個月	67,210,433	157,103,011
3至6個月	302,976,819	43,439,185
6至12個月	162,451,248	18,050,479
12個月以上	17,621,941	36,718,450
	550,260,441	255,311,125

已逾期但無減值的較長賬齡應收款項與有良好貿易記錄且並無違約記錄的客戶有關。基於過往經驗及對手方的信貸質素，該等結餘並無減值證據且該等結餘被認為完全可收回。

在接納任何新客戶前，本集團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屬良好的信貸質素，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。本集團一般允許其客戶的信貸期為發票日期起計30至270日之間。

於二零一三年十二月三十一日，銀行借款乃以賬面值合共約為零港元（二零一二年：104,336,000港元）的若干貿易應收款項作抵押。

貿易應收款項的公平值與其賬面值相若。

貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
美元	572,360,056	287,951,489
人民幣	384,934,376	361,598,525
歐元	37,552,923	—
玻利瓦爾	9,556,486	—
	1,004,403,841	649,550,014

根據本集團對年終信貸風險及預期結算模式的檢討，管理層決定錄得應收呆賬7,124,977港元（二零一二年：零），即本集團應收最大債務人應收款項總額的貼現影響。該等應收款項的賬齡如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
12 個月以上	7,124,977	—

本集團貿易應收款項減值撥備變動如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
於一月一日		
應收款項減值撥備	9,125,254	—
年內視作不可收回撤銷的貿易應收款項	(2,000,277)	—
於十二月三十一日	7,124,977	—

5 貿易應付款項

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
貿易應付款項	243,373,379	298,241,083

貿易應付款項（包括應付關聯方貿易性質的款項）按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
最多1個月	86,151,776	97,412,937
1至2個月	59,739,419	157,960,040
2至3個月	3,508,166	21,994,546
3個月以上	93,974,018	20,873,560
	243,373,379	298,241,083

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
美元	152,603,934	54,842,679
人民幣	84,415,584	239,878,442
新加坡元	5,756,141	3,519,962
其他	597,720	—
	<u>243,373,379</u>	<u>298,241,083</u>

6 其他開支

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
核數師薪酬	2,762,709	967,821
通訊費用	2,154,306	1,254,239
專業服務費，包括上市費用	13,371,287	17,257,960
汽車開支	5,104,514	4,308,224
差旅費用	27,464,227	19,276,640
保險費用	1,934,679	1,482,514
辦公室公用設施費用	15,603,515	7,929,675
其他稅務相關開支及關稅（附註(i)）	16,336,766	13,490,761
年內視作不可收回撤銷的貿易應收款項	2,000,277	—
存貨撤銷	2,181,827	—
其他	5,820,735	5,659,170
	<u>94,734,842</u>	<u>71,627,004</u>
非持續經營業務		
核數師薪酬	—	114,612
通訊費用	—	148,530
專業服務費	—	2,043,728
汽車開支	—	510,190
差旅費用	—	2,282,785
保險費用	—	175,563
辦公室公用設施費用	—	939,051
其他稅務相關開支及關稅（附註(ii)）	—	1,597,607
其他	—	297,438
	—	<u>8,109,504</u>
	<u>94,734,842</u>	<u>79,736,508</u>

附註：

- (i) 其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。
- (ii) 其他稅務相關開支主要包括印花、營業稅及已付伊朗社會保障組織稅項。

7 其他收益／虧損淨額

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
外匯虧損	(109,270)	(904,063)
出售物業、廠房及設備虧損	(67,393)	(18,323)
遠期股份交換合約公平值變動	561,246	(5,811,663)
政府補貼	2,632,599	—
其他	246,246	(133,665)
	<u>3,263,428</u>	<u>(6,867,714)</u>
非持續經營業務		
外匯虧損	—	(63,999)
出售物業、廠房及設備虧損	—	(1,297)
出售附屬公司虧損	—	(777,732)
	<u>—</u>	<u>(843,028)</u>
	<u>3,263,428</u>	<u>(7,710,742)</u>

8 融資收入及成本

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	(11,044,915)	(7,539,453)
— 貿易應收款項減值撥備	(7,124,977)	—
— 融資活動的外匯收益淨額	<u>5,181,157</u>	<u>35,860</u>
融資成本	<u>(12,988,735)</u>	<u>(7,503,593)</u>
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	5,270,885	120,644
— 淨貨幣狀況收益	<u>7,473,618</u>	<u>—</u>
融資收入	<u>12,744,503</u>	<u>120,644</u>
持續經營業務的融資成本淨額	<u>(244,232)</u>	<u>(7,382,949)</u>
非持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	—	(404,674)
— 融資活動的外匯收益淨額	<u>—</u>	<u>1,925</u>
融資成本	<u>—</u>	<u>(402,749)</u>
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	<u>—</u>	<u>5,584</u>
融資收入	<u>—</u>	<u>5,584</u>
非持續經營業務的融資成本淨額	<u>—</u>	<u>(397,165)</u>
融資成本淨額	<u>(244,232)</u>	<u>(7,780,114)</u>

9 所得稅開支

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	17,298,690	11,918,682
— 中國企業所得稅	28,612,077	39,151,494
— 新加坡公司稅	1,550,020	265,031
	47,460,787	51,335,207
於過往年度的超額撥備		
— 香港利得稅	(5,145)	(483,803)
遞延稅項	1,498,837	(4,737,104)
持續經營業務的所得稅開支	48,954,479	46,114,300
非持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	—	2,096,345
非持續經營業務的所得稅開支	—	2,096,345
所得稅開支	48,954,479	48,210,645

