

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，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚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)

截至二零二零年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

財務摘要

本集團之合併營業收入由二零一九年的人民幣3,589.5百萬元下降14.0%至二零二零年的人民幣3,087.7百萬元。權益持有人應佔利潤由二零一九年的盈利人民幣268.6百萬元下降至二零二零年的虧損人民幣95.8百萬元。

本集團經營性現金淨流入由二零一九年同期的人民幣610.3百萬元增加32.0%至二零二零年的人民幣805.4百萬元。

董事會不建議派付截至二零二零年十二月三十一日止年度末期股息。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此公佈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零二零年十二月三十一日止年度(下稱「本年度」或「報告期」)的經審核合併業績及二零一九年的比較數字如下：

綜合損益表
截至二零二零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	
		二零二零年	二零一九年
收入			
商品及服務	5	2,823,638	3,328,839
租賃	5	264,014	260,658
總收入	5	3,087,652	3,589,497
營業成本	6	(2,277,830)	(2,308,042)
毛利		809,822	1,281,455
其他收益，淨額		40,279	176
預期信貸虧損模式下的減值損失， 扣除轉回後的淨額	6	(83,437)	(87,693)
銷售費用	6	(175,487)	(193,298)
管理費用	6	(198,959)	(215,403)
研究開發費用	6	(56,327)	(51,682)
營業稅金及附加費	6	(11,360)	(13,973)
經營利潤		324,531	719,582
利息收入	7	18,760	3,367
財務費用	7	(312,693)	(298,500)
財務費用，淨額	7	(293,933)	(295,133)
應佔合營公司利潤		141	762
稅前利潤		30,739	425,211
所得稅費用	8	(114,499)	(142,791)
本年度(虧損)/盈利		(83,760)	282,420
以下各項應佔(虧損)/盈利：			
本公司權益持有人		(95,844)	268,583
非控制性權益		12,084	13,837
		(83,760)	282,420
本年度歸屬於本公司權益持有人 (虧損)/盈利的每股(虧損)/盈利 (以每股人民幣表示)			
— 基本	9	(0.0322)	0.0894
— 攤薄	9	(0.0322)	0.0889

綜合損益及其他綜合收益表
截至二零二零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	
	二零二零年	二零一九年
本年度(虧損)/盈利	<u>(83,760)</u>	<u>282,420</u>
其他綜合(支出)/收益，已扣除稅項：		
其後或重新分類至損益的項目		
淨投資套期	111,612	(30,239)
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融工具	(7,512)	–
外幣折算差額	<u>(269,051)</u>	<u>16,859</u>
本年度其他綜合支出，已扣除稅項	<u>(164,951)</u>	<u>(13,380)</u>
本年度綜合(支出)/收益總額	<u><u>(248,711)</u></u>	<u><u>269,040</u></u>
以下各項應佔綜合(支出)/收益總額：		
– 本公司權益持有人	(260,795)	255,203
– 非控制性權益	<u>12,084</u>	<u>13,837</u>
	<u><u>(248,711)</u></u>	<u><u>269,040</u></u>

綜合財務狀況表

於二零二零年十二月三十一日

(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	
	二零二零年	二零一九年
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	2,099,390	2,137,866
使用權資產	137,951	189,901
商譽	242,004	242,004
無形資產	273,652	259,986
於合營公司的權益	3,949	3,808
於聯營公司的權益	2,000	2,000
預付款及其他應收款	66,428	155,696
遞延所得稅資產	21,993	34,637
	<u>2,847,367</u>	<u>3,025,898</u>
流動資產		
存貨	930,618	765,496
應收貿易賬款及應收票據	10 2,133,789	2,200,247
合同資產	30,618	75,519
預付款及其他應收款	605,475	648,048
受限制銀行存款	454,169	368,730
現金及現金等價物	879,085	2,422,874
	<u>5,033,754</u>	<u>6,480,914</u>
資產合計	<u><u>7,881,121</u></u>	<u><u>9,506,812</u></u>

綜合財務狀況表(續)

於二零二零年十二月三十一日

(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	二零二零年	二零一九年
權益		
本公司權益持有人應佔資本及儲備		
股本	268,179	276,273
儲備	<u>2,357,933</u>	<u>2,625,865</u>
	2,626,112	2,902,138
非控制性權益	<u>137,609</u>	<u>55,525</u>
權益合計	<u>2,763,721</u>	<u>2,957,663</u>
負債		
非流動負債		
長期債券	1,855,625	2,028,423
長期借款	131,388	202,426
租賃負債	31,771	69,259
遞延所得稅負債	<u>9,998</u>	<u>10,219</u>
	<u>2,028,782</u>	<u>2,310,327</u>
流動負債		
短期借款	763,953	497,749
長期債券的即期部分	11,034	2,116,445
長期借款的即期部分	163,639	92,174
應付貿易賬款及應付票據	11 1,403,295	957,406
應計費用及其他應付款項	534,581	404,528
租賃負債	34,384	45,834
合同負債	37,982	13,976
即期所得稅負債	<u>139,750</u>	<u>110,710</u>
	<u>3,088,618</u>	<u>4,238,822</u>
負債合計	<u>5,117,400</u>	<u>6,549,149</u>
權益及負債合計	<u>7,881,121</u>	<u>9,506,812</u>

綜合現金流量表

截至二零二零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
二零二零年 二零一九年

經營活動現金流

經營活動淨現金流入	859,642	684,514
收到利息	18,760	3,367
支付所得稅	(73,036)	(77,631)

經營活動淨流入現金	805,366	610,250
-----------	---------	---------

投資活動現金流

購買物業、廠房及設備	(138,485)	(86,105)
處置物業、廠房及設備所得	7,558	21,461
購買無形資產	(38,992)	(35,240)
投資於聯營企業	-	(2,000)

投資活動使用淨現金	(169,919)	(101,884)
-----------	-----------	-----------

融資活動現金流

取得短期借款	993,653	865,147
償還短期借款	(728,194)	(1,246,543)
取得長期借款	147,000	100,000
償還長期借款	(146,915)	(135,714)
取得長期債券	-	2,037,836
償還長期債券	(685,367)	-
購回長期債券	(1,418,078)	-
償還租賃負債	(43,535)	(45,094)
取得附屬公司額外非控制性權益淨現金支出	-	(920)
購股權行權所得	-	2,001
非控制性權益注資	70,000	-
付出利息	(325,568)	(269,584)
購回普通股	(32,600)	-
派息	-	(92,818)
轉入受限制銀行存款	-	(10,260)
取出受限制銀行存款	10,260	-

