

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何聲明，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)

截至二零二一年六月三十日止六個月

### 中期業績公告

#### 財務摘要

- 本集團之綜合收入由二零二零年同期的人民幣1,453.9百萬元下降2.2%至二零二一年上半年的人民幣1,421.3百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤則大幅上升，由二零二零年同期的虧損人民幣91.0百萬元增長147.0%至二零二一年上半年的盈利人民幣42.8百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零二零年同期的人民幣95.4百萬元下降2.3%至二零二一年上半年的人民幣93.2百萬元。

#### 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」)截至二零二一年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零二零年同期的比較數字如下：

# 簡明綜合財務狀況表

於2021年6月30日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	註	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		1,993,037	2,099,390
使用權資產		119,068	137,951
商譽		242,004	242,004
無形資產		261,002	273,652
於合營公司的權益		3,502	3,949
於聯營公司的權益		2,000	2,000
預付款和其他應收款		58,105	66,428
遞延所得稅資產		14,266	21,993
		<u>2,692,984</u>	<u>2,847,367</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		923,185	930,618
應收貿易賬款及應收票據	5	2,107,811	2,133,789
合同資產		24,119	30,618
預付款和其他應收款		693,557	605,475
限制性銀行存款		428,958	454,169
現金及現金等價物		651,576	879,085
		<u>4,829,206</u>	<u>5,033,754</u>
<b>資產合計</b>		<u>7,522,190</u>	<u>7,881,121</u>
<b>權益</b>			
<b>本公司持有人應佔權益</b>			
股本		276,273	276,273
儲備		2,359,952	2,349,839
		<u>2,636,225</u>	<u>2,626,112</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>138,181</u>	<u>137,609</u>
<b>權益合計</b>		<u>2,774,406</u>	<u>2,763,721</u>

	註	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
長期債券		1,845,575	1,855,625
長期借款		48,000	131,388
租賃負債		15,904	31,771
遞延所得稅負債		9,850	9,998
		<u>1,919,329</u>	<u>2,028,782</u>
<b>流動負債</b>			
短期借款		775,323	763,953
長期債券的即期部分		10,524	11,034
長期借款的即期部分		96,249	163,639
應付貿易賬款及應付票據	6	1,228,413	1,403,295
應計費用及其他應付款項		484,200	534,581
租賃負債		33,491	34,384
合同負債		37,831	37,982
即期所得稅負債		162,424	139,750
		<u>2,828,455</u>	<u>3,088,618</u>
<b>負債合計</b>		<u>4,747,784</u>	<u>5,117,400</u>
<b>權益和負債合計</b>		<u><u>7,522,190</u></u>	<u><u>7,881,121</u></u>

## 簡明綜合損益表

截至2021年6月30日止的六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	註	截至6月30日止的六個月	
		2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
收入			
客戶合同收入	7	1,355,117	1,302,813
租賃收入	7	66,190	151,125
總收入	7	1,421,307	1,453,938
營業成本	8	(982,873)	(1,036,455)
毛利		438,434	417,483
其他收益(淨額)		13,104	8,003
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	8	(40,569)	(38,194)
銷售費用	8	(71,034)	(96,459)
行政費用	8	(91,153)	(87,496)
研發費用	8	(19,858)	(18,894)
營業稅金及附加		(6,531)	(6,638)
經營利潤		222,393	177,805
利息收入		6,220	7,217
財務費用		(115,449)	(218,498)
財務費用(淨額)	9	(109,229)	(211,281)
應佔合營公司(虧損)/利潤		(447)	121
稅前利潤/(虧損)		112,717	(33,355)
所得稅費用	10	(69,324)	(54,473)
當期利潤/(虧損)		43,393	(87,828)
應佔利潤/(虧損)：			
本公司權益持有人		42,821	(91,046)
非控制性權益		572	3,218
		43,393	(87,828)
應佔每股收益/(虧損)：			
本公司權益持有人 (以每股人民幣表示)			
— 基本	11	0.0146	(0.0303)
— 攤薄	11	0.0146	(0.0303)

簡明綜合損益及其他綜合收益表  
 截至2021年6月30日止的六個月  
 (除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止的六個月	
	2021年	2020年
	(未經審計)	(未經審計)
當期利潤／(虧損)	43,393	(87,828)
其他稅後綜合收益／(虧損)：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	16,703	(29,176)
按公允價值計入其他綜合收益的金融工具	4,325	—
外幣折算差額	(75,919)	31,879
	<u>(54,891)</u>	<u>2,703</u>
當期其他綜合(虧損)／收益，稅後		
綜合虧損合計當期：	<u>(11,498)</u>	<u>(85,125)</u>
綜合(虧損)／收益合計，歸屬於：		
本公司權益持有人	(12,070)	(88,343)
非控制性權益	572	3,218
	<u>(11,498)</u>	<u>(85,125)</u>

## 簡明綜合現金流量表

截至2021年6月30日止的六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (經審計)
經營活動現金流淨額	93,246	95,385
投資活動現金流淨額	(61,182)	(122,874)
融資活動現金流淨額	<u>(256,039)</u>	<u>(991,486)</u>
現金及現金等價物淨減少	(223,975)	(1,018,975)
期初現金及現金等價物	879,085	2,422,874
現金及現金等價物的匯兌(虧損)/收益	<u>(3,534)</u>	<u>8,355</u>
期末現金及現金等價物	<u><b>651,576</b></u>	<u><b>1,412,254</b></u>