(i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%（二零一二年：16.5%）的香港利得稅。

(ii) 中國企業所得稅

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，年內有權享有優惠企業所得稅率15%（二零一二年：25%）。

深圳市弗賽特檢測設備有限公司獲相關地方稅務局批准為高新技術企業，並可於年內享有15%（二零一二年：15%）的優惠企業所得稅率。

德州嘉誠石油裝備有限公司於二零一一年透過監管稅務局申請註冊為小型微利企業，並於二零一二年及二零一三年享有小型微利企業的企業所得稅優惠待遇。

(iii) 新加坡公司稅

於新加坡成立的附屬公司須繳付截至二零一三年十二月三十一日止年度的新加坡公司稅，稅率為17%（二零一二年：17%）。

(iv) 委內瑞拉公司稅

截至二零一三年十二月三十一日止年度，於委內瑞拉成立的公司須按34%的稅率繳納委內瑞拉公司稅。

本集團除稅前溢利稅項有別於採用集團實體溢利適用的國內稅率所得出的理論金額如下：

	二零一三年 港元	二零一二年 港元
除所得稅前溢利	<u>259,460,626</u>	<u>232,901,623</u>
按各實體溢利適用的國內稅率計算的稅項	47,902,042	45,243,195
— 過往年度的稅項超額撥備	(5,145)	(483,803)
— 毋須課稅收入	(708,065)	(433,807)
— 不可扣稅支出	1,764,380	2,160,328
— 並無確認為遞延稅項資產的稅項虧損	<u>1,267</u>	<u>1,724,732</u>
所得稅開支	<u>48,954,479</u>	<u>48,210,645</u>

加權平均適用稅率為19%（二零一二年：19%）。

10 本公司擁有人應佔溢利的每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔溢利除以年內已發行普通股的加權平均數計算：

	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利（港元）	196,600,131	167,737,974
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利（港元）	<u>-</u>	<u>10,608,779</u>
已發行普通股加權平均數（股份數目）	<u>989,292,933</u>	<u>746,441,218</u>
持續經營業務的每股基本盈利（港仙）	<u>20</u>	<u>22</u>
非持續經營業務的每股基本盈利（港仙）	<u><u>-</u></u>	<u><u>1</u></u>

(b) 攤薄

每股攤薄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。本公司擁有一類潛在攤薄普通股：購股權。就購股權而言，已進行一項計算以釐定基於未行使購股權所附認購權的貨幣價值原可按公平值（使用貼現現金流模型釐定）購入的股份數目。以上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。

	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利（港元）	196,600,131	167,737,974
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利（港元）	<u>-</u>	<u>10,608,779</u>
已發行普通股加權平均數（股份數目）	989,292,933	746,441,218
就以下作出調整：		
— 購股權	<u>11,209,319</u>	<u>20,842,596</u>
每股攤薄盈利的普通股加權平均數	<u>1,000,502,252</u>	<u>767,283,814</u>
持續經營業務的每股攤薄盈利（港仙）	<u>20</u>	<u>22</u>
非持續經營業務的每股攤薄盈利（港仙）	<u><u>-</u></u>	<u><u>1</u></u>

11 股息

有關截至二零一三年十二月三十一日每股0.05港元的股息將於二零一四年五月三十日的股東週年大會上提呈，股息總額為53,405,022港元。該等財務報表並不影響應付股息。

二零一二年及二零一三年已付及建議分派總額已根據香港公司條例於綜合全面收入報表內披露。

12 業務合併

(a) 收購Sheraton Investment Worldwide Ltd.（「Sheraton」）

根據Sheraton、Natural Peak Overseas Limited（「Natural Peak」）及豐潤投資有限公司（「豐潤」）於二零一一年一月二十四日就認購及銷售及購買Sheraton股份訂立的協議，本公司同意向Natural Peak購買及認購最多55%的Sheraton權益。於二零一一年四月三十日，本集團已收購Sheraton合共45.5%的股權，而Sheraton作為共同控制實體入賬。

根據協議（上述訂約方日期為二零一二年六月二十一日的補充協議修訂），豐潤於二零一二年六月二十一日進一步收購Sheraton的5.5%股權，代價為發行102股本公司股份予Natural Peak。因此，本集團於Sheraton的擁有權達到51%，並取得規管Sheraton財務及營運政策的權力，故此，Sheraton自二零一二年六月二十一日起由共同控制實體轉為附屬公司。

(b) 收購Sheraton的額外權益

於二零一三年十一月二十五日，豐潤以進一步收購Sheraton的4%股權，作為按發行價4.23港元向賣方發行1,552,075股本公司股份的代價，總代價約為6,565,000港元。

根據日期為二零一三年十二月二日的進一步收購協議，豐潤收購Sheraton餘下的45%股權，現金代價為1,600,000美元（相等於約12,400,000港元）、4,000,000美元（相等於約31,000,000港元）將按發行價4.23港元配發及發行7,328,605股本公司股份支付，以及或然現金代價為2,400,000美元（相等於約18,600,000港元）。

就或然代價2,400,000美元而言，倘Sheraton經調整二零一三年純利未能達到2,250,000美元（相等於約17,437,000港元），豐潤將有權調整代價。代價調整乃以保證溢利2,50,000美元減Sheraton經調整二零一三年純利，乘以0.96計算（代價為2,400,000美元除以保證溢利2,500,000美元）。

