

香港交易及結算所有限公司、香港聯合交易所有限公司(「香港聯交所」)及香港中央結算有限公司(「香港結算」)對本公佈的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不會就因本公佈全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

Petro-king

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)

截至二零一二年十二月三十一日止年度的 全年業績公告

摘要

- 業務收入創新高，於二零一二年增加98%至1,106.3百萬港元
- 來自持續經營業務的收入於二零一二年增加543%至1,057.4百萬港元
- 年內溢利創新高，於二零一二年增加101%至184.7百萬港元
- 來自持續經營業務的年內溢利於二零一二年增加507%至174.1百萬港元
- 本集團股東應佔溢利於二零一二年增加105%至178.3百萬港元
- 於二零一二年完成147口井的致密氣、致密油及頁岩氣項目的增產服務
- 位於受制裁國家的業務已全面終止
- 在南美及中亞地區成功開發新市場
- 成功開發完井工具並取得美國石油學會(「API」)認證。

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」)截至二零一二年十二月三十一日止年度的全年業績。

業績

年內，我們錄得總收益1,106.3百萬港元，較二零一一年增加約98%，其中來自持續經營業務的總收益於二零一二年增加約543%至1,057.4百萬港元。年內溢利大幅增加約101%至184.7百萬港元，其中來自持續經營業務的純利於二零一二年增加約507%至174.1百萬港元。本公司擁有人應佔溢利於二零一二年增加約105%至178.3百萬港元。

二零一二年的高增幅乃主要由於中華人民共和國(「中國」)的非常規油氣(包括致密氣及頁岩氣)發展速度加快，導致市場對我們增產服務(特別是多級壓裂服務)的需求殷切所致。

中國非常規燃氣已蓄勢待發

近年來，中國政府一直強調頁岩氣開採及勘探，將頁岩氣作為國家新能源策略的重點部分。於二零一一年三月及二零一二年三月分別出台中國「十二五」規劃及頁岩氣開發計劃(2011-2015)等政府政策後，中國政府分別於二零一二年十月及十一月頒佈天然氣發展「十二五」規劃及《關於出台頁岩氣開發利用補貼政策的通知》。強調頁岩氣儲備重點發展的該等政府政策將必然地推動愈來愈多國家石油公司(「國家石油公司」)(如中國石油化工集團公司(「中石化」)、中國海洋石油總公司(「中海油」)及中國石油天然氣集團公司(「中石油」))以及非國家石油公司油氣公司從事技術上具難度的油田項目，繼而推動定向鑽井、連續油管及多級壓裂等高端油田項目服務的需求水平增加。

於二零一二年中石化就鄂爾多斯盆地進行的三個階段招標中，我們於該等招標中各自獲授40口井(因此總數為120口井)。預期為第三期招標競到的部分油/氣井提供的服務將於二零一三年上半年完成。此外，本集團於二零一三年一月與中國華電集團附屬公司中國華電工程(集團)有限公司(「華電」)訂立策略聯盟框架協議，據此，我們將作為華電中標的若干油/氣田項目向華電提供相關油田項目服務的優選合作夥伴。

有鑒於中國政府有關發展非常規天然燃氣的政策、中國能源需求增長對油氣公司及其投資方向的影響以及我們有關提供增產服務的優良往績記錄及市場領導地位，預期我們油田項目服務(特別是增產)的需求將於可見未來出現顯著增長。

進一步擴充我們的客源

由於中國的油氣行業由三間國家石油公司(即中石油、中石化及中海油)主導，故國內的油田服務供應商主要為該等國家石油公司或其附屬公司及合營公司提供服務。自我們於二零零二年成立以來，我們的主要客戶主要為中石化的附屬公司及合營公司。

我們的近期業務策略為透過多元化發展擴充客源。與中石化的附屬公司及合營公司保持良好業務關係的同時，我們亦已向ConocoPhillips China Inc. (「ConocoPhillips」)及Shell China Exploration and Production Company Limited (「Shell」)等國際石油公司及俄羅斯國家石油公司Rosneft的附屬公司LLC Venineft, Russia (「Venineft」)等非中國國家石油公司提供服務。於二零一二年，我們已成功增加了一名新客戶——委內瑞拉的國家石油公司Petróleos de Venezuela, S.A. (「PDVSA」)及其附屬公司，而這印證了我們在開發南美市場方面已昂首踏出第一步。

按集團基準計，來自向中石化附屬公司及合營公司提供服務及銷售所得收益的百分比由二零一一年的約90%下降至二零一二年的約63%。預期我們將進一步發展海外市場，並將繼續減少業務上對中石化的依賴。

此外，我們已於二零一二年十一月出售我們在伊朗及敘利亞有業務營運的一家附屬公司 Top Select Holdings Limited，並終止了我們在該等受制裁國家的一切業務，因而此部份業務自此被視為非持續經營業務（「非持續經營業務」），我們也因此能調派更多資源至中國及其他海外市場發展業務。

加強技術及產品開發

我們是少數擁有自主開發及製造油田服務工具及部件能力的中國獨立高端油田服務供應商之一。我們重視技術，並以我們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）的技能及專業知識為傲。於二零一二年，我們的技術開發團隊已擴充至45名經驗豐富的工程師，我們並已就多項自主開發的產品獲API頒發證書，該等產品包括安全閥、封隔器、井下安全閥控制系統、套管扶正器、鎖定芯軸及促動閥。這進一步提升我們在產品質素及技術層面方面的競爭力，而我們相信長遠而言我們將可受惠。

展望

過去三十年中國的強勁經濟增長，使之成為過去幾年世界最大能源消耗國之一。中國政府的能源政策強調在國內外持續勘探及開發。

除上述非常規燃氣發展的目標外，預期中國國家石油公司將繼續積極尋求海外勘探及生產項目，以確保油氣供應足以滿足國內的消耗量增長。

自我們於二零零六年在俄羅斯開展首個海外項目以來，我們目前在許多其他海外地區/國家（包括中東、澳大利亞、西非、加勒比地區、土庫曼斯坦及南美）已成功開展業務或提供服務。我們的員工具備多元化背景、純熟的溝通及技術技巧，以及在海外油田工作的深入知識及豐富經驗，使我們可與全球其他市場（尤其是中國國家石油公司參與的油田）的對手有效競爭，因我們相信，透過我們與彼等多年的緊密合作，我們深入了解彼等的作業規定，而這成為我們在該領域的競爭優勢。

因我們於過去數年在三大主要油田服務持續在產品設計、收購及整合技術上投放力度，我們已發展出一個持續經營業務模式，整合我們的油田服務及若干主要油田服務工具及設備的製造。此外，我們於過去兩年亦已投放特別力度進行研究、設計及開發國際先進完井、鑽井、增產及地面控制工具及設備，我們現在擁有該等產品及技術在設計、開發及／或製造方面強大的能力。我們於二零一三年三月初在香港首次公開發售後，成功為未來業務發展籌集資金。我們將加快在惠州興建研發中心及生產設施，目標於二零一四年上半年開始該等設施的商業投產。新生產設施將大幅提升我們的油田服務主要工具及設備製造分部的生產產能，並減低我們對主要供應商的倚賴，優化我們主要營運的成本結構，提升產品及服務的質量。該項目將為我們未來數年的業務開發奠下穩健的基礎，保持我們在中國高端油田服務的市場領導地位。

