ANTON 安東

安東油田服務集團
Anton Oilfield Services Group

（於開曼群島註冊成立之有限公司）

（股份代號：3337）

十載歲月

揚帆起航 再續輝煌

2017 年報

目 錄

公司介紹	2	環境、社會及管治報告	58
財務概覽	6	獨立核數師報告	75
財務摘要	8	合併財務狀況表	79
董事會主席報告	10	合併損益表	81
公司資料	12	合併損益及其他綜合收益表	82
管理層討論與分析	14	合併權益變動表	83
董事會報告	29	合併現金流量表	84
董事與高級管理層履歷	43	合併財務報表附註	85
企業管治報告	46		

公司介紹

安東油田服務集團(「安東石油」或「本公司」，連同其附屬公司，合稱「本集團」)是中國領先的獨立一體化油田工程技術服務供應商。本集團的產品與服務覆蓋油氣田開發及生產全過程，包括油藏管理、鑽井、完井、及採油，具有完善的產品線及一體化的服務能力，為油公司解決油氣田增產、提速、降本及安全環保的難題。本集團的快速增長受惠於國內天然氣開發的高速發展及本集團在海外市場的業務擴充。本集團的戰略目標是成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。

本集團總部設在北京，在全球建立國際化的網絡體系，覆蓋中國的塔里木區域、鄂爾多斯區域、西南區域、其他區域，以及海外的伊拉克及其他中東市場、中亞非洲區市場、美洲區市場。安東石油是中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，全球最佳的中國合作伙伴。

業務

本集團提供一體化的油氣田工程開發技術服務，在油氣田開發的鑽井、完井和採油階段，針對井筒內的各種技術難題，為油公司提供並實施解決方案，以幫助油公司完成油氣田的開發，並提升產量、降低成本。

本集團以產業集群為利潤中心，按照三個集群來報告本集團的業績，包括鑽井技術集群、完井技術集群和採油服務集群。各產業集群的內容如下：

鑽井技術服務集群

在鑽井階段提供工程技術服務與產品，解決油公司所遇到的定向鑽井、鑽井評價、鑽井提速、提高鑽遇率以及一體化鑽井等問題，提供井工廠實施技術。本集團是中國領先的鑽井技術服務提供商。

一體化服務模塊

通過油藏地質評價，地質和工程一體化方案設計，實施項目組織、效果經濟評價技術；提供集成油氣田開發優勢工程技術的一體化管理服務，即從方案設計、資源組織到項目實施，提供地質、油藏、工程一體化的一站式總包服務。

一體化鑽井服務

通過集成鑽井工程新技術、固井新技術、特殊工具等服務，提供從方案設計、配套工具、生產工藝及相關設備的綜合性技術服務；集成鑽井單項優勢技術，提供一體化鑽井完井技術服務。

定向鑽井

在工程師的操作下，使鑽具組合沿著預先設計軌跡鑽成井筒，使其進入儲層的最佳位置，以提高油氣採收率的服務。本集團是中國領先的定向鑽井服務提供商；服務內容包括定向鑽井技術、側鑽技術和導向鑽井技術。

鑽井液及完井液服務

擁有油基泥漿、高性能水基泥漿體系，致力於解決各大油田井下複雜問題，縮短鑽井週期，達到鑽井提速目的。本集團具備資深鑽井液技術專家團隊，建有油基泥漿站和一流設備的研發中心及泥漿材料廠。提供集鑽井液技術現場服務、鑽井液技術的研發、科研課題的攻關及銷售於一體的專業化服務。

鑽井工具租賃及技術服務

提供鑽具工具租賃、修復與防磨、管材加工製造及倉儲技術服務。

鑽機服務

利用鑽機完成鑽井相關業務的服務，包括利用自有鑽機提供服務和管理合作夥伴的鑽機。

油田環保技術

引進先進技術、整合國內外資源，進行油基泥漿鑽屑處理服務、壓裂返排液處理服務等油氣田勘探開發全過程的廢棄物污染處理業務。

石油生產設施檢測及評價技術

擁有儀器「檢測與校準國家實驗室(CNAS)」資質，獲得中國無損檢測協會和美國無損檢測資質，採用國際標準對石油生產設施、儀器和儀表等開展現場檢測服務，服務行業涵蓋石油化工、製藥、機械製造和電子行業。公司還擁有氣密封檢測技術，注重對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行井口在線檢測，解決了氣密封扣洩露的難題。對保障高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全具有重要的意義。

完井技術服務集群

為油公司提供固完井、生產完井的集成方案設計、設備、工具、材料等優勢技術的一體化完井增產服務。本集團是中國領先的完井技術服務與工具提供商，為油公司解決完井階段各項技術難題提供技術服務與工具，針對不同的地層和儲層，設計完井方案與工藝，下入各類完井工具，完成井筒和採油需要的準備工作。服務內容包括完井集成、篩管完井、礫石充填完井以及採油工具等服務和產品。

一體化完井服務

針對低滲裂縫氣藏、頁岩氣藏等，提供完井工藝設計和施工組織服務；提供從油藏地質分析諮詢、完井方案設計、完井工具、液體材料施工的一體化服務；提供增產措施監測服務。

完井工具服務

提供一系列的固完井工具和生產完井工具服務，解決裸眼完井和套管完井中的各種技術難題，同時擁有自主化工具生產能力。

防砂控水工藝及技術服務

提供最全篩管完井及工具產品，提供篩管完井、防砂和控水的綜合工程設計，提供以封隔高壓充填為核心的防砂完井技術，提供AICD控水配套技術服務。本集團的篩管完井工具包括複合篩管、沖縫篩管、防砂篩管、充填篩管、繞絲篩管、割縫篩管以及新型控水篩管，以及壓裂充填完井服務與工具、循環充填完井服務與工具等。

壓裂酸化及化學材料技術

注重酸化壓裂增產技術發展，提供從增產技術評價與設計、井下化學材料到設備施工的一體化資源整合，實現一體化增產技術；提供酸化、壓裂、壓井、採油(堵水調剖)等井下作業化學材料的產品研發、生產、銷售與技術服務。

壓裂泵送施工服務

依托壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力，幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工的服務。有助擴大油氣藏的滲透率，提升產能，已經成為開發非常規油氣藏的必備手段。

連續油管服務

連續油管是捲繞在滾筒上拉直後可連續下入或起出油氣井的一整根無螺紋連接的油管；本公司業務注重設備與各種工具結合形成不同工藝技術，提供低滲透井的增產作業、超複雜井的特殊作業、常規井的常規作業等，如提供連續油管拖動壓裂和橋塞分段壓裂技術、水平井酸化技術，以及水平井電纜測試、側鑽和鑽磨打撈等修井技術。

壓裂支撐劑

是石油開採過程中為提高油氣產量而採取的對油層改造壓裂工藝中所使用的一種重要物資材料。其作用是支撐壓裂裂縫，保持油氣通道，從而提高油氣產量。

採油技術服務集群

在完井階段和採油階段為油公司提供工程技術服務與產品，結合油氣藏地質需求，從生產運行管理、地面過程服務等多角度實現經濟化採油。

採油運行管理服務

是對油田地面井站生產運行管理的服務，包括電力工程建設、運行、檢維修，人工舉升技術設計、管理、優化作業支持及注水、調剖，地面設備設施維修維護、工程改造、裝置檢修，油氣田地面建設工程。

採油生產作業服務

提供開展油水氣井常規、大修作業，側鑽，打撈，試油完井一體化作業及日常維護作業服務。

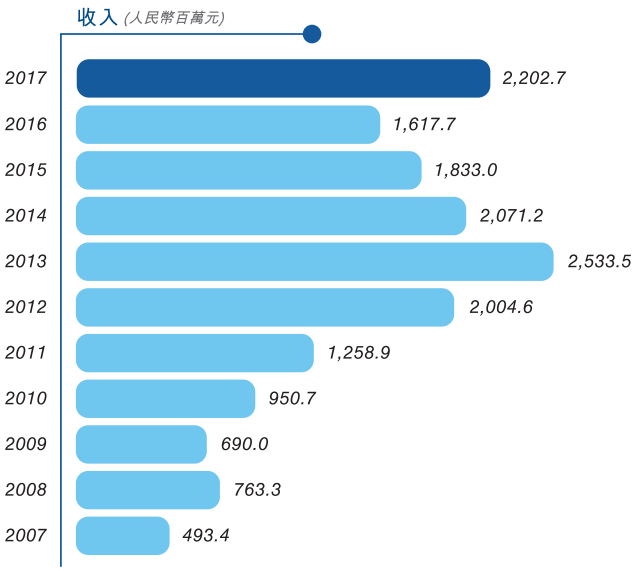
油套管技術及防腐服務

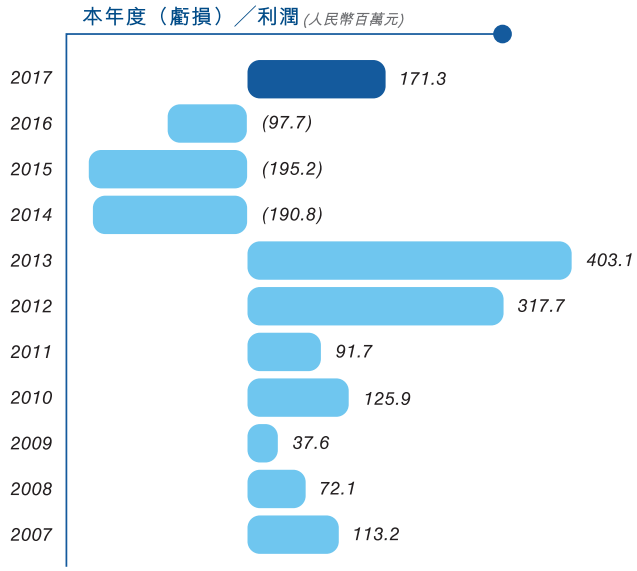
以特殊扣螺紋為核心的特色油套管技術服務；國內外知名的石油專用管供應商。

財務概覽

簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零一三年	二零一四年	二零一五年	二零一六年	**二零一七年**
收入	2,533,536	2,071,205	1,833,006	1,617,675	**2,202,702**
其他收益／(虧損)，淨額	19,950	(1,839)	20,689	68,967	**9,674**
經營成本	(1,981,130)	(2,031,392)	(1,761,221)	(1,543,446)	**(1,738,682)**
經營利潤	572,356	37,974	92,474	143,196	**473,694**
財務費用，淨額	(72,678)	(178,464)	(254,770)	(173,379)	**(267,872)**
除所得稅前利潤／(虧損)	489,977	(159,550)	(163,338)	(30,591)	**204,921**
本年度利潤／(虧損)	403,138	(190,805)	(195,248)	(97,672)	**171,274**
以下各項應佔利潤／(虧損)： 本公司權益持有人	382,568	(198,213)	(194,731)	(160,450)	**54,495**
非控股權益	20,570	7,408	(517)	62,778	**116,779**
股息	119,953	—	—	—	**—**
本年歸屬於本公司權益持有人的每股盈利／(虧損) (以每股人民幣表示)					
基本	0.1779	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)	**0.0206**
攤薄	0.1733	(0.0902)	(0.0878)	(0.0720)	**0.0205**



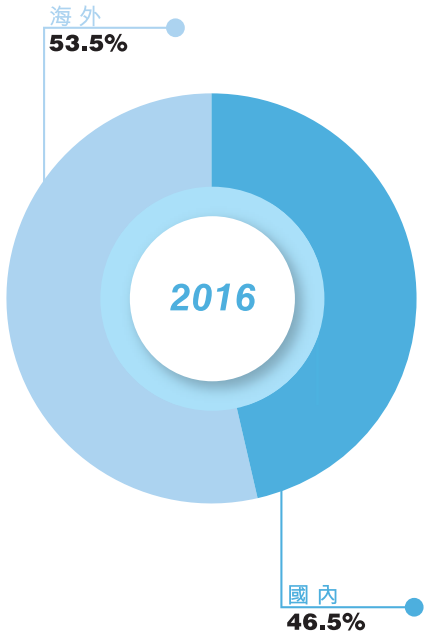


簡明合併財務狀況表

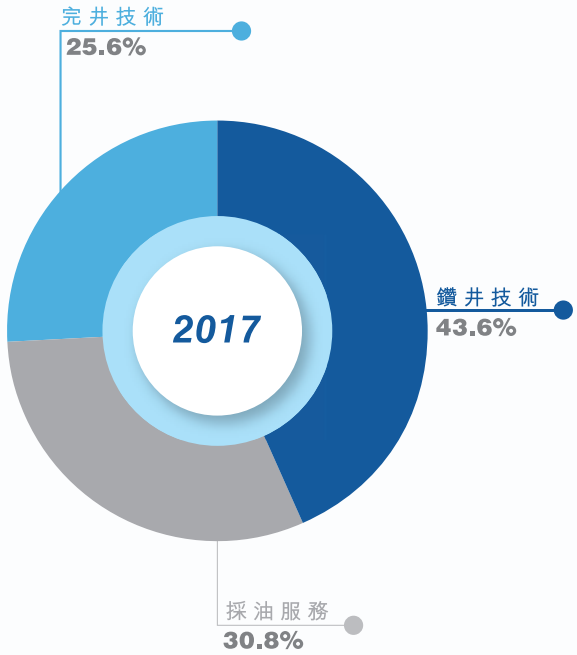
人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零一三年	二零一四年	二零一五年	二零一六年	**二零一七年**
資產					
非流動資產	2,100,954	2,934,952	3,063,576	3,004,012	**3,367,768**
流動資產	3,866,898	3,556,215	3,119,584	3,657,269	**4,379,707**
資產總計	5,967,852	6,491,167	6,183,160	6,661,281	**7,747,475**
權益總計	2,375,297	2,148,756	1,959,612	1,976,897	**2,946,992**
負債					
非流動負債	1,984,305	1,700,487	1,589,010	2,504,217	**1,932,702**
流動負債	1,608,250	2,641,924	2,634,538	2,180,167	**2,867,781**
負債總計	3,592,555	4,342,411	4,223,548	4,684,384	**4,800,483**
權益及負債總計	5,967,852	6,491,167	6,183,160	6,661,281	**7,747,475**
流動資產淨值	2,258,648	914,291	485,046	1,477,102	**1,511,926**
資產總額減流動負債	4,359,602	3,849,243	3,548,622	4,481,114	**4,879,694**

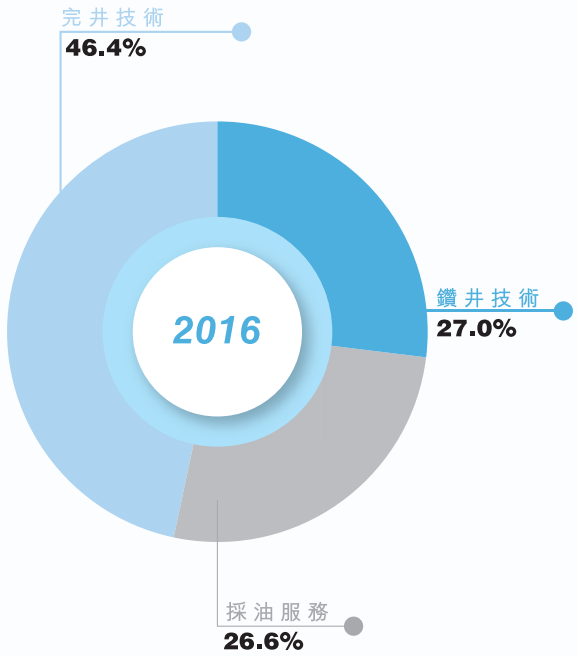
財務摘要

收入按地區劃分



收入按產業集群劃分


完井技術
25.6%
2017
鑽井技術
43.6%
採油服務
30.8%


完井技術
46.4%
2016
鑽井技術
27.0%
採油服務
26.6%

董事會主席報告

尊敬的股東：

二零一七年是本集團在市場回暖之際實現業務快速復蘇，重啟高速增長的開局之年。本集團收入達人民幣2,202.7百萬元，增長約36.2%；淨利潤上實現扭虧為盈，達人民幣171.8百萬元，增長超2.8倍；在分配了少數股東權益之後，權益持有人應佔淨利潤為人民幣54.5百萬元，增長約1.3倍。海外業務快速發展，與國際油公司以及海外的中國民營油公司合作規模繼續擴大，客戶結構持續優化。受惠於現有設備人員全面動用，且內部卓有成效的降本增效措施，盈利能力亦大幅提升。美元債的再融資完成，以及國內商業銀行的以及國家政策性金融機構的融資支持，使財務更加安全。通過收回伊拉克業務的小股權，提升了未來歸屬股東的淨利潤。

回顧

回顧二零一七年，市場方面，本集團抓住中國市場復蘇的機會，立足於天然氣及非常規項目優勢，重點開拓四川頁岩氣市場，於本年度，成功獲得四川頁岩氣市場的總包服務項目，這是客戶第一次將頁岩氣項目的總包權利開放予民營油服公司，本集團作為首批獲得一體化總包項目的民營服務公司，在未來快速增長的市場需求環境下將有先發優勢。在伊拉克市場，本集團以開拓國際油公司客戶以及爭取油田一體化總包項目為重點，持續的深化與伊拉克當地政府的友好合作關係，逐步確立並鞏固了本集團在伊拉克市場作為中國民營油服公司的領先地位。在其他海外市場，本集團以加強風險控制為核心，憑藉增產降本一體化的技術優勢，持續的擴大與中國民營油公司的合作規模，主動為客戶解決油氣開採難

題，鞏固和深化合作關係，成為這些客戶長期的合作夥伴。作業方面，隨著在手訂單的全面啟動，本集團的設備及人員全面動用，作業效率持續改善，鑽井業務及採油業務的作業效率大幅提高。本集團不遺餘力的推進技術進步，重點推廣的化學增產技術及生物合成基環保泥漿技術在區域市場獲得較好應用效果，未來有較大市場推廣潛力。資本方面，本集團成功完成了美元債的再融資，解決了短期流動性問題，實現了評級提升；與華油惠博普簽訂協議，收回了本集團伊拉克業務40%的股份，實現了對伊拉克業務的完全控制。

展望

展望二零一八年，本集團將狠抓現金流管理，持續提升項目經營水平，實現高效作業，通過加強營運資本管理，使現金流回到健康的增長軌道。隨著市場的復蘇，本集團將繼續全面推動全球化發展，重點推進實現業務模式的升級，通過發揮中國領先的一體化技術服務公司的優勢，實現輕資產總包一體化的服務模式的升級；繼續開拓國家油公司客戶和國際油公司客戶，為實現全面的國際化打好客戶基礎，並為其他市場複製伊拉克發展模式打好基礎。面對市場的快速復蘇，本集團將更注重項目優選，在市場機會和項目選擇上有的放矢。本集團將加強產融結合力度，深化與國家政策性金融機構的合作，加強與「一帶一路」金融機構以及海外金融機構的合作，為未來業務的安全、穩定發展創造了更為有利的融資環境支持。人才方面，本集團將重點引進行業優秀的油田管理人才和技術服務人才，在最大限度控制員工數量增長的前提下，提高人員國際化管理水平以及海外業務的當地化水平。優化管理，充分發揮現有人員的效率，全面推行績效和激勵文化，提升作業管理效率以及安全和質量管理水平，形成低投入高效率的運營系統。

致謝

本人謹代表董事會向所有客戶、員工、合作夥伴及股東致以衷心的感謝，有賴你們長久的信任和支持，我們方能度過難關，取得新的成績。站在上市之後的第十個年頭，本集團作為全球油氣新興市場領先的技術服務公司，將繼續秉持「幫助別人成功，讓石油開採更簡單」的企業使命，不忘初心，砥礪前行，為實現本集團的長期戰略目標成為全球領先的油田技術服務公司奮勇前進。

主席
羅林

二零一八年三月二十六日

公司資料

董事會

執行董事
羅林先生(主席)
吳迪先生
皮至峰先生(首席執行官)

非執行董事
John William CHISHOLM先生

獨立非執行董事
張永一先生
朱小平先生
Dato Wee Yiaw Hin(於2017年4月19日獲委任)

審核委員會

朱小平先生(委員會主席)
張永一先生
Dato Wee Yiaw Hin
(於2017年4月19日獲委任)

薪酬委員會

Dato Wee Yiaw Hin
(委員會主席,於2017年4月19日獲委任)
朱小平先生
羅林先生

提名委員會

張永一先生(委員會主席)
Dato Wee Yiaw Hin
(於2017年4月19日獲委任)
羅林先生

QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

皮至峰先生(委員會主席)
羅林先生

授權代表
羅林先生
魏偉峰博士

公司秘書

魏偉峰博士(FCIS, FCS (PE), CPA, FCCA)

公司網站

www.antonoil.com

投資者關係熱線

+86 10 57397584
電郵:ir@antonoil.com

香港主要營業地點

香港
灣仔
皇后大道東28號
金鐘匯中心18樓

中國主要營業地點

中國北京市
朝陽區
東湖渠屏翠西路8號
郵編100102

註冊辦事處

PO Box 309, Ugland House
Grand Cayman KY1-1104
Cayman Islands

主要股份過戶登記處

SMP Partners (Cayman) Limited
Royal Bank Houser - 3rd Floor
24 Shedden Road
P.O. Box 1586
Ground Cayman, KY1-1110
Cayman Islands

香港股份過戶登記分處

香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心
17樓1712-1716號舖

核數師

德勤・關黃陳方會計師行
執業會計師

法律顧問

有關香港及美國法律：
盛德律師事務所

有關中國法律：
仁人德賽法律事務所

有關開曼群島法律：
Maples and Calder

主要往來銀行

上海浦東發展銀行
招商銀行
北京銀行

於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

上市日期

二零零七年十二月十四日

管理層討論與分析

業務回顧

二零一七年，全球油氣市場結束了持續三年的市場低迷，國際原油價格回升，行業回暖，油公司增大資本開支，油氣行業上游勘探開發進入實質性恢復階段。年內，本集團在國內及海外市場各油田的服務工作量增加，項目執行全面加速。憑藉在行業低谷時期對市場結構、產業結構的充分調整以及持續嚴格執行的成本管控，本集團在行業復蘇之際快速回到了高速增長軌道，實現了收入、利潤的大幅增長；在市場開拓、新項目的獲取上亦斬獲頗豐，新增訂單相較二零一六年亦大幅上升。

公司治理方面，本集團抓住行業反轉及本集團業務復蘇的機遇，於二零一七年十二月五日完成了300.0百萬美元新債券的發行，包括新發行，以及用於交換本集團於二零一八年到期的舊債券。提前一年消除了本公司此前的美元債務到期償付風險，改善了流動性，實現了信用評級的提升，解除了當前本集團業務發展的最大束縛。此外，於本年度十二月二十二日，本集團與華油惠博普科技股份有限公司(惠博普)簽訂了股權回購協議，以人民幣735.0百萬對價購回伊拉克業務(DMCC公司)40%股權，重新實現了對本集團重點市場－伊拉克市場業務的完全控制。該交易待本公司特別股東大會批准後完成交割。

財務管理方面，本集團繼續執行嚴格的現金流管控措施，全面加強應收賬款的回收，嚴控採購預付款比例以及著力解決海外項目營運資金的佔用，全年實現了較好的經營性現金流水平。此外，年內，本集團積極拓寬融資渠道，在國家「一帶一路」倡議支持下，重點加強與國家政策性金融機構的合作，以降低集團在國際業務快速擴張之際需要面對的海外風險，同時提升本集團的離岸融資能力。二零一七年第四季度，本公司與國家政策性金融機構的合作取得實質性進展，在哈薩克斯坦斯坦市場首次開展合作，獲得約15.0百萬美元的特定項目保險及相應融資。

業績表現

二零一七年，本集團總收入為人民幣2,202.7百萬元，較二零一六年同期的人民幣1,617.7百萬元增加人民幣585.0百萬元，增幅為36.2%。本集團的經營利潤為人民幣473.7百萬元，較二零一六年同期的人民幣143.2百萬元增加人民幣330.5百萬元，增幅為230.8%。淨利潤為人民幣171.3百萬元，較二零一六年同期的虧損人民幣97.7百萬元增加人民幣269.0百萬元，增幅為275.3%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣54.5百萬元，較二零一六年同期的人民幣-160.5百萬元增加人民幣215.0百萬元，增幅為134.0%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為2.5%，較二零一六年同期的-9.9%上升12.4個百分點。

截止二零一七年十二月三十一日，應收賬款平均周轉天數為227天，與去年同期相比下降36天；存貨平均周轉天數181天，與去年同期相比減少90天；應付帳款平均周轉天數136天，比去年同期下降6天。經營性現金流為人民幣195.6百萬元，較去年同期的人民幣115.6上升人民幣80.0百萬元。

地域市場分析

二零一七年，海外市場收入為民幣1,408.8百萬元，較二零一六年的人民幣866.2百萬元增加人民幣542.6百萬元，增幅為62.6%，海外市場佔集團總體收入比例進一步提升至64.0%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣855.3百萬元，較二零一六年的人民幣628.2百萬元增加人民幣227.1百萬元，增幅為36.2%，佔集團整體收入38.8%；其他海外市場收入為人民幣553.5百萬元，較二零一六年的人民幣238.0百萬元增加人民幣315.5百萬元，增幅為132.6%，佔集團整體收入25.2%。國內市場收入為人民幣793.9百萬元，較二零一六年的人民幣751.5百萬元增加人民幣42.4百萬元，增幅為5.6%，佔集團總收入比例為36.0%。

各市場收入比較

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總收入比例 截至十二個月三十一日止十二個月	
	二零一七年 **（人民幣百萬元）**	二零一六年 （人民幣百萬元）	變幅 (%)	**二零一七年**	二零一六年
海外市場	**1,408.8**	866.2	62.6%	**64.0%**	53.5%
中國市場	**793.9**	751.5	5.6%	**36.0%**	46.5%
合計	**2,202.7**	1,617.7	36.2%	**100.0%**	100.0%

海外市場

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總集團收入比例 截至十二個月三十一日止十二個月	
	二零一七年 **（人民幣百萬元）**	二零一六年 （人民幣百萬元）	變幅 (%)	**二零一七年**	二零一六年
伊拉克市場	**855.3**	628.2	36.2%	**38.8%**	38.8%
其他海外市場	**553.5**	238.0	132.6%	**25.2%**	14.7%
合計	**1,408.8**	866.2	62.6%	**64.0%**	53.5%

海外市場

二零一七年，本集團海外市場繼續保持高速增長，佔集團收入比例進一步提升至64.0%；海外市場以其廣闊的市場空間、優質的訂單質量，幫助集團實現規模增長、客戶結構的優化、整體利潤率水平的提升以及現金流的改善。

海外重點市場－伊拉克市場

伴隨油價的上漲，伊拉克政府融資能力的提升，二零一七年，該市場持續保持增長活力，產能建設活躍，上游勘探開發項目全面開工，整體油田服務工作量較二零一六年有較大增長。本集團憑藉在該市場國際油公司項目的優質服務，品牌影響力進一步擴大，市場規模繼續增長。目前，本集團在伊拉克中部及南部的多個油田為中國及國際油公司客戶提供鑽井施工、定向井、連續油管作業、完井

工具、修完井總包、採油綜合運營維護等作業服務，固井作業、油田環保產品線亦於二零一七年首次進入伊拉克市場，本集團在伊拉克市場的整體服務能力進一步擴充。

作業方面，本集團的在手訂單全面開工，此前中標的鑽井總包項目結束了兩年的待命，於二零一七年第一季度正式開鑽、啟動施工，全年完鑽8口井。其他重點大型項目，如修完井總包項目以及採油運行維護項目均保持飽滿的工作量，且部分項目應客戶的要求加速執行。二零一七年，本集團在伊拉克市場錄得收入約人民幣855.3百萬元，較去年同期的人民幣628.2百萬元增長約36.2%。

二零一七年第四季度，本集團與華油惠博普科技股份有限公司簽訂了股權回購協議，本集團以人民幣735.0百萬元的代價購回伊拉克業務的40%股權，其中人民幣450.0百萬元將分批次以現金支付(第一批300.0百萬元已經於二零一七年完成支付；第二批人民幣75.0百萬元將於二零一八年特別股東大會批准後完成支付；剩餘人民幣75.0百萬元將於二零一九年支付)；等值人民幣285.0百萬元的另一部分代價，本集團將以1.014港元／股的價格，向惠博普發行334,224,599股股份，待本集團的特別股東大會及香港聯合交易所批准以上股份發行之後完成。雙方將會繼續拓展在全球市場的深入合作。

其他海外市場－全球新興市場

其他海外市場主要為本集團於「一帶一路」沿線國家提供服務的全球新興市場，主要包括埃塞俄比亞市場、哈薩克斯坦市場、巴基斯坦市場、加拿大市場以及南美市場等，核心客戶為在這些新興市場投資及開發油氣資源的中國獨立油公司。本集團自二零一五年逐步開始與中國獨立油公司開始合作以來，合作規模逐年擴大，並與重要客戶建立了長期戰略合作關係。本集團作為中國民營油服公司的排頭兵，憑藉著過硬的技術實力以及覆蓋油氣田服務全生命週期的一體化服務能力，成為中國獨立油公司優先考慮的合作夥伴。二零一七年，受惠於國際原油價格的復蘇，油公司于上游勘探開發的資本開支有較大增加，本集團繼續深化與客戶的合作，繼續擴大市場份額。本年度，其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣459.9百萬元，較去年同期的人民幣113.6百萬元增長約304.8%。哈薩克斯坦市場，本公司與戰略合作夥伴洲際油氣股份有限公司的合作進一步加深，年內，獲得約人民幣250.0百萬元的新增訂單，服務內容包括鑽井大包服務以及壓裂總包等。除與合作夥伴的業務開展之外，本公司在哈薩克斯坦市場的定向井服務及完井工具服務等也獲得顯著增長；在埃塞俄比亞市場，本公司已與客戶建立了牢固、友好的合作關係，業務繼續保持穩定增長，修井服務，固井服務以及鑽井液服務等三大產品線獲得年度服務訂單；在阿爾巴尼亞市場，本公司啟動與戰略合作夥伴的實質性合作，開始向客戶銷售多個批次的完井工具，目前市場拓展順利，預計該市場未來有較大增長潛力；在巴基斯坦市場，本集團與客戶的合作目前主要以試驗性項目為主，本集團的壓裂服務項目在該市場取得驕人成績，實現單井增產十餘倍，為客戶創造了高額價值，樹立了本公司的品牌地位，也為該業務的的規模化推廣打下堅實基礎；美洲市場開始緩慢復蘇，訂單較去年同期有較大增長。

作業方面，年內，本集團在全球新興市場提供了優質、高效的作業服務，並憑藉本集團一體化服務能力及在該等市場的相對技術優勢，在多個項目實現了可觀的增產降本效果，為客戶創造了超額收益，獲得客戶高度讚譽，為本集團海外品牌影響力的樹立及未來的規模化拓展奠定了扎實基礎。本年度，本集團在其他海外市場錄得收入約人民幣553.5百萬元，較去年同期的人民幣238.0百萬元，大幅增長約132.6%。

隨著全球業務，特別是國家政策支持下的「一帶一路」新興市場業務的快速拓展，本集團開始積極尋求與國家政策性金融機構的合作，以規避海外業務拓展可能涉及的政治／商業風險以及獲得境外業務開拓所需的必要資金支持；二零一七年第四季度，本集團與國家政策性金融機構的合作取得實質性進展，獲得針對哈薩克斯坦斯坦市場某項目約15.0百萬美元的特定保險及相應融資，該特定保險可為項目提供政治風險和商業風險的保障，在此基礎上，本公司可通過與海外商業銀行合作，提前收回資金。本集團正在積極推進與該機構的更大規模、更多樣化形式的合作，以解決海外風險及海外業務執行所需保函的資金佔用問題。

中國市場

中國市場，開始邁出持續三年的市場低谷，上游勘探開發活動日趨活躍。國內油氣消費再創新高，需求缺口繼續擴大，包括頁岩氣、煤層氣等非常規資源在內的天然氣勘探開發投入顯著增加，對降本增效的新技術需求增多；同時，國際油公司在華合作項目進展順利，市場主體多元化發展。

市場方面，國內市場，本集團對項目選擇性爭取，避開競爭激烈的常規項目，重點爭取本集團具有優勢的非常規項目和新技術服務項目，對於部分盈利能力不理想，資金佔用週期過長的項目主動放棄。西南地區頁岩氣的加速開發給本集團國內業務的增長帶來新的機遇，本集團於二零一七年第四季度獲得了四川頁岩氣平台鑽井一體化服務項目以及頁岩氣超長水平井總包項目，合計價值約人民幣150.0百萬元。其中，頁岩氣平台總包項目屬於一體化服務項目，是客戶以民營油田服務公司獨立承接頁岩氣一體化開發項目的首次嘗試，本公司憑藉在非常規資源開發技術的領先優勢獲得客戶的高度認可，成為首批進入中國頁岩氣開發主流市場的民營油服公司；同時中標的頁岩氣超長水平井總包項目屬於該區域的新工藝項目，本公司憑藉過硬的技術實力和優秀的作業記錄成為客戶的首選合作夥伴；該項目由客戶投入設備，本集團提供技術服務、盈利能力較強。鄂爾多斯市場，本公司的主要大型設備，如鑽機，壓裂設備以及連續油管設備均獲得了長期服務訂單；新疆市場，本公司的傳統優勢產品線開始復蘇，修井服務，鑽完井液服務以及檢測服務均較同期獲得較大訂單增長。二零一七年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣1,150.9百萬元，較去年同期的人民幣940.2百萬元，增長約22.4%，訂單質量相較二零一六年實現顯著提升。