由於上述交易，Sheraton成為本集團之全資附屬公司。下表概述就Sheraton已付及應付之代價：

	二零一三年 港元
作為交換已發行之股份	37,570,000
收購額外股權之遠期合約 (附註(i))	(773,939)
現金付款	12,400,000
應付代價	18,600,000
	<u>67,796,061</u>

附註(i)：

遠期合約就本公司根據初步Sheraton收購協議分三批收購Sheraton額外15%擁有權的責任獲初步確認。金額港幣773,939港元指有關收購於交易日期餘下的4%的遠期股份交換合約的公平值，故包括在購買代價當中。於二零一三年十二月三十一日，資產負債表內概無餘下結餘，三批已全部完成，遠期股份交換合約已獲清償。

於收購日期於Sheraton集團的非控股權益的賬面值為18,660,659港元。本集團確認非控股權益減少18,660,659港元及本公司擁有人應佔權益減少49,135,402港元。Sheraton擁有權權益變動對年內本公司擁有人應佔權益的影響概述如下：

	二零一三年 港元
所收購非控股權益的賬面值	18,660,659
已付／應付非控股權益代價	(67,796,061)
	<u>(49,135,402)</u>

管理層討論及分析

概覽

二零一三年，本集團錄得來自持續經營業務的收入總額1,060.4百萬港元，較二零一二年的1,057.4百萬港元微升3.0百萬港元（或0.3%）。二零一三年，本集團經營溢利由二零一二年的179.9百萬港元增加79.8百萬港元（或約44%）至259.7百萬港元。二零一三年經營溢利率較二零一二年的17%上升7個百分點至24%。倘不計二零一二年出售共同控制實體的一次性收入47.7百萬港元，本集團的稅後淨溢利由二零一二年的174.1百萬港元增加84.2百萬港元（或約67%）至二零一三年的210.5百萬港元。不計及二零一二年出售共同控制實體之一次性收益47.7百萬港元的影響，本集團二零一三年持續經營業務淨溢利率較二零一二年的12%上升8個百分點至20%。二零一三年經營淨溢利及淨溢利的大幅增長主要得益於油田服務項目中利用自製工具，故此大幅節省成本中的材料及工具成本。

二零一三年，收入增長主要源自海外市場，二零一三年海外市場收入較二零一二年增加40%。本集團來自中國市場的收入下降16%，主要由於多個客戶位於鄂爾多斯盆地之增產項目出現未能預料之延誤、多級壓裂服務的每口井平均收入下降以及由集團處於自主研發工具替換租賃工具的過渡期造成鑽井服務的收入的下落。有關本集團收入的進一步分析於下文載列：

本集團陸續減少並最終於二零一二年十一月停止在受制裁國家（例如伊朗及敘利亞）的業務。該等受制裁國家的業務於本集團經審核綜合財務報表中列為「非持續經營業務」。於二零一二年全年，來自非持續經營業務的收入及純利分別為48.9百萬港元及10.6百萬港元。除相關段落另有所指外，本集團於下文的管理層討論及分析僅基於來自持續經營業務的業績。

地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入 百分比 二零一三年 (%)	佔總收入 百分比 二零一二年 (%)
中國市場	625.8	746.9	-16%	59%	71%
海外市場	434.6	310.5	40%	41%	29%
合計	<u>1,060.4</u>	<u>1,057.4</u>	<u>0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

二零一三年，本集團來自中國市場的收入為625.8百萬港元，較二零一二年的746.9百萬港元減少121.1百萬港元（或約16%）。來自中國市場收入的減少，主要由於鄂爾多斯盆地多名客戶的增產項目出現未能預料的延誤、致密氣及油井多級壓裂的每口井平均收入下降以及由於以本集團的自主研發工具替換租借工具的過渡期，導致的鑽井服務收入下降。二零一三年，本集團於中國完成合共141口井的增產服務，較二零一二年完成井數147口少6口。此外，由於本集團正處於以自主研發工具替換租借工具的過渡期，本集團來自鑽井服務的收入受到了大幅影響。另一方面，本集團製造及銷售工具及設備為中國市場的收入提供了貢獻，並抵銷了部份中國其他服務線的收入下降。

二零一三年，本集團得以就提供增產服務（主要為水平井多級壓裂服務）向客戶提供更具競爭力的每個井平均單價，此乃由於本集團就使用自主研發的工具而節省大量成本，因此抵銷了多級壓裂工作每口井的平均收入減少對毛利率的影響。

二零一三年，本集團大力發展海外市場，海外市場收入434.6百萬港元，較二零一二年收入310.5百萬港元增加124.1百萬港元（或約40%）。海外市場收入的大幅增長主要是由於在南美和中東地區的業務獲得快速增長。在委內瑞拉，二零一三年不僅完井服務在二零一二年基礎上保持適度增長，而且本集團的增產服務亦取得了重大突破，於二零一三年下半年為合共6口井提供增產服務。在中東，憑藉於中東市場多個國家的過往經驗及卓越的完井服務往績記錄以及積極的營銷活動，本集團已獲得客戶好評，並於二零一三年下半年開始於伊拉克提供我們的產品及服務。