鑒於中國油氣消耗量在未來十年的增長預期，並考慮到多年來大量技術難度較低的油／氣井已被勘探並開發，預期未來將予勘探並開發的技術難度較大的油氣田數目將會增加。因此，我們相信，我們技術在市場的領先地位、高端油田服務獲公認的能力、在海內外營運方面的實戰經驗以及在油田服務行業具國際背景及深厚專業知識的員工將讓我們處於更明顯的優勢地位，以把握中國境內及海外的新商機，並從該等增長中受益。

致謝

本人謹代表董事會向本公司全體股東及客戶持續支持致以衷心的謝意。同時，本人謹此向我們全體員工於年內作出的寶貴貢獻致以衷心感謝。

王金龍
主席

香港，二零一三年三月二十八日

董事會欣然宣佈本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的綜合業績連同其二零一一年比較數據，詳情如下：

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日 止年度	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務			
收益	3	1,057,393,236	164,380,924
其他收入		5,244,813	8,816,593
經營成本			
材料成本		(507,776,146)	(52,865,412)
物業、廠房及設備折舊		(7,233,526)	(1,190,256)
無形資產攤銷		(11,952,313)	(10,602,109)
經營租賃租金		(9,797,992)	(3,956,670)
僱員福利開支		(80,507,304)	(20,940,884)
分銷開支		(23,398,007)	(2,861,535)
技術服務費		(140,647,249)	(32,779,833)
研發開支		(5,670,769)	(1,099,258)
其他開支	6	(88,907,248)	(12,475,266)
其他虧損淨額	7	(6,867,714)	(274,618)
經營溢利		179,879,781	34,151,676
融資收入	8	120,644	81,274
融資成本	8	(7,503,593)	(1,050,076)
融資成本淨額		(7,382,949)	(968,802)
應佔共同控制實體虧損		(43,226)	(1,312,861)
出售共同控制實體得益		47,742,893	—
除所得稅前溢利		220,196,499	31,870,013
所得稅開支	9	(46,114,300)	(3,193,562)
持續經營業務的年內溢利		174,082,199	28,676,451

綜合全面收益表

	截至十二月三十一日 止年度	
附註	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
非持續經營業務		
非持續經營業務產生的年內溢利	10,608,779	63,416,085
年內溢利	184,690,978	92,092,536
其他全面收入		
貨幣換算差額	1,665,300	8,040,679
年內全面收入總額	<u>186,356,278</u>	<u>100,133,215</u>
應佔年內溢利：		
本公司擁有人	178,346,753	86,847,607
非控股權益	6,344,225	5,244,929
	<u>184,690,978</u>	<u>92,092,536</u>
應佔年內全面收入總額：		
本公司擁有人	179,921,232	94,254,615
非控股權益	6,435,046	5,878,600
	<u>186,356,278</u>	<u>100,133,215</u>
本公司擁有人應佔溢利：		
持續經營業務	167,737,974	23,431,522
非持續經營業務	10,608,779	63,416,085
	<u>178,346,753</u>	<u>86,847,607</u>

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日 止年度	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
本公司擁有人應佔全面收入總額			
持續經營業務		169,294,674	30,843,863
非持續經營業務		10,626,558	63,410,752
		<u>179,921,232</u>	<u>94,254,615</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		16,684	2,343
來自非持續經營業務		1,055	6,342
		<u>17,739</u>	<u>8,685</u>
每股攤薄盈利			
來自持續經營業務		16,230	2,263
來自非持續經營業務		1,026	6,124
		<u>17,256</u>	<u>8,387</u>
股息	11	<u>120,000,000</u>	<u>—</u>

綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		157,092,704	20,723,244
無形資產		571,619,992	525,928,146
於聯營公司的投資		—	1,102,297
於共同控制實體的投資		—	1,639,730
土地使用權預付款		11,325,756	—
遞延稅項資產		1,590,783	—
		<u>741,629,235</u>	<u>549,393,417</u>
流動資產			
存貨		163,269,915	91,927,038
貿易應收款項	4	649,550,014	350,290,543
其他應收款項、按金及預付款項		106,243,772	121,525,687
已抵押銀行存款		34,832,005	48,756,417
現金及現金等價物		136,810,868	72,633,116
		<u>1,090,706,574</u>	<u>685,132,801</u>
總資產		<u><u>1,832,335,809</u></u>	<u><u>1,234,526,218</u></u>
權益			
本公司擁有人應佔資本及儲備			
股本		671,891,801	662,644,041
其他儲備		50,496,932	47,689,553
保留盈利		330,214,537	273,100,684
		<u>1,052,603,270</u>	<u>983,434,278</u>
非控股權益		<u>38,234,999</u>	<u>19,561,171</u>
總權益		<u><u>1,090,838,269</u></u>	<u><u>1,002,995,449</u></u>

綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
負債			
非流動負債			
遞延稅項負債		<u>11,821,404</u>	<u>12,873,620</u>
		<u>11,821,404</u>	<u>12,873,620</u>
流動負債			
貿易應付款項	5	298,241,083	10,213,515
其他應付款項及應計費用		198,961,762	90,713,854
衍生金融工具		1,335,185	—
即期所得稅負債		32,448,603	14,401,258
銀行借款		<u>198,689,503</u>	<u>103,328,522</u>
		<u>729,676,136</u>	<u>218,657,149</u>
總負債		<u>741,497,540</u>	<u>231,530,769</u>
總權益及負債		<u>1,832,335,809</u>	<u>1,234,526,218</u>
流動資產淨值		<u>361,030,438</u>	<u>466,475,652</u>
總資產減流動負債		<u>1,102,659,673</u>	<u>1,015,869,069</u>

財務資料附註

1 一般資料

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, VG 1110。

本公司為投資控股公司，而本集團主要從事提供涵蓋油田壽命週期不同階段的油田技術及油田服務(包括鑽井、完井及增產)，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(「上市日期」)，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，據此，本公司發行250,000,000股每股3.28港元的新股(「全球發售」)。根據本公司於全球發售授出的超額配股權獲悉數行使，本公司已於二零一三年三月二十八日配發及發行合計37,500,000股本公司新股。因此，本公司的已發行股份總數增至1,037,500,000股。

除非另有說明，否則該等綜合財務資料以港元呈列。

2 關鍵會計政策概要

除非另有說明，否則主要會計政策已於所有呈列年度貫徹採納。

(a) 編製基準

本公司的綜合財務資料乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。綜合財務資料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此等綜合財務資料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。