融資活動(使用)／產生的現金淨額	(2,159,344)	1,204,051
------------------	-------------	-----------

現金及現金等價物(減少)／增加淨額	(1,523,897)	1,712,417
年初現金及現金等價物	2,422,874	686,636
現金及現金等價物匯兌(虧損)／收益	(19,892)	23,821

年末現金及現金等價物	879,085	2,422,874
------------	---------	-----------

綜合財務報表附註

截至二零二零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, 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《國際財務報告準則標準根據概念性框架的修訂》(the Amendments to References to the Conceptual Framework in IFRS Standards)，以及由國際會計準則理事會(「IASB」)發佈的以下IFRS修訂。這些修訂在二零二零年一月一日或之後開始的會計期間強制生效，並被用於編製本綜合財務報表：

IAS 1和IAS 8的修訂	重大的定義
IFRS 3的修訂	業務的定義
IFRS 9、IAS 39和IFRS 7的修訂	利率基準改革

本年度應用《國際財務報告準則標準根據概念性框架的修訂》及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。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，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租賃或IAS 17（適用IFRS 16之前）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，執行副總裁及董事會是本集團的主要營運決策者（「主要經營決策者」）。管理層根據主要經營決策者審閱的資料確定經營分部，以分配資源、評估表現。

本集團的可報告分部為提供不同產品及服務的實體或一組實體，而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呈報分部信息並供審閱。

主要經營決策者評估三個可呈報分部的表現：鑽井技術，完井及採油服務。

所有三個可呈報分部包括中國及海外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綜合財務報表附註3（重要會計政策）的概要中所述相同。主要經營決策者根據所得稅開支、折舊及攤銷、利息收入、財務費用、應佔合營公司利潤、資產減值準備及公司經常性開支（「EBITDA」）前利潤評估經營分部的表現。公司經常性開支及公司資產是指本集團總部所產生的一般管理費用及其持有的資產。

	鑽井技術	完井	採油服務	總計
截至二零二零年十二月三十一日止年度				
收入 (附註)	<u>1,303,840</u>	<u>749,986</u>	<u>1,033,826</u>	<u>3,087,652</u>
EBITDA	<u>412,548</u>	<u>276,457</u>	<u>376,534</u>	<u>1,065,539</u>
折舊與攤銷	(186,957)	(121,574)	(31,047)	(339,578)
資產減值準備				
— 存貨	(6,598)	(10,646)	(2,727)	(19,971)
— 貿易應收款	(64,552)	(16,616)	(2,269)	(83,437)
利息收入	232	2,631	4	2,867
財務支出	(11,578)	(6,322)	(7,857)	(25,757)
應佔合營公司利潤	141	—	—	141
所得稅支出	<u>(28,380)</u>	<u>(17,697)</u>	<u>(68,422)</u>	<u>(114,499)</u>
截至二零一九年十二月三十一日止年度				
收入 (附註)	<u>1,624,203</u>	<u>836,028</u>	<u>1,129,266</u>	<u>3,589,497</u>
EBITDA	<u>684,516</u>	<u>352,190</u>	<u>468,693</u>	<u>1,505,399</u>
折舊與攤銷	(169,923)	(125,119)	(26,803)	(321,845)
資產減值準備				
— 存貨	(16,559)	(15,380)	(5,050)	(36,989)
— 貿易應收款	(26,122)	(17,812)	(18,999)	(62,933)
— 其他應收款	(10,327)	(14,433)	—	(24,760)
利息收入	269	1,372	508	2,149
財務支出	(8,536)	(6,418)	(6,122)	(21,076)
應佔合營公司利潤	762	—	—	762
所得稅支出	<u>(50,332)</u>	<u>(30,976)</u>	<u>(61,483)</u>	<u>(142,791)</u>

附註：分部之間的銷售，詳見附註5，是按照相關集團實體之間相互協定的條款進行。向主要經營決策者報告的外部收入則按照與綜合損益表一致的方式計量。

	鑽井	技術完井	採油服務	總計
於二零二零年十二月三十一日				
總資產	2,573,139	2,533,969	920,734	6,027,842
總資產包括：				
資本開支	<u>186,049</u>	<u>101,779</u>	<u>49,523</u>	<u>337,351</u>
於二零一九年十二月三十一日				
總資產	2,304,384	2,786,231	712,727	5,803,342
總資產包括：				
資本開支	<u>122,618</u>	<u>65,984</u>	<u>32,106</u>	<u>220,708</u>

此處沒有披露負債，因為負債餘額沒有分配給分部。

總EBITDA到稅前盈利的調節如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
可報告分部的EBITDA	1,065,539	1,505,399
公司經常性開支	(569,065)	(615,496)
折舊		
— 物業、廠房及設備	(271,744)	(255,815)
— 使用權資產	(39,570)	(38,224)
攤銷	(28,264)	(27,806)
資產減值準備	(103,408)	(124,682)
利息收入	2,867	2,149
財務費用	(25,757)	(21,076)
應佔合營公司利潤	141	762
稅前利潤	<u>30,739</u>	<u>425,211</u>

可報告分部的資產與總資產的匯總如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
可報告分部的資產	6,027,842	5,803,342
一般管理的公司資產	<u>1,853,279</u>	<u>3,703,470</u>
總資產	<u>7,881,121</u>	<u>9,506,812</u>

附註：

於本年度，原先為公司管理而佔用的某些建築物被分配給經營分部作業務用途，並且大型國有石油公司客戶的保證金下放到經營分部層面進行管理。

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	
	截至十二月三十一日止年度 二零二零年	二零一九年	於十二月三十一日 二零二零年	二零一九年
中國	1,832,837	1,683,365	1,938,609	2,069,023
伊拉克共和國（「伊拉克」）	961,079	1,419,755	723,292	741,214
其他國家	293,736	486,377	163,473	167,524
合計	<u>3,087,652</u>	<u>3,589,497</u>	<u>2,825,374</u>	<u>2,977,761</u>

