



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)

幫助別人成功

自己就能成功

**We succeed by helping
others to succeed**

2009 年報



目 錄

公司資料	2
財務概覽	4
董事會主席報告	5
管理層討論與分析	9
董事會報告	19
董事與高級管理層履歷	30
企業管治報告	34
獨立核數師報告	39
資產負債表	41
合併利潤表	43
合併綜合收益表	44
合併權益變動表	45
合併現金流量表	46
財務報表附註	47

董事會

執行董事

羅 林先生

馬 健先生

潘衛國先生

吳 迪先生

獨立非執行董事

張永一先生

朱小平先生

王明才先生

審核委員會

朱小平先生 (主席)

張永一先生

王明才先生

薪酬委員會

王明才先生 (主席)

朱小平先生

羅 林先生

提名委員會

張永一先生 (主席)

王明才先生

羅 林先生

授權代表

羅 林先生

魏偉峰先生

公司秘書

魏偉峰先生 (FCIS, FCS(PE), CPA, ACCA)

公司網站

www.antonoil.com

投資者關係熱線

+86 10 84717788-584

+852 29077108

電郵: ir@antonoil.com

香港主要營業地點

香港中環

皇后大道中183號

中遠大廈2109室

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 309GT, Ugland House

South Church Street

George Town, Grand Cayman

Cayman Islands

主要股份過戶登記處

Butterfield Fulcrum Group (Cayman) Limited
Butterfield House, 68 Fort Street
PO Box 75
George Town
Grand Cayman KY 1-1107
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舖

核數師

羅兵咸永道會計師事務所
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：
天元律師事務所

有關開曼群島法律：
Maples and Calder

主要銀行

招商銀行
上海浦東發展銀行
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

以下為摘錄自本集團合併財務報表的合併財務資料，該等資料乃根據國際財務報告準則編製：

簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零零五年	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年
收入	149,225	246,951	493,434	763,266	690,030
其他收益／(虧損)，淨額	104	1,987	888	(14,551)	3,748
經營成本	(101,406)	(164,104)	(360,951)	(606,965)	(656,287)
經營利潤	47,923	84,834	133,371	141,750	37,491
財務(費用)／收入，淨額	(556)	(1,384)	(6,546)	(37,683)	1,801
除所得稅前利潤	47,367	83,450	127,314	105,418	38,331
本年度利潤	45,744	78,497	113,157	72,145	37,606
以下各項應佔：					
本公司權益持有人	43,792	76,651	113,000	68,463	32,020
少數股東權益	1,952	1,846	157	3,682	5,586
股息	15,500	—	—	57,000	18,000

簡明合併資產負債表

人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零零五年	二零零六年	二零零七年	二零零八年	二零零九年
資產					
非流動資產	50,706	84,655	298,480	617,863	723,685
流動資產	130,123	421,337	1,542,495	1,307,459	1,067,795
資產總計	180,829	505,992	1,840,975	1,925,322	1,791,480
權益總計	97,902	305,753	1,389,769	1,550,614	1,546,079
負債					
非流動負債	—	—	42,545	5,407	2,479
流動負債	82,927	200,239	408,661	369,301	242,922
負債總計	82,927	200,239	451,206	374,708	245,401
權益及負債總計	180,829	505,992	1,840,975	1,925,322	1,791,480
流動資產淨值	47,196	221,098	1,133,834	938,158	824,873
資產總額減流動負債	97,902	305,753	1,432,314	1,556,021	1,548,558

董事會主席報告

董事長致詞

二零零九年是安東歷史上最為困難的一年。全球性金融危機的爆發使我們的油田客戶降低了上游的資本開支，推遲了部分的生產計劃，這對我們的業務產生了負面的影響。但危機也孕育著機會，二零零九年，我們進一步完善產業框架，加大了科研投入，加速了科研成果的商業化轉換，不斷推出新產品、開拓新市場，進一步完善我們的採購物流平台、運營平台和人力資源管理平台，這些都為安東鞏固市場地位、抓住經濟復蘇機會、實現戰略目標奠定了堅實的基礎。



主席
羅林

本人謹代表安東油田服務集團（「本公司」或「安東」）董事會（「董事會」或「董事」）欣然向各位股東提呈本公司及其附屬公司（合稱「本集團」）截至二零零九年十二月三十一日止年度的全年業績。

完善產業框架、豐富服務內容

二零零九年，安東進一步完善了以完井作業為中心的涵蓋鑽井技術、完井工具、井下作業技術、油田管材服務四大集群的產業框架，服務內容不斷得到充實。鑽井技術業務方面，安東定向井設備及人員已經到位，定向井服務隊伍規模處於國內領先地位，可以滿足五口井同時施工。同時，安東資源整合能力不斷增強，鑽井集成技術服務得到進一步加強。完井工具業務方面，安東已經建立了全面的完井工具體系，包括篩管防砂及礫石充填在內的綜合防砂理念已經建立，控水防砂完井技術日趨成熟。井下作業業務方面，安東已經建立了從試驗評價、方案設計和優化、工具配套、液體體系、設備服務、現場施工質量控制的一站式集成技術服務體系；水平井分段壓裂服務在蘇里格地區取得突破。同時，連續油管作業設備已經到位，並成功完成四口井施工作業，是未來收入增長的重要貢獻力量之一。氣密封檢測技術隊伍也處於國內領先地位。油田管材服務業務方面，安東在鞏固原有基地業務的基礎上，加大以技術服務為主體的鑽具租賃維修檢測、鑽具塗層等業務。

安東產業框架的完善使本集團具備更強的一站式服務能力，國際市場競爭力日益提高。

加大研發力度、建立戰略技術合作機制

儘管宏觀市場環境十分困難，安東仍然堅持以技術為導向的發展戰略。二零零九年，本集團投入的研發費用約為人民幣34.8百萬元，新取得專利72項，使註冊專利總數增至210項。此外，我們在核心產業領域進行了一系列技術研發，大部分新技術已經轉化成商業成果並開始為客戶創造價值。與此同時，我們還與中國石油大學聯合建設了中國石油大學安東設計研究院，並分別與三家工程技術研究院簽署了戰略合作框架協議，形成了戰略合作夥伴關係。與上述院校及工程技術院的戰略合作進一步提升了安東的研發實力及在技術領域內的核心競爭力。這不僅僅為安東提供了人才方面的儲備，還為安東科研成果的商業化轉換提供了更高層次的支持平台，對我們的未來穩定發展產生了深遠的影響。



本集團主席羅林先生榮獲「安永企業家獎中國2009」之「新興企業家獎」

鞏固國內市場、拓展國際市場

二零零九年，受到全球金融危機及國際油價的影響，本公司國內油田客戶的資本開支出現了不同程度的縮減。安東主動適應市場環境的變化，在對重點市場領域加強控制力的同時，安東不斷增強新產品與新服務的市場拓展力度，努力與主要油田客戶建立長期合作夥伴關係。本年度，我們的定向井技術服務在東北地區、西北地區和西南地區得到成功應用；防砂技術服務已經在冀東油田、勝利油田和中原油田確立了主導地位，並積極開拓大港油田及遼河油田；水平井分段壓裂服務成功進入四川、蘇里格等市場，新增連續油管服務展示出廣闊市場前景；塗層與防腐技術進一步在塔里木油田推廣。我們的市場空間不斷擴展，客戶群不斷加大，品牌知名度不斷提升。

二零零九年，安東在提升國內市場份額的同時，也成功地實施了“海外跟隨”戰略，即跟隨中石油、中石化、中海油等中國的投資者在海外開採油田，為其提供油田技術產品與服務。本年度，憑藉低成本優勢與日趨成熟的產品市場服務能力，安東進一步拓展中亞及中東市場，初步建立起以迪拜為總部的全球性營銷網絡。同時，建立了位於哈薩克斯坦的服務基地，提供管材檢測及維修等服務。

加強運營管理、完善採購物流平台

一直以來，安東堅持提高運營管理能力是提高核心競爭力的有效途徑。二零零九年，面對困難的外部環境，安東更加強調“自身修行”，進一步加強了內部運營管理建設，完善計劃管理與質量管理，提高包括應收賬款管理在內的財務管理水平，提升運營效率。與此同時，在低成本戰略的指導下，安東不斷完善採購物流平台，對採購物流的全過程實行精細化管理，保證了公司內部資金流、信息流、物流的高效暢通，為降低自身生產經營成本提供了支持，這也為向客戶推行低成本解決方案提供了後台保障。



引進技術人員、優化人才結構

優秀的員工和合理的人力資源配置是安東增長的動力源泉。二零零九年，安東在困難的市場環境下仍然堅持以人為本，不斷引進高端技術人才，進一步優化人才結構。本年度，安東員工總數達到1,210人，其中技術人員為437人。安東一直注重人才的激勵與培養，在實施具有競爭力的薪酬制度與期權方案的同時，安東還倡導內部員工的梯隊化建設，為員工提供目標清晰的職業發展通道。我們相信，安東的人才儲備將成為安東穩定增長的強大引擎之一。

二零零九年，全體安東員工同舟共濟，共克時艱，在保證安東領先的市場地位的基礎上，不斷增強技術研發，拓展市場份額，為未來發展積蓄力量。安東在困難的市場環境下不僅生存下來，而且發展得更加穩健，這再一次證明了安東發展戰略與商業模型的正確性與可行性。未來，我們將繼續以油田技術服務為導向，不斷加大研發力度、完善服務能力建設，走差異化戰略之路，為客戶提供更具針對性的解決方案，為客戶與股東創造更大的價值。借此機會，我們向安東的廣大客戶、合作夥伴、投資者及全體員工表示衷心的感謝，我們相信，在他們一如既往的支持下，安東將朝著“成為全球領先的油田技術服務提供商”的目標不斷邁進！

羅林

主席

香港，二零一零年三月二十二日

業務回顧

本集團是中國領先的獨立油田技術服務提供商之一。本集團的鑽井技術業務、完井工具業務、井下作業技術業務及油田管材服務業務為油氣田開發，包括鑽井、完井和採油的整個油田生命週期提供配套的產品和服務。

二零零九年，本集團度過了極為困難的一年。金融危機對國內油公司的影響逐步顯現出來。油田客戶縮減資本開支、推遲生產計劃並減少作業工作量均對本集團的業務產生了直接的負面影響。於二零零九年本集團營業收入為人民幣690.0百萬元，較二零零八年同期下降了人民幣73.3百萬元或9.6%。本公司權益持有人應佔本年度稅後純利為人民幣32.0百萬元，較二零零八年下降了人民幣36.5百萬元或53.3%。

鑽井技術業務

二零零九年，本集團的鑽井技術業務有了突破性進展，由於本集團的鑽井技術集成及定向技術服務的能力不斷加強，使本集團的市場佔有率逐步提高。於二零零九年鑽井技術業務收入達人民幣88.1百萬元，較二零零八年同期增長了人民幣17.8百萬元或25.3%。

本集團之定向技術服務不斷成熟，設備及技術人員已經到位，可以滿足五口井同時施工作業服務。定向技術服務隊伍規模已處於國內領先地位。二零零九年，定向技術服務實現產值人民幣61.6百萬元，預計二零一零年本項目對本集團收入的貢獻將更大。



二零零九年，本集團在大慶宋深CPX控壓側鑽水平井順利完工，該井施工工藝非常複雜，集套管開窗技術、小井眼鑽井技術、深井鑽井技術、控壓鑽井技術、火成岩鑽井技術等各項技術於一體，標誌著本集團在自有鑽井技術上的強大實力。與此同時，本集團鑽井技術集成服務在中國之東北地區、西南地區及西北地區得到應用。

完井工具業務

二零零九年，本集團之完井工具業務收入為人民幣213.9百萬元，較二零零八年同期下降了人民幣26.9百萬元或11.2%。

二零零九年，本集團提供了532井次的完井技術集成服務。其中，以為長深平A井和長深平B井提供的完井技術集成服務最具特色。其主要包括了工具銷售、產品服務、回接工具開發等各個環節，再一次證明了本公司一站式技術服務的綜合能力。二零一零年，本集團自主研發的完井工具將成為新的增長亮點。

本集團之礫石充填防砂技術在遼河油田曙×水平井施工成功，取得了理想的防砂效果，在勝利油田、中原油田及冀東油田已經佔據了穩固的市場地位。本集團亦努力開拓大港油田、遼河油田及克拉瑪依油田市場，將礫石充填防砂技術從單一市場推廣到多個市場。同時，本集團自主研發的控水篩管技術已經實現了商業化，將在二零一零年為本集團收入增長作出貢獻。

本年度內，由於受到油田客戶推遲資本開支計劃的影響，本集團防砂篩管的銷售不甚理想，銷量為55,614米，較二零零八年同期下降59,998米。採油設備及工具的銷量也有所下降，二零零九年光杆銷售3,807根，接箍銷售51,732只及抽油泵銷售167台。

井下作業技術業務

二零零九年，本集團之井下作業技術業務收入為人民幣100.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣11.6百萬元或10.4%。

二零零九年，本集團共完成了190項酸化、壓裂和調剖作業。本集團更於二零零九年六月順利完成了蘇里格氣田首次裸眼水平井分段加砂壓裂施工。施工後，該井以高於周圍壓裂井數倍的產量生產。裸眼水平井分段壓裂技術的成功應用，加快了蘇里格地區氣井的高效開發，標誌著本集團成功進入陝北市場。

二零零九年，本集團新增了設備服務產業模塊，包括連續油管作業和氣密封檢測服務。

本年度，本集團順利完成了連續油管投資計劃並開始現場作業服務，先後成功完成了七里×井、龍會×井、雲陽×井、廣安×井，合共四口油氣井的鑽磨銑沖砂解堵作業。其中，廣安×井負壓沖砂工藝的成功實施對低壓出砂井後續開發提供了有效的解決方法，沖砂作業後氣井產量翻番，實現了連續生產。這些均顯示了本集團連續油管作業技術服務的廣闊前景。

與此同時，本集團進一步拓展氣密封檢測技術服務市場，為四川油田、塔里木油田及吉林油田提供氣密封檢測服務，進一步鞏固了本集團氣密封檢測在國內同行業中規模與技術上的領先地位。

油田管材服務業務

二零零九年，本集團油田管材服務業務收入為人民幣288.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣52.6百萬元或15.4%。

油田管材主要產品銷售量列表：

	單位	截至十二月三十一日止年度	
		二零零九年	二零零八年
鑽杆	噸	2,438	2,490
加重鑽杆／鑽銼	根	1,942	1,822
油套管	噸	2,998	1,607

二零零九年，本集團檢測與敷焊服務在鞏固國內市場的同時，不斷拓展海外市場，其中二零零九年在哈薩克斯坦已經完成了11口井的分級檢測，30多個井隊修理和例行探傷服務。截至二零零九年十二月三十一日，本集團檢測與敷焊服務隊伍共檢測各種器材364,619件，得到了客戶的廣泛好評。



市場營銷

二零零九年，本集團經歷了極端困難的市場環境。國內油田服務行業由於石油公司推遲資本開支計劃並壓縮作業量受到了不同程度的衝擊，本集團業績首次出現了大幅度的下滑。在如此嚴峻的形勢下，本集團迅速調整了市場營銷策略，加大了技術營銷力度。二零零九年，本集團在各個油氣田區域的營銷仍舊取得了一定成績與進展。於塔里木地區，本集團在鞏固原有基地服務傳統項目的基礎上，氣密封檢測等新項目獲得成功；於西南地區，本集團連續油管作業服務實現重大突破；於遼河地區，本集團礫石充填防砂技術在出砂最為嚴重的曙×水平井應用取得成功；於陝北地區，本集團在蘇里格氣田首次裸眼水平井分段壓裂施工順利完成，標誌著成功進軍此市場。



與此同時，本集團市場地位和市場影響力進一步提升，分別與中石油鑽井院及中石油蘇里格地區油田單位建立了戰略合作夥伴關係，為下一步的市場拓展奠定了更加堅實的基礎。

二零零九年，本集團的國際業務進一步完善，在多個市場實現了突破。油田管材海外檢測業務在哈薩克斯坦建立了基地並實現收入約人民幣14.1百萬元；完井施工進展順利，培養起一支專業技術水平高、語言過關的海外服務隊伍。此外，鑽具檢測和完井服務成功進入土庫曼斯坦市場。完井防砂、礫石充填、撈砂連續油管項目也進入中東和非洲市場。二零零九年，本集團國際業務實現收入約人民幣86.4百萬元，較二零零八年同期增長約8.7%或人民幣6.9百萬元。