## 簡明綜合財務報表附註

截至2021年6月30日止的六個月

(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2007年8月3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, Uglan 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2007年12月14日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本公司董事會(「董事會」)將一間於英屬維爾京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。

本未經審計的簡明綜合財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

### 2. 編製基準

截至2021年6月30日止的六個月的簡明綜合財務報表是根據國際會計準則(「IAS」)34號、國際會計準則委員會(「IASB」)發佈的「中期財務報告」以及《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄16中的適用披露要求編製的。簡明綜合財務報表不包括年度財務報表所需的所有信息和披露內容，且應與本集團根據《國際財務報告準則》(「IFRS」)編製的截至2020年12月31日止的年度財務報表一併閱讀。

### 3. 主要會計政策

除某些金融工具外，簡明綜合財務報表是根據歷史成本編製的。金融工具視情況按公允價值計量。

除了因採用最新修訂的國際財務報告準則而產生的會計政策外，本集團截止2021年6月30日止六個月的簡明合併財務報表中使用的會計政策和計算方法與本集團截止2020年12月31日止的年度財務報表中使用的會計政策和計算方法相同。

## IFRS修訂的適用

期內，本集團首次應用了由IASB發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在2021年1月1日或之後的年度期間強制生效，並被用於編製本集團的簡明綜合財務報表：

IFRS 16的修訂

*Covid-19相關租金優惠*

IFRS 9、IAS 39、IFRS 7、IFRS 4及IFRS 16的修訂

*利率基準改革 – 階段2*

本期應用對本集團本期及過往期間的財務狀況及表現及／或對本簡明綜合財務報表的披露並無重大影響。

## 4. 分部信息

首席執行官、總裁、執行副總裁、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，並為主要經營決策者就分部資源作出決策及評估其表現提供了基礎。這些實體的財務信息已被單獨列示，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報告分部的表現：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本集團截至2020年12月31日止年度的綜合財務報表中的重要會計政策摘要所述者相同。主要經營決策者根據所得稅費用、折舊及攤銷前利潤或虧損、利息收入、財務費用、應佔合營公司利潤／（虧損）及資產減值準備（「EBITDA」）及EBITDA到損益的調節評估經營分部的表現。公司間接管理費用及公司資產是指本集團總部所產生的一般管理費用及其持有的資產。

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
<b>截至2021年6月30日止的六個月</b>				
<b>(未經審計)</b>				
收入(註)	476,102	315,487	629,718	1,421,307
EBITDA	164,613	117,555	240,232	522,400
折舊與攤銷	(87,136)	(58,589)	(13,309)	(159,034)
減值準備：				
－ 應收貿易賬款	(12,166)	(14,773)	(13,630)	(40,569)
－ 存貨	(5,307)	(4,198)	(1,374)	(10,879)
利息收入	560	852	438	1,850
財務費用	(6,363)	(2,924)	(4,456)	(13,743)
應佔合營公司虧損	(447)	－	－	(447)
所得稅費用	(18,778)	(8,587)	(41,959)	(69,324)
分部業績	34,976	29,336	165,942	230,254
未分配公司間接管理費用				(186,861)
當期利潤				43,393

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
<b>截至2020年6月30日止的六個月</b>				
<b>(未經審計)</b>				
收入(註)	595,088	327,592	531,258	1,453,938
EBITDA	204,669	118,881	182,030	505,580
折舊與攤銷	(92,028)	(58,153)	(14,016)	(164,197)
減值準備：				
－ 應收貿易賬款	(9,510)	(13,877)	(13,162)	(36,549)
－ 其他應收款	(1,645)	－	－	(1,645)
－ 存貨	(5,174)	(4,694)	(1,619)	(11,487)
利息收入	811	1,103	689	2,603
財務費用	(4,714)	(1,914)	(3,061)	(9,689)
應佔合營公司利潤	121	－	－	121
所得稅費用	(18,923)	(7,191)	(28,359)	(54,473)
分部業績	73,607	34,155	122,502	230,264
未分配公司間接管理費用				(318,092)
當期虧損				(87,828)

註：

各分部之間的銷售(詳見附註7)按集團相關實體之間共同商定的條件進行。

	鑽井技術	完井	採油服務	合計
<b>於2021年6月30日(未經審計)</b>				
分部資產	2,591,511	2,458,282	896,774	5,946,567
分部資產包括：				
資本開支	20,592	11,265	5,482	37,339
<b>於2020年12月31日(經審計)</b>				
分部資產	2,573,139	2,533,969	920,734	6,027,842
分部資產包括：				
資本開支	186,049	101,779	49,523	337,351

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

應報告細分市場的資產到總資產的對賬如下：

	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
可報告分部的資產	5,946,567	6,027,842
用於一般管理的公司資產	1,575,623	1,853,279
總資產	<u>7,522,190</u>	<u>7,881,121</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6月30日止的六個月 2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (未經審計)
中國	706,048	710,178	1,884,637	1,938,609
伊拉克共和國(「伊拉克」)	506,319	547,604	647,874	723,292
其他國家	208,940	196,156	146,207	163,473
合計	<u>1,421,307</u>	<u>1,453,938</u>	<u>2,678,718</u>	<u>2,825,374</u>