截至二零一一年十二月三十一日可比數據的列示已經重述，將非持續經營業務與可持續經營業務單列。

(b) 會計政策變動及披露

尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則、修訂及現有準則的詮釋

以下新準則及對準則及詮釋的修訂已於二零一二年一月一日開始的年度生效，惟並無提早採納：

		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(二零一一年經修訂)	僱員福利	二零一三年一月一日
國際會計準則第27號(二零一一年經修訂)	獨立財務報表	二零一三年一月一日
國際會計準則第28號(二零一一年經修訂)	聯營公司及合營公司	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第9號	金融工具	二零一五年一月一日
國際財務報告準則第10號	綜合財務報表	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第11號	合營安排	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第12號	於其他實體權益的披露	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第13號	公平值計量	二零一三年一月一日
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(二零一一年十一月)	二零一三年一月一日
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	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第1號的修訂	首次採納政府補貼	二零一三年一月一日
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	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第10號及12號的修訂， 以及國際會計準則第27號 (二零一一年經修訂)	投資實體	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第10、11 及12號的修訂	過渡指引	二零一三年一月一日
二零一一年國際財務報告準則的改進	若干國際財務報告準則	二零一三年一月一日

與本集團目前經營最相關者的更多詳情於下文論述。

國際財務報告準則第9號「金融工具」闡述金融資產及金融負債的分類、計量及確認。國際財務報告準則第9號於二零零九年十一月及二零一零年十月頒佈。此外，其生效日期透過於二零

一一年頒佈的修訂由二零一三年一月一日推遲至二零一五年一月一日。同時，國際財務報告準則第7號已就過渡為國際財務報告準則第9號的披露規定作出修訂。國際財務報告準則第9號取代國際會計準則第39號中與金融工具分類及計量相關的部分。國際財務報告準則第9號規定金融資產分類為兩個計量類別：按公平值計量及按攤銷成本計量，並於初步確認時釐定。分類視乎實體管理其金融工具的業務模式及該工具的合約現金流量特徵而定。如屬金融負債，該準則保留國際會計準則第39號的大部分規定。主要變動為，倘金融負債選擇以公平值計量，除非造成會計錯配，否則由實體本身信貸風險產生的公平值變動部分記錄於其他全面收入而非收益表。

國際財務報告準則第10號「綜合財務報表」以現有原則為基礎，確定將控制權的概念作為釐定實體是否須計入母公司綜合財務報表的因素。該準則提供額外指引，在難以評估的情況下協助釐定控制權。

國際財務報告準則第12號「於其他實體的權益披露」載入於其他實體所有形式權益(包括合營安排、聯營公司、特殊目的工具及其他資產負債表外工具)的披露規定。

本集團正就該等準則、修訂及詮釋於首次應用時對本集團綜合財務報表的影響作出評估，並預期該採用將不會對本集團經營業績或財務狀況造成任何重大影響。

3 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(「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

截至二零一二年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	131,281,987	62,166,081
— 完井	265,603,430	5,924,921
— 增產	524,871,351	46,279,433
油田項目服務總額	<u>921,756,768</u>	<u>114,370,435</u>
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	22,677,131	2,432,827
— 監督服務	26,969,441	12,806,678
諮詢服務總額	<u>49,646,572</u>	<u>15,239,505</u>
製造及銷售工具及設備	<u>85,989,896</u>	<u>34,770,984</u>
持續經營業務的收益	<u>1,057,393,236</u>	<u>164,380,924</u>
非持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	8,590,663	77,361,349
— 完井	26,409,674	278,833,693
油田項目服務總額	<u>35,000,337</u>	<u>356,195,042</u>
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	13,939,710	38,914,866
非持續經營業務的收益	<u>48,940,047</u>	<u>395,109,908</u>
總收益	<u>1,106,333,283</u>	<u>559,490,832</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進行評估。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本集團的主要客戶主要包括中石化多間附屬公司及合營企業。中石化作為整體而言為本集團於二零一二年的最大客戶，分別佔本集團持續經營業務及非持續經營業務收益的約59%（二零一一年：約20%）及約4%（二零一一年：約70%）。

(b) 分部資料

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			已終止經營業務		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	327,671,329	26,915,300	62,863,929	15,862,273	5,016,771	438,329,602
未分配開支淨額						(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)
截至二零一一年						
十二月三十一日止年度						
(經重列)						
分部總收益	114,370,435	15,239,505	37,970,071	356,195,042	38,914,866	562,689,919
分部間收益	—	—	(3,199,087)	—	—	(3,199,087)
來自外部客戶的收益	114,370,435	15,239,505	34,770,984	356,195,042	38,914,866	559,490,832
分部業績	44,781,592	8,284,956	10,635,816	131,682,670	15,571,086	210,956,120
未分配開支淨額						(98,999,733)
除所得稅前溢利						<u>111,956,387</u>
其他資料：						
攤銷	(2,388,541)	(597,135)	(7,451,715)	—	—	(10,437,391)
折舊	(654,320)	—	(372,551)	(2,037,813)	—	(3,064,684)
應佔共同控制實體虧損	—	—	(1,312,861)	—	—	(1,312,861)

截至二零一二年及二零一一年十二月三十一日分部資產如下：

	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>
於二零一一年十二月三十一日				
分部資產	879,796,035	112,933,666	105,716,183	1,098,445,884
未分配資產				<u>136,080,334</u>
總資產				<u><u>1,234,526,218</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>7,927,632</u>	<u>—</u>	<u>58,866,135</u>	<u>66,793,767</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、直接勞工成本、應佔共同控制實體虧損、出售共同控制實體得益以及金融衍生工具公平值變動。

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、無形資產、於共同控制實體的投資、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：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
可報告分部的分部資產	1,666,648,644	1,098,445,884
未分配資產		
– 未分配物業、廠房及設備	13,373,649	7,624,221
– 未分配無形資產	284,342	385,683
– 於聯營公司的投資	—	1,102,297
– 未分配其他應收款項、按金及預付款項	30,340,622	52,411,675
– 未分配已抵押銀行存款	6,230,557	6,629,131
– 未分配現金及現金等價物	115,457,995	67,927,327
	<u>165,687,165</u>	<u>136,080,334</u>
綜合資產負債表內的總資產	<u>1,832,335,809</u>	<u>1,234,526,218</u>

經營分部的業績與除所得稅前溢利的對賬如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
分部業績	438,329,602	210,956,120
其他收入	5,244,813	8,816,593
材料成本	(7,892,055)	(5,826,028)
物業、廠房及設備折舊	(3,254,479)	(820,681)
無形資產攤銷	(172,278)	(164,718)
經營租賃租金	(9,797,992)	(3,956,670)
僱員福利開支	(65,003,599)	(40,610,670)
分銷開支	(21,891,671)	(9,739,588)
研發開支	(5,933,233)	(3,741,460)
其他開支	(85,144,323)	(39,216,669)
其他虧損淨額	(2,700,751)	(934,697)
融資收入	126,228	276,627
融資成本	(7,906,342)	(3,574,063)
應佔聯營公司(虧損)/溢利部分	<u>(1,102,297)</u>	<u>492,291</u>
除所得稅前溢利	<u>232,901,623</u>	<u>111,956,387</u>