收入按地區劃分：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
中國華北	21.4%	18.6%
中國西北	35.2%	32.8%
中國東北	12.7%	18.7%
中國西南	8.4%	20.3%
海外	12.5%	6.6%
其他	9.8%	3.0%

研究與開發

二零零九年，本集團投入的研發費用約為人民幣34.8百萬元。本集團新取得專利72項，使專利總數增至210項。與此同時，本集團與中國石油大學聯合建設了中國石油大學安東設計研究院，並分別與中國石油天然氣集團公司鑽井工程技術研究院、中國石油渤海鑽探工程公司泥漿技術服務分公司及中國石油西南油氣田分公司採氣工程研究院簽署了戰略合作框架協議，形成了戰略合作夥伴關係。與上述院校及工程技術院的戰略合作進一步提升了本集團的研發實力及在技術領域內的核心競爭力。

二零零九年，本集團技術研發主要集中在核心產業。鑽井技術領域內，本集團進行了一系列技術攻關，開發了適合客戶需求的深井側鑽技術。完井工具領域內，本集團成功研發出具備自主知識產權的多種完井工具包括耐高溫熱採封隔器、免鑽盲板、旋轉導向浮鞋、可鑽浮箍浮鞋等，自主研發的控水篩管已經進入市場；第三代AOC合金光杆已經開始批量生產。井下作業技術領域內，本集團完成了連續油管作業設備和服務能力的投資，新增了連續油管服務，已經形成了相當規模的施工能力。同時，本集團針對中國氣井的地質條件，對油套管氣密封檢測技術應用中的難題進行了攻關，對相關技術進行了改良。水力射流水平井技術正在開發中。鑽具服務及管材製造技術領域內，本集團開發了便攜式管材修理工具。上述新技術大部分已經轉換成商業成果，並開始為客戶創造價值。



人力資源

本集團一直秉持人才是先進生產力的原則。於二零零九年十二月三十一日，本集團共有員工1,210人，其中，營銷人員141人，技術人員437人，現場服務人員446人及職能管理人員186人。本年度內，本集團根據期權激勵計劃，向骨幹員工發放期權。同時，本集團亦將繼續努力吸納各個領域內的高素質人才，為本集團未來高速穩定發展儲備資源。

本集團僱員薪酬的釐定乃基於個人表現、個人所承擔的工作性質和責任以及本集團的表現而定。本集團定期檢討及評估其人力資源需求和現行市場趨勢，並作出適當調整。

展望

展望二零一零年，國際經濟形勢普遍回暖，中國經濟仍能保持快速穩定的發展。中國對能源需求的程度繼續加強，中國油田客戶對先進技術服務的需求仍然十分強勁。本集團將從產品定位、市場營銷、技術配套等多方面進行改進，提升核心優勢，努力成為具有國際競爭力的油田完井技術服務提供商。

從產品定位方面，本集團將進一步完善以完井作業為核心的一站式服務體系，在原有鑽井技術、完井工具、井下作業技術、油田管材服務四大模塊的基礎上新增了設備服務模塊，包括連續油管作業服務和氣封檢測服務。於未來適當的時機，本集團將計劃增加化學材料模塊。本集團將重點建設水平井完井作業技術特色，成為具備自主知識產權和規模效應的服務提供商。

從技術配套體系方面，本集團致力將各個產業模塊發展成為獨立的產業面向客戶，創造產值，彼此之間又能互相支持實現協同經營，為客戶提供真正意義上的一站式服務。

從國內市場方面，本集團將以水平井市場和天然氣市場為主要目標市場，以油田勘探開發的重點、熱點為我們的重點市場。同時，本集團將繼續加強原有的塔里木、吉林、勝利等服務基地建設，加快籌建四川、蘇里格基地。



從國際市場方面，本集團將努力與中國投資的海外油田建立戰略夥伴關係，成為其主要技術支持者；本集團將以完井服務和自主開發的產品為主開拓國際市場，與此同時，以迪拜為總部，重點在中國投資的海外油田建立網絡體系，在成熟的地區建立基地服務能力。

展望未來，隨著國內市場開放力度加強，國內油公司將越來越重視獨立油田技術服務提供商發揮的作用，也越來越重視通過技術提高自身的效益，這些都為本集團持續穩定發展提供了良好的外部條件。本集團將繼續以完井技術為核心，完井與井下作業服務的產品定位更加清晰，錯開與其他油田服務提供商的產品定位，增強自身獨特優勢。與此同時，加大自主研發投入，堅持自主發展與併購增長並舉的模式，繼續增強自身在資金、人才及管理上的優勢，不斷為客戶創造價值，成為客戶不可缺少的合作伙伴。

財務回顧

營業收入

本集團於二零零九年的營業收入為人民幣690.0百萬元，較二零零八年同期下降人民幣73.3百萬元，或達9.6%。本集團營業收入的下降主要是因為受到國際金融危機的影響，油田客戶推遲資本開支計劃並減少作業量。

材料成本

材料成本由二零零八年同期約人民幣344.0百萬元上升至二零零九年約人民幣368.2百萬元，增長7.0%；增長主要由於本集團收入構成變化所致。

員工成本

於二零零九年，員工成本約為人民幣115.1百萬元，較二零零八年同期的人民幣126.1百萬元下降人民幣11.0百萬元，或8.7%；主要由於本集團期權攤銷成本較二零零八年同期減少約人民幣20.0百萬元。

經營租賃費用

於二零零九年經營租賃費用約為人民幣7.5百萬元，較二零零八年同期減少人民幣16.6百萬元；這是由於本集團採購的油田服務設備陸續投入使用，租入設備減少。

折舊及攤銷

於二零零九年，折舊及攤銷開支約為人民幣34.5百萬元，較二零零八年同期的人民幣25.7百萬元增加人民幣8.8百萬元，或34.2%；增幅主要由於本集團採購的油田設備陸續投入使用導致折舊上升，以及收購吉林東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）及山東普瑞思德石油技術有限公司（「山東普瑞思德」）帶來的無形資產攤銷及固定資產折舊增加。

營業稅及附加費

營業稅及附加費為人民幣13.5百萬元，較二零零八年的人民幣7.3百萬元增加人民幣6.2百萬元或84.9%，主要由於服務收入佔總收入比重上升所致。

其他營運成本

於二零零九年，其他營運成本為人民幣117.3百萬元，較二零零八年同期的人民幣79.7百萬元增加人民幣37.6百萬元，或47.2%；增幅主要由於本集團海外市場開拓費用及研發費用大幅上升。

經營利潤

由於以上所述，二零零九年的經營利潤約為人民幣37.5百萬元，較二零零八年同期的人民幣141.8百萬元減少約人民幣104.3百萬元，或73.6%。二零零九年的經營溢利率為5.4%，比二零零八年同期的18.6%下降13.2個百分點。

財務費用淨額

於二零零九年，財務收入淨額約為人民幣1.8百萬元，較二零零八年同期的財務費用淨額人民幣37.7百萬元增加約人民幣39.5百萬元；大幅增加主要由於二零零八年本集團確認了外匯虧損人民幣50.5百萬元。

所得稅費用

於二零零九年，所得稅費用為人民幣0.7百萬元，較二零零八年同期減少約人民幣32.6百萬元；主要由於本集團位於中國的附屬公司於本年度的除稅前溢利總額降低及本集團之附屬子公司獲得所得稅退稅。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零零九年的溢利約為人民幣37.6百萬元，較二零零八年同期減少約人民幣34.5百萬元，或47.9%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零零九年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約為人民幣32.0百萬元，較二零零八年同期減少人民幣36.5百萬元，或53.3%。

應收貿易賬款

於二零零九年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款淨額約為人民幣418.0百萬元，較二零零八年同期減少人民幣25.3百萬元；主要由於營業額降低所致。於二零零九年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為214天，較二零零八年同期增加了42天。

本集團於二零零八年下半年成立了以首席執行官為主席的特別委員會，著重加強營運資金的管理，特別是應收貿易賬款的回收工作。本集團對每個銷售地區制定了明確的應收貿易賬款回收目標，並將其列入到區域經理的主要考核指標。於二零零九年，本集團共回收賬款人民幣785.6百萬元，較二零零八年同期增加人民幣51.1百萬元，或7.0%。

存貨

於二零零九年十二月三十一日，本集團的存貨約為人民幣211.6百萬元，較二零零八年同期增加人民幣9.0百萬元；主要是因為本集團為二零一零年第一季度生產提前儲備了部分工具。

流動性及資本資源

於二零零九年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約為人民幣343.7百萬元(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)，比二零零八年同期減少人民幣79.3百萬元；主要是由於本集團將其透過首次公開發售籌集的現金投入於經營及資本開支計劃當中所致。於二零零九年十二月三十一日，本集團還持有期限超過三個月的定期存款為人民幣67.6百萬元。

本集團於二零零九年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款約為人民幣50.0百萬元。國內一間銀行授予本集團信貸額為人民幣501.0百萬元，其中人民幣436.5百萬元尚未使用。

於二零零九年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為9%，較二零零八年同期的資本負債比率8%增加1%；這主要是因本集團短期銀行借款增加所致。資本負債比率乃將負債淨額除以總資本計算。負債淨額包括借款及貿易及票據應付款項。總資本按照股本加負債淨額計算。

本公司權益持有人應佔權益由二零零八年同期的人民幣15.2億元，下降至二零零九年的人民幣15.1億元；下降的原因主要是本年度派發二零零八年度股息人民幣57.0百萬元，抵銷了本年利潤為本公司權益持有人應佔權益帶來的增幅。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務。二零零九年，本集團積極拓展海外市場，海外交易大部份以美元計價和結算。本集團的匯率風險還來自於美元外匯存款，人民幣對美元的匯率出現波動可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。本集團於二零零九年十二月三十一日共有外匯存款折合人民幣51.1百萬元。倘人民幣升值，則本集團將從以外幣列值的銀行結餘及其他資產便會產生匯兌損失。於二零零九年十二月三十一日止年度內，本集團未使用任何衍生工具對沖匯率波動風險。

經營活動現金流

二零零九年經營活動產生的現金流入約為人民幣54.2百萬元，而於二零零八年同期的現金流入為人民幣23.0百萬元；變化的主要原因是本期應收賬款的回收較上期有所增加。

資本開支及投資

本集團於二零零九年的資本開支約為人民幣279.1百萬元。其中就收購北京海能海特石油科技發展有限公司(「海能海特」)、山東普瑞思德和吉林東新的分期付款約為人民幣102.1百萬元。

本集團亦向有關的產業集群核心技術服務項目投資約人民幣138.5百萬元，主要包括定向井項目、連續油管作業項目、完井工具檢測中心項目、氣密封檢測項目以及高壓水射流徑向水平井側鑽項目等。

於二零一零年，本集團資本開支預算約為人民幣270百萬元，主要用於設備採購、服務基地的建設和升級、核心技術服務項目的持續投資以及可能的併購項目。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括本集團經營租賃安排的付款責任。本集團按經營租賃租用辦公室及若干設備及機器。本集團於二零零九年十二月三十一日的經營租賃承擔為人民幣16.5百萬元。

於結算日，本公司沒有任何有關物業、廠房及設備投資的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)。

或然負債

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零零九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。本集團提供高端的鑽井技術服務、完井工具服務、井下作業技術服務及油田管材服務。本集團的產品及服務涵蓋油氣田壽命的各個階段。

經營業績

本公司於二零零九年的財務業績載列於本年報第41至106頁。

五年財務摘要

本公司的五年財務摘要載列於本年報第4頁之「財務概覽」內。

股息

於二零一零年三月二十二日董事會會議上，董事會建議支付截至二零零九年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元。(二零零八年：每股人民幣0.02723元，合共人民幣57.0百萬元)。

附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列於本年報財務報表附註9。

主要客戶及供貨商

本公司最大客戶及五大客戶佔本公司截至二零零九年十二月三十一日止年度的收入分別約為21.7%及47.4%。

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司向其五大供貨商進行的總採購額達人民幣183.2百萬元，佔年度總採購額38.7%。向最大供貨商進行的採購額達人民幣79.7百萬元，佔年度總採購額16.8%。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。

物業、廠房及設備

本公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度添置的物業、廠房及設備合共為人民幣119.1百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報財務報表附註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

截至二零零九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、出售或贖回本公司任何上市證券。

儲備

本公司於截至二零零九年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於財務報表附註17。

可供分派儲備

於二零零九年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣335.1百萬元。

董事

本公司之董事會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)
馬 健先生	(於二零零七年八月三日獲委任)
潘衛國先生	(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)

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)
王明才先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)

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114條：執行董事吳迪先生，合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

根據公司章程第130條及公司所有獨立非執行董事之委任書，張永一先生、朱小平先生及王明才先生均合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

潘衛國先生已通知本公司，彼於即將舉行的股東週年大會結束後辭任本公司執行董事，以另謀事業發展。彼已確認與董事會並無意見不合，亦無有關彼辭任的事宜須提呈本公司股東垂注。

董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生、馬健先生及潘衛國先生各自與本公司訂立服務合約，自二零零七年十二月十四日起為期三年，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，自二零一零年三月四月起為期三年，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。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才先生各自的委任書獲本公司續訂，自二零零九年五月二十七日起至本公司之下一個股東週年大會當天止，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。

除上文所披露者外，於即將召開的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，且由本公司董事直接或間接擁有重大權益的重大合約。

董事於競爭性業務的權益

董事及彼等各自的聯繫人(定義見香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」))概無於對本集團所從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所載的企業管治常規守則(「守則」)，本公司已設立薪酬委員會制訂薪酬政策。董事袍金須待股東於股東大會上批准，方可作實。其他酬金乃由本公司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。有關本公司董事的薪酬詳情載列於本年報財務報表附註26。

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，而本公司認為張永一先生、朱小平先生及王明才先生均為獨立人士。

董事及最高行政人員於本公司或其相聯法團的股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零零九年十二月三十一日，董事及最高行政人員於本公司及其任何相聯法團（定義見證券及期貨條例（「證券及期貨條例」）第XV部）的股份、相關股份及債券中擁有根據證券及期貨條例第352條須登記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」）須知會本公司及聯交所的權益及淡倉如下：

(i) 於每股面值港幣0.10元普通股中的好倉：

董事名稱	附註	身份	股權概約	
			普通股數目	百分比
羅林	1	全權信托的創立人	689,146,150	32.93%
馬健	2	全權信托的創立人	87,850,550	4.20%
潘衛國	3	信托的受益人	10,612,080	0.51%

附註：

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689,146,150股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust 的受益人。
2. 馬健先生是Brewster Trust 的創立人，Brewster Trust 間接擁有Anton Management Development Holdings Corp. 的60.4% 已發行股本，而Anton Management Development Holdings Corp. 則擁有本公司87,850,550 股股份權益。馬健先生及其家族成員為Brewster Trust 的受益人。
3. 該權益為潘衛國先生於二零零八年九月八日公佈的本公司歸屬權益。潘衛國先生為Anton Harmony Trust 的受益人之一，而Anton Harmony Trust 為潘先生及若干其他僱員為持有本公司權益而成立的酌情信托。於二零零八年九月八日前，潘先生被視為於Anton Harmony Trust 持有的所有股份中擁有權益，即221,241,825股股份，佔本公司已發行股本的10.57%。

(ii) 於購股權相關股份的好倉：

根據本公司的購股權計劃，本公司董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零零九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）概無擁有，或獲授予，或可行使認購本公司及其相聯法團股份的任何權利而須根據證券及期貨條例作出披露或根據標準守則知會本公司及聯交所。

於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉

於二零零九年十二月三十一日，據董事或最高行政人員所知，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條須予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：

名稱	附註	身份	普通股數目	股權概約 百分比
Credit Suisse Trust Limited	1	受托人	689,146,150	32.93%
Seletar Limited	1	受托人	689,146,150	32.93%
Serangoon Limited	1	受托人	689,146,150	32.93%
Avalon Assets Limited	1	受托人	689,146,150	32.93%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	689,146,150	32.93%
Chengwei Anton Holdings Inc.	2	實益擁有人	188,606,740	9.01%
Chengwei Ventures Evergreen Fund, LP	2	受控制法團權益	188,606,740	9.01%
Chengwei Ventures Evergreen Management, LLC	2	受控制法團權益	188,606,740	9.01%
EXL Holdings, LLC	2	受控制法團權益	188,606,740	9.01%
Li Eric Xun	2	受控制法團權益	188,606,740	9.01%
Li Zhu Yi Jing	2, 3	配偶權益	188,606,740	9.01%
China Harvest Fund, L.P.	4	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
China Renaissance Capital Investment, L.P.	4	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
China Renaissance Capital Investment GP	4	受控制法團權益	375,000,000	17.92%
Erdos Holding Company Limited	4	實益擁有人	375,000,000	17.92%

