

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



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)

截至二零一零年十二月三十一日止年度 全年業績公佈 及 修訂章程大綱及細則

財務摘要

本集團之營業收入由二零零九年同期的人民幣690.0百萬元增加37.8%至二零一零年的人民幣950.7百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零零九年同期的人民幣32.0百萬元增加264.3%至二零一零年的人民幣116.7百萬元。

擬宣派末期股息每股人民幣0.0188元。

修訂章程大綱及細則

董事會公布將於二零一一年五月十六日的股東周年大會上提呈有關修訂章程大綱及細則的特別決議案，以(其中包括)授權本公司採用被視作已獲批准的方式使用本公司網站與股東進行企業通訊。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一零年十二月三十一日止年度的經審核綜合業績及二零零九年的比較數字如下：

合併利潤表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度 二零二零年 人民幣千元	截至十二月三十一日止年度 二零零九年 人民幣千元
收入	4	950,715	690,030
其他收益，淨額		575	3,748
經營成本			
材料成本		(395,050)	(368,240)
員工成本		(123,533)	(115,140)
經營租賃費用		(12,741)	(7,496)
折舊及攤銷		(50,827)	(34,547)
營業稅及附加費		(18,619)	(13,547)
其他		(205,104)	(117,317)
		<u>(805,874)</u>	<u>(656,287)</u>
經營利潤	5	145,416	37,491
利息收入		3,119	3,403
財務費用		(5,816)	(1,602)
		<u>(2,697)</u>	<u>1,801</u>
財務收入／(費用)，淨額	6	(2,697)	1,801
應佔共同控制實體虧損		(424)	(961)
除所得稅前利潤		142,295	38,331
所得稅費用	7	(16,369)	(725)
本年利潤		<u>125,926</u>	<u>37,606</u>
以下各項應佔：			
本公司權益持有人		116,655	32,020
少數股東		9,271	5,586
		<u>125,926</u>	<u>37,606</u>
擬派股息	11	<u>39,400</u>	<u>18,000</u>
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	8	0.0557	0.0153
— 攤薄	8	0.0557	0.0153

合併綜合收益表

截至二零一零年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年	二零零九年
	人民幣千元	人民幣千元
本年利潤	125,926	37,606
其他綜合虧損，已扣除稅項：		
現金流量套期	(1,102)	—
貨幣換算差額	(2,270)	(83)
其他綜合虧損，已扣除本年度稅項	(3,372)	(83)
本年綜合收入總額	<u>122,554</u>	<u>37,523</u>
以下各項應佔：		
— 本公司權益持有人	113,283	31,937
— 少數股東	9,271	5,586
本年綜合收益總額	<u>122,554</u>	<u>37,523</u>

合併資產負債表

於二零一零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		419,471	334,240
土地使用權		25,486	26,051
無形資產		345,858	312,087
於共同控制實體的投資		50,244	50,668
遞延所得稅資產		3,008	639
		<u>844,067</u>	<u>723,685</u>
流動資產			
存貨		265,423	211,613
應收貿易賬款及應收票據	9	671,993	429,985
預付款項及其他應收款項		70,118	82,509
受限制銀行存款		144,353	3,120
初始存期超過三個月的定期存款		6,000	67,609
現金及現金等價物		188,960	272,959
		<u>1,346,847</u>	<u>1,067,795</u>
資產總計		<u>2,190,914</u>	<u>1,791,480</u>
權益			
本公司權益持有人應佔資本及儲備			
股本		197,420	197,411
儲備			
— 擬派末期股息	11	39,400	18,000
— 其他		1,377,194	1,295,954
		<u>1,614,014</u>	<u>1,511,365</u>
少數股東權益		36,547	34,714
權益總計		<u>1,650,561</u>	<u>1,546,079</u>

合併資產負債表(續)

於二零一零年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
負債			
非流動負債			
遞延所得稅負債		<u>2,150</u>	<u>2,479</u>
流動負債			
短期借款		150,000	50,000
一年內到期的長期借款		34,822	—
衍生金融負債		1,102	—
應付貿易賬款及應付票據	10	218,416	103,138
預提費用及其他應付款項		112,971	77,895
即期所得稅負債		<u>20,892</u>	<u>11,889</u>
		<u>538,203</u>	<u>242,922</u>
負債總計		<u>540,353</u>	<u>245,401</u>
權益及負債總計		<u>2,190,914</u>	<u>1,791,480</u>
流動資產淨值		<u>808,644</u>	<u>824,873</u>
資產總計減流動負債		<u>1,652,711</u>	<u>1,548,558</u>

合併現金流量表

截至二零一零年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一零年 人民幣千元	二零零九年 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	12	36,254	66,207
已付利息		(2,896)	(474)
已收利息		2,661	3,202
已付所得稅		(10,062)	(14,694)
經營活動產生的現金淨額		25,957	54,241
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(93,071)	(152,929)
出售物業、廠房及設備所得款項		3,624	1,661
購入土地使用權		—	(537)
購入無形資產		(39,503)	(23,129)
收購附屬公司，扣除所得現金後的淨額		(8,500)	(102,054)
出售附屬公司，扣除所付現金後的淨額		—	(2,126)
受限制銀行存款增加		—	(3,120)
初始存期超過三個月的定期存款減少		61,609	47,500
委託貸款和結構性存款減少		—	121,000
委託貸款和結構性存款收益所得款項		—	5,888
按公允價值計量且變動計入當期損益 的金融資產出售		—	33,418
投資活動使用的現金淨額		(75,841)	(74,428)
融資活動產生的現金流量			
取得長期借款所得款項		34,822	—
取得短期借款所得款項		202,000	70,000
償還短期借款		(102,000)	(27,000)
行使股票期權所得款項		59	—
股息分派		(25,438)	(57,000)
融資活動抵押存款增加		(139,697)	—
融資活動使用的現金淨額		(30,254)	(14,000)
現金及現金等價物減少淨額		(80,138)	(34,187)
年初現金及現金等價物		272,959	307,918
現金及現金等價物滙兌虧損		(3,861)	(772)
年末現金及現金等價物		188,960	272,959

合併財務報表附註

截至二零一零年十二月三十一日止年度

1. 編製基準

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, Uglan 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。

