

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)

截至二零二二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二零二一年上半年的人民幣1,421.3百萬元上漲18.8%至二零二二年同期的人民幣1,688.0百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤則大幅上升，由二零二一年上半年的盈利人民幣42.8百萬元增長111.9%至二零二二年同期的盈利人民幣90.7百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零二一年上半年的人民幣93.2百萬元大幅上升244.1%至二零二二年同期的人民幣320.7百萬元。

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」）截至二零二二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二零二一年同期的比較數字如下：

簡明綜合財務狀況表
 於二零二二年六月三十日
 (除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		1,947,013	1,997,604
使用權資產		107,136	103,469
商譽		242,004	242,004
無形資產		285,178	285,479
於合營公司的權益		2,104	2,706
於聯營公司的權益		2,094	4,018
預付款及其他應收款		67,374	55,017
遞延所得稅資產		27,285	19,140
		<u>2,680,188</u>	<u>2,709,437</u>
流動資產			
存貨		926,190	944,959
應收貿易賬款及應收票據	5	2,276,906	2,096,280
合同資產		21,313	20,699
預付款及其他應收款		868,838	789,912
限制性銀行存款		445,274	414,892
現金及現金等價物		1,150,929	1,173,186
		<u>5,689,450</u>	<u>5,439,928</u>
資產合計		<u>8,369,638</u>	<u>8,149,365</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本		276,274	276,274
儲備		2,591,265	2,411,146
		<u>2,867,539</u>	<u>2,687,420</u>
非控制性權益		<u>137,743</u>	<u>140,741</u>
權益合計		<u>3,005,282</u>	<u>2,828,161</u>

簡明綜合財務狀況表(續)

於二零二二年六月三十日

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
負債			
非流動負債			
長期債券		983,022	929,984
長期借款		95,659	48,152
租賃負債		18,522	8,236
遞延所得稅負債		9,658	9,748
		<u>1,106,861</u>	<u>996,120</u>
流動負債			
短期借款		852,602	718,125
長期債券的即期部分		941,160	1,164,144
長期借款的即期部分		501	83,195
應付貿易賬款及應付票據	6	1,606,842	1,525,467
應計費用及其他應付款項		598,836	599,158
租賃負債		17,512	24,426
合同負債		23,144	33,400
即期所得稅負債		216,898	177,169
		<u>4,257,495</u>	<u>4,325,084</u>
負債合計		<u>5,364,356</u>	<u>5,321,204</u>
權益及負債合計		<u><u>8,369,638</u></u>	<u><u>8,149,365</u></u>

簡明綜合損益表

截至二零二二年六月三十日止六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
收入			
與客戶合同	7	1,553,965	1,355,117
租賃	7	134,061	66,190
總收入	7	1,688,026	1,421,307
營業成本	8	(1,171,776)	(982,873)
毛利		516,250	438,434
其他收益(淨額)		21,509	13,104
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)	8	(16,564)	(40,569)
銷售費用	8	(72,885)	(71,034)
管理費用	8	(110,941)	(91,153)
研發費用	8	(36,733)	(19,858)
稅金及附加		(5,937)	(6,531)
經營利潤		294,699	222,393
利息收入		12,903	6,220
財務費用		(143,945)	(115,449)
財務費用(淨額)	9	(131,042)	(109,229)
應佔合營公司虧損		(602)	(447)
應佔聯營公司利潤		93	—
稅前利潤		163,148	112,717
所得稅費用	10	(74,623)	(69,324)
當期利潤		88,525	43,393
以下各項應佔利潤／(虧損)：			
本公司權益持有人		90,697	42,821
非控制性權益		(2,172)	572
		88,525	43,393
本公司權益持有人應佔利潤的每股盈利 (以每股人民幣表示)			
— 基本	11	0.0313	0.0146
— 攤薄	11	0.0311	0.0144

簡明綜合損益及其他綜合收益表
 截至二零二二年六月三十日止六個月
 (除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
	(未經審計)	(未經審計)
當期利潤	88,525	43,393
其他稅後綜合(支出)／收益：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	(91,572)	16,703
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	4,177	4,325
外幣折算差額	181,159	(75,919)
當期其他稅後綜合收益／(支出)	93,764	(54,891)
當期綜合收益／(支出)合計	182,289	(11,498)
歸屬如下的綜合收益／(支出)合計：		
本公司權益持有人	184,461	(12,070)
非控制性權益	(2,172)	572
	182,289	(11,498)

簡明綜合現金流量表

截至二零二二年六月三十日止六個月

(除非另有所指，所有金額以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
	(未經審計)	(未經審計)
經營活動所得現金淨額	320,705	93,246
投資活動所用現金淨額	(63,238)	(61,182)
融資活動所用現金淨額	<u>(304,206)</u>	<u>(256,039)</u>
現金及現金等價物淨減少	(46,739)	(223,975)
期初現金及現金等價物	1,173,186	879,085
現金及現金等價物的匯兌收益／(虧損)	<u>24,482</u>	<u>(3,534)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>1,150,929</u></u>	<u><u>651,576</u></u>

簡明綜合財務報表附註

截至二零二二年六月三十日止六個月

(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, 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。本公司股份於二零零七年十二月十四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

截至二零二二年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表乃根據國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的國際會計準則(「IAS」)第34號「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十六的適用披露要求編製。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」)編製的截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀。