附註：

1. 689,146,150股股份指同一批股份。
2. 188,606,740股股份指同一批股份。
3. Li Zhu Yi Jing女士為Li Eric Xun先生的配偶。
4. 375,000,000股股份指同一批股份。

除上文所披露外，於二零零九年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(並非董事或最高行政人員)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，或記錄於本公司根據證券及期貨條例第336條存置的權益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其購股權計劃（「購股權計劃」），自當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。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、供貨商、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，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所授出的購股權而可供發行的股份總數最高不得超過緊隨首次公開發售完成後已發行股份的5%（但不計及因行使超額配股權可能配發或發行的任何股份），即103,362,500股股份。於本年報發布日，根據購股權計劃可供發行及尚未行使的股份數目為71,330,000股（二零零八年：17,800,000股），相當於本公司已發行股本3.41%（二零零八年：0.85%）。除非於股東大會上獲股東批准，否則在任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（以較高者為準）釐定。於接納購股權後，獲授人須向本公司支付港幣1.00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。

由於授予合資格參與者的現有計劃限額僅佔已發行股份總數約4.94%，建議修訂購股權計劃條款，使購股權計劃的計劃限額達致10%，與上市規則第17章所規定一致，以及更新計劃限額使本公司更具彈性根據購股權計劃授出額外購股權。董事會擬尋求股東於二零一零年五月二十七日的應屆股東週年大會上批准通過此普通決議案。詳情請參閱本公司於二零一零年四月十九日刊發的通函。

於二零零九年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據購股權計劃授出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。

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	於二零零九年 一月一日的 購股權數目	於期內 獲授的 購股權數目	於期內 行使的 購股權數目	於期內 註銷的 購股權數目	於期內 失效的 購股權數目	於二零零九年 十二月三十一日的 購股權數目
董事										
張永一	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,400,000					1,400,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	2,5		600,000				600,000
				小計：	1,400,000	600,000				2,000,000
朱小平	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,200,000					1,200,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	2,5		600,000				600,000
				小計：	1,200,000	600,000				1,800,000
王明才	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	1,000,000					1,000,000
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	2,5		600,000				600,000
				小計：	1,000,000	600,000				1,600,000
羅林	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,5		2,000,000				2,000,000
馬健	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,5		1,500,000				1,500,000
潘衛國	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,5		1,800,000				1,800,000
				小計：		5,300,000				5,300,000
員工合計	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1,3	8,400,000				2,150,000	6,250,000
	二零零八年十月二十七日	二零零九年十月二十七日至 二零一二年十月二十六日	0.62	1,4	6,000,000				6,000,000	0
	二零零九年四月二十九日	二零零九年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,5		24,000,000			2,700,000	21,300,000
				小計：	14,400,000	24,000,000			10,850,000	27,550,000
				合計：	18,000,000	31,100,000			10,850,000	38,250,000

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周年、第二周年和第三周年起計的購股權年內分別行使最多達 $\frac{1}{3}$ 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三十六個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年和第二周年起計的購股權年內分別行使最多達50%的購股權。
3. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為1.63港元。
4. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為0.52港元。
5. 本公司於聯交所上市之股份在緊接期權授出日期前之收市價為0.63港元。

首次公開發售前購股權計劃

本公司於二零零七年十月一日採納首次公開發售前購股權計劃（「首次公開發售前購股權計劃」）。

根據首次公開發售前購股權計劃授出的尚未行使購股權詳情載列如下：

承授人	附註	授出購股權日期	於二零零九年			於二零零九年	
			一月一日的 購股權數目	於期內行使的 購股權數目	於期內註銷的 購股權數目	於期內失效的 購股權數目	十二月三十一日的 購股權數目
員工合計	1	二零零七年十月二日	75,000,000			75,000,000	0
	2	二零零七年十月九日	10,815,000			7,570,500	3,244,500
	3	二零零七年十月十六日	210,000				210,000
			86,025,000			82,570,500	3,454,500

附註：

1. 已授出購股權的購股權期限自授出日期起至該日起計的二十五個月的最後一日止。承授人獲歸屬並有權於購股權期限內自授出日期起計滿一周年及滿兩周年各自行使最多50%的購股權。
2. 已授出購股權的購股權期限自授出日期起至該日起計的八年的最後一日止。承授人獲歸屬並有權於購股權期限內自授出日期起計滿一周年、兩周年、三周年、四周年及五周年各自行使最多30%、30%、20%、10%及10%的購股權。
3. 已授出購股權的購股權期限自授出日期起至該日起計的五年的最後一日止。承授人獲歸屬並有權於購股權期限內自授出日期起計滿一周年行使最多全部購股權。

於本年報發佈日，根據首次公開發售前購股權計劃可供發行及尚未行使的股份數目為3,454,500股（二零零八年：78,454,500股），相當於本公司已發行股本0.17%（二零零八年：3.75%）。

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，截至本年報日期本公司一直維持上市規則所訂明的足夠公眾持股量規定。

稅項

截至二零零九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。

捐款

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司於慈善捐款及其他捐款合共人民幣0.7百萬元。日後，本公司將繼續履行成為一間具有社會責任感的企業的承諾。

關連交易

截至二零零九年十二月三十一日止年度，本公司與關聯人士的交易呈列於本年報財務報表附註32。

結算日後事項

於二零一零年三月二十二日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零零九年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元(二零零八年：每股人民幣0.02723元，合共人民幣57.0百萬元)。該股息須經股東在將於二零一零年五月二十七日召開的股東週年大會上批准及遵從開曼群島公司法之規定，方可作實。

修訂大綱及章程細則

鑑於上市規則第2.07A條關於採用電子形式或網站與股東通訊的經修訂條文由二零零九年一月一日起生效，董事會建議於二零一零年五月二十七日舉行的股東週年大會上尋求股東批准通過特別決議案，對本公司大綱及章程細則的有關條文作出若干修訂，以符合上市規則的該等修訂。此外，本公司將會作出額外修訂，建議本公司更新大綱及章程細則內開曼群島公司法(二零零七年修訂本)的所有提述為於二零零九年八月生效的「開曼群島公司法(二零零九年修訂本)」。詳情請參閱本公司於二零一零年四月十九日發行的通函。

審核委員會

根據常規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現任獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生（審核委員會主席）、張永一先生和王明才先生。本公司的審核委員會已審閱本集團截至二零零九年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

核數師

本公司已委任羅兵咸永道會計師事務所作為截至二零零九年十二月三十一日止年度的本公司核數師。羅兵咸永道會計師事務所已對本公司按國際財務報告準則編製財務報表進行審核。本公司將於即將召開的股東週年大會上提呈決議案，再度委任羅兵咸永道會計師事務所為本公司截至二零一零年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

羅林

主席

香港，二零一零年三月二十二日

執行董事

羅林，43歲，本公司主席兼首席執行官，本公司創始人之一。羅先生於一九九二年畢業於西南石油學院鑽井工程專業，獲頒學士學位。彼擁有18年業內經驗，包括彼在二零零二年成立安東石油技術(集團)有限公司之前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，負責銷售和營銷。羅先生亦為中國合資格律師及特許會計師。

馬健，42歲，本公司執行董事，本公司創始人之一。馬先生於一九九一年畢業於江漢石油學院，獲頒鑽井工程專業學士學位。彼亦持有華中科技大學頒發的工商管理碩士學位。彼正在中國石油大學攻讀博士學位，並擔任長江大學的客座教授。一九九一年至一九九九年，彼在江漢油田鑽井工程處擔任石油工程師。二零零零年至二零零二年，彼任職於中國哈里伯頓，擔任鑽井項目經理。馬先生自二零零三年以來一直擔任董事，負責本公司的銷售及營銷。彼在石油行業擁有19年經驗。

潘衛國，47歲，本公司執行董事。潘先生於一九八四年畢業於大慶石油學院鑽井工程專業，獲頒學士學位，並於一九九零年獲碩士學位。一九九零年至一九九六年，彼在中石油華北石油管理局鑽井工藝研究院擔任副總工程師及總工程師，並於一九九六年至二零零六年擔任其副院長及院長。彼在石油鑽探行業擁有20年經驗。潘先生於二零零六年加盟本公司，負責本公司的研發及油井服務。

吳迪，43歲，本公司執行董事。吳先生於一九九零年畢業於西南石油學院油藏工程專業，獲得學士學位，二零零七年於中國石油大學(北京)獲得油氣田開發工程碩士學位，二零零二年獲得高級工程師證書，二零零九年榮獲教授級高級工程師。其在一九九零年至二零一零年就職於中國石油天然氣集團公司(CNPC)，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20年業內經驗。吳先生於二零一零年三月初加盟本公司。

獨立非執行董事

張永一，74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。彼曾在西南石油學院執教逾30年。一九九二年，彼獲委任為中國石油天然氣集團公司副總經理。彼於一九九八年獲國務院委任為中國國務院稽察特派員，並於二零零零年獲委任為國有大中型企業監事會主席。

朱小平，61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。彼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。朱先生亦為北京萬東醫療設備股份有限公司、黑龍江北大荒農業股份有限公司及西藏諾迪康藥業股份有限公司(均在上海證券交易所上市)的董事。彼亦為三門峽天元鋁業股份有限公司(為在聯交所創業板上市的公司(股份代碼：8253))的獨立非執行董事。

王明才，65歲，本公司獨立非執行董事。王先生曾就職於中國石油天然氣總公司，擔任開發生產局副總工程師。彼亦曾擔任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理、中油國際委內瑞拉公司總裁、中國(香港)石油有限公司(自二零零一年在聯交所主板上市的公司(股份代號：0135))的執行董事。目前，王先生為中美石油開發公司的總經理兼董事長。

高級管理層

李冰南，41歲，本公司執行副總裁。李先生於一九九一年畢業於江漢石油學院鑽井工程專業，取得學士學位。一九九一年至二零零二年，李先生任職於江漢石油管理局，並於二零零零年獲委任為江漢石油管理局環保設備廠經理。彼在石油及天然氣行業擁有逾19年經驗。李先生於二零零二年加盟本公司，負責本公司的油田服務業務。

范永洪，39歲，本公司執行副總裁。范先生於一九九一年畢業於重慶石油高等專科學校，一九九八年畢業於石油大學石油工程專業。作為石油工程師，范先生在油田領域擁有14年工作經驗，在二零零四年進入本公司以前，擔任塔里木油田分公司副科長職務。

沈海洪，41歲，本公司執行副總裁。沈先生一九九一年畢業於西南石油學院鑽井工程專業，取得學士學位，二零零六年於清華大學獲得MBA學位，二零零二年獲得鑽井工程高級工程師證書，其在一九九一年到二零零六年就職於中國石油天然氣集團公司(CNPC)，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20年業內經驗。沈先生於二零零七年加盟本公司。

陳偉，45歲，本公司執行副總裁。陳先生於一九九二年畢業於西南石油學院鑽井專業，取得函授學士學位。其在一九八二年至二零零零年就職於中國石油天然氣集團公司(CNPC)，擔任川中油氣公司綜合管理工作，在石油行業擁有逾26年業內經驗；陳先生於二零零零年加盟本公司。

焦營，48歲，本公司執行副總裁。焦先生一九八四年畢業於上海外國語大學英語和國際新聞專業，獲文學學士學位和國際新聞學士學位，一九九零年於英國諾丁漢大學(Nottingham University)獲得教育學碩士學位，一九九七年於對外經濟貿易大學獲得財會方向MBA學位。自一九九二年起，焦先生曾分別擔任中國國際貿易中心股份有限公司(SH60007)董事會秘書、財務總監，中太科技有限公司執行副總裁兼CFO，美國證券交易所上市公司中國神舟礦業股份有限公司CFO和新加坡南方資本集團有限公司項目CFO，在財務管理方面擁有逾18年從業經驗。焦先生於二零零九年加入本公司。

劉恩龍，48歲，本公司執行副總裁。劉先生於一九八二年畢業於江漢石油學院鑽井工程專業，獲得學士學位，並於一九九五年獲得鑽井工程高級工程師證書，其在一九八二年至二零零一年就職於中國石油天然氣集團公司(CNPC)，於一九九七年獲委任華北油田第四勘探指揮公司副經理兼總工程師職務，二零零五年其就職於加拿大能源技術公司，擔任技術服務工作，在石油行業擁有逾28年業內經驗。劉先生於二零一零年加盟本公司。

公司秘書

魏偉峰，48歲，本公司公司秘書。魏先生為KCS Hong Kong Limited（一所在香港提供企業秘書服務及會計服務的公司）的董事兼上市公司服務部主管。彼目前為香港特許秘書公會副會長及該會轄下的會員委員會主席。彼亦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會員。魏先生持有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。彼現於上海財經大學修讀金融博士課程(論文階段)。

本公司自二零零七年十二月十四日於聯交所上市以來，一直實行上市規則附錄14所載之常規守則的原則，並遵守常規守則內所有適用的守則條文(除了偏離常規守則守則條文第A.2.1條外)。

在現時董事會架構下，共有四名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之決策、監督和諮詢發揮重要作用。

董事的證券交易

本公司董事採納上市規則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報告年度一直遵守上述規則所規定的有關標準。

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
- 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。

董事會

董事會目前由四名執行董事包括：羅林先生、馬健先生、潘衛國先生及吳迪先生及三名獨立非執行董事包括：張永一先生、朱小平先生及王明才先生組成。本公司主席為羅林先生。

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。

本公司執行董事之委任期為三年，獨立非執行董事之委任期為一年。根據本公司章程規定，在每次股東週年大會上應有三分之一的現任董事（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。惟每名董事須至少每三年輪流退任一次。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。

本公司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。於報告年度，本公司共召開六次董事會會議、兩次審核委員會會議、一次薪酬委員會會議及一次提名委員會會議。

下表載列年內董事出席會議之情況：

董事	董事會會議	出席次數／舉行次數		提名 委員會會議
		審核 委員會會議	薪酬 委員會會議	
執行董事				
羅林先生 (董事會主席兼首席執行官)	6	不適用	1	1
馬健先生	6	不適用	不適用	不適用
潘衛國先生	6	不適用	不適用	不適用
吳迪先生(於二零一零年三月二十二日獲委任)	不適用	不適用	不適用	不適用
獨立非執行董事				
張永一先生	6	2	不適用	1
朱小平先生	6	2	1	不適用
王明才先生	6	2	1	1

常規守則條文第A.2.1條規定應區分一間公司之主席與首席執行官的角色，並不應由一人同時兼任。本公司並無區分主席與首席執行官，羅林先生在報告期內同時擔任本公司之主席及首席執行官。羅先生是本集團的主要創始人，自本集團創立至今，一直肩負本集團的經營管理職責，領導本集團發展。羅先生擁有豐富的石油行業經驗與優秀的運營管理能力，董事會認為現階段聘任羅先生繼續擔任本公司首席執行官，可保證公司經營管理的連續性，並可保障股東利益。

就本公司所知，各董事會成員及主席與首席執行官之間概無任何財務、業務或親屬關係。彼等均可自由作出獨立判斷。

問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務帳目。

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39及40頁之獨立核數師報告中。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當公司內部控制和風險管理之職能。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。

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感到滿意。

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。審核委員會的主要職責是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等，向董事會作出建議；審閱本集團的財務報表；監管財務申報制度以及內部監控管理；檢討本集團內部審核職能的範圍、程度及有效性。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引。審核委員會有三名成員，包括本集團的三名獨立非執行董事，即朱小平先生、張永一先生及王明才先生。朱小平先生為審核委員會主席。

審核委員會在本年度內已舉行了兩次會議。

本集團於本年度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：

人民幣千元

核數服務	3,300
非核數服務	—

審核委員會建議董事會續聘羅兵咸永道會計師事務所為本公司核數師，惟須經股東於即將舉行的股東週年大會上批准。

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。薪酬委員會的主要職責是審閱及釐定董事及高級管理人員的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款，以及就本公司所有董事及高級管理層的酬金政策及架構，向董事會作出建議。此外，薪酬委員會將對本公司之購股權計劃進行審批及監察執行。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引，並且列明委員會應由最少三名成員組成，大部分必須為獨立非執行董事。

