

本公告之內容以股本證券代號 (股份代號 : 3337) 及債券證券代號 (股份代號 : 40776) 刊發以供股票持有人及債券持有人了解信息。

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)

### 截至二零二二年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

#### 財務摘要

- 本集團之綜合收入由二零二一年的人民幣2,923.6百萬元上升20.2%至二零二二年的人民幣3,514.9百萬元。
- 本公司權益持有人應佔利潤大幅上升，由二零二一年的人民幣72.2百萬元大幅增長約3.1倍至二零二二年的人民幣293.8百萬元。
- 本公司經營性現金淨流入由二零二一年的人民幣757.2百萬元上升29.4%至二零二二年的人民幣980.0百萬元。

#### 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」)截至二零二二年十二月三十一日止年度(下稱「二零二二年」或「報告期內」)的經審核合併年度業績及二零二一年同期的比較數字如下。

**綜合損益表**  
**截至二零二二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	
		二零二二年	二零二一年
收入			
商品和服務	5	3,310,509	2,758,541
租賃	5	204,403	165,025
總收入	5	3,514,912	2,923,566
營業成本	6	(2,515,103)	(2,021,306)
毛利		999,809	902,260
其他收益(淨額)		153,114	24,919
預期信貸損失模型下的減值損失(扣除沖銷)		43,500	(45,891)
銷售費用	6	(173,324)	(140,673)
管理費用	6	(263,983)	(228,711)
研發費用	6	(80,277)	(70,766)
營業稅金及附加		(13,688)	(11,659)
經營利潤		665,151	429,479
利息收入	7	17,957	6,205
財務費用	7	(269,250)	(258,375)
財務費用(淨額)	7	(251,293)	(252,170)
應佔合營公司損失		(307)	(1,243)
應佔聯營公司盈利		6,951	18
稅前利潤		420,502	176,084
所得稅費用	8	(122,911)	(100,734)
本年度盈利		297,591	75,350
以下各項應佔盈利：			
本公司權益持有人		293,810	72,218
非控制性權益		3,781	3,132
		297,591	75,350
本年度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	9	0.1013	0.0249
— 攤薄	9	0.0990	0.0246

綜合損益及其他綜合收益表  
截至二零二二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  
二零二二年 二零二一年

本年度盈利	<u>297,591</u>	<u>75,350</u>
其他稅後綜合收益／(支出)：		
以後可能將重分類進損益的項目		
淨投資套期	(182,165)	36,633
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	4,898	1,569
外幣折算差額	<u>338,238</u>	<u>(57,555)</u>
本年度其他稅後綜合收益／(支出)	<u>160,971</u>	<u>(19,353)</u>
本年度綜合收益合計	<u><u>458,562</u></u>	<u><u>55,997</u></u>
歸屬下列的綜合收益：		
— 本公司權益持有人	454,781	52,865
— 非控制性權益	<u>3,781</u>	<u>3,132</u>
	<u><u>458,562</u></u>	<u><u>55,997</u></u>

## 綜合財務狀況表

於二零二二年十二月三十一日

(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	二零二二年	二零二一年
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	1,970,846	1,997,604
使用權資產	134,089	103,469
投資物業	5,294	—
商譽	253,630	242,004
無形資產	317,615	285,479
於合營公司的權益	2,399	2,706
於聯營公司的權益	27,642	4,018
以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	30,000	—
預付款及其他應收款	118,559	55,017
遞延所得稅資產	20,851	19,140
	<u>2,880,925</u>	<u>2,709,437</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	933,832	944,959
應收貿易賬款及應收票據	10 2,034,610	2,096,280
合同資產	22,486	20,699
預付款及其他應收款	905,041	789,912
限制性銀行存款	477,997	414,892
現金及現金等價物	727,904	1,173,186
	<u>5,101,870</u>	<u>5,439,928</u>
<b>資產合計</b>	<u><u>7,982,795</u></u>	<u><u>8,149,365</u></u>

## 綜合財務狀況表(續)

於二零二二年十二月三十一日

(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	
	二零二二年	二零二一年
	附註	
<b>權益</b>		
本公司權益持有人應佔資本及儲備		
股本	276,274	276,274
儲備	2,805,200	2,411,146
	<u>3,081,474</u>	<u>2,687,420</u>
非控制性權益	219,335	140,741
	<u>3,300,809</u>	<u>2,828,161</u>
<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
長期債券	801,835	929,984
長期借款	47,113	48,152
租賃負債	28,499	8,236
遞延所得稅負債	13,586	9,748
	<u>891,033</u>	<u>996,120</u>
<b>流動負債</b>		
短期借款	1,139,732	718,125
長期債券的即期部分	30,771	1,164,144
長期借款的即期部分	48,617	83,195
應付貿易賬款及應付票據	11 1,449,092	1,525,467
應計費用及其他應付款	861,665	599,158
租賃負債	20,515	24,426
合同負債	17,241	33,400
即期所得稅負債	223,320	177,169
	<u>3,790,953</u>	<u>4,325,084</u>
<b>負債合計</b>	<u>4,681,986</u>	<u>5,321,204</u>
<b>權益及負債合計</b>	<u>7,982,795</u>	<u>8,149,365</u>

## 綜合現金流量表

截至二零二二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  
二零二二年 二零二一年

<b>經營活動現金流</b>		
經營活動淨現金流入	1,052,614	811,752
收到利息	5,705	6,205
支付所得稅	(78,362)	(60,712)
經營活動淨流入現金	<u>979,957</u>	<u>757,245</u>
<b>投資活動現金流</b>		
購買物業、廠房及設備	(164,487)	(178,307)
處置物業、廠房及設備所得	1,688	7,420
購買無形資產	(65,478)	(48,350)
處置聯營企業所得	2,017	—
投資於聯營企業	(18,690)	(2,000)
收購附屬公司支付的現金淨額	(20,438)	—
購買以公允價值計量且其變動計入 損益的金融資產	(30,000)	—
有關其他投資活動的現金	(47,710)	—
投資活動淨流出現金	<u>(343,098)</u>	<u>(221,237)</u>
<b>融資活動現金流</b>		
取得短期借款	1,287,000	1,005,304
償還短期借款	(867,050)	(1,047,050)
取得長期借款	48,000	—
償還長期借款	(83,500)	(163,426)
取得長期債券	—	536,167
償還長期債券	(590,853)	—
購回長期債券	(754,554)	(339,535)
償還租賃負債	(35,338)	(40,170)
付出利息	(210,889)	(177,470)
就附屬公司額外股權向非限制性權益支付的現金	(11,245)	—
處置附屬公司權益(不失去控制權)所得	155,280	—
行使購股權所得	—	6
購回普通股	(11,207)	(19,438)
存放受限制銀行存款	(51,825)	—
有關其他融資活動收到的現金	—	13,500
融資活動淨流出現金	<u>(1,126,181)</u>	<u>(232,112)</u>
<b>現金及現金等價物淨(減少)/增加</b>	<b>(489,322)</b>	<b>303,896</b>
年初現金及現金等價物	1,173,186	879,085
現金及現金等價物匯兌收益/(損失)	44,040	(9,795)
年末現金及現金等價物	<u>727,904</u>	<u>1,173,186</u>