3. 重要會計政策

簡明綜合財務報表乃按歷史成本基準編製，惟若干金融工具以公允價值計量(如適用)。

除了因採用IFRS修訂而產生的其他會計政策外，本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表中使用的會計政策和計算方法與本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度財務報表中使用的會計政策和計算方法相同。

IFRS修訂的應用

本中期期間內，本集團首次應用了由IASB發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在二零二二年一月一日或之後開始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 3的修訂	概念性框架參考
IFRS 16的修訂	二零二一年六月三十日後的Covid-19相關租金減免
IAS 16的修訂	物業、廠房及設備－擬定用途前所得
IAS 37的修訂	負有合同履約義務的成本
IFRS準則的修訂	IFRS準則二零一八年至二零二零年的年度改進

本期應用IFRS修訂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、執行副總裁兼董事會是本集團的主要經營決策者（「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，而主要經營決策者據此就分配予分部的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報告分部信息並供審閱。

二零二一年，為優化資源分配和實現高效協作，主要經營決策者評估的三個可報告分部由此前的「鑽井技術服務」、「完井服務」和「採油服務」調整為「油田技術服務」、「油田管理服務」、「鑽機服務」和「檢測服務」四個新分部。

油田技術服務涵蓋全週期油氣開發，包括地質技術、鑽井技術、完井和增產技術以及為產業提供資產租賃服務。

油田管理服務是本集團向全球油公司提供的資產管理服務，具備實力深厚和輕資產等特色。該等服務包括集成油田管理服務、產能建設、開發管理、油田運維等。

鑽機服務向客戶提供需要鑽機的服務，包括鑽井和採油生產作業服務。

檢測服務為客戶提供不同資產的檢測、偵測和維修服務，連同數字化和智慧解決方案，助力客戶實現資產安全，達致節能、提效和環保。

所有四個可報告分部包括中國及海外國家的多個城市中多項直接提供服務的業務，各業務均被主要經營決策者視為獨立經營分部。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四個單一可報告分部，包括服務及產品的類似性質及客戶類型，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二零二一年十二月三十一日止年度的綜合財務報表中的重要會計政策概要所述者相同。主要經營決策者根據未計所得稅費用、若干折舊與攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司虧損及應佔聯營公司利潤、資產減值準備及公司間接管理費用前的利潤或虧損（「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。

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測服務	合計
截至二零二二年六月三十日止六個月 (未經審計)					
收入	782,551	525,698	250,178	129,599	1,688,026
EBITDA	220,310	208,942	82,176	54,225	565,653
折舊與攤銷	(118,000)	(3,989)	(29,599)	(5,103)	(156,691)
減值準備：					
— 應收貿易賬款(扣除沖銷)	(8,773)	(3,103)	(2,518)	(2,170)	(16,564)
— 存貨	(7,669)	(464)	(1,290)	—	(9,423)
利息收入	588	764	299	510	2,161
財務費用	(9,531)	(2,908)	(2,676)	(1,281)	(16,396)
應佔合營公司虧損	(602)	—	—	—	(602)
應佔聯營公司利潤	93	—	—	—	93
所得稅費用	(24,120)	(31,029)	(11,302)	(8,172)	(74,623)
分部業績	52,296	168,213	35,090	38,009	293,608
未分配公司間接管理費用					(205,083)
當期利潤					88,525

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測服務	合計
截至二零二一年六月三十日止六個月 (未經審計)(附註)					
收入	647,497	485,251	179,233	109,326	1,421,307
EBITDA	213,380	195,256	71,076	42,688	522,400
折舊與攤銷	(120,768)	(4,244)	(27,253)	(6,769)	(159,034)
減值準備：					
— 應收貿易賬款(扣除沖銷)	(33,754)	(2,847)	(1,891)	(2,077)	(40,569)
— 存貨	(8,854)	(536)	(1,489)	—	(10,879)
利息收入	132	1,634	30	54	1,850
財務費用	(8,825)	(2,011)	(2,089)	(818)	(13,743)
應佔合營公司虧損	(447)	—	—	—	(447)
所得稅費用	(20,412)	(35,872)	(8,596)	(4,444)	(69,324)
分部業績	20,452	151,380	29,788	28,634	230,254
未分配公司間接管理費用					(186,861)
當期利潤					43,393

附註：

截至二零二一年六月三十日止六個月的分部信息已根據截至二零二一年十二月三十一日止年度的新分部列報方式重列。

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測 服務	合計
於二零二二年六月三十日(未經審計)					
分部資產	3,985,023	981,262	902,748	374,494	6,243,527
分部資產包括：					
期內產生的資本開支	40,208	3,181	8,956	4,002	56,347
於二零二一年十二月三十一日(經審計)					
分部資產	3,977,983	867,121	811,823	339,897	5,996,824
分部資產包括：					
年內產生的資本開支	188,128	14,372	39,333	10,817	252,650

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

可報告分部的資產到總資產的對賬如下：

	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
可報告分部的資產	6,243,527	5,996,824
用於一般管理的公司資產	2,126,111	2,152,541
總資產	<u>8,369,638</u>	<u>8,149,365</u>

本集團根據銷售來源地區分收入。

地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至六月三十日止六個月 二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
中國	753,209	706,048	1,736,846	1,788,601
伊拉克共和國(「伊拉克」)	720,034	506,319	722,893	717,840
其他國家	214,783	208,940	193,164	183,856
合計	<u>1,688,026</u>	<u>1,421,307</u>	<u>2,652,903</u>	<u>2,690,297</u>