客戶信息

期內，約人民幣771,695,000元的收入(截至2020年6月30日止六個月：人民幣701,525,000元)來自兩個(截至2020年6月30日止六個月：兩個)外部客戶，分別佔總收入的32.45%及21.84%(截至2020年6月30日止六個月：32.38%及15.87%)。這些收入主要來自於鑽井技術和採油服務部門。

## 5. 應收貿易賬款及應收票據

	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 商品和服務	1,882,010	1,803,419
— 租賃	76,197	49,287
	<u>1,958,207</u>	<u>1,852,706</u>
應收票據(c)	<u>149,604</u>	<u>281,083</u>
	<u>2,107,811</u>	<u>2,133,789</u>

註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析：

	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
1—6個月	1,039,834	921,222
6個月—1年	400,306	396,445
1—2年	318,497	335,267
2—3年	199,570	199,772
	<u>1,958,207</u>	<u>1,852,706</u>

(b) 大多數應收貿易賬款的賬期為一年或一年以下。報告日的最大信用風險敞口是應收款的賬面價值。

(c) 於2021年6月30日，收到的票據總額為人民幣149,604,000元（2020年12月31日：人民幣281,083,000元），用於結算本集團相應應收貿易賬款。於截至二零二零年六月三十日止期間內，為了在COVID-19疫情下更有效管理整體現金流量，管理層對應收票據的管理模式發生了變化，本集團進一步背書若干票據以結算應付賬款，通過同時出售和收取合同現金流，達到現金流管理目標。因此，自二零二零年七月一日起，應收票據隨後以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。本集團的應收票據均於一年內到期。

(d) 於2021年6月30日，應收貿易賬款人民幣333,675,000元（2020年12月31日：人民幣1,036,619,000元）已被用作短期借款人民幣123,985,000元（2020年12月31日：人民幣500,189,000元）及長期借款零（2020年12月31日：97,213,000元）的抵押品。

(e) 應收貿易賬款減值準備

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
於1月1日	268,490	185,053
新增	40,569	36,549
於6月30日	<u>309,059</u>	<u>221,602</u>

就受預期信用損失模式影響的應收貿易賬款的減值評估而言，截至2021年6月30日止6個月的簡明綜合財務報表所採用的輸入和假設及估計技術的確定基礎與編製本集團截至2020年12月31日止年度的年度財務報表所採用的相同。

6. 應付貿易賬款及應付票據

	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
應付貿易賬款	476,272	590,670
應付票據	752,141	812,625
	<u>1,228,413</u>	<u>1,403,295</u>

截至報告日應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於6月30日 2021年 (未經審計)	於12月31日 2020年 (經審計)
不足1年	1,069,076	1,195,605
1-2年	72,053	98,618
2-3年	45,232	50,903
3年以上	42,052	58,169
	<u>1,228,413</u>	<u>1,403,295</u>

## 7. 收入

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
銷售商品	19,259	116,346
提供服務	1,335,858	1,186,467
租賃收入	66,190	151,125
	<u>1,421,307</u>	<u>1,453,938</u>

### 收入分類

分部	截至2021年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
商品或服務類型			
銷售商品	–	15,349	3,910
提供服務	410,415	299,635	625,808
合計	<u>410,415</u>	<u>314,984</u>	<u>629,718</u>
地理區域			
中國	340,866	264,603	34,389
伊拉克	16,775	32,663	456,881
其他國家	52,774	17,718	138,448
合計	<u>410,415</u>	<u>314,984</u>	<u>629,718</u>
收入確認時點			
單一時點	410,415	314,984	144,467
時段	–	–	485,251
合計	<u>410,415</u>	<u>314,984</u>	<u>629,718</u>

下面列出的是與客戶合同的收入與分類信息中披露的金額明細。

	截至2021年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶 (附註4)	476,102	315,487	629,718
租賃收入	(65,687)	(503)	—
與客戶合約的收入	<u>410,415</u>	<u>314,984</u>	<u>629,718</u>
	截至2020年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部			
商品或服務類型			
銷售商品	24,725	90,325	1,296
提供服務	420,386	236,119	529,962
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>
地理區域			
中國	266,062	229,306	63,685
伊拉克	110,763	71,962	364,879
其他國家	68,286	25,176	102,694
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>
收入確認時點			
單一時點	445,111	326,444	117,629
時段	—	—	413,629
合計	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>

下面列出的是與客戶合同的收入與分類信息中披露的金額明細。

	截至2021年6月30日止的六個月		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶 (附註4)	595,088	327,592	531,258
租賃收入	(149,977)	(1,148)	—
與客戶合約的收入	<u>445,111</u>	<u>326,444</u>	<u>531,258</u>

## 8. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得到經營利潤：

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
購買物料與服務	371,116	389,284
人力成本	368,003	385,235
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	345,820	378,905
— 股份薪酬	22,183	6,330
折舊	169,481	180,702
其中：		
— 物業、廠房及設備	148,316	153,173
— 使用權資產	21,165	27,529
減：於存貨資本化的部分	<u>(19,610)</u>	<u>(22,876)</u>
	<u>149,871</u>	<u>157,826</u>
無形資產攤銷	21,283	18,814
減：於存貨資本化的部分	<u>(3,223)</u>	<u>(1,973)</u>
	<u>18,060</u>	<u>16,841</u>
其中：		
— 營業成本	16,198	15,454
— 管理費用	457	346
— 銷售費用	9	10
— 研發費用	1,396	1,031
其他運營成本	298,437	328,312
其中：		
— 應收款減值準備增加	40,569	38,194
— 存貨減值準備增加	10,879	11,487

