

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告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任聲明，並明確表示，概不對因本公告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)

截至二零一九年六月三十日止六個月中期業績公告

財務摘要

- 本集團之營業收入由二零一八年同期的人民幣1,165.9百萬元上升41.6%至二零一九年上半年的人民幣1,650.6百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤則由二零一八年同期的利潤人民幣85.0百萬元上升71.1%至二零一九年上半年的利潤人民幣145.4百萬元。
- 本集團經營性現金淨流入由二零一八年同期的人民幣45.5百萬元強勁增長489.0%至二零一九年上半年的人民幣268.0百萬元。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一九年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」、「回顧期內」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零一八年同期的比較數字如下：

簡明合併財務狀況表

於二零一九年六月三十日

(除另有說明外，所有金額均以人民幣(「人民幣」)千元為單位)

	附註	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		2,176,907	2,255,805
使用權資產		182,964	—
預付租賃款		—	75,635
商譽		242,004	242,004
無形資產		256,443	252,714
於合營公司的權益		3,402	3,046
預付款項及其他應收款項		111,659	112,810
其他非流動資產		3,293	8,375
遞延所得稅資產		41,480	52,076
		<u>3,018,152</u>	<u>3,002,465</u>
流動資產			
存貨		737,882	774,359
預付租賃款		—	1,932
應收貿易賬款及應收票據	5	2,041,628	1,948,030
合同資產	6	69,436	58,579
預付款項及其他應收款項		649,875	437,958
其他非流動資產的當期部分		7,178	5,694
受限制銀行存款		406,449	330,948
現金及現金等價物		631,700	686,636
		<u>4,544,148</u>	<u>4,244,136</u>
資產總計		<u>7,562,300</u>	<u>7,246,601</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		276,220	275,959
儲備		2,506,516	2,369,915
		<u>2,782,736</u>	<u>2,645,874</u>
非控制性權益		<u>48,611</u>	<u>48,688</u>
權益總計		<u>2,831,347</u>	<u>2,694,562</u>

	附註	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
負債			
非流動負債			
長期債券		2,056,836	2,051,403
長期借款		249,424	243,341
租賃負債		70,729	—
遞延所得稅負債		10,330	10,440
		<u>2,387,319</u>	<u>2,305,184</u>
流動負債			
短期借款		770,662	879,192
長期債券的即期部分		14,522	14,498
長期借款的即期部分		137,321	82,214
應付貿易賬款及應付票據	7	885,197	714,091
應計費用及其他應付款項		360,198	455,278
租賃負債		36,847	—
合同負債		64,997	38,814
即期所得稅負債		73,890	62,768
		<u>2,343,634</u>	<u>2,246,855</u>
負債總計		<u>4,730,953</u>	<u>4,552,039</u>
權益及負債總計		<u><u>7,562,300</u></u>	<u><u>7,246,601</u></u>

簡明合併損益表
截至二零一九年六月三十日止六個月
(除另有說明外，金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月 二零一九年 (未經審核)	截至六月三十日止六個月 二零一八年 (未經審核)
收入			
來自客戶合同的收入	8	1,556,302	1,131,139
租賃	8	94,286	34,753
總收入	8	1,650,588	1,165,892
營業成本	9	(1,090,951)	(705,717)
毛利		559,637	460,175
其他收益，淨額		5,331	7,448
預期信貸虧損模式下的減值損失， 扣除轉回後的淨額	9	(26,356)	(22,038)
銷售費用	9	(80,836)	(60,373)
管理費用	9	(70,964)	(64,862)
研究開發費用	9	(13,913)	(7,929)
稅金及附加		(6,637)	(4,929)
經營利潤		366,262	307,492
利息收入		456	1,929
財務費用		(154,391)	(157,297)
財務費用，淨額	10	(153,935)	(155,368)
應佔合營公司溢利／(虧損)		356	(110)
除所得稅前盈利		212,683	152,014
所得稅費用	11	(67,403)	(38,663)
本期間盈利		145,280	113,351
以下各項應佔盈利／(虧損)：			
本公司權益持有人		145,357	84,952
非控制性權益		(77)	28,399
		145,280	113,351
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	12	0.0484	0.0319
— 攤薄	12	0.0480	0.0315

簡明合併損益及其他綜合收益表
 截至二零一九年六月三十日止六個月
 (除另有說明外，金額以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
本期間盈利	145,280	113,351
其他綜合(支出)／收益，已扣除稅項： 其後或重分類至損益的項目		
淨投資套期	(3,055)	(21,619)
外幣折算差額	6,031	24,001
	<hr/>	<hr/>
本期間其他綜合收益，已扣除稅項	2,976	2,382
	<hr/>	<hr/>
本期間綜合收益總額	148,256	115,733
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
以下各項應佔綜合收益／(支出)總額：		
本公司權益持有人	148,333	86,601
非控制性權益	(77)	29,132
	<hr/>	<hr/>
	148,256	115,733
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

簡明合併現金流量表

截至二零一九年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

截至六月三十日止六個月

二零一九年 二零一八年

(未經審核) (未經審核)

經營活動淨流入的現金	267,981	45,500
投資活動淨流出的現金	(69,944)	(46,509)
融資活動淨流出的現金	(251,293)	(691,507)
	<hr/>	<hr/>
現金及現金等價物減少淨額	(53,256)	(692,516)
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(虧損)/收益	(1,680)	10,785
	<hr/>	<hr/>
期末現金及現金等價物	631,700	451,366

簡明合併財務報表附註

截至二零一九年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均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主板(「交易所」)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，該公司由本公司控股股東羅林先生所控制。

本未經審核簡明合併中期財務資料以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

2. 編製基準

截至二零一九年六月三十日止六個月的本簡明合併財務資料已根據國際會計準則(「IAS」)第34號，國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的「中期財務報告」及聯交所主板上市規則附錄16之相關披露要求編製。本簡明合併財務資料不包括年度財務報告中所要求的所有資訊及披露內容，並應與截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據國際財務報告準則(「IFRSs」)編製的。

3. 重大會計政策

本簡明合併財務報表根據歷史成本法編製，除了金融資產在適當時以公允價值計量。

除新訂及經修訂國際財務報告準則的應用導致會計政策修訂外，編製截至二零一九年六月三十日止六個月的本簡明合併財務資料所採用之會計政策與本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度之年度財務報表所呈列者一致。