客戶信息

期內，約人民幣1,019,090,000元的收入(截至二零二一年六月三十日止六個月：人民幣771,695,000元)來自兩名(截至二零二一年六月三十日止六個月：兩名)外部客戶，分別佔總收入的43.08%及17.29%(截至二零二一年六月三十日止六個月：32.45%及21.84%)。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部(截至二零二一年六月三十日止六個月：油田技術服務和油田管理服務分部)。

5. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	2,061,069	1,916,216
— 應收租賃款	124,500	42,934
	<u>2,185,569</u>	<u>1,959,150</u>
應收票據(e)	91,337	137,130
	<u>2,276,906</u>	<u>2,096,280</u>

附註：

(a) 基於發票日期的賬齡分析：

	於二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
1至6個月	1,323,121	981,349
6個月至1年	399,289	374,286
1至2年	179,831	304,689
2至3年	154,617	149,209
3年以上	128,711	149,617
	<u>2,185,569</u>	<u>1,959,150</u>

(b) 大多數應收貿易賬款的信用期為一年或更短，於報告日期的最大信用風險為應收貿易賬款的賬面值。

(c) 於二零二二年六月三十日，人民幣305,531,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣222,786,000元)的應收貿易賬款已抵押作人民幣312,520,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣212,288,000元)的短期借款的擔保。

(d) 應收貿易賬款減值準備

	截至六月三十日止六個月 二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
於一月一日	314,381	268,490
添置	42,344	40,569
撥回	(25,780)	—
於六月三十日	<u>330,945</u>	<u>309,059</u>

於本中期期間，已根據信貸減值應收貿易賬款的最新發展作出撥回人民幣25,780,000元。

就受預期信用損失模型影響的應收貿易賬款的減值評估而言，截至二零二二年六月三十日止六個月的簡明綜合財務報表所採用的輸入數據和假設及估計技術的確定基礎與編製本集團截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者相同。

- (e) 於二零二二年六月三十日，本集團持有的應收票據總額人民幣91,337,000元（二零二一年十二月三十一日：人民幣137,130,000元）由本集團持作結算相應應收貿易賬款。應收票據乃按公允價值計入其他全面收入計量。本集團持有的所有應收票據均於一年以內到期。

6. 應付貿易賬款及應付票據

	於 二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於 二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
應付貿易賬款	558,168	591,566
應付票據	1,048,674	933,901
	<u>1,606,842</u>	<u>1,525,467</u>

報告日的應付貿易賬款和應付票據的賬齡分析如下：

	於 二零二二年 六月三十日 (未經審計)	於 二零二一年 十二月三十一日 (經審計)
1年以內	1,439,150	1,360,747
1-2年	60,356	61,602
2-3年	48,522	54,011
3年以上	58,814	49,107
	<u>1,606,842</u>	<u>1,525,467</u>

7. 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
銷售商品	143,632	19,259
提供服務	1,410,333	1,335,858
租賃	134,061	66,190
	<u>1,688,026</u>	<u>1,421,307</u>

收入分類

板塊	截至二零二二年六月三十日止六個月			
	油田技術 服務	油田管理 服務	鑽井服務	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	140,639	–	–	2,993
提供服務	507,851	525,698	250,178	126,606
合計	<u>648,490</u>	<u>525,698</u>	<u>250,178</u>	<u>129,599</u>
地理區域				
中國	307,664	1,275	192,838	117,371
伊拉克	217,038	444,340	51,715	6,941
其他國家	123,788	80,083	5,625	5,287
合計	<u>648,490</u>	<u>525,698</u>	<u>250,178</u>	<u>129,599</u>
收入確認時點				
單一時點	648,490	–	250,178	129,599
時段	–	525,698	–	–
合計	<u>648,490</u>	<u>525,698</u>	<u>250,178</u>	<u>129,599</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。

板塊	截至二零二二年六月三十日止六個月			
	油田技術 服務	油田管理 服務	鑽井服務	檢測服務
分部信息披露的收入				
外部客戶 (附註4)	782,551	525,698	250,178	129,599
租賃收入	(134,061)	–	–	–
來自客戶合同的收入	<u>648,490</u>	<u>525,698</u>	<u>250,178</u>	<u>129,599</u>

板塊	截至二零二一年六月三十日止六個月			
	油田技術 服務	油田管理 服務	鑽井服務	檢測服務
商品或服務類型				
銷售商品	19,259	—	—	—
提供服務	562,048	485,251	179,233	109,326
合計	581,307	485,251	179,233	109,326
地理區域				
中國	371,391	5,167	160,689	102,611
伊拉克	116,829	379,407	6,241	3,842
其他國家	93,087	100,677	12,303	2,873
合計	581,307	485,251	179,233	109,326
收入確認時點				
單一時點	581,307	—	179,233	109,326
時段	—	485,251	—	—
合計	581,307	485,251	179,233	109,326

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。

	截至二零二一年六月三十日止六個月			
	油田技術 服務	油田管理 服務	鑽井服務	檢測服務
分部信息披露的收入				
外部客戶 (附註4)	647,497	485,251	179,233	109,326
租賃收入	(66,190)	—	—	—
來自客戶合同的收入	581,307	485,251	179,233	109,326

8. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
購買物料與服務	488,128	371,116
人力成本	425,662	368,003
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	418,797	345,820
— 股份薪酬	6,865	22,183
折舊	166,488	169,481
其中：		
— 物業、廠房及設備	149,204	148,316
— 使用權資產	17,284	21,165
減：於存貨資本化的部分	(23,188)	(19,610)
	<u>143,300</u>	<u>149,871</u>
無形資產攤銷	23,097	21,283
減：於存貨資本化的部分	(3,811)	(3,223)
	<u>19,286</u>	<u>18,060</u>
其中：		
— 營業成本	17,575	16,198
— 管理費用	457	457
— 銷售費用	15	9
— 研發費用	1,239	1,396
其他運營開支	332,523	298,437
其中：		
— 應收賬款減值	16,564	40,569
— 存貨減值	9,423	10,879

9. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
利息支出		
— 借款	(24,985)	(26,933)
— 債券	(90,699)	(78,452)
— 租賃負債	(1,177)	(2,382)
	<u>(116,861)</u>	<u>(107,767)</u>
匯兌(虧損)/收益淨額	(8,688)	8,165
其他	(18,396)	(15,847)
	<u>(143,945)</u>	<u>(115,449)</u>
財務支出		
利息收入	12,903	6,220
	<u>(131,042)</u>	<u>(109,229)</u>

10. 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	31,215	11,763
— 伊拉克企業所得稅	48,904	44,426
— 其他	2,739	5,556
遞延所得稅	(8,235)	7,579
	<u>74,623</u>	<u>69,324</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子公司，估計應納稅利潤按25%的適用稅率(二零二一年：25%)計提企業所得稅，但適用15%優惠稅率的某些子公司除外。

伊拉克實體的企業所得稅按總營業額的7%及淨應納稅利潤的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

(a) 基本

每股基本收益的計算方法是：本公司所有者應佔利潤除以期內已發行普通股的加權平均數。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	90,697	42,821
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,899,313</u>	<u>2,935,422</u>
每股基本收益(以每股人民幣元表示)	<u>0.0313</u>	<u>0.0146</u>

附註：

庫存股份的影響已納入已發行普通股的加權平均數的計算內。

(b) 攤薄

每股攤薄收益的計算方法是調整已發行普通股的加權平均數，以假設所有稀釋性潛在普通股的轉換。截至二零二二年及二零二一年六月三十日止期間，本公司唯一的稀釋因素是尚未歸屬的限制性股票。

每股攤薄收益的計算並無假設本公司購股權獲行使，乃由於截至二零二二年及二零二一年六月三十日止期間，該等購股權行使價均較股份平均市場價格為高。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 (未經審計)	二零二一年 (未經審計)
本公司所有者應佔利潤(人民幣千元)	90,697	42,821
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,899,313	2,935,422
行使限制性股票激勵計劃的調整(千股)	<u>16,873</u>	<u>28,500</u>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)	<u>2,916,186</u>	<u>2,963,922</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0311</u>	<u>0.0144</u>

12. 股息

董事會已決定不會在當期派發股息(截至二零二一年六月三十日止六個月：無)。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二二年上半年，全球範圍內油氣需求進一步恢復，但由於全球主要油氣產區持續多年的資本開支不足，導致供給短缺，油價大幅上漲。在此市場形勢下，油公司加大資本開支，推進產能建設及產量增長。油氣行業進入全新上升周期。

在良好的市場環境下，本集團抓住機遇，積極推進業務發展，增長勢頭強勁。海外，伊拉克市場，隨著五月份本集團於該市場的第二台鑽機順利復工，本集團於該市場此前因疫情影響而延遲施工的項目均已全面重啟；同時，在客戶大力推進產能建設、加大資源開發的形勢下，本集團積極參與、並持續中標油田運維服務、增產技術作業、檢測服務等優質技術服務項目。中國市場，中國政府「十四五」現代能源體系規劃當中明確提出要強化戰略安全保障，增強油氣供給能力，加大國內油氣勘探開發。同時常非並舉，積極擴大非常規資源勘探開發，加快頁岩油、頁岩氣、煤層氣開發力度。在此市場環境下，本集團充分發揮技術優勢，助力油公司客戶的資源開發，同時積極踐行可持續發展理念，實現業務模式創新。中國市場上半年實現80.8%的新增訂單增長，為後續的增長奠定了堅實的基礎。其他海外市場，本集團於乍得的油田管理項目保持平穩運行，且順利完成管理合同的續簽。此外，本集團首次進入阿爾及利亞市場，中標輕資產的油田監督監理服務訂單，整體新興市場上游油氣開發活躍，擁有廣闊的發展前景。

管理方面，面對強勁的行業增長勢頭，集團在積極開拓業務的同時，進一步通過系列的管理變革與優化，提升內部運營管理效率。報告期內，集團範圍內全面推行OKR工作法，制定激動人心的發展目標，全員聚焦目標，共促突破性發展。此外，本集團審慎對待可能面臨的全球通貨膨脹風險以及隨之而來的成本上漲壓力，進一步加強供應商管理，通過我們的平台化發展優勢，優選供應商，建立戰略合作，應對通脹風險。集團繼續嚴控成本費用，同時繼續優化管理流程，實現管理效率持續提升。二零二二年上半年，本公司權益持有人應佔利潤相對二零二一年同期增長111.9%，經營性現金流再次實現突破，相對二零二一年同期增加流入人民幣227.5百萬元。

債務管理方面，受宏觀市場影響，債券價格震盪。在此市場形勢下，本公司進行靈活的債務管理，確保債務安全。二零二二年上半年，本集團通過二級市場進一步購回本集團將於二零二二年十二月到期的300,000,000美元7.5厘優先票據（「二零二二年債券」），截至二零二二年六月三十日，本集團進一步從二級市場回購二零二二年債券43,205,000美元。待所有回購債券完成註銷後，本公司二零二二年債券的餘額將為134,382,000美元，佔債券初始本金總額約44.8%。