本簡明綜合財務資料乃於二零一一年三月二十日獲批准刊發。

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。

本集團於二零一零年採納下列經修訂的準則。

- 國際會計準則17（修改）「租賃」刪去了有關租賃土地分類的具體指引，從而消除了與租賃分類一般指引的不一致性。因此，租賃土地必須根據國際會計準則17的一般原則，以分類為融資或經營租賃，即不論租賃是否差不多將資產所有權的全部風險和報酬轉移至承租人。在此修改前，土地權益（其所有權預期不會於租賃期完結時轉移至本集團）分類為經營租賃作租賃土地及土地使用權，並按租賃期攤銷（本集團自二零一零年一月一日起使用國際會計準則17（修改）。本集團的土地使用權均位於中華人民共和國）。本集團管理層根據準則列示的一般適用原則重新評定了土地租賃的分類，認為此項修訂不影響本集團將土地租賃作為經營租賃的分類方法。
- 國際會計準則第27號（經修訂）「合併及單獨財務報表」。此項經修訂準則規定，不導致控制權發生改變的與子公司非控股股東交易的影響直接記錄在權益中，不再產生商譽或影響損益。該準則還對喪失控制權時的會計處理進行了規定。在原子公司中保留的權益應以失去

控制日的公允價值進行計量，並在損益表中確認相關的損益影響。本集團於二零一零年一月一日起在與子公司非控股股東交易中適用此準則，此項修訂不影響本年度合併報表。

- 國際財務報告準則第3號(經修訂)「企業合併」。此項經修訂準則在繼續對企業合併應用購買法的前提下，進行了重大修訂。例如，收購業務的所有應付款項必須按收購日期的公允價值記錄，確認為負債的或有付款在期後重新計量的影響記錄在合併綜合收益表中。新修訂明確了在收購日對被收購方存在的套期安排進行重新評估的要求。收購帶來的非控制性權益，每次收購時可選擇按公允價值或非控制性權益應佔被收購方淨資產的比例計量。與收購相關的費用直接記錄在當期損益中。企業合併中識別出的或有負債需在合併日確認，即使為消除該義務而導致經濟利益流出的可能性很小。合併日後，或有負債應按原金額與按與其相關的國際會計準則第37號確定的金額兩者孰高者進行重新計量。此項修訂不影響本年度合併報表。
- 國際會計準則第38號(經修訂)「無形資產」。該修訂明確了在企業合併中購買的無形資產的公允價值的計量指引，尤其是當其沒有活躍的市場價值的時候。如果各個資產有著相似的經濟使用壽命，該準則允許將這一組無形資產視為單一資產。本集團於二零一零年一月一日起在所有企業合併中適用此準則。此項修訂不影響本年度合併報表。

3. 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：完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群及管材服務集群。

截至二零一零年十二月三十一日及二零零九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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
完井技術集群	325,333	213,888
井下作業集群	343,952	100,034
鑽井技術集群	97,464	88,139
管材服務集群	183,966	287,969
	<hr/>	<hr/>
總計	950,715	690,030
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

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前利潤（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。

	完井 技術集群 人民幣千元	井下 作業集群 人民幣千元	鑽井 技術集群 人民幣千元	管材 服務集群 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一零年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	325,333	343,952	97,464	183,966	950,715
EBITDA	140,280	138,791	34,362	59,413	372,846
折舊及攤銷	(9,913)	(7,582)	(4,857)	(21,233)	(43,585)
利息收入	268	15	—	16	299
財務費用，淨額	(4)	(1)	—	(96)	(101)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(424)	(424)
所得稅費用	(11,547)	(2,696)	(579)	(1,547)	(16,369)
截至二零零九年					
十二月三十一日止年度					
收益(來自外部客戶)	213,888	100,034	88,139	287,969	690,030
EBITDA	91,534	37,801	22,396	51,237	202,968
折舊及攤銷	(10,258)	(4,034)	(1,702)	(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	(2,125)	141	337	922	(725)
於二零一零年十二月三十一日					
資產總計	756,801	500,289	176,257	335,654	1,769,001
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	50,244	50,244
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	23,783	63,366	33,763	40,633	161,545
於二零零九年十二月三十一日					
資產總計	618,029	143,267	46,778	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)	20,607	6,657	25,621	62,997	115,882

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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
可報告分部的EBITDA	372,846	202,968
與總部有關的費用	(186,740)	(134,861)
折舊	(37,778)	(24,597)
攤銷	(5,807)	(4,688)
利息收入	299	744
財務費用，淨額	(101)	(274)
應佔共同控制實體虧損	(424)	(961)
除所得稅前利潤	142,295	38,331

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
可報告分部資產	1,769,001	1,162,279
行政管理總部資產	421,913	629,201
資產總計	2,190,914	1,791,480

4. 收入

按類別分析收入：	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
銷售貨品	554,061	493,369
提供服務	396,654	196,661
	950,715	690,030

5. 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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
出售物業、廠房及設備收益	(341)	(126)
應收款項減值增加	6,278	11,751
核銷應收貿易賬款	—	(3,762)
營業稅及附加費	18,619	13,547
折舊	44,530	29,389
無形資產及土地使用權攤銷	6,297	5,158
核數師酬金	3,400	3,300

6. 財務收入／(費用)，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
利息收入	3,119	3,403
銀行借款利息費用	(3,597)	(474)
滙兌虧損，淨額	(1,590)	(683)
銀行手續費及其他	(629)	(445)
	<u>(2,697)</u>	<u>1,801</u>

7. 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二零一零年的適用企業所得稅率為25%(截至二零零九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。

截至二零一零年十二月三十一日及二零零九年十二月三十一日止年度確認的企業所得稅明細如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
當期所得稅		
— 中國所得稅	16,467	(669)
— 其他	2,600	1,429
遞延所得稅		
— 有關源自及撥回暫時差異的遞延稅項	(2,698)	(35)
	<u>16,369</u>	<u>725</u>

8. 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	
	二零一零年	二零零九年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	116,655	32,020
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,079	2,093,054
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.0557	0.0153

(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。於二零一零年十二月三十一日，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，本公司乃根據假設的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(按本公司股份於二零一零年一月一日至二零一零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	
	二零一零年	二零零九年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	116,655	32,020
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,093,079	2,093,054
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)(附註)	1,110	—
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,094,189	2,093,054
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.0557	0.0153

9. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
應收貿易賬款，淨額(附註(a))	663,354	417,974
應收關連人士貿易賬款	1,175	—
應收票據(附註(b))	7,464	12,011
	<u>671,993</u>	<u>429,985</u>

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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
1至6個月	460,154	232,790
6個月至1年	119,785	87,181
1至2年	71,420	99,297
2至3年	19,627	3,604
3年以上	4,217	2,319
應收貿易賬款，總額	675,203	425,191
減：應收款項減值	(10,674)	(7,217)
應收貿易賬款，淨額	<u>664,529</u>	<u>417,974</u>