國內市場收入

國內市場收入明細如下：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總額 百分比 二零一三年 (%)	佔總額 百分比 二零一二年 (%)
北方區域	310.6	523.1	-41%	50%	70%
西南區域	48.5	95.2	-49%	8%	13%
西北區域	21.2	10.8	96%	3%	1%
中國其他區域	245.5	117.8	108%	39%	16%
合計	625.8	746.9	-16%	100%	100%

二零一三年，本集團來自中國北方區域的收入為310.6百萬港元，較二零一二年的523.1百萬港元減少212.5百萬港元（或約41%）。收入的減少主要由於中石化華北分公司於二零一三年的增產工程增長出現未能預料的延誤以及每口井的平均收入減少。集團二零一三年來源於中石化華北分公司的增產服務收入為246.6百萬港元，較二零一二年484.7百萬港元減少238.1百萬港元，下跌49%。

二零一三年，來自中國西南區域的收入為48.5百萬港元，較二零一二年的95.2百萬港元減少46.7百萬港元（或約49%）。中國西南區域收入的減少主要是由於集團渦輪鑽井業務仍處於以本集團自主研發的渦輪鑽井工具替換租借工具的過渡期。

本集團於中國營銷及銷售方面取得重大突破。二零一三年，本集團於中石油的附屬公司於塔里木盆地及松遼平原擁有的多個項目提供高端鑽井服務（例如堅硬及研磨性石地層井的渦輪鑽井及魚骨狀水平井的定向鑽井）。此外，隨著本集團於新加坡及中國的產品開發及生產設施的產能擴充，二零一三年來自中國其他地區的工具及設施製造及銷售收入大幅上升。因此，本集團二零一三年來自中國西北區域及中國其他地區的收入分別增加96%及108%。

海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總額 百分比 二零一三年 (%)	佔總額 百分比 二零一二年 (%)
委內瑞拉	358.4	209.0	71%	82%	67%
中東地區	55.0	–	不適用	13%	0%
其他區域	21.2	101.5	-79%	5%	33%
合計	<u>434.6</u>	<u>310.5</u>	<u>40%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

附註：中東地區包括伊拉克、阿聯酋；國外其他區域包括俄羅斯、新加坡、印度尼西亞、台灣、哈薩克斯坦、特立尼達和多巴共和國及加蓬等

本集團海外市場收入主要來自於委內瑞拉。二零一三年，本集團來自委內瑞拉的收入為358.4百萬港元，較二零一二年的209.0百萬港元增長149.4百萬港元（或約71%）。隨著二零一二年進入南美市場並開始於委內瑞拉為PDVSA提供完井服務後，本集團的優質服務及專業的工程團隊受到客戶高度認可，並已於二零一三年於南美逐步建立其作為來自中國的高端油田服務供應商的業務聲譽。在繼續提供完井產品及服務的同時，本集團成功擴展其油田服務至增產方面，於二零一三年下半年就PDVSA共6口井提供增產服務。

二零一三年，憑藉於中東地區的過往經驗及卓越的完井服務往績記錄以及於中東多個國家一系列積極的營銷活動，本集團成功於伊拉克及阿聯酋取得新客戶。二零一三年，本集團來自中東地區的收入為55.0百萬港元，為本集團來自海外市場的總收入作出約13%的重大貢獻。

二零一三年，本集團來自其他海外區域的收入較二零一二年的101.5百萬港元減少80.3百萬港元（或約79%）至21.2百萬港元。收入減少主要是由於LLC Venineft（「Venineft」）（俄羅斯國家石油公司Rosneft的附屬公司）的薩哈林項目在二零一二年已完成，該項目二零一二年的收入貢獻約53.9百萬港元，另外位於土庫曼斯坦的中石油項目於二零一二年完成亦導致本集團二零一三年來自其他海外區域的收入大幅減少。

業務分部分析

業務分部收入明細如下：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總收入 百分比 二零一三年 (%)	佔總收入 百分比 二零一二年 (%)
油田項目服務	739.2	921.8	-20%	70%	87%
諮詢服務	40.5	49.6	-18%	4%	5%
製造及銷售 工具及設備	280.7	86.0	226%	26%	8%
合計	<u>1,060.4</u>	<u>1,057.4</u>	<u>0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

二零一三年，本集團來自油田項目服務的收入為739.2百萬港元，佔本集團總收入的比例約70%，較二零一二年的921.8百萬港元減少了182.6百萬港元（或約20%）。油田項目服務收入的減少主要是如前述中國國內增產服務及鑽井服務較去年同期收入有一定下滑。

二零一三年，本集團來自諮詢服務的收入為40.5百萬港元，較二零一二年的49.6百萬港元減少了9.1百萬港元（或約18%）。跌幅主要原因是二零一二年完成在俄羅斯的諮詢服務，為本集團二零一二年來自諮詢的收入貢獻約20.2百萬港元。

二零一三年，本集團增加機器及設備，並擴充生產設施的工具及設備的產能，包括完井工具、壓裂工具及地面控制系統。因此，本集團二零一三來自製造及銷售工具及設備的收入為280.7百萬港元，較二零一二年的86.0百萬港元增加194.7百萬港元（或約226%）。本集團製造能力的擴充亦為本集團油田服務項目提供優質工具及設備的強大支持，並有效降低油田服務項目所用的材料成本，提高本集團業務的整體經營溢利率。

油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總額 百分比 二零一三年 (%)	佔總額 百分比 二零一二年 (%)
鑽井服務	66.5	131.3	-49%	9%	14%
完井服務	253.4	265.6	-5%	34%	29%
增產服務	419.3	524.9	-20%	57%	57%
合計	<u>739.2</u>	<u>921.8</u>	<u>-20%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