## 9. 財務費用，淨額

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
利息支出		
— 銀行借款	(26,933)	(25,084)
— 債券(註)	(78,452)	(169,580)
— 租賃負債	(2,382)	(4,477)
	<u>(107,767)</u>	<u>(199,141)</u>
匯兌損失淨額	8,165	(7,257)
其他	(15,847)	(12,100)
	<u>(115,449)</u>	<u>(218,498)</u>
財務費用	(115,449)	(218,498)
利息收入	6,220	7,217
	<u>(109,229)</u>	<u>(211,281)</u>

附註：

本中期期間的利息支出與於二零一九年十二月二日發行初始面值300百萬美元的優先票據有關(截至二零二零年六月三十日止期間：於二零一九年十二月二日發行初始面值300百萬美元的優先票據及於二零一七年十二月五日發行初始面值300百萬美元的優先票據已於二零二零年悉數購回及償還)。

## 10. 所得稅費用

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	11,763	8,646
— 伊拉克企業所得稅	44,426	38,702
— 其他	5,556	2,907
遞延所得稅	7,579	4,218
	<u>69,324</u>	<u>54,473</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。

對於本公司在中國的附屬公司，按25%的適用稅率(2020年：25%)納稅，但適用15%優惠稅率的某些附屬公司除外。

伊拉克實體的公司所得稅按總營業額的7%和淨應納稅利潤的35%中的較高者徵收。在阿拉伯聯合酋長國註冊的實體可免徵所得稅。

## 11. 每股收益／(虧損)

### (a) 基本

每股基本收益／(虧損)的計算方法是：本公司持有人應佔(虧損)／利潤除以期內已發行普通股的加權平均數。

	截至6月30日止的六個月	
	2021年 (未經審計)	2020年 (未經審計)
本公司持有人應佔利潤／(虧損)(人民幣千元)	42,821	(91,046)
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,935,422</u>	<u>3,006,563</u>
基本每股收益／(虧損)(單位：每股人民幣)	<u><u>0.0146</u></u>	<u><u>(0.0303)</u></u>

### (b) 攤薄

計算每股攤薄收益／虧損乃假定並無行使本公司的期權，原因是於截至二零二一年及二零二零年六月三十日止兩個期間內，該等期權的行使價均高於股份平均市價。

## 12. 股息

董事會已決定不會在當期派發股息(截至2020年6月30日止的六個月：無)。

## 13. 期後事項

本公司於二零二一年七月以票面折價發行150百萬美元於二零二五年到期票面利率8.75厘的優先票據，其中61.9百萬美元被安排用來交換於二零一九年十二月二日發行的優先票據。

## 管理層討論與分析

### 業務回顧

二零二一年上半年，隨著新冠疫苗在全球範圍內的有序接種，疫情帶來的緊張形勢有所緩和，全球經濟開始恢復，油氣需求回升，國際油價在上半年接近翻倍增長，全球油氣行業迎來復甦。本集團積極抓住疫情受控、油價復甦的機會，快速回到增長軌道。

市場方面，海外市場，本集團在疫情逐步受控的情況下，積極推進此前受疫情影響停滯項目的復工，並積極爭取新訂單及新市場的開拓。上半年，本集團海外新市場取得新突破，於伊拉克北部地區新市場獲得輕資產訂單，並首次進入尼日爾市場、澳洲市場，獲得輕資產訂單。本集團於伊拉克市場的大型一體化油田服務項目亦憑藉首期三年服務合同期內的高質服務，於期內成功獲得新一期的「2+1」服務年期合同續簽。在疫情持續受控的情況下，本集團海外市場增長勢頭良好。中國市場，本集團繼續推進業務結構調整，進一步積極爭取與天然氣及非常規資源開發的輕資產業務，推進地質與工程相結合的精準工程技術服務，中國市場在上半年保持持續穩定的業務運營。

管理方面，在新的全球大環境下，本集團在對外積極拓展市場的同時繼續苦練內功，深化精細管理，實施全面、嚴格的成本管控，並且通過信息化技術，提升管理效率、降低管理成本，積極提升業務盈利能力。上半年，本集團輕資產的業務結構調整、精細管理及成本管控成效顯著，本集團業務盈利能力得到顯著提升。

在全球低碳發展，及中國2060實現「碳中和」目標的大環境下，本集團亦積極推進低碳轉型及數字化轉型。上半年，本集團成立「低碳及新能源公司」及「智慧油田公司」專項業務團隊，並繼續打造開放的生態合作平台，與生態夥伴賦能協作，推進相關業務的開拓及發展。

### 業績表現

二零二一年上半年，本集團收入為人民幣1,421.3百萬元，較二零二零年上半年減少人民幣32.6百萬元，降幅為2.2%。本集團的經營利潤為人民幣222.4百萬元，較二零二零年同期的人民幣177.8百萬元增加人民幣44.6百萬元，增幅為25.1%。淨利潤為人民幣43.4百萬元，逆轉二零二零年同期的虧損，從去年同期的虧損人民幣87.8百萬元增長人民幣131.2百萬元，增幅為149.4%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣42.8百萬元，較二零二零年同期的虧損人民幣91.0百萬元增長人民幣133.8百萬元，增幅為147.0%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為3.0%。