客戶信息

截至二零二零年十二月三十一日止年度，來自兩個外部獨立客戶的收入約為人民幣1,465,289,000元（二零一九年：人民幣1,666,245,000元），分別貢獻了總收入的31.40%和16.06%（二零一九年：32.17%和14.25%）。這些收入主要來自鑽井技術和完井分部（二零一九年：鑽井技術和完井分部）。

5. 收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
銷售商品	21,190	163,157
提供服務	2,802,448	3,165,682
租金	264,014	260,658
	<u>3,087,652</u>	<u>3,589,497</u>

(i) 收入分類

板塊	截至二零二零年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
按商品或服務分類			
銷售商品	410	20,780	–
提供服務	<u>1,067,264</u>	<u>701,358</u>	<u>1,033,826</u>
合計	<u><u>1,067,674</u></u>	<u><u>722,138</u></u>	<u><u>1,033,826</u></u>
按地域市場分類			
中國	879,630	561,441	127,752
伊拉克	117,804	119,166	724,109
其他國家	<u>70,240</u>	<u>41,531</u>	<u>181,965</u>
合計	<u><u>1,067,674</u></u>	<u><u>722,138</u></u>	<u><u>1,033,826</u></u>
收入確認時點			
按時點確認	1,067,674	722,138	209,655
按時段確認	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>824,171</u>
合計	<u><u>1,067,674</u></u>	<u><u>722,138</u></u>	<u><u>1,033,826</u></u>

以下為分部資料中按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

分部信息披露的收入	截至二零二零年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
外部客戶	1,303,840	749,986	1,033,826
分部間收入	<u>1,064,901</u>	<u>668,212</u>	<u>795,287</u>
合計	<u><u>2,368,741</u></u>	<u><u>1,418,196</u></u>	<u><u>1,829,113</u></u>
調整與抵消	(1,064,901)	(668,212)	(795,287)
租賃收入	<u>(236,166)</u>	<u>(27,848)</u>	<u>–</u>
來自客戶合同的收入	<u><u>1,067,674</u></u>	<u><u>722,138</u></u>	<u><u>1,033,826</u></u>

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

以下為分部資料中披露的金額按來自客戶合同的收入進行調整的結果。

	截至二零一九年十二月三十一日止年度		
	鑽井技術	完井	採油服務
分部信息披露的收入			
外部客戶	1,624,203	836,028	1,129,266
分部間收入	978,903	614,249	731,062
合計	2,603,106	1,450,277	1,860,328
調整與抵消			
租賃收入	(978,903)	(614,249)	(731,062)
	(258,821)	(1,837)	—
來自客戶合同的收入	1,365,382	834,191	1,129,266

(ii) 與客戶簽訂合同的履約義務

a. 提供油田技術服務(不包括運維服務)

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(不包括運營和維護服務)，其中包括鑽井技術、完井和部分採油服務。

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(不包括運營和維護服務)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. 提供油田相關的運維服務

本集團向客戶提供油田相關的運營和維護服務，包括向客戶提供採油服務。

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，前提是這些服務是例行的，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。

由於貨物不是自產的，並且在客戶收到並接受貨物之前，本集團無權取得付款，因此，本集團在將相應貨物的控制權轉移給客戶時確認收入。

本集團的此類貨物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

於二零二零年十二月三十一日，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	2,138,123	1,152,292	183,416
一年以上但兩年內	543,576	769,502	272,616
兩年以上	—	379,207	30,477
	<u>2,681,699</u>	<u>2,301,001</u>	<u>486,509</u>

於二零一九年十二月三十一日，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	1,705,460	1,634,561	231,619
一年以上但兩年內	208,903	959,039	155,709
兩年以上	60,423	681,998	158,685
	<u>1,974,786</u>	<u>3,275,598</u>	<u>546,013</u>

(iv) 租賃

	截至二零二零年 十二月三十一日 止年度	截至二零一九年 十二月三十一日 止年度
對於經營性租賃：		
固定費率或是基於一個指數或利率的租賃款	<u>264,014</u>	<u>260,658</u>
租賃產生的收入合計	<u>264,014</u>	<u>260,658</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	
	二零二零年	二零一九年
購買物料與服務	1,020,668	1,010,288
人力成本	738,742	768,784
其中：		
— 薪酬與其他僱員開銷	721,373	739,617
— 股份薪酬	17,369	29,167
折舊	336,274	341,805
其中：		
— 物業、廠房及設備	294,422	301,429
— 使用權資產	41,852	40,376
減：於存貨資本化的部分	(23,180)	(21,854)
	<u>313,094</u>	<u>319,951</u>
攤銷	34,744	36,226
減：於存貨資本化的部分	(3,810)	(3,591)
	<u>30,934</u>	<u>32,635</u>
其中：		
— 營業成本	26,370	26,490
— 管理費用	189	160
— 銷售費用	19	18
— 研發費用	4,356	5,967
營業稅金及附加	11,360	13,973
核數師薪酬		
— 審計及相關服務	4,700	4,600
— 其他服務	300	300
其他運營開支	683,602	719,560
其中：		
— 應收賬款減值	83,437	87,693
— 存貨減值	19,971	36,989

7. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
利息支出		
— 銀行借款	(56,932)	(77,667)
— 債券	(300,126)	(219,534)
— 租賃負債	(6,847)	(7,477)
匯兌收益淨額	85,270	19,334
其他	(34,058)	(13,156)
	<u>(312,693)</u>	<u>(298,500)</u>
財務支出		
	<u>18,760</u>	<u>3,367</u>
利息收入		
	<u>(293,933)</u>	<u>(295,133)</u>

8. 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
當期所得稅		
— 中國企業所得稅	28,394	20,681
— 伊拉克企業所得稅	67,275	98,289
— 其他	6,407	6,603
遞延所得稅	12,423	17,218
	<u>114,499</u>	<u>142,791</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二零二零年的適用稅率25%（二零一九年：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	
	二零二零年	二零一九年
除所得稅前盈利	30,739	425,211
按使用稅率計算所得稅	83,654	123,614
無需納稅收入	(7,357)	(3,593)
不可稅前抵扣的開支	861	1,283
研發支出額外抵扣	(5,030)	(4,468)
無確認遞延所得稅的稅收損失和暫時可抵扣差異	33,968	32,109
利用未動用前期無確認遞延所得稅的可抵稅虧損	(8,515)	(6,405)
撥回過往年度遞延稅項資產	14,387	—
應佔合營公司盈利所致影響	(21)	(114)
其他	2,552	365
	114,499	142,791