新訂及經修訂國際財務報告準則的應用

於本年度中期內，本集團已於簡明合併財務報表首次採用以下由國際會計準則委員會頒布的國際財務報告準則的新增和修訂，其於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。

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，於本期間應用新訂及經修訂國際財務報告準則對本集團本期間及過往期間的財務狀況及表現及／或簡明合併財務報表所載披露並無重大影響。

3.1 有關應用對會計政策的影響和變化：IFRS 16租賃

本集團於本中期期間首次應用IFRS 16。IFRS 16取代IAS 17租賃（「IAS 17」）及相關詮釋。

3.1.1 應用IFRS 16帶來的會計政策重要變更

本集團根據IFRS 16的過渡條文應用下列會計政策。

租賃的定義

倘合約為換取代價而給予在一段時間內控制可識別資產使用的權利，則該合約是租賃或包含租賃。

就於首次應用日期或之後訂立或修改的合約而言，本集團根據IFRS 16的定義於初始或修改日期評估該合約是否為租賃或包含租賃。除非合約的條款及條件其後出現變動，否則有關合約將不予重新評估。

作為承租人

短期租賃

對於租期自開始日期起計為12個月或以內且並無包含購買選擇權的樓宇和設備租賃，本集團應用短期租賃確認豁免。短期租賃的租賃付款按直線法於租期內確認為開支。

使用權資產

除短期租賃外，本集團於租賃開始日期（即相關資產可供使用的日期）確認使用權資產。使用權資產按成本計量，減去任何累計折舊及減值虧損，並就租賃負債的任何重新計量作出調整。

使用權資產的成本包括：

- 租賃負債的初步計量金額；
- 於開始日期或之前作出的任何租賃付款，減任何已收租賃優惠；

- 本集團產生的任何初始直接成本；及
- 本集團於拆解及搬遷相關資產、復原相關資產所在場地或復原相關資產至租賃的條款及條件所規定的狀況而產生的估計成本。

就本集團於租期結束時合理確定獲取相關租賃資產所有權的使用權資產而言，有關使用權資產自開始日期起至使用年期結束期間計提折舊。在其他情況下，使用權資產按直線法於其估計使用年期及租期（以較短者為準）內計提折舊。

本集團於簡明合併財務狀況表內將使用權資產呈列為單獨項目。

租賃負債

於租賃開始日期，本集團按該日未付的租賃付款現值確認及計量租賃負債。於計算租賃付款現值時，倘租賃隱含的利率難以釐定，則本集團使用租賃開始日期的增量借款利率計算。

租賃付款包括：

- 固定付款（包括實質性的固定付款）減任何應收租賃優惠；
- 跟隨指數或比率而定的可變租賃付款；
- 根據剩餘價值擔保預期將支付的金額；
- 本集團合理確定行使購買權的行使價；及
- 倘租期反映本集團會行使選擇權終止租賃，則計入終止租賃的罰款。

於開始日期後，租賃負債就應計利息及租賃付款作出調整。

倘出現以下情況，本集團重新計量租賃負債（並就相關使用權資產作出相應調整）：

- 租賃期有所變動或行使購買選擇權的評估發生變化，在此情況下，相關租賃負債透過使用重新評估日期的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款而重新計量。
- 租賃付款因進行市場租金調查後市場租金變動／有擔保剩餘價值下預期付款變動而出現變動，在此情況下，相關租賃負債使用初始貼現率貼現經修訂租賃付款而重新計量。

租賃的修改

倘出現以下情況，本集團將租賃的修改作為一項單獨的租賃進行入賬：

- 該項修改通過增加使用一項或多項相關資產的權利擴大了租賃範圍；及

- 調增租賃的支付對價，增加的金額相當於範圍擴大對應的單獨價格，加上按照特定合約的實際情況對單獨價格進行的任何適當調整。

就未作為一項單獨租賃入賬的租賃修改而言，本集團基於透過使用修改生效日期的經修訂貼現率貼現經修訂租賃付款的經修改租賃的租期重新計量租賃負債。

稅項

為計量本集團確認使用權資產及相關租賃負債的租賃交易的遞延稅項，本集團首先釐定稅項扣減是否是由於使用權資產或租賃負債所致。

對於由於稅項扣減導致租賃負債的租賃交易，本集團對租賃交易整體應用IAS 12*所得稅*規定。與使用權資產及租賃負債有關的暫時差額按淨額基準進行評估。使用權資產折舊超過租賃負債本金部分租賃付款者會導致產生可扣減暫時差額淨額。

作為出租人

租賃的修改

本集團將經營租賃的修改作為自修改之生效日期起的新租賃入賬，並將與原租賃有關的任何預付或應計租賃付款視為新租賃之租賃付款的一部分。

3.1.2 因首次應用IFRS 16而進行的過渡及產生的影響概要

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，累計影響於首次應用日期(二零一九年一月一日)確認。於首次應用日期的任何差額於期初留存收益確認且比較資料不予重列。

於過渡時應用IFRS 16項下的經修訂追溯方法時，本集團按逐項租賃基準就先前根據IAS 17分類為經營租賃且與各租賃合約相關的租賃應用以下可行權宜方法：

- 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. 選擇不就租期於首次應用日期起計12個月內結束的租賃確認使用權資產及租賃負債；

- 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。

於過渡時，本集團已於應用IFRS 16後作出以下調整：

於二零一九年一月一日，本集團透過應用IFRS 16.C8(b)(ii)號過渡確認額外租賃負債及使用權資產，金額相當於通過任何預付租賃款項調整的相關租賃負債。

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		39,173
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		6,479
於二零一九年一月一日應用IFRS 16後確認的經營租賃 有關的租賃負債	(a)	<u>28,463</u>
分析為		
即期		8,692
非即期		<u>19,771</u>
		<u>28,463</u>

於二零一九年一月一日，使用權資產的賬面值包括以下：

	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)	77,567
		<u>106,030</u>
按類別：		
租賃土地		77,567
樓宇		28,463
		<u>106,030</u>

附註：

- (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簡明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。

	附註	於二零一八年 十二月三十一日 先前呈報的 賬面值	調整	於二零一九年 一月一日 根據IFRS 16 呈報的賬面值
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

截至二零一九年六月三十日止六個月，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六月三十日的簡明合併財務狀況表及本中期期間的簡明合併損益及其他綜合收益表及現金流量並無重大影響。