薪酬委員會由兩名獨立非執行董事與一名執行董事組成，即王明才先生、朱小平先生及羅林先生。王明才先生為薪酬委員會主席。

薪酬委員會在本年度內已舉行了一次會議。

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，自本公司上市起生效。提名委員會的主要職責是檢討董事會的架構、人數及組成；就首席執行官的聘任向董事會提出建議；審核獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議。本委員會之權力及職責詳細已清楚載於職權指引。提名委員會由兩名獨立非執行董事與一名執行董事組成，即張永一先生、王明才先生及羅林先生。張永一先生為提名委員會主席。

提名委員會在本年度內已舉行了一次會議。

投資者關係及股東權益

本集團自上市至今，積極促進投資者關係以及與投資界人士的溝通，透過電話會議與簡介會，回應投資界人士(包括機構股東、分析員與傳媒)的查詢。

董事會透過刊印年度及中期報告，致力為股東提供清晰及全面的本集團業績資料。股東除獲寄通函、通告與財務報告外，也可登入本公司網站 (www.antonoil.com) 了解更多資料。

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事與管理層將出席股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。所有股東均有法定權力可提出要求召開股東特別大會並提出議程以供股東考慮。股東只須致函本公司香港主要營業地點並向公司秘書提出召開股東大會之要求及說明所建議討論的議程即可。

PRICEWATERHOUSECOOPERS

羅兵咸永道會計師事務所

羅兵咸永道會計師事務所
香港中環
太子大廈二十二樓
電話：(852) 2289 8888
傳真：(852) 2810 9888
www.pwchk.com

致安東油田服務集團股東

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審核列載於第41頁至106頁安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(以下合稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零零九年十二月三十一日的合併及公司資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併綜合收益表、合併權益變動表及合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋。

董事就財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際財務報告準則及香港《公司條例》的披露規定編製及真實而公平地列報該等合併財務報表。這責任包括設計、實施及維護與編製及真實而公平地列報財務報表相關的內部控制，以使財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述；選擇和應用適當的會計政策；及按情況下作出合理的會計估計。

核數師的責任

我們的責任是根據我們的審核對該等合併財務報表作出意見。我們已根據國際審計準則進行審核。這些準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審核，以合理確定此等財務報表是否不存有任何重大錯誤陳述。

審核涉及執程序以獲取有關財務報表所載金額及披露資料的審核證據。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致財務報表存有重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司編製及真實而公平地列報財務報表相關的內部控制，以設計適當的審核程序，但並非為對公司的內部控制的有效性發表意見。審核亦包括評價董事所採用的會計政策的恰當性及所作出的會計估計的合理性，以及評價財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審核證據充足和適當地為我們的審核意見提供了基礎。

意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映 貴公司及 貴集團於二零零九年十二月三十一日的財務狀況及 貴集團截至該日止年度的經營成果及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

其它事項

本報告包括意見，僅向全體股東報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一零年三月二十二日

資產負債表

於二零零九年十二月三十一日

Antonoi

於十二月三十一日

	附註	本集團		本公司	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
資產					
非流動資產					
物業、廠房及設備	6	334,240	248,444	—	—
土地使用權	7	26,051	26,072	—	—
無形資產	8	312,087	291,186	—	—
對附屬公司的投資	9	—	—	3,551,412	3,548,655
於共同控制實體的投資	10	50,668	51,629	—	—
遞延所得稅資產	21	639	532	—	—
		723,685	617,863	3,551,412	3,548,655
流動資產					
存貨	11	211,613	202,591	—	—
應收貿易賬款及應收票據	12	429,985	453,225	—	—
預付款項及其他應收款項	13	82,509	194,757	120,787	85,990
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	14	—	33,859	—	33,859
受限制銀行存款	15	3,120	—	—	—
初始存期超過三個月的 定期存款	15	67,609	115,109	—	—
現金及現金等價物	15	272,959	307,918	27,524	37,891
		1,067,795	1,307,459	148,311	157,740
資產總計		1,791,480	1,925,322	3,699,723	3,706,395

	附註	於十二月三十一日			
		本集團		本公司	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
權益					
本公司權益持有人應佔資本及儲備					
股本	16	197,411	197,411	197,411	197,411
儲備					
— 擬派末期股息	29	18,000	57,000	18,000	57,000
— 其他	17	1,295,954	1,265,084	3,464,613	3,432,518
		1,511,365	1,519,495	3,680,024	3,686,929
少數股東權益		34,714	31,119	—	—
權益總計		1,546,079	1,550,614	3,680,024	3,686,929
負債					
非流動負債					
遞延所得稅負債	21	2,479	5,407	—	—
		2,479	5,407	—	—
流動負債					
短期借款	18	50,000	7,000	—	—
應付貿易賬款及應付票據	19	103,138	123,545	—	—
預提費用及其他應付款項	20	77,895	215,934	19,699	19,466
即期所得稅負債		11,889	22,822	—	—
		242,922	369,301	19,699	19,466
負債總計		245,401	374,708	19,699	19,466
權益及負債總計		1,791,480	1,925,322	3,699,723	3,706,395
流動資產淨值		824,873	938,158	128,612	138,274
資產總額減流動負債		1,548,558	1,556,021	3,680,024	3,686,929

董事會於二零一零年三月二十二日批准第41至第46頁的財務報表，並代表其簽署。

羅林
執行董事

馬健
執行董事

後附的附註為此等財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

Antonoi

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
收入	22	690,030	763,266
其他收益／(虧損)，淨額	24	3,748	(14,551)
經營成本			
材料成本		(368,240)	(343,977)
員工成本	26	(115,140)	(126,143)
經營租賃費用		(7,496)	(24,059)
折舊及攤銷		(34,547)	(25,722)
營業稅及附加費		(13,547)	(7,321)
其他		(117,317)	(79,743)
		(656,287)	(606,965)
經營利潤	23	37,491	141,750
利息收入	25	3,403	18,015
財務費用	25	(1,602)	(55,698)
財務收入／(費用)，淨額		1,801	(37,683)
應佔共同控制實體(虧損)／利潤	10	(961)	1,351
除所得稅前利潤		38,331	105,418
所得稅費用	27	(725)	(33,273)
本年利潤		37,606	72,145
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		32,020	68,463
少數股東權益		5,586	3,682
		37,606	72,145
股息	29	18,000	57,000
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利(以每股人民幣表示)			
— 基本	28	0.0153	0.0327
— 攤薄		0.0153	0.0325

後附的附註為此財務報表的組成部分。

合併綜合收益表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

Antonoi

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
本年利潤		37,606	72,145
其他綜合收益/(虧損)，已扣除稅項：			
貨幣換算差額		(83)	(96)
其他綜合收益/(虧損)，已扣除本年稅項		(83)	(96)
本年綜合收益總額		37,523	72,049
以下各項應佔：			
— 本公司權益持有人		31,937	68,367
— 少數股東權益		5,586	3,682
本年綜合收益總額		37,523	72,049

後附的附註為此等財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零零九年十二月三十一日止年度

Antonoi

本公司權益持有人應佔

附註	本公司權益持有人應佔					外幣	少數股東		
	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	換算差額	總計	權益	權益總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零零七年十二月三十一日	195,006	647,511	277,016	20,858	244,503	(235)	1,384,659	5,110	1,389,769
發行新股	16(a)(i)	2,405	42,813	—	—	—	45,218	—	45,218
股份發行支出	17(a)	—	(3,406)	—	—	—	(3,406)	—	(3,406)
購股權計劃	16(b)	—	—	35,403	—	—	35,403	—	35,403
本年利潤		—	—	—	68,463	—	68,463	3,682	72,145
其他綜合收益：									
— 外幣換算差額		—	—	—	—	(96)	(96)	—	(96)
收購附屬公司		—	—	(10,535)	—	—	(10,535)	22,327	11,792
應佔共同控制實體儲備	10	—	—	(211)	—	—	(211)	—	(211)
轉撥至法定儲備	17(b)	—	—	—	4,093	(4,093)	—	—	—
於二零零八年十二月三十一日	197,411	686,918	301,673	24,951	308,873	(331)	1,519,495	31,119	1,550,614
購股權計劃	16(b)	—	—	15,357	—	—	15,357	—	15,357
本年利潤		—	—	—	32,020	—	32,020	5,586	37,606
其他綜合收益：									
— 外幣換算差額		—	—	—	—	(83)	(83)	—	(83)
出售附屬公司		—	—	—	—	—	—	(2,516)	(2,516)
少數股東注資	17(a)(i)	—	—	1,576	—	—	1,576	525	2,101
轉撥至法定儲備	17(b)	—	—	—	5,817	(5,817)	—	—	—
股息	17(a)(ii)	—	(57,000)	—	—	—	(57,000)	—	(57,000)
於二零零九年十二月三十一日	197,411	629,918	318,606	30,768	335,076	(414)	1,511,365	34,714	1,546,079

後附的附註為此等財務報表的組成部分。

		截至十二月三十一日止年度	
	附註	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	30	66,207	37,425
已付利息		(474)	(4,497)
已收利息		3,202	16,904
已付所得稅		(14,694)	(26,808)
經營活動產生的現金淨額		54,241	23,024
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(152,929)	(85,239)
出售物業、廠房及設備所得款項		1,661	808
購入土地使用權		(537)	—
購入無形資產		(23,129)	(7,417)
收購附屬公司，扣除所得現金後的淨額		(102,054)	(215,031)
出售附屬公司，扣除所付現金後的淨額		(2,126)	—
於一間共同控制實體的投資增加		—	(16,380)
受限制銀行存款(增加)/減少		(3,120)	82,610
最初期限超過三個月的定期存款減少/(增加)		47,500	(115,109)
委托貸款和結構性存款減少/(增加)		121,000	(121,000)
委托貸款和結構性存款收益所得款項		5,888	670
按公允價值計量且其變動計入 當期損益的金融資產出售/(購入)	14	33,418	(51,943)
投資活動使用的現金淨額		(74,428)	(528,031)
融資活動產生的現金流量			
取得短期借款所得款項		70,000	57,000
償還短期借款		(27,000)	(213,500)
發行新股	16(a)(i)	—	45,218
股份發行支出	16(a)(i)	—	(1,813)
股息分派		(57,000)	—
融資活動使用的現金淨額		(14,000)	(113,095)
現金及現金等價物減少淨額			
年初現金及現金等價物		307,918	976,654
現金及現金等價物滙兌虧損		(772)	(50,634)
年末現金及現金等價物		272,959	307,918

後附的附註為此等財務報表的組成部分。

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。本公司的註冊地址為PO Box 309GT, Ugland House, South Church Street, George Town, Grand Cayman, 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」)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主板上市。

本公司董事將一間於英屬處女群島註冊成立的公司Pro Development Holdings Corp.視作本公司的最終控股公司。

財務報表經董事會於二零一零年三月二十二日批准公佈。

2. 主要會計政策概要

編製本合併財務報表採用的主要會計政策載於下文。除另有說明外，此等政策在所呈報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製準則

合併財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。除以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產以公允價值計價以外，按歷史成本法編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時須使用若干重大會計估計，亦需要管理層於應用本集團會計政策的過程中作出判斷。涉及高度的判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇，在附註4中披露。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.1 編製準則 (續)

(a) 本集團於二零零九年採納的新訂及經修訂準則

- 國際財務報告準則第7號「金融工具 - 披露」(修改) - 自二零零九年一月一日起生效。此項修改要求提高有關公允價值計量和流動性風險的披露。此修改特別要求按公允價值的計量級次披露公允價值計量。由於會計政策的改變只導致額外披露，故此對每股收益並無影響。
- 國際會計準則第1號(修訂)「財務報表的列報」- 自二零零九年一月一日起生效。此項修訂準則禁止在權益變動表中列報收益及費用項目(即「非權益持有者的權益變動」)，並規定「非權益持有者的權益變動」在合併收益表中必須與權益持有者的權益變動分開列報。因此，本集團在合併權益變動表中列報全部所有者的權益變動，而非權益持有者的權益變動則在合併收益表中列報。比較數字已重新列報，以符合修訂準則。由於會計政策的改變只影響列報方面，故此對每股收益並無影響。
- 國際財務報告準則第2號(修改)「以股份為基礎的支付」(自二零零九年一月一日起生效) 處理有關可行權條件和取銷。此修改澄清了可行權條件僅指服務條件和業績條件。以股份為基礎的支付的其他特徵不是可行權條件。此等特徵將需要包括在與職工和其他提供類似服務人士的交易於授予日的公允價值內；此等特徵將不影響授予日後預期將可行權的期權數目或其估值。所有取銷，不論由實體或其他方作出，必須按相同的會計處理入賬。本集團及本公司已由二零零九年一月一日起應用國際財務報告準則第2號(修改)。此修改不對本集團及本公司的財務報表有重大影響。
- 國際財務報告準則第8號「經營分部」(自二零零九年一月一日起生效)。國際財務報告準則第8號取代了國際會計準則第14號「分部報告」，並將分部報告與美國準則SFAS 131「有關企業分部和相關資料的披露」的規定統一起來。此項新準則要求採用「管理層方法」，即分部資料須按照與內部報告所採用的相同基準列報。這導致所列報的報告分部數目增加。此外，分部的列報方式與向主要經營決策制定者提供的內部報告更為一致。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.1 編製準則 (續)

(b) 仍未生效而本集團亦未提前採納的準則、修改和對現有準則的解釋

以下為已公佈的準則和對現有準則的修改，而本集團必須在二零一零年一月一日或之後開始的會計期間或較後期間採納，但本集團並未提前採納：

- 國際財務報告解釋委員會解釋公告第17號「向所有者分配非現金資產」(自二零零九年七月一日起生效)。此項解釋為國際會計準則理事會在二零零九年四月公佈的年度改進項目的一部分。此項解釋就實體向股東分配非現金資產作為儲備分派或股利的安排的會計處理提供指引。國際財務報告準則5亦已被修改，規定資產只能夠在其現有狀況下及可能分配時才可分類為持作分配。本集團和本公司將由二零一零年一月一日起應用國際財務報告解釋委員會解釋公告第17號，預期不會對本集團或本公司的財務報表造成重大影響。
- 國際會計準則第27號(修訂)「合併財務報表和單獨財務報表」(自二零零九年七月一日起生效)。此項修訂準則規定，如控制權沒有改變，則與少數股東權益進行的所有交易的影響必須在權益中列報，而此等交易將不再導致商譽或利得和損失。此項準則亦列明失去控制權時的會計處理方法。在主體內的任何剩餘權益按公允價值重新計量，並在利潤表中確認利得或損失。本集團將會由二零一零年一月一日起對與少數股東權益進行的交易應用國際會計準則第27號(修訂)。
- 國際財務報告準則第3號(修訂)「業務合併」(自二零零九年七月一日起生效)。此項修訂準則繼續對企業合併應用購買法，但有些重大更改。例如，購買業務的所有款項必須按購買日期的公允價值記錄，而分類為債務的或有付款其後須在利潤表重新計量。就被購買方的非控制性權益，可選擇按公允價值或非控制性權益應佔被購買方淨資產的比例計量。所有與購買相關成本必須計入費用。本集團將自二零一零年一月一日起對所有企業合併應用國際財務報告準則第3號(修訂)。
- 國際會計準則第38號(修改)「無形資產」(自二零零九年七月一日起生效)。此修改為國際會計準則理事會在二零零九年四月公佈的年度改進項目的一部分，而本集團和本公司將由國際財務報告準則第3號(修訂)採納日期起應用國際會計準則第38號(修改)。此修改澄清了在企業合併中購買的無形資產的公允價值的計量指引，並容許假若每項資產的可使用年期相近，可將無形資產組合為單一資產。此修改不會對本集團或本公司的財務報表造成重大影響。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.1 編製準則 (續)

(b) 仍未生效而本集團亦未提前採納的準則、修改和對現有準則的解釋 (續)

- 國際財務報告準則第5號(修改)「持有待售非流動資產(或處置組)的計量」。此修改為國際會計準則理事會在二零零九年四月公佈的年度改進項目的一部分。此修改澄清了國際財務報告準則第5號說明分類為持有待售非流動資產(或處置組)和終止經營規定的有關披露。此修改亦澄清了國際會計準則第1號的一般規定仍然適用,尤其是第15節(達致公允表達)和第125節(估計來源的不確定性)。本集團和本公司將會由二零一零年一月一日起應用國際財務報告準則第5號(修改),預期不會對本集團或本公司的財務報表造成重大影響。
- 國際會計準則第1號(修改)「財務報表的列報」。此修改為國際會計準則理事會在二零零九年四月公佈的年度改進項目的一部分。此修改澄清了意圖透過發行權益而結算一項負債,與該項負債被分類為流動或非流動是沒有關係的。透過修改流動負債的定義,此修改容許一項負債被分類為非流動(假若實體可無條件通過轉讓現金或其他資產,將其負債結算遞延至會計期後最少12個月),則不論交易對方是否可能要求主體隨時以股份結算。本集團和本公司將自二零一零年一月一日起應用國際會計準則第1號(修改),預期不會對本集團或本公司的財務報表造成重大影響。
- 國際財務報告準則第2號(修改)「集團以現金結算的以股份為基礎的支付交易」(自二零一零年一月一日起生效)。除了納入國際財務報告解釋委員會解釋公告第8號「國際財務報告準則第2號的範圍」和國際財務報告解釋委員會解釋公告第11號「國際財務報告準則第2號—集團和庫存股交易」外,此修改亦擴闊了國際財務報告解釋委員會解釋公告第11號的指引,針對未為該解釋所涵蓋有關集團安排的分類。此項新指引預期不會對本集團的財務報表造成重大影響。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.2 合併