## 綜合財務報表附註

截至二零二二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, Umland 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。

本綜合財務報表以人民幣列示，其亦為本公司功能貨幣。

### 2. 應用新訂國際財務報告準則(「國際財務報告準則」或「IFRSs」)及其修訂

#### 本年度強制生效的國際財務報告準則修訂

本年度內，本集團首次應用了由國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在二零二二年一月一日開始的會計期間強制生效，並被用於編製本綜合財務報表。

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標準的修訂	IFRS標準二零一八年至二零二零年的年度改進

本年度應用IFRS修訂對本集團本年度及過往年度的財務狀況及表現及／或對本綜合財務報表的披露並無重大影響。



### 3. 重要會計政策

#### 符合性聲明

本集團的綜合財務報表已根據IASB頒佈的國際財務報告準則編製。就編製綜合財務報表而言，若合理預計有關資料將影響主要使用者的決策，而該資料被視為重大。此外，綜合財務報表包括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」）規定的適用披露內容。

#### 編製基準

綜合財務報表已於各報告期末按歷史成本基準編製，惟若干金融工具以公允價值計量，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，本集團亦將考慮該等特徵。於本綜合財務報表中，供計量和／或披露用途的公允價值以此為基礎確定，屬於IFRS 2—以股份為基礎的付款交易範圍內的股份支付交易、IFRS 16租賃範圍內的租賃交易，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）除外。

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所列報價以外資產或負債的可直接或間接觀察輸入數據；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。

主要經營決策者評估「油田技術服務」、「油田管理服務」、「鑽機服務」和「檢測業務」四個新分部的表現。

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點。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。

檢測業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、利息收入、財務費用、應佔合營公司和聯營公司利潤／（損失）、資產減值準備和公司間接管理費用（「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	檢測業務	總計
截至二零二二年 十二月三十一日止年度					
收入	<u>1,594,511</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>	<u>3,514,912</u>
EBITDA	<u>471,093</u>	<u>440,641</u>	<u>145,953</u>	<u>117,356</u>	<u>1,175,043</u>
折舊與攤銷 資產減值準備	(264,155)	(9,094)	(59,832)	(11,201)	(344,282)
— 存貨	(11,303)	(592)	(1,247)	—	(13,142)
— 應收貿易賬款(扣除撥回)	58,080	(6,544)	(1,070)	(1,518)	48,948
— 其他應收款	(4,388)	(18)	(1,042)	—	(5,448)
利息收入	698	1,269	161	1,221	3,349
財務費用	(18,714)	(8,123)	(5,407)	(2,252)	(34,496)
應佔合營公司損失	(307)	—	—	—	(307)
應佔聯營公司利潤	6,951	—	—	—	6,951
所得稅費用	<u>(27,104)</u>	<u>(69,929)</u>	<u>(12,384)</u>	<u>(13,494)</u>	<u>(122,911)</u>
分部業績	210,851	347,610	65,132	90,112	713,705
未分配公司間接管理費用					(416,114)
本年度利潤					<u>297,591</u>
截至二零二一年 十二月三十一日止年度					
收入	<u>1,337,515</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>	<u>2,923,566</u>
EBITDA	<u>506,050</u>	<u>392,557</u>	<u>137,364</u>	<u>96,966</u>	<u>1,132,937</u>
折舊與攤銷 資產減值準備	(268,480)	(8,077)	(55,702)	(14,669)	(346,928)
— 存貨	(23,079)	(486)	(722)	—	(24,287)
— 應收貿易賬款	(37,853)	(4,870)	(2,099)	(1,069)	(45,891)
利息收入	193	2,076	45	74	2,388
財務費用	(13,045)	(5,308)	(3,086)	(1,270)	(22,709)
應佔合營公司損失	(1,243)	—	—	—	(1,243)
應佔聯營公司利潤	18	—	—	—	18
所得稅費用	<u>(23,976)</u>	<u>(51,469)</u>	<u>(11,883)</u>	<u>(13,406)</u>	<u>(100,734)</u>
分部業績	138,585	324,423	63,917	66,626	593,551
未分配公司間接管理費用					(518,201)
本年度利潤					<u>75,350</u>

	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽機服務	檢測業務	總計
於二零二二年十二月三十一日					
分部資產	4,043,231	903,170	877,498	336,569	6,160,468
分部資產包括：					
本年度產生的資本開支	<u>229,211</u>	<u>17,879</u>	<u>34,532</u>	<u>28,277</u>	<u>309,899</u>
於二零二一年十二月三十一日					
分部資產	3,977,983	867,121	811,823	339,897	5,996,824
分部資產包括：					
本年度產生的資本開支	<u>188,128</u>	<u>14,372</u>	<u>39,333</u>	<u>10,817</u>	<u>252,650</u>

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：

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
可報告分部的資產	6,160,468	5,996,824
用於一般管理的公司資產	<u>1,822,327</u>	<u>2,152,541</u>
總資產	<u>7,982,795</u>	<u>8,149,365</u>

本集團根據銷售來源地區分配收入。

## 地區分佈

	收入		非流動資產	
	截至十二月三十一日止年度 二零二二年	二零二一年	於十二月三十一日 二零二二年	二零二一年
中國	1,493,655	1,468,002	1,881,273	1,788,601
伊拉克共和國（「伊拉克」）	1,536,034	1,038,000	694,806	717,840
其他國家	<u>485,223</u>	<u>417,564</u>	<u>206,285</u>	<u>183,856</u>
合計	<u>3,514,912</u>	<u>2,923,566</u>	<u>2,782,364</u>	<u>2,690,297</u>