9. 每股(虧損)/收益

(a) 基本

每股基本(虧損)/收益的計算方法是：本公司所有者應佔(虧損)/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	
	二零二零年	二零一九年
本公司所有者應佔(虧損)/利潤	(95,844)	268,583
年內已發行普通股的加權平均數(千股)	2,977,620	3,005,255
每股基本(虧損)/收益(以人民幣每股表示)	(0.0322)	0.0894

(b) 攤薄

每股攤薄(虧損)／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稀釋普通股都將轉換為普通股。截至二零一九年十二月三十一日止年度，本公司唯一攤薄因素為發行在外的購股權。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
本公司所有者應佔(虧損)／利潤	(95,844)	268,583
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,997,620	3,005,255
行使購股權的假定調整(千股)	—	17,260
	<u>2,997,620</u>	<u>3,022,515</u>
為計算每股攤薄(虧損)／收益的 普通股加權平均數(千股)	<u>2,997,620</u>	<u>3,022,515</u>
每股攤薄(虧損)／收益(以人民幣每股表示)	<u>(0.0322)</u>	<u>0.0889</u>

10. 應收貿易賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
應收貿易賬款，淨值(a)		
— 與客戶合約	1,803,419	1,944,361
— 應收租賃款	49,287	75,671
	<u>1,852,706</u>	<u>2,020,032</u>
應收票據(e)	<u>281,083</u>	<u>180,215</u>
	<u>2,133,789</u>	<u>2,200,247</u>

附註：

(a) 報告日的應收賬款賬面值賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
1-6個月	921,222	1,233,147
6個月-1年	396,445	362,996
1-2年	335,267	390,047
2-3年	199,772	33,842
	<u>1,852,706</u>	<u>2,020,032</u>

(b) 本集團大部分逾期應收賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於二零二零年十二月三十一日，本集團的應收賬款中包括賬面總值為人民幣369,932,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣423,889,000元)的應收賬款，這些應收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賬款的賬面價值。

於二零二零年十二月三十一日，人民幣754,199,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣265,986,000元)的貿易應收款項已抵押作人民幣500,189,000元(二零一九年十二月三十一日：人民幣128,263,000元)的短期借款的擔保。

於二零二零年十二月三十一日，人民幣282,420,000元的應收賬款(二零一九年十二月三十一日：人民幣282,420,000元)已作為人民幣97,213,000元的長期借款(二零一九年十二月三十一日：人民幣99,217,000元)的抵押品。

(d) 應收賬款減值變動如下：

	二零二零年	二零一九年
於一月一日	(185,053)	(122,120)
新增	<u>(83,437)</u>	<u>(62,933)</u>
於十二月三十一日	<u>(268,490)</u>	<u>(185,053)</u>

(e) 於二零二零年十二月三十一日，本集團用於結算相應應收賬款的應收票據總額為人民幣281,083,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣180,215,000元）。於本年度，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（二零一九年十二月三十一日：攤銷成本）。本集團的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	
	二零二零年	二零一九年
人民幣	1,163,195	1,071,422
美元	954,609	975,246
其他	<u>15,985</u>	<u>153,579</u>
	<u>2,133,789</u>	<u>2,200,247</u>

11. 應付貿易賬款及應付票據

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
應付貿易賬款	590,670	546,945
應付票據	812,625	410,461
	<u>1,403,295</u>	<u>957,406</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	
	二零二零年	二零一九年
1年以內	1,195,605	790,866
1-2年	98,618	77,348
2-3年	50,903	30,371
3年以上	58,169	58,821
	<u>1,403,295</u>	<u>957,406</u>

應付貿易賬款及應付票據以以下貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二零年	二零一九年
人民幣	1,285,721	868,702
美元	103,241	80,105
其他	14,333	8,599
	<u>1,403,295</u>	<u>957,406</u>

12. 股息

本公司於二零二零年並無宣派或派付本公司普通股股東股息（二零一九年：人民幣30,107,000元）。

董事會已決定本年度將不建議派發股息（截至二零一九年十二月三十一日止年度：無）。

管理層討論與分析

業務回顧

二零二零年，受到突如其來的COVID-19新型冠狀病毒疫情影響，全球經濟下滑，油價大跌，油氣行業面臨巨大挑戰。

中國市場，受益於中國政府對疫情防控的快速反應及出色的防疫成果，第一季度後，全國各地迅速復工復產，加之中國政府對提升油氣自主供應、保障國家能源安全的戰略不變，中國市場油公司客戶在嚴格防控疫情的同時仍在加速推進油氣資源的開發，中國市場對油田服務的需求依然旺盛，但由於油價大幅下跌，客戶對服務訂單的價格亦有較大幅度下調。海外市場，為了阻止病毒的蔓延，全球各國紛紛採取各種交通阻斷措施和隔離政策，油公司及服務公司的人員調度、設備動遷等均無法正常開展，諸多大型重資產項目被迫暫停施工，對本集團伊拉克市場及其他「一帶一路」國家市場業務造成重大影響。

面對極具挑戰的行業環境，在中國市場，本集團抓住天然氣及非常規資源開發的市場機遇，積極發揮技術優勢，爭取項目訂單。海外市場，本集團重點保障輕資產的油田管理項目的高質執行以及該業務模式的進一步推廣。年內，本集團於伊拉克馬基努油田的管理項目憑藉良好的服務，獲得客戶續簽；於西非乍得市場的油田管理項目順利投產運行。在艱難的市場環境下，本集團的油田管理業務模式凸顯其韌性，報告期內實現逆勢增長，一定程度上降低了疫情對本集團海外業務的全面衝擊。

管理上，本集團堅定執行以「現金流」為核心的管理要求，嚴抓項目全過程管控，加快運營資金周轉，同時，加強與國內銀行的合作，增加銀行授信額度，保障集團資金安全。此外，本集團展開主動的債務管理，根據資本市場情況，適時安排對二零二零年十二月到期的3億美元9.75厘優先票據「二零二零年票據」進行要約回購，以減輕到期集中還款的資金壓力；以及通過二級市場，對二零二零年票據，及將於二零二二年到期的3億美元7.5厘優先票據二零二二年票據進行了多批次的提前贖回，以降低財務成本。年內，本集團已順利完成二零二零年票據餘額的全部償還。