截至二零二一年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣1,958.2百萬元，應收賬款平均周轉天數為241天，與去年同期相比下降20天；存貨平均周轉天數170天，與去年同期相比上升23天；應付賬款平均周轉天數98天，比去年同期下降4天。經營性現金流為人民幣93.2百萬元，較去年同期的人民幣95.4下降人民幣2.2百萬元。

## 地域市場分析

二零二一年上半年，本集團海外市場收入為人民幣715.3百萬元，較二零二零年同期的人民幣743.7百萬元減少人民幣28.4百萬元，降幅為3.8%，海外市場佔集團總體收入比例為50.3%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣506.3百萬元，較二零二零年同期的人民幣547.6百萬元減少人民幣41.3百萬元，降幅為7.5%，佔集團整體收入35.6%；其他海外市場收入為人民幣209.0百萬元，較二零二零年同期的人民幣196.1百萬元增加人民幣12.9百萬元，增幅為6.6%，佔集團整體收入14.7%。國內市場收入為人民幣706.0百萬元，較二零二零年同期的人民幣710.2百萬元減少人民幣4.2百萬元，降幅為0.6%，佔集團總收入比例為49.7%。

## 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	
	二零二一年 (人民幣百萬元)	二零二零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二一年	二零二零年
海外市場	<b>715.3</b>	743.7	-3.8%	<b>50.3%</b>	51.2%
中國市場	<b>706.0</b>	710.2	-0.6%	<b>49.7%</b>	48.8%
合計	<b><u>1,421.3</u></b>	<b><u>1,453.9</u></b>	<b><u>-2.2%</u></b>	<b><u>100.0%</u></b>	<b><u>100.0%</u></b>

## 海外市場

	截至六月三十日止六個月			各市場佔總收入比例	
	二零二一年 (人民幣百萬元)	二零二零年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二一年	二零二零年
伊拉克市場	506.3	547.6	-7.5%	35.6%	37.7%
其他海外市場	209.0	196.1	6.6%	14.7%	13.5%
合計	<u>715.3</u>	<u>743.7</u>	<u>-3.8%</u>	<u>50.3%</u>	<u>51.2%</u>

## 海外市場

### 伊拉克市場

二零二一年上半年，隨著伊拉克疫情的逐步受控，本集團積極推進此前受疫情影響停滯項目的復工，在哈法亞、布祖爾甘等區域市場部分重點項目已於上半年順利重啟；同時，隨著商務活動的恢復，本集團積極開拓新市場訂單。上半年，本集團成功突破伊拉克北部新市場，中標輕資產業務訂單。

本集團伊拉克南部大型油田的一體化油田管理服務項目亦於二零二一年六月三十日順利完成合同續簽，本集團將繼續為客戶提供該油田的一體化綜合管理，包括油田的整體生產運行管理，油田工程管理以及提供油田運營所需物資及其他管理支持服務，同時，本次續簽進一步擴大了合同的工作範圍，包括對第三方的各類管理。該項目延續「2+1」模式（服務自正式啟動起，為期兩年，雙方可視項目情況，通過書面約定，選擇增加一年服務期），新合同自二零二一年七月一日起生效。自本集團二零一八年承接該項目的綜合管理服務以來，油田連續平穩運行超過三年，收獲了兩千萬無損失工時事故的HSE績效，本集團的高質量作業得到了客戶的高度認可。除了為客戶提供高質服務外，本集團亦積極踐行企業社會責任，二零一九年積極幫助油田抗洪、二零二零年大力支持油田及當地社區的抗疫，收獲油田客戶、石油部、當地民眾高度讚譽。本集團將繼續在該油田為客戶提供長期高質服務，並積極推進在伊拉克市場的一體化油田管理服務模式進一步推廣。

二零二一年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,698.6百萬元，較去年同期的人民幣762.4百萬元大幅增加122.8%；上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣506.3百萬元，較去年同期的人民幣547.6百萬元下降約7.5%。

## 其他海外市場 – 全球新興市場

二零二一年上半年，本集團在其他海外市場的項目也穩步恢復，特別是西非乍得市場，一體化油田管理項目保持平穩運營，該市場新增訂單及收入均相較去年同期均錄得較大幅度的增長。此外，本集團於全球新興市場取得新的市場突破，首次進入尼日爾市場及澳洲市場，中標輕資產服務訂單。

上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣338.1百萬元，相較去年同期大增235.1%。二零二一年上半年，其他海外市場錄得收入約人民幣209.0百萬元，較去年同期的人民幣196.1百萬元增長約6.6%。

## 中國市場

二零二一年上半年，本集團繼續圍繞天然氣及非常規資源的開發，積極爭取高質量的輕資產服務訂單，繼續推進地質與工程相結合的精準工程服務。同時，面對客戶持續維持較低服務價格的壓力，持續實施嚴格的成本管控和現金流管理，保證項目質量。

上半年，本集團輕資產的檢測及評價技術服務增長勢頭良好，收入相較去年同期增長約44.9%。在中國2060實現「碳中和」目標，積極推進低碳轉型的市場環境下，本集團在國內的天然氣市場有極大的市場增長空間。上半年，本集團建立「低碳及新能源技術公司」專項團隊，致力結合我們的行業經驗、技術優勢、市場優勢，為客戶提供低碳能源及新能源解決方案，包括積極推進天然氣儲氣庫建設、碳捕集與封存、地熱能源的開發及利用、低碳業務諮詢與碳資產管理等。本集團亦建立了「智慧油田技術公司」團隊，為客戶提供智慧油氣田解決方案，包括智慧化工業園區管理一體化解決方案、智慧安防、智慧環保、智慧物流等，並繼續打造開放的生態合作平台，開放引進生態合作夥伴，與生態夥伴賦能協作，共同為客戶提供高效、全方位的服務，推進行業發展。