(b) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

(c) 於二零一零年十二月三十一日，人民幣579,402,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣410,877,000元)及人民幣92,591,000元(二零零九年十二月三十一日：人民幣19,108,000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。

(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。截止報告日，集團所承受最大信用風險來自於上述應收賬款的公允價值。集團不持有任何抵押物。

(f) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
於一月一日	7,217	3,700
增加	4,843	9,261
出售附屬公司	—	(1,982)
核銷	(1,386)	(3,762)
於十二月三十一日	<u>10,674</u>	<u>7,217</u>

10. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
應付貿易賬款	190,994	78,921
應付關連人士貿易賬款	9,223	9,693
應付票據	18,199	14,524
	<u>218,416</u>	<u>103,138</u>

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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
1年以內	202,207	93,763
1至2年	13,114	6,961
2至3年	1,294	1,406
3年以上	1,801	1,008
	<u>218,416</u>	<u>103,138</u>

11. 股息

二零零九年及二零一零年本公司已從股份溢價賬戶中支付資金派發期末股息，分別為人民幣57,000,000元(每股普通股人民幣0.0272元)和人民幣18,000,000元(每股普通股人民幣0.0086元)。於二零一一年三月二十日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發期末股息，每股普通股人民幣0.0188元，派息總額合計人民幣39,400,000元。該股息需經股東於下次股東周年大會上批准，本財務報告並無反映此應付股息。

12. 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	
	二零一零年 人民幣千元	二零零九年 人民幣千元
本年度利潤	125,926	37,606
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出	44,530	29,389
— 出售利得淨額	(341)	(126)
土地使用權及無形資產攤銷	6,297	5,158
應收款項減值增加	6,278	7,989
購股權計劃支出	7,307	15,357
按公允價值計量且其變動計入當期損益的		
金融資產公允價值虧損	—	441
委託貸款和結構性存款投資收益	—	(3,068)
應佔共同控制實體利潤	424	961
滙兌虧損淨額	1,590	683
利息收入	(3,119)	(3,403)
銀行借款利息費用	3,597	474
所得稅費用	16,369	725
營運資金變動：		
存貨	(53,810)	(12,229)
應收貿易賬款及應收票據	(246,851)	14,685
預付款項及其他應收款項	3,349	5,943
應付貿易款項及應付票據	83,371	(2,663)
預提費用及其他應付款項	42,873	(31,715)
受限制銀行存款	(1,536)	—
經營活動產生的現金流入淨額	<u>36,254</u>	<u>66,207</u>

管理層討論及分析

業務回顧

二零一零年，受世界經濟復蘇，實體經濟需求回升等因素影響，石油行業全面復蘇。國內油公司加快產能建設步伐，一方面加大勘探力度推進儲量增長，另一方面積極開發新探明油氣田，並大力應用新技術提高單井日產量，推動重點油氣田穩產上產目標的實現。為滿足「十二五規劃」建設資源節約型社會、環境友好型社會的要求，油公司將天然氣開發作為其戰略性和成長性工程，加快推進天然氣產能的建設，實現天然氣產量的快速增長。同時，中國投資者抓住合作機遇，積極投資海外油田，在中東、中亞、非洲以及美洲等國家和地區均實現戰略性進入並取得顯著成果，國際化規模持續擴大。

於此機遇下，中國油田服務業也得以全面復蘇，本集團抓住油公司天然氣投資加快、水平井技術規模化應用、一體化服務需求上升以及海外投資加大的機遇，重新回到二零零九年以前的高速增長軌道，總營業收入達人民幣950.7百萬元，較二零零九年增長37.8%。與此同時，在建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的戰略目標下，本集團進一步明確了現階段以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務公司的戰略定位，圍繞高端市場需求開發新技術，推廣自主化的技術服務類產品。二零一零年，本集團開發的新技術市場推廣成功，技術服務類產品佔收入比例上升，提升了整體毛利率水平，經營利潤達人民幣145.4百萬元，較二零零九年增長287.7%。稅後純利達人民幣125.9百萬元，較二零零九年增長234.8%。

在以井筒技術為核心的油氣田開發技術服務公司的戰略定位下，本集團全面介入油氣田開發的鑽井、完井、井下作業和採油階段，致力於為客戶提供覆蓋油氣田開發全過程的一站式服務。二零一零年，本集團成立了油氣藏評價部門，從油氣藏評價角度支持本集團的鑽井、完井、井下作業和採油業務的發展，並實現油氣田開發過程的地質工程一體化、鑽完井一體化以及各單項技術一體化。二零一零年，本集團推出一體化總承包的服務模式，為客戶提供單井總承包和區塊總承包的服務，以有效發揮本集團的整體技術實力。一體化總承包的服務模式從整體上為客戶降低了成本，提高了效率，符合市場的發展趨勢，二零一零年，本集團通過一體化總承包服務模式所實現的收入達26.8百萬元。

本集團的產業集群分為完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群和管材服務集群。其中，完井技術集群、井下作業集群、鑽井技術集群以及目前規模尚小，劃入井下作業集群管理的採油技術服務均屬於油氣田開發技術服務。管材服務集群之業務是針對石油管材的使用、保護而提供服務和產品，與油氣田開發技術服務具有不同的發展目標和商業模式，因此，本集團擬為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展管材服務集群。

二零一零年，各產業集群收入情況如下：

集群收入 (%)

	截至十二月三十一日止全年	
	二零一零年	二零零九年
完井技術集群	34.2%	31.0%
井下作業集群	36.1%	14.5%
鑽井技術集群	10.3%	12.8%
管材服務集群	19.4%	41.7%
合計	<u>100%</u>	<u>100%</u>

完井技術集群

二零一零年，本集團的完井技術集群實現了大幅增長，收入達人民幣325.3百萬元，較二零零九年增長52.1%。完井技術集群下的完井集成技術服務、篩管完井技術服務以及礫石充填技術服務均實現了不同程度的增長。