本集團積極推進「數字化」建設，充分利用信息化平台，優化管理模式，精簡管理架構，提升管理效率，降低人力成本。

本集團亦積極推進產融結合，推行平台化生態式發展戰略，二零二零年十二月二十一日，本集團與成都市新都區最大的國有投資企業－成都香投集團簽署投資協議，引入成都香投集團作為集團戰略合作夥伴，香投集團投資7,000萬人民幣，與本集團共同成立合資公司。雙方將結合各自優勢資源，共同推動安東融資租賃業務的發展。

通過本集團的努力，年內，本集團成功抵禦了疫情對於集團業務的巨大衝擊，將影響降到可控範圍。並且，在艱難的市場環境下，實現了經營性現金流淨流入人民幣805.4百萬元，較二零一九年全年增加淨流入人民幣195.1百萬元。

業務分析

地域市場分析

二零二零年，本集團總收入為人民幣3,087.7百萬元，較二零一九年全年下降14.0%，其中，中國市場收入為人民幣1,832.9百萬元，較二零一九年上升8.9%，佔集團總收入比例為59.4%；海外市場收入為人民幣1,254.8百萬元，較二零一九年下降34.2%，佔集團總體收入比例為40.6%。海外市場中，伊拉克市場收入為人民幣961.1百萬元，較二零一九年下降32.3%，佔集團整體收入31.1%；其他海外市場收入為人民幣293.7百萬元，較二零一九年下降39.6%，佔集團整體收入9.5%。

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	
	二零二零年 (人民幣百萬元)	二零一九年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零二零年	二零一九年
海外市場	1,254.8	1,906.2	-34.2%	40.6%	53.1%
中國市場	1,832.9	1,683.3	8.9%	59.4%	46.9%
合計	<u>3,087.7</u>	<u>3,589.5</u>	<u>-14.0%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

海外市場

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總集團收入比例	
	二零二零年 (人民幣百萬元)	二零一九年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	截至十二月三十一日 止十二個月 二零二零年	二零一九年
伊拉克市場	961.1	1,419.8	-32.3%	31.1%	39.6%
其他海外市場	293.7	486.3	-39.6%	9.5%	13.5%
合計	<u>1,254.8</u>	<u>1,906.1</u>	<u>-34.2%</u>	<u>40.6%</u>	<u>53.1%</u>

中國市場

二零二零年，中國市場首先受到新冠病毒疫情的衝擊，但得益於中國政府卓有成效的防疫，疫情得到快速控制，全國各地於二季度全面復工復產，本集團各區域業務執行也於二季度全面恢復。全年，本集團在全力執行各地政府防疫防控政策、確保安全的基礎上，保持了飽滿的工作量。

此外，中國政府持續加大油氣資源開發，以確保能源安全的戰略不變，油公司紛紛響應政府號召，持續推進增儲上產，中國市場在年內持續火熱，油田服務需求旺盛。但受到油價大跌的影響，服務價格有較大幅度下降。

本集團緊抓市場機遇，聚焦天然氣開發及非常規油氣開發市場，著力爭取能夠滿足集團「現金流」管控要求的優質訂單。年內，本集團憑藉技術及資源優勢，於新疆市場，獲得多個輕資產的租賃業務大型訂單；於西南頁岩氣市場，本集團繼續保持民營公司優勢市場地位，並通過地質與工程相結合的精準工程服務，幫助客戶實現增產降本，獲得客戶高度肯定，年內實現收入增長；於山西、鄂爾多斯盆地等地區，中標多個煤層氣、致密氣相關訂單。

二零二零年全年，本公司於中國市場獲得新增訂單約人民幣2,494.1百萬元，較去年同期的人民幣2,763.0百萬元下降約9.7%。中國市場全年錄得收入約人民幣1,832.9百萬元，較去年同期的人民幣1,683.3百萬元上升約8.9%。

海外市場

二零二零年，本集團海外市場新冠疫情及隨之而來的低油價的雙重打擊。特別是由於海外疫情的傳播在年內持續時間長、範圍廣，各國紛紛採取各種隔離及交通阻斷的措施，人員流動、設備動遷、物資調度均無法正常開展，海外市場大量的重資產項目被迫暫停，本集團海外業務受到巨大衝擊。

面對疫情衝擊，本集團一方面按照業務所在地要求執行嚴格的防疫政策，確保海外員工的健康安全，同時積極踐行企業社會責任，利用本集團全球供應鏈的優勢籌備及運送防疫物資，幫助當地政府、社區、合作夥伴提供必要的防疫及生活物資捐助。另一方面，本集團著力保障油田管理項目的穩定運行，同時與油田客戶保持緊密溝通，做好一切停工項目的復工準備。

伊拉克市場

年內，面對新冠疫情的快速蔓延，伊拉克政府採取了嚴格的管控措施，關閉海關，切斷國際航線往來，於伊拉克境內，各省之間亦採取嚴格的交通限制，以控制人員流動。根據該市場情況，本集團管理層出於審慎考慮，於二零二零年第一季度即主動調減了伊拉克在手訂單人民幣1,201.9百萬元，以及時反映該市場環境的變化及其可能會對本集團於該市場業務的影響。

受疫情影響，該市場鑽井等多個重資產項目陸續暫停施工，但作為伊拉克財政收入重要來源的馬基努油田保持生產的穩定延續，本集團的油田管理項目收入和現金流均保持穩定。基於本集團的高質服務，客戶於二零二零年第一季度與本集團續訂了項目服務合同，在原合同約定的兩年服務期限屆滿時自動續約一年，新的一年服務期延續至二零二一年七月一日。本集團正與客戶就新一輪的服務合同進行溝通協商。本集團有信心憑藉良好的服務，為客戶長期管理該項目，幫助客戶實現資源的高效高質開發，為客戶創造價值。

二零二零年，本公司於伊拉克市場合計獲得新增訂單約人民幣1,190.0百萬元，較去年同期的人民幣2,137.2百萬元減少約44.3%；錄得收入約人民幣961.1百萬元，較去年同期的人民幣1,419.8百萬元減少約32.3%。