鑽井服務

二零一三年，本集團來自鑽井服務的收入為66.5百萬港元，較二零一二年的131.3百萬港元減少64.8百萬港元或約49%，主要由於鑽井服務現正處於以其自主研發的渦輪鑽井工具替換租借渦輪鑽井工具的過渡期。本集團一直主要專注如定向及渦輪鑽井技術的高端鑽井服務。二零一三年，集團合共為29口井進行定向鑽井或渦輪鑽井服務，其中27口井於二零一三年十二月三十一日前完成，兩口井於二零一三年十二月三十一日仍在施工。

二零一三年，本集團於中國營銷及銷售方面取得重大突破，並開始於中石油的附屬公司於塔里木盆地、四川盆地及松遼平原等地擁有的多個項目中提供高端鑽井服務（例如堅硬及研磨性石地層井的渦輪鑽井及魚骨狀水平井的定向鑽井）。

海外市場方面，本集團現正建立鑽井服務團隊，並計劃向海外客戶提供集團的渦輪／定向鑽井服務，並率先在中東地區推出。

為進一步提升本集團的服務能力及於高端鑽井服務市場的能力，我們於二零一三年採購兩套隨鑽測量（「隨鑽測量」）工具，兩套工具均已於二零一三年下半年投入營運。本集團亦採購兩套隨鑽測井（「隨鑽測井」）工具，該等工具將於二零一四年下半年投入營運。

完井服務

本集團來自完井服務的收入主要來自於委內瑞拉的完井服務及向PDVSA提供工具。二零一三年，本集團來自完井服務的收入為253.4百萬港元，較二零一二年的265.6百萬港元減少12.2百萬港元（或約5%）。集團於二零一三年於中國合共為24口井提供完井服務，包括兩口於塔里木盆地的含硫井。

本集團積極向中東推廣我們的完井服務，於二零一三年贏得來自伊拉克及阿聯酋的新客戶。為進一步於該等地區推廣本集團的完井產品及服務，我們與巴基斯坦及阿聯酋當地的知名工具及設備分銷商訂立了獨家代理協議，標誌着推進本集團自行開發的完井工具進一步進入潛力巨大的中東市場。另外在中國市場，本集團獲納入中國石油技術開發公司（「CPTDC」）供貨商名單，CPTDC為中石油的全球技術支持及採購公司，而本集團亦於二零一三年獲授予完井工具供應合同。

透過本集團對完井工具研發及製造的持續投入，二零一三年，本集團已研發出可開關可打撈雙滑套技術，另外進一步開發並拓展其完井工具的產品系列，向客戶推介安全閥及封隔器的新系列產品，包括9.625英寸單通道封隔器，7英寸安全閥及4種新型懸掛封隔器以及開發的新一代帶底封水力噴射工具。

增產服務

二零一三年，本集團增產服務的收入為419.3百萬港元，較二零一二年的524.9百萬港元減少105.6百萬港元（或約20%），主要由於二零一三年國內增產業務收入的下降所致。二零一三年本集團為合計147口井完成增產服務，其中141口井位於中國，6口井位於委內瑞拉。於二零一三年完成增產服務的總井數與二零一二年大致相同。然而，二零一三年每口井平均收入減少約20%，導致本集團增產服務收入下降。

二零一三年，集團自主研發的壓裂工具廣泛應用於其油田服務項目。除了節省油田服務所用材料及工具的成本外，使用自主研發的壓裂工具亦為客戶提供更多選擇以及就客戶特定的需要及情況定制工具。此外，本集團也在應用新型增產技術方面取得進展。我們於二零一三年成功推出應用快鑽橋塞壓裂技術及連續油管帶底部封隔器拖動多級壓裂技術。本集團亦已研發出可開關可打撈雙滑套技術，並已獲得客戶的好評。

同時，我們加強與海外企業合作，全面提高增產服務技術水平。本集團與TouGas Oilfield Solution GmbH合作，致力開發非淡水壓裂液系統，以提高非常規油氣資產的生產力，同時降低水力壓裂作業對環境的影響。本集團與斯倫貝謝合作，引入並在塔里木盆地成功應用高速通道壓裂技術，這是一項通過持續提高裂縫導流能力而增強油／氣產出的技術。

鑒於本集團非常規燃氣項目多級壓裂服務的巨大潛力，本集團一直積極為中國的非常規燃氣商機作好準備。除採購一組水馬力37,500的高壓泵注壓力設備外，本集團將會擴大其專業工程團隊，並進一步開發新壓裂技術及工具，以及進一步提高其於中國作為高端油田服務供應商的領導地位。

諮詢服務

二零一三年，本集團來自諮詢服務的收入為40.5百萬港元，較二零一二年49.6百萬港元減少9.1百萬港元或約18%。誠如上文所述，有關收入跌幅的主要原因為貢獻約20.2百萬港元的俄羅斯諮詢服務項目於二零一二年完成，惟部分已由二零一三年來自中國南海的諮詢服務收入增加所抵銷。

儘管於二零一三年來自諮詢服務的收入僅佔本集團總收入的約4%，此服務線對本集團向中國非國家石油公司的頁岩氣投資者贏得新業務而言尤為重要。由於大部分非國家石油公司的頁岩氣投資者一般缺乏勘探開發頁岩氣的專業經驗，而本集團的綜合項目管理服務團隊可協調彼等於整個項目週期內的項目管理。