合併財務報表包括本公司及其截至十二月三十一日止年度所有附屬公司的財務報表。

(a) 附屬公司

附屬公司乃本集團有權控制其財務與營運政策的所有實體(包括特別目的實體)，且一般擁有過半數投票權的股份。現時可行使或可轉換的潛在投票權的存在及其影響於評估本集團是否控制另一實體時亦會予以考慮。附屬公司於其控制權轉移至本集團之日起全面納入合併賬目。附屬公司於控制終止日期當日終止納入合併賬目。

本集團收購附屬公司乃以購買法核算。收購成本根據於交易當日所給予的資產、所發行的股本工具及所產生或承擔的負債的公允價值計量，另加該收購事項直接應佔的成本。在企業合併過程中所收購的可識別資產、所承擔的負債及或然負債，首先以其於收購當日的公允價值計量，惟不考慮任何少數股東權益的數額。收購成本超出本集團應佔所收購可識別資產淨值的公允價值的差額乃列作商譽。倘若收購成本少於所收購附屬公司資產淨值的公允價值，其差額將直接於合併利潤表內確認(附註2.7)。

集團內公司間的交易、結餘及未實現收益予以對銷。未實現虧損亦予以對銷，除非該項交易證明被轉讓資產已經減值。附屬公司的會計政策已於合併財務報表作出調整(若適用)，使其與本集團所採納的會計政策一致。

於本公司的資產負債表內，於附屬公司的投資乃按成本扣除減值虧損撥備列賬(附註2.8)。附屬公司的業績由本公司按已收及應收股息基準入賬。

(b) 與少數股東的交易

本集團視與少數股東進行的交易為與本集團權益持有人之間進行的交易。就向少數股東作出的購買而言，任何已付代價與應佔所購入附屬公司資產淨值的相關賬面值的差額乃自權益中扣減。向少數股東出售產生的盈虧亦在權益內記錄。就出售予少數股東而言，任何已收所得款項與應佔少數股東權益的差額亦於權益內記錄。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.2 合併 (續)

(c) 共同控制實體

共同控制實體乃本集團與一位或以上人士訂立合約安排以行使共同控制權的實體，據此本集團連同其他合營方進行受共同控制的經濟活動，而概無合營方對有關經濟活動擁有單方面控制權。本集團於共同控制實體的權益乃按權益法於合併財務報表內入賬。

於本公司的資產負債表中，於共同控制實體的投資乃按成本扣除減值虧損列賬。共同控制實體的業績由本公司按已收及應收股息基準入賬。

2.3 分部報告

經營分部的呈部方法與向主要經營決策制定者提供的內部報告一致。主要經營決策制定者負責經營分部的資源分配及表現評估，已識別為審閱本集團的內部報告的首席執行官、副總裁及董事。主要經營決策制定者根據該等報告釐訂經營分部。

2.4 外幣換算

(a) 功能貨幣及呈列貨幣

本集團各實體的財務報表所載的項目以該實體經營所在的主要經濟環境的貨幣（「功能貨幣」）計量。財務報表以本公司的功能及本集團的呈列貨幣人民幣呈列。

(b) 交易及結餘

外幣交易根據於交易或項目重新估值當日的適用匯率換算為功能貨幣。因結算該等交易及按年終匯率換算以外幣計價的貨幣性資產及負債而產生的匯兌盈虧乃於合併損益表中確認。



2. 主要會計政策概要 (續)

2.4 外幣換算 (續)

(c) 集團公司

功能貨幣與呈列貨幣不同的所有集團內實體(各實體均無嚴重通脹經濟地區的貨幣)的業績及財務狀況均按以下方法換算為呈列貨幣：

- (i) 各份資產負債表所呈列的資產及負債均以該資產負債表之結算日的收市匯率換算；
- (ii) 合併利潤表的收入及支出項目按平均匯率換算(除非該平均匯率對交易日現行匯率的累計影響並非是一個合理的接近匯率，在此情況下收入及支出乃用交易日的匯率換算)；及
- (iii) 所有由此產生的匯兌差額乃確認為權益中的單獨項目。

2.5 物業、廠房及設備

除在建工程外，物業、廠房及設備乃按歷史成本減累計折舊及累計減值虧損後列賬。歷史成本包括與收購項目直接相關的開支。

在建工程指尚在興建中的物業、廠房及設備，乃按成本列賬，當中包括興建成本、廠房及機器以及其他直接成本。在建工程乃當有關資產完成並可作其擬定用途時方予以折舊。

當後續支出可能於未來為本集團帶來與該項目相關的經濟利益，而相關成本能可靠計量時，有關後續支出方會計入資產的賬面值或確認為一項獨立資產(如適用)。已被替換部件的賬面值減計扣除。所有其他維修及保養成本在發生時計入損益表。

物業、廠房及設備的折舊主要以直線法計算，以於預計可使用年限將成本分配至其殘值，分析如下：

	預計可使用年限
房屋	5至50年
機器及設備	5至10年
汽車	5至10年
傢俱、固定裝置及其他	5年

2. 主要會計政策概要 (續)

2.5 物業、廠房及設備 (續)

於各資產負債表日，本集團會對資產的餘值及可使用年限進行複核，並視乎情況作出調整。

倘資產的賬面值超過其估計可收回數額，則資產的賬面值將即時減計至其可收回金額(附註2.8)。

處置盈虧為所得款項與資產賬面值之間的差額，並於合併利潤表中「其他(虧損)/收益，淨額」內確認。

2.6 土地使用權

土地使用權指就土地使用權及租賃土地作出的前期預付款項，並於租約期內以直線法計入損益表，或倘出現減值，則減值計入在損益表。

2.7 無形資產

(a) 商譽

商譽指收購成本超出本集團應佔所收購附屬公司於收購日期的可辨認資產淨值的公允價值的部分。有關收購附屬公司的商譽乃計入無形資產內。商譽會進行減值測試，並按成本扣除累計減值虧損列賬。有關商譽的減值虧損不得轉回。出售實體產生的盈虧包括與所出售實體有關的商譽賬面值。

商譽乃分配至現金產生單位，以進行減值測試。該分配乃就預期於產生商譽的企業合併中受惠的現金產出單元或現金產出單元組合而作出。本集團將商譽分配至每個業務分部。

(b) 電腦軟件

購買的電腦軟件特許權按購買成本及使該特定軟件可供運用所需的成本為基準予以資本化。該等成本於其估計可使用年限內攤銷。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.7 無形資產 (續)

(c) 專利權

所購入的專利權按收購產生的實際成本進行初始確認，並以直線法於其估計可使用年限內攤銷。直接來自設計開發及應用專利權的開發成本於符合下列準則時確認為無形資產：

- 完成該專利權以致其可供使用在技術上是可行的；
- 管理層有意完成該產品並將之使用或出售；
- 有能力使用或出售專利權；
- 可證實該專利權如何產生很可能出現的未來經濟利益；
- 有足夠技術、財務及其他資源完成開發並使用或出售該專利權；及
- 該專利權在開發期內應佔的支出能可靠計量。

資本化為部份專利權的直接應佔成本包括材料成本、專利權開發員工成本及適當分攤的相關生產成本。不符合該等標準的其他開發支出於發生時確認為費用。以確認為費用的開發成本不會在以後期間確認為資產。

2.8 非金融資產減值

無確定可使用年限的資產(例如商譽)毋須攤銷，而須每年進行減值測試。須攤銷的資產須於出現顯示賬面值可能無法收回的事件或情況改變時檢討有否減值。當資產賬面值高於可收回金額時，須將差額確認為減值損失。可收回金額即資產的公允價值扣除出售成本及持續使用價值兩者中的較高者。為衡量減值情況，資產按獨立可確認现金流量的最小組合(現金產出單元)分類。商譽以外的非金融資產若出現減值，則須於各報告日評估能否轉回減值。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.9 金融資產

2.9.1 分類

本集團將金融資產劃分為以下類別：以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產以及貸款及應收款項。上述分類取決於收購金融資產的目的。管理層於初始確認時決定金融資產的分類。

(a) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產指交易性融資產。金額資產若在購入時主要用作在短期內出售，則分類為此類別。除非被指定作對沖，否則衍生工具亦分類為交易性金融資產。此類別的資產分類為流動資產。

(b) 貸款及應收款項

貸款及應收款項指有固定或可確定金額且不能在活躍市場買賣的非衍生金融資產。此等款項均列作流動資產，惟到期日於結算日後超過12個月者則列作非流動資產。本集團的貸款及應收款項包括資在產負債表的「應收貿易賬款及應收票據」、「預付款項及其他應收款項」及「現金及現金等價物」項目中。

2.9.2 確認及計量

日常購入及出售的金融資產於交易日(即本集團承諾買賣有關資產的日期)確認。金融資產按公允價值加交易成本進行初始計量。當收取資產所得現金流的權利已經到期或轉讓及本集團已轉讓所有權上的絕大部分風險及回報時，金融資產終止確認。

「以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產」的公允價值變動導致的收益及虧損於發生時計入合併損益表的「其他(虧損)/收益淨額」項內。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.10 存貨

存貨以成本與可變現淨值的較低者列賬。成本按加權平均法計算。產成品及在製品的成本包括設計成本、原材料、直接人工、其他直接成本以及相關的生產費用(依據正常生產能力計算)，但不包括借貸成本。可變現淨值為於正常生產經營過程內的估計售價扣除變動銷售開支。

2.11 貿易及其他應收款項

貿易應收款為在正常生產經營活動中就商品銷售或提供勞務而應收客戶的款項。如貿易應收款及其他應收款的收回預期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

貿易及其他應收款項首先按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤餘成本扣除減值撥備確認。

2.12 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括現金、可隨時用於支付的銀行存款及原到期日為三個月或以下的其他短期且流動性極高的投資。

2.13 股本

普通股均分類為權益。發行新股份或購股權直接應佔的新增成本乃於權益內列為所得款項的扣減(已扣除稅項)。

2.14 應付貿易賬款

貿易應付款為在正常生產經營活動中購買商品或勞務而應支付的義務。如應付款的支付日期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，其被分類為流動負債；否則分類為非流動負債。

應付貿易賬款按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤餘成本計量。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.15 借款

借款按公允價值扣除交易成本進行初始確認。借款隨後以攤餘成本列示。所得款項(扣除交易成本)與贖回價值的差額以實際利率法按借款期間於合併損益表確認。

借款均列作流動負債，除非本集團有權無條件將負債的償還遞延至資產負債表日後最少12個月。

2.16 即期及遞延所得稅

本期稅收費用包括即期及遞延稅項。稅收均在合併利潤表中確認，惟直接於權益中的其他綜合收益確認的項目除外。在此情況下，稅收亦分別於權益中的其他綜合收益確認。

即期所得稅開支乃按資產負債表日在本公司及其附屬公司經營及產生應課稅收入的國家已頒布或實質頒布的稅法計算。管理層會就適用稅法可能受解釋影響的情況定期評估納稅情況，並在適當情況下按預期將支付予稅務機構的款項為基準計提撥備。

遞延所得稅採用負債法就資產及負債的稅基與其在合併財務報表的賬面值兩者的暫時性差異作確認。然而，若遞延所得稅由資產或負債的初始計量而產生(企業合併除外)，且該交易既不影響會計利潤或虧損或應課稅盈虧，則不予以記錄。遞延所得稅採用在資產負債表日前已頒佈或實質頒佈，並於相關遞延所得稅資產實現或遞延所得稅負債結算時將會適用之稅率及法律而釐定。

遞延所得稅資產反在未來有足夠應課稅盈利用於抵扣暫時性差異予以確認。

遞延所得稅乃按於附屬公司的投資所產生暫時性差異計提，除非本集團可控制該暫時性差異轉回的時間，且該暫時差異可能不會於可預見將來轉回。

當有法定可執行權力將當期稅項資產與當期稅項負債抵銷，且遞延所得稅資產和負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體但有意向以淨額基準結算所得稅結餘時，則可將遞延所得稅資產與負債互相抵銷。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.17 僱員福利

(a) 退休金及其他社會責任

本集團根據所在省、市的地方條件及慣例實行了若干的設定提存計劃，包括養老金、住房公積金及其他社會責任。一項設定提存計劃是本集團為其僱員支付固定金額予一個獨立實體（一項基金），如該基金不能擁有足夠資產以支付與當期和以前期間僱員服務相關的所有僱員福利，本集團不再負有進一步支付提存金的法定義務或推定義務。提存金支付於發生時在損益表內列支。

(b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的報酬計劃，根據該等計劃，實體取得職工提供的服務以作為本集團權益工具（期權）的對價。職工為換取獲授予期權而提供服務的公允價值確認為費用。費用的總金額參考授予期權的公允價值釐定：

- 包括任何市場業績條件；
- 不包括任何服務和非市場業績可行權條件（例如盈利能力、銷售增長目標和職工在某特定時期內留任實體）的影響；及
- 不包括任何非可行權條件（例如規定職工儲蓄）的影響。

非市場可行權條件包括在有關預期可行權的期權數目的假設中。費用的總金額在等待期間內確認，等待期間指將符合所有特定可行權條件的期間。在每個報告期末，實體依據非市場可行權條件修訂其對預期可行權的期權數目的估計。實體在利潤表確認對原估算修訂（如有）的影響，並對權益作出相應調整。

在期權行使時，認購發行股份的現金轉入股本（面值）和股本溢價，並扣除任何直接應佔的交易費用。

本公司向集團子公司的職工授予其權益工具的期權，被視為資本投入。收取職工服務的公允價值，參考授出日的公允價值計量，並在等待期內確認，作為對子公司投資的增加，並相應貸記權益。

2. 主要會計政策概要 (續)

2.18 收入確認

收入包括在本集團正常經營活動中已收或應收的出售產品和服務的公允價值。收入以扣除增值稅、銷售退回、折讓及折扣，以及抵銷本集團內部銷售後的金額列賬。

當收入的金額能夠可靠計量、未來的經濟利益很有可能流入有關實體，而本集團在如下活動中均符合特定條件時，收入將被確認。除非與收入有關的所有或有事項均已解決，否則收入金額不被視為能夠可靠計量。本集團會根據歷史經驗並考慮客戶類型、交易種類和交易的實際情況作出估計。

(a) 銷售貨品

與抽油杆、油井泵及其他產品相關的收入於該等貨物的所有權已轉移給客戶(指客戶收取及接受貨物，且相關應收款項的可收回性獲得合理保證的日期)後方予確認。

(b) 提供服務

服務收入於服務提供的會計期間內確認。

(c) 租金收入

經營租賃收入乃根據租賃合約規定的標準單位收費、出租設備數目及租期長短於租賃年內確認。所有合約僅持續一年，並於資產負債表日前結束。

(d) 利息收入

利息收入以實際利率法按時間比例予以確認。

(e) 股息收入

股息收入於確定有權收取款項時確認。



2. 主要會計政策概要 (續)

2.19 借貸成本

借貸成本包括因借貸而發生的利息、折價或溢價的攤銷及有關借貸安排的輔助費用，以及因外幣借貸而產生的匯兌差額，而該等成本被視作對利息成本的調整。收購、建設或生產一項須花費大量時間以達致其擬定用途的資產的直接應佔借貸成本會資本化為該項資產的部分成本。其他借貸成本均於發生當期確認為費用並列作財務費用。

2.20 經營租賃

凡與所有權相關的絕大部分風險及報酬仍由出租人保留的租賃，均列作經營租賃。

(a) 本集團為承租人

經營租賃的付款(扣除從出租人收取的任何優惠)以直線法於租期內計入合併利潤。

(b) 本集團為出租人

根據經營租賃出租的資產包含在資產負債表內的物業、廠房及設備中。該等資產按與自有的類似物業、廠房及設備一致的基準於其預計可使用年限內進行折舊。租金收入(扣除給予承租人的任何優惠)以直線法於租期內確認。