(c) 地區分部

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：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (重列)
持續經營業務		
中國內地	746,870,842	161,203,319
俄羅斯	53,883,848	708,930
委內瑞拉	209,041,149	—
土庫曼斯坦	22,552,819	—
其他	25,044,578	2,468,675
	<u>1,057,393,236</u>	<u>164,380,924</u>
非持續經營業務		
伊朗	42,860,327	368,556,583
敘利亞	6,079,720	26,553,325
	<u>48,940,047</u>	<u>395,109,908</u>
	<u>1,106,333,283</u>	<u>559,490,832</u>

下表顯示根據本集團各實體居所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)：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
中國內地	558,640,478	541,177,578
委內瑞拉	117,785,971	—
伊朗	—	2,949,609
敘利亞	—	3,626,500
新加坡	63,612,003	1,639,730
	<u>740,038,452</u>	<u>549,393,417</u>

4 貿易應收款項

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：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多3個月	507,777,922	153,547,439
3至6個月	41,524,254	133,925,718
6至12個月	46,135,477	14,913,743
12個月以上	54,112,361	47,903,643
	<u>649,550,014</u>	<u>350,290,543</u>

截至二零一二年十二月三十一日，255,311,125港元(二零一一年：160,569,722港元)的貿易應收款項已逾期但無減值。該等貿易應收款項按到期日劃分的賬齡分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多3個月	157,103,011	99,252,422
3至6個月	43,439,185	4,723,486
6至12個月	18,050,479	39,619,639
12個月以上	36,718,450	16,974,175
	<u>255,311,125</u>	<u>160,569,722</u>

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，則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賬款的信貸質素並認為貿易應收賬款屬良好的信貸質素，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180日之間。

截至二零一二年十二月三十一日，銀行借款乃以賬面值合共約為104,336,000港元(二零一一年：6,849,000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。本集團的貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	287,951,489	167,267,618
人民幣	<u>361,598,525</u>	<u>183,022,925</u>
	<u><u>649,550,014</u></u>	<u><u>350,290,543</u></u>

5 貿易應付款項

貿易應付款項於各結算日的賬齡分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多1個月	97,412,937	8,725,896
1至2個月	157,960,040	66,447
2至3個月	21,994,546	21,074
3個月以上	<u>20,873,560</u>	<u>1,400,098</u>
	<u><u>298,241,083</u></u>	<u><u>10,213,515</u></u>

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	54,842,679	6,334,485
人民幣	239,878,442	3,879,030
新加坡元	<u>3,519,962</u>	<u>—</u>
	<u><u>298,241,083</u></u>	<u><u>10,213,515</u></u>

6 其他開支

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務		
核數師薪酬	967,821	308,672
通訊費用	1,254,239	268,063
專業服務費(包括上市成本)	17,257,960	958,976
接待費用	14,984,508	1,717,020
營銷費用	2,295,736	662,714
汽車開支	4,308,224	532,071
差旅費用	19,276,640	2,713,523
保險費用	1,482,514	255,046
辦公室公用設施費用	7,929,675	1,094,012
其他稅務相關開支及關稅	13,490,761	2,916,892
其他	5,659,170	1,048,277
	<u>88,907,248</u>	<u>12,475,266</u>
非持續經營業務		
核數師薪酬	114,612	822,060
通訊費用	148,530	713,909
專業服務費	2,043,728	2,553,956
接待費用	1,774,501	4,572,786
營銷費用	271,866	1,764,949
汽車開支	510,190	1,417,018
差旅費用	2,282,785	7,226,685
保險費用	175,563	679,243
辦公室公用設施費用	939,051	2,913,587
其他稅務相關開支及關稅	1,597,607	7,768,301
其他	297,438	2,791,778
	<u>10,155,871</u>	<u>33,224,272</u>
	<u><u>99,063,119</u></u>	<u><u>45,699,538</u></u>

7 其他虧損淨額

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務		
外匯虧損	(904,063)	(240,784)
出售物業、廠房及設備虧損	(18,323)	(29,695)
衍生金融工具公平值變動	(5,811,663)	—
其他	(133,665)	(4,139)
	<u>(6,867,714)</u>	<u>(274,618)</u>
非持續經營業務		
外匯虧損	(63,999)	(578,754)
出售物業、廠房及設備虧損	(1,297)	(71,375)
出售附屬公司虧損	(777,732)	—
其他	—	(9,950)
	<u>(843,028)</u>	<u>(660,079)</u>
	<u><u>(7,710,742)</u></u>	<u><u>(934,697)</u></u>

8 融資收入及成本

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	(7,539,453)	(1,031,640)
— 融資活動的外匯收益／(虧損)淨額	<u>35,860</u>	<u>(18,436)</u>
融資成本	<u>(7,503,593)</u>	<u>(1,050,076)</u>
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	<u>120,644</u>	<u>81,274</u>
融資收入	<u>120,644</u>	<u>81,274</u>
持續經營業務的融資成本淨額	<u>(7,382,949)</u>	<u>(968,802)</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)	(2,479,673)
— 融資活動的外匯收益／(虧損)淨額	<u>1,925</u>	<u>(44,314)</u>
融資成本	<u>(402,749)</u>	<u>(2,523,987)</u>
融資收入：		
— 短期銀行存款利息收入	<u>5,584</u>	<u>195,353</u>
融資收入	<u>5,584</u>	<u>195,353</u>
非持續經營業務的融資成本淨額	<u>(397,165)</u>	<u>(2,328,634)</u>
融資成本淨額	<u>(7,780,114)</u>	<u>(3,297,436)</u>

9 所得稅開支

本公司乃根據英屬維爾京群島商業公司法(二零零四年)於英屬維爾京群島註冊成立的獲豁免有限公司，因此獲豁免繳納英屬維爾京群島所得稅。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃按於中國成立的附屬公司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，本集團附屬公司的適用企業所得稅稅率介乎15%至25%(二零一一年：15%至24%)(惟若干附屬公司按該等附屬公司經營所在國家的現行稅率徵稅除外)。稅項撥備將定期作出檢討，以反映法例、慣例及商討情況的變動。詳情如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元 (經重列)
持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	11,918,682	4,087,742
— 中國企業所得稅	39,151,494	1,243,502
— 新加坡公司稅	265,031	—
	<u>51,335,207</u>	<u>5,331,244</u>
於過往年度的超額撥備		
— 香港利得稅	(483,803)	(467,159)
遞延稅項	<u>(4,737,104)</u>	<u>(1,670,523)</u>
持續經營業務的所得稅開支	<u>46,114,300</u>	<u>3,193,562</u>
非持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	2,096,345	13,214,252
— 中國企業所得稅	—	3,456,037
	<u>2,096,345</u>	<u>16,670,289</u>
非持續經營業務的所得稅開支	<u>2,096,345</u>	<u>16,670,289</u>
所得稅開支	<u><u>48,210,645</u></u>	<u><u>19,863,851</u></u>

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：

	二零一二年	二零一一年 (經重列)
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利(港元)	167,737,974	23,431,522
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利(港元)	<u>10,608,779</u>	<u>63,416,085</u>
已發行普通股加權平均數(股份數目)	<u>10,054</u>	<u>10,000</u>
持續經營業務的每股基本盈利(港元)	<u>16,684</u>	<u>2,343</u>
非持續經營業務的每股基本盈利(港元)	<u><u>1,055</u></u>	<u><u>6,342</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(使用貼現現金流量模型釐定)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。

