

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。

ANTON 安東

安東油田服務集團 Anton Oilfield Services Group

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：3337)

截至二零一九年十二月三十一日止年度 未經審核全年業績公佈

財務摘要

本集團之合併營業收入由二零一八年的人民幣2,935.9百萬元上升22.3%至二零一九年的人民幣3,589.5百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一八年的人民幣222.4百萬元上升20.8%至二零一九年的人民幣268.6百萬元。

考慮到COVID-19冠狀病毒爆發對全球經濟帶來的影響，以及近期的油價暴跌所帶來的市場不確定性風險，保持充足的流動性對集團長期發展至關重要，因此，董事會不建議派付截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息。

業績

由於COVID-19冠狀病毒爆發的影響，本集團截至二零一九年十二月三十一日止年度的全年業績的審核程序有所延遲，截至本公告日，審核程序尚未全部完成。但為使股東及潛在投資者及時知悉本集團的業務運營及財務狀況，在與核數師溝通後，董事會決定按照原定刊發業績公告的日期先刊發本集團未經審核的年度業績公告連同二零一八年同期經審核的比較數字。本公司將會在審核程序全部完成後，就與本公司核數師達成一致意見的截至二零一九年十二月三十一日止年度經審核的全年業績進一步公佈，本公司預計該審計程序將於二零二零年三月三十一日或之前全部完成。

安東油田服務集團（「本公司」）董事會（「董事會」）謹此公佈本公司及其附屬公司（合稱「本集團」）截至二零一九年十二月三十一日止年度（下稱「本年度」或「報告期」）的未經審核合併業績及二零一八年的比較數字如下。

合併損益表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一九年	二零一八年
收入			
商品及服務	5	3,328,839	2,875,197
租賃	5	260,658	60,691
總收入	5	3,589,497	2,935,888
營業成本	6	(2,308,042)	(1,821,615)
毛利		1,281,455	1,114,273
其他收益，淨額		176	11,932
預期信貸虧損模式下的減值損失， 扣除轉回後的淨額	6	(87,693)	(75,201)
銷售費用	6	(193,298)	(171,152)
管理費用	6	(215,403)	(197,241)
研究開發費用	6	(51,682)	(28,002)
營業税金及附加費	6	(13,973)	(10,346)
經營利潤		719,582	644,263
利息收入	7	3,367	2,565
財務費用	7	(298,500)	(300,019)
財務費用，淨額	7	(295,133)	(297,454)
應佔合營公司利潤		762	355
稅前利潤		425,211	347,164
所得稅費用	8	(142,791)	(96,443)
本年度盈利		282,420	250,721
以下各項應佔盈利：			
本公司權益持有人		268,583	222,423
非控制性權益		13,837	28,298
		282,420	250,721
本年度歸屬於本公司權益持有人 盈利的每股盈利(以每股人民幣表示)			
— 基本	9	0.0894	0.0792
— 攤薄	9	0.0889	0.0783

合併損益及其他綜合收益表
截至二零一九年十二月三十一日止年度
(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一九年	二零一八年
本年度盈利		<u>282,420</u>	<u>250,721</u>
其他綜合收益／(支出)，已扣除稅項： 其後或重新分類至損益的項目			
淨投資套期		(30,239)	(84,932)
外幣折算差額		<u>16,859</u>	<u>87,425</u>
本年度其他綜合(支出)／收益， 已扣除稅項		<u>(13,380)</u>	<u>2,493</u>
本年度綜合收益總額		<u>269,040</u>	<u>253,214</u>
以下各項應佔綜合收益總額：			
— 本公司權益持有人		255,203	224,889
— 非控制性權益		<u>13,837</u>	<u>28,325</u>
		<u>269,040</u>	<u>253,214</u>

合併資產負債表

於二零一九年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	於十二月三十一日	
附註	二零一九年	二零一八年
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,137,866	2,255,805
使用權資產	189,901	–
預付租賃款	–	75,635
商譽	242,004	242,004
無形資產	259,986	252,714
於合營公司的權益	3,808	3,046
於聯營公司的權益	2,000	–
預付款項及其他應收款項	155,696	112,810
其他非流動資產	–	8,375
遞延所得稅資產	34,637	52,076
	<u>3,025,898</u>	<u>3,002,465</u>
流動資產		
存貨	765,496	774,359
預付租賃款	–	1,932
應收貿易賬款及應收票據	10 2,200,247	1,948,030
合同資產	75,519	58,579
預付款項及其他應收款項	648,048	437,958
其他非流動資產的當期部分	–	5,694
受限制銀行存款	368,730	330,948
現金及現金等價物	2,422,874	686,636
	<u>6,480,914</u>	<u>4,244,136</u>
資產合計	<u><u>9,506,812</u></u>	<u><u>7,246,601</u></u>

合併資產負債表 (續)

於二零一九年十二月三十一日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於十二月三十一日	
		二零一九年	二零一八年
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		276,273	275,959
儲備		2,625,865	2,369,915
		<u>2,902,138</u>	<u>2,645,874</u>
非控制性權益		55,525	48,688
		<u>2,957,663</u>	<u>2,694,562</u>
負債			
非流動負債			
長期債券		2,028,423	2,051,403
長期借款		202,426	243,341
租賃負債		69,259	—
遞延所得稅負債		10,219	10,440
		<u>2,310,327</u>	<u>2,305,184</u>
流動負債			
短期借款		497,749	879,192
長期債券的即期部分		2,116,445	14,498
長期借款的即期部分		92,174	82,214
應付貿易賬款及應付票據	11	957,406	714,091
應計費用及其他應付款項		404,528	455,278
租賃負債		45,834	—
合同負債		13,976	38,814
即期所得稅負債		110,710	62,768
		<u>4,238,822</u>	<u>2,246,855</u>
負債總計		<u>6,549,149</u>	<u>4,552,039</u>
權益及負債總計		<u>9,506,812</u>	<u>7,246,601</u>

合併現金流量表

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
	附註	
經營活動現金流		
經營活動淨現金流入	684,514	481,069
收到利息	3,367	2,565
支付所得稅	(77,631)	(63,626)
經營活動淨流入現金	<u>610,250</u>	<u>420,008</u>
投資活動現金流		
購買物業、廠房及設備	(86,105)	(36,005)
處置物業、廠房及設備所得	21,461	968
購買無形資產	(35,240)	(63,159)
投資於聯營企業	(2,000)	—
投資活動淨流出現金	<u>(101,884)</u>	<u>(98,196)</u>
融資活動現金流		
取得短期借款	865,147	1,505,850
償還短期借款	(1,246,543)	(1,509,571)
償還租賃負債	(45,094)	—
取得長期借款	100,000	357,280
償還長期借款	(135,714)	(197,204)
取得長期債券	2,037,836	—
償還長期債券	—	(490,893)
取得附屬公司額外非控制性權益淨現金支出	(920)	(165,191)
購股權行權所得	2,001	5,136
付出利息	(269,584)	(278,452)
派息	(a) (92,818)	—
轉入受限制銀行存款	(10,260)	—
取出受限制銀行存款	—	30,000
其他融資活動有關支付現金	—	(52,500)

合併現金流量表(續)

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
附註		
融資活動產生／(使用)的現金	<u>1,204,051</u>	<u>(795,545)</u>
現金及現金等價物(減少)／增加金額	1,712,417	(473,733)
年初現金及現金等價物	686,636	1,133,097
現金及現金等價物匯兌收益	<u>23,821</u>	<u>27,272</u>
年末現金及現金等價物	<u>2,422,874</u>	<u>686,636</u>

附註(a):