二零二一年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,018.7百萬元，較去年同期的人民幣1,172.3百萬元下降約13.1%，但項目結構有所調整，輕資產項目服務訂單增加。上半年中國市場錄得收入約人民幣706.0百萬元，較去年同期的人民幣710.2百萬元下降0.6%。

## 產業分析

報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣476.1百萬元，較二零二零年上半年下降約20.0%，佔本集團二零二一年上半年收入的33.5%；完井技術服務集群收入為人民幣315.5百萬元，較二零二零年上半年下降約3.7%，佔本集團整體收入22.2%；採油技術服務集群實現收入人民幣629.7百萬元，較二零二零年上半年上升18.5%，佔本集團整體收入44.3%。

## 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	
	二零二一年	二零二零年	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)		二零二一年	二零二零年
鑽井技術集群	476.1	595.1	-20.0%	33.5%	40.9%
完井技術集群	315.5	327.6	-3.7%	22.2%	22.6%
採油服務集群	629.7	531.2	18.5%	44.3%	36.5%
合計	<u>1,421.3</u>	<u>1,453.9</u>	<u>-2.2%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

### 鑽井技術集群

二零二一年上半年，油價上漲，油氣行業開始回暖，但疫情對業務運營的影響仍在持續。本集團海外市場的鑽井項目受到疫情的影響，仍未完全恢復。而由於二零二零年上半年疫情對海外業務的影響尚未完全顯現，所以，對比去年同期，本集團鑽井技術集群收入有所下降。二零二一年上半年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣476.1百萬元，較二零二零年上半年收入人民幣595.1百萬元下降20.0%。

鑽井技術服務集群各產品線業務分析：

- 1) 一體化鑽井服務：報告期內，一體化鑽井服務收入為人民幣78.2百萬元，較二零二零年同期收入人民幣105.7百萬元下降26.0%。
- 2) 定向鑽井服務：報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣72.4百萬元，較去年同期的人民幣70.3百萬元上升3.0%。
- 3) 鑽機服務：報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣104.9百萬元，較去年同期的人民幣136.6百萬元下降23.2%。
- 4) 油田環保技術：上半年，該產品線錄得收入人民幣74.2百萬元，較去年同期的人民幣78.7百萬元下降5.7%。

註：由於集團產品線調整，「鑽井液及完井液技術服務」產品線於二零二零年調整併入「油田環保技術」產品線，二零二一年上半年該產品線收入包括鑽井液及完井液技術服務收入，二零二零年同期相應將鑽井液及完井液技術服務收入調整至油田環保產品線，以方便同口徑對比。

- 5) 鑽具租賃及服務：報告期內，該產品線錄得收入人民幣67.2百萬元，較二零二零年同期的人民幣149.2百萬元下降55.0%。
- 6) 石油生產設施檢測及評價技術：報告期內，檢測技術及評價服務錄得收入人民幣79.1百萬元，較去年同期的人民幣54.6百萬元上升44.9%。

鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣204.7百萬元下降至二零二一年上半年的人民幣164.6百萬元，降幅為19.6%。鑽井技術集群上半年的EBITDA率為34.6%，較去年同期的34.4%增加了0.2個百分點。

### 完井技術服務集群

上半年，本集團的完井業務亦仍在逐步恢復中。報告期內，完井技術集群收入為人民幣315.5百萬元，較去年的人民幣327.6百萬元下降3.7%。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：上半年，完井集成服務錄得收入人民幣66.9百萬元，較去年同期的人民幣83.7百萬元下降20.1%。
- 2) 壓裂泵送服務：上半年，壓裂泵送服務錄得收入人民幣138.9百萬元，較去年同期的人民幣114.7百萬元增長21.1%。
- 3) 連續油管服務：上半年，受疫情影響，海外伊拉克市場及其他新興國家市場連續油管項目減少，上半年，該產品線錄得收入人民幣39.0百萬元，較去年同期的人民幣79.5百萬元下降50.9%。
- 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26.0百萬元，較去年同期的人民幣7.3百萬元增長256.2%；
- 5) 礫石充填服務：該產品線在上半年錄得收入人民幣44.7百萬元，較去年同期的人民幣42.4百萬元上升5.4%。

二零二一年上半年，完井技術集群的EBITDA為人民幣117.6百萬元，較去年同期的人民幣118.9百萬元下降1.1%。上半年，EBITDA率為37.3%，較去年同期的36.3%上升了1.0個百分點。

## 採油技術服務集群

上半年，本集團於伊拉克市場大型一體化油田管理項目以及乍得油田管理項目保持高效運行，同時海外輕資產的油田監督監理項目快速恢復，為採油集群貢獻了收入增長。採油技術服務集群收入為人民幣629.7百萬元，較去年同期的人民幣531.2百萬元增長約18.5%。