附註：

遞延所得稅資產餘額以及金融資產並無計入此處披露的非流動資產餘額。

## 客戶信息

截至二零二二年十二月三十一日止年度，來自兩個外部客戶的收入約為人民幣2,226,782,000元（二零二一年：人民幣1,537,167,000元），分別貢獻了總收入的45.98%和17.37%（二零二一年：34.52%和18.06%）。這些收入主要來自油田技術服務和油田管理服務分部（二零二一年：油田技術服務和油田管理服務分部）。

## 5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
銷售商品	295,281	86,750
提供服務	<u>3,015,228</u>	<u>2,671,791</u>
	<b>3,310,509</b>	<b>2,758,541</b>
租賃	<u>204,403</u>	<u>165,025</u>
	<b><u>3,514,912</u></b>	<b><u>2,923,566</u></b>

### (i) 收入分類

商品或服務類型	截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
銷售商品	295,281	—	—	—
提供服務	<u>1,094,827</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>
合計	<b><u>1,390,108</u></b>	<b><u>1,143,616</u></b>	<b><u>455,300</u></b>	<b><u>321,485</u></b>
地理區域				
中國	694,157	3,316	309,025	282,754
伊拉克	428,457	953,460	130,739	23,378
其他國家	<u>267,494</u>	<u>186,840</u>	<u>15,536</u>	<u>15,353</u>
合計	<b><u>1,390,108</u></b>	<b><u>1,143,616</u></b>	<b><u>455,300</u></b>	<b><u>321,485</u></b>
收入確認時點				
單一時點	1,390,108	—	455,300	321,485
時段	<u>—</u>	<u>1,143,616</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
合計	<b><u>1,390,108</u></b>	<b><u>1,143,616</u></b>	<b><u>455,300</u></b>	<b><u>321,485</u></b>

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。

	截至二零二二年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶(附註4)	1,594,511	1,143,616	455,300	321,485
租賃收入	(204,403)	—	—	—
來自客戶合同的收入	<u>1,390,108</u>	<u>1,143,616</u>	<u>455,300</u>	<u>321,485</u>

	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
商品或服務類型				
銷售商品	82,840	—	3,910	—
提供服務	1,089,650	918,867	389,679	273,595
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>

	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
地理區域				
中國	708,901	7,729	332,001	256,330
伊拉克	288,100	698,419	41,071	10,410
其他國家	175,489	212,719	20,517	6,855
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>

	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
收入確認時點				
單一時點	1,172,490	—	393,589	273,595
時段	—	918,867	—	—
合計	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</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。

	截至二零二一年十二月三十一日止年度			
	油田 技術服務	油田 管理服務	鑽井服務	檢測業務
分部信息披露的收入				
外部客戶(附註4)	1,337,515	918,867	393,589	273,595
租賃收入	(165,025)	—	—	—
來自客戶合同的收入	<u>1,172,490</u>	<u>918,867</u>	<u>393,589</u>	<u>273,595</u>

## (ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

### a. 提供油田技術服務、鑽井服務、檢測業務

本集團為大型跨國公司和國有石油公司等客戶提供油田技術服務、鑽井服務、檢測業務。

此類服務在合同的不同階段被確認為履約義務，交易價格以相對獨立價格為基礎，分配給單獨的履約義務。當對相應服務的控制權轉移給客戶時，將為每項履約義務確認收入。由於服務預計需要符合某些特定的技術標準，而不僅僅是基於尺寸和重量特性，因此本集團無法客觀地確定向客戶提供的服務是否符合合同中約定的規格，本集團在收到客戶的接受函之前，無法斷定客戶已獲得控制權。因此，油田技術服務、鑽井服務、檢測業務的收入在客戶完成接收時確認。

本集團有關此類服務的合同包括本集團接受此類需客戶確認的付款的權利。

合同資產（應收大型跨國公司和國有石油公司的留置金，扣除與同一合同相關的合同負債），主要與本集團對已完成但尚未開票的服務取得對價的權利有關。由於該權利取決於本集團在報告日期達到合同規定的指定里程碑，當權利成為無條件時，合同資產將轉移至應收貿易賬款。本集團通常同意某些客戶（例如一些大型跨國公司和國有石油公司）留置交易價格的5%一年。該金額包括在合同資產中，直到留置期結束為止，因為本集團有權獲得此最終付款的條件是達到合同規定的指定里程碑。本集團將這些合同資產分類為流動資產，因為本集團預計將在其正常經營週期內將其變現。本集團一般會在相關服務完成後一年內確認應收貿易賬款時，以應收留置金的方式開票。

### b. 提供油田管理服務

本集團向客戶提供油田管理服務，包括油田相關的運營和維護服務。

此類服務被確認為隨著時間的推移而履行的履約義務，因為在以下情況下，客戶在本集團提供的運營和維護服務過程中同時接收和消耗了收益，因為這些服務是例行的，沒有涉及複雜的過程，且客戶的接收程序為例行公事。這些服務的收入根據小時數和單位人工成本，採用產出法確認。

交易價格的付款將在服務期內每月結算。

### c. 油田相關商品銷售

本集團向客戶銷售與油田相關的商品，例如鑽井工具，油管 and 套管。

由於商品不是自產的，並且在客戶收到並接受商品之前，本集團無權取得付款，因此，本集團在相應商品的控制權轉移給客戶時確認收入。

本集團的此類商品銷售合同中包括了授予客戶的正常信貸期限。

(iii) 分配給與客戶合同的剩餘履行義務的交易價格

於二零二二年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（未滿足或部分未滿足）的交易價格以及確認收入的預計時間如下：

	中國	伊拉克	其他國家
一年以內	1,902,679	1,163,001	205,887
一年以上但兩年內	511,769	540,818	86,397
兩年以上	—	341,804	31,077
	<u>2,414,448</u>	<u>2,045,623</u>	<u>323,361</u>

於二零二一年十二月三十一日，分配給剩餘履行義務（未滿足或部分未滿足）的交易價格以及確認收入的預計時間如下：

	中國	伊拉克	其他國家
一年以內	1,807,752	1,108,150	172,238
一年以上但兩年內	533,622	765,433	284,536
兩年以上	—	376,724	29,003
	<u>2,341,374</u>	<u>2,250,307</u>	<u>485,777</u>