於二零一八年內，根據本集團、華油惠博普科技股份有限公司(「華油惠博普」)簽署的協議，應收華油惠博普的應收貿易賬款人民幣136,042,000元已經通過豁免派付應付華油惠博普的股息人民幣136,042,000元而收取。該項非現金交易已經自上文合併現金流量表的經營活動及融資活動剔除。

合併財務報表附註

截至二零一九年十二月三十一日止年度

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

1. 一般資料

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

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

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

本合併財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

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

本年度新訂及經修訂且強制生效的國際財務報告準則

於本年度，本集團已對國際會計準則理事會發佈的IFRS採用以下新修訂，下列修訂自二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起強制生效。

IFRS 16	租賃
IFRIC-23	所得稅處理的不確定性
IAS 19的修訂	計劃之修訂、削減或結算
IAS 28的修訂	於聯營公司及合營企業的長期權益
國際財務報告準則之修訂	國際財務報告準則二零一五年至二零一七年週期的年度改進

除下文所述者外，於本年度應用新訂及經修訂國際財務報告準則對本集團本年度及過往年度的財務表現及狀況及／或合併財務報表中的披露沒有重大影響。

2.1 IFRS 16租賃

本集團於本年度首次應用了IFRS 16。IFRS 16取代了IAS 17租賃(「IAS 17」)及其相關解釋。

租賃的定義

本集團已選擇可行權宜方法，就先前應用IAS 17及IFRIC 4釐定安排是否包括租賃識別為租賃的合約應用IFRS 16，而並無對先前並未識別為包括租賃的合約應用該準則。因此，本集團並無重新評估於首次應用日期前已存在的合約。

就於二零一九年一月一日或之後訂立或修訂的合約而言，本集團於評估合約是否包含租賃時根據IFRS 16所載的規定應用租賃的定義。應用租賃的新定義對先前應用IAS 17及IFRIC 4釐定安排是否包含租賃識別為租賃的合約並無重大影響。

作為承租人

本集團已追溯應用IFRS 16，並於二零一九年一月一日首次應用日起確認累計影響。

於二零一九年一月一日，本集團採用IFRS 16.C8(b)(ii)過渡確認額外租賃負債及使用權資產，金額等於經任何預付租賃款調整的有關租賃負債。在首次應用日，任何差額均在期初留存收益中確認，比較信息未進行重述。

在採用IFRS 16下經修訂追溯方法進行過渡時，本集團在各租賃合約的範圍內，按逐項租賃(lease-by-lease)原則，對先前根據IFRS 17歸類為經營租賃的租賃適用以下權宜方法：

- i. 透過應用IAS 37撥備、或有負債及或有資產對租賃是否屬於繁重性質進行評估，依賴評估結果作為減值評估的替代方法；
- ii. 選擇不就在首次應用日後12個月內租賃期滿的租賃確認使用權資產和租賃負債；
- iii. 於首次應用日期計量使用權資產時扣除初始直接成本；
- iv. 就類似經濟環境內相似類別相關資產的類似剩餘租期的租賃組合應用單一貼現率。具體而言，中國若干樓宇租賃的貼現率乃按組合基準釐定；及
- v. 根據於首次應用日期的事實及情況於事後釐定本集團帶有續租及終止選擇權的租賃的租期。

於確認先前分類為經營租賃的租約的租賃負債時，本集團已應用於首次應用日期相關集團實體的增量借款利率。相關集團實體所應用的加權平均承租人增量借款利率為8.41%至9.70%。

	附註	於二零一九年 一月一日
於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承諾		<u>39,173</u>
按相關增量借款利率貼現的租賃負債		34,942
減：確認豁免－短期租賃		<u>6,479</u>
於二零一九年一月一日應用IFRS 16後確認的 與經營租賃有關的租賃負債	(a)	<u><u>28,463</u></u>
分析為		
即期		8,692
非即期		<u>19,771</u>
		<u><u>28,463</u></u>

於二零一九年一月一日的使用權資產的賬面價值包括：

	附註	使用權資產
於應用IFRS 16後確認的經營租賃有關的使用權資產		28,463
由預付租賃款項重新分類而來	(b)	<u>77,567</u>
		<u><u>106,030</u></u>
按分類		
租賃土地		77,567
樓宇		<u>28,463</u>
		<u><u>106,030</u></u>

註：

- (a) 應用IFRS 16時，本集團於剔除短期租賃後，使用增量借款利率確認並按現值計量尚未支付租賃款項的租賃負債。此外，本集團於二零一九年一月一日根據結算期限將租賃負債重新分類為即期與非即期負債。
- (b) 位於中國的租賃土地的預付款項於二零一八年十二月三十一日分類為預付租賃款項。應用IFRS 16後，預付租賃款項分別為人民幣1,932,000元及人民幣75,635,000元的即期及非即期部分重新分類至使用權資產。

作為出租人

根據IFRS 16的過渡條文，本集團無需就本集團為出租人的租賃過渡作出任何調整，但需自首次應用日期起根據IFRS 16對該等租賃進行會計處理，且並無重述比較資料。

於應用IFRS 16後，訂立於首次應用日期後開始且與現有租賃合約下相同相關資產有關的新租賃合約的會計處理方式乃猶如現有租賃於二零一九年一月一日被修改。有關應用對本集團於二零一九年一月一日的簡明合併財務狀況表並無影響。然而，自二零一九年一月一日起，與修改後的經修訂租期有關的租賃付款於經延長的租期內按直線法確認為收益。

過渡至IFRS 16對二零一九年一月一日的留存收益並無重大影響。

已對二零一九年一月一日於合併財務狀況表確認的金額作出下列調整。並無載列未受變動影響的項目。

		於二零一八年 十二月 三十一日 先前呈報的 賬面值		於二零一九年 一月一日 根據IFRS 16 呈報的賬面值
	附註		調整	
非流動資產				
使用權資產	(b)	–	106,030	106,030
預付租賃款項	(b)	75,635	(75,635)	–
流動資產				
預付租賃款項	(b)	1,932	(1,932)	–
非流動負債				
租賃負債	(a)	–	19,771	19,771
流動負債				
租賃負債	(a)	–	8,692	8,692

截至二零一九年十二月三十一日止年度，就按間接法呈報經營活動所得現金流量而言，營運資金變動乃根據上文披露的於二零一九年一月一日的期初財務狀況表計算。

作為出租人應用IFRS 16對本集團於二零一九年十二月三十一日的合併財務狀況表及本年度的合併損益及其他綜合收益表及合併現金流量並無重大影響。

3. 重要會計政策

符合性聲明

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

編製基準

合併財務報表已於各報告期末按歷史成本基準編製，詳情載於下文所載會計政策。

歷史成本一般基於交換商品和服務時給予的對價的公允價值。

公允價值是：在計量日期市場參與者之間有序交易中出售資產或支付以轉移負債的價格，不管該價格是否可被直接觀察或使用其他估值技術估算。在估計資產或負債的公允價值時，如果市場參與者在計量日期對資產或負債進行定價時考慮到這些特徵，本集團亦將考慮彼等特徵。在這些合併財務報表中，供計量和／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，除了：屬於IFRS 2－股份支付範圍內的股份支付交易，屬於IFRS 16（2019年1月1日起生效）或IAS 17（適用IFRS 16之前）範圍內的租賃交易，以及與公允價值具有某些相似性但並非公允價值的計量值，例如IAS 2－存貨的可變現淨值，或IAS 36－資產減值的使用價值。