作業方面，二零一七年，國內的在手訂單開始全面啟動，本集團的大型設備如鑽機、壓裂車等設備利用率大幅提升。本集團狠抓作業質量，提升作業效率，多支鑽機服務隊伍以出色、高效的鑽井作業成為區域市場客戶評定的標杆作業隊伍，本公司在中國市場的品牌地位進一步鞏固。

新技術推廣方面，本集團一直致力在中國市場針對客戶開發不同的地質油藏，特別是針對客戶開發非常規油氣資源對於「增產降本」的實際需求進行新技術和新工藝的研發、引進和推廣。本年度，本集團從國外引進的生物合成基鑽井液在四川頁岩氣市場獲得成功，該新產品可替代普通油基鑽井液使用，鑽井效率更高，且性能更為環保，該產品優質的產品性能及較低的價格有利於頁岩氣的大規模開發，本集團預計該產品未來在快速增長的頁岩氣市場有較大的市場推廣潛力；本集團與北美FLOTEK公司合作的納米化學材料在試驗井的增產效果明顯，獲得更多客戶的認可，已開始在更大範圍的市場進行推廣。

產業分析

二零一七年，市場開始從持續三年的行業低谷復蘇，油公司開始增加資本開支，特別是針對油田新井開支的支出大幅增加，令本集團的鑽井業務直接受益，收入較去年同期錄得大幅增長。本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣959.2百萬元，較去年同期大幅增長約119.2%，佔集團二零一七年收入43.6%；完井業務受過去三年市場持續低迷，新井投資及針對技術難度相對較高的增產施工需求大幅減少的影響，尚需時間恢復，該業務板塊較二零一六年同期有所下滑，二零一七年，完井技術服務集群收入為人民幣564.4百萬元，較去年同期下降約24.9%，佔本集團整體收入25.6%；採油業務方面，本集團海外採油項目全面開工，且部分項目應客戶要求全面加速執行，作業量較二零一六年有較大提升，採油技術服務集群收入為人民幣679.1百萬元，較二零一六年增長約58.3%，佔本集團整體收入30.8%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十日一止十二個月			佔總收入比例 截至十二月三十一日止十二個月	
	二零一七年 **（人民幣百萬元）**	二零一六年 （人民幣百萬元）	變幅 (%)	**二零一七年**	二零一六年
鑽井技術集群	**959.2**	437.5	119.2%	**43.6%**	27.1%
完井技術集群	**564.4**	751.1	-24.9%	**25.6%**	46.4%
採油服務集群	**679.1**	429.1	58.3%	**30.8%**	26.5%
合計	**2,202.7**	1,617.7	36.2%	**100.0%**	100.0%

鑽井技術集群

二零一七年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣959.2百萬元，較去年的人民幣437.5百萬元大幅增長119.2%。本集群收入的大幅增長主要由於客戶用於新井建設的資本開支大幅上升，市場針對新井建設的工作量恢復，本集團此前在國內及海外多個市場延遲執行的鑽井項目全面開始施工，全年錄得飽滿工作量。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

1） 一體化鑽井服務：年內，本集團與戰略合作夥伴洲際油氣股份有限公司合作規模擴大，該服務於本年度在哈薩克斯坦市場獲得飽滿工作量增長，錄得可觀收入；於埃塞俄比亞市場的固井技術服務業務較同期實現業務增長。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣318.9百萬元，較去年同期的人民幣26.5百萬元大幅上升。

2） 定向鑽井服務：該產品線憑藉扎實的技術能力，深挖現有市場規模，在哈薩克斯坦市場錄得大幅收入增長；伊拉克市場保持穩定收入規模；中國市場，本公司與一家國際油服公司在西南市場保持穩定的合作關係，在頁岩氣項目上聯合施工，作業質量得到客戶高度認可，於中國東北市場應用的自主旋轉地質導向服務業務逐步獲得客戶認可，有較大推廣潛力。報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣191.5百萬元，較去年同期的人民幣126.8百萬元上漲51.0%。

3） 鑽井液服務：埃塞俄比亞市場穩定發展；中國新疆市場較二零一六年同期小幅下滑。二零一七年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣103.6百萬元，較去年同期的人民幣106.4百萬元下降2.6%。

4） 鑽機服務：油公司年內加大針對新井建設資本開支，本集團此前中標的鑽機總包服務項目全面開啟施工，於伊拉克市場中標的鑽機總包服務項目結束約兩年的待命，於二零一七年第一季度開鑽，全年保持飽滿工作量；中國鄂爾多斯市場，本集團的鑽機在多個項目保持飽滿工作量，並且依靠出色的鑽井作業質量成為當地鑽井標杆隊伍，獲得客戶高度讚譽，進一步鞏固了本集團的品牌地位，為本集團站穩中國核心市場以及進一步打開國際市場贏得良好口碑。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣214.2百萬元，較去年同期的人民幣35.4百萬元大幅上升505.1%。

5） 油田環保技術：該產品線在二零一七年成功在埃塞俄比亞市場和伊拉克市場獲得突破，收入較二零一六年有所增長。報告期內，油田環保技術錄得收入人民幣30.5百萬元，較去年同期的人民幣22.4百元上升36.2%。

6） 鑽具租賃及服務：隨著鑽井市場的復蘇，客戶需求的增加，該產品線於中國新疆市場贏得工作量增長。報告期內，該產品線錄得收入人民幣39.9百萬元，較去年同期的人民幣22.7百萬元上升75.8%。

7） 石油生產設施檢測及評價技術：受惠於中國新疆市場的逐步復蘇，該產品線下半年工作量增長明顯，在哈薩克斯坦市場獲得訂單突破，業務規模進一步擴大。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣60.6百萬元，較去年同期的人民幣57.2百萬元上升5.9%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣141.7百萬元大幅上升至二零一七年的人民幣400.5百萬元，增幅為182.6%。二零一七年，EBITDA率為41.8%，較去年同期的32.4%上升了9.4個百分點，主要受惠於本集團在伊拉克市場高毛利鑽井業務收入的大幅增長。

完井技術服務集群

二零一七年，完井技術集群收入為人民幣564.4百萬元，較去年的人民幣751.1百萬元下降24.9%。由於過去幾年油公司資本開支，特別是針對技術難度相對較大的非常規項目增產需求的大幅縮減，市場需求嚴重萎縮，雖上游勘探開發市場於本年度開始復蘇，但完井業務的復蘇滯後於鑽井業務的復蘇，同時市場競爭激烈，收入較同期下滑。本集團在選擇項目的時候有的放矢，對於利潤率較低，資金佔用時間較長的項目選擇性放棄，並大力推進新工藝、新技術的研發、引進和市場推廣，本公司的自主完井工具已在中國、南美及伊拉克等市場應用，與北美戰略合作夥伴合作的納米化學材料增產技術已在區域市場前期試驗性項目取得初步成效，未來或成為完井業務集群的新增長點。

完井技術集群各產品線業務分析：

1) 完井集成服務：受制於中國市場對於完井集成服務低迷的服務需求，以及激烈競爭的市場環境，該產品線業務規模大幅下滑。報告期內，完井集成服務錄得收入人民幣136.8百萬元，較去年同期的人民幣231.5百萬元下降40.9%。本集團的自主防砂工具在南美、埃塞俄比亞市場及伊拉克市場仍取得較好銷量。

2) 壓裂泵送服務：考慮到中國市場較低的業務需求，本公司將國內富餘的壓裂設備轉運到伊拉克、巴基斯坦以及埃塞俄比亞等海外市場開展施工，以提升設備利用率，增加產品線收入。海外較高的毛利率水平亦提升了該產品線的整體盈利能力。在巴基斯坦市場，本集團的壓裂服務項目取得驕人成績，實現單井增產十餘倍，為客戶創造了高額價值，樹立了本集團的品牌地位，也為該業務的的規模化推廣打下堅實基礎。報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣143.7百萬元，較去年同期的人民幣123.1百萬元上升16.7%。

3) 連續油管服務：二零一七年，國內市場需求下跌，且市場競爭激烈，整體工作量下滑。伊拉克等海外市場業務平穩發展。二零一七年，該集群錄得收入人民幣196.7百萬元，較去年同期的人民幣331.0百萬元下滑40.6%。

4) 壓裂酸化及化學材料技術：雖國內需求尚未恢復，本集團仍憑藉良好的工藝設計能力和化學增產技術水平，在年內將市場推廣至多個海外新市場，在哈薩克斯坦，埃塞俄比亞以及巴基斯坦均獲得訂單及收入增長。報告期內，該服務錄得收入人民幣36.7百萬元，較去年同期的人民幣19.1百萬元上升92.1%；

5) 礫石充填服務：該產品線通過卓有成效的市場開拓及降本增效措施，在激烈的中國市場仍然取得較好訂單增長，報告期內錄得收入人民幣45.0百萬元，較去年同期的人民幣38.3百萬元上升17.5%。

完井技術集群的EBITDA從二零一六年的人民幣303.5百萬元下降到二零一七年的人民幣262.9百萬元，降幅為13.4%。二零一七年，EBITDA率為46.6%，較去年同期的40.4%上升了6.2個百分點，主要由於在中國市場針對完井增產等業務需求尚未恢復，且市場競爭激烈的環境下，本公司將業務重心更多的轉向海外，來自利潤率水平更高的海外完井業務收入的增長帶動了整個板塊利潤水平提升。

採油技術服務集群

二零一七年，採油技術服務集群收入為人民幣679.1百萬元，較去年同期的人民幣429.1百萬元大幅上升58.3%，採油業務繼續規模化發展。在伊拉克市場，來自國際油公司的修完井大包項目順利啟動施工，採油運維服務自二零一六年下半年開始施工後，工作量飽滿，並在原有合同基礎上獲得客戶較大工作量新增，整體收入大幅增長；在新疆市場的修井服務保持穩工作量；埃塞俄比亞市場的採油業務亦在年內產生較好收益。

採油技術集群各產品線業務分析：

1) 採油運行管理服務：伊拉克市場是該產品線的主要市場，本集團於哈法亞油田的採油運行管理服務保持穩定工作量，來自國際油公司的項目自啟動以來工作量持續、穩定，並因本集團在該項目的出色工作質量，再次獲得該客戶新增大額訂單。本集團的採油運行維護管理能力在伊拉克市場被更多的客戶了解和認可，未來仍有巨大市場增長潛力。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣414.0百萬元，較去年同期的人民幣185.1百萬元大幅上升123.7%；

2) 採油生產作業服務：本公司的修完井大包項目於本年度三月正式啟動，目前有兩支隊伍在進行施工，為本集團貢獻可觀收入，在埃塞俄比亞市場的1支修井隊伍保持穩定工作量。國內，塔里木地區的自主修井機較去年同期工作量有所增長；吐哈地區，本集團管理客戶的12支修井隊伍工作量持續。報告期內，採油生產作業服務錄得收入為人民幣231.6百萬元，較去年同期的人民幣121.7百萬元大幅上升90.3%；

3) 油套管及防腐技術服務：本公司積極爭取市場機會，並獲得持續增長的訂單。報告期內，該項業務錄得收入人民幣33.5百萬元，較去年同期的人民幣31.0百萬元上升8.1%。

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣198.0百萬元增至二零一七年的人民幣310.7百萬元，增幅為56.9%。二零一七年採油技術服務集群的EBITDA率為45.8%，較去年的46.1%下降0.3個百分點。採油技術服務集群EBITDA率略有下滑主要由於採油生產作業服務年內於整體採油服務集團的收入佔比有所提升，該項服務相對於以人員服務為主的採油運行管理服務毛利率略低。

戰略資源配套

二零一七年，本集團繼續嚴格控制新增資本開支，全年資本開支支出為人民幣417.9百萬元，較二零一六年的人民幣515.7百萬元減少19.0%。主要用於以往年度已投資項目的款項支付以及海外新投資項目。

投資配套建設

二零一七年，本集團的投資主要為伊拉克市場在執行項目的設備補充配套投資，包括修完井大包項目、連續油管及測試工具項目等。

主要投資並購項目

二零一七年十二月二十二日，本集團與華油惠博普科技股份有限公司簽訂了股權回購協議，以人民幣735.0百萬元的代價購回伊拉克業務的40%股權，其中人民幣450.0百萬元將分批次以現金支付(第一批300.0百萬元已經於二零一七年完成支付；第二批人民幣75.0百萬元將於二零一八年特別股東大會批准後完成支付；剩餘人民幣75.0百萬元將於二零一九年支付)；等值人民幣285.0百萬元的另一部分代價，本集團將以1.014港元／股的價格，向惠博普發行334,224,599股股份，待本集團的特別股東大會及香港聯合交易所批准以上股份發行之後完成。本集團亦會通過向惠博普增發股份的方式，繼續拓展雙方在全球市場的深入合作。

科研配套

二零一七年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，進行相關技術或工具的改進與創新，並通過技術合作促進本集團產品的優化升級。二零一七年，本集團研發投入人民幣26.5百萬元，較去年的人民幣16.5百萬元上升60.6%。

主要科研項目包括：

- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 生物合成基環保鑽井液體系室內研究及現場應用
- 自動流體控制工藝與技術研究
- 水平井注水泥分段壓裂技術研究

資本運營配套

本公司於二零一七年十二月五日完成了300.0百萬美元新債券的發行，票息為9.75%，到期日為2020年12月5日。新發行的300.0百萬美元債券，約176.0百萬美元為向原有投資者發行，以換回其持有的到期日為2018年11月6日的債券，其餘約124.0百萬美元由新的投資者認購，此次債券的成功發行消除了本集團的短期債務風險，改善了現金流動性，實現了信用評級的提升，解除了當前業務發展的最大束縛，為本集團在業務復蘇之際提供了強力支持。本公司於二零一八年一月十二日贖回所有尚未償還的原於二零一八年十一月五日到期的舊票據的本金總額71.0百萬美元。

人力資源配套

二零一七年，為響應本集團的戰略發展目標以及支持國際業務的快速發展，本集團以推進人員國際化水平為主要任務，調整人員分佈結構，提高國際化人才佔比，招聘高端國際化人才。二零一七年主要調整：

- 為支持海外業務發展，相應補充海外員工，國際僱員數量有所增長，本年度內員工總數小幅增加。截止本公告日，員工人數為2,591，較二零一六年增加約28.2%；海外員工人數上升72.8%至1,040人，佔集團員工總數比例約40.1%，同時，全面加強培訓，提高本公司整體國際化水平，為海外業務的高速增長提供人才保障。
- 全年繼續完善薪酬結構，調整激勵機制，加強了與績效考核掛鉤的浮動激勵，增強了員工積極性。在員工人數增加的情況下，人員成本佔收入佔比下降。二零一七年，集團整體人力成本佔收入比為17.1%，較二零一六年佔比23.0%下降了5.9個百分點。
- 本公司繼續採用購股權的長期激勵機制，鼓勵員工與本集團一同長期發展。全年向約150名核心員工及董事授出合共100,000,000股本公司的普通股購股權，每股股份行使價為0.81港幣的，承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，此後每滿一周年可行使三分之一的購股權。

展望

二零一八年，預計中東主要產油國將繼續維持限產策略，全球油氣市場將實現供需平衡，油氣行業將迎來全面復蘇。本集團於國內及海外主要市場油公司的上游勘探開發資本開支將繼續顯著增加，大量的市場機會將會湧現；同時，受益於本集團此前積累的充裕的在手訂單的全面啟動施工，本集團對二零一八年的業績增長充滿信心。在管理上，本集團將以現金流管理為核心，重點恢復本公司強勁的經營性淨現金流產生能力，注重業務質量，提升國際化水平，在現金流增長的前提下推動收入和利潤的健康成長。

市場方面，在強勁的市場復蘇形勢下，本集團預計二零一八年整體市場充滿活力與大型增長機遇，本集團將會重點提升客戶層級，以追求現金流產生能力強、利潤率高且單一規模更大的長期訂單為主要目標，為二零一九年及未來的快速增長做好訂單儲備。在海外市場有機會實現新的突破，出現爆發式增長。在伊拉克市場，本集團正積極爭取國際一線油公司客戶的市場份額，二零一八年第一季度，已新增一家國際油公司的鑽井總包項目，價值約1,600萬美金。截止目前，本公司於伊拉克市場正在投標準備的項目金額總量已達約數億美元。此外，本集團的長期合作夥伴洲際油氣股份有限公司於二零一八年一月獲得了伊拉克油氣田的作業資質，本集團將繼續發揮與惠博普以及洲際油氣三家公司的聯盟合作優勢，繼續推進在伊拉克市場的規模化發展；在其他海外市場，本集團與現有戰略合作夥伴的合作進一步深化，二零一八年第一季度，已新增合同規模約人民幣130.0百萬元的項目。同時，目前正在爭取於哈薩克斯坦市場及阿爾巴尼亞市場的多個大型總包項目。除此之外，借助國家「一帶一路」的政策支持及國家政策性金融機構的融資支持，本集團以「產融結合」的方式，正與「一帶一路」沿線市場的其他中國獨立油公司在埃塞俄比亞市場、巴基斯坦市場及其他東南亞和非洲市場洽談多個總包項目，市場增長潛力巨大；在埃塞俄比亞市場，本集團已有業務續簽合同，價值約人民幣140.0百萬元。中國市場，二零一八年本集團國內主要客戶將會全力加速天然氣市、特別是西南頁岩氣的開發，為本集團國內業務的增長提供了增量機會。本集團將會借助在國內非常規資源開發的技術優勢以及良好的作業記錄進一步爭取更多的非常規開發服務。二零一八年第一季度，本集團已新增價值約人民幣180.0百萬元的頁岩氣項目。

項目執行方面，截止二零一七年十二月三十一日，本集團在手訂單約為人民幣3,508.7百萬元，其中約80%的項目已開始施工。在伊拉克市場，本集團的多個大型項目，如採油綜合維修項目、鑽井總包項目、修完井大包項目均繼續保持飽滿工作量，如正在競標的多個大型項目可如期中標，將會進一步迎來施工量的大幅增長；中國市場，本集團於二零一七年末於四川頁岩氣市場中標的多個項目，已逐步開始施工，本集團將會繼續嚴控項目施工質量，保證國內及海外所有項目的優質高效執行。

產品及技術方面，本公司將重點結合客戶在油氣田開發過程中的實際應用需求，加強新技術的自主研發、引進、推廣及應用。加強與行業領先的技術公司的合作，特別是以增產降本為特色的新技術合作，進一步提升本集團的增產降本一體化服務能力。二零一八年，本公司將重點推進在中國西南頁岩氣市場的生物合成基泥漿技術以及納米化學材料增產技術的市場推廣。

戰略資源配套方面，本集團將繼續嚴控新增資本開支，對現有設備進行合理調配，加強存貨管理及與供應商的合作，提升資源保障效率；加強對合作夥伴的資源整合，減少資源配套對於集團資金的佔用。

人力資源方面，以提升人才結構國際化為重點，推進管理人才國際化以及國際業務的當地化水平，提高海外市場的當地用工比例，常規服務及操作類崗位實現以當地員工為主。重視行業領軍人才的引進，優秀人才跨越發展和培訓管理。薪酬方面，繼續加強薪酬激勵措施，建立並持續完善適合於油氣開發行業特點和全球化發展的薪酬體系。

財務方面，二零一八年，本集團將以現金流管理為核心，對現金流的增長要求優於收入和利潤增長。加強產融結合力度，加快推進與國家政策性金融機構的深入合作，通過與客戶以及國家政策性金融機構的合作聯通，降低風險，減少流動資金壓力，並以此為競爭優勢在海外市場搶佔國際油服公司的市場份額。

總體而言，憑藉在行業低谷時期的充分調整與儲備，本集團當前市場結構、客戶結構及成本機構均更加優化，業務運行更加靈活，可在行業復蘇之際快速抓住機遇，實現業務增長。二零一七年，本集團已成功實現高速增長軌道的重啟，本集團將會在此良好開局下繼續滿懷信心地迎接二零一八年。本集團將在積極全力開拓新市場的同時，繼續以嚴謹的態度，狠抓內部管控。在管理上，更加著眼於現金流的管理，優化資產負債結構，保障實現集團業務重回健康的高速的增長軌道。向本集團成為「立足於中國的，全球領先的油田技術服務公司」這一長期戰略目標穩步邁進。

財務回顧

收入

本集團於二零一七年的收入為人民幣2,202.7百萬元，較二零一六年人民幣1,617.7百萬元增加人民幣585.0百萬元，增幅為36.2%。本集團營業收入的上升主要受益於國內海外市場回暖，此前積累充足的在手訂單開始全面啟動施工。

營業成本

營業成本由二零一六年的人民幣1,073.8百萬元增加至二零一七年的人民幣1,373.0百萬元，上升27.9%，主要由於收入上升所致。

其他收益

其他收益由二零一六年的人民幣69.0百萬元下降至二零一七年的人民幣9.7百萬元，主要由於本集團無較大處置子公司所得。

銷售費用

於二零一七年銷售費用為人民幣152.6百萬元，較二零一六年的人民幣110.8百萬元上升人民幣41.8百萬元，或37.7%，銷售費用的上升主要由於收入上升所致。

管理費用

於二零一七年管理費用為人民幣175.5百萬元，較二零一六年的人民幣337.8百萬元下降人民幣162.3百萬元，或48.0%，主要由於集團的人員結構調整優化及全面費用控制所致。

研究開發費用

於二零一七年研究開發費用為人民幣26.5百萬元，較二零一六年的人民幣16.5百萬元上升人民幣10.0百萬元，或60.6%，主要是由於市場回暖，本集團為加強技術創新，增加研究開發投入所致。

營業税金及附加

於二零一七年營業税金及附加為人民幣11.1百萬元，較二零一六年的人民幣4.6百萬元增加人民幣6.5百萬元，或141.3%，主要是由於本集團應税收入增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一七年的經營利潤為人民幣473.7百萬元，較二零一六年的人民幣143.2百萬元上升人民幣330.5百萬元，或230.8%。二零一七年的經營利潤率為21.5%，比二零一六年的8.9%上升12.6個百分點。

財務費用淨額

於二零一七年，財務費用淨額為人民幣267.9百萬元，較二零一六年的173.4百萬元上升約人民幣94.5百萬元。主要由於人民幣兑美元升值產生的匯兑損失所致。

應佔合營公司虧損

二零一七年產生應佔聯營公司虧損人民幣0.9百萬元。

所得税費用

於二零一七年，所得税費用為人民幣33.6百萬元，較二零一六年的67.1百萬元下降人民幣33.5百萬元。主要由於本集團盈利的法人體經過良好税收籌畫，未有較大新增所得税，同時市場回暖，虧損的法人體在年底計算遞延所得税資產，遞減已產生的所得税費用所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一七年錄得利潤為人民幣171.3百萬元，利潤額較二零一六年增加人民幣269.0百萬元，或275.3%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一七年，本公司權益持有人應佔本集團利潤為人民幣54.5百萬元，利潤額較二零一六年增加人民幣215.0百萬元，或134.0%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一七年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,760.4百萬元，較二零一六年十二月三十一日增加人民幣462.4百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為227天，較二零一六年減少了36天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理所致。

存貨

於二零一七年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣597.2百萬元，較二零一六年十二月三十一日下降人民幣184.0百萬元。主要是由於本集團優化產業結構、集中消耗庫存所致。

流動性及資本資源

於二零一七年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,548.2百萬元(包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物)，比二零一六年十二月三十一日增加人民幣648.6百萬元。

本集團於二零一七年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約880.3百萬元。銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,380.0百萬元，其中約人民幣261.0百萬元未使用。

2017年12月31日，集團資產負債率(總負債／總資產)為62.0%，較去年同期的70.3%下降8.3個百分點。2017年12月31日，集團資本負債率為58.1%，較去年同期的63.1%下降了5.0個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款、債券及應付貿易賬款及應付票據(如合併財務狀況表中所示)。資本總額計算是根據權益(如合併財務狀況中所示)加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一六年十二月三十一日人民幣1,544.9百萬元，上升至二零一七年十二月三十一日人民幣2,558.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

於二零一七年十二月二十二日，本公司，安東國際及DMCC與惠華、惠博普就本集團以人民幣735,000,000元為對價，向惠華購買DMCC之40%發行股本一事達成協議。DMCC為本集團的非全資附屬子公司，其60%為本集團所有，40%為惠華所有。DMCC主要於伊拉克提供油田服務。本收購完成後，DMCC將成為本集團的全資附屬子公司。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，部分進口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兑美元的匯率出現波動可能會對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。

經營活動現金流

截至二零一七年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣195.6百萬元，較二零一六年同期多流入人民幣80.0百萬元，主要由於本集團加強了應收貿易賬款管理所致。

資本開支及投資

本集團於二零一七年的資本開支為人民幣417.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣313.6百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣66.3百萬元。本集團投資活動現金流出淨額為人民幣399.5百萬元，其中包含收回投資款人民幣7.4百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團經營租賃安排的付款責任及資本承諾。本集團通過經營租賃的形式租用辦公樓及若干設備及機器。本集團於二零一七年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣31.4百萬元。於結算日(即二零一七年十二月三十一日),本集團的資本承諾(但尚未於財務狀況表作出撥備)為人民幣約23.5百萬元。

或然負債

於二零一七年十二月三十一日,本集團並無任何重大或然負債或擔保。

抵押資產

於二零一七年十二月三十一日,本集團用作銀行融資的資產抵押為帳面淨值人民幣465.7百萬元的房屋、廠房、機器及設備,帳面淨值人民幣18.7百萬元的土地使用權。

賬外安排

於二零一七年十二月三十一日,本集團並無任何賬外安排。

董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

主要業務

本公司的業務是投資控股。本集團提供油氣田開發的一體化技術服務。本集團的產品及服務涵蓋油氣田開發的各個階段，包括鑽井、完井和生產階段。

本集團在本年度之業績表現按營運分部進行的分析載於財務報表附註5。

經營業績

本集團於二零一七年的財務業績載列於本年報第79頁至162頁。

五年財務摘要

本集團的五年財務摘要載列於本年報第6頁至7頁之「財務概覽」內。

末期股息

於二零一八年三月二十六日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一七年十二月三十一日止年度末期股息(二零一六年：無)。

業務回顧

概覽

有關本集團業務的中肯審視詳列於本年報第14頁至23頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要風險及不確定因素

本集團提供油氣田開發技術服務，主要的市場風險和不確定因素來自於石油和天然氣價格的波動與石油和天然氣開發活動的影響。本公司董事會密切關注市場狀況，並會根據市場的變化適時調整集團的市場戰略以確保本集團穩定的業務發展。

重要事項

董事會並無發現自本財政年度結束以來發生對本集團構成影響的任何重大事項。

未來發展

本集團的未來業務發展詳列於本年報第24頁至25頁之管理層討論與分析內。該討論構成本董事會報告之一部分。

主要表現指標

主要表現指標詳列於本年報第26頁至28頁之管理層討論與分析所載的財務回顧內。該討論構成本董事會報告之一部分。

環境政策及表現及遵守法律及法規

有關環境政策及表現以及遵守有關法律及法規的詳情，請參閱本年報環境、社會及管治報告。有關討論屬本董事會報告的一部分。

遵守法律法規

據董事會及管理層所知，本集團已遵守對本公司及其附屬公司各重要方面的業務和經營構成重大影響的相關法律法規。

與僱員的關係

與僱員的關係詳列於本年報第70至72頁之僱員關係內。該討論構成本董事會報告之一部分。

與客戶及供應商的關係

本集團的主要客戶是國內及國際的主要石油公司。本集團注重為客戶提供優質服務，以幫助客戶降低開發成本，提高生產效率。本集團致力於通過我們提供的服務，使石油開採更簡單。本集團已經與主要客戶形成了長期的戰略合作伙伴關係。

本集團的供應商主要為油氣行業的設備、工具以及化學材料提供商。本集團與供應商保持良好的溝通，並根據本集團的業務需求，在產品的生產和交付方面形成緊密合作，提高採購效率。同時，本集團通過長期合作關係及批量購買來降低原材料成本。

主要客戶及供貨商

本集團最大客戶及五大客戶佔本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的收入分別約為21.84%及68.08%。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團向其五大供貨商進行的總採購額達人民幣291.48百萬元，佔年度總採購額29.99%。向最大供貨商進行的採購額為人民幣130.09百萬元，佔年度總採購額13.38%。本集團五大供應商的其中一名為本公司主要股東Schlumberger NV的聯屬公司。除上文已披露者外，據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供貨商及客戶擁有任何權益。

附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列本年報合併財務報表附註37。

物業、廠房及設備

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團添置的物業、廠房及設備合共為人民幣194.8百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報合併財務報表附註6。

股本

有關本公司股本於年內的變動詳情載列於本年報合併財務報表附註16。

年內因新股份認購而發行股份。有關股份發行的詳情載於合併財務報表附註16。

優先購買權

本公司的公司章程及開曼群島法律並無有關優先購買權的條文，而需本公司按比例向本公司現有股東發行新股。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於二零一七年十二月五日，本公司發行了本金總額為3億美元，票息為9.75%於二零二零年到期的優先票據(「二零二零年票據」)，其中123.58百萬美元為新發行，而發行176.42百萬美元為交換本公司於二零一八年到期的7.5%優先票據。二零二零年票據於聯交所上市，股份代號：5052。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

儲備

本集團及本公司於截至二零一七年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於本年報合併財務報表附註17及39。

可供分派儲備

於二零一七年十二月三十一日，本公司可供分派的儲備總額為人民幣813.2百萬元。

債券及優先票據

債券及優先票據的詳情載於本年報合併財務報表附註18。

股票掛鈎協議

除本董事會報告第36頁至39頁及合併財務報表附註16所披露之本公司購股權計劃外，本公司於年內並無訂立任何股票掛鈎協議。

董事

董事會之成員於年內及截至本年報日期包括：

執行董事

羅林先生	（於二零零七年八月三日獲委任）
吳迪先生	（於二零一零年三月二十二日獲委任）
皮至峰先生	（於二零一五年三月二十五日獲委任）

非執行董事

John William Chisholm先生	（於二零一六年十一月二日獲委任）

獨立非執行董事

張永一先生	（於二零零七年十一月十七日獲委任）
朱小平先生	（於二零零七年十一月十七日獲委任）
Dato Wee Yiaw Hin	（於二零一七年四月十九日獲委任）
王明才先生	（於二零一七年四月十九日辭任）

董事及高級管理層的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

根據公司章程第130條規定，三分之一董事須輪值退任，惟每名董事(包括獲委任特定任期的董事)須至少每三年輪值退任一次。因此，執行董事皮至峰先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據所有獨立非執行董事之委任書，獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及Dato Wee Yiaw Hin將於股東週年大會上退任，惟彼等均合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司訂立服務合約，自二零一六年六月四日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事吳迪先生與本公司訂立服務合約，自二零一六年四月一日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事皮至峰先生與本公司訂立服務合約，自二零一五年五月二十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

非執行董事John William Chisholm先生與本公司訂立委任書，據此，彼將擔任非執行董事，由二零一六年十一月二日起為期三年，（委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。）

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生各自的委任書獲本公司續訂，自二零一七年一月九日起為期一年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事Dato Wee Yiaw Hin與本公司訂立委任書，據此，彼將擔任獨立非執行董事，由二零一七年四月十九日起為期三年，委任可由任何一方向另一方提供不少於三個月的書面通知予以終止。

除上文所披露者外，於股東週年大會上重選連任的所有董事均未與本公司或其任何附屬公司訂立任何委聘公司在一年內不能終止，或除正常法定補償外還須支付任何補償方可終止的服務合約。

董事於重大交易、安排及合約的權益

本公司、其附屬公司、或其控股公司或其任何同系附屬公司概無參與訂立任何於年終或於年內任何時間仍然有效並與本集團業務有關，且由董事及董事關連方直接或間接擁有重大權益的重大交易、安排或合約。

獲准許彌償條文

於本財政年度內，本公司按有關法規的允許，備有以董事為受益人的彌償條文。獲准許彌償條文的規定載於本公司的公司章程，就該等董事因可能面對法律訴訟而產生的潛在損失及責任以及該等董事可能承擔主要因本公司引致的任何金額的付款作出彌償。

管理合約

年內並無訂立或存在有關本公司的全部或任何重大部分業務的管理及行政合約。

董事於競爭性業務的權益

董事及彼等各自的聯繫人（定義見聯交所證券上市規則（「上市規則」））概無於年內對本集團所從事業務構成或可能構成競爭的任何業務中擁有權益。

Pro Development Holdings Corp.由執行董事羅林先生實益控制，而羅林先生為本公司的控股股東。

控股股東及執行董事已就遵守其所作出的非競爭承諾向本公司提供年度確認。

獨立非執行董事亦已審閱控股股東及執行董事於年內遵守不競爭承諾的情況。獨立非執行董事已確認，就彼等所能肯定，控股股東及執行董事概無違反其作出的不競爭承諾。

董事的薪酬

為遵守上市規則附錄14所載的企業管治守則(「守則」),本公司已設立薪酬委員會(「薪酬委員會」)就本公司全體董事的薪酬政策及架構向董事會提出建議。董事薪酬結構可能包括董事袍金、固定薪金、購股權及表現花紅。董事薪酬乃由董事會經參照董事職能及責任、薪酬委員會的推薦意見及本集團的表現及業績而釐定。有關董事的薪酬詳情載列於本年報合併財務報表附註40。