製造及銷售工具及設備

二零一三年，本集團製造及銷售工具及設備業務發展迅速，錄得收入280.7百萬港元，較二零一二年的86.0百萬港元增長194.7百萬港元或約226%。為應付本集團工具及設備旺盛市場需求，我們已為生產設施增加機器及設備，以擴充該等工具及設備的產能。擴充產能亦為本集團業務的垂直整合過程作出重大貢獻，並導致大幅節省油田服務項目所用材料及工具的成本。

誠如上文所述，本集團持續致力於研發及生產完井工具及其他工具和設備。本集團已於二零一三年開發多項新產品，並獲得客戶的好評。為了更好地支持集團油田服務業務，本集團於二零一三年第二季度啟動惠州基地建設工程，並於二零一三年第四季度已完成兩座廠房及一座員工宿舍的結構性建築工程。我們預期，機器設備安裝將於二零一四年第二季完成，並將於二零一四年下半年開始商業化營運。開展商業生產後，惠州基地將顯著提升本集團在完井工具、鑽探工具、地面控制系統、壓裂工具及配件等方面的產品開發和製造能力。

客戶分析

以下為以客戶劃分的收入分析：

	二零一三年 (港幣百萬元)	二零一二年 (港幣百萬元)	變幅 (%)	佔總額 百分比 二零一三年 (%)	佔總額 百分比 二零一二年 (%)
中石化	333.0	665.8	-50%	31%	63%
PDVSA	358.4	209.0	71%	34%	20%
中石油	78.6	34.5	128%	7%	3%
其他 (附註)	290.4	148.1	96%	28%	14%
合計	<u>1,060.4</u>	<u>1,057.4</u>	<u>0%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

附註：其他包括中海油、溫菲爾德石油服務公司、康菲石油中國有限公司、Venineft、Oxin Group Limited、Top Resource General Trading LLC等。

本集團一直致力實現客源多元化，二零一三年成功爭取更多來自PDVSA的業務，在委內瑞拉多級壓裂服務市場有突破發展，本集團全年來自PDVSA的收入為358.4百萬港元，較二零一二年的209.0百萬港元增長149.4百萬港元（或約71%）。因此，二零一三年來自PDVSA的收入貢獻由二零一二年的20%增加14個百分點至約34%。二零一三年，集團來自中石化華北分公司鄂爾多斯盆地多級壓裂服務的收入大幅減少，使集團來自中石化集團的收入較二零一二年的收入665.8百萬港元減少332.8百萬港元（或約50%）至333.0百萬港元。因此，二零一三年來自中石化集團的收入貢獻由二零一二年的63%下跌至31%。由於持續令客戶組合多元化的努力，本集團二零一三年來自中石油集團的收入由二零一二年的34.5百萬港元增加44.1百萬港元（或約128%）至78.6百萬港元。因此，二零一三年來自中石油的收入貢獻由二零一二年的3%增加4個百分點至約7%。

其他客戶方面，本集團除與現有客戶維持良好的關係外，本集團進一步擴大集團於中國及海外市場的客戶基礎。二零一三年，本集團來自其他客戶收入290.4百萬港元，較二零一二年的148.1百萬港元增加142.3百萬港元（或約96%），佔集團收入總額比例28%，較二零一二年增長14個百分點。

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、多級壓裂、安全及地面流量控制系統及使用安全閥、封隔器、其他完井及增產工具、鑽井液及壓裂液）推出創新產品及服務為傲。於二零一三年，本集團繼續尋求技術上的提升及服務實力和能力上的增強。我們的技術開發團隊已擴充至52名經驗豐富的工程師，多項我們的自主研發生產的產品獲美國石油學會（「API」）頒發證書，該等產品已獲得或正在申請發明或新型實用專利。為進一步提升技術及提高服務實力，本集團致力提升我們內部開發及製造一系列關鍵油田服務工具及設備的能力，並緊跟創新及高效技術的市場動向，繼續尋求技術上的提升及服務和能力上的增強。同時，本集團積極進行技術創新和專利申請。本集團已於二零一三年作出12項發明專利及10項實用新型專利的新專利申請。

二零一三年，本集團已經開始將自行開發的多級壓裂封隔器批量生產；本集團已成功應用快鑽橋塞壓裂技術及連續油管帶底部封隔器拖動多級壓裂技術。本集團亦已開始開發非淡水壓裂液系統，以提高非常規油氣資產的生產力，同時降低水力壓裂作業對環境的影響；本集團已研發出可開關可打撈雙滑套技術，這是一項有關多級壓裂服務的新近開發技術，並已獲得客戶的好評。在與斯倫貝謝合作方面，本集團成功應用高速通道壓裂技術，這是一項通過持續提高裂縫導流能力而增強油／氣產出的新技術；本集團已開發的新一代帶底封水力噴射工具，首次應用效果非常理想。

鑽井工具方面，本集團已成功自行開發渦輪鑽井工具，將自行開發的定向渦輪鑽井技術投入商業應用。

完井方面，本集團進一步開發並拓展其完井工具的產品種類，包括9.625英寸單通道封隔器、7英寸安全閥及4種新型懸掛封隔器等新系列產品。

人力資源

本集團一直視其員工為公司最寶貴的財富，每個員工的個人發展，更是本集團人力資源管理工作的重中之重。就此，本集團制定了一套現代的培訓體系。這套體系不僅幫助本集團員工提高專業知識，但更重要的是，還提高了員工的專業水平。