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

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

4. 分部信息

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

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

主要經營決策者評估三個可呈報分部的表現：鑽井技術，完井及採油服務。

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

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

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
截至二零一九年十二月三十一日止年度 收入 (附註)	<u>1,624,203</u>	<u>836,028</u>	<u>1,129,266</u>	<u>3,589,497</u>
EBITDA	<u>684,516</u>	<u>352,190</u>	<u>468,693</u>	<u>1,505,399</u>
折舊與攤銷	(169,923)	(125,119)	(26,803)	(321,845)
資產減值準備				
— 存貨	(16,559)	(15,380)	(5,050)	(36,989)
— 貿易應收款賬款	(26,122)	(17,812)	(18,999)	(62,933)
— 其他應收款項	(10,327)	(14,433)	—	(24,760)
利息收入	269	1,372	508	2,149
財務費用	(8,536)	(6,418)	(6,122)	(21,076)
應佔合營公司利潤	762	—	—	762
所得稅費用	<u>(50,332)</u>	<u>(30,976)</u>	<u>(61,483)</u>	<u>(142,791)</u>
截至二零一八年十二月三十一日止年度： 收入 (附註)	<u>1,339,850</u>	<u>741,820</u>	<u>854,218</u>	<u>2,935,888</u>
EBITDA	<u>624,858</u>	<u>329,273</u>	<u>360,792</u>	<u>1,314,923</u>
折舊與攤銷	(125,947)	(122,784)	(24,896)	(273,627)
資產減值準備				
— 存貨	(6,599)	(2,282)	(7,472)	(16,353)
— 貿易應收款賬款	(25,962)	(29,346)	(3,148)	(58,456)
— 其他應收款項	(9,518)	(7,015)	(212)	(16,745)
利息收入	136	211	421	768
財務費用	(5,335)	(5,452)	(3,934)	(14,721)
應佔合營公司利潤	355	—	—	355
所得稅費用	<u>(17,807)</u>	<u>(32,058)</u>	<u>(46,578)</u>	<u>(96,443)</u>

附註： 分部之間的銷售如附註5中所示按照相關集團實體之間相互協定的條款進行。向主要經營決策者報告的外部收入則按照與合併損益表一致的方式計量。

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
於二零一九年十二月三十一日				
總資產	2,304,384	2,786,231	712,727	5,803,342
包括：				
資本開支	<u>122,618</u>	<u>65,984</u>	<u>32,106</u>	<u>220,708</u>
於二零一八年十二月三十一日				
總資產	2,082,006	2,679,875	545,808	5,307,689
包括：				
資本開支	<u>117,318</u>	<u>64,179</u>	<u>31,228</u>	<u>212,725</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA與除稅前利潤的調節如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
可報告分部的EBITDA	1,505,399	1,314,923
公司間接管理費用	(615,496)	(588,980)
折舊	(294,039)	(243,388)
攤銷	(27,806)	(30,239)
資產減值準備	(124,682)	(91,554)
利息收入	2,149	768
財務費用	(21,076)	(14,721)
應佔合營公司盈利	<u>762</u>	<u>355</u>
稅前利潤	<u>425,211</u>	<u>347,164</u>

可報告分部的資產與總資產的匯總如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
可報告分部的資產	5,803,342	5,307,689
一般管理的公司資產	3,703,470	1,938,912
總資產	<u>9,506,812</u>	<u>7,246,601</u>

本集團根據收入來源地區分收入。

地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至十二月三十一日止年度		於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年
中華人民共和國	1,683,365	1,083,690	2,069,023	2,025,979
伊拉克共和國（「伊拉克」）	1,419,755	1,170,562	741,214	706,029
其他國家	486,377	681,636	167,524	204,881
合計	<u>3,589,497</u>	<u>2,935,888</u>	<u>2,977,761</u>	<u>2,936,889</u>

客戶信息

截至二零一九年十二月三十一日止年度，來自兩個外部獨立客戶的收入約為人民幣1,666,245,000元（2018年：人民幣1,208,999,000元），分別貢獻了總收入的32.17%和14.25%（2018年：25.59%和15.59%）。這些收入主要來自鑽井技術和完井分部（2018年：鑽井技術和完井分部）。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
銷售商品	163,157	238,636
提供服務	3,165,682	2,636,561
租金	260,658	60,691
	<u>3,589,497</u>	<u>2,935,888</u>

(i) 收入分類

板塊	截至二零一九年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	44,151	90,858	28,148
提供服務	1,321,231	743,333	1,101,118
合計	<u>1,365,382</u>	<u>834,191</u>	<u>1,129,266</u>
按地域市場分類			
中國	750,566	519,826	152,315
伊拉克	336,910	212,894	869,951
其他國家	277,906	101,471	107,000
合計	<u>1,365,382</u>	<u>834,191</u>	<u>1,129,266</u>
收入確認時點			
按時點確認	1,365,382	834,191	310,954
按時段確認	—	—	818,312
合計	<u>1,365,382</u>	<u>834,191</u>	<u>1,129,266</u>

以下為分部資料中按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一九年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	1,624,203	836,028	1,129,266
跨分部內部收入	<u>978,903</u>	<u>614,249</u>	<u>731,062</u>
合計	<u>2,603,106</u>	<u>1,450,277</u>	<u>1,860,328</u>
跨分部收入扣除	(978,903)	(614,249)	(731,062)
租賃收入	<u>(258,821)</u>	<u>(1,837)</u>	<u>—</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,365,382</u></u>	<u><u>834,191</u></u>	<u><u>1,129,266</u></u>
	截至二零一八年十二月三十一日止年度：		
板塊	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	90,374	115,515	32,747
提供服務	<u>1,190,277</u>	<u>624,813</u>	<u>821,471</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>
按地域市場分類			
中國	529,454	378,773	114,772
伊拉克	309,772	202,626	658,164
其他國家	<u>441,425</u>	<u>158,929</u>	<u>81,282</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>
收入確認時點			
按時點確認	1,280,651	740,328	307,529
按時段確認	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>546,689</u>
合計	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>

以下為分部資料中按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一八年十二月三十一日止年度：		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	1,339,850	741,820	854,218
跨分部內部收入	<u>1,421,758</u>	<u>901,348</u>	<u>241,938</u>
合計	<u>2,761,608</u>	<u>1,643,168</u>	<u>1,096,156</u>
跨分部收入扣除	(1,421,758)	(901,348)	(241,938)
租賃收入	<u>(59,199)</u>	<u>(1,492)</u>	<u>—</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,280,651</u></u>	<u><u>740,328</u></u>	<u><u>854,218</u></u>

6. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
購買物料與服務	1,010,288	835,697
人力成本	768,784	576,029
其中：		
－ 薪酬與其他僱員開銷	739,617	551,935
－ 股份薪酬	29,167	24,094
折舊	336,058	278,817
其中：		
－ 物業、廠房及設備	301,429	278,817
－ 使用權資產	40,376	—
減：存貨資本化	(21,854)	(17,240)
	<u>319,951</u>	<u>261,577</u>
攤銷	36,226	39,434
減：存貨資本化	(3,591)	(2,992)
	<u>32,635</u>	<u>36,442</u>
其中：		
－ 營業成本	26,490	29,030
－ 管理費用	160	2,006
－ 銷售費用	18	—
－ 研究開發費用	5,967	5,406
營業稅金及附加	13,973	10,346
核數師薪酬		
－ 審計相關服務	4,600	4,200
－ 其他服務	300	200
其它運營支出	719,560	579,066
其中：		
－ 應收款項減值	87,693	75,201
－ 存貨減值	36,989	16,353

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
利息支出		
— 銀行借款	(77,667)	(83,977)
— 債券	(219,534)	(200,755)
— 租賃負債	(7,477)	—
匯兌收益淨額	19,334	1,401
其它	(13,156)	(16,688)
	<u>(298,500)</u>	<u>(300,019)</u>
財務支出		
	<u>3,367</u>	<u>2,565</u>
利息收入		
	<u>(295,133)</u>	<u>(297,454)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	20,681	2,297
— 伊拉克企業所得稅	98,289	80,562
— 其它	6,603	2,138
遞延所得稅	17,218	11,446
	<u>142,791</u>	<u>96,443</u>