獨立非執行董事的獨立身份確認

本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第3.13條就其獨立身份發出的年度確認書,並認為所有獨立非執行董事一張永一先生、朱小平先生及Dato WEE Yiaw Hin均為獨立人士。

董事及最高行政人員於本公司及其相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於二零一七年十二月三十一日,董事及本公司最高行政人員於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第352條須記錄於由本公司存置的登記冊內的權益及淡倉,或根據上市規則附錄十的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)須知會本公司及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)的權益及淡倉如下:

(i) 於每股面值0.10港元普通股中的好倉:

董事姓名	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約百分比
羅林	1	全權信託的創立人及實益擁有人	610,635,408	23.00%
皮至峰		實益擁有人	448,000	0.02%
張永一		實益擁有人	440,000	0.02%

1. 羅林先生是Loles Trust的創立人,Loles Trust間接擁有Pro Development Holdings Corp.的全部已發行股本,而Pro Development Holdings Corp.則擁有本公司601,580,740股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust的受益人。羅林先生亦以實益擁有人身份持有本公司9,054,668股股份。

(ii) 於購股權相關股份的好倉：

根據本公司的購股權計劃，董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一七年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲的子女)概無於本公司及其相聯法團的股份中擁有或被視為擁有根據證券須作出披露或根據標準守則須知會本公司及聯交所的任何權益或獲授該等股份或已行使任何權利可認購該等股份。

於主要股東於本公司股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零一七年十二月三十一日，據任何董事或最高行政人員所知，主要股東(本公司的董事或最高行政人員除外)在本公司股份或相關股份中擁有根據證券及期貨條例第336條須記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉如下：

於本公司股份或相關股份的好倉：

主要股東名稱	附註	身份	好倉／淡倉	持有之普通股數目	股權概約
Credit Suisse Trust Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	22.61%
Seletar Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	22.61%
Serangoon Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	22.61%
Avalon Assets Limited	1	受託人	好倉	601,580,740	22.61%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	好倉	601,580,740	22.61%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	好倉	423,361,944	15.91%
Hong Kong De Rui Energy Development Company Limited		實益擁有人	好倉	221,619,604	8.33%

附註：

1. 601,580,740股股份指同一批股份。

2. Schlumberger Far East, Inc.直接持有423,361,944股股份。Schlumberger Far East, Inc.為Schlumberger Holding Limited的全資附屬公司，而Schlumberger Holding Limited為Schlumberger Oilfield Holding Limited的全資附屬公司。Schlumberger Oilfield Holding Limited為Schlumberger NV的全資附屬公司。

除上文所披露者外，於二零一七年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)於本公司的股份及相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文規定須向本公司及聯交所披露，或須根據證券及期貨條例第336條記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉。

購股權計劃

本公司已於二零零七年十一月十七日有條件採納購股權計劃並於二零一零年五月二十七日修訂其條款(「舊購股權計劃」),舊購股權計劃自二零零七年十一月十七日起計十年內有效及生效,並可由本公司於股東大會上或由董事會提早終止。本公司現有購股權計劃(「購股權計劃」)由本公司於本公司在二零一七年五月二十六日舉行的股東週年大會上採納,而舊購股權計劃已於同日終止。於本年度,截至二零一七年十二月三十一日,概無根據購股權計劃授出任何購股權。購股權計劃旨在向合資格參與者授出購股權,以表揚及肯定其已對或將會對本集團所作出的貢獻。根據購股權計劃,董事會或會提出向任何董事或僱員、或任何顧問、諮詢人、供應商、客戶或代理授出購股權。

根據購股權計劃及本公司任何其他購股權計劃授出及有待行使的所有尚未行使購股權在行使時可予發行的股份,在任何時候不得超過不時已發行股份的30%。

根據購股權計劃或本公司採納的其他購股權計劃可能授出的購股權而可供發行的股份總數最高不得超過批准更新計劃上限日期(即二零一七年五月二十六日)的已發行股份的10%,即266,006,925股股份。

於本年報發佈日期,根據購股權計劃可供發行的證券總數,當中包括可授出之購股權及尚未行使的購股權總數目為469,306,925股,相當於本公司已發行股本的17.63%。

除非於股東大會上獲股東批准,否則在任何十二個月期間內根據購股權計劃向合資格參與者授出的購股權行使時已發行及可能將予發行的股份總數不得超過於授出日期已發行股份數量的1%。

根據購股權計劃授出任何特定購股權的股份認購價須由董事會按不少於:(i)於授出購股權之日聯交所每日報價列表所報的股份收市價;(ii)緊接授出購股權之日前五個營業日聯交所每日報價列表所報的股份平均收市價;及(iii)股份的面值(以較高者為准)釐定。於接納購股權後,獲授人須向本公司支付1.00港元作為授出購股權的代價。購股權可根據購股權計劃之條款於購股權視為已授出並獲接納之日後及自該日起十年屆滿前期間隨時行使。購股權之行使期由董事會全權酌情釐定,惟不得超過授出購股權之日起計十年。

於二零一七年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據舊購股權計劃於可認購本公司股份之購股權中持有以下權益。每份購股權授予持有人權利，可認購一股本公司每股面值0.10港元的普通股。截至二零一七年十二月三十一日止年度根據舊購股權計劃的購股權數目變動詳情如下：

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一七年一月一日的購股權數目	於年內獲授的購股權數目	於年內行使的購股權數目	於年內註銷的購股權數目	於年內失效的購股權數目	於二零一七年十二月三十一日的購股權數目
董事										
張永一	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至二零二二年三月三十一日	0.800	3、9	900,000	–	–	–	–	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	3、11	–	700,000	–	–	–	700,000
				小計：	900,000	700,000	–	–	–	1,600,000
朱小平	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至二零二二年三月三十一日	0.800	3、9	900,000	–	–	–	–	900,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	3、11	–	700,000	–	–	–	700,000
				小計：	900,000	700,000	–	–	–	1,600,000
王明才*	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至二零二二年三月三十一日	0.800	3、9	900,000	–	–	–	900,000	–
				小計：	900,000	–	–	–	900,000	–
羅林	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至二零一七年一月九日	3.878	1、4	86,667	–	–	–	86,667	–
	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至二零一九年六月二十日	5.742	2、5	796,000	–	–	–	–	796,000
	二零一六年十二月二日	二零一七年十二月二日至二零二二年十二月一日	1.100	2、10	2,216,000	–	–	–	–	2,216,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	2、11	–	442,000	–	–	–	442,000
				小計：	3,098,667	442,000	–	–	86,667	3,454,000

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股行使價 港元	附註	於二零一七年一月一日的購股權數目	於年內獲授的購股權數目	於年內行使的購股權數目	於年內註銷的購股權數目	於年內失效的購股權數目	於二零一七年十二月三十一日的購股權數目
吳迪	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至二零一七年一月九日	3.878	1、4	400,000	–	–	–	400,000	–
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至二零二二年三月三十一日	0.800	2、9	1,500,000	–	–	–	–	1,500,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	2、11	–	1,000,000	–	–	–	1,000,000
				小計：	1,900,000	1, 000,000	–	–	400,000	2,500,000
皮至峰	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至二零一七年一月九日	3.878	1、4	1,000,000	–	–	–	1,000,000	–
	二零一六年四月一日	二零一七年四月一日至二零二二年三月三十一日	0.800	2、9	3,000,000		–	–	–	3,000,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	2、11	–	3,000,000	–	–	–	3,000,000
				小計：	4,000,000	3,000,000	–	–	1,000,000	6,000,000
John William Chisholm	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	2、11	–	700,000	–	–	–	700,000
				小計：	–	700,000	–	–	–	700,000
Dato Wee Yiaw Hin	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	3、11	–	700,000	–	–	–	700,000
				小計：	–	700,000	–	–	–	700,000
員工合計	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至二零一七年一月九日	3.878	1、4	15,536,549	–	–	–	15,536,549	–
	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至二零一九年六月二十日	5.742	2、5	480,000	–	–	–	–	480,000
	二零一三年六月二十八日	二零一四年六月二十八日至二零一九年六月二十七日	5.600	2、6	298,000	–	–	–	216,000	82,000
	二零一三年十一月二十日	二零一四年十一月二十日至二零一九年十一月十九日	4.960	2、7	190,000	–	–	–	114,000	76,000
	二零一六年二月二十四日	二零一七年二月二十四日至二零二二年二月二十三日	0.740	2、8	104,440,000	–	798,000	–	8,620,000	95,022,000
	二零一七年五月二十三日	二零一八年五月二十三日至二零二三年五月二十二日	0.810	2、11	–	92,758,000	–	–	–	92,758,000
				小計：	120,944,549	92,758,000	798,000	–	24,486,549	188,418,000
				合計：	132,643,216	100,000,000	798,000	–	26,873,216	204,972,000

* 於二零一七年四月十九日辭任獨立非執行董事

附註：

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的四十八個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年、第二週年和第三週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/3的購股權。

2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年、第二週年和第三週年起計的購股權年期內分別行使最多達1/3的購股權。

3. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一週年和第二週年起計的購股權年期內分別行使最多達50%的購股權。

4. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為3.54港元*。

5. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.73港元*。

6. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.47港元*。

7. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為4.99港元*。

8. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.77港元*。

9. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.81港元*。

10. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.12港元*。

11. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.84港元*。

* 資料源自彭博(Bloomberg)

足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料以及據董事所知，在年內及截至本年報日期，本公司一直遵照上市規則的規定維持足夠公眾持股量。

購買股份或債券之安排

除上文「購股權計畫」所披露資訊外，本公司及其控股公司或其任何附屬公司於本年度內任何期間及截止本年度年底日並無訂立任何安排，致使本公司董事(包括配偶，或未滿18歲的未成年子女)可籍購入本公司或任何其他法人團體之股份或債券而獲取利益。

稅項

截至二零一七年十二月三十一日止年度，非中國居民的外籍股東無需就持有本公司股份在中國境內繳付任何個人或企業所得稅、資本收益稅、印花稅或遺產稅。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置本公司股份所涉及的中國、香港及其他稅務影響的意見。

關聯方／持續關連交易

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司與關聯方的交易呈列於本年報財務報表附註36。

於二零一三年四月二十四日，本公司與Schlumberger NV(「Schlumberger」)訂立一份相互供應及採購總協議(「總協議」)。據此，本集團同意向Shclumberger供應產品及服務，而Schlumberger同意供應並促使聯屬公司供應產品及服務予本集團，為期三個財政年度直至二零一六年十二月三十一日。進一步詳情請參閱本公司於二零一三年四月二十四日的公佈及本公司於二零一三年五月十六日的通函。

於二零一五年十二月二十三日，本公司與Schlumberger訂立二零一五年總協議，以續新的協議。二零一五年總協議的固定年期為三年，自二零一六年一月一日起至二零一八年十二月三十一日止。進一步詳情請參閱本公司日期為二零一五年十二月二十三日的公告。

於二零一六年四月十三日，本公司與Schlumberger訂立補充協議，修訂二零一五年總協議項下持續關連交易的年度上限。進一步詳情請參閱本公司日期為二零一六年四月十三日的公告。

Schlumberger為本公司主要股東，於二零一七年十二月三十一日擁有本公司約15.91%已發行股本。因此，就上市規則而言，Schlumberger為本公司關連人士，而根據上市規則第14A章，本公司與Schlumberger訂立二零一五年總協議構成本公司的持續關連交易。

由於補充協議項下經修訂年度上限按年度基準計算上市規則第14.07條所界定的適用百分比率將超過5%，修訂年度上限須根據上市規則第14A章遵守獨立股東批准規定。

修訂年度上限的補充協議於二零一六年五月二十六日舉行的本公司股東特別大會上獲得本公司獨立股東批准。

根據總協議，於二零一七年財政年度內的交易金額如下：

	人民幣千元	*美元千元*
本集團向Schlumberger或聯屬公司供應產品及服務	8,603	1,276
Schlumberger或聯屬公司向本集團供應產品及服務	56,320	8,354

* 人民幣換算為美元按人民幣6.7420元兑換1.00美元匯率進行換算，此滙率為中國銀行公佈的二零一七年每月月末滙率的平均值。

獨立非執行董事已審閱上述持續關連交易，並已確認該等交易已按以下情況訂立：

(i) 在本集團的日常業務中訂立；

(ii) 按照一般商務條款或更佳條款進行；及

(iii) 根據有關交易的協議進行，條款公平合理，並且符合本公司股東之整體利益。

本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行獲委聘根據香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則第3000號》「歷史財務資料審核或審閱以外之鑒證業務」以及參考《實務説明》第740號「香港上市規則規定的持續關連交易的核數師函件」，就本集團的持續關連交易出具報告。德勤•關黃陳方會計師行已根據上市規則14A.56條，就本公司於上文所披露的持續關連交易發表載有其發現結果及結論的無保留意見函。本公司已向聯交所提交核數師函件副本。

修訂大綱及章程細則

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

審核委員會

根據守則和上市規則之要求，本公司已建立審核委員會(「審核委員會」)。該委員會由全部三位獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生(審核委員會主席)、張永一先生和Dato Wee Yiaw Hin。審核委員會已審閱本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

核數師

截至二零一七年十二月三十一日止年度之合併財務報表已經由德勤•關黃陳方會計師行審核，德勤•關黃陳方會計師行所將於應屆本公司股東週年大會上退任，並合資格重選獲重新委任。重新委任德勤•關黃陳方會計師行為本公司核數師之決議案將於應屆本公司股東週年大會上提呈。

承董事會命

羅林
主席

二零一八年三月二十六日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，51歲，本集團主席及創始人。創立本集團之前，於一九九二年至一九九九年間羅先生在塔里木油田工作並擔任西南石油局一間附屬公司的副總經理，負責營銷工作，在石油行業擁有25年經驗。羅先生持有清華大學高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位、西南石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為中國合資格律師及特許會計師。

吳迪，51歲，本公司執行董事。吳先生於二零一零年加盟本集團，加入本集團前，於一九九零年至二零一零年，吳先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾獲委任塔里木油田分公司開發事業部總地質師、開發處處長等職務，在石油行業擁有逾27年經驗。吳先生持有中國石油大學(北京)油氣田開發工程專業碩士學位，及西南石油學院油藏工程專業學士學位，亦為教授級高級工程師。

皮至峰，40歲，本公司執行董事及首席執行官，負責本集團全面工作。皮先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團戰略管理、產業建設和資本市場工作。加入本集團前，皮先生在中誠信財務顧問有限公司從事投資工作。皮先生持有美國芝加哥大學布斯商學院工商管理碩士(MBA)學位。

非執行董事

John William Chisholm，63歲，本公司獨立非執行董事。目前擔任Flotek Industries, Inc.(「Flotek」)(紐約證券交易所證券代號：FTK)董事會主席、行政總裁及首席執行官。Chisholm先生自二零零六年十二月起出任NGSG, Inc.(紐約證券交易所證券代號：NGS)董事，為NGSG, Inc.薪酬委員會及管治委員會成員。Chisholm先生亦獲《Oil and Gas Journal》邀請加入其中東技術(Middle East Technology)編輯顧問委員會。

獨立非執行董事

張永一，82歲，本公司獨立非執行董事。張先生在石油行業擁有豐富經驗。一九九二年，張先生擔任中國石油天然氣集團公司副總經理。之前曾在西南石油學院執教逾32年。張先生於二零零零年獲委任為國有大中型企業監事會主席。並於一九九八年獲國務院委任為中國國務院稽察特派員。

朱小平，69歲，本公司獨立非執行董事。朱先生在企業融資方面擁有豐富經驗。現為中國人民大學會計學教授，並曾擔任中國會計學會理事及中國審計學會理事。朱先生亦為林州重機集團股份有限公司(深圳證券交易所上市)與華潤雙鶴藥業股份有限公司(上海證券交易所上市)的董事。

Wee Yiaw Hin，59歲，本公司獨立非執行董事。彼為馬來西亞證券交易所主板上市公司ENRA Group Berhad的獨立非執行董事。彼於橫貫勘探生產及燃氣及液化天然氣價值鏈的油氣行業擁有逾30年經驗。其經驗範圍包括技術／營運職能及高級管理層及董事職務。拿督Wee曾在馬來西亞及海外Shell任職21年，並於二零一零年五月加入PETRONAS擔任上游業務的執行副總裁兼行政總裁。拿督Wee曾為PETRONAS集團董事會執行董事兼執行委員會成員。拿督Wee畢業於英國帝國學院，取得土木工程師身份及理學碩士學位。

高級管理層

范永洪，47歲，本公司總裁，負責本集團的日常管理及技術建設工作。范先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團油井服務建設及產業集群管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零四年，范先生就職於中石油塔里木油田分公司，在石油行業擁有25年經驗。范先生持有中歐國際工商學院(CEIBS)高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位，畢業於重慶石油學院石油工程專業。

沈海洪，49歲，本公司執行副總裁，分管本集團作業及QHSE工作。沈先生於二零零七年加盟本集團，曾負責本集團管材服務集群及集團的運營管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零六年，沈先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾獲委任吐哈石油鑽井公司副總經理、吐哈指揮部企管處副處長等職務，在石油行業擁有逾26年業內經驗。沈先生持有清華大學工商管理碩士(MBA)學位，西南石油學院鑽井工程學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

嚴永剛，35歲，本公司執行副總裁，分管完井技術集群工作。嚴先生於二零零七年加盟本集團曾負責本集團營銷人力資源等工作。嚴先生持有江漢石油學院石油工程學士學位。

馬健，50歲，本公司執行副總裁，分管集團中東市場工作。馬先生於二零零二年加盟本集團，曾負責本集團的國內早期業務發展，國內營銷及各項管理工作。加入本集團前，於二零零零年至二零零二年，馬先生任職於哈裡伯頓中國公司，擔任鑽井項目經理。於一九九一年至一九九九年，在江漢油田鑽井工程處擔任石油工程師，在石油行業擁有26年經驗。馬先生持有中國石油大學博士學位，並擔任長江大學的客座教授。馬先生也持有華中科技大學頒發的工商管理碩士學位，江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

徐宏劍，36歲，本公司財務總監，負責集團公司財務核算、財務管理、資產及資金管理工作。徐先生於二零零六年加盟本集團，曾負責本集團的財務工作，風險管控工作以及市場營銷工作。加入本集團前，於二零零三年至二零零六年，徐先生任職於德勤會計事務所，從事財務審計工作。徐先生持有復旦大學金融學學士學位。

公司秘書

魏偉峰博士，56歲，本公司公司秘書。魏博士目前為信永方圓企業服務集團有限公司之董事及行政總裁，彼亦為香港特許秘書公會副會長。魏博士擁有超過26年的上市公司高級管理層及專業範疇之經驗，其中包括企業上市、收購合併、企業融資、內部控制、合規及公司秘書等方面深入認識。魏博士是香港特許秘書公會及英國特許秘書及行政人員公會的資深會員，並為香港會計師公會會員及英國特許公認會計師公會的資深會員。彼持有上海財經大學金融博士學位、香港理工大學的企業融資碩士學位、美國安德魯大學(Andrews University)工商管理碩士學位及英國華瑞漢普敦大學(University of Wolverhampton)法律(榮譽)學士學位。

企業管治報告

本公司自二零零七年十二月十四日於聯交所上市以來，一直執行高標準的企業管治並採納上市規則附錄14所載的守則條文(「守則條文」)作為其自身守則。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司已遵守所有適用的守則條文。

在現時董事會架構下，共有三名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事，可以確保董事會獨立及客觀運作，而有關董事委員會則為本公司的決策、監督和諮詢發揮重要作用。

企業管治架構

董事會作為本公司企業管治架構核心，與管理層之間具有明確分工。董事會負責給予管理層指引和有效監控，而管理層則負責執行已確定的策略方針。一般而言，董事會負責：

- 制訂本集團、其附屬公司及聯營公司的長期策略及監控其執行情況；
- 審批經營計劃和財務預算；
- 批准有關年度及中期業績；
- 審查及監控本集團的風險管理及內部監控；及
- 確保良好的企業管治及合規。

董事會授權管理層執行已確定的策略方針，由管理層負責本集團的日常營運並向董事會報告。為此，董事會訂立了清晰的書面指引，特別明確釐定對管理層的授權範圍，以及需要獲得董事會批准的事項。

本公司已有商定程序，董事可在適當情況下提出合理要求徵詢獨立專業意見，費用由本公司承擔。

董事會

董事會組成

董事會的組成嚴格遵守均衡、公平及董事會成員背景多元化的原則，而董事會致力招募最合適的人選，帶領集團邁向迅速及健康的發展。截至本年報日期，董事會目前由三名執行董事包括：羅林先生、吳迪先生及皮至峰先生、一名非執行董事即：John William Chisholm先生及三名獨立非執行董事包括：張永一先生、朱小平先生及拿督黃耀興組成。董事會主席為羅林先生。該等董事的背景為董事會帶來不同專長及經驗。董事的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

就本公司所知，董事會各成員之間並無關係(包括財務、業務、家屬或其他重大關係)。

董事會成員多元化

董事會明白董事會成員多元化在提高董事會效率方面的好處。為此，董事會已於二零一三年八月採納一套董事會成員多元化政策(「董事會成員多元化政策」)，當中列出達致董事會成員多元化的方法。提名委員會在物色具備合適資格的候選人成為董事會成員時，會考慮董事會成員多元化政策所載的多項因素，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、民族、專業經驗、行業經驗、技能、知識及年資。就切合本公司需要而言，董事會被認為屬均衡且成員來自多元化的背景。本公司亦會不時考慮其本身的業務模式及具體需要，以確定董事會的最佳組成。提名委員會將定期檢討董事會成員多元化政策以確保其持續有效。

主席與首席執行官

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行官的角色應予以區分，並不應由一人同時兼任。主席與首席執行官之間的職責分工須以書面清晰地確立。本公司已遵守守則條文第A.2.1條，主席由羅林先生擔任，首席執行官由皮至峰先生擔任。

獨立非執行董事的獨立性

本公司已收到所有獨立非執行董事按照上市規則第3.13條就其獨立性而提交的年度確認函，確認他們的獨立性，故董事會認為現任獨立非執行董事均符合上市規則第3.13條所載的相關指引，故本公司視全體獨立非執行董事為獨立人士。

於年度內，本公司已遵守上市規則第3.10條的規定及有最少三名獨立非執行董事，包括具備專業資格或會計或有關財務管理專業知識的一名獨立非執行董事朱小平先生。年內董事會成員中至少有三分之一的成員是獨立非執行董事，符合上市規則第3.10A條的規定。

自二零零七年十一月十七日起，張永一先生及朱小平先生一直服務董事會。彼等出任獨立非執行董事超過9年。於在任期間，張永一先生及朱小平先生已證明彼等有能力對本公司事務提供獨立意見。儘管彼等已擔任獨立非執行董事多年，董事會認為彼等可繼續擔當所需角色，故此建議彼等於本公司股東週年大會上接受重選。

董事委任及連任

三名執行董事及一名獨立非執行董事拿督Wee Yiaw Hin的委任任期為三年，而另外兩名獨立非執行董事張永一先生及朱小平先生的委任任期為一年。根據本公司章程規定，在每次本公司股東週年大會上應有至少三分之一的現任董事(或如董事人數不是三或三的倍數，則應為最接近但不少於三分之一的人數)輪流退任，惟每名董事(包括按特定任期獲委任的董事，但不包括根據章程細則第114條及115條獲委任以填補臨時空缺或新加入現有董事會的董事)須至少每三年退任一次。即將退任的董事可以再次成為候選人及繼續以董事身份參與有關會議。

新委任董事將收到一份入職指引文件，當中載有董事根據上市規則須履行的職責及責任以及其他適用規章制度。

本公司已安排適當的保險，就董事及本集團高級職員因履行職務而可能承擔之潛在責任作出彌償。

企業管治職能

董事會已於二零一二年三月採納企業管治職能書面職權指引，更有效地履行企業管治職能。相關權力及職責詳細已清楚載於職權指引，概述如下：

(a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及執行；

(b) 檢討及監察董事及高級管理層的培訓及持續專業發展；

(c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及執行；

(d) 制定、檢討及監督適用於僱員及董事的行為守則及合規手冊(如有)；及

(e) 檢討本公司遵守守則條文的情況並於企業管治報告內披露。

以下為董事會於二零一七年就企業管治職能進行的工作概要：

(a) 檢視本公司的企業管治政策及執行；

(b) 檢討及監督適用於董事及僱員的行為守則及合規手冊；

(c) 檢討本公司遵守守則條文的情況；及

(d) 檢視董事會架構。

董事的證券交易

本公司已採納上市規則附錄10所載的標準守則作為董事進行證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於年度內一直遵守標準守則所規定的標準。

持續專業發展

董事確認，截至二零一七年十二月三十一日止年度內，彼等已遵守守則條文第A.6.5條有關董事培訓的規定。年內，全體董事已參與持續專業發展，方式為出席有關以下主題的座談會及／或閱讀材料，以發展及更新彼等的知識及技能，並已向本公司提供培訓記錄。

董事姓名	所涵蓋的培訓主題(附註)	參與時數
羅林先生	C, L, R	7
吳迪先生	C, L, R	7
皮至峰先生	C, L, R	7
John William Chisholm先生	C, L, R	2
張永一先生	C, L, R	7
朱小平先生	C, L, R	7
Dato Wee Yiaw Hin	C, L, R	7

附註：

C：企業管治

L：上市規則更新

R：其他相關監管更

董事會、董事委員會會議及股東大會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立了審核委員會、薪酬委員會及提名委員會，及於二零一三年一月二十一日成立了質量、健康、安全、環境(「QHSE」)委員會。於報告年度，本公司共召開13次董事會會議、2次審核委員會會議、1次薪酬委員會會議、1次提名委員會會議及1次QHSE委員會會議。此外，本公司亦於報告年度內召開一次股東週年大會。

下表載列年內董事出席會議的情況：

	出席次數／舉行次數					
董事	董事會會議	審核委員會會議	薪酬委員會會議	提名委員會會議	QHSE委員會會議	股東週年大會
執行董事						
羅林先生(董事會主席)	13/13	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1
吳迪先生	13/13	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1
皮至峰先生(執行總裁)	13/13	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
非執行董事						
John William Chisholm先生	13/13	不適用	不適用	不適用	不適用	不適用
獨立非執行董事						
張永一先生	13/13	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1
朱小平先生	13/13	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1
拿督黃耀興(於二零一七年四月十九日獲聘)	6/13	1/2	1/1	0/1	不適用	1/1

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，本公司固定每季度召開一次董事會會議(「季度會議」)，以更好地發揮董事會的戰略及監督角色。高級管理人員均獲邀出席所有董事會會議，以促進董事會與管理層之間的溝通。本公司的季度會議主要圍繞四個方面的重點議題展開，分別為：戰略工作、運營情況、財務經營與預算、資本市場方面。每個季度分別針對以上議題的上季度工作進行總結及下季度計劃進行研討。在報告年度內，各季度會議召開的時間為：

	第一次季度會議	第二次季度會議	第三次季度會議	第四次季度會議
日期	二零一七年一月十七日	二零一七年四月十六日	二零一七年七月八日	二零一七年十月十九日

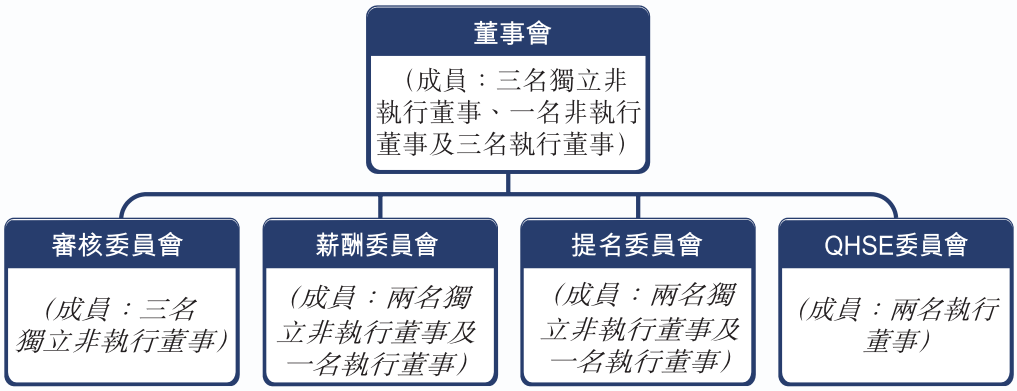
月度管理層報告

在董事會閉會期間，執行董事每月會獲得財務報告與管理報告，並與管理層召開經營工作會，聽取月度經營情況，監察經營進展，並指導其作出合理的規劃。

董事委員會

自本公司上市以來，董事會已成立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會(全部均由獨立非執行董事擔任主席)，並具備界定的職權範圍(可於本公司網站查閱)，其內容不比《企業管治守則》的規定寬鬆。

此外，董事會亦於二零一三年一月二十一日成立QHSE(質量、健康、安全、環境)委員會。



每一委員會有權在有需要時委聘外界顧問或專家，以履行委員會責任。為了進一步加強獨立性及有效性，所有審核委員會成員均為獨立非執行董事，而提名委員會及薪酬委員會亦自二零零七年十一月成立起由獨立非執行董事佔多數所組成。

審核委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立審核委員會，自本公司上市時起生效。

審核委員會有三名成員，包括三名獨立非執行董事，即朱小平先生、張永一先生及拿督Wee Yiaw Hin。朱小平先生為審核委員會主席。朱小平先生擁有上市規則第3.10(2)條規定的適當專業資格或會計或相關財務管理技能。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

審核委員會的主要角色及職能如下：

(a) 監督本公司與外聘核數師的關係，就委聘、續聘及辭聘本集團外聘核數師及相關的酬金及委聘條款向董事會作出建議；

(b) 審閱本公司財務資料；及

(c) 監管本公司財務申報制度、風險管理以及內部監控程序。

審核委員會於二零一七年舉行2次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

(a) 審閱本集團二零一六年全年業績及二零一七年中期業績，並向董事會作出推薦意見尋求批准；

(b) 就續聘核數師作出推薦意見；及

(c) 審閱財務申報制度、風險管理及內部監控制度。

薪酬委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立薪酬委員會，自本公司上市時起生效。薪酬委員會由兩名獨立非執行董事即拿督Wee Yiaw Hin及朱小平先生與一名執行董事羅林先生組成。拿督Wee Yiaw Hin為薪酬委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

薪酬委員會的主要角色及職能如下：

(a) 審閱及建議董事及高級管理層的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款；

(b) 就本公司所有董事及高級管理層的薪酬政策及架構向董事會作出建議；及

(c) 對本公司的購股權計劃進行審批及監察執行。

董事會將擁有批准薪酬委員會所作推薦意見的權力。

薪酬委員會於二零一七年舉行1次會議，並審閱公司整體薪酬架構的調整。

提名委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立提名委員會，自本公司上市時起生效。提名委員會由兩名獨立非執行董事即張永一先生及拿督Wee Yiaw Hin與一名執行董事羅林先生組成。張永一先生為提名委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

提名委員會的主要角色及職能如下：

(a) 檢討董事會的架構、人數及組成以及成員多元化，並就提名董事的政策及程序向董事會作出推薦意見；

(b) 物色適當合資格成為董事會成員的人選並可挑選提名出任董事的人選，並按個人條件及根據客觀標準對人選進行審議，並充分考慮對董事會成員多元化的好處；

(c) 就委任或重新委任董事及董事(尤其是主席及最高行政人員)的繼任計劃向董事會作出推薦意見；

(d) 檢討獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議；及

(e) 檢討董事會成員多元化政策，特別是當中所載的可衡量目標，確保目標屬適當及確定在實現該等目標方面所取得的進展。

提名委員會於二零一七年舉行1次會議，並就委任一名獨立非執行董事向董事會作出推薦意見。

QHSE(質量、健康、安全、環境)委員會

本公司於二零一三年一月二十一日成立QHSE委員會。QHSE委員會由兩名執行董事羅林先生及皮至峰先生組成。皮至峰先生為QHSE委員會主席。QHSE委員會負責就本集團的質量、健康、安全及環境(QHSE)的戰略提供指導及建議。QHSE為油田技術服務行業重要標準，本公司致力引入國際標準，以提升在國內外的服務水平。本委員會每年至少舉行一次會議。

QHSE委員會的主要角色及職能如下：

(a) 協助董事會檢討本集團在質量、健康、安全與環境工作現狀；

(b) 協助董事會監督本集團QHSE的管理及滙報程序及系統；

(c) 協助董事會制定本集團QHSE計劃及監督本公司QHSE計劃的有效實施；及

(d) 就影響本集團質量、健康、安全與環境標準的重大事項向董事會提出建議。

QHSE委員於年內舉行1次會議，並於會上審閱及討論公司QHSE工作及下一步工作部署。

按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬

根據守則條文第B.1.5條，於截至二零一七年十二月三十一日止年度按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬載列如下：

薪酬組別	人數
港幣1,500,001港元至港幣2,000,000港元	1
港幣2,000,001港元至港幣2,500,000港元	0
港幣2,500,001港元至港幣3,000,000港元	3
港幣3,000,001港元至港幣3,500,000港元	1