二零一零年，本集團將完井集成技術部門與篩管完井技術部門進行合併，以便完井技術服務的統一實施和管理。合併後該部門的收入為人民幣180.6百萬元，較二零零九年相同技術產品的收入增長61.4%。其中完井集成技術服務收入為121.9百萬元，較二零零九年增長237.1%，隨著本集團完井工具組裝基地的投產，完井集成技術服務實現了自主的工具設計、試驗和組裝能力。與國際同類產品相比，在實現相同技術指標的情況下，本集團的完井工具擁有明顯的成本優勢。二零一零年，完井集成技術服務在海外市場取得重要突破，隨著知名度的建立，本集團的完井工具將在國內外市場規模化應用。二零一零年篩管完井技術服務所使用的防砂篩管銷售量雖然較二零零九年同期減少23.5%至42,533米，但收入却僅降低22.4%，至人民幣58.7百萬元，利潤率略微改善。與此同時，本集團繼續推進篩管完井技術的研發，二零一零

年，本集團自主研發的調流控水篩管成功在油田應用，為下一步向全國市場推廣奠定了基礎。本集團繼續向油田客戶提供其於採油環節中所需的完井工具及相關設備，此項業務繼續保持了穩定的增長，二零一零年收入達27.0百萬元，較二零零九年增長30.0%。

礫石充填完井技術服務由本集團於二零零八年投資控股的山東普瑞思德經營，二零一零年礫石充填完井技術服務收入達人民幣116.7百萬元，較二零零九年增長40.3%。本集團的礫石充填技術達到國際水平，已經在勝利油田、河南油田以及冀東油田佔據穩固市場地位，鑒於該項技術對砂岩防砂、稠油增產具有非常明顯的效果，本集團正在將礫石充填完井技術服務進一步拓展至具有該等市場前景的新疆油田、大港油田、吉林油田、遼河油田以及國外油氣田。

井下作業

二零一零年，井下作業集群收入取得了優秀的成績，收入達344.0百萬元，較二零零九年增長244.0%。井下作業集群的增產作業服務、設備服務以及劃入井下作業集群的採油技術服務均獲得了不同程度的增長。

二零一零年，增產作業服務收入為221.4百萬元，較二零零九年增長255.4%，主要是由於本集團的水平井分段壓裂技術成功實現市場推廣。二零一零年，本集團之全資子公司安東石油技術(集團)有限公司取得中石油所屬各油氣田水平井分段壓裂服務102口井工作總量之中的77口井的單方意向性承諾之工作量，平均單井基礎價格為人民幣220萬元。截止二零一零年十二月三十一日，本集團已經成功完成56口井的分段壓裂施工作業，作業後相關氣井均實現了連續高產。此項業務的重大進展充分顯示了本集團在井下作業領域內的強大實力，通過此項業務本集團樹立了在水平井分段壓裂增產作業的行業領先地位，並為本集團與主要客戶建立長期合作夥伴關係奠定了基礎，對本集團在致密氣、頁岩氣領域的發展將產生積極的影響。

井下作業集群的設備服務包括連續油管服務、氣密封檢測服務及正在建設中的泵送服務。設備服務收入從二零零九年的人民幣18.5百萬元增至二零一零年的人民幣90.0百萬元，增幅為386.5%。截至報告日，本集團已經投資3套連續油管設備，建成了面向西南地區、長慶地區和中東國家的3支連續油管作業隊伍。回顧期內，本集團的連續油管作業服務在西南地區和長慶地區成功應用，並已經成功拓展至中東市場，為中國投資者海外投資的油氣田提供服務。與此同時，本集團研發的以連續油管配合水射流工具進行增產的技術已經在大慶地區成功應用，奠定了向全國推廣的基礎。連續油管服務收入從二零零九年的人民幣3.1百萬元增至二零一零年的人民幣61.2百萬元。通過成功的應用與推廣，設備服務中的氣密封檢測服務已經在國內佔據主導地位，收入從二零零九年的人民幣15.4百萬元增至二零一零年的人民幣28.8百萬元，增幅為87.0%，並與客戶一起制訂了行業准入標準，準備向其下屬的各大氣田和正在大力建設的儲氣庫全面推廣。

回顧期內，本集團採油技術服務收入為人民幣32.5百萬元，較二零零九年增長68.5%，主要包括調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務。二零一零年，本集團成立了採油技術項目部，對該等業務實施統一管理，打造有特色的採油技術服務。

鑽井技術

二零一零年，鑽井技術集群收入達97.5百萬元，較二零零九增長10.7%。

二零一零年，定向鑽井部門收入達人民幣70.7百萬元，較二零零九下降19.8%。本集團抓住油公司應用水平井技術的發展機遇，差異化的發展技術特色，到目前為止，本集團的定向鑽井部門已經建成了包括高溫高壓定向鑽井、套管開窗側鑽、鑽井提速在內的各項技術特色，這些技術均已經在各個油氣田成功應用。

為滿足市場日益上升的一體化服務需求，二零一零年六月三十日，本集團成立了一體化項目事業部，從事鑽井、完井、井下作業一體化服務和油氣田區塊總承包服務，面向的市場包括CCS項目的高難度井總承包、煤層氣開採總承包以及油氣田開發總承包。二零一零年八月，本集團中標神華集團二氧化碳採集與封存(CCS)示範項目鑽井及相關工程，為神華集團提供一體化技術服務，包括鑽井、測井、錄井、試井、取芯、固井、完井、射孔、壓裂、施放監測儀器等施工以及作業過程中複雜事故的控制和處理，此項目合同報酬由固定費用和變動費用組成，固定費用約為人民幣二千六百萬元，變動費用根據項目實際使用服務量結算。神華集團CCS項目開創了國內完整的CCS項目的先河，工程複雜因素多，施工難度大，對項目總承包商整體實力要求極高。本集團此次成功中標顯示了本集團強大的一體化技術服務實力、施工作業能力及項目管理水平，標誌著本集團作為油田技術服務提供商在中國油氣田一體化技術作業領域內優勢地位的確立。一體化項目事業部成立後，還獲得了煤層氣一體化技術服務的合同。二零一零年，一體化項目部實現收入人民幣26.8百萬元，其中CCS項目實現收入人民幣13.3百萬元，煤氣一體化技術服務實現收入人民幣13.5百萬元。一體化項目部的成立提升了本集團的整體服務能力，對本集團的發展有著非常積極的意義。

管材服務

二零一零年，管材服務集群收入為人民幣184.0百萬元，較二零零九年減少36.1%。這主要是由於本集團主動對業務結構進行調整，增加集群中高附加值的管材檢測修復等技術服務比重，減少管材生產銷售比重的原因，因此也提高了管材服務集群的盈利能力。