	二零一二年	二零一一年 (經重列)
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利(港元)	167,737,974	23,431,522
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利(港元)	10,608,779	63,416,085
已發行普通股加權平均數(股份數目)	10,054	10,000
就以下作出調整：		
— 購股權	281	355
每股攤薄盈利的普通股加權平均數	10,335	10,355
持續經營業務的每股攤薄盈利(港元)	16,230	2,263
非持續經營業務的每股攤薄盈利(港元)	1,026	6,124

11 股息

根據本公司當時的股東於二零一二年六月十九日舉行的大會，截至二零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度的股息 120,000,000 港元已獲批准按比例向於二零一零年六月三十日其名稱名列本公司股東名冊的本公司股東派付。有關股息的支付已於二零一三年三月悉數結清。

董事會不建議派付截至二零一二年十二月三十一日止年度末期股息。

管理層討論及分析

業務回顧

二零一二年，本集團實現主營業務收入總額1,106.3百萬港元，較二零一一年增加546.8百萬港元(或約98%)，其中來自持續經營業務的收入總額增加約543%至1,057.4百萬港元。收入大幅增長來自本集團中國市場增產業務的迅猛發展和取得南美市場完井項目的新海外客戶的重大突破。二零一二年，本集團實現稅後純利184.7百萬港元，較二零一一年增加92.6百萬港元(或約105%)。本公司股東應佔溢利於二零一二年增加約105%至178.3百萬港元。

二零一二年，本集團的市場戰略取得顯著成果。在年內策略性地陸續減少並最終停止在伊朗及敘利亞等受制裁國家之業務(下面分析中列為「非持續經營業務」)，發展中國市場和南美市場。來自中國及南美市場的收益分別佔二零一二年總收益的約68%及約19%，而中國市場收益較二零一一年增加約363%。得益於中國繼續引領世界的經濟增長及能源需求的增長，集團廣受認可的專業、優質高端油田服務，特別是致密氣及頁岩氣田的服務質素深受市場及其客戶歡迎。南美市場的成功開拓，為本集團二零一二年貢獻收益209.0百萬港元。預期本集團的南美市場業務將繼續增長及對集團二零一三年的收益帶來可觀貢獻。

作為擁有自主開發及製造若干主要油田服務工具及部件能力的高端油田服務供應商之一，本集團於二零一二年在新加坡及中國繼續擴大製造及生產能力，讓本集團在成本降低、工具及部件的可用性、質量及可靠性方面相較本身並無製造能力的競爭對手享有重大優勢。二零一二年來自生產及銷售工具及設備業務的收入較二零一一年同期增長約147%。

地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一一年 (%)
持續業務：					
中國國內市場	746.9	161.2	363%	68%	29%
中國國外市場	310.5	3.2	9,603%	28%	1%
非持續業務：					
中國國外市場 (包括伊朗及敘利亞)	48.9	395.1	-88%	4%	70%
合計	<u>1,106.3</u>	<u>559.5</u>	98%		

於二零一二年，本集團陸續減少並最終停止於伊朗及敘利亞等受制裁國家之業務，在該等地區產生的業務收入現分類為「非持續經營業務收入」。於二零一二年，在伊朗及敘利亞的業務收入為48.9百萬港元，較二零一一年減少約88%，僅佔集團二零一二年總收入約4%。於二零一二年，其他海外市場(含俄羅斯、委內瑞拉、土庫曼斯坦等)收入增加307.3百萬港元(或約9,603%)至310.5百萬港元。於二零一二年，集團的業務重點已轉移到中國及其他海外市場。中國市場收入746.9百萬港元，較二零一一年增加585.7百萬港元(或約363%)。

國內市場收入

國內市場收入明細如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅(%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
北方區域	523.1	60.6	763%	70%	38%
西南區域	95.2	42.7	123%	13%	26%
中國其他區域	128.6	57.9	122%	17%	36%
合計	<u>746.9</u>	<u>161.2</u>	363%		

二零一二年，本集團在中國市場主要集中在北方區域，該區域收入523.1百萬港元，較二零一一年60.6百萬港元增加462.5百萬港元(或約763%)。有關增幅主要源於集團於二零一二年贏得中石化華北分公司在鄂爾多斯盆地提供多級壓裂服務的三次招標，合計中標井數120口。在前述的120口井中，本集團已於二零一二年完成鄂爾多斯盆地104口井的多級壓裂服務。此外，本集團亦以多級水力壓裂技術完成額外22口井。

海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
俄羅斯	53.9	0.7	7,600%	15%	0%
委內瑞拉	209.0	—	不適用	58%	0%
土庫曼斯坦	22.6	—	不適用	6%	0%
國外其他區域(附註)	25.0	2.5	900%	7%	1%
非持續經營業務：					
伊朗	42.9	368.6	-88%	12%	92%
敘利亞	6.0	26.5	-77%	2%	7%
合計	<u>359.4</u>	<u>398.3</u>	-10%		

備註：其他海外區域主要包括特立尼達和多巴哥共和國、哈薩克斯坦及新加坡等。

本集團於二零一二年第四季終止其在在伊朗及敘利亞的業務。該策略對其來自海外的總收益並無重大不利影響，因本集團亦已取得其他海外市場客戶，如委內瑞拉、俄羅斯及土庫曼斯坦。

於二零一二年，本集團於南美市場贏得委內瑞拉的國家石油公司PDVSA的新項目，並產生收益達209.0百萬港元，佔整體海外市場收益約58%。委內瑞拉為全球最大石油儲藏國之一，為本集團帶來龐大市場潛力。

業務分部分析

業務分部收入明細如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
油田項目服務	921.8	114.4	706%	83%	20%
諮詢服務	49.6	15.2	226%	5%	3%
製造及銷售工具及設備	86.0	34.8	147%	8%	6%
非持續經營業務：					
油田項目服務	35.0	356.2	-90%	3%	64%
諮詢服務	13.9	38.9	-64%	1%	7%
合計	<u>1,106.3</u>	<u>559.5</u>	98%		

作為高端綜合油田服務供應商，本集團繼續專注於提供鑽井、完井及增產等油田項目服務；油田服務工具及設備的製造；及提供專業諮詢服務。就持續經營業務方面，來自油田服務項目收益為921.8百萬港元，佔本集團總收益約83%。同時，本集團於二零一二年進一步擴大其工具及設備的製造及銷售業務，錄得收益創新高達86.0百萬港元，較二零一一年增長約147%。於二零一二年，本集團逐步減少並最終終止其於伊朗及敘利亞的業務（「非持續經營業務」）。

油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅(%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
鑽井	131.3	62.2	111%	14%	13%
完井	265.6	5.9	4,402%	28%	1%
增產	524.9	46.3	1,034%	55%	10%
非持續經營業務：					
鑽井	8.6	77.4	-89%	1%	17%
完井	26.4	278.8	-91%	2%	59%
合計	<u>956.8</u>	<u>470.6</u>	103%		