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

中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃根據中國成立的附屬公司的估計應課稅溢利，根據有關中國稅務法律及法規於二零一九年的適用稅率25%（二零一八年：25%）計算。某些附屬公司被授予高科技企業或在中國西部地區設立的企業15%的優惠稅率。

伊拉克實體的企業所得稅按總營業額的7%或淨應稅利潤的35%徵收。

本集團的稅前利潤與使用集團公司適用稅率產生的理論金額不同，具體如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
除所得稅前盈利	425,211	347,164
按使用稅率計算所得稅	123,614	77,857
無需納稅收入	(3,593)	(62)
不可稅前抵扣的開支	1,283	6,048
研究開發支出額外抵扣	(4,468)	(1,568)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	32,109	21,018
利用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	(6,405)	(6,390)
應佔合營公司盈利	(114)	(53)
其它	365	(407)
	<u>142,791</u>	<u>96,443</u>

9. 每股收益

(a) 基本

每股基本盈利的計算方法是：本公司所有者應佔盈利除以年內已發行普通股的加權平均數。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
本公司所有者應佔盈利	268,583	222,423
年內已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>3,005,255</u>	<u>2,807,453</u>
每股基本盈利(以人民幣每股表示)	<u>0.0894</u>	<u>0.0792</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃根據假設所有具潛在攤薄影響的普通股轉換為已發行普通股的加權平均數計算。於二零一八年及截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司唯一攤薄因素為尚未行使購股權。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年	二零一八年
本公司權益持有人應佔利潤	268,583	222,423
已發行普通股的加權平均數(千股)	3,005,255	2,807,453
行使購股權的假定調整(千股)	17,260	34,154
	<u>3,022,515</u>	<u>2,841,607</u>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)		
	<u>3,022,515</u>	<u>2,841,607</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0889</u>	<u>0.0783</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
應收貿易賬款，淨值(a)		
— 與客戶合同(b)	1,944,361	1,896,066
— 應收租賃款	75,671	—
	<u>2,020,032</u>	<u>1,896,066</u>
應收票據(f)	180,215	51,964
	<u>2,200,247</u>	<u>1,948,030</u>

附註：

(a) 報告日的應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
1-6個月	1,233,147	1,242,571
6個月-1年	362,996	427,329
1-2年	390,047	198,697
2-3年	33,842	27,469
	<u>2,020,032</u>	<u>1,896,066</u>

(b) 於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，來自客戶合同的應收貿易賬款分別為人民幣1,944,361,000元及人民幣1,896,066,000元。

(c) 本集團大部分逾期應收貿易款項為賬齡超過一年的應收款項。於二零一九年十二月三十一日，本集團的應收貿易款項餘額中賬面總值為人民幣423,889,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣226,166,000元)的部分於報告日逾期，但並不構成報告日違約，因為管理層認為此長賬齡的款項來自合作關係較好的客商且期後將收款。

(d) 除應在服務完成後一年收取的保留金外，大多數應收貿易款項的信用期為一年或以下。應收保留金重新分類為合同資產。於報告日期的最大信貸風險為應收貿易款項的賬面價值。

於二零一九年十二月三十一日，人民幣265,986,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣357,123,000元)的貿易應收款項已抵押作人民幣128,263,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣268,235,000元)的短期借款的擔保。

於二零一九年十二月三十一日，人民幣282,420,000元的應收賬款(二零一八年十二月三十一日：無)已作為人民幣99,217,000元的長期借款的抵押品(二零一八年十二月三十一日：無)。

(e) 應收貿易款項減值變動如下：

	二零一九年	二零一八年
於一月一日	(122,120)	(63,664)
增加	(62,933)	(65,645)
撥回	-	7,189
	<u>-</u>	<u>7,189</u>
於十二月三十一日	<u>(185,053)</u>	<u>(122,120)</u>

(f) 於二零一九年十二月三十一日，已收回票據總額為人民幣180,215,000元（二零一八年十二月三十一日：人民幣51,964,000元）並用於清算於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日相應的應收貿易款項，應收票據均為1年內到期的銀行承兌匯票。

(g) 應收貿易賬款及應收票據按以下貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
人民幣	1,071,422	755,673
美元	975,246	978,961
其它	153,579	213,396
	<u>2,200,247</u>	<u>1,948,030</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
應付貿易賬款	546,945	481,391
應付票據	410,461	232,700
	<u>957,406</u>	<u>714,091</u>

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
1年以下	790,866	596,564
1-2年	77,348	43,527
2-3年	30,371	34,465
3年以上	58,821	39,535
	<u>957,406</u>	<u>714,091</u>

應付貿易賬款及應付票據以以下貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
人民幣	868,702	607,052
美元	80,105	80,536
其它	8,599	26,503
	<u>957,406</u>	<u>714,091</u>

12. 股息

於本年度，已宣派截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息每股人民幣1分，總計人民幣30,107,000元（二零一八年：無）。

董事會已決定本年度將不建議派發股息（二零一八年：人民幣30,107,000元）。

管理層討論與分析

業務回顧

二零一九年，國際原油市場整體呈現較大波動，但本集團主要業務所在的兩大市場－伊拉克市場及中國市場對油價波動的敏感度低，年內油氣開發活動持續活躍。伊拉克市場，政府積極推進油氣開發產能建設，帶來大量新的市場機遇，而本集團對伊拉克第三大油田的一體化管理項目已經成功運行一年半的時間，憑藉優質的管理服務，獲得客戶的高度好評及大力支持，市場前景廣闊；中國市場，三大油公司積極響應國家號召，大幅增加中國市場的油氣勘探開發投資，全力提升國內主要油氣區塊的資源開發力度，尤其是大力推進位於西北的新疆天然氣開發及西南的四川頁岩氣開發項目，以提升油氣的自主供應，降低進口依存，保障國家能源安全。受益於此國家開發政策，期內，本集團於國內市場，尤其是新疆天然氣市場的新增訂單及收入均大幅增長，而於西南市場，本集團充分利用技術實力及品牌影響力，通過打造「設備聯盟」的合作方式，在不投入新的資本開支的情況下，一體化鑽井項目市場份額居於民營服務公司之首。其他海外市場，本集團年內於非洲乍得市場獲得新的突破，除持續中標傳統服務項目外，成功複製伊拉克大型油田管理服務項目模式，中標新客戶一體化油田管理項目，證明了本集團在一體化油田管理項目上的強大綜合實力，進一步推進本集團輕資產的一體化油田管理業務模式在全球市場的推廣。

在面臨廣闊的市場機遇的情況下，本集團持續堅持以「現金流及淨資產回報率」為核心的經營目標、實現高質量增長的經營理念，主動挑選優質項目，嚴抓從訂單、採購、作業、到回款的全過程管理，同時繼續嚴控資本支出。年內，本集團的核心經營理念的執行實現巨大的成功，業績指標實現新的突破。除了收入利潤的增長外，本集團的核心經營指標「現金流」強勁增長，大幅超出本集團經營預算，在上半年就已實現正的自由現金流，全年則較二零一八年大幅增長450.7%，達人民幣238.8百萬元，為本集團史上最高。