環境、社會和管治(ESG)方面，集團持續以「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景為指引，進一步全面完善了我們的可持續發展體系。報告期內，集團制定了應對氣候變化的長期規劃，正式發佈了「致力在2030年實現單位營收的溫室氣體排放相較基準年(2019年)大幅降低60%，2060年達到碳中和、實現淨零排放」的溫室氣體減排目標，並且在年內取得了很好的減碳成效；我們持續保護和幫助員工，並且進一步完善社會責任，制定並發佈了《人力資源社會責任政策》；我們進一步完善了我們的文化體系，建立了轉型創新相關體系制度。

業績表現

二零二二年上半年，本集團收入為人民幣1,688.0百萬元，較二零二一年上半年增加人民幣266.7百萬元，增幅為18.8%。本集團的經營利潤為人民幣294.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣222.4百萬元增加人民幣72.3百萬元，增幅為32.5%。淨利潤為人民幣88.5百萬元，較二零二一年同期的人民幣43.4百萬元大幅增加103.9%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣90.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣42.8百萬元增長人民幣47.9百萬元，增幅為111.9%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為5.4%。

截至二零二二年六月三十日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,185.6百萬元，應收賬款平均周轉天數為221天，與去年同期相比下降20天；存貨平均周轉天數為144天，與去年同期相比下降26天；應付賬款平均周轉天數88天，與去年同期相比下降10天。經營性淨現金流為人民幣320.7百萬元，較去年同期的人民幣93.2百萬元大幅上升人民幣227.5百萬元。

地域市場分析

二零二二年上半年，本集團海外市場收入為人民幣934.8百萬元，較二零二一年同期的人民幣715.3百萬元增加人民幣219.5百萬元，增幅為30.7%，海外市場佔集團總體收入比例為55.4%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣720.0百萬元，較二零二一年同期的人民幣506.3百萬元增加人民幣213.7百萬元，增幅為42.2%，佔集團整體收入為42.7%；其他海外市場收入為人民幣214.8百萬元，較二零二一年同期的人民幣209.0百萬元增加人民幣5.8百萬元，增幅為2.8%，佔集團整體收入12.7%。國內市場收入為人民幣753.2百萬元，較二零二一年同期的人民幣706.0百萬元增加人民幣47.2百萬元，增幅為6.7%，佔集團總收入比例為44.6%。

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		
	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	截至六月三十日止六個月		
	二零二二年 (人民幣百萬元)	二零二一年 (人民幣百萬元)		二零二二年 (%)	二零二一年 (%)	
海外市場	934.8	715.3	30.7%	55.4%	50.3%	
中國市場	753.2	706.0	6.7%	44.6%	49.7%	
合計	<u>1,688.0</u>	<u>1,421.3</u>	<u>18.8%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>	

海外市場

	截至六月三十日止六個月			佔本集團總收入比例		
	截至六月三十日止六個月		變幅 (%)	截至六月三十日止六個月		
	二零二二年 (人民幣百萬元)	二零二一年 (人民幣百萬元)		二零二二年 (%)	二零二一年 (%)	
伊拉克市場	720.0	506.3	42.2%	42.7%	35.6%	
其他海外市場	214.8	209.0	2.8%	12.7%	14.7%	
合計	<u>934.8</u>	<u>715.3</u>	<u>30.7%</u>	<u>55.4%</u>	<u>50.3%</u>	

海外市場

伊拉克市場

二零二二年上半年，隨著全球供給的不足及油價的大幅攀升，該市場區域的產能建設加速推進，帶動本集團伊拉克市場業務的快速增長。市場方面，本集團抓住市場復甦機會，大力爭取油田管理、油田運維、檢測、增產技術服務等優質項目訂單。於艾哈代布油田，本集團憑藉多年的高標準、高效率、國際化的優質服務，於二月份正式接管油田場站運行管理，成為該油田的第一大承包商，繼續為客戶提供綜合場站綜合管理服務。項目執行方面，報告期內，本集團於伊拉克南部的一體化大型油田管理項目保持平穩、高效運營；於哈法亞油田，本集團此前因疫情原因等停的一部鑽機於五月份恢復施工，至此，本集團於該市場此前因疫情而延遲施工的項目全面恢復生產，將帶動集團整年於伊拉克市場收入的增長。

二零二二年上半年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣588.3百萬元，由於二零二一年同期本集團續簽了大型的馬基努油田一體化管理服務項目，大幅推高了同期訂單總量，因此從總體同比數據上看，二零二二年上半年，伊拉克市場新增訂單較去年同期減少65.4%，但從市場情況看，伊拉克市場已呈現大幅超過去年同期的良好形勢。二零二二年上半年，伊拉克市場錄得收入約人民幣720.0百萬元，較去年同期的人民幣506.3百萬元上升約42.2%。

其他海外市場 – 全球新興市場

二零二二年上半年，隨著油價的高企，全球新興市場油氣開發活躍，本集團積極開拓新興市場業務機會。二零二二年上半年，本集團於該市場的項目以輕資產的油田管理、監督監理、檢測等項目為主。本集團於乍得市場的一體化油田開發管理項目成功完成續簽，繼續為客戶提供優質的高效油田管理服務。此外，本集團首次進入阿爾及利亞市場，獲得油田監督監理服務、完井服務等訂單。