(iv) 租賃

	截至二零二二年 十二月三十一日 止年度	截至二零二一年 十二月三十一日 止年度
對於經營性租賃：		
固定費率的租賃款	<u>204,403</u>	<u>165,025</u>
租賃產生的收入合計	<u>204,403</u>	<u>165,025</u>



## 6. 按性質劃分費用

扣除下列項目後得出經營利潤：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
購買物料與服務	1,316,115	868,561
人力成本	797,149	714,557
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	773,079	686,682
— 股份薪酬	24,070	27,875
折舊	332,355	330,488
其中：		
— 物業、廠房及設備	300,482	291,112
— 使用權資產	31,618	39,376
— 投資物業	255	—
減：於存貨資本化的部分	(24,032)	(21,827)
	<u>308,323</u>	<u>308,661</u>
攤銷	46,712	47,894
減：於存貨資本化的部分	(3,950)	(3,587)
	<u>42,762</u>	<u>44,307</u>
其中：		
— 營業成本	33,922	37,535
— 管理費用	507	390
— 銷售費用	18	17
— 研發費用	8,315	6,365
核數師薪酬		
— 審計相關服務	6,200	4,800
— 其他服務	170	300
其他運營開支	561,968	520,270
其中：		
— 存貨減值	13,142	24,287

## 7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
利息支出		
— 銀行借款	(54,989)	(54,328)
— 債券	(166,165)	(177,846)
— 租賃負債	(2,941)	(4,065)
匯兌(損失)/收益淨額	(6,659)	3,573
其他	(38,496)	(25,709)
	<u>(269,250)</u>	<u>(258,375)</u>
財務支出		
	<u>17,957</u>	<u>6,205</u>
利息收入		
	<u>(251,293)</u>	<u>(252,170)</u>

## 8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	11,240	23,860
— 伊拉克企業所得稅	105,485	67,638
— 其他	7,788	6,633
遞延所得稅	(1,602)	2,603
	<u>122,911</u>	<u>100,734</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二零二二年的適用稅率25%(二零二一年：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	
	二零二二年	二零二一年
除所得稅前盈利	420,502	176,084
按使用稅率計算所得稅	136,281	70,345
無需納稅收入	(1,982)	(724)
不可稅前抵扣的開支	1,544	2,555
研發支出額外抵扣	(6,210)	(5,615)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	20,869	31,198
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵稅損失	(11,124)	(5,890)
撥回過往年度遞延稅項資產	-	6,600
應佔合營公司損失所致影響	46	186
應佔聯營企業盈利所致影響	(1,738)	(3)
上年度(超額撥備)/撥備不足及其他	(14,775)	2,082
	<u>122,911</u>	<u>100,734</u>

## 9. 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	
	二零二二年	二零二一年
本公司所有者應佔利潤	293,810	72,218
已發行普通股的加權平均數(千股)(附註)	<u>2,901,580</u>	<u>2,902,002</u>
每股基本收益(以人民幣每股表示)	<u>0.1013</u>	<u>0.0249</u>

附註：

限制性股票激勵計劃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

每股攤薄收益是根據已發行普通股的加權平均數進行調整而得出的，以假定所有潛在的可攤薄普通股將轉換為普通股。截至二零二二年十二月三十一日的年度，本公司唯一的攤薄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限制性股票獲行使，乃由於截至二零二二年及二零二一年止年度，該等限制性股票行使價均較股份平均市場價格為高。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二二年	二零二一年
本公司所有者應佔利潤	293,810	72,218
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,901,580	2,902,002
行使限制性股票的假定調整(千股)	64,795	36,475
	<u>2,966,375</u>	<u>2,938,477</u>
為計算每股攤薄收益的普通股加權平均數(千股)		
	<u>2,966,375</u>	<u>2,938,477</u>
每股攤薄收益(以人民幣每股表示)	<u>0.0990</u>	<u>0.0246</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
應收貿易賬款，淨額(a)		
— 與客戶合同	1,851,369	1,916,216
— 應收租賃款	51,151	42,934
	<u>1,902,520</u>	<u>1,959,150</u>
應收票據(e)	<u>132,090</u>	<u>137,130</u>
	<u>2,034,610</u>	<u>2,096,280</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	
	二零二二年	二零二一年
1-6個月	1,248,600	981,349
6個月至1年	292,400	374,286
1-2年	151,785	304,689
2-3年	80,625	149,209
3年以上	129,110	149,617
	<u>1,902,520</u>	<u>1,959,150</u>

- (b) 本集團大部分逾期應收貿易賬款為賬齡超過一年的應收貿易賬款。於二零二二年十二月三十一日，本集團的應收貿易賬款中包括賬面總值為人民幣256,217,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣377,284,000元)的應收貿易賬款，這些應收貿易賬款已逾期但在報告日未被視為違約，因為管理層認為這種長期賬齡較長的項目是應收良好合作客戶的應收款，並將隨後收回。
- (c) 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貸風險為應收貿易賬款的賬面價值。

於二零二二年十二月三十一日，人民幣318,764,000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318,764,000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) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零二二年	二零二一年
於一月一日	(314,381)	(268,490)
添置	(37,508)	(45,891)
撥回	<u>86,456</u>	<u>—</u>
於十二月三十一日	<u><u>(265,433)</u></u>	<u><u>(314,381)</u></u>

於二零二二年，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51,476,000元及人民幣34,980,000元。

- (e) 於二零二二年十二月三十一日，本集團用於結算相應應收貿易賬款的應收票據總額為人民幣132,090,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣137,130,000元)。應收票據以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益。本集團的所有應收票據均於一年內到期。
- (f) 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	
	二零二二年	二零二一年
人民幣	961,957	1,074,138
美元(「美元」)	1,036,427	999,924
其他	<u>36,226</u>	<u>22,218</u>
	<u><u>2,034,610</u></u>	<u><u>2,096,280</u></u>

## 11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
應付貿易賬款	585,517	591,566
應付票據	863,575	933,901
	<u>1,449,092</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：

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
1年以內	1,286,568	1,360,747
1 – 2年	69,999	61,602
2 – 3年	27,783	54,011
3年以上	64,742	49,107
	<u>1,449,092</u>	<u>1,525,467</u>

應付貿易賬款及應付票據按以下貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二二年	二零二一年
人民幣	1,340,763	1,432,588
美元	93,917	73,490
其他	14,412	19,389
	<u>1,449,092</u>	<u>1,525,467</u>