2.21 政府補貼

政府補貼在能合理保證本集團收到補貼且能滿足其附加的條件時以公允價值確認。

與成本有關的補貼乃作遞延，並在相對應的擬抵償成本的發生期間在利潤表中確認。

2.22 股息分派

向本公司股東分派的股息於本公司股東批准股息期間在本集團財務報表內確認為負債。

3. 財務風險管理

3.1 財務風險因素

本集團的業務使其面對各種財務風險：市場風險(包括貨幣風險及公允價值利率風險)、信貸風險及流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於財務市場的不可預測性，並尋求盡量減低對本集團財務業績的潛在不利影響。

(a) 市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，而大部分交易以人民幣計價及結算。本集團亦有進行海外進出口買賣。於截至二零零九年十二月三十一日止年度，本集團發展其海外業務，大部份交易以美元計價及結算。外匯風險亦主要來自於以美元計值的若干銀行存款，該等款項乃源於上市所得款項。本集團面對的外匯風險主要與美元有關。

截至二零零八年及二零零九年十二月三十一日止年度，本集團並無使用任何金融工具以對沖外匯風險。

於二零零九年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%，則本年度利潤及權益持有人應佔權益將減少／增加人民幣3,911,000元，主要是因為換算以美元計價的現金及現金等價物產生的外匯損失／收益、應收貿易賬款以及預提費用和其他應付款項所致。

(ii) 公允價值利率風險

本集團的計息資產利率風險主要包括委託貸款、結構性存款及初始存期超過三個月的定期存款，全部均為固定利率，故本集團面臨公允價值利率風險。

3. 財務風險管理 (續)

3.1 財務風險因素 (續)

(b) 信貸風險

本集團面對信貸集中風險。本集團已制定政策確保向具有適當信貸紀錄的客戶銷售產品。本集團過往未收回的貿易及其他應收款項並沒有超出所記錄的撥備金額，董事認為已就不可收回的應收款項已在本財務報表中作出足夠撥備。資產負債表內的銀行存款、應收貿易賬款及應收票據、其他應收款項、委託貸款、結構性存款及以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的賬面值為本集團金融資產面臨的最大信貸風險。

本集團的除賬銷售僅向具備適當信貸紀錄的客戶以及由並無拖欠記錄的本集團數個主要客戶擁有或管理的新客戶作出。

(c) 流動資金風險

本集團的流動資金風險乃通過主要維持來自經營及融資活動產生的足夠現金及現金等價物而控制。

下表按照於資產負債表日餘下期間至合約到期日的有關到期組別分析本集團將以淨額基準結算的金融負債。表中所披露金額為合約未折現現金流量。

	一年內 本集團 於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
短期借款	51,545	7,132
應付貿易賬款及應付票據	103,138	123,545
預提費用及其他應付款項	77,895	215,934
即期所得稅負債	11,889	22,822
	244,467	369,433

3. 財務風險管理 (續)

3.2 資本風險管理

本集團管理資本的目的為保障本集團繼續以持續經營方式，為股東提供回報以及為其他權益持有人帶來利益，並且維持最佳資本結構以減少資金成本的能力。

本集團以資本負債比率監控資本。該比率乃根據債項淨額除以資本總額而計算。債項淨額包括借款及應付貿易賬款及應付票據，如合併資產負債表中所示。資本總額乃根據權益(如合併資產負債表中所示)加債項淨額而計算。

於二零零九年及二零零八年十二月三十一日的資本負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
借款總額	153,138	130,545
權益總額	1,546,079	1,550,614
資本總額	1,699,217	1,681,159
資本負債比率	9%	8%

於二零零九年資本負債比率略微增加，此乃來自短期借款增加。

3. 財務風險管理 (續)

3.3 公允價值估計

自二零零九年一月一日起，本集團採納國際財務報告準則第7號有關金融工具在資產負債表按公允價值計量的修改，其規定按下列公允價值計量架構披露公允價值計量：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1級)。
- 除了第1級所包括的報價外，該資產和負債的可觀察的其他輸入，可為直接(即例如價格)或間接(即源自價格)(第2級)。
- 資產和負債並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3級)。

於二零零九年十二月三十一日，本集團並無按公允價值於資產負債表計量的金融工具。

本集團的金融資產包括現金及現金等價物、存放於認可金融機構的存款、貿易賬款及其他應收款項、委託貸款、結構性存款及金融負債(包括貿易應付賬款及其他應付款項以及短期借款)，其賬面值因距離到期日的期限短，故與其公允價值相若。

在活躍市場買賣的金融工具的公允價值根據結算日的市場報價列賬。本集團持有的金融資產的市場報價為當時買盤價。

並無在活躍市場買賣的金融工具的公允價值利用估值技術釐定。本集團利用多種方法，並根據每個結算日的當時市況作出假設。

4. 關鍵會計估計及判斷

估計及判斷的不斷評估是按以往經驗及其他因素(包括於有關情況下相信為合理的未來事件的預測)而作出。

本集團對未來作出估計及假設。就定義而言，由此產生的會計估計，於極少情況下會與其實際結果相同。極可能導致須對下個財政年度的資產及負債的賬面值作出重大調整的估計及假設討論如下。

(a) 商譽的估計減值

本集團每年根據附註2.8所載的會計政策，測試商譽是否出現任何減值。現金產出單元的可收回金額乃根據使用價值計算方法釐定。該等計算需要使用估計。根據現有經驗進行測試的結果可能與下一年度的實際結果有所不同，從而導致需對商譽賬面值作出重大調整。

(b) 衍生工具及其他金融工具的公允價值

並無在活躍市場買賣的金融工具的公允價值利用估值技術釐定。本集團通過判斷選擇多種方法，並根據每個資產負債表日的當時市況作出假設。

4. 關鍵會計估計及判斷 (續)

(c) 應收貿易款項及其他應收款項的減值

本集團的管理層根據對應收貿易款項及其他應收款項的可收回程度進行評估，參考將予收回的金額及時間而提撥壞賬撥備。倘發生事項或情況顯示結餘未必能收回，則會就貿易及其他應收款項作出撥備。識別壞賬需要運用判斷及估計。倘預期與原先的估計有所出入，有關差異將影響應收貿易款項的賬面值，以及有關估計出現變動的期間的壞賬損失。

儘管於二零零九年十二月三十一日的已逾期應收貿易款項大幅增加，但由於應收貿易款項總額的增加主要來自向無拖欠記錄的主要客戶作出的銷售增加，故應收貿易款項減值撥備只是略微增加。

逾期應收貿易款項的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1至6個月	—	—
6個月至1年	—	—
1至2年	63,717	16,000
2至3年	3,467	5,139
3年以上	—	962
	67,184	22,101

於二零零八年及二零零九年十二月三十一日，大部分逾期應收貿易款項並無予以減值，因為管理層認為該等賬齡較長的項目可從具良好合作關係及過去未有違約的客戶收回，因此減值風險極微。

(d) 購股權公允價值

已授出的購股權公允價值利用估值技術釐定。本集團運用判斷選擇多種方法，並根據購股權合約內的特定條款及授出日期有關市況為主要基礎作出假設。

5. 分部資料

主要經營決策制定者為本公司首席執行官、副總裁和董事，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要經營決策制定者亦根據該等報告對經營分部作出判定。

本集團的可報告分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要經營決策制定者據此決定分部間的資源分配和業績評估。本集團根據不同產品和服務的性質對該等分部進行管理。除了少數從事多種經營的實體外，大多數實體僅從事單一業務。該等實體的財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要經營決策制定者審閱。

主要經營決策制定者評估四個可報告分部的業績表現：鑽井技術、完井技術、井下作業技術及油田管材及基地支持服務。

截至二零零九年十二月三十一日及二零零八年十二月三十一日止年度確認的收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
鑽井技術	88,139	70,265
完井技術	213,888	240,842
井下作業技術	100,034	111,589
油田管材及基地支持服務	287,969	340,570
總計	690,030	763,266

財務報表附註

截至二零零九年十二月三十一日止年度

Antonoi

5. 分部資料 (續)

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與主要會計政策概要部分所述的原則一致，主要經營決策制定者根據除所得稅費用、折舊及攤銷、利息收入、財務費用淨額以及應佔共同控制實體的(虧損)/利潤前利潤(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。

	鑽井技術	完井技術	井下 作業技術	油田管材 及基地 支持服務	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至二零零九年					
十二月三十一日止年度					
收入(來自外部客戶)	88,139	213,888	100,034	287,969	690,030
EBITDA	22,396	91,534	37,801	51,237	202,968
折舊及攤銷	(1,702)	(10,258)	(4,034)	(13,291)	(29,285)
利息收入	—	637	55	52	744
財務費用，淨額	—	(131)	(12)	(131)	(274)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(961)	(961)
所得稅費用	337	(2,125)	141	922	(725)
截至二零零八年					
十二月三十一日止年度					
收入(來自外部客戶)	70,265	240,842	111,589	340,570	763,266
EBITDA	27,649	153,924	64,335	91,600	337,508
折舊及攤銷	(544)	(7,325)	(2,580)	(12,319)	(22,768)
利息收入	—	135	33	76	244
財務費用，淨額	—	(348)	(6)	(389)	(743)
應佔共同控制實體利潤	—	—	—	1,351	1,351
所得稅費用	(1,878)	(16,630)	(5,282)	(6,483)	(30,273)

5. 分部資料 (續)

	鑽井技術 人民幣千元	完井技術 人民幣千元	井下 作業技術 人民幣千元	油田管材 及基地 支持服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零零九年 十二月三十一日					
資產總計	46,778	618,029	143,267	354,205	1,162,279
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,668	50,668
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	25,621	20,607	6,657	62,997	115,882
於二零零八年 十二月三十一日					
資產總計	22,036	581,381	138,204	353,681	1,095,302
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	51,629	51,629
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	17,401	182,704	66,471	15,666	282,242

財務報表附註

截至二零零九年十二月三十一日止年度

Antonoi

5. 分部資料 (續)

EBITDA總額與除所得稅前利潤總額對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
可報告分部的EBITDA	202,968	337,508
與總部有關的費用	(134,861)	(210,174)
折舊	(24,597)	(18,113)
攤銷	(4,688)	(4,655)
利息收入	744	244
財務費用，淨額	(274)	(743)
應佔共同控制實體(虧損)/利潤	(961)	1,351
除所得稅前利潤	38,331	105,418

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
可報告分部資產	1,162,279	1,095,302
行政管理總部資產	629,201	830,020
資產總計	1,791,480	1,925,322

6. 物業、廠房及設備－集團

	房屋 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	汽車 人民幣千元	傢俱、固定 裝置及其他 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零零八年一月一日						
成本	30,115	82,263	11,061	8,805	34,774	167,018
累計折舊	(2,139)	(13,034)	(1,994)	(2,505)	—	(19,672)
賬面淨值	27,976	69,229	9,067	6,300	34,774	147,346
截至二零零八年十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	27,976	69,229	9,067	6,300	34,774	147,346
添置	2,865	38,152	6,918	5,907	51,705	105,547
收購附屬公司	11,951	2,413	1,097	279	1,821	17,561
轉入／(轉出)	37,874	6,148	1,752	46	(45,820)	—
重新分類	—	(404)	1,360	(956)	—	—
折舊費用	(2,390)	(13,695)	(3,261)	(1,721)	—	(21,067)
處置	(51)	(673)	(72)	(147)	—	(943)
年終賬面淨值	78,225	101,170	16,861	9,708	42,480	248,444
於二零零八年十二月三十一日						
成本	82,727	127,780	21,681	13,157	42,480	287,825
累計折舊	(4,502)	(26,610)	(4,820)	(3,449)	—	(39,381)
賬面淨值	78,225	101,170	16,861	9,708	42,480	248,444
截至二零零九年十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	78,225	101,170	16,861	9,708	42,480	248,444
添置	2,218	8,390	7,678	1,017	99,776	119,079
收購附屬公司	—	(1,163)	(1,060)	(136)	—	(2,359)
轉入／(轉出)	3,817	109,163	3,168	1,340	(117,488)	—
折舊費用	(4,480)	(16,681)	(5,043)	(3,185)	—	(29,389)
處置	—	(1,214)	(290)	(31)	—	(1,535)
年終賬面淨值	79,780	199,665	21,314	8,713	24,768	334,240
於二零零九年十二月三十一日						
成本	88,762	241,185	30,855	15,105	24,768	400,675
累計折舊	(8,982)	(41,520)	(9,541)	(6,392)	—	(66,435)
賬面淨值	79,780	199,665	21,314	8,713	24,768	334,240

7. 土地使用權－集團

土地使用權指本集團就位於中國的租賃土地而支付的預付款項，該等土地按不超過50年的租約持有。其變動如下：

	人民幣千元
於二零零七年十二月三十一日	
成本	15,141
累計攤銷	(40)
賬面淨值	15,101
截至二零零八年十二月三十一日止年度	
年初賬面淨值	15,101
添置	11,512
攤銷費用	(541)
年終賬面淨值	26,072
於二零零八年十二月三十一日	
成本	26,653
累計攤銷	(581)
賬面淨值	26,072
截至二零零九年十二月三十一日止年度	
年初賬面淨值	26,072
添置	537
攤銷費用	(558)
年終賬面淨值	26,051
於二零零九年十二月三十一日	
成本	27,190
累計攤銷	(1,139)
賬面淨值	26,051

8. 無形資產－集團

	專利 人民幣千元	商譽 人民幣千元	電腦軟件 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零零八年				
十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	19,518	76,886	2,668	99,072
添置	5,131	—	2,286	7,417
調整	—	30,000	—	30,000
收購附屬公司	—	158,811	—	158,811
攤銷支出	(4,109)	—	(5)	(4,114)
年終賬面淨值	20,540	265,697	4,949	291,186
於二零零八年十二月三十一日				
成本	25,334	265,697	4,956	295,987
累計攤銷及減值	(4,794)	—	(7)	(4,801)
賬面淨值	20,540	265,697	4,949	291,186
截至二零零九年				
十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	20,540	265,697	4,949	291,186
添置	24,935	—	566	25,501
攤銷支出	(4,109)	—	(491)	(4,600)
年終賬面淨值	41,366	265,697	5,024	312,087
於二零零九年十二月三十一日				
成本	50,269	265,697	5,522	321,488
累計攤銷及減值	(8,903)	—	(498)	(9,401)
賬面淨值	41,366	265,697	5,024	312,087

商譽乃分配至本集團按業務營運識別的現金產出單元。於二零零九年前，商譽的賬面值分配至北京海能海特石油科技發展有限公司（「海能海特」）、北京華瑞美爾石油科技有限公司（「華瑞美爾」）、吉林東新石油工程技術有限公司（「吉林東新」）及山東普瑞思德石油技術有限公司（「山東普瑞思德」）。由根據二零零九年度的業務發展，商譽賬面值新近分配至篩管業務及其他兩間附屬公司吉林東新及山東普瑞思德。

8. 無形資產－集團 (續)

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下：

於二零零九年

十二月三十一日及

二零零八年

十二月三十一日

	井下作業技術 人民幣千元	完井技術 人民幣千元	總計 人民幣千元
吉林東新	26,325	—	26,325
山東普瑞思德	—	132,486	132,486
篩管業務	—	106,886	106,886
	26,325	239,372	265,697

現金產出單元的可收回金額根據使用價值計算方法釐定。該等計算使用根據管理層所批准涵蓋五年期間的財政預算計算的稅前現金流量預測。本公司根據現有產能預期超過五年期間的年度現金流量將與第五年的現金流量相若。五年期以外的現金流量按零增長率推斷。

於二零零九年按使用價值計算的主要假設如下：

於二零零九年

十二月三十一日

	井下作業技術		完井技術
	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	22.96%	53.44%	50.57%
貼現率	13.00%	13.00%	15.00%

於二零零八年按使用價值計算的主要假設如下：

於二零零八年

十二月三十一日

	井下作業技術		完井技術
	吉林東新	山東普瑞思德	海能海特
毛利率	53.45%	56.34%	48.92%
貼現率	15.00%	15.00%	20.00%

管理層根據過去表現及其對市場發展的預期計算總毛利率。該折現率為稅前並反映該等相關業務的特定風險。

基於該等假設，於二零零九年十二月三十一日，商譽並無減值。

9. 於附屬公司的投資－公司

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
非上市股份，按成本	2,862,439	2,862,439
應收一間附屬公司款項*	686,216	686,216
授予附屬公司僱員購股權	2,757	—
	3,551,412	3,548,655