二零二二年上半年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣440.2百萬元，相較去年同期增加30.2%。二零二二年上半年，其他海外市場錄得收入約人民幣214.8百萬元，較去年同期的人民幣209.0百萬元增長約2.8%。

中國市場

二零二二年上半年，中國政府「十四五」現代能源體系規劃當中明確提出要強化戰略安全保障，增強油氣供給能力，加大國內油氣勘探開發。在此規劃下，天然氣產量要快速增長，力爭二零二五年達到2,300億立方米以上。同時常非並舉，積極擴大非常規資源勘探開發，加快頁岩油、頁岩氣、煤層氣開發力度。

面對良好的市場機會，本集團積極發揮技術優勢、助力客戶的油氣資源開發。依託我們自有的油藏地質研究院，為客戶提供地質工程一體化的優質服務，幫助客戶實現降本、增效，實現資產價值最大化。同時，本集團積極踐行可持續發展理念，實現業務模式創新。二零二二年上半年，集團承接了客戶在四川的天然氣淨化及外輸運維服務項目，為客戶提供天然氣淨化的相關設施、淨化服務、外輸及運營維護服務，項目預計將於今年十月開始執行，合同履行期限為五年，預估的合同總金額約為人民幣450.0百萬元。

二零二二年上半年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣1,841.9百萬元，較去年同期的人民幣1,018.7百萬元大幅增加約80.8%，且項目結構持續優化，輕資產項目服務訂單繼續增加。上半年中國市場錄得收入約人民幣753.2百萬元，較去年同期的人民幣706.0百萬元增加6.7%。

產業分析

報告期內，本集團檢測服務收入為人民幣129.6百萬元，較二零二一年上半年增長約18.6%，佔本集團二零二二年上半年收入的7.7%；油田管理服務收入為人民幣525.7百萬元，較二零二一年上半年增長約8.3%，佔本集團二零二二年上半年收入的31.1%；油田技術服務收入為人民幣782.5百萬元，較二零二一年上半年增長約20.8%，佔本集團二零二二年上半年收入的46.4%；鑽機服務收入為人民幣250.2百萬元，較二零二一年上半年增長約39.6%，佔本集團二零二二年上半年收入的14.8%。

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	
	二零二二年 (人民幣百萬元)	二零二一年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至六月三十日止六個月 二零二二年	截至六月三十日止六個月 二零二一年
檢測服務	129.6	109.3	18.6%	7.7%	7.7%
油田管理服務	525.7	485.3	8.3%	31.1%	34.1%
油田技術服務	782.5	647.5	20.8%	46.4%	45.6%
鑽機服務	250.2	179.2	39.6%	14.8%	12.6%
合計	1,688.0	1,421.3	18.8%	100.0%	100.0%

檢測服務

檢測服務是集團創業時的核心業務，該板塊為本集團近年重點發展的輕資產服務板塊。檢測服務執行「一主兩新」發展規劃，主業為「以資產完整性管理為核心的檢測技術服務」，提供包括無損檢測、油套管檢測、氣密封檢測、管道檢測、計量檢測等技術服務，涵蓋從天然氣的開發、生產、儲運、計量全過程。同時，推進「兩新」業務—「雙碳技術服務」和「在線監測技術服務」的戰略發展。圍繞碳中和、碳達峰開展環境檢測，並利用大數據、人工智能、5G通訊等新一代技術，發展智能檢測，幫助客戶降低成本、保障資產安全，實現節能增效、安全環保。

本集團在中國多個區域擁有多個檢測服務基地、在伊拉克、乍得、哈薩克斯坦等海外市場擁有現場服務基地，目前已發展成為中國規模領先、服務能力最為全面的油氣領域獨立第三方檢測服務商。

二零二二年上半年，本集團檢測服務收入為人民幣129.6百萬元，較去年同期收入人民幣109.3百萬元增加18.6%。

檢測服務的EBITDA從二零二一年上半年的人民幣42.7百萬元上升至二零二二年上半年的人民幣54.2百萬元，增幅為26.9%，EBITDA率為41.8%，較去年同期的39.1%上升了2.7個百分點。

油田管理服務

該項業務為優質的輕資產管理服務，本集團擁有全套的油氣資源開發技術及油氣田管理專業人才，為客戶提供最優化的油氣田管理及配套服務，幫助客戶實現資產價值最大化，本集團的油田管理服務市場涵蓋伊拉克、西非、中國等市場，通過高質的管理服務，與客戶建立了牢固的合作關係。目前正積極推進該業務模式在全球新興市場的進一步複製。

二零二二年上半年，本集團油田管理服務板塊業務繼續實現穩定增長，收入為人民幣525.7百萬元，較去年同期的人民幣485.3百萬元上升8.3%。

油田管理服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 一體化油田管理服務：報告期內，一體化油田管理服務產品線錄得收入為人民幣356.8百萬元，較去年同期的人民幣341.9百萬元上升4.4%。
- 2) 油田運維服務：二零二二年上半年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣168.9百萬元，較二零二一年同期的人民幣143.4百萬元上升17.8%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二一年上半年的人民幣195.3百萬元上升到二零二二年上半年的人民幣208.9百萬元，增幅為7.0%，EBITDA率為39.7%，與二零二一年上半年基本持平。