過往，就集團的油田項目服務而言，鑽井及完井業務是集團的主要業務類別。除對本集團鑽井服務及完井服務有持續的需求外，使用增產服務提升現有油／氣井產量的需求亦日益增加。由於本集團已擁有相關技術及人員，故其增產業務(來自持續經營業務)於二零一二年取得龐大增長，實現業務收入524.9百萬港元，較二零一一年收入46.3百萬港元增加478.6百萬港元，增幅約1,034%。增產服務分部收入佔油田項目服務收入總額約55%。

鑽井服務

二零一二年，集團鑽井服務收入(含持續經營業務及非持續經營業務)139.9百萬港元，較二零一一年收入(含持續經營業務及非持續經營業務)139.6百萬港元，基本持平。鑽井服務在持續經營業務區域(指除伊朗及敘利亞的其他區域)的增長迅速，其業務收入達131.3百萬港元，較去年增長69.1百萬港元(或約111%)。其中集團在二零一二年完成15口井的渦輪鑽井服務。集團目前為將渦輪鑽井引入中國的先驅，並在中國渦輪鑽井市場佔據領導地位。

鑽井時須配合使用鑽井液。本集團於二零一二年拓展至生產油基泥漿(鑽井液的一種)，以用於鑽井服務，並成功在中國湖北江漢氣田的頁岩氣田應用本集團的專有油基泥漿。目前，內部生產的油基泥漿主要用於本集團本身的鑽井項目上。目前，在重慶的油基泥漿廠房能每日供應最多340立方米。由於本集團持續提高油基泥漿產能，本集團將能增加供應至並非由本集團進行的項目。由於油基泥漿獨特的成分配方可提升浮力及穩定性，故獲本集團的客戶認可為特別適合易倒塌及對水敏感的岩層(如水平井及大位移油井)的鑽井。預期於二零一三年年底前將油基泥漿產能提升至每日800立方米，以便進一步發展油基泥漿業務。為此，本集團亦計劃招聘專門從事油基泥漿業務的業務發展人員，以加快該業務的增長。

完井服務

自二零零三年開展業務以來，完井一直是我們的主要經營服務之一。二零一二年完井服務收入佔油田項目服務業務收入約31%。二零一二年新的市場戰略指引下，本集團退出了其在伊朗及敘利亞市場的業務，並成功開拓了南美的完井項目市場。二零一二年完井服務收入292.0百萬港元(含非持續業務收入26.4百萬港元)，較二零一一年的284.7百萬港元(含非持續經營業務收益278.8百萬港元)略有增長。

隨著鑽井及完井作業的條件愈來愈嚴苛及油氣公司的安全意識日益增強，完井對更先進技術的需求將會不斷增加。董事相信本集團將能夠利用自身的技術能力及專業，把握該等機遇進一步取得市場份額。

增產服務

於二零一二年，本集團已就增產項目完成合共147口井。年內，本集團從中石化華北分公司贏得在鄂爾多斯盆地多級壓裂服務三次招標，這是本集團連續三次從該名客戶成功競得多級壓裂服務，三次均成功中標第二名，印證其在致密氣及頁岩氣市場多級壓裂領域的領先地位及廣受認可的服務品牌。

本集團來自增產服務的收益於二零一一年約為46.3百萬港元，並於二零一二年增加至約524.9百萬港元，增幅逾1,034%。有關增幅主要受中國開發其非常規燃氣田的需求驅動，而此要求進行大量增產工作以提高生產水平，因為中國的油氣田的地質地層滲透率很低。本集團自二零零八年以來一直向九個不同區域的八間中石化附屬公司或聯屬公司提供致密氣／油及頁岩氣田增產服務。自二零零八年至二零一二年，本集團不斷接獲其主要客戶的訂單，這證明該等客戶對本集團服務的認可。

有鑒於中國政府有關發展非常規燃氣田的政策、中國能源需求增長對油氣公司及其投資方向的影響以及本集團有關提供增產服務的優良往績記錄，董事預期本集團的增產業務未來前景秀麗。

諮詢服務

諮詢服務的收入分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅(%)	佔總額	佔總額
				概約比例 二零一二年 (%)	概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
綜合項目管理服務	22.7	2.4	846%	36%	4%
監督服務	26.9	12.8	110%	42%	24%
非持續經營業務：					
綜合項目管理服務	13.9	38.9	-64%	22%	72%
合計	<u>63.5</u>	<u>54.1</u>	17%		

於二零一二年，來自持續經營業務提供綜合項目管理服務收入達22.7百萬港元，較二零一一年增長約846%，而於二零一二年，來自持續經營業務的監督服務收入達26.9百萬港元，較二零一一年增長約110%。

製造及銷售工具及設備

二零一二年，製造及銷售工具及設備收益86.0百萬港元較二零一一年收入34.8百萬港元增長51.2百萬港元(或約147%)。本集團的產品種類主要包括封隔器、安全閥及井口控制盤。製造工具及設備不單讓本集團能擴大收益來源，亦讓本集團在降低成本、工具及設備的可用性、質量及可靠性方面較並無內部製造能力的競爭對手享有重大優勢。憑藉內部產能，本集團可更好地管理交付油田服務工具及設備和提供服務所需時間，為客戶提供更多選擇，以及就其不同需要及情況定制更佳的工具及設備。

本集團將進一步擴充產品種類，以擴大收益來源、降低成本。本集團擬於中國廣東省惠州市設立新生產設施，將容納更多產能，並建立研發中心以進行更多完井、鑽井及增產工具及設備及配套產品(如空氣鑽井液及增產化學品)以及地面設施產品的研發。本集團已於二零一三年一月完成收購用以建該設施的地塊的土地使用權，並預期於二零一四年開始營運。此外，本集團的目標為一旦鑽井工具研發工作成熟，便開始生產鑽井工具。本集團亦將持續進行研究，以改良其封隔器及安全閥技術，從而開發出更先進的型號。相信擴大本集團產品種類亦將提升在油田項目服務方面的競爭力。

客戶分析

主要客戶	二零一二年	二零一一年	變幅 %	估收入	估收入
	收入	收入		概約比例	概約比例
	(百萬港元)	(百萬港元)		二零一二年	二零一一年
				(%)	(%)
中石化	701.2	504.7	39%	63%	90%
其他(附註)	405.1	54.8	639%	37%	10%
合計	<u>1,106.3</u>	<u>559.5</u>	98%		

備註：其他包括中石油、中海油、PDVSA、Venineft、康菲石油、Weatherford、SHELL、TerraWest Energy等。

二零一二年，本集團在其最大客戶中石化(按集團基準)的業務取得可觀增長，增幅約達39%，本集團透過物色新客戶(如在南美市場)開拓其客戶基礎。二零一二年，其他客戶的收益較二零一一年增長約639%，中石化(按集團基準)為本集團收益帶來的貢獻從二零一一年約90%下降至二零一二年約63%，儘管二零一二年的絕對金額較二零一一年增加約39%。本集團將繼續利用其業務發展網絡及技術人員開拓海外商機。本集團將加強與現有主要客戶(包括中石化)的關係，本集團亦將進一步發展我們國內及海外的新客戶群。