本集團致力於打造以管材技術服務為主、管材生產銷售為輔的一站式管材服務模式，重點打造包括管材檢測、修復、塗層以及租賃的服務能力。二零一零年，本集團創造性的成功研發了移動式的管材修復，憑藉此項技術，本集團可在任何野外環境下為客戶提供現場修復服務。這一技術的研發成功打破了管材修復必須在廠房內進行的限制，提高了管材修復的機動能力，滿足了客戶在野外作業時對現場修復服務的需求。

二零一零年，本集團還與寶山鋼鐵股份有限公司（「寶鋼股份」）簽署了合作備忘錄，獲得了寶鋼股份修復油套管特殊扣的授權，寶鋼股份的授權證明了本集團在管材修復領域的實力，也進一步提高了本集團在行業內的競爭地位。

鑒於管材服務集群的發展特性，本集團擬為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展該集群。本集團在新疆庫爾勒地區建立了管材服務產業基地，依託管材服務在當地的市場優勢和新疆的區域優勢發展該集群。

市場營銷

二零一零年，石油行業的復蘇給中國油田服務行業帶來了新的機遇，針對國內和海外市場的不同特點，本集團制訂了不同的市場策略。國內，本集團定位於高端市場，針對天然氣開發、水平井技術應用以及一體化服務的需求提供服務；海外，本集團採取跟隨式戰略，為中國投資者在海外投資的油田提供服務。

二零一零年，按照市場角度劃分，本集團國內市場收入為790.7百萬元，較二零零九年增加186.9百萬元，增幅為31.0%，國內市場收入佔二零一零年全部收入為83.2%；海外市場收入為160.0百萬元，較二零零九年增加73.8百萬元，增幅為85.5%，海外市場收入佔二零一零年全部收入為16.8%。

國內市場收入按地區劃分(%)

	截至十二月三十一日止	
	二零一零年	二零零九年
中國西北	37.8%	40.2%
中國華北	23.5%	24.5%
中國東北	22.0%	14.5%
中國西南	16.5%	9.6%
其他	0.2%	11.2%

海外市場收入按地區劃分 (%)

	截至十二月三十一日止	
	二零一零年	二零零九年
中東	67.2%	25.8%
中亞	16.3%	26.0%
非洲	8.5%	43.8%
美洲	8.0%	4.4%

二零一零年，本集團的目標市場均呈現出巨大的發展潛力和快速增長的趨勢：

天然氣的開發：

隨著國家大力倡導經濟結構轉型和使用清潔能源，天然氣已經成為未來中國的主要發展能源。按照權威機構的預測，「十二五」期間，天然氣消費佔一次能源消費的比例將從目前的不足4%上升至8%。為滿足快速增長的天然氣需求，油公司已經將天然氣開發作為其重要發展戰略，全面投資各類天然氣資源，包括常規天然氣和煤層氣、頁岩氣等非常規氣以及滿足戰略儲備和消費調節需要的地下儲氣庫。天然氣的開發將大量的採用新技術、新工藝，本集團抓住這一機遇，建設了針對性的研究體系，包括煤層氣項目部、頁岩氣研究中心以及地下儲氣庫研究中心，圍繞天然氣的投資需求開發新技術和產品。

針對常規天然氣的開發，本集團重點推廣高端的完井技術服務、井下作業技術服務和定向鑽井技術服務；針對煤層氣的開發，本集團重點推廣水平井鑽完井一體化技術服務；針對致密氣和頁岩氣的開發，本集團重點推廣高端的完井技術服務、水平井分段壓裂技術服務和連續油管技術服務，並準備構建泵送服務能力以滿足致密氣和頁岩氣開發的需求；針對地下儲氣庫的建設，本集團重點推廣完井技術服務和氣密封檢測技術服務。目前，圍繞天然氣開發的技術服務收入已經成為本集團的重要收入來源，在業內，本集團也已經建立了天然氣開發的技術品牌。

水平井技術的應用：

由於提升單井日產量、建設新探明油氣田產能以及對各油氣田穩產上產的需要，油公司已經開始在陸上各油氣田大力推廣水平井技術。與成熟的北美市場相比，水平井技術的應用在中國陸上油田尚處於起步階段，未來，通過水平井技術開發油氣田將成為中國陸上油田的重要開發手段。本集團的各項新技術和產品正是圍繞水平井技術的應用需求而開發。

本集團已經掌握了開發水平井所需要的一系列關鍵技術，針對水平井技術的應用，本集團重點推廣水平井鑽井、水平井完井、水平井壓裂技術服務，以及總承包模式的水平井鑽完井一體化服務。目前，與水平井相關的技術服務收入已經成為本集團的重要收入來源，在業內，本集團也已經建立了水平井的技術品牌。

一體化服務的需求：

面臨日益複雜的開採環境，油公司越來越依靠具備一體化服務能力的供應商，以系統的解決問題。尤其在新的領域，如非常規氣、水平井等，油公司對一體化服務的需求更加強烈。二零一零年，中國政府制訂了非公經濟新36條，支持民間資本進入油氣勘探開發領域，投資油氣田。由於油氣田開發的專業性和較高的技術要求，未來投資油氣田的民間資本將依賴具備一體化服務實力的供應商，整體開發油氣田。

本集團的一體化服務應運而生，二零一零年，本集團成立了一體化項目事業部，從事鑽井、完井、井下作業一體化技術服務和油氣田區塊總承包服務，面向的市場包括CCS項目的高難度井總承包、煤層氣開採總承包以及油氣田開發總承包。一體化

項目事業部成立後，便成功打開市場，獲得了神華集團CCS項目、在中國的國內外客戶煤層氣開發項目等，呈現出良好的發展勢頭。

海外市場的發展：

伴隨海外戰略的實施，中國投資者積極投資海外油田，加強海外戰略佈局，在中東、中亞、非洲和美洲等國家和地區均實現了戰略性進入並取得顯著成果。在這些國家和地區中，中東的戰後重建和中亞的產能建設尤其引人矚目，因此以中東和中亞為重點發展區域成為了投資者海外投資的重要戰略。與此同時，中國的海外投資也呈現出投資者結構多元化的局面，除了中石油、中石化、中海油三大石油公司在海外投資佈局外，中國的其他投資者也紛紛進入，如振華石油、中化集團、中信資源以及一些具備實力的民營投資者，海外的油田開發面臨巨大的發展機遇。