問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務賬目。董事會並不知悉與可能對本集團持續經營能力有重大疑問的事件或狀況有關的任何重大不確定因素及董事會已按持續經營基準編製財務報表。

本集團核數師就其有關本集團財務報表申報責任的聲明，載於第77頁及78頁的獨立核數師報告中。

核數師酬金

本集團於年內聘任核數師就所提供的核數及非核數服務所收取的酬金分析如下：

	二零一七年 人民幣千元
核數服務	**3,900**
非核數服務	**500**
總計：	**4,400**

公司秘書

本公司秘書為由董事會委任的魏偉峰博士(「魏博士」)。魏博士為企業服務供應商信永方圓企業服務集團有限公司的董事兼行政總裁。本公司的主要企業聯絡人為執行董事皮至峰先生。

根據上市規則第3.29條，截至二零一七年十二月三十一日止年度，魏博士進行的相關專業培訓不少於15小時。

風險管理及內部控制

董事會知悉，其有責任為本公司維持有效的風險管理及內部控制系統，在控制風險而非清除風險的前提下達成業務目標，並有責任就重大失實陳述或損失提供合理而非絕對的保證。

本公司經實施多項政策及程式，以保證操作中各方面都得到有效的風險管理，包括提供施工作業管理，現場檢查、測量及採樣服務、日常操作管理、財務報告及記錄、遵守環境保護及工作場所安全適用的法律法規。

於本年度內，本集團已對內控體系進行檢查，根據檢查，董事會對本集團目前內控體系的有效性認為滿意，當中包括充足的資源、員工資質及經驗、培訓計劃、本集團活動的預算以及財務申報職能。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當內部控制和風險管理的職能。本公司執行董事每月會獲得內部財務報告與管理報告，以監察各營業部門的經營進展以及作出合理的規劃。

本集團制定一套有關披露內幕消息的政策，載列符合證券及期貨條例及時處理及發佈內幕消息的程序及內部監控措施。

股東權益

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事、審核委員會、薪酬委員會、提名委員會各自的主席(或委員會的代表成員)、獨立董事會委員會主席(如有)及管理層將出席本公司股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。

於二零一七年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一七年股東週年大會」)。二零一七年股東週年大會提供理想的場合讓董事會與股東溝通。董事會、審核委員會、薪酬委員會及提名委員會的主席，連同本公司的外聘核數師均有出席於二零一七年五月二十六日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

股東召開股東特別大會(「股東特別大會」)的程序

根據本公司章程細則第79條，本公司任何兩名或以上的股東或本公司任何一名股東(為於申請日持有本公司已繳足股本(附有權利可於股東大會上投票)至少十分之一的認可結算所(或其代理人))須向本公司於香港的主要辦事處(現位於香港皇后大道中183號中遠大廈2109室)提交書面請求，並列明會議目的並由請求人簽署(「請求人」)。

該請求將由本公司的香港股份過戶登記處分處核實並於彼等確認該請求屬合適且恰當後，本公司的公司秘書將透過根據法定規定向所有登記股東呈送充分通知邀請董事會召開股東特別大會。相反，倘要求被核實為不恰當，股東將會被告知結果，因此股東特別大會將不能按要求召開。

倘自提交申請日期起計21日內，董事會未能於其後21日內召開有關會議，請求人本身或持有彼等投票權總數一半以上的任何請求人可盡快以與董事會可能召開會議相同的方式召開一次會議，惟以此種方式召開的任何會議不得於自提交請求日期起計三個月屆滿後召開，而請求人因董事會未能召開會議而承擔的所有合理開支應由本公司向彼等補償。

於股東大會上提呈建議的程序及聯繫方式

股東週年大會及其他股東大會為股東提供發表彼等意見的重要場合，本公司鼓勵及倡導股東出席及參與股東大會。

董事會成員(尤其是主席或其代表)、管理層團隊的適當成員及本公司外聘核數師將出席股東週年大會解答股東疑問。

出席股東週年大會及其他股東大會的股東獲提供合理場合就會議議題相關的內容提出問題，包括但不限於就核數工作及核數師報告的編製及內容向外聘核數師提問。

組織章程文件

於截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯繫方式使該等查詢可妥善傳達

股東、投資者及公眾股東應向本公司的香港股份過戶登記分處傳達彼等有關彼等股權的疑問。股份過戶登記處的聯繫方式如下：

香港中央證券登記有限公司

香港
灣仔
皇后大道東183號
合和中心17M樓
電話：(852) 2862 8628
傳真：(852) 2865 0990
網址：www.computershare.com

閣下如對投資者關係有任何諮詢，請聯繫本公司，聯繫方式如下：

電話： (86 10) 5739 7584
電郵： ir@antonoil.com

免責聲明

本年報「股東權益」一節所載資料僅供參考，不代表且不應被視為向股東作出的法律或其他專業意見。股東應就彼等作為本公司股東的權益尋求獨立的法律意見。本公司不會就股東使用或依賴本年報「股東權益」一節所載任何內容而可能產生的任何及所有責任及虧損承擔責任。

二零一八年財務日誌

公佈二零一七年業績

二零一八年三月二十六日

合符資格出席二零一八年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一八年五月二十三日

二零一八年股東週年大會

二零一八年五月二十八日

環境、社會及管治報告

關於本報告

安東油田服務集團(以下簡稱「安東油服」、「公司」或「集團」)希望以發佈《環境、社會及管治報告》(以下簡稱「ESG報告」)的形式，向社會各界總結並分享公司在公司社會責任方面的實踐與績效，增強信任與合作，共同推動公司和社會的可持續發展。

安東油田服務集團對報告中信息和數據的完整性及真實性負責，並承諾報告內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏。

報告組織範圍

安東油田服務集團在中國及世界範圍內的業務運營。

報告時間範圍

2017年1月1日至2017年12月31日，部分內容超出此範圍。

編製依據

本報告主要依據香港聯合交易所《環境、社會及管治(ESG)報告指引》的相關要求編寫。

報告語言

本報告以中文繁體及英文版本發佈。如有歧義，以中文繁體版為准。

報告發佈形式

本報告以印刷版和電子版兩種形式發佈。電子版可在香港聯合交易所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(http://www.antonoil.com/)查詢。

聯繫方式

安東油田服務集團董事會秘書處

地址：　中國北京市朝陽區東湖渠屏翠西路8號(郵編：100102)

電話：　0086-10-57397788

傳真：　0086-10-57397799

電子信箱：　group@antonoil.com

環境、社會及管治報告

砥礪十載，不忘初心

自然界中存在著一個令人敬畏的群體，他們體型雖小且默默無聞，但無論在何等嚴酷的環境之中，都可以憑藉團結一致的合作、辛勤不輟的勞動以及頑強不屈的精神，適應環境的變遷，展現出生生不息的精神動力。這個群體，就是螞蟻。「Ant on Oil」，石油上的螞蟻，正是安東油田服務集團名稱的由來。

2007年12月14日，安東油服在香港主板成功上市，開創了中國民營油田技術服務公司在香港聯合交易所主板上市的歷史先河。轉瞬至今，公司上市已達十年。十年間，安東油服歷經全球經濟蕭條、行業重大變革與寒冬期等重重挑戰，始終以螞蟻的堅韌頑強拼搏，成就了一部關於「Lion」獅子的創業史。

上市十年，安東油服始終懷抱「成為中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴和全球最佳的中國合作夥伴」的戰略願景，從國內民營公司發展成為業務遍及10餘個海外國家的國際化公司。在業務規模不斷發展的同時，安東油服深刻理解自身在環境保護、社會保障及公司管治等領域面臨的更為複雜與嚴峻的挑戰。安東油服在社會責任管理理念、制度及技術等層面不斷探索、總結、優化與創新，積極了解各界利益相關方之關切，竭盡所能為創造一個公司、社會與自然和諧發展的美好未來而奮鬥。砥礪十年，不忘初心。

1. ESG管理體系

1.1 ESG理念與管理

安東油服以「成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司」為公司願景，秉承「可持續發展」理念，重視環境保護、資源節約、生態和諧與員工關愛，主動傾聽各界利益相關各方訴求，並積極給予反饋。在追求業績領先、服務領先、技術領先的同時，期望成為業內社會責任履行之典範，竭力為促進公司、社會與自然的和諧發展貢獻力量。

1.2 ESG管理組織架構

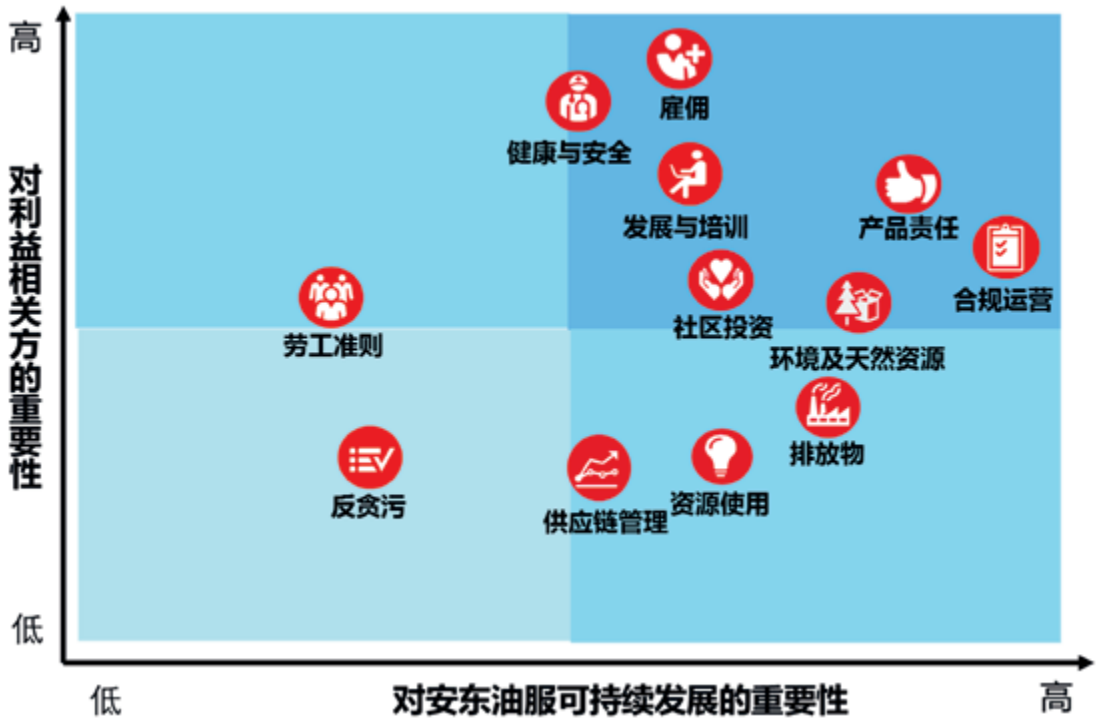
安東油服自集團層面成立ESG管理委員會，設立QHSE(質量健康安全環境)管理總部、人力資源總部、供應鏈中心、審計監察總部以及品牌與政策總部，對公司ESG相關領域進行針對性管理。與此同時，在全球業務範圍內，各地區業務板塊均設立對應ESG管理部門，與集團管理層進行對接，保證ESG管理工作的全面落實。2017年，安東油服ESG管理體系保持良好運作，為貫徹「可持續發展」理念持續努力。

1.3 利益相關方參與

安東油服致力於與各界利益相關方保持良好溝通，建立多元化溝通途徑，與各界主要利益相關方建立長期有效的溝通機制，通過各界利益相關方的參與，推進公司在市場運營、環境保護、資源節約、員工關愛及社區參等方面的持續發展。

利益相關方	相關方說明	溝通方式
政府及監管機構	稅務、環保、安全等部門、地方政府、證監會等具備國家或地方法律法規執行權限的直接管理和監督機構	重大會議、政策諮詢、情況匯報、機構考察、公文往來、信息披露等
投資人及股東	持有安東油服一定份額股份／股權的自然人	股東大會、公司年報、公司公告及新聞發布等
員工	與安東油服正式簽訂勞動合同，及常年服務於安東油服業務的人員	員工滿意度調查、員工活動、員工培訓、員工手冊、公司內部刊物等
媒體	與安東油服建立合法合作關係的報社、電視台、網絡公司及其他相關媒介機構	公司經營訪談、公司文化宣傳、特色專題活動及其他邀請參加或參與的活動
供應商	向安東油服合法供應生產物料、輔料及辦公必須品等的公司、商鋪或個體商戶	供應商考察、公開招投標會議、戰略合作談判、交流互訪等
客戶	與安東油服正式簽訂合同，並獲得安東油服服務的機構／個人	合同簽訂、經營往來、信件往來等作業所在地
周邊社區	運營所在地社區，社會公眾、與非營利組織	公益活動、社區活動、志願者活動、社會事業支持項目等

通過與各利益相關方按上述方式溝通，安東油服了解了內外部利益相關方的關注、訴求與期望。其中，內部利益相關方重點關注議題為僱傭、職業健康與安全、員工培訓及權益，外部利益相關方重點關注議題為合規運營、產品責任、環境保護及社區投資。



安東油服 ESG 關鍵議題重要性評估矩陣

2. QHSE 管理

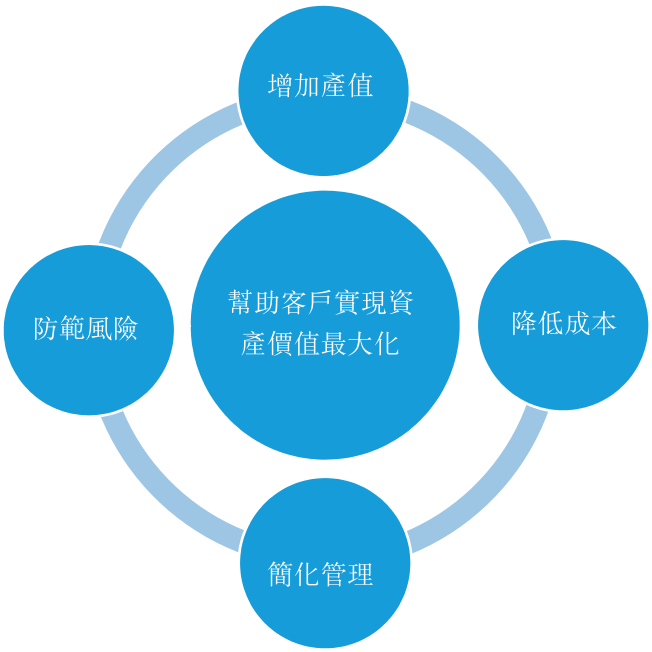
安東油服以 QHSE 為公司的核心價值，秉承「先有 QHSE，後有安東」的價值觀。以服務質量為運營基礎，以環境、健康與安全為發展前提，將「零傷亡、零污染、零投訴、零損失」作為全球業務 QHSE 之願景，力求成為行業之典範。

2.1 產品責任

提升服務能力

安東油服是具有典型新能源產業特點的現代服務業務集團，為了增加產量、降低成本、防範風險、簡化管理，幫助客戶實現資產價值最大化，集團利用輕資產的模式面向全球提供技術服務，保證在全球油氣開發新興市場擁有獨特的競爭優勢。同時，安東油服總部的僱員以高端國際化人才為主，掌握核心服務流程及質量控制標準，為客戶提供國際一流的油田服務業務。

- 國家認證的高新技術集團；
- 設有博士後工作站和研究院，被北京市認定為「集團技術中心」；
- 牽頭及參與制定了2項國際標準、11項石油行業標準修訂項目；
- 在全球設立了7個技術中心；
- 累計獲授權專利600多項；
- 與全球領先油氣技術集團及科研機構保持長期合作；
- 在北京設有技術創新中心及國際交流中心；等



安東油服依託中國的物流及貿易集團，打造了覆蓋全球的物流及後勤支持系統，並在北京設有全球信息化技術中心及全球物流中心，擁有國際化高端人才以及強大的全球化信息化管理技術，並建立了符合國際標準的QHSE管理系統。

在「先有QHSE，後有安東」價值觀的引領下，本集團在產品責任領域：

- 獲得ISO9001:2015質量管理體系證書；
- 通過美國API Spec Q1，API Spec Q2審核並獲得認證；
- 集團產品獲得API Spec 5CT、API Spec 11D1、API-7-1證書；
- 同時成為了IADC國際協會會員；等

環境、社會及管治報告

安東油服充分借鑒東方傳統文化，秉承仁、義、禮、智、信中華傳統美德，致力打造可信賴、個性化、文化包容的集團，積極承擔社會責任。目前，安東油服已成為中國石油行業知名的全球化品牌，在市場擁有一批長期的客戶和合作夥伴。

保證服務質量

安東油服重視服務質量的主動管控，積極開展創新服務，全面提升工作標準，大力推動一體化總包服務，降低客戶成本，提升服務質量，提高客戶滿意度，不定期開展顧客滿意度調查和顧客回訪，分析不足之處，對產品和技術服務質量等進行監控，制定預防措施並監督實施。

與此同時，集團建立並完善質量管理體系，制定和執行相關質量管理制度《集團公司作業質量管理辦法》、《項目經營全過程管理辦法》的要求，每年按期通過體系內審／外審、管理評審等工作，確保制度體系的適宜性、有效性和可操作性。

樹立品牌形象

安東油服結合我國油服行業優勢，形成了合理化全球業務佈局，主要業務覆蓋非洲區、中東區、中亞－俄羅斯區、東南亞－澳洲區、拉丁美洲區、北美區、歐洲區等地區。同時，集團積極響應國家「一帶一路」發展方針，積極拓展「一帶一路」相關國家的市場業務。

為適應「一帶一路」沿線國家市場競爭環境，降低風險，安東油服聯合合作夥伴洲際油氣、聯合能源、保利協鑫、MI能源、惠博普、宏華等上市集團打造油氣工業全產業鏈，形成綜合化油氣產業聯盟，建設承擔從油氣投資到油氣田全面開發建設的一體化服務能力。立足於現有市場基礎，安東油服將繼續向「一帶一路」沿線重點油氣資源國進軍，在實現規模化發展的同時，全面推進人才及合作夥伴引進計劃，進一步增強國際化業務能力。

2.2 職業健康與安全

健康安全願景

公司以「成為行業典範，零傷亡、零污染、零投訴、零損失」為安全願景，始終堅持QHSE是公司的核心價值：「先有QHSE，後有安東」，堅持在任何時刻，任何情況下，保護員工(包括承包方員工)的健康與安全的方針政策，每一項作業必須考慮保護環境，以公司業務對環境的影響減至最低為基本方針，積極培育領導示範、全員參與、人人干預、追求卓越的QHSE文化氛圍。

制度指引

公司貫徹落實QHSE方針目標「生命、環境、客戶、卓越」(即在任何情況下保護生命是最重要的，每一項作業必須考慮保護環境，盡我們所能讓客戶滿意，始終追求卓越的標準)，並依據最新版ISO14001和OHSAS18001的要求建立了完善有效的職業健康安全和環保管理體系。

公司制定了《風險管理程序》和《職業健康管理程序》，從危險源頭開始識別，對生產運營過程中可能影響健康安全的環節進行風險分析及評估，並按風險可能性及後果的嚴重程度劃分風險等級，制定控制措施及應急預案，降低和避免員工健康及安全事故事件的發生。

集團總部組織各單位制定了技術標準、設備操作規程和標準作業流程，共計300多項，對作業過程中的各類風險制定預防措施和風險提示，要求崗位員工按工作流程、工作標準要求進行檢查和操作，加強作業過程控制和管理，保障員工安全，並降低因操作不當引發環境污染的風險。

2017年制修訂標準作業操作流程14項，參與《石油天然氣工業井下工具完井工具附件》(GB/T 35148-2017)2項國家標準項目制定，並已正式批准發佈。

環境、社會及管治報告

管理落實

2017年公司持續推廣12條《救命規則》活動，樹立紅線意識，逐級落實安全生產責任制，加強對高風險項目的重點管控，組織了多項專項工作：開展「第一次作業的管理和技術支持活動」、「主動的質量管理管控」；下發「關於規範和加強現場「停工整頓」管理的指導意見」；開展「季度的QHSE隱患排查」活動等，致力於減少安全事故發生率，全年杜絕了較大及以上安全事故，且職業病患病數為零。

公司嚴格按要求組織員工健康體檢，對接觸職業病危害因素的員工進行職業健康檢查，2017年職業健康檢查完成率100%；員工常規體檢覆蓋率100%。

公司重視員工健康及安全意識培訓，定期開展屬地範圍內產品線的環境危害場所治理、崗位職業病危害因素識別、職業危害告知及風險管控。此外，聘請專家進行健康和急救知識講座，並定期組織內部QHSE講師深入作業現場開展《健康管理》培訓，從心理健康、飲食健康、身體健康等方面普及健康知識。

2.3 治污減排

合規承諾

伴隨公司發展，安東油服業務範圍已經遍及全國各產油區和海外部分產油國家。公司在全國主要產油區建立了現場服務基地，同時，海外業務形成了面向中東、中亞、非洲等國際主要產油區的國際業務網絡。機遇與挑戰並存，公司深刻理解自身全球化業務發展的同時，在環境保護領域所應承擔的責任，以「保護優先，預防為主，綜合治理為原則」，承諾在全球業務範圍內的環保合規運營。

作為合規運營的基礎，安東油服在全球範圍內，嚴格遵守各業務所在國家及地區的法律法規、行業標準及國際公約等要求。確保業務運營過程中，污水、噪聲、廢氣、固體廢物及生態保護的全面合規表現。2017年度，安東油服全球業務運營過程中，未發生重大環境污染及違規事件，良好的履行了公司環境社會責任。

制度指引

作為合規運營的指引，安東油服制定《環境保護管理程序》、《應急管理程序》、《員工崗位手冊》等管理程序，規範作業過程中污染物的排放、回收與應急等管理，加強對現場作業的環境保護工作要求。同時定期評審更新環保管理制度，確保環保管理制度的切實、可行與有效，為全球範圍作業項目提供合規化運營依據。

體系支持

作為合規運營的保障，依據ISO14001和OHSAS18001的要求，安東油服建立了符合國際標準水平的QHSE管理體系，自集團管理層設立QHSE及管理優化總部，對公司整體運營過程中的QHSE工作進行全面監督和系統管控。針對公司全球化業務範圍，為了克服複雜產業結構對於QHSE管理工作實施所產生的影響，公司在海內外作業項目所在地均設立對應QHSE管理部門，與QHSE及管理優化總部進行工作對接，嚴格控制污染物排放水平，全面開展環保監察工作，確保公司全球化業務的合規運營。

環境、社會及管治報告

管理落實

2017年初，各單位按照《QHSE風險管理程序》的要求開展環境因素識別與風險評價活動，確保識別活動覆蓋所有作業活動和作業過程，針對風險制定並落實有效的風險控制措施。對於經評價確定的重要環境因素，將嚴格評審相關作業程序、管理制度、HSE作業指導書和環保設施，列為重點管控項目，並制定專項環境應急預案或在相關應急預案中專門進行風險控制要求，風險隱患整改率達100%。

安東油服在全球業務範圍內進行全面分析，識別出以柴油消耗的作業機械為主要組成的廢氣排放源。為了進一步減低大氣污染物排放，公司嚴格規定使用符合國際標準的燃油設備和柴油燃料，同時安裝有效的柴油過濾裝置，加強設備的維護保養，在保證作業基本需要的基礎上，竭力控制溫室氣體、氮氧化物、硫氧化物等大氣污染物的排放。

在有害廢棄物管理方面，各作業現場對生活垃圾與工業垃圾進行嚴格的安全分類存放。各作業現場均依照標準設計規範在指定區域設置有害廢棄物存放點，對有害廢棄物進行合規儲存。同時，井區作業配套鋪設防滲膜，防止鑽井廢液等污染物對土壤及地下水產生影響。作業區所產生的有害廢棄物，全部委託有資質的專業處理單位進行合規處理。2017年，安東油服有害廢棄物合規處理率為100%。

技術創新

安東油服深刻技術創新在節能環保管理的核心驅動作用，結合自身全球化業務優勢，持續關注並積極引入國際領先的節能環保新技術。

- 2017年，安東油服在國內率先採用可降解的生物質泥漿，在提升機械撞速50%的同時，大幅度減低作業過程中含油廢棄物的產生與排放。
- 鑽井作業過程中全面採用泥漿不落地工藝，確保現場鑽井液從產生到轉運處理均不接觸地面；
- 在頁岩氣領域率先採用生物合成基鑽井液工藝，提高廢棄鑽井液的降解率從而減少環境污染；
- 現場作業設備控制柴油用量，部分設備採取接入網電，由原來的柴油發電改為清潔能源，減少了約50%的碳排放量。
- 通過對鑽井設計的優化、井控風險的管理等，減少鑽井液溢流導致的環境風險，如開鑽前通過方井防止井口的鑽井液滲漏地層；發現溢流時確保能立即關井；採用四層套管固井，完全隔離井眼工作環境與淺層地下水系，防止污染水源。鑽井液和壓裂液的廢水回用率達到100%。

2.4 節能降耗

安東油服重視節能降耗，積極提升能源效率，各業務所在地根據當地法規要求及實際運營特點，開展多項節能改造專案，不斷落實完善能效提升工作。同時，公司加大節能減排投入，在制度、技術及行為管理等層面不斷創新，並提倡員工開展節水、節電，節約用紙，低碳出行等舉措，進一步減少不必要的資源使用。安東油服相信，一點一滴的積累，最終會產生質的變化。

措施	綠色辦公 綠色出行	提倡無紙化辦公，減少紙版的集團會議材料的使用，使用微信、QQ、郵件等即時通信方式。
		專人管理各區域空調使用溫度，避免能源浪費。
		集團大型會議採用分會場或視頻會議等形式召開，減低人員差旅費用，踐行綠色出行。
		公司積極倡導全員綠色辦公，綠色出行。
		嚴格公司用車管理，實施行程計劃管理，降低出行成本，同時也減少了燃油消耗。
	作業流程優化	在保證生產的前提下，合理規劃作業流程，儘量減少設備及車輛不必要運轉使用時間，從而減少燃料及能源的使用。
	節能專案	公司加強項目經營管理，提升全員成本控制意識和能源節約意識，2017年作業的隊伍自發進行鑽機設備改造，將鑽機怠速運轉能源用於發電，降低能源損耗。

2.5 環境類關鍵績效指標

除另行說明外，安東油服環境類數據涵蓋集團直接管理的境內全部業務，境外業務所涉及的環境類數據擬於未來適時披露。

環境關鍵績效指標

溫室氣體排放總量(1)(範圍1及範圍2)(2)(噸)	**21,016.12**
百萬元收入溫室氣體排放量(噸／百萬元)	**9.54**
綜合能源消耗總量(3)(兆瓦小時)	**72,017.9**
百萬元收入綜合能源消耗量(兆瓦小時／百萬元)	**32.7**
電力(兆瓦小時)	4,991.9
汽油／柴油(兆瓦小時)	67,026
用水總量(立方米)	**274,172.3**
百萬元收入用水量(立方米／百萬元)	**124.47**
辦公用水總量(立方米)	36,454.5
生產用水總量(立方米)	237,717.8
有害廢棄物總量(4)(噸)	**40,558**
百萬元收入有害廢棄物排放量(噸／百萬元)	**18.41**

(1) 基於安東油服的業務性質，其重大氣體排放為溫室氣體，主要源自使用由化石燃料轉化的電力及燃料。安東油服溫室氣體核算範圍主要涵蓋二氧化碳、甲烷及氧化亞氮。溫室氣體排放數據乃按二氧化碳當量呈列，並根據《2006年IPCC國家溫室氣體清單指南》規定計算。

(2) 範圍一：涵蓋由公司運營直接產生的溫室氣體排放；範圍二：來自公司內部消耗(購買獲得或取得的)電力、熱能及蒸汽所引致的「間接能源」溫室氣體排放。

(3) 綜合能源消耗總量是通過直接與間接能源消耗量，根據中華人民共和國國家質量監督檢疫總局及中國國家標準化管理委員會刊發的《綜合能耗計算通則》(GB/T 2589-2008)換算因子計算得出。

(4) 安東油服運營涉及的有害廢棄物主要包括：廢礦物油、廢鑽井液、廢棄泥漿及油基岩屑。

3. 員工權益

3.1 合法僱傭

集團嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》、《中華人民共和國勞動合同法》和業務所在國的相關法律、法規和制度，遵循「合法、平等、自願、協商一致、誠實守信」的原則與員工簽訂勞動合同；公平公正地對待不同國籍、種族、性別、宗教信仰和文化背景的員工；禁止在所有地區僱用童工，抵制各種形式的強制性勞動，招聘時會仔細核對候選人身份證明信息，確保不招聘童工；認真落實國家《女職工勞動保護特別規定》，保障懷孕、生育、哺乳期女職工的各項權利和福利，嚴禁在女職工懷孕、生育、哺乳期間降低其工資、辭退、與解除勞動或者聘用合同的行為，確保女性員工無歧視。2017年度，安東油服在全球業務範圍內未發生聘用童工現象。

員工的多樣性是安東油服最大的優勢之一，懷著共同的目標，來自不同國家和背景的員工攜手共進，未來本集團仍將加快全球化步伐，持續從世界各地招聘和僱傭全球人才。安東油服鼓勵在全球範圍內向所有員工提供公開招聘和平等的就業機會。2017年安東油服在伊拉克、巴基斯坦、哈斯克斯坦、阿聯酋、埃塞俄比亞、哥倫比亞、阿爾巴尼亞、委內瑞拉等10餘個國家進行招聘活動，集團員工涉及30多個國家及地區。根據《招聘管理手冊》安東石油在發佈招聘信息時不限定性別，在一定程度上避免了性別歧視，招聘時運用招聘管理系統People Soft單獨建檔，及時處理離職、退休人員檔案。海外員工招聘管理制度均符合當地法律法規。隨著海外業務的不斷壯大，越來越多的外國員工選擇加入，安東油服提出安東員工基本素質模型，規範全球員工的基本素質，在經營所在地保持較高的行為標準。

3.2 發展培訓

安東高度注重人才培養工作，建立以「文化認同」為基礎的員工基本素質模型，強調員工的QHSE能力、健康、自我管理及信息化能力；進行全週期的人才管理，多通道的職業發展途徑，實施全方位人才激勵。

企業具有完善的人員培訓體系。分層級、分類別開展實施培訓工作。開展專業取證培訓、通用類技能提升培訓、專業技術能力培訓等；定期開展金螞蟻訓練營和獅子訓練營，提升中層管理幹部領導力；每年會組織開展見習生螞蟻集訓。針對集團公司高層管理者，每年選拔並派送優秀的管理者讀取EMBA。

環境、社會及管治報告

十年磨一劍，安東油服自2007年開展「見習生培養項目」，培養出歷屆認同公司文化、勝任崗位要求且富有激情及職業素養的員工。見習生根據現場工程師、生產製造和職能三類培養方向嚴格遵循發展路徑進行定向培養，為各個崗位輸送了不可多得的人才骨幹。

安東集團具備完善的培訓體系制度，建立以業務為導向、以員工發展為核心的培訓體系，形成並貫徹落實《員工外派學習進修管理辦法》、《內部培訓師管理辦法》、《明確培訓工作管理要求》等一系列制度文件。

2017年安東集團組織完成1402項培訓，其中取證培訓243項，通用類技能提升培訓325項，專業技術能力培訓834項；培訓總時長達2056小時，2017年培訓投資金額總數為539萬元。

員工福利

根據《全球薪酬管理辦法》，除基本工資外，安東油服為全體員工定期繳納五險一金、補充醫療保險；為排遣用工定期繳納五險一金，保障員工人身財產安全；為海外派駐人員提供風險津貼、派駐津貼，為外籍員工(外籍員工到非母國工作)提供外籍員工補貼，還有海外法規要求的各項福利。

為提升集團文化，讓全球員工時刻了解集團訊息及相關政策，安東油服結合當下流行的新媒體工具－微信在全球範圍內推送集團動態。同時集團尊重各個國家、地區宗教風俗信仰，在伊拉克辦公區設置當地員工禮拜的禮拜室。

3.3 勞工準則

在落實各項人事管理制度的同時，安東油服嚴格遵守《中華人民共和國勞動法》《中華人民共和國勞動合同法》和業務所在國的相關法律、法規和制度，遵循「平等協商、誠實信用」的原則與員工建立並保持勞資關係。

集團嚴格管理員工工作時間，對於不定時工作崗位，均依法申請不定時工作制和綜合工時制。人力資源管理部門及主管部門負責人共同監督員工的加班安排，防止員工以損害健康為代價的超時加班現象。通常以安排倒休或支付加班工資的形式補償員工加班工時。若員工遭受到強迫勞動或監禁勞動，可向部門主管反應或將書面材料投至「意見箱」中，相關部門定期開箱進行處理。此外，各事業工廠定期召開作業人員懇談會，管理人員會詳細了解員工的工作、生活情況，確保員工的工作強度在合理承受範圍，以及在崗的精神活力，有效實施對員工的勞動保護。

公司非常重視勞資關係之經營，我們積極遵守相關勞動法令之規範，保障員工之勞動權益、致力於營造優質、安全及穩定的工作環境，嚴格確保作業場所的安全、衛生並妥善照料員工的身心健康。2017 年度內，安東油服未在勞工層面發生重大違反法律法規的情況，亦無任何侵犯員工人權的情況、強迫員工勞動或涉及侵犯員工利益等情況發生。