4. 分部資料

首席執行官、總裁、執行副總裁和董事為本集團的主要經營決策制定者（「CODM」）。管理層根據主要經營決策、制定者為分配資源及業績評估所審閱的資料釐定經營分部。

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組，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。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對鑽井技術，完井技術及採油技術三個報告分部進行業績評估。

所有三個報告分部均包括中國及海外國家多個城市的多項直接運營分部，其中每個直接運營分部均被主要經營決策制定者視為獨立經營分部。就分部報告而言，這些個別經營分部已根據其相似經濟特徵被匯總為三個單獨可報告分部，包括服務及產品的類似性質、服務及產品的客戶類型以及用於提供服務和分發產品的方法。

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度合併財務報表的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、應佔合營公司盈利／（虧損），資產減值撥備和總部間接管理費用前盈利或虧損（「EBITDA」）對經營分部進行業績評估。與總部間接管理的費用和總部資產為本集團總部產生的行政管理總部費用及本集團總部持有的資產。

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	採油 技術集群	總計
截至二零一九年六月三十日止六個月				
(未經審核)				
收入(附註)	741,849	373,657	535,082	1,650,588
EBITDA	301,005	156,271	217,627	674,903
折舊及攤銷	(80,329)	(51,062)	(13,030)	(144,421)
減值撥備：				
— 貿易應收款	(4,295)	(7,178)	(8,425)	(19,898)
— 其他應收款	(5,022)	(1,429)	(7)	(6,458)
— 存貨	(1,244)	(891)	(3,066)	(5,201)
利息收入	60	128	13	201
財務費用	(2,914)	(2,107)	(2,119)	(7,140)
應佔合營公司盈利	356	—	—	356
所得稅費用	(18,688)	(12,130)	(36,585)	(67,403)

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	採油 技術集群	總計
截至二零一八年六月三十日止六個月				
(未經審核)				
收入(附註)	615,933	285,992	263,967	1,165,892
EBITDA	284,323	130,406	126,455	541,184
折舊及攤銷	(55,871)	(44,932)	(11,518)	(112,321)
減值撥備：				
— 貿易應收款	(4,767)	(14,232)	(3,039)	(22,038)
— 存貨	(3,434)	(293)	(657)	(4,384)
利息收入	54	60	191	305
財務費用	(2,632)	(2,691)	(1,941)	(7,264)
應佔合營公司虧損	(110)	—	—	(110)
所得稅費用	(14,484)	(9,573)	(14,606)	(38,663)

附註：

分部之間的銷售按相關集團實體之間共同協定的條款進行。向主要營運決策者報告的外部各方收入按與簡明合併損益表一致的方式計量。

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	採油 技術集群	總計
於二零一九年六月三十日				
(未經審核)				
總資產	2,255,893	2,640,686	517,165	5,413,744
總資產包括：				
資本開支	55,796	30,523	14,851	101,170
於二零一八年十二月三十一日				
(經審核)				
總資產	2,082,006	2,679,875	545,808	5,307,689
總資產包括：				
資本開支	117,318	64,179	31,228	212,725

此處沒有披露負債，原因在於負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA與除稅前利潤的調節如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	674,903	541,184
總部間接管理費用	(279,659)	(243,358)
以下各項折舊		
—物業、廠房及設備	(118,668)	(95,137)
—使用權資產	(13,470)	—
攤銷	(12,283)	(17,184)
資產減值撥備	(31,557)	(26,422)
利息收入	201	305
財務費用	(7,140)	(7,264)
應佔合營公司盈利／(虧損)	356	(110)
	<u>212,683</u>	<u>152,014</u>
除所得稅前利潤	<u>212,683</u>	<u>152,014</u>

可報告分部的資產與總資產的調節如下：

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
可報告分部資產	5,413,744	5,307,689
一般管理的總部資產	2,148,556	1,938,912
	<u>7,562,300</u>	<u>7,246,601</u>
總資產	<u>7,562,300</u>	<u>7,246,601</u>

本集團根據收入來源地區分配收入。

地理信息

	收入		非流動資產	
	截至六月三十日止六個月 二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
中國	672,534	413,808	2,092,666	2,025,979
伊拉克共和國(「伊拉克」)	744,452	420,594	684,017	706,029
其他國家	233,602	331,490	186,489	204,881
	<u>1,650,588</u>	<u>1,165,892</u>	<u>2,963,172</u>	<u>2,936,889</u>
總計	<u>1,650,588</u>	<u>1,165,892</u>	<u>2,963,172</u>	<u>2,936,889</u>

客戶信息

於本年度中期內，約人民幣535,451,000元的收入(截至二零一八年六月三十日止六個月：人民幣391,171,000元)來自兩個(截至二零一八年六月三十日止六個月：兩個)外部客戶，分別佔總收入的16.82%及15.62%(截至二零一八年六月三十日止六個月：18.14%及15.41%)。該等收入主要來自鑽井技術集群和採油技術集群。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 來自關聯方	53,320	44,893
— 其他	1,944,232	1,851,173
	<u>1,997,552</u>	<u>1,896,066</u>
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 產品及服務	1,976,083	1,896,066
— 租賃	21,469	—
	<u>1,997,552</u>	<u>1,896,066</u>
應收票據(c)	44,076	51,964
	<u>2,041,628</u>	<u>1,948,030</u>

附註：

(a) 按發票日期劃分的賬齡分析：

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
1個月至6個月	1,242,092	1,242,571
6個月至1年	392,696	427,329
1年至2年	332,016	198,697
2年至3年	30,748	27,469
	<u>1,997,552</u>	<u>1,896,066</u>

(b) 大部分應收貿易賬款的信用期為一年以內。於報告日期，本集團最大的信用風險敞口為上述應收賬款的賬面值。

(c) 於二零一九年六月三十日，本集團所持的已收取票據共人民幣44,076,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣51,964,000元)用於結算應收貿易賬款。本集團於報告期末繼續確認其全部賬面值。本集團所收取的所有票據的到期期限為一年以內。

(d) 於二零一九年六月三十日，應收貿易賬款人民幣478,101,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣357,123,000元)已質押作為短期借款人民幣144,195,000元(二零一八年十二月三十一日：人民幣268,235,000元)及長期借款人民幣100,000,000元(二零一八年十二月三十一日：零)的擔保。