財務管理方面，本集團與國內商業銀行簽署了戰略合作協議，雙方將結合自身優勢，在授信、結算及供應鏈融資方面開展深入合作。此外，本集團對現有債務進行主動管理，提前一年啟動了對將於二零二零年十二月五日到期的美元債券的再融資，於二零一九年十二月二日成功完成了全新的三年期，將於二零二二年到期的三億美元債券的上市發行，票面利率為7.50%。此舉不僅提前消除了二零二零年債券到期償還可能帶來的流動性風險，並且大幅降低了新債券票息，未來可大幅節省財務費用。債券發行成功後，本集團進一步主動管理財務成本，調動等值人民幣328.0百萬元提前償付境內的部分短期借款，同時保留該等借款償還後恢復的未動用授信額度，以便在所需之時可隨時提款。截止二零一九年十二月三十一日，本集團在手現金充裕，為人民幣2,422.9百萬元。

業績表現

二零一九年，本集團總收入為人民幣3,589.5百萬元，較二零一八年全年增加人民幣653.6百萬元，增幅為22.3%。本集團的經營利潤為人民幣719.6百萬元，較二零一八年同期的人民幣644.3百萬元增加人民幣75.3百萬元，增幅為11.7%。淨利潤為人民幣282.4百萬元，較二零一八年同期的人民幣250.7百萬元增加人民幣31.7百萬元，增幅為12.6%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣268.6百萬元，較二零一八年同期的人民幣222.4百萬元增加人民幣46.2百萬元，增幅為20.8%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為7.5%，較二零一八年同期的7.6%下降0.1個百分點。

二零一九年，本集團應收貿易款項平均周轉天數為196天，與去年同期相比下降24天；存貨平均周轉天數120天，與去年同期相比減少16天；應付賬款平均周轉天數80天，比去年同期下降21天。經營性現金流為人民幣610.3百萬元，較去年同期的人民幣420.0百萬元大幅上升人民幣190.3百萬元。

地域市場分析

二零一九年，海外市場收入為人民幣1,906.1百萬元，較二零一八年的人民幣1,852.2百萬元增加人民幣53.9百萬元，增幅為2.9%，海外市場佔集團總體收入比例為53.1%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,419.8百萬元，較二零一八年的人民幣1,170.6百萬元增加人民幣249.2百萬元，增幅為21.3%，佔集團整體收入39.6%；其他海外市場收入為人民幣486.3百萬元，較二零一八年的人民幣681.6百萬元降低人民幣195.3百萬元，降幅為28.7%，佔集團整體收入13.5%。國內市場收入為人民幣1,683.4百萬元，較二零一八年的人民幣1,083.7百萬元增加人民幣599.7百萬元，增幅為55.3%，佔集團總收入比例為46.9%；

各市場收入比較

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總收入比例	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
海外市場	1,906.1	1,852.2	2.9%	53.1%	63.1%
中國市場	1,683.4	1,083.7	55.3%	46.9%	36.9%
合計	3,589.5	2,935.9	22.3%	100.0%	100.0%

海外市場

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總集團收入比例	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
伊拉克市場	1,419.8	1,170.6	21.3%	39.6%	39.9%
其他海外市場	486.3	681.6	-28.7%	13.5%	23.2%
合計	1,906.1	1,852.2	2.9%	53.1%	63.1%

海外市場

二零一九年，本集團海外市場主抓伊拉克市場油田管理項目的高質運營和其他新項目的開關，以及重點開發更優質的海外新興市場。而對於此前其他海外市場中部分市場客戶由於流動性緊張所導致回款週期變長的項目，本集團基於「現金流」為核心的經營管理理念，主動放棄／暫停了相關項目，導致來自其他海外市場的總體收入減少。在主動管理該等市場項目同時，本集團在高附加值的非洲乍得市場取得重要突破，不僅持續中標傳統服務項目，還成功複製了伊拉克的大型一體化油田管理項目模式，中標新客戶的一體化油田管理服務項目。整體來看，本集團海外重點推進的市場實現健康增長與突破，全年收入較去年同期增長2.9%。

海外重點市場 – 伊拉克市場

截止二零一九年十二月三十一日，本集團於伊拉克的大型一體化油田管理項目順利運行一年半時間，憑藉高標準、高質量的管理，幫助客戶提升了油田運營效率，受到客戶高度好評與支持。在七月組織的油田一周年慶典活動中，董事會主席與客戶就油田的長期運作規劃進行了深入探討，該油田的服務範圍有望進一步擴展，本集團將繼續保持優質服務，幫助客戶實現資源的高效高質開發。該合同為2+1（服務自正式啟動起，固定期限2年，雙方視項目情況，通過書面約定，選擇增加1年服務期）的服務模式，合同約定的2年固定期限將於二零二零年七月一日屆滿，由於本集團的卓越表現以及為客戶創造的不可替代的價值，因此客戶已提前向本集團發出書面確認，確認合同自二零二零年七月一日屆滿後將自動續期一年。本集團有信心持續為客戶創造價值，長期管理該項目。

其他項目上，本集團於其他油田的傳統優勢項目，如鑽井總包、定向鑽井、連續油管等項目平穩執行並持續獲得新的工作量。四季度，本集團於哈法亞油田成功實施低模量碳酸岩分段加砂壓裂先導性試驗，壓後日產量達到同區塊直井產量的5-10倍，為充分動用該油田該類低效儲層的開發提供了一種高效解決手段，未來有望進一步在伊拉克市場大範圍推廣。本集團於伊拉克南部油田的大型修完井總包項目由於客戶的開發方案及工藝調整，合同執行將超出原有合同期限，本集團已於第四季度根據合同執行情況及後續工作量進行合同續簽及相應訂單調整，該項目將於二零二零年繼續執行。

二零一九年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣2,137.2百萬元，較去年同期的人民幣1,740.5百萬元增加約22.8%；錄得收入約人民幣1,419.8百萬元，較去年同期的人民幣1,170.6百萬元增長約21.3%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零一九年，在全面圍繞「現金流及淨資產回報率」為核心增長目標的經營理念下，本集團於全球新興市場採用主動的項目質量管理及在充分保障風險的前提下謹慎進行市場拓展。年內，該區域的不同市場有降有升。針對埃塞俄比亞、哈薩克斯坦等區域市場，由於部分項目的現金流無法達到集團的管理要求，本集團進行了主動的放棄或項目暫停，該等市場收入減少。而針對優質的非洲乍得市場，本集團持續獲得優質的輕資產服務項目訂單，且於年內中標了一體化油田管理服務項目。該項目為伊拉克大型一體化油田管理服務項目模式的成功複製，證明了本集團於全球新興市場推進該類型油田管理服務項目的強大實力及廣闊市場前景。該項目已於二零二零年二月完成CPF火炬成功點火，正式進入投產試運行。

年內，本集團其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣955.2百萬元，較去年同期的人民幣866.5百萬元增長約10.2%；錄得收入約人民幣486.3百萬元，較去年同期的人民幣681.6百萬元下降約28.7%。

中國市場

二零一九年，三大油公司全力響應政府號召，制定「七年行動計劃」，全力以赴提升國內油氣勘探開發力度，保障國家能源安全。受益於中國市場的火熱開發，尤其是西北新疆市場及西南四川頁岩氣市場的開發全面加速，本集團中國市場業務實現快速增長。

年內，憑藉本集團先進的高端油基泥漿、鑽井提速、連續油管等優勢技術，本集團於西北新疆市場的業務快速增長，連續斬獲優質項目訂單，新增訂單較二零一八年大幅增長。西南頁岩氣市場，本集團作為能夠承接客戶一體化總包鑽井服務項目的僅有的兩家民營服務公司之一，憑藉在國內非常規資源開發項目的技術領先優勢和品牌影響力，採用「設備聯盟」戰略，充分調動行業內的設備資源，在客戶於年內組織的鑽井資質招標中，本集團憑藉調動的行業資源，中標14支隊伍，隊伍數量為民營油服公司之首。面對旺盛的市場需求，本集團堅持全面以「現金流」為主的全面管控，以保證高質量的增長。二零一九年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣2,763.0百萬元，較去年同期的人民幣1,448.2百萬元，增長約90.8%，訂單質量較二零一八年實現大幅提升；二零一九年全年錄得收入約人民幣1,683.4百萬元，較去年同期的人民幣1,083.7百萬元大幅增長約55.3%。