本集團招募了若干有經驗的技術人員以及大學畢業生等年輕人才，滿足了本集團日後業務發展的需要。近期，本集團進一步為本集團的未來業務發展而加強其對畢業生及其他年輕技術人員的培訓計劃。

於二零一四年二月二十八日，本集團共有員工863人，較去年二月的519人上升66%。其中，油田服務工程師或技術人員數目為312人，較去年二月的241人上升29%。

持續經營業務財務回顧

收益

二零一三年本集團收入為1,060.4百萬港元，較二零一二年的1,057.4百萬港元增加0.3%。二零一三年油田項目服務及諮詢服務收入為779.7百萬港元，較二零一二年的971.4百萬港元減少191.7百萬港元或約20%，主要由於俄羅斯薩哈林項目的服務合約於二零一二年結束以及中石化華北分公司增產業務作業量減少及中國增產工作單價下降所致。二零一三年工具及設備製造銷售業務收入為280.7百萬港元，較二零一二年的86.0百萬港元增長194.7百萬港元或約226%，主要由於製造性附屬公司業務增長快速所致。

材料成本

二零一三年本集團的材料成本為314.9百萬港元，較二零一二年的507.8百萬港元減少192.9百萬港元或約38%，由於本集團於油田項目中使用更多自主研發及自製的工具，而自製工具的成本遠低於外購工具，因而節省了材料及工具成本所致。

僱員福利開支

二零一三年本集團的僱員福利開支為168.4百萬港元，是二零一二年僱員福利開支80.5百萬港元的約2.1倍，主要由於本集團僱員數目於二零一三年大幅增加所致。二零一三年的薪金水平整體升幅約為10%。

分銷開支

二零一三年本集團的分銷開支為18.6百萬港元，較二零一二年23.4百萬港元減少4.8百萬港元或約21%，主要由於減少運送工具及設備至邊遠地區所致。

技術服務費

二零一三年本集團的技術服務費為124.7百萬港元，較二零一二年140.6百萬港元減少15.9百萬港元或約11%，與油田項目服務收入下降一致。

其他開支

二零一三年本集團的其他開支為94.7百萬港元，較二零一二年71.6百萬港元增長23.1百萬港元或約32%，主要由於擴充深圳辦事處及其他地區辦事處，為支持更大業務營運搭建基礎，導致租金開支、公用設施及其他間接開支有所增加所致。

經營溢利

綜合上文所述，本集團二零一三年來自持續經營業務的經營溢利259.7百萬港元，較二零一二年179.9百萬港元增長79.8百萬港元或約44%。本集團二零一三年來自持續經營業務的經營溢利率約24%，較二零一二年的約17%上升7個百分點。經營溢利有所改善主要由於本集團使用自主研发的工具而節省成本。

融資成本淨額

二零一三年本集團融資成本淨額為0.2百萬港元，較二零一二年的7.4百萬港元減少7.2百萬港元，主要是由於位於委內瑞拉的委內瑞拉附屬公司持有的若干資產的淨貨幣狀況的收益所致。

所得稅開支

二零一三年本集團的所得稅開支為49.0百萬港元，較二零一二年46.1百萬港元增長2.9百萬港元或約6%。所得稅開支增加主要是由於經營溢利增加所致，但被本集團中國主要營運附屬公司稅率下降的影響所抵銷。

淨溢利

綜合上文所述，本集團二零一三年來自持續經營業務的淨溢利為210.5百萬港元，較二零一二年174.1百萬港元增長36.4百萬港元或約21%。不計及二零一二年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，於二零一三年度來自持續經營業務的純利上升67%。

本公司擁有人應佔溢利

綜合上文所述，二零一三年來自持續經營業務的本公司擁有人應佔溢利約為196.6百萬港元，較二零一二年167.7百萬港元增長28.9百萬港元或約17%。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、租賃物業裝修、廠房及機器、汽車、電腦設備及傢私與裝置及在建工程。於二零一三年十二月三十一日，本集團的物業、廠房及設備為293.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日157.1百萬港元增加136.3百萬港元或約87%，增幅主要是由於為支持本集團業務擴充購置新機器及設備及引入新服務基地所致。

無形資產

無形資產主要包括商譽。本集團的無形資產從二零一二年十二月三十一日的571.6百萬港元，減至二零一三年十二月三十一日的570.1百萬港元，主要由於年內攤銷所致。

存貨

本集團的存貨由二零一二年十二月三十一日163.3百萬港元增加至二零一三年十二月三十一日298.6百萬港元，增加額為135.3百萬港元或約83%，部分由於本集團生產附屬公司的原材料及製成品增加，以及部分由於二零一四年業務的預期增長作好準備而增加完井工具及壓裂工具所致。因此，存貨的平均週轉天數由二零一二年的92天增長到二零一三年的268天。

貿易應收款項

二零一三年十二月三十一日本集團的貿易應收款項為1,004.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的649.6百萬港元增加354.8百萬港元或約55%。於二零一三年貿易應收款項的平均週轉天數285天，較二零一二年的173天增加112天，乃主要由於二零一三年委內瑞拉的政治局勢不穩，導致PDVSA（本集團位於委內瑞拉的主要海外客戶）的應收賬項延遲清償所致。委內瑞拉政治不確定性令委內瑞拉的美元儲備緊縮，對玻利瓦爾兌美元匯率造成巨大壓力。客戶確認，彼等將於二零一四年清償未償還的應收賬項結餘。根據我們與客戶最近的討論，我們相信可於不久將來收回應收賬項，而我們將會於二零一四年繼續維持與PDVSA的業務關係。