為匹配中國投資者的海外投資步伐，中國的油田服務公司必須快速響應，迅速完成海外服務能力的建設，方能滿足中國投資者在海外的緊迫需求。本集團的海外業務一直堅持跟隨戰略，跟隨中國投資者，為其在海外投資的油田提供服務。回顧期內，本集團在海外市場的發展取得了明顯的進步。一方面，海外市場的服務種類日益廣泛，從原有的完井集成技術服務、管材服務拓展到包括完井集成、篩管完井、礫石充填在內的全系列完井技術服務，並新增了連續油管作業服務、定向鑽井服務；另一方面，海外的市場區域也在增加，由原有的中亞、非洲拓展到以中東為重點的，

包括中亞、非洲、美洲在內的全球市場，並進一步強化了以迪拜為國際總部的市場輻射能力。與此同時，本集團快速的進行投資和人才儲備，構建海外服務能力，為海外市場的大發展做好充分的準備。海外市場的發展前景令人鼓舞，本集團相信未來海外市場對本集團的收入貢獻必將快速上升。

營銷策略的制訂與推行：

二零一零年，本集團制訂了戰略營銷、品牌營銷、技術營銷和價值營銷四位一體的營銷策略，並將其全面推行。於戰略營銷策略下，本集團與中國各大油氣田公司及其下屬油氣田簽署戰略合作協議，以增強本集團業務的穩定性和可預見性。於品牌營銷策略下，本集團通過加強企業宣傳，開展各類學術活動，與國際油田服務公司建立戰略合作關係，在全國各大石油院校開展講課、座談、校園招聘等活動宣傳本集團的品牌，提升本集團的品牌地位。於技術營銷策略下，本集團一方面加強國內外技術交流與宣傳，宣傳公司的技術特色和技術實力。另一方面，本集團加強外聘專家合作與內部專家建設，通過提升本集團專家的聲望，以加強本集團的行業影響力。於價值營銷策略下，本集團提出為用戶創造價值的核心思想。通過降低成本，創造單項產品及服務的價格優勢，降低客戶單項作業成本，為客戶創造價值；通過技術創新，不斷推出新技術新產品，瞄準客戶急需和市場空白，解決客戶技術難題，為客戶創造價值；通過服務模式創新，與客戶一起改進生產組織方式，充分發揮新技術的優勢，全面推廣一體化服務模式降低客戶整體成本，為客戶創造價值。

營銷系統的建設：

二零一零年，本集團繼續加強營銷系統的建設，一方面，發揮14個國內辦事處對全國各油氣田，8個國際分公司及辦事處對海外市場的覆蓋優勢，充分掌握客戶需求並及時向本集團的技術和產業部門反饋，幫助客戶儘快解決問題；另一方面，採用成

熟人才引進和校園招聘相結合的方式增強營銷團隊力量，營銷人員由二零零九年的141人增加至二零一零年的186人。同時，本集團大膽任用年輕人擔任各營銷辦事處負責人，充分發揮他們的激情和創造性，推動營銷工作這一策略取得了顯著的效果。

研究及開發

本集團已經構建了天然氣開發、水平井作業、以及一體化服務三大技術特色。本集團的天然氣開發技術建設了滿足常規天然氣開發、致密氣開發、煤層氣開發、頁岩氣開發、以及儲氣庫鑽完井與氣密封檢測的整套技術體系；水平井作業技術建設了滿足從水平井鑽井、完井到增產作業的一站式服務能力；一體化技術實現了滿足水平井、高難度井、非常規氣藏開發項目以及區塊總承包需要的全系列服務能力。

報告期內，本集團繼續加強技術研發的投入，在各個產業領域內均取得了不俗的進展。

完井技術集群領域內，本集團重點建設完井工具及其配套產品的研發、設計、組裝生產能力，形成了滿足特殊完井要求的管串設計和工具配套服務能力。自主研發的特種送入工具、全通徑免鑽固井工具及技術、特種封隔器、光杆、水力調壓裝置、儲氣庫固完井工藝及配套工具等實現成功運用，為本集團帶來了良好的經濟效益。正在研發的新型控水完井及智能完井技術將成為本集團在完井領域的技術突破，其成功將帶來新的增長。報告期內，本集團取得相關專利權利19項。

井下作業集群領域內，在增產技術方面，本集團針對致密氣的水平井分段壓裂技術，已經形成了標準化的服務模式並被客戶規模化推廣。該項技術的研發促進了天然氣開發的技術進步，大幅度地提高了開發的經濟效益。同時，本集團已經著手開展了頁岩氣開發技術的儲備工作，一旦頁岩氣的開發全面啟動，本集團將面臨重大的發展機遇。在設備服務領域內，本集團主要研究方向是連續油管作業技術、水力射流徑向成孔水平井技術以及氣密封檢測技術。目前已經成功實施連續油管水平井拖動酸化技術、噴砂射孔技術、解堵、鑽磨、打撈、打水泥塞等作業技術，並啟動了連續油管排水采氣技術和配套工具的研發及現場施工。水力射流徑向成孔水平井技術也已建成自主服務能力，現場實施後效果明顯。氣密封檢測技術已經在塔里木油田、新疆油田、長慶油田、西南油田、華北油田、吉林和大慶油田等國內主要油氣田及儲氣庫領域全面推廣，目前，本集團是該項技術國內唯一的技術提供商，並與油公司一同制訂了行業准入標準。報告期內，本集團取得相關專利權利11項。

鑽井技術領域內，本集團主要圍繞二氧化碳採集與封存(CCS)鑽完井技術、分支井鑽完井技術、側鑽水平井技術、垂直鑽井技術、旋轉導向技術五個方向展開研究，並在高難度井、複雜井、特殊井展開了現場技術服務28井次，全部取得成果並達到或超過預期。CCS鑽完井工藝技術、高難度的雙分支井側鑽技術的實施為2011年的新技術推廣和新的經濟增長點展示了良好的前景。尤其是CCS鑽完井工藝技術的實施，極大提高了本集團從設計到鑽井、錄井、測井、固完井、試油測試等一體化總包服務能力。報告期內，本集團取得相關專利權利1項。

管材服務集群領域內，本集團已經完成了管材修理模塊化技術的研發，能夠實現移動式的管材修復。報告期內，本集團取得相關專利權利15項。

二零一零年，本集團繼續加強與中國石油大學合作的研究設計院的研究力量、與各油氣田下屬研究院的合作關係，推動國內各項研發工作的開展。同時，在全世界的油田服務中心美國休斯頓建立了研發中心，與全世界的各類油田技術服務公司和高等院校合作，以提升研究實力、降低研發成本。