其他海外市場 – 全球新興市場

年內，同樣受到新冠疫情蔓延的影響，本集團於其他海外市場業務的執行受到較大衝擊，於哈薩克斯坦、巴基斯坦等多個市場的鑽井、完井等項目延遲施工，但本集團於西非乍得市場的油田管理項目於年內順利開井投產，並於年內保持了平穩運行。

二零二零年，本集團其他海外市場合計獲得新增訂單約人民幣623.7百萬元，較去年同期的人民幣955.2百萬元減少約34.7%；收入約人民幣293.7百萬元，較去年同期的人民幣486.3百萬元減少約39.6%。

產業分析

受到疫情影響，本集團各業務板塊於年內出現不同程度的下滑。報告期內，本集團鑽井技術服務集群收入為人民幣1,303.9百萬元，較二零一九年下降約19.7%，佔本集團二零二零年全年收入的42.2%；完井技術服務集群收入為人民幣750.0百萬元，較二零一九年下降約10.3%，佔本集團整體收入的24.3%；採油技術服務集群全年收入為人民幣1,033.8百萬元，較二零一九年的人民幣1,129.3百萬元下降約8.5%，佔本集團整體收入33.5%。

產業集群佔收入分析

	截至十二月三十一日止十二個月			各市場佔總集團收入比例 截至十二月三十一日 止十二個月	
	二零二零年 (人民幣百萬元)	二零一九年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零二零年	二零一九年
鑽井技術集群	1,303.9	1,624.2	-19.7%	42.2%	45.2%
完井技術集群	750.0	836.0	-10.3%	24.3%	23.3%
採油服務集群	1,033.8	1,129.3	-8.5%	33.5%	31.5%
合計	<u>3,087.7</u>	<u>3,589.5</u>	<u>-14.0%</u>	<u>100.0%</u>	<u>100.0%</u>

鑽井技術集群

二零二零年，本集團鑽井技術集群收入為人民幣1,303.9百萬元，較二零一九年收入人民幣1,624.2百萬元減少19.7%。

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124.2百萬元，較二零一九年收入人民幣367.7百萬元下降約66.2%。主要受到海外伊拉克等市場大型一體化鑽井項目因疫情暫停施工影響。
- 2) 定向鑽井服務：報告期內，定向鑽井服務錄得收入人民幣84.9百萬元，較去年同期的人民幣186.3百萬元下降約54.4%。主要受到海外伊拉克、乍得等市場定向鑽井項目暫停施工影響。
- 3) 鑽機服務：報告期內，鑽機服務錄得收入人民幣601.4百萬元，較去年同期的人民幣366.6百萬元增長約64.0%。該增長主要來自於本集團在困難環境下主動尋求突破，通過為客戶設計融資方案，幫助客戶獲得融資，贏得海外巴基斯坦市場客戶的大型鑽機服務項目。
- 4) 油田環保技術：二零二零年，油田環保技術錄得收入人民幣118.0百萬元，較去年同期的人民幣216.9百元下降約45.6%，主要由於鑽井液及完井液技術服務海外業務量減少及境內客戶調低服務價格所致。

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。二零一九年度「鑽井液及完井液技術服務」產品線收入相應調入油田環保技術產品線，以便於同口徑對比。

- 5) 鑽具租賃及服務：報告期內，該產品線錄得收入人民幣251.9百萬元，較二零一九年的人民幣305.6萬元下降約17.6%，主要由於客戶調低服務價格所致。
- 6) 石油生產設施檢測及評價技術：二零二零年，該產品線錄得收入人民幣123.5百萬元，較去年同期的人民幣169.9百萬元下降27.3%。主要由於客戶調低服務價格所致。

鑽井技術集群的EBITDA從二零一九年的人民幣684.5百萬元下降至二零二零年的人民幣412.5百萬元，降幅為39.9%，EBITDA率為31.6%，較去年同期的42.1%下降了10.5個百分點，主要由於本集團海外高毛利的鑽井項目受疫情影響無法正常施工，而國內部份項目客戶調低了服務價格所致。

完井技術服務集群

二零二零年，本集團完井技術集群收入為人民幣750.0百萬元，較去年的人民幣836.0百萬元下降10.3%。

完井技術集群各產品線業務分析：

- 1) 完井集成服務：報告期內，完井集成服務錄得收入人民幣101.0百萬元，較去年同期的人民幣200.4百萬元下降約49.6%。主要由於疫情影響下，海外項目執行延期所致。
- 2) 壓裂泵送服務：二零二零年，壓裂泵送服務錄得收入人民幣331.7百萬元，較去年同期的人民幣274.0百萬元增長21.1%，該增長主要來自年內本集團於山西煤層氣、鄂爾多斯致密氣市場獲得的大量壓裂泵送新增訂單的執行。
- 3) 連續油管服務：二零二零年，該產品線錄得收入人民幣106.4百萬元，較去年同期的人民幣200.8百萬元下降47.0%。主要受到海外伊拉克連續油管項目受疫情影響、延遲施工的影響。
- 4) 壓裂酸化及化學材料技術：報告期內，該產品線錄得收入人民幣66.7百萬元，較去年同期的人民幣47.5百萬元增長40.4%，主要來自於國內山西、鄂爾多斯等地壓裂服務項目的增長；

- 5) 礫石充填服務：該產品線在二零一九年錄得收入人民幣144.2百萬元，較去年同期的人民幣112.6百萬元增長28.1%。

完井技術集群的EBITDA從二零一九年的人民幣352.2百萬元下降到二零二零年的人民幣276.5百萬元，降幅為21.5%，EBITDA率為36.9%，較二零一九年的42.1%下降了5.2個百分點，主要由於部份利潤率較高的海外項目受疫情影響延遲施工所致。

採油技術服務集群

二零二零年，採油技術服務集群收入為人民幣1,033.8百萬元，較去年同期的人民幣1,129.3百萬元下降8.5%。

採油技術服務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823.3百萬元，較去年同期的人民幣788.5百萬元上升4.4%，主要受益於伊拉克馬基努油田管理項目以及乍得油田管理項目於年內的平穩運行。
- 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161.3百萬元，較去年同期的人民幣283.2百萬元下降43.0%，主要受到海外項目執行延期的影響。
- 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49.2百萬元，較去年同期的人民幣57.6百萬元下降14.6%。