4. 責任管理

4.1 供應鏈管理

安東油服不斷提升供應鏈管理水平，從供應商開發准入、使用監督程序到評審考核及清退，對供應商實行全過程管理機制。伴隨公司發展與供應商合作的加深，安東油服逐步了解自身對供應商在公司社會責任管理層面的重要作用，對供應商的考核不僅體現在質量、價格、服務水平等方面，更重視其履行社會責任的表現。安東油服期望與供應商攜手，共同創造綠色供應鏈環境。

2017年度，為了進一步優化供應商管理體系，安東油服對原《供應商管理辦法》進行完善升級，制定並發佈《供應商管理程序》，為供應商管理提供了標準化要求，明確了供應商准入細則，尤其加大了對供應商QHSE表現水平的考核與管理力度，對考核不合格的供應商進行通報整改，與整改後仍不合格的供應商終止合作。

為加強供應鏈管理，2017年4月安東油服下發通知要求產業總部作為資源的統一調動部門，全面負責並主導採購合同談判(採購降價、付款條件)、供應商管理。伴隨集團發展與供應商合作的不斷加深，集團要求所有參會的招標供應商簽署《反腐敗承諾書》，對參會供應商進行行賄犯罪檔案查詢，實施信用評級，若供應商出現賄賂招標人員、不配合工作，產品質量不合格，故意排擠等行為，將撤銷其招標資格，以確保採購全過程合規進行。同時安東油服認識到自身對供應商社會責任層面的重要作用，要求供應商保障員工權益，保護環境，按需提供危化品處理相關資質材料，遵守相關法律法規，主動承擔社會責任。

4.2 維護知識產權

安東油服深刻理解知識產權是每一家企業核心競爭力的有力支撐，堅持以客戶需求為導向，建立了以集團研究機構和產學研緊密結合的技術創新體系，滿足客戶對技術服務的需求。在自身知識產權創新的同時，安東油服尊重自身及其他夥伴的知識產權，避免產生侵權行為，也通過體系化的知識產權管理體系有效保障自身的知識產權。

4.3 保障客戶隱私

安東油服堅持"陽光銷售"，秉持誠信和公平交易的理念，取得與維護客戶的信任至關重要。

安東油服制定了保障隱私和信息資料安全的相關政策和管理辦法，要求各單位嚴格執行《集團公司保密管理辦法(試行)》。所有員工入職時須簽署《保密協議》，日常工作中注重對客戶信息資源的保護，保護用戶信息資源不被未經授權的訪問、使用和洩漏，確保客戶及商業數據妥善運用，僅限於獲授權的商業用途，並僅需要知情的員工才可獲取。

4.4 反貪污

安東油服恪守「忠於公司、廉潔自律、保守機密、服從大局」準則，堅決反對任何形式的貪污、受賄以及欺詐行為。2017年度內，安東油服未在反貪污層面發生任何違反法律法規之情況。

本集團員工遵循「幫助別人成功，讓石油開採更簡單」的價值理念，遵守《安東油服公司文化手冊》，用先進的技術和優質的服務為客戶創造經濟效益，並立足於供應商的長期戰略合作，互惠互利，品質共贏。重視與供應商、客戶的共贏關係，恪守誠信，報告期內，與供應商建立了監督信息互通渠道，招投標工作有序進行，公平、公正、公開，違反流程、制度的行為及時糾正，未發現管理人員違反廉潔從業相關規定的情形。

4.5 社會公益

懷抱著成為立足於中國的全球領先的油田技術服務集團幫助別人成功的美好願景，安東油服致力於利用自身廣闊平台努力踐行社會責任。為支援革命老區建設，集團上市十周年期間，安東石油在江西贛南採購5萬斤臍橙送給集團員工，不僅充分表現了對員工的關懷，也幫助果農解決了滯銷問題。

結合自身行業優勢，安東油服與周邊中小學聯合組織開始社會實踐活動，參觀地質博物館，向中小學生普及地址知識。

在伊拉克拓展業務的同時，集團積極倡導員工本地化並開展捐資助學活動，進一步宣傳安東的品牌理念和價值觀，深化了雙方的合作夥伴關係，支持當地社會經濟發展，促進中伊文化交流，為當地人才培養做出貢獻。

獨立核數師報告

Deloitte. 德勤

獨立核數師報告
致安東油田服務集團股東
(於開曼群島註冊成立的有限公司)

意見

本行已完成審核安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(合稱「貴集團」)刊載於第79頁至第162頁的合併財務報表,當中載有貴集團於2017年12月31日的合併財務狀況表、截至該日止年度的合併損益表、合併損益及其它綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表,以及合併財務報表附註,包括主要會計政策的概要。

本行認為,該等合併財務報表已按照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》真實公允反映了貴集團於2017年12月31日的合併財務狀況,及貴集團於截至該日止年度的合併經營成果及合併現金流量,並已根據香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

意見的基礎

本行是按照《國際審核準則》進行審核。我們在該等準則下的責任已於本報告「核數師對合併財務報表審核的責任」部分作進一步闡述。按照國際職業會計師道德準則委員會頒佈的專業會計師職業道德守則(「守則」),本行獨立於貴集團,並且我們已根據守則履行了職業道德方面的其他責任。本行相信,本行獲取的審核證據是充分、適當的,為發表審核意見提供了基礎。

獨立核數師報告
致安東油田服務集團股東(*續*)
(於開曼群島註冊成立的有限公司)

關鍵審核事項

關鍵審核事項是本行根據職業判斷，認為對本期財務報表審核最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審核並形成審核意見為背景，本行不對這些事項單獨發表意見。

關鍵審核事項	我們對其的審核應對
與完井服務相關的一個現金產生單元的可收回金額	
我們將與完井服務相關的一個現金產生單元的可收回金額確認為關鍵審核事項，原因是貴集團估計相關廠房與設備(共計人民幣331,495,000元(附註4(a))可收回金額時，涉及重大會計估計。 現金產生單元之可收回金額乃根據使用價值計算方式確定，並將現金產生單元之估計未來現金流量折現至現值。在估計上述可收回金額時，管理層須考慮所有相關因素，並提供合理且可支援的假設以作出重大會計估計。相關估計不確定性載於合併財務報表附註4(a)。	我們對完井服務的現金產生單元可收回金額執行的程序包括： • 我們測試了與識別減值跡象和減值評估過程審核相關的內控； • 我們質疑並評估了減值測試中使用的預測收入和毛利假設的適當性； • 我們引入了內部估值專家並根據獨立研究結果進行了驗算，從而評估減值測試中使用的折現率是否恰當；以及 • 我們驗證了減值測試中計算的數學準確性。

其他資訊

貴公司董事對其他資訊負責。其他資訊包括年度報告中涵蓋的資訊，但不包括合併財務報表及本行的核數師報告。

本行對財務報表發表的審核意見不涵蓋其他資訊，本行也不對其他資訊發表任何形式的鑒證結論。

結合本行對合併財務報表的審核，本行的責任是閱讀其他資訊，在此過程中，考慮其他資訊是否與合併財務報表或本行在審核過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。基於本行已執行的工作，如果本行確定其他資訊存在重大錯報，本行應當報告該事實。在這方面，本行無任何事項需要報告。

獨立核數師報告
致安東油田服務集團股東(*續*)
(於開曼群島註冊成立的有限公司)

董事和治理層對財務報表的責任

貴公司董事須負責遵照由國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》及香港《公司條例》披露規定，編製真實而公允的合併財務報表，並對董事認為為確保合併財務報表的列報不會存在由於欺詐或錯誤導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在編製合併財務報表時，董事負責評估貴集團的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項(如適用)，並運用持續經營假設，除非董事計畫清算貴集團、終止運營或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督貴集團的財務報告過程。

核數師對合併財務報表審核的責任

本行的目標是對合併財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審核意見的核數師報告，並按照雙方所協定的應聘書條款僅向全體股東報告，除此以外，並無其他目的。本行毋須就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。合理保證是高水準的保證，但並不能保證按照《國際審核準則》執行的審核在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則通常認為錯報是重大的。

在按照《國際審核準則》執行審核工作的過程中，本行運用職業判斷，並保持職業懷疑。同時，本行也執行以下工作：

- 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險，設計和實施審核程序以應對這些風險，並獲取充分、適當的審核證據，作為發表審核意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。

- 了解與審核相關的內部控制，以便設計在不同情況下均屬適當的審核程序，但此並非為對公司的內部控制是否有效發表意見。

獨立核數師報告
致安東油田服務集團股東(*續*)
(於開曼群島註冊成立的有限公司)

核數師對合併財務報表審核的責任(*續*)

- 評價董事選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。

- 對董事使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審核證據，就可能導致對貴集團持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果本行得出結論認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，本行應當發表非無保留意見。本行的結論基於截至核數師報告日可獲得的審核證據。然而，未來的事項或情況可能導致貴集團不能持續經營。

- 評價財務報表的總體列報、結構和內容(包括披露)，並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。

- 就貴集團中實體或業務活動的財務資訊獲取充分、適當的審核證據，以對財務報表發表審核意見。本行負責指導、監督和執行集團審核，並對審核意見承擔全部責任。

本行與治理層就計畫的審核範圍、時間安排和重大審核發現等事項進行溝通，包括溝通本行在審核中識別出的值得關注的內部控制缺陷。

本行還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響本行獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施(如適用)。

從與治理層溝通過的事項中，本行確定哪些事項對本期財務報表審核最為重要，因而構成關鍵審核事項。本行在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在核數師報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，本行確定不應在報告中溝通該事項。

該獨立核數師報告的審核項目合夥人為任紹文。

德勤 • 關黃陳方會計師行

執業會計師

香港

2018年3月26日

合併財務狀況表

於二零一七年十二月三十一日
（除非另有所指，所有金額以人民幣（「RMB」）千元為單位）

	附註	於十二月三十一日 **2017**	2016
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	6	**2,331,571**	2,272,223
預付租賃款	7	**77,567**	46,903
商譽	8	**242,004**	242,004
無形資產	9	**224,285**	173,151
於合營公司的投資	10	**2,691**	3,592
預付款項及其他應收款項	14	**121,063**	157,060
其它非流動資產	11	**304,844**	56,745
遞延所得稅資產	22	**63,743**	52,334
		3,367,768	3,004,012
流動資產			
存貨	12	**597,233**	781,165
預付租賃款	7	**1,932**	1,091
應收貿易賬款及應收票據	13	**1,760,358**	1,297,995
預付款項及其他應收款項	14	**467,029**	672,164
其他非流動資產的當期部分	11	**4,923**	5,255
受限制銀行存款	15	**415,135**	381,325
初始存期超過三個月的定期存款	15	**—**	11,011
現金及現金等價物	15	**1,133,097**	507,263
		4,379,707	3,657,269
資產總計		**7,747,475**	6,661,281

於二零一七年十二月三十一日
(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日 2017	2016
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	16	**246,271**	226,578
儲備	17	**2,311,768**	1,318,307
		2,558,039	1,544,885
非控制性權益		**388,953**	432,012
權益總計		**2,946,992**	1,976,897
負債			
非流動負債			
長期債券	18	**1,885,824**	1,694,940
長期借款	19	**36,217**	89,506
應計費用及其他應付款項	21	**—**	715,453
遞延所得稅負債	22	**10,661**	4,318
		1,932,702	2,504,217
流動負債			
短期借款	19	**880,320**	739,642
長期債券的即期部分	18	**461,588**	—
長期借款的即期部分	19	**141,105**	61,723
應付貿易賬款及應付票據	20	**685,147**	800,022
應計費用及其他應付款項	21	**658,224**	534,814
即期所得稅負債		**41,397**	43,966
		2,867,781	2,180,167
負債總計		**4,800,483**	4,684,384
權益及負債總計		**7,747,475**	6,661,281

董事會於二零一八年三月二十六日批准第79至162頁的合併財務報表，並代表其簽署。

董事會主席
羅林

執行董事
皮至峰

合併損益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度
（除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位）

	附註	截至十二月三十一日止年度 **2017**	2016
收入	23	**2,202,702**	1,617,675
營業成本	24	**(1,372,962)**	(1,073,784)
毛利		**(829,740)**	543,891
其他收益，淨額	25	**9,674**	68,967
銷售費用	24	**(152,587)**	(110,838)
管理費用	24	**(175,463)**	(337,816)
研究開發費用	24	**(26,525)**	(16,455)
營業税金及附加費	24	**(11,145)**	(4,553)
經營利潤		**473,694**	143,196
利息收入	26	**3,759**	2,508
財務費用	26	**(271,631)**	(175,887)
財務費用，淨額	26	**(267,872)**	(173,379)
應佔合營公司虧損	10	**(901)**	(408)
除所得税前盈利／（虧損）		**204,921**	(30,591)
所得税費用	28	**(33,647)**	(67,081)
本年度盈利／（虧損）		**171,274**	(97,672)
本公司權益持有人應佔盈利／（虧損）		**54,495**	(160,450)
非控制性權益		**116,779**	62,778
		171,274	(97,672)
歸屬於本公司權益持有人盈利／（虧損）的每股盈利／（虧損）（以每股人民幣表示）			
－基本	29	**0.0206**	(0.0720)
－攤薄	29	**0.0205**	(0.0720)

合併損益及其他綜合收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度
（除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位）

	附註	截至十二月三十一日止年度 **2017**	2016
本年度盈利／(虧損)		**171,274**	(97,672)
其他綜合收益／(支出)，已扣除税項：			
其後或重分類至損益的項目			
淨投資套期	17(b)	**97,880**	(87,827)
外幣折算差額	17(a)	**(78,660)**	48,590
本期間其他綜合收益／(支出)，已扣除税項		**19,220**	(39,237)
本期間綜合收益／(支出)總額		**190,494**	(136,909)
以下各項應佔綜合收益／(支出)總額：			
－本公司權益持有人		**82,891**	(211,530)
－非控制性權益		**107,603**	74,621
		190,494	(136,909)

合併權益變動表

截至二零一七年十二月三十一日止年度
（除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位）

		本公司權益持有人應佔								
	附註	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	其他儲備	總計	非控制性權益	權益總計
於二零一六年一月一日的結餘		207,629	460,903	390,368	77,756	772,091	(14,721)	1,894,026	65,586	1,959,612
本年度(虧損)／盈利		—	—	—	—	(160,450)	—	(160,450)	62,778	(97,672)
其他綜合(支出)／收益										
淨投資套期	17(b)	—	—	—	—	—	(72,052)	(72,052)	(15,775)	(87,827)
外幣折算差額	17(a)	—	—	—	—	—	20,972	20,972	27,618	48,590
綜合(支出)／收益總額		—	—	—	—	(160,450)	(51,080)	(211,530)	74,621	(136,909)
發行普通股	16(ii)	19,365	175,835	—	—	—	—	195,200	—	195,200
購股權計劃	16(i)	—	—	15,431	—	—	—	15,431	—	15,431
購買子公司額外權益		—	—	—	—	—	3,178	3,178	(29,161)	(25,983)
無控制權變更的子公司所有者權益變更	21	—	—	—	—	—	379,034	379,034	320,966	700,000
確認認沽權	21	—	—	—	—	—	(700,000)	(700,000)	—	(700,000)
處置子公司		—	—	(27,060)	—	—	—	(27,060)	—	(27,060)
註銷子公司		—	—	—	(856)	—	—	(856)	—	(856)
回購與註銷股份	16(iii)	(416)	(2,122)	—	—	—	—	(2,538)	—	(2,538)
與所有者的交易總額，直接在權益中確認		18,949	173,713	(11,629)	(856)	—	(317,788)	(137,611)	291,805	154,194
於二零一六年十二月三十一日的結餘		226,578	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,544,885	432,012	1,976,897
於二零一七年一月一日的結餘		**226,578**	**634,616**	**378,739**	**76,900**	**611,641**	**(383,589)**	**1,544,885**	**432,012**	**1,976,897**
本年度盈利		**—**	**—**	**—**	**—**	**54,495**	**—**	**54,495**	**116,779**	**171,274**
其他綜合收益／(支出)										
淨投資套期	17(b)	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**72,055**	**72,055**	**25,825**	**97,880**
外幣折算差額	17(a)	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**(43,659)**	**(43,659)**	**(35,001)**	**(78,660)**
綜合收益總額		**—**	**—**	**—**	**—**	**54,495**	**28,396**	**82,891**	**107,603**	**190,494**
發行普通股	16(ii)	**19,625**	**178,194**	**—**	**—**	**—**	**—**	**197,819**	**—**	**197,819**
購股權計劃	16(i)	**—**	**—**	**16,490**	**—**	**—**	**—**	**16,490**	**—**	**16,490**
行使購股權	16	**68**	**433**	**—**	**—**	**—**	**—**	**501**	**—**	**501**
購買子公司	35	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**29,338**	**29,338**
終止認沽權	21	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**715,453**	**715,453**	**—**	**715,453**
分紅		**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**—**	**(180,000)**	**(180,000)**
與所有者的交易總額，直接在權益中確認		**19,693**	**178,627**	**16,490**	**—**	**—**	**715,453**	**930,263**	**(150,662)**	**779,601**
於二零一七年十二月三十一日的結餘		**246,271**	**813,243**	**395,229**	**76,900**	**666,136**	**360,260**	**2,558,039**	**388,953**	**2,946,992**

合併現金流量表

截至二零一七年十二月三十一日止年度
（除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位）

	附註	截至十二月三十一日止年度 **2017**	2016
經營活動現金流			
經營活動淨現金流入	31	**240,242**	148,674
收到利息	26	**3,759**	2,508
支付所得稅		**(48,391)**	(35,565)
經營活動淨流入的現金		**195,610**	115,617
投資活動現金流			
購買物業、廠房及設備		**(313,575)**	(473,354)
處置物業、廠房及設備所得		**7,361**	16,549
購買無形資產		**(66,274)**	(38,267)
收購子公司淨現金支出	35	**(38,033)**	–
處置子公司所得	25(b)	**–**	77,000
投資於合營企業	10	**–**	(4,000)
定期存款減少／(增加)	15	**11,011**	(11)
投資活動淨流出的現金		**399,510**	(422,083)
融資活動現金流			
取得短期借款		**1,108,522**	1,027,292
償還短期借款		**(967,844)**	(962,650)
取得長期借款		**–**	180,093
償還長期借款		**(65,656)**	(28,864)
取得長期債券		**779,252**	–
償還長期債券		**–**	(200,000)
回購長期債券		**(24,775)**	(6,776)
處置子公司權益但未失去控制權所得	36(c)	**343,000**	357,000
取得子公司額外非控制性權益淨現金支出	38	**(300,000)**	(21,825)
購股權行權所得	16(i)	**501**	–
派息		**–**	(17,367)
回購股份	16(iii)	**–**	(2,538)
發行股份	16(ii)	**197,819**	195,200
付出利息		**(177,946)**	(181,660)
轉入受限制銀行存款		**(30,000)**	–
融資活動淨流入的現金		**862,873**	337,905
現金及現金等價物增加金額		**658,973**	31,439
年初現金及現金等價物		**507,263**	458,158
現金及現金等價物匯兑(損失)／收益		**(33,139)**	17,666
年末現金及現金等價物		**1,133,097**	507,263

1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊辦事處地址為PO Box 309, Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104, Cayman Islands。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)及其他海外國家提供油田技術服務，以及製造及銷售相關產品。本公司股份於二零零七年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司(「交易所」)主板上市。

本公司董事(「董事」)將一間於英屬處女群島註冊成立的公司Pro Development Holdings Corp.視作本公司的直接與最終控股公司，該公司由本公司控股股東羅林先生控制。

本合併財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)

本年度強制執行的國際財務報告準則修訂

於本年度，本集團已採用以下由國際會計準則委員會(「國際會計準則委員會」或「IASB」)頒布的國際財務報告準則的修訂，其於二零一七年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。

國際會計準則(「IAS」)7修訂	*披露計劃*
IAS 12修訂	*就未變現虧損確認遞延所得稅資產*
IFRS修訂	*國際財務報告準則2014-2016年周期的年度改進*

除下文所述者外，於本年度應用國際財務報告準則的修訂對本集團本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或綜合財務報表所載披露並無重大影響。

對IAS 7 －披露計劃的修訂

本集團於本年度首次應用這些修訂。該修訂要求主體通過披露內容使財務報表使用者能夠評估融資活動產生的負債變化，包括現金和非現金變化。此外，如果這些金融資產的現金流量或將來的現金流量將包含在融資活動現金流中，則修訂還需要披露金融資產的變化。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

本年度強制執行的國際財務報告準則修訂*(續)*

對IAS 7 — 披露計劃的修訂*(續)*

具體而言，修訂要求披露以下內容：(i)融資現金流的變化；(ii)因取得或失去附屬公司或其他業務的控制權而產生的變動；(iii)匯率變動的影響；(iv)公允價值變動；和(v)其他變化。

附註32提供了這些項目期初和期末餘額調節。按照修訂內容的過渡條款，本集團未披露上年的比較信息。除附註32披露的額外資料外，應用此等修訂對本集團的合併財務報表並無影響。

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則

本集團尚未提前應用以下已頒布但尚未生效的新準則及準則修訂(「新訂及經修訂國際財務報告準則」)：

IFRS 9	*金融工具*[1]
IFRS 15	*來自客戶合同的收入及相關澄清*[1]
IFRS 16	*租賃*[2]
IFRS 17	*保險合同*[4]
IFRIC 22	*外幣交易及墊款*[1]
IFRIC 23	*所得稅處理的不確定性*[2]
IFRS 2的修訂	*以股份支付交易的分類及計量*[1]
IFRS 4的修訂	*對IFRS 4 —保險合同應用IFRS 9 —金融工具*[1]
IFRS 9的修訂	*預付款特徵與負賠償*[2]
IFRS 10和IAS 28的修訂	*投資者與其聯營企業或合營企業之間的資產出售或捐贈*[3]
IAS 19的修訂	*計劃的修改、縮減或結算*[2]
IAS 28的修訂	*聯營企業和合營企業中的長期利益*[2]
IAS 28的修訂	*國際財務報告準則2014-2016年周期的年度改進的一部分*[1]
IAS 40的修訂	*投資性房地產的轉讓*[1]
IFRSs的修訂	*國際財務報告準則2015-2017年周期的年度改進*[2]

1 適用於從二零一八年一月一日或之後開始的年度期間

2 適用於從二零一九年一月一日或之後開始的年度期間

3 適用於從某一尚未確定之日起或之後開始的年度期間

4 適用於從二零二一年一月一日或之後開始的年度期間

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則*(續)*

除下文所述的新國際財務報告準則外，董事預計：所有其他新訂及經修訂國際財務報告準則及詮釋的應用在可見的將來對公司合併財務報表並無重大影響。

IFRS 9金融工具

IFRS 9引入了有關金融資產分類和計量、金融負債、套期會計處理和金融資產減值要求的新規定。

IFRS 9的主要要求：

- 所有屬於IAS 39範圍內的已確認金融資產其後均須按攤銷成本或公允價值計量。具體而言，對於以收取合約現金流為目標，並持有僅就本金還本付息的合約現金流的商業模型下持有的債務投資，一般以期末攤餘成本入賬；對於同時收取合約現金流和出售金融資產，並且在合同條款中規定特定日期帶來還本付息現金流的金融資產相關的商業模型下持有的債務投資，則一般在其他綜合收益下以公允價值入賬(「FVTOCI」)。所有其他金融資產於其後會計期間按公允值計量。此外，根據IFRS 9，實體可選擇不可撤銷地對股本投資(而非持有供交易)在其它綜合收益中呈列此後的公允價值變動，惟股息收入一般於損益確認。

- 對於不導致終止確認的金融負債非重大變更，相關金融負債的賬面價值將會按照經修訂的合同現金流量的現值進行核算，並按照金融負債的初始實際利率折算。交易成本或已發生的費用將調整為經修訂金融負債的賬面金額，並在剩餘期限內攤銷。對金融負債賬面金額的任何調整均於修改日在損益中確認。目前，本集團修改無重大變更金融負債的實際利率，並無計入損益表盈利或損失。

- 就金融資產減值而言，IFRS 9要求採用預期信用損失模型，而不是IAS 39下的已發生信用損失模型進行測算。預期信用損失模型要求公司在每個報告日期考慮預期信用損失及其變化，以反映自初始確認後信用風險的變化。換句話說，發生信用事件不再是確認損失的必要條件。

- 新的一般套期會計要求保留了IAS 39中目前可用的三種套期會計機制。根據IFRS 9，對交易是否符合套期會計準則的判斷有了更大的靈活性，特別是擴大了符合標準的工具的類型以及符合套期會計資格的非金融項目的風險部分的類型。此外，定量回溯有效性測試已被刪除。有關企業風險管理活動的披露要求也得到了加強。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則*(續)*

IFRS 9金融工具*(續)*

IFRS 9的主要要求：(續)

根據本集團於二零一七年十二月三十一日的金融工具和風險管理政策，董事預期IFRS 9的首次應用將帶來以下潛在影響：

分類和計量

所有金融資產和金融負債都將與目前IAS 39下的分類保持一致。

減值

總體而言，董事預計應用IFRS 9的預期信用損失模式將導致信貸損失較早被計提減值準備。對於本集團以攤餘成本計量的金融資產以及其他受IFRS 9預期信用損失要求影響的項目，本集團尚未計提信用損失的準備。

根據董事評估，倘本集團將採用預期信用損失模式，則本集團於二零一八年一月一日確認的累計減值虧損較之按目前IAS 39要求的累計額不會有明顯得提高，主要原因是對貿易應收款項、預付款項和其他應收款項提取的預期信用損失準備。在預期信用損失模型下確認的此類進一步減值將在2018年1月1日減少期初留存收益，並增加遞延所得稅資產。

套期會計

由於新套期會計要求包括更多合資格的套期工具和項目，將與本集團風險管理政策更為一致。本集團目前的套期關係評估顯示，如運用IFRS 9，現有的套期關係將得到進一步維持。因此，董事預計應用新套期會計規定對本集團目前的套期工具確定和會計處理可能不會有重大影響。

IFRS 15來自客戶合約的收入

IFRS 15為公司入賬與客戶合約產生的收入確立了一個單一的完整模型。IFRS 15生效后，將取代目前適用的收入確認指引，其中包括IAS 18收入，IAS 11建築合約和其它相關的詮釋文件。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則*(續)*

IFRS 15來自客戶合約的收入*(續)*

IFRS 15的核心原則是：實體應以向客戶轉讓承諾的貨品或服務的金額為標準確認收入，以反映實體預期有權換取該等貨品或服務的代價。具體而言，該準則引入收益確認的五步法：

— 第1步：確定與客戶的合同

— 第2步：確定合同中的履約義務

— 第3步：確定交易價格

— 第4步：將交易價格分配到合同中的履約義務

— 第5步：當實體滿足履約義務時確認收入

根據IFRS 15，當履約義務得到滿足時，即當特定履約義務所涉及的貨物或服務的「控制權」轉移給客戶時，公司可確認收入。IFRS 15為處理特定情況已增加了更多規定性指引。此外，IFRS 15要求廣泛的披露。

於二零一六年，國際會計準則理事會就識別履約義務、委托與代理關係、以及許可證申請指引等事項發出了IFRS 15的澄清。

本集團主要從以下來源確認收入：

- 提供油田技術服務(不包括運營和維護服務)
- 提供與油田相關的運營和維護服務
- 銷售油田相關產品

經過董事的具體評估，在油田技術服務(不包括運營和維護服務)合同的不同階段存在不同的單獨履約義務，交易價格以相對獨立價格的形式分配給不同的單獨履約義務，並且當對相應服務的控制權轉移給客戶時，收入將在每項履約義務中予以確認。這與目前IAS 18下單獨收入部分的確定類似。此外，由於油田技術服務(不包括運營和維護服務)預計將符合某些特定的技術標準，這些技術標準並非僅基於規模和重量特徵，本集團不能客觀地確定提供給客戶的服務符合合同中約定的規格，進而本集團將無法斷定相關服務在獲得客戶的驗收前客戶已獲得控制權。因此，油田技術服務(不包括運營和維護服務)的收入在客戶驗收完成時點確認，這與當前的做法一致。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則*(續)*

IFRS 15來自客戶合約的收入*(續)*

關於提供與油田有關的運營和維護服務，由於這些服務屬於常規業務而不涉及復雜的流程，客戶驗收一般也只是形式，所以董事們評估這些運營和維護合同的收入應該在本集團提供的運營和維護服務過程中，隨著客戶收到並使用服務而同時確認，根據IAS 18和IFRS 15，該原則將繼續適用。

至於與油田相關貨品的銷售，由於貨品並非自行製造，且本集團在客戶收取及驗收貨品前無權獲得款項，故收入將於相關貨品之控制轉移時點確認，這符合IAS 18和IFRS 15的規定。

董事評估按收入性質應用IFRS 15的影響，預期不會對收入的確認時間及金額產生重大影響。但是，應用IFRS 15可能會對以下方面產生影響：

- 目前，本集團支付與取得客戶服務及銷售貨品合約有關的成本被費用化。根據IFRS 15，獲得合同的增量成本符合特定條件時可作為延期合同成本資本化。因此，董事預期確認遞延合約成本，導致於二零一八年一月一日的期初留存收益有所增加及確認遞延稅項負債略有增加。

此外，未來應用IFRS 15可能導致合併財務報表出現更多披露內容。

董事擬於二零一八年一月一日採用有限追溯法，並調整期初所有者權益。

IFRS 16租賃

IFRS 16為識別出租人及承租人的租賃安排及會計處理提供了全面的指引。IFRS 16將於生效時取代IAS 17 －租賃及相關的詮釋。

IFRS 16根據所識別資產是否由客戶控制來區分租賃及服務合約。對於承租人而言，會計處理上已不再區分經營租賃和融資租賃，承租人的所有租賃(除短期租賃和租賃低價值資產)必須確認使用權資產和相應負債。

2. 應用新訂及經修訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRS」)*(續)*

已頒布但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則*(續)*

IFRS 16租賃*(續)*

使用權資產按初始成本計量，其後按成本(有若干例外)減累計折舊及減值損失計量，並就任何租賃負債的重新計量作出調整。租賃負債初步按當時未支付的租賃付款的現值計量。隨後，調整租賃負債的利息和租賃付款以及租賃修改的影響等等。就現金流量分類而言，本集團目前將預付租賃款列為自用租賃土地的投資活動現金流，而其他經營租賃付款則列為經營活動現金流。應用IFRS 16後，有關租賃負債的租賃款項將作為本集團的本金及利息，並將以融資活動現金流呈列。

根據IAS 17，本集團已確認本集團為承租人時租賃土地之預付租賃款。應用IFRS 16可能會導致這些資產分類發生潛在變化，具體取決於本集團如果擁有此類資產的話是否單獨呈列使用權資產，或會在同一條目內呈列。

與承租人會計處理相反，IFRS 16大致延續了IAS 17中對出租人會計規定，並繼續要求出租人將租賃分類為經營租賃或融資租賃。

此外，IFRS 16要求廣泛披露。

於二零一七年十二月三十一日，根據附註33(b)所披露，本集團的不可撤銷經營租賃承擔為人民幣31,393,000元。初步評估表明，這些安排符合租約的定義。應用IFRS 16後，本集團將對所有該等租賃確認使用權資產及相應負債，除非其符合低價值或短期租賃的條件。

此外，新準則的應用可能會導致如上所述的計量，列報和披露方面的變化。

3. 重大會計政策

符合性聲明

本集團的合併財務報表已根據國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則編製。此外，合併財務報表已按照香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例(「公司條例」)的規定恰當披露。

編製基準

合併財務報表已於各報告期末按歷史成本基準編製，詳情載於下文所載會計政策。

歷史成本一般基於交換商品和服務時給予的對價的公允價值。

公允價值是：在計量日期市場參與者之間有序交易中出售資產或支付以轉移負債的價格，不管該價格是否可被直接觀察或使用其他估值技術估算。在估計資產或負債的公允價值時，如果市場參與者在計量日期對資產或負債進行定價時考慮到這些特徵，本集團亦將考慮彼等特徵。在這些合併財務報表中，供計量和／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，除了：屬於國際財務報告準則第2號－股份支付範圍內的股份支付交易，屬於國際會計準則第17號－租賃範圍內的租賃交易，以及與公允價值具有某些相似性但並非公允價值的計量值，例如國際會計準則第2號－存貨的可變現淨值，或國際會計準則第36號－資產減值的使用價值。

此外，就財務報告的目的而言，公允值計量根據輸入數據的可觀察程度及重要性分為第一級，第二級或第三級，其描述如下：

- 第一級輸入數據是實體在計量日可獲得相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)；
- 第二級輸入數據是指第一級輸入數據以外的輸入數據，並且對於彼等資產或負債可被觀察；以及
- 第三級輸入數據為資產或負債的不可觀察輸入數據。

主要會計政策載列如下：

3. 重大會計政策*(續)*

合併基礎

附屬公司為本集團擁有控制權的實體。當本集團接觸或有權從其參與該實體獲得可變回報並且有能力通過其對該實體的權力影響該回報時，本集團控制一個實體。附屬公司自控制權轉移至本集團之日起被合併。從控制權終止之日起，它們不再被合併。

集團內部各公司之間的交易、餘額及交易未實現收益將被抵消。未實現損失也將被抵銷，除非相關交易表明轉移的資產出現減值。必要時，子公司呈報金額將被調整以符合本集團的會計政策。