* 應收一間附屬公司款項為無抵押、免息及並無固定到期日期。董事擬將此等應收一間附屬公司的款項於適當時轉為按成本列賬的投資。因此，董事認為該等款項為按成本列賬的類似權益出資額。

於二零零九年十二月三十一日，本公司於以下附屬公司(全部為非上市有限責任公司)擁有直接或間接權益：

公司名稱	註冊成立地點及 日期及法定實體類別	註冊資本	由本集團持有	
			的股本權益	主要業務
直接持有：				
Pure Energy Investments Limited (「PureEnergy」)	香港 有限責任公司 二零零七年八月十七日	100港元	100%	投資控股
Anton Oilfield Services International Company Limited (「Anton International」)	香港 有限責任公司 二零零八年七月十七日	10,000港元	100%	油田服務 及銷售 設備
間接持有：				
海能海特	中國，北京 有限責任公司 二零零零年九月十八日	人民幣 500,000元	100%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備

9. 於附屬公司的投資－公司 (續)

公司名稱	註冊成立地點及 日期及法定實體類別	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
北京佛友工程技術 有限責任公司 (「佛友技術」)	中國，北京 有限責任公司 二零零零年十二月十二日	人民幣 5,100,000元	100%	油田服務
吉林東新	中國，吉林 有限責任公司 二零零一年九月一日	人民幣 5,500,000元	100%	油田服務及銷售 設備生產設備
安東石油技術(集團) 有限公司(「安東石油」)	中國，北京 有限責任公司 二零零二年一月二十八日	美元 131,000,000	100%	油田服務及銷售 設備
新疆通奧油田技術服務 有限公司(「新疆通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 有限責任公司 二零零二年二月二十一日	人民幣 51,000,000元	100%	油田服務
北京安東風雷機械 有限責任公司 (「安東風雷」)	中國，北京 有限責任公司 二零零四年二月二十四日	人民幣 1,100,000元	100%	油田服務
北京通盛威爾工程技術 有限公司 (「通盛威爾」)	中國，北京 有限責任公司 二零零四年十二月二十四日	人民幣 11,000,000元	100%	油田服務
安東通奧科技產業 有限公司 (「安東通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 有限責任公司 二零零五年十二月十五日	人民幣 60,000,000元	100%	套管生產

9. 於附屬公司的投資－公司 (續)

公司名稱	註冊成立地點及 日期及法定實體類別	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
華瑞美爾	中國，北京 有限責任公司 二零零六年四月十七日	人民幣 500,000元	100%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備
滄州海能海特石油 科技發展有限公司 (「滄州海能海特」)	中國，河北省，滄州 有限責任公司 二零零六年六月二十二日	人民幣 3,500,000元	66.67%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備
北京安東石油機械技術 有限公司(前稱北京安東 新材料技術有限公司 (「安東新材料」))	中國，北京 有限責任公司 二零零六年九月二十九日	人民幣 10,000,000元	100%	新材料及技術研發
新疆佛友石油工程建設 有限責任公司 (「新疆佛友」)	中國，新疆維吾爾自治區 有限責任公司 二零零六年十二月二十二日	人民幣 35,000,000元	100%	油田服務
Anton Energy Services Corp.	加拿大 有限責任公司 二零零七年八月十四日	100,000美元	100%	銷售及租賃 鑽井設備

9. 於附屬公司的投資－公司 (續)

公司名稱	註冊成立地點及 日期及法定實體類別	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
間接持有：(續)				
山東普瑞思德	中國，山東 有限責任公司 二零零八年九月二日	人民幣 12,000,000元	75%	油田服務及銷售 生產設備
Roxxon Industry Group Limited (「Roxxon Hong Kong」)	香港 有限責任公司 二零零八年九月十一日	10,000港元	100%	油田服務
東營市普瑞斯德完井防砂 工程技術研究中心 (「東營市研究中心」)	中國，山東省 有限責任公司 二零零八年十一月十日	人民幣 100,000元	100%	研發油田完井技術
青島普瑞思德石油技術 有限公司 (「青島普瑞思德」)	中國，山東省 有限責任公司 二零零九年一月二十二日	人民幣 1,000,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備
Anton International Kazakhstan Ltd. (「Anton HSK」)	哈薩克斯坦 有限責任公司 二零零九年三月三十一日	1,000美元	100%	油田服務
Anton International FZE Ltd. (「Anton Dubai」)	迪拜 有限責任公司 二零零九年四月十二日	7,300,000美元	100%	油田服務
四川安東油汽工程技術服務 有限公司 (「四川安東」)	中國，四川省 有限責任公司 二零零九年七月十四日	人民幣 30,000,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備
Anton Oilfield Services Africa Co., Ltd. (「Anton Sudan」)	蘇丹 有限責任公司 二零零九年九月九日	1,000,000美元	100%	油田服務

10. 於共同控制實體的投資－集團

於本集團共同控制實體的投資指於北重安東機械製造有限公司(「北重」)50%權益的投資，該公司乃一家於二零零七年十月三十日在中國成立的非上市有限責任公司。

	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
於一月一日結餘	51,629	34,109
增加	—	16,380
應佔(虧損)/利潤	(961)	1,351
應佔儲備	—	(211)
於十二月三十一日結餘	50,668	51,629

公司名稱	註冊成立地點及日期 及法定實體類別		註冊資本	由本集團持有的股本權益	主要業務
北重	中國，內蒙古	有限責任公司	人民幣 100,000,000元	50%	製造及 銷售鑽艇及 加重鑽桿
		二零零七年十月三十日			

10. 於共同控制實體的投資－集團 (續)

以下金額為該共同控制實體的資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元 (未經審核)	二零零八年 人民幣千元 (未經審核)
資產：		
非流動資產	78,462	54,307
流動資產	125,432	110,562
	203,894	164,869
負債：		
非流動負債	798	—
流動負債	96,105	61,611
	96,903	61,611
少數股東權益	5,655	—
資產淨值	106,991	103,258
收入	514,335	407,912
開支	(516,411)	(405,210)
除所得稅後(虧損)／利潤	(2,076)	2,702
少數股東損益	154	—
共同控制實體的承擔	14,277	14,404

並無與本集團於共同控制實體的權益有關的或有負債，而該共同控制實體本身亦無或有負債。

11. 存貨－集團

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
原材料	70,436	45,221
在製品	12,836	10,856
產成品	127,221	146,105
零部件及其他	1,120	409
	211,613	202,591

於二零零九年及二零零八年十二月三十一日，所有的存貨均按成本列賬。

12. 應收貿易賬款及應收票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(附註(a))	417,974	443,343
應收票據(附註(b))	12,011	9,882
	429,985	453,225

附註：

(a) 於各資產負債表日，應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1至6個月	232,790	323,065
6個月至1年	87,181	85,995
1至2年	99,297	31,594
2至3年	3,604	5,427
3年以上	2,319	962
應收貿易賬款，總額	425,191	447,043
減：應收款項減值	(7,217)	(3,700)
應收貿易賬款，淨額	417,974	443,343

(b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

(c) 於二零零九年十二月三十一日，人民幣410,887,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣409,837,000元)及人民幣19,108,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣43,388,000元)的應收貿易賬款及應收票據乃分別以人民幣及美元計值。

(d) 由於到期日較短，應收貿易賬款及應收票據的公允價值與其賬面值相若。

12. 應收貿易賬款及應收票據－集團 (續)

附註：(續)

(e) 大部分應收貿易賬款的信貸期均為六個月，惟須在出售完成後一年內收回的質保金除外。

(f) 應收貿易賬款減值變動如下：

	人民幣千元
於二零零八年一月一日	6,957
收購附屬公司	801
增加	1,938
轉回	(5,168)
核銷	(828)
於二零零八年十二月三十一日	3,700
增加	9,261
核銷	(3,762)
出售附屬公司	(1,982)
於二零零九年十二月三十一日	7,217

13. 預付款項及其他應收款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
預付供應商款項	56,297	44,929	—	—
委託貸款(附註(a))	—	83,820	—	—
結構性存款(附註(b))	—	40,000	—	—
其他應收款項	26,212	26,008	476	593
應收附屬公司款項(附註(c))	—	—	120,311	85,397
	82,509	194,757	120,787	85,990

13. 預付款項及其他應收款項－集團及公司 (續)

於各資產負債表日，預付款項及其他應收款項的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1至6個月	50,824	96,052	100,476	67,378
6個月至1年	19,568	88,604	20,311	18,612
1至2年	6,701	8,343	—	—
2至3年	6,354	1,201	—	—
3年以上	1,552	557	—	—
預付款項及其他應收款項總額	84,999	194,757	120,787	85,990
減：預付款項及其他應收款項減值(附註(d))	(2,490)	—	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	82,509	194,757	120,787	85,990

附註：

- (a) 於二零零八年十二月三十一日，安東石油與銀行已訂立兩份委託貸款合約。兩份合約的本金總額為人民幣81,000,000元，每年按5.6%及5.7%計息，到期日分別為二零零九年一月二十日及二零零九年五月二十九日。合約對方為重慶市軌道交通(集團)有限公司及北京市豐台區綜合投資公司。兩項委託貸款均由國家開發銀行提供擔保，並已於二零零九年悉數償還。
- (b) 安東石油於二零零八年與中國農業銀行訂立一份短期結構性存款合約。該結構性存款的本金額為人民幣40,000,000元，每年按6.625%計息，到期日為二零零九年九月十一日。
- (c) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。
- (d) 預付款項及其他應收款項減值變動如下：

	人民幣千元
於二零零八年十二月三十一日	—
增加	2,490
於二零零九年十二月三十一日	2,490

14. 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
於一月一日	33,859	—	33,859	—
增加(附註)	10,000	51,943	—	51,943
重估虧損	(441)	(18,084)	(441)	(18,084)
出售	(43,418)	—	(33,418)	—
於十二月三十一日	—	33,859	—	33,859

附註：

於二零零九年以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的增加為中國工商銀行股份有限公司管理的投資基金。該投資於二零零九年三月二十五日以本金額人民幣10,000,000元買入，並於二零零九年九月十六日出售。該投資基金主要投資於政府債券、中央銀行票據及其他比較低風險的金融市場工具。安東石油收取股息合共人民幣106,000元，於「其他收益/虧損淨額」中記錄。

於二零零八年十二月三十一日，以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產包括四份本公司於二零零八年七月及八月訂立的非上市美元計價證券投資合約，有關合約與恆生指數掛鉤，到期日為一年。於二零零八年十二月三十一日，根據相關指數，以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的本金總額為7,600,000美元（相當於人民幣51,943,000元），而公允價值為4,954,092美元（相當於人民幣33,859,000元）。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產的公允價值變動乃於合併利潤表中「其他(虧損)/收益，淨額」中記錄，該等金融資產已於二零零九年出售。

15. 現金及銀行存款－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
受限制銀行存款(附註(a))	3,120	—	—	—
初始存期超過三個月的定期存款(附註(b))	67,609	115,109	—	—
現金及現金等價物				
— 現金	630	733	—	—
— 銀行存款	272,329	307,185	27,524	37,891
	343,688	423,027	27,524	37,891

附註：

- (a) 於二零零九年十二月三十一日，向銀行就發行應付票據而抵押人民幣1,000,000元。其他受限制銀行存款為取得信用証而存入狀的現金存款。受限制銀行存款的實際年利率為1.98%，平均到期日為180天。
- (b) 於二零零九年十二月三十一日，初始存期超過三個月的定期存款的實際年利率介乎1.71%至2.25%（二零零八年十二月三十一日： 年利率介乎2.88%至4.14%）；而該等存款平均到期日為216天（二零零八年十二月三十一日： 191天）。

現金及銀行存款以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
人民幣	292,560	375,932	—	—
美元	43,815	44,815	26,465	35,689
港元	1,068	2,202	1,059	2,202
其他	6,245	78	—	—
	343,688	423,027	27,524	37,891

16. 股本及購股權

(a) 股本

	已授權	
	股份數目	千港元
於二零零八年十二月三十一日	3,500,000,000	350,000
於二零零九年十二月三十一日	3,500,000,000	350,000

	每股面值0.1港元的 已發行及繳足 股份數目		股本 人民幣千元
	股份數目	千港元	
於二零零七年十二月三十一日	2,067,250,000	206,725	195,006
發行超額配發股份的所得款項淨額(附註(i))	25,804,000	2,580	2,405
於二零零八年十二月三十一日	2,093,054,000	209,305	197,411
於二零零九年十二月三十一日	2,093,054,000	209,305	197,411

附註：

- (i) 於二零零八年一月九日，本公司按每股股份1.88港元發行超額配發股份。因此導致的股本及股份溢價(扣除股份發行支出)分別為人民幣2,405,000元及人民幣39,407,000元。

16. 股本及購股權 (續)

(b) 購股權

尚未行使購股權數目的變動及其相關加權平均行權價如下：

	加權平均行權價 每股港元	購股權數目 (千股)
二零零七年十二月三十一日		86,025
已授出(於二零零八年二月三日)	1.634	12,350
已授出(於二零零八年十月二十七日)	0.62	6,000
已註銷	1.634	(350)
於二零零八年十二月三十一日		104,025
已授出(於二零零九年四月二十九日)	0.684	31,100
已註銷		(18,421)
已屆滿		(75,000)
於二零零九年十二月三十一日		41,704

16. 股本及購股權 (續)

(b) 購股權 (續)

於年終尚未行使的購股權(以千股計)的屆滿日期及行使價如下：

屆滿日期	購股權數目 (千股)	
	行權價 每股港元	於二零零九年 十二月 三十一日
二零一零年七月三十一日	1.04	3,244
二零一二年二月二日	1.634	9,850
二零一二年十月十六日	1.04	210
二零一三年四月二十八日	0.684	28,400
		41,704

採用Black-Scholes期權定價模型釐定根據截至二零零九年十二月三十一日止年度購股權計劃所授出的公允價值。該定價模型所用的重要假設乃按上述的行權價；授出日期的股份價格為0.65港元；預期股息收益率1.0%；到期日為2.0年至3.5年；無風險利率介乎0.70%至1.34%之間；年度波動介乎65.78%至75.28%之間。

截至二零零九年十二月三十一日止年度就購股權而於利潤表確認的費用總額約為人民幣15,357,000元(截至二零零八年十二月三十一日止年度：人民幣35,403,000元)，而有關金額則計入資本儲備內。

截至二零零九年十二月三十一日止年度已授出的18,421,000份購股權已因員工離職而註銷。

17. 儲備

(a) 儲備

	集團					總計 人民幣千元
	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	匯兌差額	
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於二零零七年十二月三十一日	647,511	277,016	20,858	244,503	(235)	1,189,653
本年利潤	—	—	—	68,463	—	68,463
發行新股(附註16(a)(ii))	42,813	—	—	—	—	42,813
股份發行支出(附註16(a)(i))	(3,406)	—	—	—	—	(3,406)
購股權計劃	—	35,403	—	—	—	35,403
收購附屬公司	—	(10,535)	—	—	—	(10,535)
應佔共同控制實體儲備	—	(211)	—	—	—	(211)
轉撥至法定儲備(b)	—	—	4,093	(4,093)	—	—
匯兌差額	—	—	—	—	(96)	(96)
於二零零八年十二月三十一日	686,918	301,673	24,951	308,873	(331)	1,322,084
本年利潤	—	—	—	32,020	—	32,020
購股權計劃	—	15,357	—	—	—	15,357
少數股東注資(附註(i))	—	1,576	—	—	—	1,576
轉撥至法定儲備(b)	—	—	5,817	(5,817)	—	—
股息(附註(ii))	(57,000)	—	—	—	—	(57,000)
匯兌差額	—	—	—	—	(83)	(83)
於二零零九年十二月三十一日	629,918	318,606	30,768	335,076	(414)	1,313,954

附註：

- (i) 於二零零九年的注資指少數股東以物業、廠房及設備形式額外注資山東普瑞思德。
- (ii) 於二零零九年三月二十四日，董事建議就截至二零零八年十二月三十一日止年度派發末期股息人民幣57,000,000元，將以本公司股份溢價支付。股息已經股東於二零零九年五月二十六日舉行的股東週年大會上通過，並已於二零零九年以現金結算。

17. 儲備 (續)

(a) 儲備 (續)