採油技術集群各產品線業務分析：

- 1) 採油運行管理服務：報告期內，採油運行管理服務錄得收入為人民幣476.5百萬元，較去年同期的人民幣405.6百萬元增長17.5%。主要受益於本集團於伊拉克及於乍得的一體化油田管理服務項目的工作量增長。
- 2) 採油生產作業服務：報告期內，採油生產作業服務錄得收入為人民幣123.0百萬元，較去年同期的人民幣100.8百萬元增長22.0%；
- 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30.2百萬元，較去年同期的人民幣24.9百萬元增長21.3%；

二零二一年上半年，採油技術服務集群的EBITDA為人民幣240.2百萬元，較去年同期的人民幣182.0百萬元增長32.0%。上半年採油技術服務集群的EBITDA率為38.1%，較去年同期的34.3%上升3.8個百分點。

## 戰略資源配套

二零二一年上半年，本集團繼續按照其「輕資產」經營模式及以「現金流」為核心的要求來嚴格控制新增資本開支。上半年資本開支支出為人民幣61.2百萬元，較二零二零年上半年的人民幣122.9百萬元降低人民幣61.7百萬元。

## 投資配套建設

二零二一年上半年，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

二零二一年上半年，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。二零二一年上半年，本集團研發投入人民幣19.9百萬元，較去年同期的人民幣18.9百萬元上升5.3%。主要科研項目包括：

- 油藏地質方面，加強甜點技術的研究與應用
- 水平井分段壓裂技術研發
- 頁岩氣鑽井技術研發
- 分支井完井技術研究
- 油藏地質工程一體化技術研究
- 重組烴合成基鑽井液體系及關鍵助劑研發

## 人力資源配套

二零二一年上半年，本集團全面啟動內核建設，自上而下全員貫徹阿米巴經營理念，同時，繼續通過「安東學院」全面加強人才培訓，推進人才升級。此外，集團進一步深化信息化管理，在提高效率的同時降低人力成本。二零二一年上半年，本集團人力成本約人民幣368.0百萬元，佔收入比為25.9%，較去年同期的人民幣385.2百萬元下降4.5%。

截至二零二一年六月三十日，本集團員工總數為4,033人，其中海外員工2,203人，佔集團員工總數54.63%。

## 展望

進入二零二一年下半年，雖全球經濟呈現強勁的復甦勢頭，然而新冠病毒的變異為防疫帶來了新的挑戰，也為行業復甦帶來了不確定性。面對加劇變化的外部環境，本集團將持續轉型，快速升級，繼續由內而外建設全新的安東。面向內部，本集團將繼續貫徹全員阿米巴的經營理念，全面提升文化與團隊作風，進一步加強精細化管理、信息化建設，提升管理效率。面向外部，本集團全面提升視野、拓寬格局，打造生態式發展平台，引進合作夥伴，多方賦能，改造、升級傳統的油田技術服務，以高標準、高質量的作業成果交付客戶。

市場方面，於中國市場，天然氣市場和非常規能源市場仍然是本集團全力爭取的重點市場，本集團將為客戶提供全方位的技術服務，幫助客戶實現油氣資源的高效開發，同時，積極推進低碳及新能源業務、智慧油田業務的發展。於伊拉克市場，本集團將繼續推進項目的全面復工，同時繼續積極開拓新市場。本集團於上半年完成續簽的馬基努油田一體化管理服務項目已經進入全新的合同期，本集團將在保障油田平穩運行的前提下，繼續幫助客戶維持高效的油田運行並擴大產能，為客戶創造價值。在其他海外市場，本集團將重點關注非洲西部市場的優質項目機會，與當地國家油公司和國際油公司客戶建立深度合作，不斷拓寬市場空間，持續培育成熟的區域市場。

產品、技術與服務能力方面，本集團將繼續推行輕資產的發展戰略，並持續升級產品服務，利用數字化技術、地質技術賦能傳統的工程技術服務，並提供配套的人才資源和資產資源，全方位解決客戶需求；同時，繼續做強及重點發展油田管理業務；大力發展數字化業務和檢測業務；進一步提升資產效率，盤活資產，持續發展資產經營租賃業務。

戰略資源配套方面，本集團將依託生態式發展平台，與各界最領先的合作夥伴開展開放式的合作，共同建立生態合作體系，為客戶提供全方位的服務；人才方面，本集團將通過全員阿米巴實現精準激勵，提高人才效率，用人所長，打造全投入創業者。本集團將繼續嚴格控制資本支出，同時審慎地尋求高回報、良好的現金流的投資項目，為長期發展準備機會。

財務方面，本集團將通過全面的精細化管理，推進團隊立高目標，勇敢挑戰，推進業績增長，同時始終以現金流及淨資產回報率為經營核心，瞄準優質客戶及產品發展方向，輕資產經營發展。本集團將繼續深化產融結合，整合外部金融資源、資產資源，支持、推動大項目發展。

環境、社會及管治(ESG)方面，本集團將繼續秉承「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景，持續提升ESG管理，打造環境友好的業務模式，幫助人才成長、促進利益相關方發展、促進社區進步，全面推進長期可持續發展。