報告期內，本集團共取得相關專利權利46項，使本集團的專利權利總數增至294項。

產業建設

在以井筒技術為核心的油田技術服務公司戰略定位下，本集團圍繞戰略發展的要求繼續加強產業建設，二零一零年，資本支出為人民幣137.5百萬元，其中固定資產投資人民幣89.5百萬元，無形資產投資人民幣39.5百萬元，支付以往年度股權投資的款項人民幣8.5百萬元均用於本集團的產業建設。回顧期內，各產業系統的建設均按計劃推進。完井技術集群，重點投資了完井工具的組裝基地，實現了自主的工具設計、試驗和組裝能力，並形成了完井集成、篩管完井和礫石充填全系列的完井技術特色；井下作業集群，重點投資了連續油管及配套設備、氣密封檢測設備，目前，已經建成了3支連續油管服務隊伍、7支氣密封檢測隊伍，並在中東國家建設了現場服務基地；鑽井技術集群，重點投資了高溫高壓的定向井儀器，目前，本集團已經建成了8支定向井服務隊伍，並形成了高溫高壓定向井服務的技術特色；管材服務集群，重點投資了移動式的管材檢測修復服務能力和特殊扣油套管修復能力，目前，已經建成了15支檢測隊伍和5條修復生產綫。

二零一零年，本集團進一步明確了全球產業基地的佈局和定位，採用自主投資與合作代建的方式建設基地。國內，本集團開始啟動北京研發總部基地、天津濱海新區完井工具產業基地與採購物流中心、四川遂甯井下作業產業基地與設備服務中心的前期準備工作，進一步加強了新疆庫爾勒管材服務產業基地、塔里木油田現場服務基地、長慶油田現場服務基地、大慶油田現場服務基地、吉林油田現場服務基地以及勝利油田現場服務基地的建設。海外，本集團進一步加強了迪拜國際總部基地、中東國家現場服務基地、中亞國家現場服務基地和非洲國家現場服務基地的建設。

人力資源

本集團圍繞戰略發展的要求，持續、主動優化人才結構，加強人才培養，招納業內領軍人物，豐富和完善長期、跨越發展所必需的人力資源儲備。二零一零年，人力資源體系建設取得了較好的成績。第一、整體人員結構進一步優化，大學本科及以上學歷人員比例大幅增加，已經佔到員工總數的60%以上；第二、技術人才，特別是核心技術人才和高端技術人才的引進和儲備得到進一步加強；第三、伴隨業務的國際化，人才體系的國際化顯著加強；第四、更加重視校園招聘和培養，二零一零年招聘應屆畢業生185名，並制訂了二零一一年招聘應屆畢業生238名的計劃；第五、繼續加強高端技術人才的引進和培訓，為本集團的二次創業奠定堅實的人才基礎。

二零一零年，本集團繼續調整用工結構，留住核心人才，將輔助性用工的轉換為勞務外包形式，合同工總量相對下降，體現出本集團技術服務公司特色。截至十二月三十一日，本集團共有員工1,038人，其中技術人員425人，現場作業人員282人，營

銷人員186人，職能管理人員145人。本集團員工中本科及以上學歷的629人，較二零零九年增加105人。

本集團一直堅持工資薪金、員工福利和購股權相結合的薪酬政策，對核心人才和優秀員工，本集團採用購股權的長期激勵機制，鼓勵他們與本集團一同長期發展。二零一零年，本集團向核心人才和優秀員工授出可認購合共33,080,000股本集團的普通股購股權，每股股份行使價0.75港元，承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，每滿一周年可行使三分之一的購股權，承授人獲授予的購股權有效期至二零一四年四月八日。

展望

展望二零一一年，國內市場開發天然氣、應用水平井、實施一體化的需求更加迫切，海外市場對低成本、快速響應的服務需求更加強勁，本集團將更著眼於未來，朝著建設全球領先的一站式技術服務公司邁進。

在產品定位方面，本集團將專注於以井筒技術為核心，建設油氣田開發一體化服務體系，包括鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群以及採油技術。同時，將更加重視管材服務集群的發展，為其制訂針對性的發展戰略，獨立發展管材服務產業。

在國內市場方面，本集團將牢牢抓住天然氣投資、水平井技術規模化應用以及一體化服務需求上升的機會，以油公司的投資重點、熱點為我們的重點市場，迅速發展本集團業務。

在海外市場方面，本集團將以中國投資者的海外油田為目標市場，抓住中東戰後重

建的大好機遇，重點發展中東市場，同時，繼續鞏固中亞、非洲市場，準備美洲市場。

在技術建設方面，本集團將繼續強化本集團的天然氣開發、水平井作業和一體化服務的技術特色，重點發展定向鑽井、側鑽作業、一體化鑽井、智能完井、流量控制、分段完井、分段壓裂、連續油管、氣密封檢測以及氣舉採油等特色技術，通過自主研發、技術合作和收購兼併在原有基礎上圍繞戰略目標和產品定位擴展服務範圍，為客戶提供一站式服務。

在產業建設方面，本集團將以井下作業集群為重點投資領域，重點投資連續油管及配套設備、泵送設備、氣密封檢測設備。同時，兼顧其他產業集群的投資，繼續加強井下工具組裝能力，定向鑽井服務能力等。在產業基地建設方面，將加快產業佈局，全面啟動北京研發總部基地、天津濱海新區完井工具產業基地與採購物流中心、四川遂寧井下作業產業基地與設備服務中心的建設，並進一步鞏固國內外各現場服務基地的力量，為客戶提供更及時更便利的服務。

二零一一年是本集團的人才年，人才培養、引進和創業精神的宣貫將是二零一一年最重要的工作。本集團將大量的招聘青年精英，發揮快速人才成長機制的的作用；還將啟動領導者計劃，培養和引進高級技術人才、高級職業經理人和企業家團隊，將搜索的目光瞄準行業領軍人才；二零一一年，本集團還將加大培訓投入，通過職業導入計劃，培養安東的創業者。本集團希望通過人才的培養、引進、培訓、管理，促進本集團長期穩定發展。

二零一零年，是本集團二次創業的第一年，借助石油行業復蘇和新的發展機遇，通過新技術的研發與推廣，本集團成功回到過去高速增長的軌道上。展望二零一一年，本集團的二次創業步伐已經加快，本集團將繼續採取差異化的競爭戰略，以井筒技術為核心，打造油氣田開發一體化的服務體系，錯開與其他服務提供商的產品定位。與此同時，本集團將加大力度，建設強有力的技術支持和服務保障能力，不斷為客戶創造價值，成為客戶不可或缺的合作夥伴，朝著建設立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的目標邁進。