於二零一三年三月二十二日未執行訂單

地理位置	服務類別	未執行項目
		金額 (百萬港元)
中國	諮詢服務	
	監督服務	6.6
	油田項目服務	
	增產	148.6
	鑽井	34.9
	完井	10.3
委內瑞拉	油田項目服務	
	完井	241.7
其他(附註)	諮詢服務	
	監督服務	3.9
總計		<u>446.0</u>

備註：其他國家主要包括土庫曼斯坦、特立尼達和多巴哥共和國、哈薩克斯坦、加蓬及尼日利亞。

於二零一三年三月二十二日，本集團積壓的未執行項目的總合約金額約為446.0百萬港元，預期大部分項目將於二零一三年上半年完成。於二零一三年三月二十二日積壓的訂單，主要來自中國市場在鄂爾多斯盆地及四川盆地的多級壓裂服務合約。本集團自海外市場的積壓訂單乃接獲自其委內瑞拉客戶PDVSA有關承諾訂單價值241.7百萬港元的完井油田項目服務。

研發

本集團重視技術，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)的技能及專業知識為傲。本集團將繼續著重提升現有油田服務技術，並緊跟創新及高效技術的市場動向。

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，更是人力資源管理工作的重中之重。本集團制定了一套科學的培訓體系。這套體系不僅幫助員工提高專業知識，更重要的是，還有助於員工提高自身的職業素質。

由於本集團的業務於二零一二年迅速發展，僱員人數大幅增加。本集團於年內招募了若干有經驗的技術人員，滿足了本集團業務發展的需要。近期，本集團亦為本集團的未來發展而加強其對年輕技術人員的培訓。此外，本集團在行業的良好聲譽已幫助吸引大量行業知名專家的加入，顯著鞏固了其品牌影響力。

於二零一三年二月十三日，本集團有全職僱員約519名。截至該日，按職能分類的全職僱員人數分析載列如下：

部門	僱員人數
管理層	28
國際項目部	32
商務部	28
人力資源部	29
鑽井服務部	18
財務部	20
增產部	64
完井部	17
綜合技術部	12
市場推廣部	13
製造部	78
其他	180
總計	<u>519</u>

財務回顧

收益

二零一二年度集團持續經營業務收入額1,057.4百萬港元，對比二零一一年度收入164.4百萬港元大幅增長約543%，主要增長來源於油田項目服務中的增產業務。二零一二年度增產業務收入524.9百萬港元較二零一一年度收入46.3百萬港元增長約1,034%，由於二零一二年度在中國華北地區取得多項分段壓裂的投標致使增產業務增長迅猛，其他業務板塊均有不同幅度增長。

二零一二年度集團非持續經營收入額48.9百萬港元，對比二零一一年度395.1百萬港元大幅減少346.2百萬港元，主要是集團陸續縮減及最終終止受制裁國家的業務。

材料成本

二零一二年度集團持續經營業務的材料成本507.8百萬港元，較二零一一年度的52.9百萬港元大幅增長454.9百萬港元或約860%，受收益增長趨勢影響，主要由於增產業務增長帶動。

二零一二年度集團非持續經營業務的材料成本7.0百萬港元，較二零一二年度的182.0百萬港元減少175.0百萬港元或約96%，符合集團陸續減少及最終終止受制裁國家業務的策略。

僱員福利開支

二零一二年度集團持續經營業務的僱員福利開支80.5百萬港元，是二零一一年度僱員福利開支20.9百萬港元的約4倍，主要由於(a)本集團業務增長所致本集團僱員數目增加及薪酬增長；及(b)收購Sheraton Investment Worldwide Ltd. (「Sheraton Investment」)將其僱員福利開支合併至本集團，導致僱員人數增加，致使工資、薪金及花紅增長。

二零一二年度集團非持續經營業務的僱員福利開支13.9百萬港元，較二零一一年度53.9百萬港元減少40.0百萬港元或約74%，主要由於逐步終止受制裁國家業務所致。

分銷開支

二零一二年度集團持續經營業務的分銷開支23.4百萬港元，較二零一一年度2.9百萬港元增長20.5百萬港元或約707%，主要由於增產及鑽井服務增長導致相應運輸開支猛增。

二零一二年度集團非持續經營業務的分銷開支1.0百萬港元，較二零一一年度6.9百萬港元減少5.9百萬港元或約86%，主要由於集團於二零一二年完成二零一一年所訂立的少量訂單後，不再開始任何受制裁國家業務。

技術服務費

二零一二年度集團持續經營業務的技術服務費140.6百萬港元，較二零一一年度32.8百萬港元增長107.8百萬港元或約329%，主要由於增產業務增長突出。此外，其他業務板塊因收益增長，導致技術服務費不同幅度增長。

集團非持續經營業務的技術服務費，由二零一一年度的31.2百萬港元降至二零一二年的0.6百萬港元，此乃主要由於集團決策淡出受制裁國家業務，導致對技術服務的需求降低。

其他開支

二零一二年度集團持續經營業務的其他開支88.9百萬港元，較二零一一年度的12.5百萬港元增長76.4百萬港元或約611%，主要(a)由於集團的地區市場業務重點轉移到中國市場，相應的營銷工作致使的接待費用、差旅費、營銷費用、其他稅項相關開支及辦公室公用設施增加；及(b)由於集團籌備全球發售所致專業服務的費用增長。

二零一二年度集團非持續經營業務其他開支10.2百萬港元，較二零一一年度33.2百萬港元減少23.0百萬港元或約69%，主要由於縮減至停止非持續經營業務所致。

經營溢利

綜合上文所述，本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的持續經營盈利179.9百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度約34.2百萬港元增長145.7百萬港元或約426%。本集團二零一二年度的經營溢利率約為17%，較二零一一年度的約21%降低4個百分點。

除此，本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的非持續經營盈利14.2百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度約81.9百萬港元減少67.7百萬港元

或約83%。本集團二零一二年度的經營溢利率約為29%，較二零一一年度的約21%增長8個百分點。

融資成本淨額

二零一二年度集團持續經營業務融資成本淨額7.4百萬港元，較二零一一年度1.0百萬港元增長6.4百萬港元或約640%，主要由於銀行借款由二零一一年十二月三十一日的103.3百萬港元增加至二零一二年十二月三十一日的198.7百萬港元。

二零一二年度非持續經營業務的融資成本淨額0.4百萬港元，較二零一一年度2.3百萬港元減少1.9百萬港元或約83%，主要由於受制裁國家業務縮減所致。

應佔聯營公司虧損

二零一二年度集團非持續經營業務應佔聯營公司虧損1.1百萬港元，而二零一一年應佔聯營公司溢利0.5百萬港元，有關變動來自於二零一二年集團向獨立第三方出售一間聯營公司前應佔其產生的虧損。