## 12. 股息

本公司於二零二二年並無宣派或派付本公司普通股股東股息（二零二一年：無）。

董事會已決定本年度將不建議派發股息（截至二零二一年十二月三十一日止年度：無）。

## 管理層討論與分析

### 業務回顧

二零二二年，在俄烏衝突的影響下，全球油氣供應格局發生了極大變化。隨着全球各國逐步走出疫情的陰霾、油氣需求逐步復甦，來自供給端的風險卻日益加劇。在此形勢下，中東各國、以及新興市場國家加大資本開支，全力推進產能建設，以填補供給缺口，油氣開發需求旺盛。與此同時，中國市場在二零二二年下半年面臨了疫情三年以來最大的疫情防控壓力，隨着高傳染性的奧密克戎在境內多地的大面積爆發，自三季度起，中國境內開展了嚴格的疫情防控，本集團新疆、四川、鄂爾多斯等多地業務的開展受到了疫情三年以來最為嚴重的影響。

在充滿機遇又面臨極大挑戰的市場環境下，集團上下秉承艱苦奮鬥的企業文化，積極發揮自身優勢，上下同心、銳意進取，成功開拓新的海外市場、全面拓展輕資產業務、創新業務。管理上，集團繼續以現金流和資產回報率作為核心指標，嚴抓項目全過程管控，嚴控成本費用及加速資金周轉；通過平台化發展戰略，與優質供應商建立戰略合作，應對通脹帶來的成本上漲壓力；此外，集團繼續推進管理變革及優化，以提升內部運營管理效率。二零二二年全年，集團成功穿越周期，且實現了全新的業務突破，收入、利潤、現金流取得全面增長。在下半年中國業務受到疫情重創的情況下，集團依然實現了約3.1倍的歸屬權益持有人的淨利潤增長，及約人民幣222.8百萬元的經營性現金淨流入增加。

與此同時，集團積極推進資本結構的改善，二零二二年，在中國市場業務面臨疫情極大影響的情況下，狠抓應收賬款回收，以自有資金完成了二零二二年底到期的美元債券的全部償付，資本負債率由二零二一年末的61.4%大幅降低至二零二二年末的51.9%。本集團的資產證券化項目亦於年內取得重要進展。本集團現正推進分拆集團從事檢測業務的附屬公司—通奧檢測集團股份有限公司「通奧檢測」於中國內地資本市場獨立上市。該分拆上市項目已於二零二二年八月二十九日正式向中國證券監督管理委員會新疆監管局完成上市輔導備案登記。為改善通奧檢測的治理結構，進一步強化其業務的獨立發展，截止本公告日，該項目引進以國資背景為主的七家戰略投資者，累計引資人民幣252.8百萬元，出讓通奧檢測股份18.69%。戰略投資者將與公司共同推進分拆上市項目，並且充分發揮與通奧檢測的業務協同，促進通奧檢測業務取得更大的發展。在該分拆上市項目完成後，集團將可進一步大幅增加權益、降低負債，資本結構將進一步大幅優化。



環境、社會和管治(ESG)方面，本集團以「成為人與環境高效、和諧發展的典範」為願景，在二零二二年五月發佈的可持續發展報告中，正式發佈了我們的減碳目標－「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」，並以此為指引，在二零二二年度，全員共同努力，以創新的技術等積極推進減碳，實現了單位營收碳排放的持續降低。同時，我們持續強化企業管治，積極踐行社會責任，為全球可持續發展做出貢獻。

## 業績表現

二零二二年，本集團收入為人民幣3,514.9百萬元，較二零二一年的人民幣2,923.6百萬元增加人民幣591.3百萬元，增幅為20.2%；經營利潤為人民幣665.2百萬元，較二零二一年的人民幣429.5百萬元增加人民幣235.7百萬元，增幅為54.9%；淨利潤為人民幣297.6百萬元，較二零二一年同期的人民幣75.4百萬元大幅增長約2.9倍；本公司權益持有人應佔利潤為人民幣293.8百萬元，較二零二一年同期的人民幣72.2百萬元增長人民幣221.6百萬元，增幅為約3.1倍，歸屬本公司權益持有人的淨利率為8.4%。

截至二零二二年十二月三十一日，本集團應收賬款餘額約人民幣2,034.6百萬元，應收賬款平均周轉天數為198天，與二零二一年相比下降37天；存貨平均周轉天數為96天，與二零二一年相比下降19天；應付賬款平均周轉天數84天，與二零二一年相比下降21天；經營性淨現金流入為人民幣980.0百萬元，較二零二一年的人民幣757.2百萬元大幅增加人民幣222.8百萬元。

## 地域市場分析

二零二二年，本集團海外市場收入為人民幣2,021.2百萬元，較二零二一年同期的人民幣1,455.6百萬元增加人民幣565.6百萬元，增幅為38.9%，海外市場佔集團總體收入比例為57.5%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣1,536.0百萬元，較二零二一年同期的人民幣1,038.0百萬元增加人民幣498.0百萬元，增幅為48.0%，佔集團整體收入為43.7%；其他海外市場收入為人民幣485.2百萬元，較二零二一年同期的人民幣417.6百萬元增加人民幣67.6百萬元，增幅為16.2%，佔集團整體收入13.8%。中國市場收入為人民幣1,493.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣1,468.0百萬元增加人民幣25.7百萬元，增幅為1.8%，佔集團總收入比例為42.5%。

## 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		
	二零二二年	二零二一年	變幅	二零二二年	二零二一年	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		(%)	(%)	
海外市場	<b>2,021.2</b>	1,455.6	38.9%	<b>57.5%</b>	49.8%	
中國市場	<b>1,493.7</b>	1,468.0	1.8%	<b>42.5%</b>	50.2%	
合計	<b>3,514.9</b>	2,923.6	20.2%	<b>100.0%</b>	100.0%	

## 海外市場

	截至十二月三十一日止十二個月			佔本集團總收入比例		
	二零二二年	二零二一年	變幅	二零二二年	二零二一年	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		(%)	(%)	
伊拉克市場	<b>1,536.0</b>	1,038.0	48.0%	<b>43.7%</b>	35.5%	
其他海外市場	<b>485.2</b>	417.6	16.2%	<b>13.8%</b>	14.3%	
合計	<b>2,021.2</b>	1,455.6	38.9%	<b>57.5%</b>	49.8%	