採油技術服務集群的EBITDA從二零一九年的人民幣468.7百萬元降低至二零二零年的人民幣376.5百萬元，降幅為19.7%，EBITDA率為36.4%，較去年的41.5%下降5.1個百分點。採油技術服務集群EBITDA下降主要由於相對於輕資產的油田管理業務，利潤率更高的部份採油生產作業項目延期施工所致。採油板塊的兩個大型輕資產管理項目，於年內為集團貢獻了穩定的收入及現金流。

戰略資源配套

二零二零年，本集團繼續嚴格按照「輕資產」經營模式要求及以「現金流」為核心的全面管控要求來控制新增資本開支，確保流動性安全。但由於此前年度以票據支付的投資款項於二零二零年上半年到期，計為本年度流出，全年資本開支淨額為人民幣169.9百萬元，較二零一九年的人民幣101.9百萬元增加66.7%。

投資配套建設

二零二零年，本集團投資主要為在執行項目的設備補充配套。

科研配套

二零二零年，本集團重點結合客戶增產降本的切實需求，以及本集團可持續發展理念下對高效、環保產品的提升需求，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。二零二零年，本集團研發投入人民幣56.3百萬元，較去年的人民幣51.7百萬元上升8.9%。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
- 高端生產完井配套工具研發與應用
- 高溫高密度高性能環保水基泥漿鑽井液體系
- 體積壓裂配套技術研發
- 自動流體控制工藝與技術研究項目二期
- 生物合成基環保鑽井液體系Ant-Druid室內研究及現場應用
- 新型破乳劑研發

人力資源配套

二零二零年，面對突如其來的新冠疫情，本集團及時反應，全面落實嚴格的防疫政策，充分保障集團員工的健康安全。同時，面對疫情對集團海外業務的大範圍影響，本集團及時調整人力政策，根據業務具體情況，採取彈性辦公、最低薪酬休假制度等多種形式，在保障業務執行的同時控制薪酬成本。對於一定時期內沒有對應業務的人員進行了進一步優化。截止二零二零年十二月三十一日，本集團員工人數為4,005人，相對二零一九年十二月三十一日減少321人。

疫情期間，本集團加強對人才的全面培訓，以實現人才升級。年內，以信息化的方式，通過本集團的人才培訓平台「安東學院」進行全方位的線上授課培訓。年內，「安東學院」共發佈212次培訓課程，課程主題涉及防疫知識、信息化技術、語言培訓、財務培訓、石油專業技術培訓、管理類培訓等，受到員工高度好評。

年內，本集團首次實施限制性股票激勵計劃，在油價低迷時期，用公司自有資金於二級市場購買合計95,226,000股本公司股份用於員工激勵，鼓勵員工積極貢獻、與集團長期共同發展。

展望

進入二零二一年，全球多支新冠疫苗相繼上市，並陸續啟動大規模接種，全球經濟復甦曙光初現，而歐佩克對原油產量的持續謹慎控制，推進原油價格大幅上漲。在此市場環境下，本集團將實施升級戰略，打造全新的安東。本集團將充分發揮自身優勢，緊抓行業復甦機遇，推進業務高質增長。

市場方面，本集團將繼續推進全球化市場及全方位服務。中國市場，本集團將繼續聚焦國內天然氣、非常規油氣開發市場，為客戶提供全方位服務，幫助客戶實現油氣資源的高效開發。同時，在中國於2060年實現碳中和的目標下，為客戶提供低碳解決方案積極開拓碳封存、地熱能源及儲氣庫市場業務。海外，伊拉克市場，本集團將密切關注疫情後的油氣開發復甦，繼續積極尋求與更多的國際油公司的合作機會以及新的區域市場的發展機會，同時與馬基努油田客戶保持緊密溝通，爭取油田管理項目的續簽。本集團有信心憑藉優質管理，持續為客戶創造價值，為該油田提供長期的優質管理服務。其他海外市場，在當前的油價環境下，本集團西非市場將有廣闊的發展空間，除此外，本集團將建立全球化的戰略諮詢團隊，幫助本集團全球新興市場及時發現、抓住市場機遇，不斷擴大市場網絡，持續培育成熟的區域市場。本集團將在嚴格控制風險、確保資金安全的前提下，圍繞客戶的多樣性需求，提供全方位解決方案，爭取大型一體化項目機會。

產品、技術與服務能力方面，本集團將通過地質工程相結合，聚焦精準工程服務，通過數字化手段，將油藏地質研究成果與客戶的油氣開發工程緊密結合，幫助客戶實現油氣資源價值的最大化；全力打造以問題解決為導向的高效執行團隊，發展具有一定優勢的單項技術，與競爭對手實現差異化競爭；與客戶及合作夥伴賦能協作，充分調動內外部資源，推進平台化、生態式發展。

戰略資源配套方面，本集團將繼續以正自由現金流和高淨資產回報率為核心目標，進行高回報的投入和戰略資源配套建設，加大技術投入、項目投入，堅決杜絕低效投資，實現資源的最優配置；採用多樣化、開放式的合作方式，引進本行業及各行各業最先進的公司成為戰略合作夥伴，建立生態合作體系，實現生態發展；人力資源方面，打造全投入的創業者，用人所長，資源共享、協同配合，通過精準激勵，與員工共同分享成果。

財務方面，本集團將以疫情前的業績為起點，抓住市場機遇，立高目標，勇敢挑戰，推進業績增長；繼續以自由現金流和淨資產回報率為經營管理核心，瞄準優質客戶、優質產品發展方向、優選項目，輕資產經營發展，同時通過精細化管理及反饋，提升項目利潤率；本集團將進一步深化產融結合，整合外部金融資源、資產資源，推動大項目發展。

環境、社會及管治(ESG)方面，本集團將繼續圍繞「成為人與環境高效、和諧發展的典範」的企業願景，積極開拓低碳、數智化服務新領域業務，積極履行企業社會責任，全面推進可持續發展。

財務回顧

收入

本集團於二零二零年的收入為人民幣3,087.7百萬元，較二零一九年同期人民幣3,589.5百萬元減少人民幣501.8百萬元，降幅為14.0%。主要受到新冠疫情對本集團海外業務的大範圍影響。