(e) 應收貿易賬款的減值撥備

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
於一月一日	122,120	63,664
添置	19,898	22,038
核銷	—	(427)
於六月三十日	<u>142,018</u>	<u>85,275</u>

由於應收貿易賬款的減值評估需視乎預期信貸虧損模式而定，截至二零一九年六月三十日止六個月的簡明合併財務報表所用的釐定輸入數據、假設及估值技術的基準與編製本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度財務報表所用的基準相同。

6. 合同資產

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
與服務收入相關的應收保證金款項	69,436	58,579
減：合同資產減值	—	—
	<u>69,436</u>	<u>58,579</u>

合同資產主要與本集團已經完成但尚未開票的工作量應獲代價有關，由於該等權利取決於本集團於報告日完成合同要求的特定里程碑與否。當該等權利變為無條件，合同資產即被轉入貿易應收款項。本集團通常會於有關服務完成後一年對應收保證金開票，此時貿易應收款即被確認。

7. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
應付貿易賬款		
— 關聯方	13,094	13,094
— 其它	480,183	468,297
應付票據	391,920	232,700
	<u>885,197</u>	<u>714,091</u>

於報告日應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於二零一九年 六月三十日 (未經審核)	於二零一八年 十二月三十一日 (經審核)
1年以內	766,862	596,564
1至2年	43,057	43,527
2至3年	41,219	34,465
3年以上	34,059	39,535
	<u>885,197</u>	<u>714,091</u>

8. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零一九年 (未經審核)	截至六月三十日止六個月 二零一八年 (未經審核)
銷售貨物	150,263	148,729
提供服務	1,406,039	982,410
租賃	94,286	34,753
	<u>1,650,588</u>	<u>1,165,892</u>

收入劃分

分部	截至二零一九年六月三十日止六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	40,641	89,740	19,882
提供服務	608,116	282,723	515,200
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>
按地域市場分類			
中國	335,533	195,613	47,102
伊拉克	181,028	127,853	435,571
其他國家	132,196	48,997	52,409
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>
按收入確認時點分類			
按時點確認	648,757	372,463	154,390
按時段確認	—	—	380,692
合計	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>

以下為分部資料中披露金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一九年六月三十日止六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部資料所披露的收入			
外部客戶	741,849	373,657	535,082
跨分部內部收入	451,759	162,374	339,769
跨分部收入扣除	(451,759)	(162,374)	(339,769)
租賃收入	(93,092)	(1,194)	—
來自客戶合同的收入	<u>648,757</u>	<u>372,463</u>	<u>535,082</u>
分部	截至二零一八年六月三十日止六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	60,353	76,662	11,714
提供服務	521,857	208,300	252,253
合計	<u>582,210</u>	<u>284,962</u>	<u>263,967</u>
按地域市場分類			
中國	208,702	125,441	44,912
伊拉克	126,687	90,744	203,163
其他國家	246,821	68,777	15,892
合計	<u>582,210</u>	<u>284,962</u>	<u>263,967</u>
按收入確認時點分類			
按時點確認	582,210	284,962	113,545
按時段確認	—	—	150,422
合計	<u>582,210</u>	<u>284,962</u>	<u>263,967</u>

以下為分部資料中披露金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一八年六月三十日止六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部資料所披露的收入			
外部客戶	615,933	285,992	263,967
跨分部內部收入	565,856	329,855	107,317
跨分部收入扣除	(565,856)	(329,855)	(107,317)
租賃收入	(33,723)	(1,030)	—
來自客戶合同的收入	<u>582,210</u>	<u>284,962</u>	<u>263,967</u>

9. 按性質劃分的費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
購買材料及服務	518,182	359,362
員工成本	363,706	234,601
其中：		
— 薪金及其他員工開支	346,965	223,215
— 以股權支付的薪酬	16,741	11,386
折舊	152,815	107,907
其中：		
— 物業、廠房及設備	139,345	107,907
— 使用權資產	13,470	-
預付租賃款與無形資產攤銷	19,575	20,731
減：於存貨資本化	2,052	3,108
	<u>17,523</u>	<u>17,623</u>
其中：		
— 營業成本	16,142	16,247
— 管理費用	535	600
— 銷售費用	9	8
— 研究開發費用	837	768
其他經營費用	230,794	141,426
其中：		
— 應收賬款減值增加	26,356	22,038
— 存貨減值增加	5,201	4,384

10. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
利息支出		
— 借款	(40,061)	(32,364)
— 債券	(101,098)	(108,321)
— 租賃負債	(2,911)	-
	<u>(144,070)</u>	<u>(140,685)</u>
匯兌損失，淨額	(1,843)	(6,025)
其它	(8,478)	(10,587)
財務費用	(154,391)	(157,297)
利息收入	456	1,929
	<u>(153,935)</u>	<u>(155,368)</u>

11. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
即期所得稅		
－ 中國企業所得稅	2,566	1,076
－ 伊拉克企業所得稅	52,249	29,588
－ 其它	2,102	1,383
遞延所得稅	10,486	6,616
	<u>67,403</u>	<u>38,663</u>

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。

就本公司的中國附屬公司而言，企業所得稅乃就按25% (二零一八年：25%) 的適用稅率計算的估計應課稅利潤計提撥備，惟若干按優惠稅率15%繳稅的附屬公司除外。

伊拉克附屬公司按服務收入的7%或應繳稅盈利淨額的35%孰高者繳納企業所得稅。於阿拉伯聯合酋長國註冊的附屬公司獲豁免繳納所得稅。

12. 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盈利除以期內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔盈利 (人民幣千元)	145,357	84,952
已發行普通股的加權平均數 (千股)	<u>3,004,051</u>	<u>2,662,362</u>
每股基本盈利 (以每股人民幣元表示)	<u>0.0484</u>	<u>0.0319</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃以本公司權益持有人應佔盈利除以期內已發行普通股的加權平均數計算，並假設所有潛在攤薄性普通股均被轉換為普通股。

截至二零一九年與二零一八年六月三十日止六個月，本公司唯一攤薄因素為已授出期權。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一九年 (未經審核)	二零一八年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔盈利(人民幣千元)	145,357	84,952
已發行普通股的加權平均數(千股)	3,004,051	2,662,362
對購股權(千股)轉換的假設調整	24,642	32,186
	<u>3,028,693</u>	<u>2,694,548</u>
為計算每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>3,028,693</u>	<u>2,694,548</u>
每股攤薄盈利(以每股人民幣元表示)	<u>0.0480</u>	<u>0.0315</u>