	公司			總計 人民幣千元
	股份溢價 人民幣千元	資本儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	
於二零零七年十二月三十一日	647,511	2,873,098	(11,119)	3,509,490
發行新股 (附註16(a)(i))	42,813	—	—	42,813
股份發行支出 (附註16(a)(i))	(3,406)	—	—	(3,406)
購股權計劃	—	35,403	—	35,403
本年虧損	—	—	(94,782)	(94,782)
於二零零八年十二月三十一日	686,918	2,908,501	(105,901)	3,489,518
購股權計劃	—	15,357	—	15,357
本年利潤	—	—	34,738	34,738
股息	(57,000)	—	—	(57,000)
於二零零九年十二月三十一日	629,918	2,923,858	(71,163)	3,482,613

(b) 法定儲備

於中國註冊成立的附屬公司須根據中國公司法及彼等公司章程細則，將彼等年度法定純利(經抵銷任何過往年度虧損)10%分配至法定儲備基金。倘該儲備基金結餘達各實體實收資本的50%，則進一步分配是可選的。法定儲備基金可用以抵銷過往年度虧損，或於適當批准後增加資本。然而，除抵銷過往年度虧損外，該法定儲備基金須於使用後保持不低於25%實收資本的餘額。於截至二零零九年十二月三十一日止年度，於中國註冊的各實體的法定純利10%被分配至該項儲備。該儲備不可分派。

18. 短期借款

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
無抵押銀行借款	50,000	7,000

於二零零九年十二月三十一日，所有短期銀行借款均以人民幣計價，年利率為4.779%（二零零八年十二月三十一日：4.374%至5.589%）。

由於到期日較短，短期借款的公允價值與其賬面值相若。

於二零零九年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣436,000,000元（二零零八年十二月三十一日：人民幣163,000,000元）。

19. 應付貿易賬款及應付票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應付貿易賬款	78,921	89,856
應付關連人士貿易賬款(附註32(c))	9,693	4,542
應付票據	14,524	29,147
	103,138	123,545

於各資產負債表日，應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1年以內	93,763	115,563
1至2年	6,961	6,593
2至3年	1,406	868
3年以上	1,008	521
	103,138	123,545

由於到期日較短，應付貿易賬款的公允價值與其賬面值相若。

20. 預提費用及其他應付款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
客戶押金及預收款項	1,952	1,368	—	—
預提費用	5,619	23,980	2,300	2,400
應付工資及福利	8,542	8,248	31	—
所得稅以外應付稅款(附註(a))	26,867	69,904	—	—
收購附屬公司的代價	17,960	95,163	—	—
應付附屬公司款項(附註(b))	—	—	15,729	15,440
其他	16,955	17,271	1,639	1,626
	77,895	215,934	19,699	19,466

附註：

- (a) 所得稅以外應付稅款主要包括增值稅及個人所得稅的預提費用。
- (b) 應付附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。

21. 遞延所得稅－集團

只有當有合法強制執行權可將即期稅項資產與即期稅項負債抵銷及當遞延所得稅與同一財政機構有關時，遞延所得稅資產及負債方予以抵銷。

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
遞延稅項資產：		
— 將於12個月內收回的遞延稅項資產	639	532
遞延稅項負債：		
— 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	1,782	1,782
— 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	697	3,625
	2,479	5,407

21. 遞延所得稅－集團(續)

遞延稅項負債：

	收購 附屬公司 人民幣千元	投資收入 的預扣稅 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零零七年十二月三十一日	5,045	—	5,045
重估遞延稅項－二零零八年核准的稅收優惠導致的稅率變動	(1,596)	—	(1,596)
在利潤表(貸記)／扣除	(1,042)	3,000	1,958
於二零零八年十二月三十一日	2,407	3,000	5,407
支付預扣稅	—	(3,000)	(3,000)
在利潤表(貸記)／扣除	(625)	697	72
於二零零九年十二月三十一日	1,782	697	2,479

遞延稅項資產：

	應收貿易賬款 及存貨的 稅項虧損 人民幣千元	減值撥備 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零零七年十二月三十一日	646	2,206	2,852
重估遞延稅項－二零零八年核准的稅收優惠導致的稅率變動	—	(355)	(355)
在利潤表扣除	(646)	(1,319)	(1,965)
於二零零八年十二月三十一日	—	532	532
在利潤表貸記	—	107	107
於二零零九年十二月三十一日	—	639	639

遞延所得稅資產按相關稅務利益很有可能通過未來應課稅利潤來實現時對可抵扣虧損予以確認。本集團並無就應課稅溢利的可抵扣虧損人民幣13,049,000元(二零零八年十二月三十一日：人民幣3,930,000元)確認遞延稅項資產人民幣2,389,000元(二零零八年：人民幣983,000)，原因為不預期若干附屬公司於未來數年能產生足夠利潤以動用此可抵扣虧損。

22. 收入

按類別分析收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
銷售貨品	493,369	502,688
提供服務	196,661	260,578
	690,030	763,266

23. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除／(計入)以下各項後釐定：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備(收益)／虧損	(126)	135
應收款項減值增加	11,751	1,938
應收款項減值轉回	—	(5,168)
核銷應收貿易賬款	(3,762)	(828)
營業稅及附加費	13,547	7,321
折舊	29,389	21,067
無形資產及土地使用權攤銷	5,158	4,655
核數師酬金	3,300	3,700

24. 其他收入／(虧損)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
政府補貼	1,632	—
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產(附註14)		
— 公允價值損失	(441)	(18,084)
委託貸款和結構性存款收益	3,068	3,490
其他	(511)	43
	3,748	(14,551)

25. 財務收入／(費用)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
利息收入	3,403	18,015
銀行借款利息費用	(474)	(4,497)
滙兌損失，淨額	(683)	(50,538)
銀行手續費及其他	(445)	(663)
	1,801	(37,683)

26. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
工資、薪金及津貼	92,812	81,255
住房補貼(附註(a))	2,130	2,404
養老金供款(附註(b))	4,027	3,126
購股權計劃成本(附註16(b))	15,357	35,403
福利及其他開支	814	3,955
	115,140	126,143

附註：

- (a) 住房補貼主要包括本集團按其中國的中國籍僱員薪金的5%至12%向政府營辦的住房公積金供款。
- (b) 該等費用指本集團按其僱員薪金的20%(取決於當地有關本集團中國僱員的適用法規並且在不超過一定上限的基礎上)向由各省市政府設立的固定繳款養老金計劃所作出的供款。

除上文所披露者外，就支付養老金及其他僱員或退休職工退休後福利而言，本集團並無其他重大責任。

26. 員工成本 (續)

(c) 董事酬金及五位最高薪人士

每名董事截至二零零九年十二月三十一日止年度的酬金載列如下：

董事	截至二零零九年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	袍金 人民幣千元	基本薪金及 津貼		退休福利及 其他	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
羅林	—	845	—	15	860
馬健	—	754	—	21	775
潘衛國	—	754	—	21	775
王明才*	300	—	—	—	300
朱小平*	300	—	—	—	300
張永一*	300	—	—	—	300
	900	2,353	—	57	3,310

* 二零零八年二月及二零零九年四月分別已向三名非執行獨立董事授出5,400,000份購股權，於截至二零零九年十二月三十一日止年度損益表確認的總開支為人民幣782,000元(截至二零零八年十二月三十一日止年度：人民幣1,159,000元)並無包括於此概要中。

董事	截至二零零八年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	袍金 人民幣千元	基本薪金 及津貼		退休福利 及其他	
		人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
羅林	—	845	—	15	860
馬健	—	754	—	21	775
潘衛國	—	754	—	21	775
王明才	300	—	—	—	300
朱小平	300	—	—	—	300
張永一	300	—	—	—	300
	900	2,353	—	57	3,310

26. 員工成本 (續)

(d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括三名(二零零八年：三名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外兩名(二零零八年：兩名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	1,343	1,862
養老金供款	18	20
	1,361	1,882

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零零九年	二零零八年
人民幣零元至人民幣1,000,000元	2	1
人民幣1,000,000元至人民幣1,500,000元	—	1
	2	2

(e) 截至二零零九年及二零零八年十二月三十一日止年度，並無本集團董事或五名最高薪人士放棄收取任何酬金，而本集團亦無向本集團任何董事或五名最高薪人士支付酬金，以作為吸引加入本集團或作為離職補償。

27. 所得稅費用

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃就法定財務報告目的按於中國成立的附屬公司的溢利基準計提撥備，並就不需徵稅或不得抵扣的收入及開支進行調整。根據相關中國稅務法規，本集團附屬公司於二零零九年的適用企業所得稅率為25%(截至二零零八年十二月三十一日止年度：25%)，惟若干附屬公司的優惠稅率繳稅除外。法定所得稅乃根據實體的經營業績按單獨實體基準計算。各實體免稅期的起始日期單獨釐定。

根據北京市財政局科學及科技委員會、北京市國家稅務局、北京市地方稅務局頒發的高新技術企業證書及《國發[2007]39號》，安東石油、通盛威爾、海能海特及華瑞美爾均為位於高新技術區的高新技術企業，故享受15%的優惠稅率，並自首個營業年度起的三年免繳企業所得稅，其後第四年至第六年減半繳納。

根據新疆維吾爾自治區庫爾勒巴州經濟技術開發區國稅局頒發的巴開國稅辦[2008]第1號，安東通奧作為在中國西部新成立的企業，於二零零六年至二零一零年免繳企業所得稅。

根據新疆維吾爾自治區輪台縣國稅局頒發的國稅制[2009]第1號，新疆通奧作為在中國西部新成立的企業，於二零零七年至二零一零年享受15%的優惠稅率。

根據山東省財政局科學及科技委員會、山東省國家稅務局、山東省地方稅務局頒發的高新技術企業證書及《Lu Ke Gao Zi [2009]202號》，山東普瑞思德為高新技術企業，故自二零零九年至二零一一年享受15%的優惠稅率。

27. 所得稅費用 (續)

本集團旗下公司於截至二零零九年及二零零八年十二月三十一日止年度的適用企業所得稅稅率詳列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
本公司	—	—
安東石油	15%	15%
佛友技術	25%	25%
新疆通奧	15%	25%
安東風雷	25%	25%
通盛威爾	7.5%	7.5%
安東通奧	—	—
安東機械	25%	25%
新疆佛友	附註	附註
海能海特	15%	15%
滄州海能海特	25%	25%
華瑞美爾	25%	—
吉林東新	25%	25%
山東普瑞思德	15%	25%
Anton Energy Services Corp.	29.5%	29.5%
Anton International	16.5%	17.5%
Pure Energy	16.5%	17.5%
青島普瑞思德	25%	—
東營市研究中心	25%	—
Auton HSK	20%	—
Auton Dubai	—	—
四川安東	25%	—
Auton Sudan	—	—
Roxxon Hong Kong	16.5%	—

附註：

根據新疆維吾爾自治區庫爾勒巴州經濟技術開發區稅務局頒發的Guo Shu Zi [2008] 001號，新疆佛友的企業所得稅按照核定應課稅收入(按總收入乘以8%計算)的25%予以徵收。

財務報表附註

截至二零零八年十二月三十一日止年度

Antonoi

27. 所得稅費用 (續)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
當期所得稅		
— 中國所得稅	(669)	30,772
— 其他	1,429	(181)
遞延所得稅(附註21)		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(35)	3,923
— 因中國稅率減少而產生的遞延稅項	—	(1,241)
	725	33,273

本集團除所得稅前利潤產生的稅項與採用本集團公司適用稅率將產生的理論金額差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
除所得稅前利潤	38,331	105,418
按適用稅率計算的稅項	15,790	36,061
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	(6,362)	(23,974)
註冊開曼群島零稅率下的(收益)/虧損	(5,566)	27,785
毋須繳稅的收入	(3)	(12,189)
不可扣稅開支	4,139	3,209
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	2,389	983
重估遞延稅項—二零零八年核准的稅收優惠導致的稅率變動	—	(1,241)
投資收入的預扣稅	696	3,000
本年度核准往年稅收優惠產生的企業所得稅退款	(9,602)	(361)
額外扣減研發開支	(756)	—
所得稅費用	725	33,273

28. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃以本公司權益持有人應佔利潤除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	32,020	68,463
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,488
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.0153	0.0327

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有攤薄潛在普通股已轉換情況下的經調整普通股加權平均數計算。於二零零九年十二月三十一日，本公司的唯一攤薄因素為尚未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權均已於購股權授出日期獲行使。同時，本公司乃根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值進行計算，以釐定可按公允價值(按本公司股份於二零零九年一月一日至二零零九年十二月三十一日止期間的平均市場股價釐定)購入的股份數目，並自尚未行使購股權總數中扣減，以釐定視為無償發行的攤薄股份數目。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年	二零零八年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	32,020	68,463
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,054	2,092,488
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)(附註)	—	13,760
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,093,054	2,106,248
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.0153	0.0325

附註：於截至二零零九年十二月三十一日止年度並無就假設轉換購股權而進行調整，由於假設行權價高於平均市場股價，因而並無攤薄普通股。

29. 股息

於二零一零年三月二十二日，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發末期股息每股普通股人民幣0.0086元，派息總額合共人民幣18,000,000元。該股息須經股東於下次股東週年大會上批准。此等財務報表並未反映此應付股息。

30. 合併現金流量表附註

將本年利潤調節為來自經營活動的現金流入淨額的調節表：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
本年利潤	37,606	72,145
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註23)	29,389	21,067
— 出售(收益)/虧損淨額(附註23)	(126)	135
土地使用權及無形資產攤銷(附註23)	5,158	4,655
應收款項減值增加/(轉回)(附註23)	7,989	(4,058)
購股權計劃支出(附註26)	15,357	35,403
以公允價值計量且其變動計入損益的		
金融資產公允價值虧損(附註24)	441	18,084
委托貸款和結構性存款投資收益(附註24)	(3,068)	(3,490)
分佔共同控制實體(虧損)/利潤	961	(1,351)
滙兌損失淨額(附註25)	683	50,538
利息收入(附註25)	(3,403)	(18,015)
銀行借款的利息費用(附註25)	474	4,497
所得稅費用	725	33,273
營運資金變動		
存貨	(12,229)	(67,464)
應收貿易賬款及應收票據	14,685	(121,580)
預付款項及其他應收款項	5,943	(22,742)
應付貿易款項及應付票據	(2,663)	46,287
預提費用及其他應付款項	(31,715)	(9,959)
經營活動的現金流入淨額	66,207	37,425

31. 承擔

(a) 資本承擔

於資產負債表日，與物業、廠房及設備及共同控制實體的投資有關但尚未於資產負債表內撥備的資本承擔如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	—	1,407
	—	1,407

(b) 經營租賃承擔—本集團為承租人：

根據不可撤銷經營租賃協議，本集團租用若干辦公室及倉庫。不可撤銷經營租賃項下的未來最低租賃付款的承擔如下：

	於十二月三十一日	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
1年以內	5,819	7,697
1至2年	6,097	5,189
2至3年	3,940	5,467
3至4年	611	3,940
4至5年	—	611
	16,467	22,904

32. 關連人士交易

倘一方有能力直接或間接控制另一方或於作出財務及經營決策時可對另一方行使重大影響力，則被視作關連人士。倘雙方受共同控制，亦被視作關連人士。本集團關鍵管理層成員亦被視作關連人士。

(a) 於截至二零零九年及二零零八年十二月三十一日止年度內，以下公司及人士乃本集團的關連人士：

關連人士姓名	關係性質
Anton Oilfield Services Holdings Company (「Anton Holdings」)	由同一最終控股人士控制
北重	安東石油的共同控制實體

(b) 與關連人士的交易

除非本報告另有披露，截至二零零九年十二月三十一日止年度，下述交易乃與關連人士進行：

	截至十二月三十一日止年度			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
購買貨品				
北重(附註(ii))	71,316	78,028	—	—
銷售貨品				
北重(附註(ii))	1,791	1,068	—	—
本集團代表關連人士付款				
Anton Holdings	—	4,758	—	4,758
	—	4,758	—	4,758

附註：

(i) 貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

32. 關連人士交易 (續)

(c) 與關連人士的結餘

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
應付貿易賬款				
北重(附註19)	9,693	4,542	—	—

與關連人士的結餘均為無抵押、不計息且無固定償還期限。

(d) 關鍵管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零零九年 人民幣千元	二零零八年 人民幣千元
薪金及其他短期僱員福利	5,549	8,025
養老金	74	100
以股份支付的款項	988	3,973
	6,611	12,098

33. 期後事項

- (1) 於二零一零年三月二十二日，本公司董事建議派發截至二零零九年十二月三十一日止年度人民幣18,000,000元股息。股息須待股東於股東週年大會批准。
- (2) 於二零一零年二月，Anton Dubai的全資附屬公司Anton Oilfield Services Kish於伊朗Kish Island成立，註冊股本約為1,000,000美元。