## 海外市場

### 伊拉克

二零二二年，全球各國逐步走出疫情的影響，油氣需求恢復，但油公司多年的投資不足導致油氣供應緊張，俄烏衝突進一步加劇了來自供給端的不確定性，在此情況下，中東市場的油氣開發加速，本集團於伊拉克市場的業務亦快速恢復。隨着市場復甦，大量市場機會湧現，本集團大力爭取油田管理、油田運維、檢測、增產技術服務等優質項目訂單。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；此前因疫情原因暫停施工的一部鑽機於五月底恢復施工，自此，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，伊拉克市場全年收入實現大幅增長。

二零二二年，本集團於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,395.3百萬元，由於二零二一年內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，因此從同比數據上看，二零二二年，伊拉克市場新增訂單較去年同期減少39.1%，但從市場情況看，伊拉克市場已呈現大幅超過二零二一年的良好增長形勢。二零二二年，伊拉克市場錄得收入約人民幣1,536.0百萬元，較去年同期的人民幣1,038.0百萬元上升約48.0%。

### 其他海外市場 – 全球新興市場

年內，全球新興市場油氣開發活躍，本集團藉助在海外多年建立的差異化的競爭優勢，積極開拓新市場業務機會，成功進入印度尼西亞市場、阿爾及利亞新市場，獲得輕資產的優質項目訂單。本集團於乍得市場的一體化油田開發管理項目年內成功完成續簽，報告期內保持高效平穩運行。其他於中亞、非洲等市場項目年內均保持平穩運行。

二零二二年，本集團於其他海外市場新增訂單總量為人民幣592.2百萬元，相較二零二一年增加21.7%。二零二二年，其他海外市場錄得收入約人民幣485.2百萬元，較二零二一年的人民幣417.6百萬元增長約16.2%。

## 中國市場

二零二二年，國家油公司積極踐行國家能源安全戰略，全力保障油氣資源供應、增儲上產，國內各大油氣產區積極投入勘探開發。本集團繼續堅持輕資產發展戰略，在國內市場，以油藏地質研究為核心，提供精準工程技術服務，並推出整體解決方案定制化技術服務，以幫助客戶更精準、高效的開發油藏資源。同時，業務模式持續創新，二零二二年上半年，業務範圍進一步延伸，集團承接了客戶在四川的天然氣淨化處理及外輸服務項目。此外，隨着國家對質量安全要求的進一步提升，本集團的檢測業務需求進一步增長，檢測業務快速發展。下半年，隨着奧密克戎在境內多地的廣泛傳播，國內疫情形勢嚴峻，本集團國內主要市場的區域均受到疫情的嚴重影響，項目招投標、作業、回款等均面臨嚴峻挑戰。在此情況下，本集團在嚴格執行防疫政策的同時，充分發揚艱苦奮鬥精神，與客戶保持密切溝通，全力保障在執行項目的安全運行。同時，面臨年末美元債券的還款壓力，本集團全力推進應收賬款的回收、得到了油田客戶的大力支持。

二零二二年，本集團在中國市場獲得新增訂單約人民幣2,532.9百萬元，較去年同期的人民幣2,228.6百萬元增加約13.7%，且項目結構持續優化，輕資產項目服務訂單繼續增加。二零二二年中國市場錄得收入約人民幣1,493.7百萬元，較二零二一年的人人民幣1,468.0百萬元增加1.8%。

## 產業分析

報告期內，本集團檢測服務收入為人民幣321.5百萬元，較二零二一年增長約17.5%，佔本集團二零二二年收入的9.1%；油田管理服務收入為人民幣1,143.6百萬元，較二零二一年增長約24.5%，佔本集團二零二二年收入的32.5%；油田技術服務收入為人民幣1,594.5百萬元，較二零二一年增長約19.2%，佔本集團二零二二年收入的45.4%；鑽機服務收入為人民幣455.3百萬元，較二零二一年增長約15.7%，佔本集團二零二二年收入的13.0%。

## 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	
	二零二二年	二零二一年	變幅	二零二二年	二零二一年
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		(%)	(%)
檢測服務	321.5	273.6	17.5%	9.1%	9.4%
油田管理服務	1,143.6	918.9	24.5%	32.5%	31.4%
油田技術服務	1,594.5	1,337.5	19.2%	45.4%	45.7%
鑽機服務	455.3	393.6	15.7%	13.0%	13.5%
合計	<u>3,514.9</u>	<u>2,923.6</u>	<u>20.2%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

### 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。集團檢測業務以集團附屬公司「通奧檢測」為主體，當前，已經發展成為中國天然氣領域規模最大、技術和資質最全面，以提高油田設備設施的使用效率、降低能源和材料消耗，最終實現碳中和為核心理念的檢測服務公司。公司市場涵蓋中國塔里木、四川、鄂爾多斯等主要天然氣田，在中東、中亞、非洲等一帶一路國際市場已取得突破性進展。

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「智慧檢測技術服務」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、物聯網等新一代技術，持續提升智能化服務能力，幫助客戶降低成本、保障資產安全，實現節能增效、安全環保。

作為本集團多主體經營戰略下的首個資產證券化項目，本集團現正積極推進分拆通奧檢測於中國內地資本市場獨立上市。該分拆上市項目已於二零二二年八月二十九日正式向中國證券監督管理委員會新疆監管局完成上市輔導備案登記。為改善通奧檢測的治理結構，進一步強化其業務的獨立發展，截止本公告日期，該項目引進以國資背景為主的七家戰略投資者，累計引資人民幣252.8百萬元，出讓通奧檢測股份18.69%。戰略投資者將與公司共同推進分拆上市項目，並且充分發揮與通奧檢測的業務協同，促進通奧檢測業務取得更大的發展。



二零二二年，本集團檢測服務收入為人民幣321.5百萬元，較去年同期收入人民幣273.6百萬元增加17.5%。

檢測服務的EBITDA從二零二一年的人民幣97.0百萬元上升至二零二二年的人民幣117.4百萬元，增幅為21.0%，EBITDA率為36.5%，較去年同期的35.5%上升了1.0個百分點。

(註：由於有集團內部關聯服務等影響，檢測服務作為集團業務分部的披露數據與通奧檢測作為分拆上市的獨立法人主體的檢測業務數據有一定差異)