13. 股息

於本年度中期，截至二零一八年十二月三十一日止年度每股人民幣1分，總金額為人民幣30,107,000元的末期股息(二零一八年：零)已宣派及派付予本公司權益持有人。

董事決定本年度中期將不派付任何股息(截至二零一八年六月三十日止六個月：零)。

14. 期後事項

本集團並無重大期後事項須披露於該簡明合併中期財務資料中。

管理層討論與分析

業務回顧

二零一九年上半年，雖國際油價整體呈現較大波幅，但由於本集團主要業務所在的兩大市場－伊拉克市場及中國市場油氣開發受油價波動影響的敏感度低，不受其短期波動影響，資本開支繼續增加，油氣開發持續活躍。伊拉克市場，政府致力推進其國家重建，大力推進油氣產能建設，帶來大量項目機會；而面臨過高的油氣依存度風險，三大油公司積極響應國家號召，大幅增加中國市場油氣勘探開發投資，全力提升國內各主要油氣區塊油氣資源的開發力度，以提升油氣自主供應，保障國家能源安全。西北新疆天然氣市場、西南頁岩氣等市場開發全面加速。

本集團抓住大好的市場機遇，在持續堅持以「現金流及淨資產回報率」為核心經營目標，實現高質量增長的經營管理理念基礎上，經營業績繼續取得新的突破。除收入、利潤繼續保持大幅增長外，本集團在現金流方面的突破更為突出。二零一九年上半年，基於本集團業務結構的持續優化，在整體作業量大幅增長之時，本集團繼續嚴抓從訂單、採購、作業到回款的全過程管理，全面提升存貨周轉，加快應收賬款回收，同時繼續嚴控資本支出，在保持利潤增長的同時，現金流更取得強勁增長，首次在上半年實現了正的自由現金流，且自由現金流超過二零一八年全年。

業績表現

二零一九年上半年，本集團收入為人民幣1,650.6百萬元，較二零一八年上半年增加人民幣484.7百萬元，增幅為41.6%。本集團的經營利潤為人民幣366.3百萬元，較二零一八年同期的人民幣307.5百萬元增加人民幣58.8百萬元，增幅為19.1%。淨利潤為人民幣145.3百萬元，較二零一八年同期的人民幣113.4百萬元增加人民幣31.9百萬元，增幅為28.1%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣145.4百萬元，較二零一八年同期的人民幣85.0百萬元增加人民幣60.4百萬元，增幅為71.1%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為8.8%，較二零一八年同期的7.3%上升1.5個百分點。

截至二零一九年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣1,997.6百萬元，應收賬款平均周轉天數為212天，與去年同期相比下降53天；存貨平均周轉天數125天，與去年同期相比減少33天；應付賬款平均周轉天數80天，比去年同期下降55天。經營性現金流為人民幣268.0百萬元，較去年同期的人民幣45.5百萬元大幅上升人民幣222.5百萬元。

地域市場分析

二零一九年上半年，本集團海外市場收入為人民幣978.1百萬元，較二零一八年同期的人民幣752.1百萬元增加人民幣226.0百萬元，增幅為30.0%，海外市場佔集團總體收入比例為59.3%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣744.5百萬元，較二零一八年同期的人民幣420.6百萬元增加人民幣323.9百萬元，增幅為77.0%，佔集團整體收入45.1%；其他海外市場收入為人民幣233.6百萬元，較二零一八年同期的人民幣331.5百萬元減少人民幣97.9百萬元，降幅為29.5%，佔集團整體收入14.2%。國內市場收入為人民幣672.5百萬元，較二零一八年同期的人民幣413.8百萬元增加人民幣258.7百萬元，增幅為62.5%，佔集團總收入比例為40.7%；

各市場收入比較

	截至六月三十日止六個月			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 (%)	二零一九年	二零一八年
海外市場	978.1	752.1	30.0%	59.3%	64.5%
中國市場	672.5	413.8	62.5%	40.7%	35.5%
合計	<u>1,650.6</u>	<u>1,165.9</u>	<u>41.6%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

	截至六月三十日止六個月			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 (%)	二零一九年	二零一八年
伊拉克市場	744.5	420.6	77.0%	45.1%	36.1%
其他海外市場	233.6	331.5	-29.5%	14.2%	28.4%
合計	<u>978.1</u>	<u>752.1</u>	<u>30.0%</u>	<u>59.3%</u>	<u>64.5%</u>

海外市場

海外重點市場 – 伊拉克市場

二零一九年上半年，本集團於伊拉克的大型油田管理項目高質推進，油田的生產運行穩定高效，受到客戶好評。七月十五日，油田客戶組織了油田接管一周年的慶典活動，伊拉克石油部副部長、客戶高層、本集團董事會主席攜安東的油田管理團隊共同出席慶典。本集團董事會主席在慶典中彙報了在過去一年中油田運行的主要成就，並就油田長期運作規劃與客戶進行深入探討。作為首個由伊拉克政府自主運行的大型油田，此次慶典活動受到伊拉克石油部及當地媒體的高度關注，而本集團於伊拉克市場的服務品牌亦得到進一步推廣。伊拉克其他市場，本集團於哈法亞油田，西古爾納2油田等傳統市場項目繼續高質推進，並正積極參與國際油公司大型項目投標。

二零一九年上半年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣740.1百萬元。由於去年同期獲得單項金額為人民幣1,260.0百萬元新業務模式的大型油田管理服務訂單，而今年上半年無此類大型管理項目，上半年新增訂單總量較去年同期的人民幣1,528.7百萬元下降51.6%，但如劃除此單項項目影響，本集團伊拉克業務訂單量增加175.4%；上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣744.5百萬元，較去年同期的人民幣420.6百萬元大幅增長約77.0%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零一九年上半年，本集團全面圍繞「現金流及淨資產回報率」為核心增長目標的經營理念，於全球新興市場嚴選訂單質量，對於現金流無法達到集團管理要求的項目主動放棄，重點爭取更為優質的項目訂單。報告期內，本集團於埃塞俄比亞、哈薩克斯坦等區域市場項目有所減少，於非洲新市場乍得市場項目持續推進。