油田技術服務

油田技術服務是本集團具有傳統優勢的技術服務業務，本集團具有涵蓋油氣開發全生命周期的一體化技術服務能力，以油藏地質技術為核心，為客戶提供包括地質技術、鑽井技術、完井技術、增產技術服務以及行業內的資產租賃服務，以精準服務提升客戶資源開發效率、實現油藏資產價值最大化。本集團亦正積極推進綠色轉型，推進低碳新能源業務發展。

二零二二年上半年，油田技術服務板塊收入為人民幣782.5百萬元，相比去年同期的人民幣647.5百萬元上升20.8%。

油田技術服務板塊各產品線業務分析：

- 1) 鑽井技術服務：二零二二年上半年，該產品線錄得收入人民幣118.0百萬元，較去年同期的人民幣106.1百萬元上升約11.2%。
- 2) 完井技術服務：二零二二年上半年，該產品線錄得收入人民幣114.9百萬元，較去年同期的人民幣66.9百萬元大幅增長71.7%。

- 3) 增產技術服務：二零二二年上半年，該產品線錄得收入人民幣416.8百萬元，較二零二一年上半年的人民幣407.4百萬元增長約2.3%。
- 4) 資產租賃服務：二零二二年上半年，該產品線錄得收入人民幣132.8百萬元，較去年同期的人民幣67.1百萬元大幅增長97.9%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二一年上半年的人民幣213.4百萬元上升至二零二二年上半年的人民幣220.3百萬元，增幅為3.2%，EBITDA率為28.2%，較去年同期的33.0%下降了4.8個百分點。

鑽機服務

鑽機服務為本集團重資產業務，受行業資本開支影響較大，本集團致力結合本集團現有優質鑽井技術，利用自有鑽機設備及利用本集團的生態式合作平台，整合行業資源，實現低投入，高效服務。

二零二二年上半年，鑽機服務板塊收入為人民幣250.2百萬元，較去年同期的人民幣179.2百萬元增加39.6%，主要由於伊拉克市場鑽井項目的復工以及良好的油氣開發市場環境帶來的業務量增長。

鑽機服務板塊的EBITDA從二零二一年上半年的人民幣71.1百萬元上升至二零二二年上半年的人民幣82.2百萬元，增幅為15.6%，EBITDA率為32.9%，較去年同期的39.7%下降了6.8個百分點，主要由於原材料成本增加所致。

戰略資源配套

二零二二年上半年，本集團繼續按照「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。二零二二年上半年資本開支支出為人民幣65.4百萬元，較二零二一年上半年的人民幣63.2百萬元增加人民幣2.2百萬元。

投資配套建設

二零二二年上半年，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

二零二二年上半年，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。二零二二年上半年，本集團研發投入人民幣36.7百萬元，較去年同期的人民幣19.9百萬元上升84.4%。主要科研項目包括：

- 實時迭代壓裂技術研究；
- 光纖壓裂監測技術研究；
- 高溫高密度水基鑽井液技術研發；
- 自愈合水泥漿體系研發；
- 智能完井工具研究；

人力資源配套

二零二二年上半年，面對良好的市場環境，本集團在積極開拓業務的同時，進一步通過系列的管理變革與優化，提升內部運營管理效率。

報告期內，集團範圍內全面推行OKR工作法，制定激動人心的發展目標，全員聚焦目標，共促突破性發展。同時，本集團繼續深入貫徹阿米巴經營理念，加強小團隊管理，全面提升管理效率。依託「安東學院」，本集團繼續招聘優秀畢業生，為業務發展儲備優秀人才，同時全面加強人才培訓，推進人才升級。

截至二零二二年六月三十日，本集團員工總數為4,521人，其中海外員工2,525人，佔集團員工總數55.9%。

展望

面對全球油氣供給的短缺，二零二二年下半年，預計本集團主要市場都將會繼續加大資本開支，增加產能建設及釋放更多產量以彌補供給短缺。中國市場，本集團將會繼續聚焦天然氣開發的增長機會，同時，積極關注及參與雙碳發展下儲氣庫、CCUS等市場業務機遇，加快產業轉型及新業務發展。伊拉克市場，本集團業務所在的多個油田客戶均已制定明確的增長計劃，本集團將會抓住市場機遇，爭取更多技術服務項目訂單，同時，大力推廣及複製一體化油田管理模式，尋找新的業務突破。其他海外市場，本集團將會進一步尋求高油價環境下其他新興市場的資源開發機遇，突破更多海外新興市場，如印度尼西亞、阿爾及利亞等市場優質項目機會，為集團開拓新的增長動力。

產品、技術與服務能力方面，本集團將會進一步積極推進多主體經營發展，打造檢測服務、油田管理、油田技術、鑽機服務等多個經營主體，推進各主體的獨立運行，鼓勵其充分發揮其在各自領域內的優勢，各主體之間高效協作，協同發展。下半年，本集團會繼續推進以「地質」技術為核心的精準技術能力建設，以「精準開發」幫助客戶實現增產降本。此外，本集團繼續推進全面創新，計劃下半年推出面向全球油氣行業的線上「安東油氣開發商城」，秉承承銷中國的理念，整合行業資源，為全球的油氣客戶提供全方位的產品和服務。

戰略資源配套方面，本集團將繼續採用多樣化、開放式的合作模式，與各行各業的合作夥伴開展戰略合作，繼續實施「全新的安東」生態式、平台化發展戰略，實現中國油服行業的生態發展。