## 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。本集團於伊拉克馬基奴油田的油田管理服務自二零一八年首次執行以來，持續獲得客戶高度好評，合作範圍持續擴展。目前，本集團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，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1,143.6百萬元，較去年同期的人民幣918.9百萬元上升24.5%。

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759.2百萬元，較去年同期的人民幣716.2百萬元上升6.0%。
- 2) 油田運維服務：二零二二年，油田運維服務產品線錄得收入為人民幣384.4百萬元，較二零二一年同期的人民幣202.7百萬元上升89.6%。

油田管理服務板塊的EBITDA從二零二一年的人民幣392.6百萬元上升到二零二二年的人民幣440.6百萬元，增幅為12.2%，EBITDA率為38.5%，較二零二一年下降4.2個百分點，主要由於本集團於海外的油田管理項目服務範圍持續擴大，部份項目為早期啟動階段，前期的人員、物料等籌備支出，導致該部份項目利潤率相對較低。

## 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。年內，本集團推出整體解決方案定制化技術服務，以幫助客戶更精準、高效的開發油藏資源，提高資源開發效率。

二零二二年，油田技術服務板塊收入為人民幣1,594.5百萬元，相比去年同期的人民幣1,337.5百萬元上升19.2%。

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，該產品線錄得收入人民幣383.2百萬元，較去年同期的人民幣340.8百萬元上升約12.4%。
- 2) 完井技術服務：二零二二年，該產品線錄得收入人民幣240.6百萬元，較去年同期的人民幣146.8百萬元大幅增長63.9%。
- 3) 增產技術服務：二零二二年，該產品線錄得收入人民幣766.3百萬元，較二零二一年的人民幣686.5百萬元增長約11.6%。
- 4) 資產租賃服務：二零二二年，該產品線錄得收入人民幣204.4百萬元，較去年同期的人民幣163.4百萬元增長25.1%。

油田技術服務板塊的EBITDA從二零二一年的人民幣506.1百萬元下降至二零二二年的人民幣471.0百萬元，降幅為6.9%，EBITDA率為29.5%，較去年同期的37.8%下降了8.3個百分點，主要由於二零二二年下半年國內市場業務受到疫情的嚴重影響，項目執行效率大幅降低。

## 鑽機服務

鑽機服務作為重資產業務，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，鑽機服務板塊收入為人民幣455.3百萬元，較去年同期的人民幣393.6百萬元增加15.7%，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從二零二一年的人民幣137.4百萬元上升至二零二二年的人民幣146.0百萬元，增幅為6.3%，EBITDA率為32.1%，較去年同期的34.9%下降了2.8個百分點，主要由於國內市場的鑽機服務項目受疫情影響，施工效率降低，導致利潤下降。



## 戰略資源配套

二零二二年，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。二零二二年資本開支為人民幣343.1百萬元，較二零二一年的人人民幣221.2百萬元增加人民幣121.9百萬元。

## 投資配套建設

二零二二年，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，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，本集團研發投入人民幣80.3百萬元，較去年同期的人民幣70.8百萬元上升13.4%。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
- 智能完井工具研究
- 特種懸掛器研發
- 泡沫幾何渦流內檢測技術研究

## 人力資源配套

二零二二年，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「石油創新學院」，本集團繼續招聘優秀畢業生，為業務發展儲備優秀人才，同時通過石油創新學院的各類線上課程，全面加強人才培訓，推進人才升級。

截至二零二二年十二月三十一日，本集團員工總數為5,829人，相較二零二一年十二月三十一日增加1,559人，其中海外員工3,163人，佔集團員工總數54.3%。

## 展望

進入二零二三年，隨着中國對於疫情防控政策的全面放開，新冠疫情的影響在全球範圍內全面消退，經濟進一步復甦，中東、中國、以及中亞、非洲等新興市場油氣開發資本開支持續加大，油服市場需求保持強勁增長。

市場方面，本集團將會繼續以全球油氣開發新興市場為重點，藉助差異化競爭優勢，在該等市場油氣大開發的環境下，持續拓展業務，爭取更大的突破。中國市場，保障國家能源安全、統籌能源安全供應仍然是重中之重，本集團將繼續聚焦天然氣和非常規能源的開發，以基於油藏地質研究的精準技術、定制化解決方案，幫助客戶實現資源開發提效，同時，本集團將持續關注國家能源轉型、綠色低碳發展所帶來的市場機遇，繼續進軍儲氣庫、碳捕集與封存(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已經明確制定並正大力推進執行產量增長計劃，部分油田產能將翻倍增長。本集團將積極發揮自身優勢，與客戶緊密協作，推進產能建設目標的達成。其他海外市場，得益於油氣資源的火熱開發，本集團於非洲乍得的項目服務價格開始上漲。二零二二年本集團於印度尼西亞等新市場的業務突破為本集團海外業務的持續高增長提供了新的動力，本集團將會抓住市場機遇，爭取更多項目訂單，同時，在全球範圍內，追求一體化油田管理項目新的業務突破。

產品、技術與服務能力方面，本集團將會進一步積極推進檢測服務、油田管理、油田技術、鑽機服務的多主體經營發展，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。年內，檢測業務的分拆上市將會作為重點工作專項推進；油田管理服務重點在全球新興市場尋求新的項目突破，油田技術的建設將圍繞以油藏為核心的整體方案定制化服務為主，幫助客戶高效開發資源。此外，租賃業務也將作為一個重點業務模式，在安東的平台化戰略下，藉助集團的金融資源、產業資源，推進產融結合，與合作夥伴相互賦能，在二零二三年爭取實現規模化發展；在油氣大開發的背景下，集團的鑽機業務也將繼續復甦，本集團將會在自身服務能力基礎上，藉助平台化戰略，實現鑽井業務增長，而不會繼續增加新的設備投入。此外，本集團繼續推進全面創新，二零二二年下半年已推出面向全球油氣行業的線上「安同油氣開發商城」(「安同商城」)，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。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，二零二三年，本集團將在負債已大幅降低的基礎上，繼續嚴抓項目全過程管控，實現降本增效以及持續強勁的現金流表現，抓住油氣加速開發的市場機遇，進一步實現收入、利潤、自由現金流的全方位高增長；同時，集團將繼續執行多主體經營戰略，推進資產證券化項目，進一步優化資本結構。