上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為297.0百萬元，相較去年同期減少40.9%，雖訂單總量減少，但新增訂單主要來自乍得新市場輕資產項目訂單，訂單質量持續提升。本集團將繼續重點關注及拓展全球新興市場更多優質項目機會。二零一九年上半年，該市場錄得收入約人民幣233.6百萬元，較去年同期的人民幣331.5百萬元下降約29.5%。

中國市場

中國國內市場，二零一九年伊始，各大油公司全力響應政府號召，全力以赴加大投資，推進國內油氣資源開發以保障國家能源安全。上半年，國內市場上游產能建設全面提速，新疆、四川等市場的勘探開發投入大幅增加，油氣開發服務需求十分旺盛。

二零一九年，中國的高端市場新疆呈現出大發展，勘探開發活動集中在塔里木盆地、環瑪湖盆地。而該市場亦為本集團的優勢市場，本集團在當地佔據實質性的市場地位。上半年，本集團來自新疆市場的新增訂單達到人民幣742.6百萬元，較二零一八年同期增長一倍。與此同時，中國西南頁岩氣市場的開發也全面提速，為了既滿足客戶對重型設備的要求，又滿足本集團的輕資產發展戰略要求，本集團採用「設備聯盟」的方式，整合了數家獨立服務公司的鑽完井設備。於上半年，在四川的頁岩氣項目客戶鑽井隊伍的資質招標中，本集團充分調動「設備聯盟」資源，中標14支隊伍，佔據中標的獨立服務公司近50%的市場份額。二零一九年上半年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣1,648.2百萬元，較去年同期的人民幣970.6百萬元，增長約69.8%，新疆市場的增長使得訂單質量較同期繼續實現大幅提升；二零一九年上半年中國市場錄得收入約人民幣672.5百萬元，較去年同期的人民幣413.8百萬元大幅增長約62.5%。

產業分析

二零一九年上半年，隨著本集團全球各市場客戶的持續投資及產能建設的持續推進，本集團的鑽井業務繼續保持穩定增長。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣741.8百萬元，較二零一八年上半年增長約20.4%，佔本集團二零一九年上半年收入的44.9%；本集團完井業務亦實現全面增長，二零一九年上半年，完井技術服務集群收入為人民幣373.7百萬元，較二零一八年上半年增長約30.7%，佔本集團整體收入22.6%；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於報告期內平穩運營，推動採油技術服務集群實現收入人民幣535.1百萬元，較二零一八年上半年增長約102.7%，佔本集團整體收入32.5%。

產業集群佔收入分析

	截至六月三十日止六個月			佔總收入比例	
	二零一九年	二零一八年	變幅 (%)	截至六月三十日止六個月	
	上半年 (人民幣百萬元)	上半年 (人民幣百萬元)		二零一九年	二零一八年
鑽井技術集群	741.8	615.9	20.4%	44.9%	52.8%
完井技術集群	373.7	286.0	30.7%	22.6%	24.5%
採油服務集群	535.1	264.0	102.7%	32.5%	22.7%
合計	<u>1,650.6</u>	<u>1,165.9</u>	<u>41.6%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

鑽井技術集群

二零一九年上半年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣741.8百萬元，較二零一八年上半年收入人民幣615.9百萬元增長20.4%。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，導致新井開發的投入大幅增長以及產能建設加速。

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於伊拉克市場、中國西南頁岩氣市場積極開展，但基於本集團加強對項目「現金流」的考量，主動減少了哈薩克斯坦市場項目。報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣157.9百萬元，較二零一八年同期收入人民幣232.8百萬元下降32.2%。
- 2) 定向鑽井服務：上半年，本集團於伊拉克市場保持與客戶的持續合作；中國市場，本集團在西北市場和西南頁岩氣等多個區域市場為客戶提供定向鑽井服務。因其他海外新興市場業務有所減少，報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣93.2百萬元，較去年同期的人民幣94.7百萬元下降1.6%。
- 3) 鑽井液服務：隨著中國市場，特別是新疆天然氣開發項目的快速增長，本集團具有市場優勢的油基泥漿與高性能水基泥漿服務工作量上升。海外，本集團在乍得、伊拉克等市場提供項目服務。上半年，本集團鑽井液服務錄得收入人民幣99.1百萬元，較去年同期的人民幣71.3百萬元增長39.0%。

- 4) 鑽機服務：受惠於中國西南頁岩氣及西北新疆市場等新建產能的加速，鑽機服務於報告期內繼續取得大幅增長。報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣190.0百萬元，較去年同期的人民幣123.1百萬元大幅上升54.3%。
- 5) 油田環保技術：上半年，該產品線錄得收入人民幣8.8百萬元，較去年同期的人民幣17.9百萬元下降50.8%。
- 6) 鑽具租賃及服務：隨著中國市場油氣資源開發的加速，客戶對於鑽具租賃的需求持續提升。本集團通過與中鐵建金融租賃有限公司的戰略合作，輕資產、高效率整合鑽具資源，為客戶提供服務。報告期內，該產品線錄得收入人民幣139.1百萬元，較二零一八年同期的人民幣33.7百萬元大幅上升312.8%。
- 7) 石油生產設施檢測及評價技術：上半年，該產品線主要在中國西北市場及西南頁岩氣市場獲得作業量增長。報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣53.7百萬元，較去年同期的人民幣42.4百萬元上升26.7%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣284.3百萬元上升至二零一九年上半年的人民幣301.0百萬元，增幅為5.9%。上半年，EBITDA率為40.6%，較去年同期的46.2%下降了5.6個百分點，主要由於本集團基於對「現金流」為核心增長的經營要求，在業務量大幅上升同時嚴格控制資本支出，對於項目所需鑽機等大型設備，選擇通過與第三方合作的方式為客戶提供相關服務，通過此方式為本集團獲得更好的現金流及回報率，同時需與第三方合作夥伴分享利潤。

完井技術服務集群

上半年，本集團的完井業務保持持續增長。報告期內，完井技術集群收入為人民幣373.7百萬元，較去年的人民幣286.0百萬元增長30.7%。

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，隨著上游產能建設的持續推進，該產品線業務量繼續獲得增長。上半年，完井集成服務錄得收入人民幣121.1百萬元，較去年同期的人民幣95.5百萬元上漲26.8%。
- 2) 壓裂泵送服務：上半年，壓裂泵送服務錄得收入人民幣101.3百萬元，較去年同期的人民幣48.2百萬元大幅增長110.2%。主要受益於西南頁岩氣市場業務量的大幅上升。