應佔共同控制實體虧損

二零一二年度集團持續經營業務應佔共同控制實體虧損43,226港元，而二零一一年虧損1.3百萬港元。本集團應佔共同控制實體的虧損乃為Sheraton Investment成為本集團附屬公司前其於Sheraton Investment的持股。

出售共同控制實體的收益

二零一二年集團佔有Sheraton Investment的權益在增加至約51%後，按公允價值重新計量之前擁有的45.5%股權，因此產生47.7百萬港元的收益。

所得稅開支

二零一二年度集團持續經營業務的所得稅開支46.1百萬港元，較二零一一年度3.2百萬港元增長42.9百萬港元，主要由於二零一二年度大部分經營利潤源自中國，採用較高的稅率，而海外附屬公司採用較低的稅率。

二零一二年度非持續經營業務的所得稅開支2.1百萬港元，較二零一一年度16.7百萬港元減少14.6百萬港元，主要由於本集團逐步終止受制裁國家業務所致。

本公司擁有人應佔溢利

綜合上文所述，我們於截至二零一二年十二月三十一日止年度本公司擁有人應佔持續經營盈利約167.7百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度23.4百萬港元增長144.3百萬港元或約617%。

除此，本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度本公司擁有人應佔非持續經營盈利約10.6百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度63.4百萬港元減少52.8百萬港元或約83%。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括廠房、租賃物業裝修、廠房及機器、汽車、電腦設備及家私與裝置。於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，物業、廠房及設備分別為約157.1百萬港元和20.7百萬港元。二零一二年度增長主要由於本集團的增產服務方面的業務擴充以及收購Sheraton Investment大多數權益所致。

無形資產

無形資產主要包括商譽。無形資產由二零一一年十二月三十一日約525.9百萬港元增長至二零一二年十二月三十一日約571.6百萬港元，主要是由於本集團收購Sheraton Investment大多數權益後商譽，合約客戶關係及未完成銷售合約增加所致。

存貨

本集團的存貨由二零一一年十二月三十一日91.9百萬港元增加至二零一二年十二月三十一日163.3百萬港元，增加額為71.4百萬港元或約78%。存貨增長由業務增長所致，為本集團二零一三年的增產服務提前準備大量存貨以及收購Sheraton Investment大多數權益後整合其存貨。

貿易應收款項

於二零一二年十二月三十一日，貿易應收款項為649.6百萬港元，較二零一一年的350.3百萬港元增長299.3百萬港元。增長符合最後一季收入的強勢增長。應收賬款平均周轉天數由二零一一年263天下降至二零一二年165天，主要由於(a)二零一一年完工的中東項目產生的貿易應收款絕大部於二零一二年結清，及(b)於二零一二年授予中國增產項目的信貸期較其他在中國的项目信貸期縮短所致。

貿易應付款項

於二零一二年十二月三十一日，貿易應付款項為298.2百萬港元，較二零一一年的10.2百萬港元增加288.0百萬港元。該項增長主要因為本集團於二零一二年用於提供增產服務所採購及消耗的材料增加，及本集團於二零一二年就其增產服務所需而採購的組裝工具及材料獲授信貸期，但於二零一一年採購相似材料卻未有獲授信貸期。

流動資金與資本來源

於二零一二年十二月三十一日，本集團的現金與現金等價物約為136.8百萬港元，較二零一一年十二月三十一日年的72.6百萬港元增長64.2百萬港元。增長的主要原因依賴於本集團的經營產生現金及銀行借款所得款項。

於二零一二年十二月三十一日，本集團的銀行貸款為198.7百萬港元，於其在主要銀行獲取的銀行融資當中，仍有約168.0百萬港元未提取融資，以滿足其日益增長的營運資金需求。

於二零一二年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)約為5%，較二零一一年約3%增長2%。增長的主要原因是二零一二年銀行借款增加所致。

本集團的本公司持有人應佔權益由二零一一年十二月三十一日約983.4百萬港元，增長至二零一二年十二月三十一日約1,052.6百萬港元。增長主要由於二零一二年本集團取得的盈利抵減於二零一二年六月十九日已宣派股息後的盈餘所致。

外匯風險

我們的經營國際化，並承受不同貨幣風險帶來匯兌風險，當中主要與美元及人民幣有關。外匯風險主要來自於以境外貨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貸。

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二零一二年十二月三十一日土地使用權(已中標但未簽訂合約)約達24.7百萬港元。經營租賃主要包括辦公室及倉庫的租賃，截止二零一二年十二月三十一日，經營租賃承諾為約25.7百萬港元。

或有負債

於二零一二年十二月三十一日，本集團無任何重大或有負債及擔保。

帳外安排

於二零一二年十二月三十一日，本集團無任何帳外安排。

股息

本公司於二零一三年三月六日成功於聯交所上市。董事認為股息的宣派、派付及金額須視乎本集團的未來發展狀況而定。

根據本公司當時的股東於二零一二年六月十九日舉行的大會，截至二零零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度的股息120,000,000港元已獲批准按比例向於二零一零年六月三十日其名稱名列本公司股東名冊的本公司股東派付。有關股息已於二零一三年三月悉數派付。

董事會不建議就截至二零一二年十二月三十一日止年度派付末期股息並將考慮於未來適時制定股息政策。

暫停辦理股份過戶登記手續

股份過戶登記處將於二零一三年五月二十九日至二零一三年五月三十一日止(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席本公司應屆股東週年大會並於會上投票，所有過戶文件連同有關股票最遲須於二零一三年五月二十八日(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。

企業管治

本公司一直致力維持高水平企業管治，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尚未在聯交所上市，故守則條文於回顧期間並不適用於本公司。於上市日期起期間，除下列偏離事件外，本公司已遵守守則條文：

守則 A.1.8

守則 A.1.8 規定本公司須就向其董事提出的法律訴訟安排恰當的保險保障。

自上市日期起，本公司已審閱保單，以為其董事責任物色適用及具成本效益的保障，並將儘快就該等保障作出安排。

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。

報告期間以後的事項

(i) 增加法定股本

於二零一三年二月十八日，根據本公司當時全體股東的書面決議案，通過修訂本公司大綱及章程以更改本公司份最高數目，授權由發行50,000股無面值股份(由42,000股具投票權無面值股份及8,000股不具投票權無面值股份)增至發行10,000,000,000股無面值股單一類股份。

(ii) 資本化發行

本公司將本公司儲備賬的進賬額100港元款項撥作資本，上述款項用以全數繳足749,989,898股繳足股款的本公司股份，該等股份按彼等當時於本公司的持股比例以入賬列為繳足方式配發及發行予於二零一三年二月二十二日名列本公司股東名冊的股份持有人。

(iii) 全球發售

於二零一三年三月六日，本公司股份於聯交所主板上市，據此，本公司發行250,000,000股每股3.28港元的新股份。

(iv) 悉數行使超額配股權

於二零一三年三月二十五日，根據本公司於全球發售授出的超額配股權獲悉數行使，本公司於二零一三年三月二十八日配發及發行合共37,500,000股本公司新股份。因此，本公司已發行股份總數增加1,037,500,000股。

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。截至二零一二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現有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二零一二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，二零一三年三月二十八日

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