產業分析

二零一九年，上游資本投入加大，勘探開發活躍，本集團的鑽井業務繼續保持高速增長。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣1,624.2百萬元，較二零一八年全年增長約21.2%，佔本集團二零一九年全年收入的45.2%；本集團完井業務亦穩定增長，二零一九年，完井技術服務集群收入為人民幣836.0百萬元，較二零一八年全年增長約12.7%，佔本集團整體收入的23.3%；採油業務方面，本集團於伊拉克市場的大型油田一體化管理項目平穩運行，採油技術服務集群全年收入為人民幣1,129.3百萬元，較二零一八年增長約32.2%，佔本集團整體收入31.5%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止十二個月			佔總收入比例	
	二零一九年 (人民幣百萬元)	二零一八年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零一九年	二零一八年
鑽井技術集群	1,624.2	1,339.9	21.2%	45.2%	45.6%
完井技術集群	836.0	741.8	12.7%	23.3%	25.3%
採油服務集群	1,129.3	854.2	32.2%	31.5%	29.1%
合計	<u>3,589.5</u>	<u>2,935.9</u>	<u>22.3%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

鑽井技術集群

二零一九年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣1,624.2百萬元，較二零一八年收入人民幣1,339.9百萬元增長21.2%。本集群收入的增長主要由於客戶用於新建產能的資本開支上升，針對新井開發的投入大幅增長。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：年內，本集團一體化鑽井項目主要於伊拉克市場及中國西南頁岩氣市場積極開展，但集團基於對「現金流」的主動管理，主動暫停了項目現金流無法達到管理要求的哈薩克斯坦相關項目，報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣367.7百萬元，較二零一八年收入人民幣428.0百萬元下降約14.1%。
- 2) 定向鑽井服務：本集團定向鑽井服務在伊拉克及中國西北新疆、西南頁岩氣等多個市場高質開展，受本集團對其他海外市場部分項目暫停的影響，報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣186.3百萬元，較去年同期的人民幣205.4百萬元下降約9.3%。
- 3) 鑽井液服務：本集團的油基泥漿與高性能水基泥漿為本集團在國內西北新疆市場的傳統優勢服務，年內西北新疆市場加快開發力度，該產品線業務量大幅上升。二零一九年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣200.1百萬元，較去年同期的人民幣136.5百萬元大幅增長46.6%。
- 4) 鑽機服務：海外，伊拉克市場，巴基斯坦市場等鑽井作業項目施工平穩運行；中國市場鄂爾多斯等市場鑽井業務量進一步增加。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣366.6百萬元，較去年同期的人民幣303.8百萬元上升20.7%。
- 5) 油田環保技術：二零一九年，油田環保技術錄得收入人民幣16.8百萬元，較去年同期的人民幣36.4百元下降53.8%。
- 6) 鑽具租賃及服務：隨著整體鑽井業務量的增加，客戶對鑽具保持旺盛的需求，推動鑽具租賃及服務業務的大幅增長。報告期內，該產品線錄得收入人民幣305.6百萬元，較二零一八年的人民幣118.4百萬元大幅上升158.1%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術：二零一九年，該產品線業務需求進一步擴大。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣169.9百萬元，較去年同期的人民幣108.6百萬元大幅上升56.4%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣624.9百萬元上升至二零一九年的人民幣684.5百萬元，增幅為9.5%。二零一九年，EBITDA率為42.1%，較去年同期的46.6%下降了4.5個百分點，主要由於本集團基於對現金流為核心的經營政策，在業務量大幅上升的同時控制資本支出，對於項目所需的鑽機等大型設備，本集團通過與第三方合作的方式為客戶提供相關服務，雖然分享了利潤，但是使得本集團獲得了更好的現金流與更高的回報率。

完井技術服務集群

二零一九年，本集團的完井業務穩定增長。報告期內，完井技術集群收入為人民幣836.0百萬元，較去年的人民幣741.8百萬元增長12.7%。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：報告期內，完井集成服務產品線保持穩定施工，工作量與同期相比基本持平。二零一九年，完井集成服務錄得收入人民幣200.4百萬元，較去年同期的人民幣216.5百萬元下降約7.4%。
- 2) 壓裂泵送服務：本年度，本集團主要在西南頁岩氣市場及鄂爾多斯市場為客戶提供壓裂增產配套的壓裂泵送服務。受益於國內產能建設的全面加速，報告期內，壓裂泵送服務錄得收入人民幣274.0百萬元，較去年同期的人民幣172.6百萬元大幅增長58.7%。
- 3) 連續油管服務：本年度，本集團繼續在海外伊拉克市場、國內西北新疆及西南頁岩氣市場為客戶提供高質量的連續油管服務，受其他海外市場項目減少影響，二零一九年，該產品線錄得收入人民幣200.8百萬元，較去年同期的人民幣234.7百萬元下降14.4%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：二零一九年，本集團低模量碳酸岩分段加砂壓裂技術於伊拉克哈法亞油田獲得成功試驗，未來有望在伊拉克全市場進一步推廣，國內市場作業量穩定。報告期內，該服務錄得收入人民幣47.5百萬元，較去年同期的人民幣44.2百萬元上升7.5%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在二零一九年錄得收入人民幣112.6百萬元，較去年同期的人民幣73.8百萬元大幅上升52.6%。

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣329.3百萬元上升到二零一九年的人民幣352.2百萬元，增幅為7.0%。二零一九年，EBITDA率為42.1%，較去年同期的44.4%下降了2.3個百分點，主要由於基於對現金流的考量，本集團減少了部分利潤率較高但現金流較差的海外新興市場項目，而大幅增長的國內市場壓裂泵送項目利潤率相對較低。

採油技術服務集群

二零一九年，採油技術服務集群收入為人民幣1,129.3百萬元，較去年同期的人民幣854.2百萬元上升32.2%。本集團於伊拉克市場接管的馬基努油田在年內保持高質運行。此外，本集團於非洲乍得市場斬獲一體化油田管理服務的新訂單，於二零二零年二月已成功投產試運行，未來將為採油技術服務集群貢獻穩定的增長。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：二零一九年，本集團承接的伊拉克南部大型油田－馬基努油田的一體化油田管理服務項目保持平穩運行。自二零一八年七月一日正式接管油田，本集團已保障該油田的平穩運行超過一年半時間，油田各項作業有序開展，產能逐步提升，本集團亦獲得客戶高度讚譽；此外，本集團成功中標非洲乍得市場的油田管理項目。報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣788.5百萬元，較去年同期的人民幣605.1百萬元上升30.3%；
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，受部分區域市場客戶施工計劃調整影響，採油生產作業服務錄得收入為人民幣283.2百萬元，較去年同期的人民幣214.8百萬元上升31.8%；
- 3) 油套管及防腐技術服務：報告期內，該項業務錄得收入人民幣57.6百萬元，較去年同期的人民幣34.3百萬元大幅上升67.9%；

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣360.8百萬元增至二零一九年的人民幣468.7百萬元，增幅為29.9%。二零一九年採油技術服務集群的EBITDA率為41.5%，較去年的42.2%下滑0.7個百分點。採油技術服務集群EBITDA下滑主要由於年內來自大型油田管理項目的收入貢獻增加，該等項目業務利潤率相較此前的服務項目略低，但此類項目為「輕資產」管理項目，本集團無需投入資本開支，且項目為穩定的正的自由現金流，為本集團集團貢獻了更好的項目回報及現金流入。