## 財務回顧

### 收入

本集團於二零二一年上半年的收入為人民幣1,421.3百萬元，較二零二零年同期人民幣1,453.9百萬元減少人民幣32.6百萬元，降幅為2.2%。

### 營業成本

營業成本由二零二零年同期的人民幣1,036.5百萬元下降至二零二一年上半年的人民幣982.9百萬元，下降5.2%。

### 其他收益

其他收益由二零二零年同期的人民幣8.0百萬元上升至二零二一年上半年的人民幣13.1百萬元，增加人民幣5.1百萬元。

### 資產減值損失

資產減值損失由二零二零年同期的人民幣38.2百萬元上升至二零二一年上半年的人民幣40.6百萬元，上升6.3%。

### 銷售費用

於二零二一年上半年銷售費用為人民幣71.0百萬元，較二零二零年同期的人民幣96.5百萬元下降人民幣25.5百萬元，或26.4%。

### 管理費用

於二零二一年上半年管理費用為人民幣91.2百萬元，較二零二零年同期的人民幣87.5百萬元上升人民幣3.7百萬元，或4.2%。

### 研究開發費用

於二零二一年上半年研究開發費用為人民幣19.9百萬元，較二零二零年同期的人民幣18.9百萬元上升人民幣1.0百萬元，或5.3%。

## 營業税金及附加

於二零二一年上半年營業税金及附加為人民幣6.5百萬元，較二零二零年同期的人民幣6.6百萬元減少人民幣0.1百萬元，或1.5%。

## 經營利潤

本集團二零二一年上半年的經營利潤為人民幣222.4百萬元，較二零二零年同期的人民幣177.8百萬元上升人民幣44.6百萬元，或25.1%。二零二一年上半年的經營利潤率為15.6%，比二零二零年同期的12.2%上升3.4個百分點，主要受益於本集團管理效率的提升及持續推行的成本管控措施的嚴格執行。

## 財務費用淨額

於二零二一年上半年，財務費用淨額為人民幣109.2百萬元，較二零二零年同期的人民幣211.3百萬元大幅降低約人民幣102.1百萬元，或48.3%，主要由於報告期內本集團由美元票據產生的財務費用減少。（本集團此前有一筆票息為9.75%，總額為3億美金的美元票據，該票據已於二零二零年十二月到期償付。）

## 所得稅費用

於二零二一年上半年，所得稅費用為人民幣69.3百萬元，較二零二零年同期的人民幣54.5百萬元上升人民幣14.8百萬元或27.2%。

## 本期間盈利／虧損

本集團二零二一年上半年的淨利潤為人民幣43.4百萬元，較二零二零年同期的虧損人民幣87.8百萬元大幅增加人民幣131.2百萬元，增幅為149.4%。

## 本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二一年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣42.8百萬元，較二零二零年同期的虧損人民幣91.0百萬元大幅增加人民幣133.8百萬元。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零二一年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,107.8百萬元，較二零二零年十二月三十一日減少人民幣26.0百萬元。於二零二一年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為241天，較二零二零年同期減少了20天。

## 存貨

於二零二一年六月三十日，本集團的存貨為人民幣923.2百萬元，較二零二零年十二月三十一日減少人民幣7.4百萬元。

## 流動性及資本資源

於二零二一年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,080.5百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二零年十二月三十一日下降人民幣252.8百萬元。

本集團於二零二一年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣775.3百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,082.5百萬元未使用。

於二零二一年六月三十日，本集團的資本負債比率為59.4%，較二零二零年十二月三十一日的資本負債比率61.4%下降2.0個百分點。資本負債率計算是根據借款總額除以資本總額。借款總額包括借款，債券，租賃負債和應付貿易賬款及應付票據（如簡明綜合財務狀況表中所示）。資本總額計算是根據權益（如簡明綜合財務狀況表中所示）加借款總額。

本公司二零二一年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣2,636.2百萬元，較二零二零年十二月三十一日的人民幣2,626.1百萬元增加人民幣10.1百萬元。

## 重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截止二零二一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，長期債券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

截至二零二一年六月三十日六個月，本集團經營活動現金流為淨流入人民幣93.2百萬元，較二零二零年同期減少人民幣2.1百萬元。

## 資本開支及投資

本集團於二零二一年上半年的資本開支為人民幣61.2百萬元，其中固定資產投資為人民幣56.4百萬元，無形資產投資為人民幣4.8百萬元。

## 合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二一年六月三十日，本集團的資本承諾（但尚未於簡明綜合財務狀況表作出撥備）約為人民幣61.9百萬元。

## 或然負債

於二零二一年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

## 資產抵押

於二零二一年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣291.0百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.5百萬元的使用權資產以及賬面淨值人民幣333.7百萬元的應收賬款。

## 賬外安排

於二零二一年六月三十日，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二零二一年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二零年六月三十日止六個月：無）。

## 企業管治

本公司於截至二零二一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

截至二零二一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。

## 期後事項

本集團於二零二一年七月六日，發佈交換現有將於二零二二年十二月到期的7.5厘優先票據（二零二二票據）（股份代號：40077）及建議發行新票據的公告，並於七月十九日完成新票據的定價發行。根據交換要約的結果，本次交易共完成61,903,000美元用於交換二零二二年票據的新票據發行，同時完成共計88,097,000美元票據的同步新發，合共發行1.5億美元的新票據。新票據票息8.75%，期限為3.5年，將於二零二五年一月到期。該票據於香港聯合交易所上市（股份代號：40776）。

## 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Wee Yiau Hin先生。審核委員會已審閱本集團截至二零二一年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

承董事會命  
安東油田服務集團  
主席  
羅林

香港，二零二一年八月二十六日

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；非執行董事為黃松先生；獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及WEE Yiau Hin先生。