本集團在現有附屬公司所有者權益的變動

不導致喪失控制權的非控制性權益交易作為權益交易入賬－即，作為所有者之間的交易。已支付任何代價的公允值與所收購附屬公司淨資產賬面值的有關股份之間的差額計入權益。出售非控股權益的收益或虧損也記入權益。本集團相關權益部分及非控股權益的賬面值經調整以反映彼等在附屬公司的相關權益變動，其中包括本集團根據本集團與非控股權益重新分配的相關儲備及非控股權益的比例權益。

當本集團失去對附屬公司的控制權時，該附屬公司的資產及負債及非控股權益(如有)將被終止確認。收益或虧損於損益中確認，並按(i)已收代價公允值與任何保留權益公允值的總和，與(ii)資產(包括商譽)以及本公司擁有人應佔附屬公司的負債兩者之差入賬。先前於其他綜合收益內就該附屬公司確認的所有金額均按猶如本集團直接出售該附屬公司的相關資產或負債處理(即，按適用的國際財務報告準則重新分類至損益或按指定／准許轉移至另一類權益)。在控制權喪失之日留存在前附屬公司的任何投資的公允價值被視為根據國際會計準則第39號進行的後續會計初始確認時的公允價值，或在適用情況下作為確認對聯營或合營企業投資的初始成本。

獨立財務報表

對子公司的投資按成本減去減值準備入賬。成本還包括直接投資成本。附屬公司之業績由本公司按股息及應收款項入賬。

如果股息於宣派股息期間超過附屬公司綜合收益總額，或獨立財務報表中投資之賬面值超過被投資方淨資產(包括商譽)的合併財務報表中的賬面值，則於收到該等投資之股息後須作出減值測試。

3. 重大會計政策*（續）*

企業合併

本集團採用收購法計算企業合併。為收購一間附屬公司而轉讓的對價為所轉讓資產、被收購方的前擁有人所產生的負債及本集團所之發行的股權公允值之和。轉讓對價包括或有對價安排所產生之任何資產或負債之公允值。在企業合併中所收購的可識別資產、承擔的負債及或有負債按其於收購日期的公允值作為初始計量。

本集團對每次被收購方的任何非控制性權益分別判斷，或以公允價值入賬，或以非控制性權益對被收購方可辨識淨資產按比例入賬。

收購相關成本於發生時計入費用。

如果合併乃分步完成，則收購方先前持有的被收購方股權按照購買日公允價值重新計量；此重新計量產生的任何收益或虧損於損益表獲確認。

本集團將予轉讓的任何或有對價將於收購日期按公允值確認。被視為資產或負債的或有對價公允價值的後續變動，將根據IAS 39在損益表中確認。歸類為權益的或有對價不予重新計量，其後續結算在權益表內入賬。

所轉讓對價的超出部分，被收購方的任何非控股權益金額，以及任何被購買方股權的收購日公允價值超過所收購可識別淨資產的公允價值將被計入商譽。如果在重新評估後，轉讓的對價總額，確認的非控制性權益和先前持有的權益總和低於在議價購買情況下獲得的子公司的資產淨值的公允價值，則差額將直接確認在損益表中。

合營企業安排

本集團已將國際財務報告準則第11號用於所有合營安排。根據國際財務報告準則第11號，根據各投資者的合約權利及責任不同，共同安排的投資分類為合營業務或合營企業。本集團已評估其合營安排的性質，並將其確定為合營企業。合營企業採用權益法核算。

按權益法核算，合營企業權益初始按成本確認，並於其後作出調整，以確認本集團應佔收購後盈利或虧損及其他綜合收益變動。倘本集團分佔合營企業虧損等於或超過其於合營企業權益（包括實質上構成本集團於合營企業投資淨額一部分的任何長期權益），本集團不會入賬進一步損失，除非本集團有義務或已代表合營企業支付款項。

本集團與合營企業之間的交易未實現收益根據本集團在合營企業中的權益予以抵銷。未實現的虧損也被抵銷，除非該交易提供了所轉讓資產減值的證據。本集團將對合營企業呈報的金額作出調整以符合本集團的會計政策。

3. 重大會計政策*(續)*

分部報告

經營分部的報告方式與提供給主要經營決策者的內部報告一致。負責分配資源和評估經營分部表現的主要經營決策者為首席執行官，執行副總裁和作出戰略決策的董事。

外幣換算

功能貨幣和呈列貨幣

本集團各實體的財務報表所列項目均以功能貨幣計量。財務報表以人民幣(即本公司的功能貨幣)呈列。

交易和結餘

外幣交易按交易發生日或項目重新計量的估值日期的匯率換算為功能貨幣。結算該等交易以及以年終匯率換算外幣計值貨幣資產及負債所產生的匯兑收益及損失於合併損益表中確認，除非是在其他綜合收益中遞延為淨投資套期。

集團公司

所有集團實體(均無惡性通貨膨脹貨幣)按功能貨幣與呈列貨幣不同的業績及財務數據將按如下原則換算為呈列貨幣：

(i) 呈列的每份合併財務狀況表的資產及負債，按該資產負債表日期的收市匯率換算；

(ii) 各合併損益表的收入及費用，按平均匯率換算(除非該平均數並非交易日期通行利率的累計影響的合理近似值。於此情況下，收入及費用按照交易日期的匯率計算)；以及

(iii) 所有匯兑差額均於其他綜合收益中確認。

因收購外國實體而產生的商譽和公允價值調整被視為外國實體的資產和負債，並按收市匯率換算。所產生匯兑差額於其他綜合收益中確認。

3. 重大會計政策*（續）*

外幣換算*（續）*

處置國外業務和部分處置

在出售海外業務時（即：出售本集團在海外業務的全部權益，涉及對包括海外業務的附屬公司失去控制權的出售事項，出售涉及失去對包括海外業務的合營企業的聯合控制權，或涉及對具備重大影響力且包括海外業務的聯營公司的處置），本公司權益持有人應佔該業務權益累計的所有匯兑差額將重新分類至損益表。

如果部分處置不會導致本集團喪失對包括海外業務的附屬公司的控制權，累計匯兑差額的比例應重新歸屬於非控股權益，且不在損益中確認。對於所有其他部分處置（即本集團對聯營公司或合營企業的所有者權益的減少不會導致本集團喪失重大影響力或共同控制權），累計匯兑差額的比例部分將重分類至損益表。

物業、廠房及設備

物業，廠房及設備（不包括在建工程）按歷史成本減累計折舊及減值虧損列示。歷史成本包括直接歸屬於收購項目的支出。

在建工程代表在建的物業，廠房及設備，並按成本入賬。其中包括為在建工程達到預定可使用狀態所必要的工程支出，機器和其他必要支出以及符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態前所發生的借款費用。在建工程在相關資產完工並達到預定可使用狀態之前不予折舊。

其後成本只有在與該項目相關的未來經濟利益很可能流入本集團且該項目的成本能夠可靠計量時，才計入資產的賬面值或確認為獨立資產（如適用）。被替換部分的賬面價值被終止確認。所有其他維修和保養都在發生的財務期間記入損益表。

物業，廠房及設備的折舊採用直線法計算，惟鑽桿採用產量法計提折舊，按其估計可使用年期將其成本分配至其剩餘價值如下：

	估計可使用年期
建築	5-50年
機器與設備	5-10年
機動車輛	5-10年
家具，固定物和其他	5年

3. 重大會計政策*（續）*

物業、廠房及設備*（續）*

資產的剩餘價值和可使用年限在每個資產負債表日進行審查並酌情進行調整。

若資產的賬面值高於其估計可收回金額，則資產的賬面值即時核減至其可收回金額。

處置所產生的收益及虧損將通過比較所得款項與賬面值，並於合併損益表「其他收益，淨額」內確認。

預付租賃款

預付租賃款項指：就位於中國的土地使用權及租賃土地作出的預付款項（分類為經營租賃），並於租賃期間以直線法於合併損益表支銷。如存在減值時，減值於合併損益表支銷。

商譽

商譽來自收購附屬公司，並指就所轉讓對價超出本集團於被收購方可識別資產、負債及或有負債淨公允價值及所持有收購人非控股權益公允價值的部分。

就減值測試而言，於企業合併中收購的商譽會分配至預期可從該組合的協同效應中獲益的各現金產生單元（「現金產生單元」）或現金產生單元組。商譽被分配到的每個單元或一組單元代表商譽被用於內部管理目的的實體內的最低一級。商譽在經營分部層面進行管理。

商譽減值評估每年進行一次，或者如果事件或情況變化表明存在潛在減值，則會進行更頻繁的評估。包含商譽的現金產生單元的賬面值與可收回金額（即使用價值與公允價值減處置費用的較高者）進行比較。任何減值會立即確認為開支，並不會隨後撥回。

3. 重大會計政策*（續）*

無形資產

計算機軟件

計算機軟件的資本化取決於獲得和使用特定軟件的成本。這些成本在5年的估計使用年限內攤銷。

專利

專利初始按實際成本入賬，在估計可使用年期內（以3年至10年為限）以直線法收購及攤銷。直接歸因於設計、開發和應用的開發成本在符合以下標準時確認為無形資產：

- 專利的完成並實現可供使用在技術上是可行的；
- 管理層有意完成專利，並使用或出售；
- 公司有能力使用或銷售專利；
- 可以展示專利如何產生可能的未來經濟利益；
- 有足夠的技術，財務和其他資源來完成開發和使用或銷售專利；以及
- 在開發過程中可歸屬於專利的支出可以可靠地計量。

作為專利一部分資本化的直接歸屬成本包括：材料成本，專利開發員工成本和適當比例的相關管理費用。不符合這些標準的其他開發支出在發生時確認為費用。以前確認為費用的開發費用，不在以後期間確認為資產。

非金融資產減值

使用壽命不確定的無形資產或無法使用的無形資產無需攤銷，但每年均進行減值測試。當有事件發生或情況變化，表明賬面金額可能無法收回時，公司將對有待折舊或攤銷的資產進行減值檢查，並就資產賬面值超過其可收回金額的金額確認減值虧損。可收回金額為資產的公允價值減銷售成本與使用價值中的較高者。就評估減值而言，資產分類為有單獨可識別現金流量（現金產生單元）的最低一級。商譽以外的非金融資產發生減值后，每一報告日均會檢討是否可能撥回。

3. 重大會計政策*（續）*

金融資產

分類

本集團將其金融資產分類為以公允價值計入損益、持有至到期投資、可供出售金融資產，以及貸款及應收款項。分類取決於當時收購金融資產的目的。管理層在初始確認時確定其金融資產的分類。本集團的金融資產為貸款及應收款項。

貸款和應收款項是指在活躍市場中沒有報價，回收金額固定或可確定的非衍生金融資產。這些資產在流動資產中呈列，但對於報告期末12個月以後到期的，則分為非流動資產。本集團的貸款和應收賬款包括：「初始存期超過三個月的定期存款」，「受限制銀行存款」，「應收貿易賬款及應收票據」，以及合併財務狀況表中「預付款項及其他應收款項」和「現金及現金等價物」的一部分。

實際利率法

實際利率法是在相關期間計算一項債務工具攤餘成本和分配利息收入的方法之一。實際利率是指將預期未來現金流（包括所有構成有效利率的有機組成部分的支付或收取的費用和點數，以及交易成本和其它溢價或折扣）在整個債務工具預期存續期內（或在恰當時使用更短期間）折現到初始確認的賬面淨值的利率。

債務工具的利息收入以實際利率法得到確認。

識別和測量

常規方式購買和出售的金融資產於交易日（即本集團承諾購買或出售資產之日）確認。所有未按公允值計入損益的金融資產的投資初步按公允值加交易成本確認。當從投資收取現金流量的權利已經到期或已經轉移，並且本集團已經將所有權的所有風險和報酬轉移時，金融資產將被終止確認。貸款和應收款項採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

互相抵銷的金融工具

當公司具有法定可行權力，並且有意以淨額基準結算或變現資產並同時結清負債時，金融資產和負債可互相抵消並以淨額陳列。法定可行權力不得取決於未來事件，並且必須在正常的業務過程中以及公司或交易對手發生違約，無力償付或破產時均可執行。

3. 重大會計政策*(續)*

金融資產*(續)*

金融資產減值

以攤餘成本呈列的資產

本集團於各報告期末評估是否有客觀證據顯示金融資產或一組金融資產出現減值。僅在存在客觀證據表明因資產初始確認後發生的一項或多項事件(「損失事件」)而發生減值時，一項金融資產或一組金融資產才會發生減值並錄得減值損失，該虧損事件必須對該金融資產或一組金融資產的可以可靠估計的未來現金流量帶來客觀影響。

減值證據可能包括跡象表明債務人或一組債務人正面臨重大財務困難，違約或拖欠利息或本金付款，他們將進入破產或其他財務重組的可能性，以及可觀察到的數據表明存在估計未來現金流量出現可計量的減少，例如拖欠或與違約相關的經濟狀況的變化。

對於貸款和應收款項，損失金額按照資產賬面價值與預計未來現金流量現值(除去未來的信用損失)按金融資產原實際利率折現的差額。資產賬面值減少，虧損金額於合併損益表內確認。如果貸款具有可變利率，則計量任何減值損失的折現率為根據合同確定的當前實際利率。作為切實可行的權宜之計，本集團可能會使用可觀察的市場價格作為有關資產的公允價值基礎來計量減值。

如隨後期間減值虧損金額減少且減少客觀上與確認減值後發生的事件(例如債務人信貸評級改善)相關，則公司將撥回先前確認的減值虧損，並於合併損益表內確認。

終止確認金融資產

本集團僅在資產現金流量的合同權利到期時，或將金融資產和資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給其他主體時終止確認金融資產。倘本集團保留已轉讓金融資產擁有權的絕大部分風險及回報，本集團將會繼續確認該金融資產，並就所收益所得款項確認抵押借款。

於終止確認金融資產時，資產賬面值減去已收及應收對價、已於其他綜合收益確認及於權益累計確認之累計收益或虧損之和將於損益確認。

3. 重大會計政策*（續）*

金融負債

對於集團實體所發行的債務和權益工具，將根據合同實質以及金融負債和權益工具的定義被分類為金融負債或權益工具。

以攤餘成本計量的金融負債

金融負債包括長期借款，短期借款，長期債券，應付貿易賬款及應付票據以及部分應計費用及其他應付款項，其後採用實際利率法按攤餘成本進行後續計量。

實際利率法是一種計算金融負債的攤銷成本和在相關期間內分配利息費用的方法。實際利率用於在預期金融負債期限內（或（如適用）更短期限內），精確折現估計未來現金付款（包括已形成的實際利率的一部分，已付或已收的所有費用和交易成本及其他保費或折扣）的利率到於初步確認時的賬面淨值。利息開支按實際利率為基準確認。

終止確認金融負債

本集團當且僅當本集團的責任獲解除，取消或已到期時終止確認金融負債。已終止確認之金融負債賬面值與已付及應付代價的差額於損益表確認。

套期活動

本集團於交易開始時記錄套期工具與項目之間的關係，以及其進行各項套期交易的風險管理目標及策略。本集團亦於套期開始時持續進行評估，包括用於套期交易的衍生工具是否在抵銷被套期項目的公允值或現金流量變動方面高度有效。

淨投資套期

套期工具與套期有效部分有關的任何收益或虧損於其他綜合收益中確認。與無效部分相關的收益或損失在損益表中確認。

在境外經營體被部分處置或出售時，權益中累計的損益計入損益表。

3. 重大會計政策*（續）*

存貨

存貨按成本與可變現淨值兩者中的較低者入賬。成本採用加權平均法確定。產成品和在製品的成本包括設計成本，原材料，直接人工，其他直接成本和相關生產間接費用（基於正常運營能力）。可變現淨值為日常業務過程中的估計售價減適用可變銷售費用。

現金及現金等價物

在合併現金流量表中，現金和現金等價物包括現金，銀行存款以及初始期限為三個月或更短的其他短期高流動性投資。

股本

普通股被列為權益。發行新股份或期權直接產生的增量成本在權益中作為稅後扣除項列示。

借款成本

直接歸屬於收購，建造或生產合格資產（必須花費相當長的一段時間準備好用於其預定用途或銷售）的一般和具體借款費用會計入這些資產的成本，直到資產已基本準備用於其預定用途或銷售。

所有其他借貸成本於產生期間於損益內確認。

當期和遞延所得稅

期間稅費包括當期和遞延稅。稅項於合併損益表內確認，惟涉及於其他綜合收益確認或直接於權益確認的項目除外。在這種情況下，稅收也分別在其他綜合收益或直接在權益中確認。

3. 重大會計政策*（續）*

當期和遞延所得稅*（續）*

當期所得稅

當前所得稅費用乃根據本公司附屬公司及合營企業經營並產生應稅收入的國家在資產負債表日實施或實質頒布的稅法要求進行計算。管理層會定期評估納稅申報表中就適用稅收法規有待解釋的情況所採取的立場。根據預期向稅務機關支付的金額，公司在適當情況下確定撥備。

遞延所得稅

遞延所得稅採用負債法，確認資產和負債的計稅基礎與其在合併財務報表中的賬面價值之間產生的暫時性差異。但是，如果遞延所得稅負債是初始確認商譽時確認的，則不確認遞延所得稅負債，但如果所產生的資產或負債是初始確認某項企業合併以外的交易中的資產或負債，該交易不影響會計或應稅利潤或虧損。遞延所得稅按資產負債表日已頒布或實質頒布的稅率（及法律）確定，並預期於相關遞延所得稅資產變現或遞延所得稅負債結算時被運用。

遞延所得稅資產僅在很有可能有未來應納稅所得額時才能用來抵扣暫時性差異。

遞延所得稅負債根據對子公司和合營企業投資產生的暫時性差異計提，但如果遞延所得稅負債暫時性差異轉回的時間由本集團控制，且暫時性差異在可預見的將來不會轉回，則不會計提。

遞延所得稅資產根據對子公司和合營企業投資產生的暫時性差異確認，前提是暫時性差異在可預見的將來會被轉回，並且有足夠應稅利潤供其使用。

抵消

在公司具有合法權利可抵消即期稅項資產、負債，以及當遞延所得稅資產和負債涉及同一稅務機關對應納稅實體徵收的所得稅，或不同徵收機關在有意以淨額結算餘額的情況下，遞延所得稅資產和負債會互相抵消。

3. 重大會計政策*（續）*

員工福利

養老金和其他社會義務

本集團根據其所在地區和所在省市的當地條件和實踐，制定了各種設定提存計劃，住房公積金和其他社會義務繳款計劃。設定提存計劃是一項退休金和／或其他社會福利計劃，根據該計劃，本集團將強制性繳款納入單獨的公共管理養老金和／或其他社會保險計劃。如果基金在當前和以前期間沒有足夠的資產支付所有員工與員工服務有關的福利，本集團將沒有法定或推定義務支付進一步的供款。該等提存金於發生時確認為員工福利開支。

基於股份的報酬

本集團有若干以權益結算的股份薪酬計劃，根據該計劃，本集團接受僱員提供的服務，作為本集團權益工具（期權）的代價。為換取授予購股權而收取的僱員服務的公允值將確認為開支。將予支銷的總額乃參考於授出日期授出的購股權的公允值確定，其中：

- 包括任何市場表現條件；
- 排除任何服務和非市場績效可行權條件（例如：在特定時間段內的盈利能力，銷售增長目標）的影響；以及
- 包括任何非可行權條件的影響。

有關預期可行權購股權數目的假設中包括了非市場可行權條件。總開支將於等待期間確認，而等待期間則為所有指定可行權條件達成的期間。於各報告期末，本集團根據非營銷可行權條件修訂其預期可行權購股權數目的估計，確認彼等修訂對原始估計在合併損益表中的影響（如有），並相應調整權益。

購股權獲行使時所認購的股份的現金已計入股本（面值）及股份溢價（扣除任何直接應佔交易成本）。

本公司向子公司向其職工支付的權益工具授出的期權被視為本公司的出資。所收到僱員服務的公允價值（參考授出日期公允價值計量）於等待期確認為於附屬公司投資的增加額，並於母公司賬目內的權益相應計入。

3. 重大會計政策*（續）*

收入確認

收入按已收或應收代價的公允價值計量，並指已提供貨品及服務扣除增值稅，退貨，回扣及折扣後的應收款項的數目。

本集團在收入金額能夠可靠計量、未來經濟利益很可能流入本集團、且本集團各項活動的具體準則已符合下文所述時確認收入。本集團根據歷史業績作出估計，並考慮客戶類型，交易類型及每項業務的具體情況。

服務銷售

服務的銷售在提供服務的會計期間確認。

商品銷售

與貨物銷售相關的收入在貨物的所有權(例如鑽具，油管和套管)已傳遞給客戶時確認，這意味著客戶收到並接受貨物的日期，並且相關的應收款項的回收已得到合理保證。

利息收入

利息收入按實際利率法按時間比例確認。

租賃

本集團租賃若干物業，廠房及設備。

對於所有權風險和收益的重大部分由出租人保留的租賃，分類為經營租賃。根據經營租賃支付的款項(扣除自出租人收取的任何優惠)將於租期內以直線法於合併損益表扣除。

政府補助

政府補助在確認可收到並且本集團將遵守所有附加條件時按合理公允價值被確認。

與成本有關的政府補助會遞延，並於合併損益表內確認，以於期間將其擬用作補償的相關成本相匹配。

股息分配

向公司股東派發的股息將在本公司股東批准股利期間於本集團財務報表中確認為負債。

4. 估計不確定性的主要來源

在應用附註3所述的本集團會計政策時，董事須就其他不明確的資產及負債賬面值作出判斷、估計及假設。估計和相關假設基於歷史經驗和其他被認為相關的因素做出。實際結果可能與這些估計有所不同。

估計及相關假設會被持續檢討。會計估計的修訂如果僅影響當期，則將於修訂估計的期間確認；如果修訂影響現時及未來期間，則於修訂期間及進一步期間確認。

以下是關於未來的主要假設，以及報告期末估計不確定性的其他主要來源，它們在下個財政年度內可能有導致資產和負債賬面金額發生重大調整的重大風險：

(a) 物業，廠房及設備及無形資產減值

物業，廠房及設備及無形資產按成本或成本減折舊攤銷列賬。如果事件或情況變動顯示賬面值可能無法收回，則會就賬面值進行減值檢查，並就資產賬面值超過其可收回金額的金額確認減值虧損。可收回金額為資產的公允價值減處置費用和使用價值中的較高者。

於截至二零一七年十二月三十一日止年度，管理層已釐定與完井服務相關的一個現金產生單元的廠房及設備有減值跡象，其賬面值於二零一七年十二月三十一日為人民幣331,495,000元。本集團已就該現金產生單元進行減值測試，並考慮了本集團未來經營計劃及行業前景。現金產生單元的可收回金額乃根據使用價值計算方式釐定，即將現金產生單元產生的預計未來現金流量折現。在估計上述可收回金額時，管理層須考慮所有相關因素，並採用合理且可被支持的假設進行重大會計估計。在估計資產的可收回金額時，涉及包括諸如預測收入及預測毛利相關的未來現金流量預測和折現率之類的重大假設。如果未來事件與這些假設不一致，則可收回的金額將需要修改，這可能會對本集團的財務狀況和經營業績產生影響。由於進行減值測試，管理層確定於二零一七年，上述現金產生單元的廠房及設備不需承擔任何減值費用。

於二零一七年十二月三十一日，物業，廠房及設備的賬面總值為人民幣2,331,571,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣2,272,223,000元）。於二零一七年十二月三十一日，無形資產賬面總值為人民幣224,285,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣173,151,000元）。

4. 估計不確定性的主要來源*(續)*

(b) 存貨減值

當事件或情況變動導致其賬面價值超過其可收回金額時，將對存貨進行減值檢查。成本以加權平均法計算。確定存貨可收回金額時需要做出估計。可收回金額指存貨的估計銷售價格減去所有完工和完成銷售所必須的成本。當未來實際結果或預期與原始估計有別時，差額將對存貨成本造成影響，估計發生變化的年份的賬目中可能會相應提取或轉回撥備。於二零一七年十二月三十一日，存貨賬面值為人民幣597,233,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣781,165,000元)，並已扣除累計減值虧損人民幣119,157,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣118,717,000元)。

(c) 商譽減值估計

確定商譽是否已經減值需要對已經分配到商譽的現金產生單元的使用價值進行估計。為了計算使用價值，本集團將估計現金產生單元預期產生的未來現金流量及適當折現率並計算現值。若實際未來現金流量低於預期，或因事實及情況發生變動而導致未來現金下修，則可能出現重大減值虧損。於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，商譽賬面值均為人民幣242,004,000元，已扣除累計虧損人民幣26,325,000元。管理層用於商譽損失評估的主要假設詳情載於附註8。

(d) 應收貿易款項減值

應收貿易款項減值由管理層根據收回可能性釐定，例如，若特定客戶無法及時付款或是債務人很可能會破產或面臨重大財務困難。此外，本集團的部分客戶在面臨困難政治和經濟環境的國家運營，這使集團面臨額外的應收貿易賬款收回風險。

減值金額取決於管理層於每個報告日期的評估，涉及對向客戶收款的預期。管理層評估現有證據時存在不確定性，如各項應收賬款的信用風險特徵、賬齡分析、年末後的現金回收，以及管理層根據上述考慮估計的減值金額等。於二零一七年十二月三十一日，應收貿易賬款賬面值為人民1,687,760,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣1,240,917,000元)，已扣除累計減值虧損人民幣63,664,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣40,826,000元)。

4. 估計不確定性的主要來源*(續)*

(e) 所得税

本集團須於不同司法權區繳納所得税。在確定全球所得税時需要做出重大判斷。有很多交易和計算的最終税務確定是不確定的。本集團會根據是否會有額外税項的估計，確認預期税務負債。如果這些事項的最終税務結果與最初記錄的金額不同，則此種差異將影響確定期間的當期和遞延所得税資產和負債。

對於產生遞延所得税資產的可抵扣暫時性差異，本集團已評估遞延所得税資產可能收回的可能性。遞延所得税資產主要涉及可抵扣但尚未抵扣的税項虧損及應收款項及存貨減值準備。遞延所得税資產根據本集團估計及假設，將於可預見未來從持續經營產生的應税收入中收回。

本集團相信，其已根據現行税務規則及法規及其現行最佳估計及假設，記錄了充足的即期税項撥備及遞延所得税。倘未來税務法規或相關情況發生變化，則可能需要調整即期及遞延所得税，並會影響本集團的業績或財務狀況。

於二零一七年十二月三十一日，本集團合併財務狀況表中確認遞延税項資產人民幣63,743,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣52,334,000元)的未動用可抵扣税項虧損及其他可抵扣暫時差額。由於未來盈利現金流量的不可預測性，未確認的可抵扣税項虧損及其他可抵扣暫時差額合共人民幣301,581,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣225,751,000元)未確認遞延税項資產。

5. 分部信息

首席執行官，執行副總裁兼董事是本集團的主要營運決策者(「主要營運決策者」)。管理層根據主要經營決策者審閱的資料確定經營分部，以分配資源、評估表現。

本集團的可報告分部為提供不同產品及服務的實體或一組實體，而該等實體或主要分類為主要決策者就分部資源作出決策及評估其表現。這些實體的財務信息已經分開，以向主要經營決策者呈報分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估三個可呈報分部的表現：鑽探技術，完井及採油服務。

5. 分部信息*(續)*

所有三個可呈報分部包括中國及海外多個城市的多項直接營運分部，各主要營運分部均被主要營運決策者視為獨立營運分部。就分部報告而言，這些個別經營分部根據其類似經濟特徵被合併為三個單一可報告分部，包括服務及產品的類似性質，客戶類型，及用以提供服務和分發產品的方法。

經營分部的損益，資產和負債的計量與合併財務報表附註3－重要會計政策的概要中所述相同。主要經營決策者根據所得稅開支，特定折舊及攤銷，利息收入，財務費用，應佔合營企業虧損及資產減值準備前利潤或虧損（「EBITDA」）評估經營分部的表現。公司間接管理費用及公司資產是指本集團總部所產生的一般管理費用及其管理的資產。

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
截至二零一七年十二月三十一日止年度				
收入（附註）	**959,201**	**564,450**	**679,051**	**2,202,702**
EBITDA	**400,582**	**262,876**	**310,658**	**974,116**
折舊與攤銷	**(72,490)**	**(111,247)**	**(20,352)**	**(204,089)**
資產減值準備				
－存貨	**—**	**(5,389)**	**(1,600)**	**(6,989)**
－貿易及其他應收款項	**(3,136)**	**(12,203)**	**(7,499)**	**(22,838)**
利息收入	**47**	**150**	**230**	**427**
財務費用	**(5,758)**	**(2,988)**	**(8,250)**	**(16,996)**
應佔合營公司虧損	**(901)**	**—**	**—**	**(901)**
所得稅費用	**10,054**	**(6,413)**	**(37,288)**	**(33,647)**
截至二零一六十二月三十一日止年度				
收入（附註）	437,451	751,129	429,095	1,617,675
EBITDA	141,747	303,467	198,044	643,258
折舊與攤銷	(55,962)	(116,256)	(15,191)	(187,409)
資產減值準備				
－存貨	(72,089)	(3,562)	(21,830)	(97,481)
－貿易及其他應收款項	(8,809)	(4,142)	(113)	(13,064)
利息收入	2	288	—	290
財務費用	(1,508)	(10,162)	(2,696)	(14,366)
應佔合營公司虧損	(408)	—	—	(408)
所得稅費用	(3,696)	(23,111)	(40,274)	(67,081)

附註：分部之間的銷售按照相關集團實體之間相互協定的條款進行。向主要經營決策者報告的外部收入則按照與合併損益表一致的方式計量。

5. 分部信息*(續)*

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
於二零一七年十二月三十一日				
總資產	**2,025,962**	**2,816,315**	**587,235**	**5,429,512**
總資產包括：				
資本開支	**149,412**	**81,737**	**39,772**	**270,921**
於二零一六年十二月三十一日				
總資產	1,904,963	2,713,884	540,618	5,159,465
總資產包括：				
資本開支	110,804	76,147	17,312	204,263

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA與除税前盈利(虧損)總額的調節如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
可報告分部的EBITDA	**974,116**	643,258
公司間接管理費用	**(517,809)**	(361,411)
折舊	**(185,306)**	(177,196)
攤銷	**(18,783)**	(10,213)
資產減值準備	**(29,827)**	(110,545)
利息收入	**427**	290
財務費用	**(16,996)**	(14,366)
應佔合營公司虧損	**(901)**	(408)
除所得税前盈利／(虧損)	**204,921**	(30,591)

5. 分部信息*(續)*

可報告分部的資產與總資產的匯總如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
可報告分部的資產	**5,429,512**	5,159,465
一般管理的公司資產	**2,317,963**	1,501,816
總資產	**7,747,475**	6,661,281

本集團根據收入來源地區分收入。

地理信息

	收入 截至十二月三十一日止年度		非流動資產 於十二月三十一日	
	2017	2016	**2017**	2016
中華人民共和國	**793,903**	751,532	**2,290,221**	2,287,170
伊拉克	**855,328**	628,230	**661,359**	495,129
其他國家	**553,471**	237,913	**338,445**	169,379
總計	**2,202,702**	1,617,675	**3,290,025**	2,951,678

客戶信息

截至二零一七年十二月三十一日止年度中，約人民幣817,426,000元收入(二零一六年：人民幣413,368,000元)乃來自兩名外部獨立客戶，分別佔總收入貢獻21.84%及15.27%(二零一六年：17.01%及8.54%)。這些收入主要來源於鑽井技術和採油服務分部。

6. 物業、廠房及設備

	建築	機械與設備	機動車輛	家具、固定件與其它	在建工程	總計
於二零一六年一月一日						
成本	257,860	2,051,811	63,693	88,584	509,934	2,971,882
累計折舊	(46,497)	(488,489)	(37,755)	(43,603)	—	(616,344)
賬面價值	211,363	1,563,322	25,938	44,981	509,934	2,355,538
截至二零一六年十二月三十一日止年度						
於二零一六年一月一日	211,363	1,563,322	25,938	44,981	509,934	2,355,538
新增	5,464	18,689	115	598	125,802	150,668
轉入／(轉出)	138,678	209,217	—	1,482	(365,604)	(16,227)
折舊	(10,387)	(180,361)	(6,822)	(9,884)	—	(207,454)
處置	(2,986)	(3,573)	(4,328)	(239)	(3,541)	(14,667)
處置子公司	(29,412)	(217)	—	(45)	—	(29,674)
外幣折算差額	3,171	13,554	568	985	15,761	34,039
於二零一六年十二月三十一日	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223
於二零一六年十二月三十一日						
成本	366,205	2,244,519	46,491	87,774	282,352	3,027,341
累計折舊	(50,314)	(623,888)	(31,020)	(49,896)	—	(755,118)
賬面價值	315,891	1,620,631	15,471	37,878	282,352	2,272,223
截至十二月三十一日止年度						
於二零一七年一月一日	**315,891**	**1,620,631**	**15,471**	**37,878**	**282,352**	**2,272,223**
新增	**14,132**	**15,965**	**364**	**20,317**	**143,990**	**194,768**
轉入／(轉出)	**36,827**	**129,543**	**741**	**1,355**	**(168,466)**	**—**
折舊	**(19,507)**	**(184,099)**	**(5,380)**	**(8,976)**	**—**	**(217,962)**
處置	**(5,224)**	**(93)**	**(512)**	**(391)**	**—**	**(6,220)**
處置子公司(附註35)	**—**	**(83,618)**	**—**	**(81)**	**(6,985)**	**(90,684)**
購買子公司(附註35)	**220,247**	**—**	**—**	**—**	**—**	**220,247**
外幣折算差額	**(2,610)**	**(25,802)**	**(191)**	**(200)**	**(11,998)**	**(40,801)**
於二零一七年十二月三十一日	**559,756**	**1,472,527**	**10,943**	**49,902**	**238,893**	**2,331,571**
於二零一七年十二月三十一日						
成本	**627,914**	**2,246,553**	**45,696**	**105,927**	**238,893**	**3,264,983**
累計折舊	**(68,158)**	**(774,026)**	**(35,203)**	**(56,025)**	**—**	**(933,412)**
賬面價值	**559,756**	**1,472,527**	**10,493**	**49,902**	**238,893**	**2,331,571**