貿易應付款項

本集團於二零一三年十二月三十一日貿易應付款項為243.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的298.2百萬港元減少54.8百萬港元或約18%。貿易應付款項的平均週轉天數由二零一二年的86天增加139天至二零一三年的225天，主要由於集團從供應商爭取到更長的信貸期所致。

流動資金及資本來源

本集團的資本管理主要目標是保障本集團按持續經營基準營運的能力，以繼續為其股東提供回報，並維持最佳的資本結構以減低資本成本。為維持或調整資本結構，本集團可從金融機構或關聯方獲得借款以及發行新股或出售資產。本集團定期審閱及分析其貿易應付款項、貿易應收款項及現金。本集團密切監察其貿易應收款項，並已制定程序以管理及監控貿易應收款項之可收回性。在有需要時，本集團亦可獲得銀行借款。

於二零一三年十二月三十一日本集團的現金及現金等價物約為345.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的136.8百萬港元增長208.6百萬港元。

於二零一三年十二月三十一日本集團的銀行貸款為233.4百萬港元，於其在主要銀行獲取的銀行融資當中，仍有約854.2百萬港元未提取融資，以滿足其日益增長的營運資金需求。

於二零一三年十二月三十一日，本集團擁有現金淨額，而本集團於二零一二年十二月三十一日的資產負債率比率（按債務淨額除以總資本計算）約為5%。

本公司持有人應佔權益由二零一二年十二月三十一日約1,052.6百萬港元，增長至二零一三年十二月三十一日約2,191.0百萬港元，主要由於二零一三年三月首次公開發售的所得款項及全年純利增長所致。

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匯兌風險，當中主要與美元、人民幣及玻利瓦爾有關。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及銀行借款。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括資本支出承諾及經營租賃安排的付款責任。資本支出承諾主要為於二零一三年十二月三十一日建造合同及設備購買合同約403.1百萬港元。經營租賃主要包括辦公室及倉庫的租賃。於二零一三年十二月三十一日，本集團的經營租賃承擔約29.4百萬港元。本集團擁有充裕的融資為其營運提供資金，其經營現金流量及可動用銀行融資足以應付其未來營運資金及其他融資所需。

或有負債

於二零一三年十二月三十一日，除履約保證2.0百萬港元外，本集團無任何重大或然負債及擔保。

帳外安排

於二零一三年十二月三十一日，本集團無任何帳外安排。

股息

董事會建議向於二零一四年六月二十七日（星期五）名列本公司股東名冊的本公司股東派付截至二零一三年十二月三十一日止年度的末期股息每股本公司股份5港仙（二零一二年：無），惟須待本公司股東於本公司應屆股東週年大會上批准後方可作實。

非持續經營業務及一次性收益對財務業績的影響

非持續經營業務

於二零一三年本集團並無任何非持續經營業務的收入或溢利。於二零一二年本集團的非持續經營業務的收入及純利分別為48.9百萬港元及10.6百萬港元。

出售共同控制實體的一次性收益

於二零一二年出售共同控制實體的一次性收益為47.7百萬港元，原因是本集團佔Sheraton Investment Worldwide Ltd的權益增加至51%，而於業務合併之前按公平值重新計量之所持Sheraton Investment Worldwide Ltd股權為45.5%。

對財務業績的影響

經計及非持續經營業務的純利及出售共同控制實體的一次性收益，本集團於二零一三年的純利為210.5百萬港元，較二零一二年的184.7百萬港元增長25.8百萬港元或14%。

暫停辦理股份過戶登記手續

股份過戶登記處將於二零一四年五月二十八日（星期三）至二零一四年五月三十日（星期五）（包括首尾兩天）期間暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行任何股份過戶登記。為符合有權出席本公司應屆股東週年大會並於會上投票的本公司股東身份，所有過戶檔連同有關股票最遲須於二零一四年五月二十七日（星期二）下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室，以辦理登記手續。

本公司股份過戶登記處將於二零一四年六月二十五日（星期三）至二零一四年六月二十七日（星期五）（包括首尾兩天）期間暫停辦理股份過戶登記手續，期間將不會進行任何股份過戶登記。為釐定有權收取末期股息的本公司股東身份，所有過戶檔連同有關股票最遲須於二零一四年六月二十四日（星期二）下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室，以辦理登記手續。

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」）。由於本公司股份於二零一三年三月六日前開始在聯交所主板上市，故守則條文於二零一三年三月六日期間並不適用於本公司。自上市日期起，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」）現同時擔任本集團主席兼行政總裁職位。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。為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期審閱委任不同人士個別擔任主席及行政總裁職位元的需要。

董事進行證券交易

董事已採納上市規則附錄10所載上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為董事買賣本公司證券的行為守則。向董事進行特別查詢後，全體董事確認彼等自上市日期起已全面遵守標準守則所載有關買賣的規定。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司股份於二零一三年三月六日在聯交所上市。截至二零一三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」），而該委員會由所有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。審核委員會已審閱截至二零一三年十二月三十一日止年度的綜合財務報表。

承董事會命
添利百勤油田服務有限公司
王金龍
主席

香港，二零一四年三月二十日

於本公佈日期，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、馬華女士及高寶明先生；獨立非執行董事為何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生