財務方面，本集團將會抓住市場機遇，實現收入利潤雙增長；堅持「現金為王」，追求穩健、健康的現金流；通過扎實的財務管理，保證債券的按期償付；通過執行多主體經營戰略，推進資產證券化，優化資本架構。

環境、社會及管治(ESG)方面，「成為人與環境高效、和諧發展的典範」是我們的願景，本集團將持續努力以技術及高效服務助力綠色發展，持續積極履行企業社會責任，培養人才，幫助社區，推進社會進步，並以科學的治理結構保障企業持續增長，成為行業典範。

財務回顧

收入

本集團於二零二二年上半年的收入為人民幣1,688.0百萬元，較二零二一年同期人民幣1,421.3百萬元增加人民幣266.7百萬元，增幅為18.8%。

營業成本

營業成本由二零二一年同期的人民幣982.9百萬元上升至二零二二年上半年的人民幣1,171.8百萬元，上升19.2%，主要由於收入增長帶來的相應成本增加。

其他收益

其他收益由二零二一年上半年的人民幣13.1百萬元上升至二零二二年上半年的人民幣21.5百萬元，增加人民幣8.4百萬元。

資產減值損失

資產減值損失由二零二一年上半年的人民幣40.6百萬元下降至二零二二年上半年的人民幣16.6百萬元，下降59.1%。

銷售費用

於二零二二年上半年銷售費用為人民幣72.9百萬元，較二零二一年同期的人民幣71.0百萬元上升人民幣1.9百萬元，或2.7%。

管理費用

於二零二二年上半年管理費用為人民幣110.9百萬元，較二零二一年同期的人民幣91.2百萬元上升人民幣19.7百萬元，或21.6%。

研究開發費用

於二零二二年上半年研究開發費用為人民幣36.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣19.9百萬元上升人民幣16.8百萬元，或84.4%。

税金及附加

於二零二二年上半年税金及附加為人民幣5.9百萬元，較二零二一年同期的人民幣6.5百萬元減少人民幣0.6百萬元，或9.2%。

經營利潤

本集團二零二二年上半年的經營利潤為人民幣294.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣222.4百萬元上升人民幣72.3百萬元，或32.5%。二零二二年上半年的經營利潤率為17.5%，比二零二一年同期的15.6%上升1.9個百分點。

財務費用淨額

於二零二二年上半年，財務費用淨額為人民幣131.0百萬元，較二零二一年同期的人民幣109.2百萬元上升約人民幣21.8百萬元，或20.0%。

所得稅費用

於二零二二年上半年，所得稅費用為人民幣74.6百萬元，較二零二一年同期的人民幣69.3百萬元上升人民幣5.3百萬元或7.6%。

本期間盈利

本集團二零二二年上半年的淨利潤為人民幣88.5百萬元，較二零二一年同期的人民幣43.4百萬元大幅增加人民幣45.1百萬元，增幅為103.9%。

本公司權益持有人應佔收益

於二零二二年上半年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣90.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣42.8百萬元大幅增加人民幣47.9百萬元，增幅為人民幣111.9%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二二年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,276.9百萬元，較二零二一年十二月三十一日增加人民幣180.6百萬元。於二零二二年上半年平均應收貿易賬款周轉天數為221天，較二零二一年同期減少了20天。

存貨

於二零二二年六月三十日，本集團的存貨為人民幣926.2百萬元，較二零二一年十二月三十一日減少人民幣18.8百萬元。

流動性及資本資源

於二零二二年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,596.2百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零二一年十二月三十一日增加人民幣8.1百萬元。

本集團於二零二二年六月三十日尚未償還的短期借款為人民幣852.6百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,132百萬元未使用。

於二零二二年六月三十日，本集團的資本負債比率為60.0%，較二零二一年十二月三十一日的資本負債比率61.4%下降1.4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。

本公司二零二二年六月三十日權益持有人應佔權益為人民幣2,867.5百萬元，較二零二一年十二月三十一日的人民幣2,687.4百萬元增加人民幣180.1百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二二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

截至二零二二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320.7百萬元，較二零二一年同期增加人民幣227.5百萬元。

資本開支及投資

本集團截至二零二二年六月三十日止六個月的資本開支為人民幣65.4百萬元，其中固定資產投資為人民幣49.0百萬元，無形資產投資為人民幣16.4百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二二年六月三十日，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70.8百萬元。

或然負債

於二零二二年六月三十日，本集團並無任何重大或有負債或擔保。

資產抵押

於二零二二年六月三十日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣87.6百萬元的房屋和設備，賬面淨值人民幣5.8百萬元的使用權資產以及賬面淨值人民幣305.5百萬元的應收賬款。

賬外安排

於二零二二年六月三十日，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二零二二年六月三十日止六個月建議派付中期股息（截至二零二一年六月三十日止六個月：無）。

企業管治

本公司於截至二零二二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

截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司累計從二級市場回購二零二二年債券43,205,000美元。待所有回購債券完成註銷後，本公司二零二二年債券的餘額將為134,382,000美元，佔債券初始本金總額約44.8%。

二零二二年上半年，本公司限制性股票激勵計劃受託人就限制性股票激勵計劃，用公司自有資金於二級市場購買合共29,004,000股本公司股份，購買股份佔本公司於本公告日期已發行股份總量的百分比為1.0%。

除上所述披露外，截至二零二二年六月三十日止六個月，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

期後事項

二零二二年六月三十日後及直至本公告日期，並無發生重大事項。

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二零二二年六月三十日止六個月的未經審計中期財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零二二年八月二十九日

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。