戰略資源配套

二零一九年，雖本集團整體業務量大幅上升，本集團仍繼續嚴格按照「輕資產」經營模式要求及以「現金流」為核心的全面管控要求來控制新增資本開支，非必要的投資通過租賃或調配合作夥伴資源來解決。全年資本開支淨額遠低於本集團所設預算值，為人民幣101.9百萬元，較二零一八年的人民幣98.2百萬元增加3.8%。

投資配套建設

二零一九年，本集團在市場大幅增長的同時繼續嚴控投資，年內投資主要為在執行項目的設備補充配套。

科研配套

二零一九年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，進行相關技術或工具的改進與創新，並通過技術合作促進本集團產品的優化升級。二零一九年，本集團研發投入人民幣51.7百萬元，較去年的人民幣28.0百萬元上升84.6%。主要科研項目包括：

- 高端生產完井配套工具研發與應用
- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 體積壓裂配套技術研發
- 自動流體控制工藝與技術研究項目二期
- 鑽井提速技術研發
- 新型破乳劑研發

人力資源配套

二零一九年，本集團繼續圍繞戰略發展目標，推進人才的全方位建設；同時進一步改進激勵機制，推出限制性股票激勵計劃，將員工利益與股東利益結合，鼓勵員工為集團業務增長創造價值。二零一九年人力資源主要發展：

- 二零一九年，本集團繼續促進人才的國際化、專業化、信息化升級，同時繼續推行項目制僱員政策保障項目的高效運行，並充分發揮人才效率。二零一九年，本集團員工人數較去年同期增加286人。截止二零一九年十二月三十一日，本集團員工人數為4,326人，其中海外員工2,179人，海外僱員佔集團的總人數50.4%。

- 推出限制性股票激勵計劃。本集團於二零一九年十二月三十日通過董事會決議，採納限制性股票激勵計劃，此次採納的計劃為本公司多種員工持股計劃中的一類，本公司的員工持股計劃包含過去已經採納的購股權計劃，此次採納的限制性股票激勵計劃，以及員工自主投資購買公司股票計劃等。本公司建立多種員工持股計劃的目的旨在(i)通過員工持股建立合夥人機制，鼓勵員工共同參與公司經營管理，從而優化公司治理結構，打造新型的合夥人平台；(ii)將員工利益和股東利益結合起來，形成創業和分享的文化氛圍，鼓勵員工參與建設共同家園，創造價值，分享成果，主動、積極的推動公司的成長發展，實現公司、員工、投資者共贏的最終目標。該限制性股票激勵計劃為本集團人才薪酬體系的一部分，本集團將評估當年行業及集團經營情況，每年從人事薪酬預算中撥付相關金額，以自有現金交付信託方從二級市場購買股票，再透過員工持股平台，根據員工對本公司業務發展及業績增長的貢獻相應發放給員工。按照市場通行規則，該計劃將設定相關的限制性要求，包括業績考核、股票禁售期以及其他要求，以體現對價值創造的獎勵、以及對員工長期持有股票的鼓勵。該計劃股份授予的限額為截止批准日期本公司已發行股份總數的10%，有效期為自批准之日起10年，將通過從二級市場購買股票的方式逐步實施。
- 推行「艱苦奮鬥」的企業文化，鼓勵全體員工不畏困難，不懼艱苦，深入一線，真抓實干。充分發揮本集團作為中國企業在全球新興市場拓展的人才競爭力。
- 培養「學習創新」的核心價值觀，本集團鼓勵全體員工向外部學習，在技術方面、管理方面進行創新創造，營造學習創新的文化氛圍。

展望

二零二零年一月，新型冠狀病毒於全球大規模蔓延，對全球經濟增長產生了重大影響，加之三月歐佩克與俄羅斯就原油減產協議談判失敗，沙特宣佈原油大幅降價銷售及決定大規模增產，國際油價應聲暴跌，全球油氣行業面臨新一輪的嚴峻挑戰。本集團認為全球經濟衰退和油價低位運行的疊加將增大二零二零年市場的不確定性，加劇生產經營的風險。在此艱難的市場環境下，本集團將更加持續、堅定地執行以「現金流」及「ROE」為核心的經營管理理念，加快資金周轉，嚴控資本開支，採用各種措施降低成本，並大力推進信息化管理改革、提升管理效率。與此同時，推進限制性股票激勵計劃的執行，讓員工和集團及投資者利益更加一致，推進員工積極、主動的與集團共同發展，在艱難的市場環境中，繼續艱苦奮鬥，共克時艱，尋找新的突破，穿越行業低谷。

市場方面，於伊拉克市場，本集團將繼續在馬基努油田為客戶提供一體化管理服務，幫助客戶迅速擴大產能，並與客戶保持良好溝通。本集團已提前收到客戶的書面確認，將自二零二零年七月一日合同2年固定期屆滿後自動續期一年。本集團有信心憑藉優質管理，持續為客戶創造價值，爭取為該油田提供長期、持續的管理服務。此外，本集團還將繼續大力推廣一體化油田管理服務業務，爭取實現伊拉克新的市場突破；其他海外市場，本集團將進一步控制風險，同時在確保資金安全的前提下，加強與「一帶一路」政策性金融機構的合作，尋求與更多的國際油公司和國家油公司開展合作的機會，充分利用在手油田管理項目的成功經驗，爭取更多與客戶日常運營開支相關的項目訂單，實現業務的多元化發展。中國市場，本集團將繼續全力配合客戶需求，在油氣開發市場，尤其是天然氣市場和非常規能源市場充分發揮技術優勢，提供高端優質的精準技術服務及全方位的產品與服務，幫助客戶提升產能，獲得油氣資源價值的最大化。

產品、技術與服務能力方面，本集團將全力打造以地質工程技術為中心的全方位產品及服務，為客戶提供精準的地質與工程相結合的技術服務及全方位的產品，幫助客戶實現油藏的高效開發。一邊重點發展油田管理服務、油田技術服務為兩大產業，同時積極發展規模雖小但資本回報高的檢測技術服務和資產租賃服務兩大業務。

戰略資源配套方面，以正自由現金流和高淨資產回報率為核心目標，堅決杜絕低效投資，實現資源的最優配置。技術方面，針對客戶對資源的高效開發需求，自主研發以地質技術為核心的找甜點技術，油田管理技術，並將該等技術與工程服務結合，以技術手段提高工程效率；常規設備資產方面，繼續堅持「輕資產」的運營模式，以實現更高的淨資產回報率為核心，嚴格控制資本開支，以租賃與對外合作方式解決業務對設備和資產的需求。

人力資源方面，建立合夥分享機制，採用員工持股計劃鼓勵員工全面參與公司治理，最大限度激勵員工，二零二零年計劃積極推進該計劃的施實。

財務方面，繼續以自由現金流和淨資產回報率為經營管理核心，追求長期有質量的高速增長。加強與商業銀行等金融機構的良好合作，在確保充足的流通性同時，通過業務質量、運營效率的提高，持續獲得正自由現金流。

財務回顧

收入

本集團於二零一九年的收入為人民幣3,589.5百萬元，較二零一八年同期人民幣2,935.9百萬元增加人民幣653.6百萬元，增幅為22.3%。本集團營業收入的上升主要來自中國全力推進油氣開發的市場環境下中國業務的大幅增長及伊拉克市場油田管理業務增長。