財務回顧

營業收入

本集團於二零一零年的營業收入為人民幣950.7百萬元，較二零零九年同期上升人民幣260.7百萬元，或達37.8%。本集團營業收入的上升主要由於行業復蘇及新技術市場推廣成功所致。

材料成本

材料成本由二零零九年同期約人民幣368.2百萬元上升至二零一零年約人民幣395.1百萬元，增長7.3%。增長主要由於業務增長所致。

員工成本

於二零一零年，員工成本約為人民幣123.5百萬元，較二零零九年同期約人民幣115.1百萬元上升人民幣8.4百萬元，或7.3%；主要由於本集團人才結構改善，高學歷、高素質的人才比重增加所致。

經營租賃費用

於二零一零年經營租賃費用約人民幣12.7百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣5.2百萬元。這是由於本集團本年度業務快速增長，經營租賃活動增加所致。

折舊及攤銷

於二零一零年，折舊及攤銷開支約人民幣50.8百萬元，較二零零九年同期的人民幣34.5百萬元增加人民幣16.3百萬元，或47.2%。主要由於本集團各產業集群採購的設備陸續投入使用導致折舊上升所致。

營業稅及附加費

於二零一零年，營業稅及附加費約人民幣18.6百萬元，較二零零九年約人民幣13.5百萬元增加人民幣5.1百萬元或37.8%。主要由於本集團服務類收入較二零零九年大幅上升所致。

其他營運成本

於二零一零年，其他營運成本約人民幣205.1百萬元，較二零零九年同期約人民幣117.3百萬元增加人民幣87.8百萬元，或74.9%。主要由於本集團收入上升及加強研發投入所致。

經營利潤

由於以上所述，二零一零年的經營利潤約人民幣145.4百萬元，較二零零九年同期的人民幣37.5百萬元增加約人民幣107.9百萬元，或287.7%。二零一零年的經營利潤率為15.3%，比二零零九年同期的5.4%上升9.9個百分點。

財務費用淨額

於二零一零年，財務費用淨額約為人民幣2.7百萬元，二零零九年同期財務收益淨額約人民幣1.8百萬元，較二零零九年同期費用增加約人民幣4.5百萬元。主要由於本集團資金平均餘額下降致利息收入減少，貸款增加致利息費用增加所致。

所得稅費用

於二零一零年，所得稅費用為人民幣16.4百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣15.7百萬元。主要由於本集團位於中國的附屬公司本年度的除稅前利潤大幅增加所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一零年的利潤約人民幣125.9百萬元，較二零零九年同期增加約人民幣88.3百萬元，或234.8%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一零年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約人民幣116.7百萬元，較二零零九年同期增加人民幣84.7百萬元，或264.7%。

應收貿易賬款

於二零一零年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款淨額約人民幣664.5百萬元，較二零零九年同期增加人民幣246.5百萬元。主要由於本期收入大幅增加所致。於二零一零年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為195天，較二零零九年同期減少了19天。

本集團於二零一零年，以首席執行官為主席的特別委員會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，並將其列入區域經理的主要考核指標。於二零一零年，本集團共回收賬款約人民幣791.9百萬元，較二零零九年同期增加人民幣6.9百萬元，或0.9%。

存貨

於二零一零年十二月三十一日，本集團的存貨約人民幣265.4百萬元，較二零零九年同期增加人民幣53.8百萬元。主要是由於本集團收入增加及為二零一一年第一季度生產提前儲備了部分工具所致。

流動性及資本資源

於二零一零年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣339.3百萬元(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)，比二零零九年同期減少人民幣4.4百萬元。主要是由於本集團營運資金增加所致。

本集團於二零一零年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣150.0百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣34.8百萬元。國內一間銀行授予本集團信貸額約人民幣687.7百萬元，其中約人民幣481.4百萬元尚未使用。

於二零一零年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為20.0%，較二零零九年同期的資本負債比率9.0%上升。這主要由於銀行借款、應付貿易及應付票據增加所致，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二零零九年同期約人民幣15.1億元，上升至二零一零年約人民幣16.1億元，主要由於本年利潤增加所致。

匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務。二零一零年，本集團繼續積極拓展海外市場，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。本集團於二零一零年十二月三十一日共有外匯存款折合約人民幣17.7百萬元。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。於二零一零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

二零一零年經營活動產生的現金流入約人民幣26.0百萬元，而於二零零九年同期的現金流入約人民幣54.2百萬元。減少的主要原因是本集團本年度採購支出及各項成本費用支出增幅大於回款增幅。

資本開支及投資

本集團於二零一零年的資本開支約人民幣137.5百萬元，其中固定資產投資89.5百萬元，無形資產投資39.5百萬元，支付以往年度股權投資8.5百萬元。

於二零一一年，本集團資本開支預算約人民幣410.0百萬元，主要用於鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群以及管材服務集群各產業的建設。

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。本集團通過經營租賃的形式租用辦公室、基地及若干設備。本集團於二零一零年十二月三十一日的經營租賃承擔為人民幣16.0百萬元。

於結算日，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣45.4百萬元。

或然負債

於二零一零年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一零年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

於二零一一年三月二十日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一零年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0188元，合共人民幣39.4百萬元。(二零零九年：每股人民幣0.0086元，合共人民幣18.0百萬元)。

如上述股息獲得批准，則本公司將於二零一一年五月三十一日左右向於二零一一年五月十六日名列本公司股東名冊之股東派發股息。

於結算日後所建議的股息並無確認為於結算日的負債。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零一一年五月九日星期一起至二零一一年五月十六日星期一止(包括首尾兩日)暫停辦理股份過戶登記。為獲取所派付股息及參加二零一一年股東週年大會並投票的資格，所有過戶文件及有關股票必須於二零一一年五月六日星期五下

午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零一零年十二月三十一日止年度內均遵守載於香港聯合交易所有限公司上市規則〔「上市規則」〕附錄十四的《企業管治常規守則》〔「守則」〕內的全部條文：

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，並可保障全體股東利益。

董事證券交易

本公司董事採納上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》〔「標準守則」〕作為本公司董事進簽證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告期一直遵守上述規則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回上市證券

截至二零一零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。

審核委員會

本公司根據守則和上市規則之要求，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二零一零年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

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，董事會建議於二零一一年五月十六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二零一一年四月十五日發行的通函。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一一年三月二十日

於本公佈刊發日期，本公司執行董事為羅林先生、馬健先生及吳迪先生；及獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及王明才先生。