- 3) 連續油管服務：上半年，本集團在國內西北及西南市場，海外伊拉克市場為客戶積極提供項目服務，由於海外其他新興國家市場的項目減少，上半年，該產品線錄得收入人民幣95.7百萬元，較去年同期的人民幣101.7百萬元下降5.9%。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：報告期內，該服務錄得收入人民幣18.7百萬元，較去年同期的人民幣18.5百萬元上升1.1%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在上半年加強與國有油公司客戶的合作，於報告期內錄得收入人民幣36.9百萬元，較去年同期的人民幣22.1百萬元大幅上升67.0%。

完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣130.4百萬元上升到二零一九年上半年的人民幣156.3百萬元，增幅為19.9%。上半年，EBITDA率為41.8%，較去年同期的45.6%下降了3.8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差的海外新興市場項目，而大幅增長的國內壓裂泵送項目相對利潤率較低。

採油技術服務集群

上半年，主要受益於本集團於伊拉克市場大型一體化油田管理項目的良好運行，採油技術服務集群收入為人民幣535.1百萬元，較去年同期的人民幣264.0百萬元大幅上升102.7%。此外，本集團於非洲乍得市場的輕資產採油業務亦保持穩定施工，本集團正積極推進輕資產的一體化油田管理模式的進一步突破。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：上半年，本集團於伊拉克馬基努油田的一體化油田管理服務項目高效運行，報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣392.3百萬元，較去年同期的人民幣150.4百萬元大幅上升160.8%；
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，該產品線整體保持了穩定施工，採油生產作業服務錄得收入為人民幣113.2百萬元，較去年同期的人民幣100.5百萬元上升12.6%；
- 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29.6百萬元，較去年同期的人民幣13.1百萬元上升126.0%；

採油技術服務集群的EBITDA從去年同期的人民幣126.5百萬元增至二零一九年上半年的人民幣217.6百萬元，增幅為72.0%。上半年採油技術服務集群的EBITDA率為40.7%，較去年同期的47.9%下滑7.2個百分點。EBITDA率的下滑主要由於大型油田管理項目利潤率相比此前的傳統技術服務項目較低，但此類項目為「輕資產」管理項目，無需投入資本開支，能為集團貢獻更高的資產回報率及提供穩定的自由現金流。

戰略資源配套

二零一九年上半年，本集團雖然整體業務量大幅上升，仍嚴格按照「輕資產」經營模式及以「現金流」為核心的全面管控要求來控制新增資本開支，對於客戶作業所需的大型設備，通過與國內獨立的服務公司建立「設備聯盟」的模式，調配合作夥伴資源來解決。上半年資本開支支出嚴格控制在預算管控之內，為人民幣69.9百萬元，較二零一八年上半年的人民幣46.5百萬元增長50.3%。

投資配套建設

二零一九年上半年，本集團的投資主要為在執行項目的設備補充配套投資。

科研配套

二零一九年上半年，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。二零一九年上半年，本集團研發投入人民幣13.9百萬元，較去年同期的人民幣7.9百萬元上升75.9%。主要科研項目包括：

- 納米增產增注技術研發
- 生物合成基鑽井液技術研發
- 高溫高密環保水基鑽井液技術研發
- 常溫低密環保鑽井液技術研發
- LWD技術研發
- 高端生產完井工具研發

人力資源配套

二零一九年上半年，本集團繼續圍繞戰略發展目標，推進人員國際化水平以支持國際業務的快速發展；同時繼續通過激勵機制，推進集團人才發揮主觀能動性，為集團業務增長創造價值。二零一九年人力資源主要發展：

- 隨集團海外業務的快速發展，全面推進人才升級，加強全球化、專業化、信息化的核心海外經營管理人才引進。二零一九年上半年，集團員工總數增加135人，截至二零一九年六月三十日，員工總數為4,175人，其中海外員工增加86人至2,342人，海外僱員佔集團員工總數56.1%。隨海外大型項目的增多，本集團建立「項目制」僱員制度，保障項目的高效運行及充分的人才使用效率。同時，本集團全面加強國際化培訓，提高本公司整體僱員國際化水平，為集團的國際化發展提供人才保障。
- 繼續通過激勵機制，加強與績效考核掛鉤的浮動激勵，增強員工積極性。本集團於二零一八年開始，全面推行經營、作業、項目激勵機制，發揮員工主觀能動性，促進管理升級。
- 推行「榮譽體系」文化機制，加強過程激勵，充分挖掘集團內部優秀團隊及個人，及時進行表彰激勵，形成良好文化導向。
- 本公司繼續採用購股權的長期激勵機制，鼓勵員工與本集團一同長期發展。於二零一九年一月向約108名核心員工及董事授出合共95,000,000股本公司的普通股購股權，每股股份行使價為0.79港幣，除獨立非執行董事以外的承授人可於授予日屆滿一周年後開始行使購股權，此後每滿一周年可行使三分之一的購股權。

展望

本集團的長期戰略目標是成為「全球領先的油田技術服務公司」，二零一九年的戰略目標，是「成為全球新興市場內領先的增產降本一體化技術服務公司」。本集團將繼續重點瞄準全球油氣開發新興市場，提供增產降本一體化技術服務，持續增加市場份額，並不斷提升業務質量，提高資產回報率，創造良好的自由現金流以實現健康的跨越式發展。

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，幫助客戶維持高效的油田運行並擴大產能，同時發揮馬基努項目的帶動效應以爭取更多的項目機會。此外，本集團還將全力拓展在伊拉克的其他國際油公司客戶市場，並爭取「一體化總包」模式項目的複製；在其他海外市場，在控制風險，確保資金安全的前提下，全力爭取優質項目，佔據核心市場地位，同時控制風險，在安全的前提下實現快速增長。中國市場，中國政府計劃在2019年進一步加大油氣資源開發以保障國家能源安全，中國主要油公司客戶預計將進一步大幅增加油氣開發資本開支，本集團將抓住該市場機遇，在新技術市場、天然氣市場、非常規市場，以及優質的國際油公司客戶市場提供高端技術服務，幫助客戶快速提升產能。