6. 物業、廠房及設備*(續)*

於截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的折舊費用於營業成本中錄得人民幣180,315,000元(二零一六年：人民幣155,575,000元)，銷售及管理費用人民幣21,342,000元(二零一六年：人民幣27,827,000元)及於年末尚未售出的存貨成本人民幣16,305,000元(二零一六年：人民幣24,052,000元)。

於二零一七年十二月三十一日，由部分設備擔保的長期借款賬面值為人民幣182,573,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣197,726,000元)，由部分建築擔保的長期借款賬面值為人民幣126,865,000元(2016年12月31日：人民幣零元))(附註19(a))。

於二零一七年十二月三十一日，本集團賬面值為人民幣28,006,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣29,285,000元)的建築已抵押作為人民幣80,000,000元的短期借款的反擔保(二零一六年十二月三十一日：人民幣80,000,000元)(注19(b))。於二零一七年十二月三十一日，本集團賬面值為人民幣128,279,000元的建築(二零一六年十二月三十一日：賬面值為人民幣155,310,000元的設備)已抵押作為人民幣150,000,000元的短期借款的擔保(附註19(b))。

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何物業，廠房及設備(二零一六年十二月三十一日：賬面值為人民幣164,660,000元的短期借款的擔保的建築)已抵押作為未提取銀行借貸融資的擔保(附註19(d))。

7. 預付租賃款

於二零一六年一月一日	
成本	67,032
累計攤銷	(7,139)
賬面價值	59,893
截至二零一六年十二月三十一日止年度	
於二零一六年一月一日	59,893
處置子公司	(10,700)
攤銷	(1,199)
於二零一六年十二月三十一日	47,994
於二零一六年十二月三十一日	
成本	56,332
累計攤銷	(8,338)
賬面價值	47,994
截至十二月三十一日止年度2017	
於二零一七年一月一日	**47,994**
購買子公司(附註35)	**33,249**
攤銷	**(1,744)**
於二零一七年十二月三十一日	**79,499**
於二零一七年十二月三十一日	
成本	**89,581**
累計攤銷	**(10,082)**
賬面價值	**79,499**

7. 預付租賃款*(續)*

為報告目的分析如下：：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
流動資產	**1,932**	1,091
非流動資產	**77,567**	46,903
	79,499	47,994

預付租賃款代表本集團就位於中國的租賃土地提供的預付款項。

於二零一七年十二月三十一日，賬面值為人民幣18,739,000元的預付租賃款項已抵押作為若干長期借款的反擔保（附註19(a)）。

於二零一七年十二月三十一日，預付租賃款項（二零一六年十二月三十一日：賬面值為人民幣27,329,000元）未被抵押作為未提取銀行借貸融資的擔保（附註19(d)）。

8. 商譽

於二零一六年一月一日	
成本	268,329
累計減值	(26,325)
賬面價值	242,004
截至二零一六年十二月三十一日止年度	
期末及期初賬面價值	242,004
於二零一六年十二月三十一日	
成本	268,329
累計減值	(26,325)
賬面價值	242,004
截至十二月三十一日止年度2017	
期末及期初賬面價值	**242,004**
於二零一七年十二月三十一日	
成本	**268,329**
累計減值	**(26,325)**
賬面價值	**242,004**

8. 商譽*(續)*

經營分部層面的商譽分配匯總如下：

於二零一六和二零一七年十二月三十一日	鑽井技術	完井	總計
山東普瑞思德石油技術有限公司(「山東普瑞思德」)	**—**	**132,486**	**132,486**
北京海能海特石油科技發展有限公司(「北京海能海特」)	**—**	**106,886**	**106,886**
安東儀器儀表檢測服務有限公司（「安東檢測」，曾作四川誠量檢測服務有限公司）	**2,632**	**—**	**2,632**
	2,632	**239,372**	**242,004**

商譽分配至根據其經營所確定的本集團現金產生單元。

經營分部的可收回金額乃根據使用價值計算確定。計算使用基於管理層批准的五年期財務預算的稅前現金流量預測。公司預計，五年期後的現金流將與現有產能的第五年相似。超過五年的現金流量使用零增長率進行推算。根據評估，於二零一七年十二月三十一日，商譽並無進一步減值。

2017年用於計算使用價值的主要假設如下：

於二零一七年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	**34.25%**	**17.18%**	**15.79%**
折現率	**12.70%**	**12.70%**	**13.50%**

於二零一六年十二月三十一日	山東普瑞思德	北京海能海特	安東檢測
毛利率	46.25%	20.20%	18.84%
折現率	14.12%	14.12%	16.00%

管理層根據過往表現及其對市場發展的預期確定預計毛利率。所用折現率為稅前長期加權平均資本成本，其反映了市場參與者對相關資產將要求的投資回報率的管理層最佳預期。

除已確認的累計減值虧損外，管理層相信任何上述假設的任何合理可能變動將不會導致上述現金產生單元的賬面總值於二零一七年十二月三十一日超過其可收回金額。

9. 無形資產

於二零一六、二零一七年十二月三十一日	專利	電腦軟件	總計
於二零一六年一月一日			
成本	208,815	51,866	260,681
累計攤銷	(93,250)	(29,897)	(123,147)
賬面價值	115,565	21,969	137,534
截至二零一六年十二月三十一日止年度			
於二零一六年一月一日	115,565	21,969	137,534
新增	31,468	20,332	51,800
處置子公司	(290)	—	(290)
攤銷	(13,337)	(2,556)	(15,893)
於二零一六年十二月三十一日	133,406	39,745	173,151
於二零一六年十二月三十一日			
成本	239,993	72,198	312,191
累計攤銷	(106,587)	(32,453)	(139,040)
賬面價值	133,406	39,745	173,151
截至十二月三十一日止年度2017			
於二零一七年一月一日	**133,406**	**39,745**	**173,151**
新增	**75,984**	**169**	**76,153**
處置	**—**	**(744)**	**(744)**
處置子公司(附註35)	**(984)**	**—**	**(984)**
攤銷	**(19,066)**	**(4,225)**	**(23,291)**
於二零一七年十二月三十一日	**189,340**	**34,945**	**224,285**
於二零一七年十二月三十一日			
成本	**314,993**	**71,623**	**386,616**
累計攤銷	**(125,653)**	**(36,678)**	**(162,331)**
賬面價值	**189,340**	**34,945**	**224,285**

10. 於合營企業權益

於合併財務狀況表確認的金額如下：

一家合營企業：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
於一家非上市合營企業投資的成本	**4,000**	4,000
收購後未分配儲備的享有部分	**(1,309)**	(408)
合計	**2,691**	3,592

公司名稱	**成立地點與時間**	**註冊資本**	**本集團持有權益比例(a)**	**主要業務**
新疆鵬安能源科技有限責任公司（「新疆鵬安」）	中國新疆維吾爾自治區，2016年1月22日	人民幣10,000,000元	40%	油田技術諮詢服務與設備銷售

(a) 本集團持有新疆鵬安40%股權，其餘股權由另一單一投資者持有。根據新疆鵬安公司章程，新疆鵬安董事會應由五名董事組成，其中本集團及另一投資者各委任兩名及三名董事。新疆鵬安董事會需一致批准新疆鵬安的相關活動。本公司董事認為，本集團對新疆鵬安與另一名單一投資者共同擁有控制權，根據本合營安排各方的權利和義務，本合營安排中的投資構成對合營企業的權益。因此，新疆鵬安被認定為本集團的合營企業。

(b) 新疆鵬安是一家未上市的有限責任公司。

10. 於合營企業權益*(續)*

以下數額代表100%的合資公司的資產、負債、銷售額和業績。

	於十二月三十一日	
	2017	2016
資產：		
非流動資產	**7,519**	993
流動資產	**4,864**	8,153
	12,383	9,146
負債：		
流動負債	**5,655**	166
	5,655	166
淨資產	**6,728**	8,980
收入	**3,922**	—
當年虧損及所有其他綜合支出	**(2,253)**	(1,020)

上述財務報表概要與於合併財務報表確認的新疆鵬安權益賬面值調節如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
淨資產	**6,728**	8,980
本集團權益佔比	**40%**	40%
本集團權益賬面價值	**2,691**	3,592

本集團在合營企業中的權益並無相關或有負債。

11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	2017	2016
流動資產		
長期待攤費用 (a)	**4,923**	5,255
非流動資產		
長期待攤費用 (a)	**5,615**	56,745
為購買子公司額外非控制性權益的預付款（附註36(c)）／附註38）	**299,229**	—
	304,844	56,745

附註：

(a) 於二零一七年十二月三十一日，長期待攤費用主要為預付物流基地租賃及相關裝修費用，預計按5年攤銷。

12. 存貨

	於十二月三十一日	
	2017	2016
原材料	**58,489**	26,975
半成品	**773**	885
產成品	**57,369**	50,433
項目材料與配件	**302,778**	409,410
作業成本	**296,981**	412,179
總成本	**716,390**	899,882
減：存貨過期準備	**(119,157)**	(118,717)
	597,233	781,165

年內存貨減值準備的變動分析如下：

	2017	2016
於一月一日	**(118,717)**	(23,784)
新增	**(6,989)**	(97,481)
處置子公司	**3,403**	—
核銷	**3,146**	2,548
於十二月三十一日	**(119,157)**	(118,717)

13. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	2017	2016
應收貿易賬款，淨值 (a)		
－來自關聯方（附註 36(c)）	**12,102**	6,252
－其它	**1,675,658**	1,234,665
	1,687,760	1,240,917
應收票據 (e)	**72,598**	57,078
	1,760,358	1,297,995

附註：

(a) 報告日的應收貿易款總額的賬齡分析如下：

	於二零一七年十二月三十一日		
	總價值	**減值**	**賬面價值**
1 - 6 個月	**1,055,640**	**—**	**1,055,640**
6 個月－1 年	**468,012**	**—**	**468,012**
1 - 2 年	**110,927**	**—**	**110,927**
2 - 3 年	**52,656**	**(205)**	**52,451**
3 年以上	**64,189**	**(63,459)**	**730**
	1,751,424	**(63,664)**	**1,687,760**

	於二零一六年十二月三十一日		
	總價值	減值	賬面價值
1 - 6 個月	824,673	—	824,673
6 個月－1 年	223,805	—	223,805
1 - 2 年	162,754	(2,494)	160,260
2 - 3 年	38,500	(10,958)	27,542
3 年以上	32,011	(27,374)	4,637
	1,281,743	(40,826)	1,240,917

(i) 於二零一七年十二月三十一日，賬齡未滿一年的應收貿易款項人民幣 1,523,652,000 元（二零一六年十二月三十一日：人民幣 1,048,478,000 元），根據本集團的信貸政策並未逾期亦未減值。

(ii) 本集團的逾期應收貿易款項為逾一年以上的應收款項。於二零一七年十二月三十一日，賬面值為人民幣 164,108,000 元（二零一六年十二月三十一日：人民幣 192,439,000 元）的應收貿易賬款已逾期但未減值。對於未計提減值的逾期應收賬款，管理層認為該項長期賬齡應收款項屬於合作良好、無違約記錄的客戶，因此減值風險較低。

13. 應收貿易賬款及應收票據*(續)*

附註：*(續)*

(b) 大部分應收貿易款項的信貸期為一年或以下，在服務完成後一年收取的保留金除外。報告日最大的信用風險敞口是應收賬款的賬面價值。

於二零一七年十二月三十一日，應收貿易賬款人民幣203,369,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣221,824,000元)已抵押作為短期借款人民幣181,320,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣199,642,000元)的抵押品(附註19(b))。

(c) 應收貿易款項減值變動如下：

	2017	2016
於一月一日	**(40,826)**	(31,712)
增加	**(22,838)**	(10,591)
處置子公司	**—**	11
核銷	**—**	1,466
於十二月三十一日	**(63,664)**	(40,826)

(d) 應收貿易賬款減值包括個別減值應收貿易款項，總餘額為人民幣63,664,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣40,826,000元)，根據管理層的歷史經驗及了解客戶財務狀況一般不可收回。

(e) 於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，應收票據均為六個月內到期日的銀行承兑匯票。

(f) 應收貿易賬款及應收票據按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
人民幣	**740,246**	724,205
美元("US$")	**836,761**	569,320
其它	**183,351**	4,470
	1,760,358	1,297,995

14. 預付款項及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	2017	2016
流動資產		
向供應商預付款	**87,251**	74,062
其他應收款	**278,980**	162,499
關聯方應收款(附註36(c))	**4,489**	345,474
可抵扣增值税項	**96,309**	90,129
	467,029	672,164
非流動資產		
可抵扣增值税項	**44,033**	103,929
向工程設備供應商預付款	**63,030**	53,131
其他應收款(附註32)	**14,000**	—
	121,063	157,060

14. 預付款項及其他應收款項(續)

預付款項及其他應收款項於報告日期的賬齡分析披露如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
1-6個月	**241,512**	525,263
6個月－1年	**147,713**	64,155
1 - 2年	**41,645**	46,332
2 - 3年	**29,886**	18,032
超過3年	**10,399**	22,714
	471,155	676,496
減：減值準備(a)	**(4,126)**	(4,332)
預付款項及其他應收款項，淨值	**467,029**	672,164

附註：

(a) 減值準備變動如下：

	2017	2016
於一月一日	**(4,332)**	(1,859)
新增	**—**	(2,473)
核銷	**206**	—
於十二月三十一日	**(4,126)**	(4,332)

15. 現金與銀行存款

	於十二月三十一日	
	2017	2016
受限制銀行存款(a)	**415,135**	381,325
初始存期超過三個月的定期存款	**—**	11,011
現金及現金等價物		
－在手現金	**9,547**	2,633
－銀行存款	**1,123,550**	504,630
	1,548,232	899,599

15. 現金與銀行存款*(續)*

附註：

(a) 於二零一七年十二月三十一日，銀行存款人民幣415,135,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣381,325,000元)作為擔保函證明，發行應付票據及有抵押短期銀行借款(附註19(b))。受限制銀行存款於二零一七年十二月三十一日(二零一六年：每年0.35%)按固定年利率0.35%計息。

(b) 現金和銀行存款以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
人民幣	**411,330**	362,409
美元	**1,053,924**	412,189
港幣(HK$)	**14,178**	90,470
其它	**68,800**	34,531
	1,548,232	899,599

(c) 於二零一七年十二月三十一日，現金及現金等價物為市場年利率為0.35%(二零一六年十二月三十一日：年利率0.35%)的銀行存款。

16. 股本與期權

	已發行和繳足的 HK$0.1 每股的股數 (千)	**股本**	
		HK$'000	**RMB'000**
已發行和繳足普通股：			
於二零一六年一月一日	2,221,122	222,112	207,629
發行新股 (ii)	221,620	22,162	19,365
回購和註銷 (iii)	(4,926)	(493)	(416)
於二零一六年十二月三十一日	2,437,816	243,781	226,578
發行新股 (ii)	221,620	22,162	19,625
行使購股權 (i)	798	80	68
於二零一七年十二月三十一日	2,660,234	266,023	246,271

16. 股本與期權*(續)*

附註：

(i) 期權

截至二零一七年十二月三十一日止年度，按行使價0.810港元(二零一六年：122,216,000股，行使價為0.740港元至1.100港元)認購100,000,000股股份的購股權已有條件授予若干主要僱員及三名獨立非執行董事。授予獨立非執行董事的2,100,000股股份的等待期為2年，每年可行使50%，其餘97,900,000股為3年等待期，每年可行使33.33%，前提是取得購股權計劃所載的本集團業績條件。購股權期限為6年。

未行使購股權數目及其相關加權平均行使價變動如下：

	每股平均行權價 (HK$)	購股權數目 (千)
於二零一六年一月一日		52,415
授予(於2016年2月24日)	0.740	112,800
授予(於2016年4月1日)	0.800	7,200
授予(於2016年12月2日)	1.100	2,216
註銷	1.967	(18,779)
取消	5.200	(1,950)
失效	1.417	(21,259)
於二零一七年一月一日		132,643
授予(於2017年5月23日)	0.810	100,000
註銷	0.901	(9,850)
行使	0.740	(798)
失效	3.878	(17,023)
於二零一七年十二月三十一日		204,972

在年底未行使購股權(以千股計)包含以下到期日及行使價：

失效日期	行使價 每股HK$	於二零一七年十二月三十一日 購股權數 (千)
2019年6月20日	5.742	1,276
2019年6月27日	5.600	82
2019年11月19日	4.960	76
2022年2月23日	0.740	95,022
2022年3月31日	0.800	6,300
2022年12月1日	1.100	2,216
2023年5月22日	0.810	100,000
		204,972

16. 股本與期權*(續)*

附註：*(續)*

(i) 期權*(續)*

授出購股權之行使價相等於(i)本公司於授出日期在聯交所發出之每日報價表中之本公司股份收市價；(ii)股份於緊接授出日期前五個營業日在聯交所每日報價表所報的平均收市價；及(iii)股份面值的最高值。購股權以完成一至三年服務(等待期)的僱員為條件，並具有六年的合約期限。本集團並無法定或推定義務以現金購回或結算購股權。

截至2017年12月31日，在204,972,000份期權(2016年12月31日：132,643,000份期權)中，35,715,000份期權(2016年12月31日：18,787,000份期權)可行使。於二零一七年行使之購股權導致新發798,000股股份，每股加權平均發行價格0.740港元。於行使時，相關加權平均股價為每股0.933港元。於二零一六年並無行使任何購股權。

截至二零一七年十二月三十一日止年度授出的期權的公允價值乃採用二項式期權定價模式確定。2017年授予的期權定價模式中使用的主要假設為上述行使價格，其他參數如下所示：

參數	**2017年授予的期權**	2016年授予的期權
截至估值日期的股價(HK$)	**0.81**	0.74-1.10
預期股息收益率	**—**	—
沒收率	**0.34%**	0.36%-0.40%
行使倍數	**3.39-3.54**	3.35-3.70
到期年限	**6**	6
無風險利率	**1.14%**	0.95%-1.25%
年化波動率	**56.91%**	54.67%-58.25%

使用二項式定價模式確定的年內授出購股權的加權平均公允價值為每份購股權0.410港元(二零一六年：每份購股權0.750港元)。按連續複合股票收益的標準差計算的波動率來自過去六年股價的歷史波動。

截至二零一七年十二月三十一日止年度於合併損益表確認的購股權總開支為人民幣16,490,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣15,431,000元)，並在資本公積中計入相應金額(附註17)。

(ii) 於二零一六年十二月十五日及二零一六年十二月三日，本公司與第三方訂立認購協議，據此，第三方同意分別按每股1.008港元認購新股份221,620,000股。認購事項分別於二零一七年一月二十五日及二零一六年十二月二十五日完成。認購股份分別佔本公司當時已發行股本約9.09%及10.00%，及分別約佔本公司當時經認購擴大後之已發行股本的8.33%及9.35%。新股在各方面與其他現有股份享有同等地位。

(iii) 截至二零一六年十二月三十一日止年度內，本公司回購其於聯交所上市之本公司股份4,926,000股，當時全部取消。支付購買股份的總金額為人民幣2,538,000元，並從股本和股份溢價中扣除。

17. 儲備

	股份溢價	資本公積	法定公積(c)	留存收益	其他儲備	總計
於二零一六年一月一日	460,903	390,368	77,756	772,091	(14,721)	1,686,397
本年度虧損	—	—	—	(160,450)	—	(160,450)
淨投資套期(b)	—	—	—	—	(72,052)	(72,052)
外幣折算差額(a)	—	—	—	—	20,972	20,972
發行普通股(附註16(ii))	175,835	—	—	—	—	175,835
回購與註銷股份(附註16 (iii))	(2,122)	—	—	—	—	(2,122)
購股權計劃(附註16 (i))	—	15,431	—	—	—	15,431
購買子公司額外權益	—	—	—	—	3,178	3,178
無控制權變更的子公司所有者權益變更(附註21)	—	—	—	—	379,034	379,034
確認認沽權(附註21)	—	—	—	—	(700,000)	(700,000)
處置子公司	—	(27,060)	—	—	—	(27,060)
註銷子公司	—	—	(856)	—	—	(856)
於二零一六年十二月三十一日	634,616	378,739	76,900	611,641	(383,589)	1,318,307
本年度盈利	—	—	—	54,495	—	54,495
淨投資套期(b)	—	—	—	—	72,055	72,055
外幣折算差額(a)	—	—	—	—	(43,659)	(43,659)
發行普通股(附註16 (ii))	178,194	—	—	—	—	178,194
行使購股權	433	—	—	—	—	433
購股權計劃(附註16 (i))	—	16,490	—	—	—	16,490
終止認沽權(附註21)	—	—	—	—	715,453	715,453
於二零一七年十二月三十一日	813,243	395,229	76,900	666,136	360,260	2,311,768

附註：

(a) 外幣折算儲備

	2017	2016
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	**191,596**	170,624
外幣折算差額	**(43,659)**	20,972
於十二月三十一日	**147,937**	191,596

與本集團海外業務由其功能貨幣換算為本集團呈列貨幣有關的外幣折算差額，將直接於其他綜合收益確認，並累計於其他儲備中列示的折算儲備。於折算儲備累計的外幣折差差額於出售／部分處置境外業務時重新分類至損益。

17. 儲備*(續)*

附註：*(續)*

(b) 套期儲備

	2017	2016
可能隨後重分類至損益的項目：		
於一月一日	**(126,163)**	(54,111)
淨投資套期	**72,055**	(72,052)
於十二月三十一日	**(54,108)**	(126,163)

淨投資套期儲備指：為淨投資套期訂立的對沖工具匯率變動產生的累計有效收益及虧損部分。由於處置／部分處置國外業務，而在其他儲備中進一步列示的投資性套期儲備淨額下確認和累計的套期工具匯率變動產生的累計收益和損失，將重新分類至損益表。

於截至二零一七年十二月三十一日止年度期間，本集團以美元計值的長期債券中的一部分金額為241,654,000美元(二零一六年：196,162,000美元)已被指定為以美元計值的本集團海外子公司的套期工具。截至二零一七年十二月三十一日止年度，套期工具的外匯換算收益人民幣72,055,000元(二零一六年：損失人民幣72,052,000元)已於其他綜合收益中被確認為其他儲備增加。

(c) 法定儲備

根據中國公司法及其組織章程細則，於中國成立之附屬公司將其年度法定淨利潤的10%(抵銷任何過往年度虧損後)撥入法定儲備金賬戶。當餘額達到每個實體的股本的50%時，實體不再必須繼續撥款。法定公積金可用於抵銷以前年度的虧損，或經審批後用於增加資本。然而，除抵銷以前年度虧損外，法定儲備金必須在使用後維持在股本的25%以上。

18. 長期債券

發行日	面值	票息	**2017年12月31日**	2016年12月31日	實際利率
2013年10月31日 (a)	US$71百萬	7.50%	**461,588**	1,694,940	8.31%
2017年12月5日 (b)	US$300百萬	9.75%	**1,885,824**	—	11.62%
小計			**2,347,412**	1,694,940	
減：當期部分			**(461,588)**	—	
			1,885,824	1,694,940	

附註：

(a) 本公司於二零一三年十月三十一日按面值發行250百萬美元7.50%優先票據，其中截至二零一六年和二零一七年十二月三十一日止期間分別購回1百萬美元和3.75百萬美元。除此之外，這些優先票據中的172.2百萬美元通過與優先票據交換得到處置（見下面的註釋(b)）。債券從發行日起5年內按其名義價值到期。利息每半年支付一次。於二零一七年十二月三十一日，應付利息約為人民幣5.3百萬元（二零一六年十二月三十一日：人民幣19.0百萬元）

(b) 本公司於二零一七年十二月五日折讓發行300百萬美元9.75%優先票據，直接交易成本為人民幣39,989,000元，其中安排176.4百萬美元用於交換二零一三年十月三十一日發行的172.2百萬美元優先票據。債券以其面值入賬，於發行日期起三年後到期。利息每半年支付一次。於二零一七年十二月三十一日，應付利息約為人民幣13.8百萬元（二零一六年十二月三十一日：無）

19. 借款

	於十二月三十一日			
	2017 數額	**2017 利率**	2016 數額	2016 利率
長期借款				
－有擔保				
－RMB計價 (a)	**177,322**	**5.94%-10.73%**	151,229	5.94%
減：當期部分	**(141,105)**		(61,723)	
	36,217		89,506	
短期銀行借款				
－無擔保				
－RMB計價	**359,000**	**5.22%-6.53%**	310,000	5.22%-6.09%
－有擔保				
－RMB計價 (b)	**441,320**	**5.22%-6.89%**	429,642	5.00%-6.50%
其它短期借款				
－無擔保				
－RMB計價 (c)	**80,000**	**5.66%**	—	
	880,320		739,642	

	於十二月三十一日	
	2017	2016
以上借款對應不同應償還日的金額：		
－1年以內；	**1,021,425**	801,365
－超過1年但不超過2年；	**36,217**	68,105
－超過2年但不超過5年；	**—**	21,401
	1,057,642	890,871
減：一年內需償還而於流動負債項下列示	**(1,021,425)**	(801,365)
一年後到期金額	**36,217**	89,506

19. 借款*(續)*

附註：

(a) 於二零一七年十二月三十一日，有抵押長期借款人民幣104,322,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣151,229,000元)為來自第三方民生金融租賃有限公司的借款，將於2年(二零一六年十二月三十一日：3年)後到期，並以本集團設備作抵押，設備賬面值為人民幣182,573,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣197,726,000元)(附註6)。有抵押長期借款人民幣73,000,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣零元)為來自於銀行的借款，並以本集團物業和預付租賃款作抵押，物業賬面值為人民幣126,865,000元(附註6)，預付租賃款賬面值人民幣18,739,000元(附註7)。

(b) 於二零一七年十二月三十一日，有擔保短期銀行借款人民幣80,000,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣80,000,000元)由第三方北京中關村科技融資擔保有限公司擔保，並由本集團賬面價值為人民幣28,006,000元的物業(二零一六年十二月三十一日：人民幣29,285,000元)作為反擔保(附註6)，有抵押短期銀行借款人民幣150,000,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣150,000,000元)由本集團賬面價值為人民幣128,279,000元的物業作為抵押(二零一六年十二月三十一日：由本集團賬面價值為人民幣155,310,000元的設備作為抵押)(附註6)。有抵押短期銀行借款人民幣181,320,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣199,642,000元)以本集團應收貿易款項人民幣203,369,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣221,824,000元)作為抵押(附註13(b))。有抵押短期銀行借款人民幣30,000,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣零元)以受限銀行存款人民幣30,000,000元作為抵押(附註15)(附註32)。

(c) 於二零一七年十二月三十一日，其他無抵押短期借款指安東石油技術(集團)有限公司(「安東石油」)向第三方北京中關村科技融資擔保有限公司借入的款項。

(d) 於二零一七年十二月三十一日，本集團未動用銀行借貸額度約人民幣261百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣80百萬元)，到期日為二零一八年七月二十五日(二零一六年十二月三十一日：二零一七年六月二日)。該信貸額度無抵押(二零一六年十二月三十一日：其中人民幣50,000,000以本集團賬面價值為人民幣164,660,000元物業(附註6)及賬面價值為人民幣27,329,000元(附註7)的預付租賃款項作為抵押)。

20. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	2017	2016
應付貿易賬款		
－關聯方(附註36(c))	**87,796**	95,757
－其它	**453,367**	401,806
應付票據	**143,984**	302,459
	685,147	800,022

報告日期貿易應付款項及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
1年以內	**559,887**	715,791
1 - 2年	**83,845**	59,225
2 - 3年	**27,582**	19,491
3年以上	**13,833**	5,515
	685,147	800,022

20. 應付貿易賬款及應付票據(續)

應付貿易賬款及應付票據被分類為以下貨幣：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
人民幣	**496,993**	717,417
美元	**86,026**	82,321
其它	**102,128**	284
	685,147	800,022

21. 應計費用及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	2017	2016
流動負債		
客戶預付款	**20,146**	16,855
薪酬與福利應付款	**27,750**	31,852
除應付所得税外的税款	**64,247**	63,364
向設備供應商的應付款	**192,601**	320,703
應付派息	**191,753**	11,753
應付利息	**23,506**	24,054
其它	**138,221**	66,233
	658,224	534,814
非流動負債		
因非控制性權益認沽權帶來的負債 (a)	**—**	715,453

21. 應計費用及其他應付款項*(續)*

附註：

(a) 於二零一六年五月十六日，本公司、安東國際及DMCC與第三方華油惠博普科技股份有限公司(「合作夥伴」或「華油惠博普」)及其全資附屬公司香港惠華環球科技有限公司(「買方」)達成協議。據此，安東國際將以代價人民幣700,000,000元轉讓DMCC 40%權益轉讓予買方。DMCC於出售當日前為本公司的間接全資附屬公司。本集團確認非控股權益增加人民幣320,966,000元及本公司權益所有者應佔權益增加人民幣379,034,000元。

根據於二零一六年簽署的協議(「回購安排」)，倘若DMCC未能履行於二零一六年十一月三十一日訂立的利潤承諾，則買方有權要求安東國際按原價以每年10%的利息回購40%股權。因此，本集團於二零一六年十二月三十一日將其於二零一六年十二月三十一日確認人民幣70,000,000元的金融負債，年利率為10%。

於年內，根據合夥人與買方訂立的補充協議，雙方同意取消購回安排。因此，本集團終止確認金融負債連同應計利息人民幣715,453,000元，體現為其他儲備的增加。

22. 遞延所得稅

在公司具有合法權利可抵消即期稅項資產、負債，以及當遞延所得稅資產和負債涉及同一稅務機關對應納稅實體徵收的所得稅，或不同徵收機關在有意以淨額結算餘額的情況下，遞延所得稅資產和負債會互相抵消。

	於十二月三十一日	
	2017	2016
遞延所得稅資產	**63,743**	52,334
遞延所得稅負債	**10,661**	4,318
	53,082	48,016

22. 遞延所得稅*(續)*

遞延所得稅資產：

	可抵扣虧損	應收款項與存貨減值	未實現利潤	總計
於二零一六年一月一日	55,366	9,293	—	64,659
於合併損益表借記	(8,206)	(4,119)	—	(12,325)
於二零一六年十二月三十一日	47,160	5,174	—	52,334
於合併損益表貸記	7,314	1,106	2,989	11,409
於二零一七年十二月三十一日	54,474	6,280	2,989	63,743

遞延所得稅資產僅在未來應納稅所得額可能實現相關稅費收益時才予以確認。於二零一七年十二月三十一日，本集團就累計稅務虧損及暫時差額人民幣301,581,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣225,751,000元)未確認遞延所得稅資產人民幣75,996,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣61,938,000元)，原因是本集團將注銷附屬公司或該等虧損於五年內視為不可收回。

遞延所得稅負債：

	收購子公司公允價值調整	投資收益預扣稅	資本化借款費用	總計
於二零一六年一月一日	27	3,717	631	4,375
於合併損益表貸記	(11)	—	(46)	(57)
於二零一六年十二月三十一日	16	3,717	585	4,318
於合併損益表貸記	(181)	—	(585)	(766)
收購子公司(附註35)	7,109	—	—	7,109
於二零一七年十二月三十一日	6,944	3,717	—	10,661

於二零一七年十二月三十一日，就有關附屬公司未分配利潤的預扣稅對應遞延所得稅負債人民幣28,815,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣30,407,000元)尚未確認。如果暫時性差異轉回的時間由本集團控制，且在可預見的未來很可能不會轉回，遞延所得稅負債不予確認。

23. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
銷售商品	**113,723**	250,470
提供服務	**2,088,979**	1,367,205
	2,202,702	1,617,675

24. 按性質劃分費用

扣除下列項目后得到經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
購買物料與服務	**726,523**	700,999
人力成本	**377,151**	371,726
其中：		
－薪酬與其他僱員開銷	**360,661**	356,295
－股份薪酬（附註16(i)）	**16,490**	15,431
折舊	**217,962**	207,454
減去：存貨資本化	**16,305**	24,052
	201,657	183,402
攤銷	**25,035**	17,092
減去：存貨資本化	**2,265**	5,357
	22,770	11,735
其中：		
－營業成本	**17,866**	8,792
－管理費用	**2,857**	1,715
－銷售費用	**70**	41
－研究開發費用	**1,977**	1,187
營業税金及附加費	**11,145**	4,553
核數師費用		
－審計相關服務	**3,900**	6,030
－其他服務	**500**	950
其他營運支出	**395,036**	264,051
其中：		
－應收賬款減值準備	**22,838**	13,064
－存貨減值準備	**6,989**	97,481
營運支出總計	**1,738,682**	1,543,446

25. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
政府補貼與補助 (a)	**5,193**	14,861
處置子公司收益 (b)	**—**	62,616
清算子公司虧損 (c)	**—**	(717)
處置合營企業收益	**—**	549
處置物業、廠房及設備收益	**1,141**	2,737
捐贈	**—**	(874)
其它	**3,340**	(10,205)
	9,674	68,967

附註：

(a) 本年度政府補貼與補助人民幣5,193,000元（二零一六年：人民幣14,861,000元），用於支付研究及發展開支。該金額已計入本年度的其他收益。

(b) 於二零一六年三月一日，本集團將其附屬公司北京安東石油機械有限公司的100%股權出售予第三方。本集團收到現金代價為人民幣77,000,000元，確認收益為人民幣62,616,000元。

(c) 於二零一六年一月十九日，本集團全資附屬公司北京華瑞梅爾石油科技有限公司被註銷，並確認虧損人民幣717,000元。

26. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
利息支出		
－銀行借款	**(61,010)**	(48,776)
－債券	**(148,467)**	(140,697)
－非控制性權益的認沽權	**—**	(15,453)
淨匯兑（損失）／收益	**(42,207)**	34,939
其它	**(19,947)**	(5,900)
財務支出	**(271,631)**	(175,887)
利息收入	**3,759**	2,508
	(267,872)	(173,379)

27. 人力成本

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
工資，薪金和津貼	**309,154**	295,035
住房補貼 (a)	**11,812**	6,753
養老金計劃提存 (b)	**21,700**	23,390
購股權成本		
－以權益計算的股份支付（附註16(i)）	**16,490**	15,431
福利和其他支出	**17,995**	31,117
	377,151	371,726

附註：

(a) 房屋補貼主要包括本集團對政府資助住房公積金的供款，其費率為本集團中國員工在中國薪金的5%至12%。

(b) 這表示本集團按照本集團經營所在地的要求，為有關政府部門或授權實體組織的供款計劃或計劃供款。

除上述披露者外，本集團並無支付僱員或退休人員的退休金及其他退休金的其他重大責任。

27. 人力成本*(續)*

附註：*(續)*

(c) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括兩名(二零一六年：兩名)董事，其薪酬反映於附註40所示分析中。年內應付予其他三名(二零一六年：三名)人士之薪酬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
基本工資，住房補貼，其他津貼和實物福利	**5,983**	4,637
養老金計劃供款	**152**	143
	6,135	4,780

薪酬處在以下範圍內：

	人數	
	2017	2016
薪酬範圍		
HK$1,000,001 - HK$1,500,000	**—**	1
HK$1,500,001 - HK$2,000,000	**1**	2
HK$2,500,001 - HK$3,000,000	**2**	—
	3	3

(d) 截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，本集團董事或五位最高薪人士中並無放棄任何酬金，且本集團並無向本集團任何董事或五位最高薪酬人士支付任何報酬以作為吸引加入本集團的獎勵或作為離職補償。

28. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
當期所得稅		
－中國企業所得稅	**2,512**	2,734
－伊拉克企業所得稅	**41,659**	51,869
－其它	**1,651**	210
遞延所得稅（附註22）	**(12,175)**	12,268
	33,647	67,081

本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成為獲豁免有限公司，因此獲豁免支付開曼群島所得稅。

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃根據中國成立附屬公司之估計應稅盈利（按二零一七年適用稅率25％（二零一六年：25％）計算），基於中國有關稅務法律及法規若干附屬公司按15％及12.5％的稅率徵稅。這些子公司已獲得高科技企業或在中國西部地區設立的企業的15％優惠稅率。根據財稅[2008] 1號，部分實體有資格享受2年免稅和3年50％減免。

伊拉克實體按總收入額的7%或應稅盈利的35%（以較高者為准）繳納企業所得稅。

28. 所得稅費用*(續)*

本集團除所得稅前盈利／(虧損)產生的所得稅採用集團旗下公司適用稅率計算的理論金額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
除所得稅前盈利／(虧損)	**204,921**	(30,591)
按使用稅率計算所得稅	**22,311**	21,577
無需納稅收入	**(2,718)**	(2,000)
不可稅前抵扣的開支	**1,143**	1,828
研發支出額外抵扣	**(1,583)**	(799)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	**35,387**	34,000
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	**(105)**	—
沖回以前年度遞延所得稅資產	**—**	12,325
確認以前年度未使用可抵稅虧損為遞延所得稅資產	**(21,224)**	—
應佔合營公司虧損	**135**	61
其它	**301**	89
	33,647	67,081

29. 每股盈利／(虧損)

(a) 基本

每股基本盈利／(虧損)乃按本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)(人民幣千元)	**54,495**	(160,450)
已發行普通股的加權平均數(千股)	**2,644,785**	2,227,365
每股基本盈利／(虧損)(以每股人民幣表示)	**0.0206**	(0.0720)

29. 每股盈利／(虧損)*(續)*

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃根據假設所有具潛在攤薄影響的普通股轉換為已發行普通股的加權平均數計算。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司唯一攤薄因素為未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權已於購股權授出日期後行使。同時，作出計算以確定可根據尚未行使購股權附帶的認購權的貨幣價值以公允值購入的股份數目，該數額從所有購股權中扣除，從而確定倘若授出時無對價應授出的股份數。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團錄得虧損，因此購股權的影響為反攤薄影響，且在攤薄每股攤薄虧損的計算中被忽略。每股攤薄虧損的計算方式與每股基本虧損相同。

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本公司權益持有人應佔盈利／(虧損)(人民幣千元)	**54,495**	(160,450)
已發行普通股的加權平均數(千股)	**2,644,785**	2,227,365
對購股權(千股)的假設調整	**9,456**	—
計算每股攤薄盈利／(虧損)的普通股加權平均數(千股)	**2,654,241**	2,227,365
每股攤薄盈利／(虧損)(以每股人民幣表示)	**0.0205**	(0.0720)

30. 股息

二零一七年並無向本公司普通股股東派付或建議派付股息，自報告期末以來亦無派發任何股息（二零一六年：無）。

31. 合併現金流量表附註

(a) 本年度盈利／（虧損）與經營性現金流的調節：

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
本年度盈利／（虧損）	**171,274**	(97,672)
調整項：		
物業、廠房及設備		
－折舊	**201,657**	183,402
－處置收益	**(1,141)**	(2,737)
預付土地租賃款和無形資產的攤銷	**22,770**	11,735
長期租賃物業和建築的攤銷	**4,923**	5,255
新增應收款項減值	**22,838**	13,064
新增存貨減值	**6,989**	97,481
處置一家合營公司	**—**	(549)
購股權計劃費用	**16,490**	15,431
處置一家子公司所得	**—**	(62,616)
註銷一家子公司損失	**—**	717
應佔合營公司虧損	**901**	408
購買一家子公司所得	**(121)**	—
淨匯兑損失／（收益）	**42,207**	(34,939)
利息收入	**(3,759)**	(2,508)
認沽權的利息支出	**—**	15,453
銀行借款和債券的利息支出	**209,477**	189,473
所得税費用	**33,647**	67,081
營運資本變動：		
－存貨	**120,270**	(13,072)
－應收貿易賬款及應收票據	**(486,556)**	(132,969)
－預付款項、其他應收款項和可抵扣增值税	**(129,620)**	34,406
－應付貿易賬款及應付票據	**(119,700)**	169,145
－應計費用及其他應付款項	**131,506**	(84,236)
－受限制銀行存款	**(3,810)**	(223,079)
經營活動現金淨流入	**240,242**	148,674

32. 融資活動產生的資產和負債的調節

下表詳述了本集團由於融資活動帶來的資產與負債現金、非現金變化情況。融資活動產生的負債是指融資活動現金流在過去或未來會被列入本集團合併現金流量表。

	借款 附註19	長期債券 附註18	應計費用及其他應付款項 附註21	預付款項及其他應收款項 附註36(c)／附註14	非流動資產 附註11	受限制銀行存款 附註19(b)	總計
於二零一七年一月一日	890,871	1,694,940	24,054	(358,842)	—	—	2,251,023
融資活動現金流	75,022	754,477	(177,946)	343,000	(300,000)	(30,000)	664,553
購買一家子公司	74,000	—	—	—	—	—	74,000
外幣折算差額	—	(98,334)	—	—	771	–	(97,563)
利息支出	1,667	23,287	177,398	7,125	—	—	209,477
其他變動(a)	16,082	(26,958)	24,876	(14,000)	—	—	—
於二零一七年十二月三十一日	1,057,642	2,347,412	48,382	(22,717)	(299,229)	(30,000)	3,101,490

附註：

(a) 其他變動主要為融資活動產生資產及負債的增加或減少。

33. 承諾

(a) 資本承諾

在本報告日期做出但未在財務狀況表列示的，與投資物業、廠房及設備有關的資本承諾如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
已簽合約但尚未提供	**23,496**	27,546

33. 承諾*(續)*

(b) 經營租賃承諾－本集團作為承租人

本集團簽署不可撤銷經營租賃協議，租賃了多個辦公室及倉庫。

根據不可撤銷經營租賃的未來最低租賃付款總額如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
1年以內	**6,174**	6,673
1-5年	**25,219**	24,311
5年以上	**—**	5,993
	31,393	36,977

34. 財務風險管理

34.1 金融工具分類

	於十二月三十一日	
	2017	2016
金融資產		
現金及現金等價物	**1,133,097**	507,263
初始存期超過三個月的定期存款	**—**	11,011
受限制銀行存款	**415,135**	381,325
貸款和應收款項		
－應收貿易賬款及應收票據	**1,760,358**	1,297,995
－預付款項及其他應收款項	**270,587**	499,911
	3,579,177	2,697,505

	於十二月三十一日	
	2017	2016
金融負債		
借款和應付款項		
－應付貿易賬款及應付票據	**685,147**	800,022
－應計費用及其他應付款項	**594,816**	1,180,533
－借款	**1,057,642**	890,871
長期債券	**2,347,412**	1,694,940
	4,685,017	4,566,366

34. 財務風險管理*(續)*

34.2 財務風險因素

本集團的業務面臨各種金融風險：市場風險(包括貨幣風險和公允價值利率風險)，信用風險和流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的不可預測性，並尋求盡量減少對本集團財務表現的潛在不利影響。本集團使用非衍生金融工具(部分以美元計值的長期債券)(附註17(b))對沖若干外幣風險。

(a) 市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，大部分交易以人民幣計值及結算，而本集團亦有向境外採購及銷售。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團在海外開展業務，大部分交易以美元結算及結算。某些以美元計價的銀行存款和借款也會產生外匯風險。本集團主要面對美元相關的外幣匯兑風險。

於二零一七年十二月三十一日，倘人民幣兑美元升值／貶值3%，而所有其他變量維持不變，年內除所得税後溢利將增加／減少人民幣19,885,000元，權益儲備將減少／增加人民幣6,664,000元，主要由於兑換美元現金及銀行存款、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項、長期債券以及海外業務的淨投資套期所產生的匯兑收益／損失所致。

於二零一六年十二月三十一日，若人民幣兑美元升值／貶值3%，而所有其他變量維持不變，年內除所得税後虧損將減少／增加人民幣25,220,000元，權益儲備將增加／減少人民幣10,497,000元，主要由於兑換美元現金及銀行存款、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項、長期債券以及海外業務的淨投資套期所產生的匯兑收益／損失所致。

(ii) 現金流量與公允價值利率風險

本集團的利率風險源自長期債券，長期借款和短期借款。以浮動利率獲得的借款使本集團面臨現金流量利率風險，部分被浮動利率持有的現金所抵銷。以固定利率獲得的長期債券使本集團面臨公允價值利率風險。

於二零一七年十二月三十一日，倘若該日浮動利率借款利率上調／下調100個基點，則本年度除所得税前利潤將減少／增加人民幣10,576,000元。

於二零一六年十二月三十一日，倘若該日浮動利率借款利率上調／下調100個基點，則年內除所得税前虧損將增加／減少人民幣6,390,000元。

34. 財務風險管理*(續)*

34.2 財務風險因素*(續)*

(b) 信用風險

本集團制定了相關政策，以確保向有適當信用紀錄的客戶銷售商品和服務。本集團在收回貿易及其他應收款項方面的過往經驗都在減值準備範圍內，而董事認為財務報表已為無法收回應收款項計提了充分的減值準備。

本集團相當一部分收入來自於中國的幾家大油田經營者及其附屬公司，儘管這些公司屬於信譽良好的國有實體，本集團應收貿易款項具有集中風險(附註5)。本集團大部分現金及現金等價物均存放於中國及香港的國有銀行，相關信貸風險相對較低。

(c) 流動性風險

本集團的流動資金風險通過維持足夠現金及現金等價物來控制，而其主要由經營及融資活動產生。

下表根據資產負債表日至合同到期日的剩餘期限，對本集團將以淨額基準結算的金融負債分組進行分析。表中披露的金額為合約未折現現金流量。

31/12/2017

	加權平均利率	即付或1年內	1-5年	總未折現現金流	賬面值
非衍生金融負債					
應付貿易賬款及應付票據	—	**685,147**	—	**685,147**	**685,147**
包含於應計費用及					
其他應付款項	—	**594,816**	—	**594,816**	**594,816**
短期借款	**6.020%**	**908,415**	—	**908,415**	**880,320**
長期借款	**7.346%**	**148,693**	**37,292**	**185,985**	**177,322**
長期債券	**9.308%**	**672,458**	**2,342,511**	**3,014,969**	**2,347,412**
		3,009,529	**2,379,803**	**5,389,332**	**4,685,017**

34. 財務風險管理*(續)*

34.2 財務風險因素(續)

(c) 流動性風險*(續)*

31/12/2016

	加權平均利率	即付或1年內	1-5年	總未折現現金流	賬面值
非衍生金融負債					
應付貿易賬款及應付票據	—	800,022	—	800,022	800,022
包含於應計費用及其他應付款項	—	465,080	715,453	1,180,533	1,180,533
短期借款	5.767%	763,696	—	763,696	739,642
長期借款	5.940%	73,273	95,909	169,182	151,229
長期債券	7.500%	120,294	1,724,213	1,844,507	1,694,940
		2,222,365	2,535,575	4,757,940	4,566,366

34.3 資本風險管理

本集團管理資本的目標是保障本集團持續經營的能力，為股東提供回報及為其他利益相關者提供利益，並維持最佳資本架構以降低資金成本。

本集團根據資本負債率監控資本情況。該比率按借款總額除以總資本計算。借款總額包括借款、債券及應付貿易賬款及應付票據。如合併財務狀況表所示，總資本等於總權益加上借款總額。

2017年及2016年12月31日的資產負債率如下：

	於十二月三十一日	
	2017	2016
借款總額	**4,090,201**	3,385,833
總權益	**2,946,992**	1,976,897
總資本	**7,037,193**	5,362,730
資本負債率	**58%**	63%

34. 財務風險管理*(續)*

34.4 公允價值評估

長期借款和長期債券的賬面價值約等於其面值，由於相近期限的可比利率波動性相對較低。

金融負債

於二零一七年十二月三十一日	**賬面價值**	**面值**
長期借款(非流動)	**36,217**	**35,201**
長期債券(非流動)	**1,885,824**	**1,901,931**
	1,922,041	**1,937,132**

於二零一六年十二月三十一日	賬面價值	面值
長期借款(非流動)	89,506	82,432
長期債券(非流動)	1,694,940	1,932,902
	1,784,446	2,015,334

35. 購買一家子公司

於二零一七年三月三十一日，本集團轉讓其於本集團全資附屬公司安東新材料（遂寧）有限公司全部股權，連同現金人民幣37,360,000元及豁免對遂寧市安正投資有限公司（「四川安正」）人民幣46,000,000元之長期預付租賃款（原計入「其他非流動資產」），以換取四川安正教育諮詢服務公司全資擁有的實體四川安正的80%股權。四川安正從事土地、工業和商業建築投資，收購目的是支持本集團在西南地區的業務發展。

轉讓對價

一家全資子公司100%股權的賬面價值（附註）	33,871
豁免對四川安正的長期預付租賃款	46,000
支付的現金對價	37,360
	117,231

收購相關成本人民幣301,000元已排除在轉讓對價之外，並於本年度於合併損益表之管理費用項目內確認為費用。

附註：失去控制權的資產和負債的分析

物業、廠房及設備（附註6）	90,684
無形資產（附註9）	984
預付款項及其他應收款項	23,317
存貨	29,558
應收貿易賬款及應收票據	1,355
現金及現金等價物	1,863
應付貿易賬款及應付票據	(6,122)
應計費用及其他應付款項	(107,768)
淨處置資產	33,871

35. 購買一家子公司*（續）*

轉讓對價*（續）*

收購日期確認的資產和負債如下：

流動資產：	
現金及現金等價物	190
預付租賃款（附註7）	841
預付款項及其他應收款項	20,913
非流動資產：	
物業、廠房及設備（附註6）	220,247
預付租賃款（附註7）	32,408
流動負債：	
應計費用及其他應付款項	(46,800)
長期借款的即期部分	(46,000)
非流動負債：	
長期借款	(28,000)
遞延所得稅負債（附註22）	(7,109)
淨資產	146,690
非控制性權益	(29,338)
	117,352

於收購日期，物業，廠房及設備及預付租賃款的公允價值分別為人民幣220,247,000元及人民幣33,249,000元。已就該等公允價值調整確認了遞延所得稅負債人民幣7,109,000元。

非控制性權益

於收購日確認的四川安正非控股權益（20%）乃參考四川安正淨資產公允價值分攤比例計量，金額為人民幣29,338,000元。公允價值採用成本法和市場價值法進行估計。

收購產生其他收益

轉移對價	117,231
減：所收購可辨認淨資產的確認金額	(117,352)
收購產生其他收益	(121)

35. 購買一家子公司*(續)*

收購產生淨現金流出

收購對價	37,360
加：處置的現金和現金等價物餘額	1,863
減：於二零一七年十二月三十一日應付對價	(1,000)
減：取得現金和現金等價物餘額	(190)
	38,033

截至二零一七年十二月三十一日止年度之盈利中，已經包含人民幣14,884,000元歸屬於四川安正的虧損。截至二零一七年十二月三十一日止年度的收入中，包括四川安正產生的收入人民幣1,228,000元。

倘收購於二零一七年一月一日完成，本集團年內總收入將為人民幣2,203,122,000元，而年內盈利將為人民幣166,092,000元。以上測算資料僅供說明之用，並不一定反映本集團於二零一七年一月一日完成收購後本集團實際可能實現的收益及經營業績，亦無意用作未來預測結果。

倘若四川安正於本年度初收購，在測算集團收入及利潤時，董事：

- 根據初始計入企業合併時產生的公允價值而非收購前財務報表中確認的賬面金額計算的物業，廠房及設備折舊；以及

- 根據企業合併後本集團的資金水平，信用評級及債務／權益狀況確定借款費用。

36. 關聯方交易

如果一方有能力直接或間接控制另一方，或對另一方作出財務和經營決策具有重大影響力，則認為各方是相關的。如果締約方受共同控制，則它們也被視為相關的。本集團主要管理層成員也被視為關聯方。

(a) 截至二零一七年十二月三十一日止年度，以下公司為本集團關聯方：

關聯方名稱	關聯性質
華油惠博普	DMCC的少數非控股股東
北京惠博普能源技術有限責任公司(「北京惠博普」)	DMCC的少數非控股股東
新疆鵬安	安東石油投資的合營企業
中國南海－麥克巴泥漿有限公司(「南海麥克巴」)	被Schlumberger NV ("SLB NV")的同一個最終母公司控制(附注)
Schlumberger Oilfield China ("SLB China")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
史密斯鑽井設備(常州)有限公司("史密斯鑽井")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Dowell Schlumberger(Western) S.A. ("Dowell SLB")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Beijing) Ltd. ("SLB Beijing")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Schlumberger Reservoir Products FZE ("SLB FZE")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
SCP Oilfield Company ("SCP")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Shandong) Ltd. ("SLB Shandong")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technologies (Chengdu) Ltd. ("SLB Chengdu")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
SCHLUMBERGER LOGELCO INC ("SMITH KZ")	被SLB NV的同一個最終母公司控制
Schlumberger Technology Corporation ("SLB Tech")	被SLB NV的同一個最終母公司控制

附注：SLB NV為本公司第二大股東。

36. 關聯方交易*(續)*

(b) 與關聯方的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
購買產品或服務		
南海麥克巴	**—**	12,361
SLB China	**47,037**	44,179
史密斯鑽井	**4,923**	3,195
SLB Chengdu	**4,360**	901
北京惠博普	**—**	13,094
SMITH KZ	**—**	5,883
SLB Tech	**—**	1,886
新疆鵬安	**184**	—
	56,504	81,499
銷售商品		
SLB China	**323**	157
新疆鵬安	**—**	8,295
SLB Shandong	**—**	392
SLB Chengdu	**—**	13
華油惠博普	**25,053**	—
北京惠博普	**70**	—
SCP	**8,280**	—
	33,726	8,857

36. 關聯方交易*(續)*

(c) 與關聯方的賬目

	於十二月三十一日	
	2017	2016
應收貿易賬款及應收票據（附註13）		
SLB China	**834**	634
SLB Chengdu	**9**	—
新疆鵬安	**2,619**	5,618
SCP	**8,640**	—
	12,102	6,252
應付貿易賬款及應付票據（附註20）		
南海麥克巴	**14,008**	17,970
SLB China	**38,628**	59,571
SLB Beijing	**262**	262
史密斯鑽井	**58**	3,406
SLB Chengdu	**68**	1,454
北京惠博普	**13,094**	13,094
SMITH KZ	**21,494**	—
新疆鵬安	**184**	—
	87,796	95,757
預付款項及其他應收款項（附註14）		
SLB Chengdu	**—**	13
新疆鵬安	**—**	479
SLB Tech	**1,867**	1,982
華油惠博普（附註32）	**—**	343,000
SCP	**2,622**	—
	4,489	345,474
其他非流動資產（附註11）		
華油惠博普	**299,229**	—
應計費用及其他應付款項（附註21）		
SLB FZE	**1,762**	6,947
華油惠博普	**195,200**	715,453
史密斯鑽井	**2,300**	—
	199,262	722,400

除了應付華油惠博普的款項外，於二零一六年十二月三十一日，與關聯方賬目均為無抵押、無息以及沒有固定償付條款，該款項由安東國際擔保，年利率為10%，且附有三年的償付條款。

36. 關聯方交易*(續)*

(d) 高管薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016
薪酬與其他短期僱員福利	**15,841**	16,641
養老金計劃	**403**	471
股份支付	**3,489**	4,579
	19,733	21,691

37. 子公司

(a) 以下是本公司於二零一七年十二月三十一日直接或間接持有權益的主要子公司：

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團持有比例	主營業務
直接持有：				
Anton Oilfield Services Company Limited	香港，2007年8月17日	HK$100	100%	投資控股
安東國際	香港，2008年7月17日	HK$100	100%	投資控股
間接持有：				
安東石油	北京，中國 2002年1月28日	US$151,000,000	100%	油田服務與設備銷售
新疆通奧油田技術服務有限公司（「新疆通奧」）	新疆維吾爾自治區中國 2002年2月21日	RMB51,000,000	100%	油田服務

37. 子公司*(續)*

(a) 以下是本公司於二零一七年十二月三十一日直接或間接持有權益的主要子公司：*(續)*

公司名稱	成立時間和地點	註冊資本	本集團持有比例	主營業務
安東通奧科技產業股份有限公司（「安東通奧」）	新疆維吾爾自治區中國 2005年12月15日	RMB90,000,000	90%	生產套管
山東普瑞思德	山東省，中國 2008年9月2日	RMB22,000,000	100%	油田服務與設備銷售
Anton International FZE ("Anton Dubai")	阿拉伯聯合酋長國 2009年4月12日	US$7,300,000	100%	油田服務
四川安東油氣工程技術服務有限公司(「四川安東」)	四川省，中國 2009年7月14日	RMB400,000,000	100%	油田服務與設備銷售
DMCC	阿拉伯聯合酋長國 2011年3月28日	US$54,462,150	60%	油田服務
四川通盛鑽探工程有限公司（「四川通盛」）	四川省，中國 2012年2月13日	RMB50,000,000	100%	建設與鑽井服務銷售鑽井產品
新疆安東石油技術服務有限責任公司(「新疆安東」)	新疆維吾爾自治區中國 2012年2月14日	RMB80,000,000	100%	油田服務

上表列出本公司的董事認為主要影響本集團業績或資產的附屬公司。董事認為，提供其他附屬公司之詳情將過於冗長。

這些子公司在年底都沒有發行任何債券。

37. 子公司*(續)*

(b) 重大非控制性權益

於二零一七年十二月三十一日，非控制性權益總額為人民幣388,953,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣432,012,000元)，其中DMCC應佔人民幣301,622,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣396,557,000元)，安東通奧應佔人民幣34,828,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣33,712,000元)。其他附屬公司之非控股權益並不重大。

以下為各對集團重要的非控股公司之財務報表概要。

財務狀況表概要

	DMCC 於十二月三十一日		安東通奧 於十二月三十一日	
	2017	2016	**2017**	2016
流動				
資產	**3,431,074**	2,789,353	**673,603**	471,540
負債	**(3,022,156)**	(1,987,920)	**(681,865)**	(483,741)
淨流動資產／(負債)總計	**408,918**	801,433	**(8,262)**	(12,201)
非流動				
資產	**661,364**	495,136	**356,570**	349,319
負債	**—**	—	**(26)**	—
淨非流動資產總計	**661,364**	495,136	**356,544**	349,319
淨資產	**1,070,282**	1,296,569	**348,282**	337,118
歸屬非控制性權益淨資產	**301,622**	396,557	**34,828**	33,712

37. 子公司*(續)*

(b) 實質性非控制性權益*(續)*

損益與其他綜合收益表概要

	DMCC		安東通奧	
	截至十二月三十一日止年度		截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016	**2017**	2016
收入	**1,027,541**	1,180,020	**237,912**	203,138
税前利潤	**388,871**	379,176	**13,306**	10,660
所得税費用	**(60,124)**	(51,869)	**(2,142)**	(2,906)
税後利潤	**328,747**	327,307	**11,164**	7,754
其他綜合(支出)／收益	**(87,501)**	129,706	**—**	—
綜合收益總計	**241,246**	457,013	**11,164**	7,754
歸屬非控制性權益的綜合收益	**85,065**	75,591	**1,116**	775
付予非控制性權益的派息	**180,000**	—	**—**	—

37. 子公司*(續)*

(b) 實質性非控制性權益*(續)*

現金流量表概要

	DMCC 截至十二月三十一日止年度		安東通奧 截至十二月三十一日止年度	
	2017	2016	**2017**	2016
經營活動現金流				
經營活動產生現金	**60,426**	128,406	**45,446**	60,382
支付所得稅	**(42,876)**	(44,404)	**(1,544)**	(3,474)
經營活動產生淨現金	**17,550**	84,002	**43,902**	56,908
投資活動使用淨現金	**(292,392)**	(70,939)	**(19,460)**	(63,496)
融資活動使用淨現金	**—**	—	**(2,815)**	(3,021)
現金及現金等價物淨(減少)／增加	**(274,842)**	13,063	**21,627**	(9,609)
年初現金及現金等價物	**256,357**	233,287	**8,030**	17,380
現金及現金等價物匯兑收益／(損失)	**58,249**	10,007	**(15)**	259
年末現金及現金等價物	**39,764**	256,357	**29,642**	8,030

以上信息為公司間抵消前的金額。

38. 期後事項

於二零一七年十二月二十二日，本公司，安東國際及DMCC與華油惠博普及其全資附屬公司香港惠華環球科技有限公司(「惠華」)訂立協議，據此，本集團將向惠華購買DMCC已發行股本的40%，代價為人民幣735,000,000元。DMCC為本集團之非全資附屬公司，由本集團擁有60%及由惠華擁有40%。收購完成後，DMCC將成為本集團的全資附屬公司。

收購代價人民幣735,000,000元中包括：現金支付人民幣450,000,000元，並以每股發行價1.014港元向惠華髮行合共334,224,599股本公司新股份共計人民幣285,000,000元。

安東國際根據協議條款於二零一七年十二月十五日向惠華支付首批收購代價人民幣300,000,000元。該收購須經聯交所及將於二零一八年召開之股東特別大會股東批准。截至該等合併財務報表發布日期，該交易尚未完成。

39. 本公司財務狀況表與儲備

	於十二月三十一日	
	2017	2016
資產		
投資子公司	**5,590,534**	5,147,843
	5,590,534	5,147,843
流動資產		
應收貿易賬款及應收票據	**47,887**	50,833
預付款項及其他應收款項	**117,346**	1,372
現金及現金等價物	**123,651**	49,957
	288,884	102,162
總資產	**5,879,418**	5,250,005
權益和負債		
權益		
股本	**246,271**	226,578
其他儲備 (a)	**2,924,949**	2,850,555
總權益	**3,171,220**	3,077,133
負債		
非流動負債		
長期債券	**1,885,824**	1,694,940
流動負債		
長期債券的即期部分	**461,588**	—
應計費用及其他應付款項	**360,786**	477,932
	822,374	477,932
總負債	**2,708,198**	2,172,872
權益與負債總計	**5,879,418**	5,250,005

39. 本公司財務狀況表與儲備(續)

附註：

(a) 本公司儲備變化

	股份溢價	資本公積	累計虧損	總計
於二零一六年一月一日	460,903	2,990,278	(547,390)	2,903,791
本年度虧損	—	—	(242,380)	(242,380)
購股權計劃	—	15,431	—	15,431
發行普通股	175,835	—	—	175,835
回購與註銷股份	(2,122)	—	—	(2,122)
於二零一六年十二月三十一日	634,616	3,005,709	(789,770)	2,850,555
於二零一七年一月一日	**634,616**	**3,005,709**	**(789,770)**	**2,850,555**
本年度虧損	**—**	**—**	**(120,723)**	**(120,723)**
購股權計劃	**—**	**16,490**	**—**	**16,490**
發行普通股	**178,194**	**—**	**—**	**178,194**
行使購股權	**433**	**—**	**—**	**433**
於二零一七年十二月三十一日	**813,243**	**3,022,199**	**(910,493)**	**2,924,949**

40. 董事權益和利益

(a) 董事與最高行政人員酬金

每位董事和最高行政人員的酬金如下：

截至二零一七年十二月三十一日止年度：

姓名	袍金	薪金	獎勵	住房補貼	其它酬勞的預計貨幣價值(i)	僱主對退休計劃的供款	接受董事職位收到或應收款項	與董事管理公司或子公司的其它事務有關的收到或應收款項	總計
執行董事									
羅林先生	**–**	**2,385**	**193**	**–**	**32**	**51**	**–**	**–**	**2,661**
皮至峰先生(最高行政人員)	**–**	**2,020**	**156**	**–**	**64**	**51**	**–**	**–**	**2,291**
吳迪先生	**–**	**844**	**107**	**–**	**61**	**48**	**–**	**–**	**1,060**
非執行董事									
Mr. John William Chisholm	**–**	**674**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**674**
獨立非執行董事									
張永一先生(iii)	**287**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**287**
朱小平先生(iii)	**287**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**287**
拿督Wee Yiaw Hin(ii) (iii)	**462**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**462**

40. 董事權益和利益*（續）*

(a) 董事與最高行政人員酬金*（續）*

每位董事和最高行政人員的酬金如下：*（續）*

截至二零一六年十二月三十一日止年度：

姓名	袍金	薪金	獎勵	住房補貼	其它酬勞的預計貨幣價值(i)	僱主對退休計劃的供款	接受董事職位收到或應收款項	與董事管理公司或子公司的其它事務有關的收到或應收款項	總計
執行董事									
羅林先生	–	3,351	–	–	35	57	–	–	3,443
皮至峰先生(最高行政人員)	–	1,664	–	–	59	47	–	–	1,770
吳迪先生	–	750	98	–	55	43	–	–	946
非執行董事									
Mr. John William Chisholm	–	104	–	–	–	–	–	–	104
獨立非執行董事									
張永一先生(iii)	299	–	–	–	–	–	–	–	299
朱小平先生(iii)	299	–	–	–	–	–	–	–	299
王明才先生(ii) (iii)	299	–	–	–	–	–	–	–	299

附註：

(i) 其他酬勞包括其他保險金。

(ii) 王明才先生於二零一七年四月辭任，拿督Wee Yiaw Hin於二零一七年四月十九日獲委任獨立非執行董事。

(iii) 截至二零一七年十二月三十一日止年度內，公司向三名獨立非執行董事授出合共2,100,000份購股權(二零一六年：2,700,000份購股權)，其於截至二零一七年十二月三十一日止年度合併損益表確認的開支總額為人民幣1,227,000元，其中張永一先生與朱小平先生各為人民幣560,000元，拿督Wee Yiaw Hin為人民幣107,000元(二零一六年十二月三十一日：共計人民幣1,712,000元，由彼時各位獨立非執行董事等額分攤)。此項未包括在本摘要中。