環境、社會及管治(ESG)方面，本集團將在「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景下，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的收入為人民幣3,514.9百萬元，較二零二一年同期人民幣2,923.6百萬元增加人民幣591.3百萬元，增幅為20.2%。

### 營業成本

營業成本由二零二一年同期的人民幣2,021.3百萬元上升至二零二二年的人民幣2,515.1百萬元，上升24.4%，主要由於收入增長帶來的相應成本增加。

### 其他收益，淨額

由於本集團持續、主動開展債務管理，視美元債券二級市場交易情況，適時開展債券回購。年內，本集團其他收益由二零二一年的人民幣24.9百萬元大幅增加人民幣128.2百萬元至二零二二年的人民幣153.1百萬元，主要為二零二二年到期的美元債券回購收益。

### 資產減值損失

資產減值損失由二零二一年的人民幣45.9百萬元轉變為二零二二年的資產減值轉回人民幣43.5百萬元，主要由於部分已經按照ECL模型(預期信貸損失模型)計提資產減值損失的超期應收賬款的收回。

### 銷售費用

二零二二年銷售費用為人民幣173.3百萬元，較二零二一年同期的人民幣140.7百萬元上升人民幣32.6百萬元，或23.2%。

## 管理費用

於二零二二年管理費用為人民幣264.0百萬元，較二零二一年同期的人民幣228.7百萬元上升人民幣35.3百萬元，或15.4%。

## 研究開發費用

二零二二年研究開發費用為人民幣80.3百萬元，較二零二一年同期的人民幣70.8百萬元上升人民幣9.5百萬元，或13.4%。

## 税金及附加

二零二二年税金及附加為人民幣13.7百萬元，較二零二一年同期的人民幣11.7百萬元增加人民幣2.0百萬元，或17.1%。

## 經營利潤

本集團二零二二年的經營利潤為人民幣665.2百萬元，較二零二一年同期的人民幣429.5百萬元上升人民幣235.7百萬元，或54.9%。二零二二年的經營利潤率為18.9%，比二零二一年同期的14.7%上升4.2個百分點。

## 財務費用淨額

二零二二年，財務費用淨額為人民幣251.3百萬元，與二零二一年同期的人民幣252.2百萬元基本持平。

## 所得稅費用

於二零二二年，所得稅費用為人民幣122.9百萬元，較二零二一年同期的人民幣100.7百萬元上升人民幣22.2百萬元或22.0%。

## 本期間盈利

本集團二零二二年的淨利潤為人民幣297.6百萬元，較二零二一年同期的人民幣75.4百萬元大幅增加人民幣222.2百萬元，增幅為2.9倍。

## 本公司權益持有人應佔收益

於二零二二年，本公司權益持有人應佔本集團收益為人民幣293.8百萬元，較二零二一年同期的人民幣72.2百萬元大幅增加人民幣221.6百萬元，增幅為人民幣3.1倍。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零二二年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,034.6百萬元，較二零二一年十二月三十一日減少人民幣61.7百萬元。於二零二二年平均應收貿易賬款周轉天數為198天，較二零二一年同期減少了37天。

## 存貨

於二零二二年十二月三十一日，本集團的存貨為人民幣933.8百萬元，較二零二一年十二月三十一日減少人民幣11.2百萬元。

## 流動性及資本資源

於二零二二年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,205.9百萬元（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減少人民幣382.2百萬元。

本集團於二零二二年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣1,139.7百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中人民幣1,042.7百萬元未使用。

於二零二二年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為51.9%，較二零二一年十二月三十一日的資本負債比率61.4%下降9.5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（如綜合財務狀況表中所示）。資本總額計算是根據權益（如綜合財務狀況表中所示）加借款總額。

本公司二零二二年十二月三十一日權益持有人應佔權益為人民幣3,081.5百萬元，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394.1百萬元。



## 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，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

截至二零二二年十二月三十一日止十二個月，本集團經營活動現金流為淨流入人民幣980.0百萬元，較二零二一年同期增加人民幣222.8百萬元。

## 資本開支及投資

本集團截至二零二二年十二月三十一日止十二個月的資本開支為人民幣343.1百萬元，相比二零二一年的資本開支221.2百萬元增加人民幣121.9百萬元。

## 合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。於二零二二年十二月三十一日，本集團的資本承諾（但尚未於綜合財務狀況表作出撥備）約為人民幣56.3百萬元。

## 或然負債

於二零二二年十二月三十一日，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85.9百萬元的房屋和設備，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318.8百萬元的應收賬款以及人民幣51.8百萬元的受限制銀行存款。

## 賬外安排

於二零二二年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

## 股東週年大會

本公司股東週年大會（「股東週年大會」）將於二零二三年五月二十五日（星期四）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

本公司將由二零二三年五月二十二日（星期一）起至二零二三年五月二十五日（星期四）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零二三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二零二三年五月十九日（星期五）下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17M樓。

## 末期股息

本公司董事會並無就截至二零二二年十二月三十一日止年度建議派付末期股息（二零二一年十二月三十一日：無）。

## 企業管治

本公司於報告期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、出售或贖回上市證券

截至二零二二年十二月三十一日止十二個月，本公司通過二級市場回購合共93,828,000美元的二零二二年債券，並在到期日以自有現金按面值83,759,000美元成功償還所有剩餘部分二零二二年債券。此外，本公司於年內回購合共32,724,000美元的二零二五年到期的票面利率為8.75%的二零二五年債券。

二零二二年，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，以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，於報告期內，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

二零二二年十二月三十一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十二月三十日止年度的經審計年度財務報表。

## 德勤•關黃陳方會計師行的工作範圍

本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行審核並同意載列於二零二三年三月二十六日發佈的二零二二年全年業績公佈的本集團截至二零二二年十二月三十一日止年度的合併資產負債表、合併損益表、合併損益及其他綜合收益表、合併現金流量表的數字及其相關附註數據。德勤•關黃陳方會計師行就此進行的工作並不構成根據香港會計師公會所頒佈的香港核數準則、香港審閱準則或香港鑑證準則執行的鑑證業務，因此德勤•關黃陳方會計師行不對二零二二年全年業績出具任何鑑證意見。

## 刊登年報

本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>)。本公司截至二零二二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數據，將適時派發予本公司股東並登載於上述網站供查閱。

承董事會命  
安東油田服務集團  
主席  
羅林

香港，二零二三年三月二十六日

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。