產品、技術與服務能力方面，本集團將全力打造全方位的產品和服務，以全過程、全系列以及一體化的服務來幫助客戶實現其戰略目標。同時，重點發展以油藏地質技術為核心的增產、降本專項技術。

戰略資源配套方面，本集團將重點投入技術和人才建設，技術方面，以技術合作和自主研發為主；人才方面，借助本集團的品牌優勢，吸收具有國際視野的行業領軍人才，並加大自主人才的培養力度。於資本支出方面，本集團將堅持「輕資產」的模式，常規設備以對外合作和租賃為主，只投資具有高回報和良好現金流的資產和項目。

財務方面，本集團將持續提升業務質量，以實現良好資產回報率及良好的自由現金流為最終財務目標開展各項工作，質量優先於增長，但又必須保持各項指標的高速增長。同時，繼續深化與商業銀行等金融機構的良好合作，以確保集團充足的流動性，並獲得金融機構對本集團海外發展的支持。

財務回顧

收入

本集團於二零一九年上半年的收入為人民幣1,650.6百萬元，較二零一八年同期人民幣1,165.9百萬元增加人民幣484.7百萬元，增幅為41.6%。本集團營業收入的上升主要來自伊拉克市場業務增長及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。

營業成本

營業成本由二零一八年同期的人民幣705.7百萬元上升至二零一九年上半年的人民幣1,091.0百萬元，上升54.6%，主要由於收入上升所致。

其他收益，淨額

其他收益由二零一八年同期的人民幣7.4百萬元下降至二零一九年上半年的人民幣5.3百萬元，下降28.4%。

金融資產減值損失

本集團的金融資產減值損失由二零一八年同期的人民幣22.0百萬元上升20.0%至二零一九年上半年的人民幣26.4百萬元，主要是由於增加了對其他應收款單項資產根據預期信用損失模型計提的減值撥備，同時應收貿易賬款計提的減值撥備有所減少。

銷售費用

於二零一九年上半年銷售費用為人民幣80.8百萬元，較二零一八年同期的人民幣60.4百萬元上升人民幣20.4百萬元，或33.8%，主要由於市場復蘇，集團業務增長所致。

管理費用

於二零一九年上半年管理費用為人民幣71.0百萬元，較二零一八年同期的人民幣64.9百萬元上升人民幣6.1百萬元，或9.4%，主要由於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

於二零一九年上半年研究開發費用為人民幣13.9百萬元，較二零一八年同期的人民幣7.9百萬元上升人民幣6.0百萬元，或75.9%。

稅金及附加

於二零一九年上半年稅金及附加為人民幣6.5百萬元，較二零一八年同期的人民幣4.9百萬元上升人民幣1.6百萬元，或32.7%，主要由於本集團業務增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一九年上半年的經營利潤為人民幣366.3百萬元，較二零一八年同期的人民幣307.5百萬元上升人民幣58.8百萬元，或19.1%。二零一九年上半年的經營利潤率為22.2%，比二零一八年同期的26.4%下降4.2個百分點，主要由於本集團與第三方合作為客戶提供相關服務，通過此方式為集團獲得更好的現金流，雖利潤率較上年同期有所降低，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

於二零一九年上半年，財務費用淨額為人民幣153.9百萬元，較二零一八年同期的人民幣155.4百萬元下降約人民幣1.5百萬元。

所得稅費用

於二零一九年上半年，所得稅費用為人民幣67.4百萬元，較二零一八年同期的人民幣38.7百萬元上升人民幣28.7百萬元，主要由於本集團經營盈利增加所致。

本期間盈利

基於上文所述，本集團二零一九年上半的盈利為人民幣145.3百萬元，較二零一八年同期盈利的人民幣113.4百萬元增加人民幣31.9百萬元，或28.1%。

本公司權益持有人應佔盈利

於二零一九年上半年，本公司權益持有人應佔本集團盈利為人民幣145.4百萬元，較二零一八年同期增加人民幣60.4百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一九年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,041.6百萬元，較二零一八年十二月三十一日增加人民幣93.6百萬元。於二零一九年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為212天，較二零一八年同期減少了53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

於二零一九年六月三十日，本集團的存貨人民幣737.9百萬元，較二零一八年十二月三十一日下降人民幣36.5百萬元。

流動性及資本資源

於二零一九年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,038.1百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零一八年十二月三十一日增加人民幣20.5百萬元。

本集團於二零一九年六月三十日尚未償還的銀行借款約為人民幣869.9百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣1,374.3百萬元，其中約人民幣610.0百萬元未使用。

於二零一九年六月三十日，本集團的資本負債比率為59.9%，較二零一八年十二月三十一日的資本負債比率59.7%上升0.2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、租賃負債和應付貿易賬款及應付票據（如簡明合併財務狀況表中所示）。資本總額計算是根據權益（如簡明合併財務狀況表中所示）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，上升至二零一九年六月三十日人民幣2,782.7百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截止二零一九年六月三十日止六個月，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

截至二零一九年六月三十日六個月，上半年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣268.0百萬元，較二零一八年同期多流入人民幣222.5百萬元，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上半年的資本開支為人民幣69.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣52.2百萬元，無形資產投資為人民幣17.7百萬元。

合約承諾

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於結算日（即二零一九年六月三十日），本集團的資本承諾（但尚未於簡明合併財務狀況表作出撥備）約為人民幣75.3百萬元。

或有負債

於二零一九年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零一九年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣436.2百萬元的樓宇、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣8.6百萬元的使用權資產以及賬面淨值人民幣478.1百萬元的應收貿易賬款。

賬外安排

於二零一九年六月三十日，本集團並無任何賬外安排。

中期股息

本公司董事會並無就截至二零一九年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零一八年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零一九年六月三十日止六個月內均遵守載於香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四的《企業管治守則》（「企管守則」）內的全部守則條文。

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內一直遵守標準守則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零一九年六月三十日止六個月，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

本公司已按上市規則及企管守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）、張永一先生和拿督Wee Yiau Hin。審核委員會已審閱本集團截至二零一九年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

刊發中期業績及中期報告

本中期業績公告已於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.antonoil.com)刊載。本公司於截至二零一九年六月三十日止六個月之中期報告將於適當時候寄發予本公司股東，並將可於上述網站查閱。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一九年八月二十六日

於本公告日期，本公司的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。