營業成本

營業成本由二零一八年的人民幣1,821.6百萬元上升至二零一九年的人民幣2,308.0百萬元，上升26.7%，主要由於收入上升所致。

其他收益

其他收益由二零一八年的人民幣11.9百萬元下降至二零一九年的人民幣0.2百萬元，下降98.3%。

金融資產減值損失

金融資產減值損失由二零一八年的人民幣75.2百萬元上升至二零一九年的人民幣87.7百萬元，上升16.6%，主要是由於增加了對其他應收款根據預期信用損失模型計提的減值撥備。

銷售費用

於二零一九年銷售費用為人民幣193.3百萬元，較二零一八年的人民幣171.2百萬元上升人民幣22.1百萬元，或12.9%，主要由於市場復甦，集團業務增長所致。

管理費用

於二零一九年管理費用為人民幣215.4百萬元，較二零一八年的人民幣197.2百萬元上升人民幣18.2百萬元，或9.2%，主要由於隨著業務的增長，本集團人工成本有所增加，但通過加大各項費用支出管控力度，使得管理費用增幅在可控範圍內。

研究開發費用

於二零一九年研究開發費用為人民幣51.7百萬元，較二零一八年的人民幣28.0百萬元上升人民幣23.7百萬元，或84.6%。

營業稅及附加費

於二零一九年營業稅及附加費為人民幣14.0百萬元，較二零一八年的人民幣10.3百萬元上升人民幣3.7百萬元，或35.9%，主要由於本集團業務增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一九年的經營利潤為人民幣719.6百萬元，較二零一八年的人民幣644.3百萬元上升人民幣75.3百萬元，或11.7%。二零一九年的經營利潤率為20.0%，比二零一八年的21.9%下降1.9個百分點，主要由於本集團在「輕資產」的經營模式下，追求高現金流和高ROE項目，通過與第三方合作提供相關有重資產需求的項目服務，該等經營模式下利潤率相較此前略有降低，但受益於集團收入的大幅增長，經營利潤仍有較大幅度增長。

財務費用淨額

於二零一九年，財務費用淨額為人民幣295.1百萬元，較二零一八年的人民幣297.5百萬元下降約人民幣2.4百萬元。

所得稅費用

於二零一九年，所得稅費用為人民幣142.8百萬元，較二零一八年的人民幣96.4百萬元上升人民幣46.4百萬元，主要由於本集團經營盈利增加所致。

本年度盈利

基於上文所述，本集團二零一九年的盈利為人民幣282.4百萬元，較二零一八年盈利的人民幣250.7百萬元增加人民幣31.7百萬元，或12.6%。

本公司權益持有人應佔收益

於二零一九年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣268.6百萬元，較二零一八年增加人民幣46.2百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一九年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,200.2百萬元，較二零一八年十二月三十一日增加人民幣252.2百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數為196天，較二零一八年減少了24天，主要由於本集團加強了對現金流管理，應收貿易賬款回款增加所致。

存貨

於二零一九年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣765.5百萬元，較二零一八年十二月三十一日下降人民幣8.9百萬元。

流動性及資本資源

於二零一九年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣2,791.6百萬元（包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物），比二零一八年十二月三十一日增長人民幣1,774.0百萬元。

本集團於二零一九年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約497.7百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中約人民幣705.5百萬元未使用。

於二零一九年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為67.0%，較二零一八年十二月三十一日的資本負債比率59.7%上升7.3個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款，債券和應付貿易賬款及應付票據（如合併資產負債表中所示）。資本總額計算是根據權益（如合併資產負債表中所示）加借款總額。

本公司權益持有人應佔權益由二零一八年十二月三十一日人民幣2,645.9百萬元，上升至二零一九年十二月三十一日人民幣2,902.2百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零一九年十二月三十一日止十二個月，本集團並無重大收購及出售附屬公司、聯營公司及合營公司。

匯率風險

本集團主要以人民幣和美元經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兌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。

經營活動現金流

截至二零一九年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣610.3百萬元，較二零一八年同期多流入人民幣190.3百萬元，主要由於本集團採取了嚴格的現金流管理政策，使得應收貿易賬款回款金額增加，同時加強存貨管理，存貨周轉率提升。

資本開支及投資

本集團於二零一九年全年的淨資本開支為人民幣101.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣64.7百萬元，無形資產投資為人民幣35.2百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。本集團於二零一九年十二月三十一日的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)約為人民幣71.1百萬元。

或然負債

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零一九年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣388.1百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣5.7百萬元的使用權資產，賬面淨值人民幣548.4百萬元的應收貿易賬款以及賬面淨值人民幣10.3百萬元的定期存款。

賬外安排

於二零一九年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

考慮到COVID-19冠狀病毒爆發對全球經濟帶來的影響，以及近期的油價暴跌所帶來的市場不確定性風險，保持充足的流動性對集團長期發展至關重要，因此，於二零二零年三月二十二日董事會會議上，董事會不建議支付截至二零一九年十二月三十一日止年度末期股息（二零一八年：每股人民幣0.01元）。

股東週年大會

本公司股東週年大會（「股東週年大會」）將於二零二零年五月二十五日（星期一）舉行，而股東週年大會通告將於適當時候根據香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）證券上市規則（「上市規則」）所規定的形式刊登及寄發予本公司股東。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零二零年五月二十日（星期三）起至二零二零年五月二十五日（星期一）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零一九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二零二零年五月十九日（星期二）下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖。

企業管治

本公司於截至二零一九年十二月三十一日止年度內均遵守載於上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》內的全部守則條文（「守則條文」）。

董事證券交易

本公司董事（「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

於二零一九年十二月二日，本公司發行300百萬美元的二零二二年到期7.50厘優先票據（「票據」）。票據於聯交所上市。

除所披露者外，截至二零一九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、出售或購回本公司任何上市證券。

審核委員會

本公司審核委員會（「審核委員會」）由本公司全體獨立非執行董事組成，即朱小平先生、張永一先生和拿督Wee Yiau Hin。審核委員會主席為朱小平先生。

審閱未經審核全年業績

由於COVID-19冠狀病毒爆發的影響，本公司核數師就截至二零一九年十二月三十一日止年度的全年業績的審核程序有所延遲，尚未全部完成。但為使股東及潛在投資者及時知悉本集團的業務運營及財務狀況，在與核數師溝通後，董事會決定按照原定刊發業績公告的日期先刊發本集團未經審核的年度業績公告連同二零一八年經審核的比較數字。本公司將於根據香港會計師公會頒布的香港核數準則完成審核程序後，就經審核業績刊發一份公佈。

本公佈所載的未經審核全年業績已由審核委員會審閱。

進一步公佈

審核程序完成後，本公司將就與本公司核數師達成一致意見的截至二零一九年十二月三十一日止年度經審核業績及與本公佈所載的未經審核全年業績存在的重大差異(如有)刊發進一步公佈。此外，倘審核程序的完成出現其他重大發展，本公司將在必要時刊發進一步公佈。本公司預計審核程序將於二零二零年三月三十一日或之前完成。

刊登年報

本未經審核全年業績公佈刊登於香港聯合交易所有限公司網站(<http://www.hkex.com.hk>)及本公司網站(<http://www.antonoil.com>)。本公司截至二零一九年十二月三十一日止年度的年報載有上市規則規定的全部資料，將適時派發予本公司股東並登載於上述網站供查閱。

本公佈所載有關本集團全年業績的財務資料尚未經審核，本公司與核數師亦尚未就其達成一致意見。本公司股東及潛在投資者於買賣本公司證券時，務請審慎行事。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零二零年年三月二十二日

於本公佈日期，執行董事為羅林先生、皮至峰先生及范永洪先生；而非執行董事為John William CHISHOLM先生；而獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及拿督WEE Yiau Hin。