營業成本

營業成本由二零一九年的人民幣2,308.0百萬元下降至二零二零年的人民幣2,277.8百萬元，下降1.3%，低於收入下降幅度。主要由於受疫情影響，作業項目成本增加，導致毛利率低的項目有所增加。

其他收益

其他收益由二零一九年的人民幣0.2百萬元上升至二零二零年的人民幣40.3百萬元，增加人民幣40.1百萬元，主要來自本集團對2020美元債券於二級市場進行回購的收益及年內獲得的政府補貼。

金融資產減值損失

金融資產減值損失由二零一九年的人民幣87.7百萬元下降至二零二零年的人民幣83.4百萬元，下降4.9%，該減值損失主要來自本集團按照國際財務報告準則下的預期信用損失模型，對應收賬款計提的減值撥備。

銷售費用

於二零二零年銷售費用為人民幣175.5百萬元，較二零一九年的人民幣193.3百萬元下降人民幣17.8百萬元，或9.2%，主要由於本集團通過精簡人員，調整薪酬結構，控制業務費用等帶來的銷售費用的節約。

管理費用

於二零二零年管理費用為人民幣199.0百萬元，較二零一九年的人民幣215.4百萬元下降人民幣16.4百萬元，或7.6%。主要由於本集團通過節約人員開支，加大對各項費用支出管控的力度，使得管理費用有所縮減。

研究開發費用

於二零二零年研究開發費用為人民幣56.3百萬元，較二零一九年的人民幣51.7百萬元上升人民幣4.6百萬元，或8.9%。

營業稅及附加費

於二零二零年營業稅及附加費為人民幣11.4百萬元，較二零一九年的人民幣14.0百萬元下降人民幣2.6百萬元，或18.6%。

經營利潤

於二零二零年的經營利潤為人民幣324.5百萬元，較二零一九年的人民幣719.6百萬元減少人民幣395.1百萬元，或54.9%。二零二零年的經營利潤率為10.5%，比二零一九年的20.0%下降9.5個百分點，主要由於本集團受新型冠狀病毒疫情影響，項目進度低於預期，收入下降，同時受折舊和人力成本等固定成本發生影響，經營利潤較大幅度降低。

財務費用淨額

於二零二零年，財務費用淨額為人民幣293.9百萬元，較二零一九年的人民幣295.1百萬元下降約人民幣1.2百萬元。

所得稅費用

於二零二零年，所得稅費用為人民幣114.5百萬元，較二零一九年的人民幣142.8百萬元下降人民幣28.3百萬元。

本年度盈利／虧損

本集團二零二零年的虧損為人民幣83.8百萬元，二零一九年為淨盈利人民幣282.4百萬元。

本公司權益持有人應佔收益／虧損

於二零二零年，本公司權益持有人應佔本集團虧損為人民幣95.8百萬元，二零一九年為盈利人民幣268.6百萬元。

應收貿易賬款及應收票據

於二零二零年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣2,133.8百萬元，較二零一九年十二月三十一日下降人民幣66.4百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數為226天，較二零一九年增加了30天。

存貨

於二零二零年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣930.6百萬元，較二零一九年十二月三十一日增加人民幣165.1百萬元。主要由於COVID-19新型冠狀病毒疫情在全球範圍內持續蔓延，境外項目進度受到嚴重影響，存貨周轉變緩。

流動性及資本資源

於二零二零年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,333.3百萬元（包括：受限制銀行存款、現金及現金等價物），比二零一九年十二月三十一日減少人民幣1,458.3百萬元。主要由於本集團於年內完成了二零二零年十二月到期的三億美金債券償還。

本集團於二零二零年十二月三十一日尚未償還的短期借款為人民幣約764.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度中約人民幣929.8百萬元未使用。

於二零二零年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為61.4%，較二零一九年十二月三十一日的資本負債比率67.0%下降5.6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（如合併財務報表中所示）。資本總額計算是根據權益（如合併財務報表中所示）加借款總額。

本公司二零二零年十二月三十一日權益持有人應佔權益為人民幣2,626.1百萬元，較二零一九年十二月三十一日的人民幣2,902.1百萬元下降人民幣276.0百萬元。

重大附屬公司、聯營公司及合營企業收購及出售

截至二零二零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，部份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，以外幣計價的應收貿易賬款及長期債券，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

截至二零二零年十二月三十一日止十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，為人民幣805.4百萬元，較二零一九年同期多流入人民幣195.1百萬元，主要由於本集團增加對供應商票據付款的比例，使得現金支付金額減少。

資本開支及投資

本集團於二零二零年全年的淨資本開支為人民幣169.9百萬元，其中固定資產投資為人民幣130.9百萬元，無形資產投資為人民幣39.0百萬元。

合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團資本承諾。本集團於二零二零年十二月三十一日的資本承諾(但尚未於合併財務報表作出撥備)約為人民幣79.6百萬元。

或然負債

於二零二零年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

資產抵押

於二零二零年十二月三十一日，本集團用作銀行融資的資產抵押為賬面淨值人民幣328.1百萬元的房屋、廠房、機器及設備，賬面淨值人民幣5.5百萬元的使用權資產及賬面淨值人民幣1,036.7百萬元的應收貿易賬款。

賬外安排

於二零二零年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

末期股息

董事會不建議支付截至二零二零年十二月三十一日止年度末期股息（二零一九年：無）。

股東週年大會

本公司股東週年大會（「股東週年大會」）將於二零二一年五月二十五日（星期二）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

本公司將由二零二一年五月二十日（星期四）起至二零二一年五月二十五日（星期二）止（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記。為符合出席二零二一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二零二一年五月十八日（星期二）下午四時三十分前送達本公司的香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716舖。

企業管治

本公司於截至二零二零年十二月三十一日止年度內均遵守載於上市規則附錄十四的《企業管治常規守則》內的全部守則條文（「守則條文」）。

董事證券交易

本公司董事（「董事」）採納上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」）作為本公司董事進行證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告期一直遵守上述規則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回上市證券

於報告期內，本集團通過要約回購本金總額102,737,000美元的本集團二零二零年到期的9.75厘優先票據二零二零年票據，通過二級市場累計購回本金總額92,638,000美元的二零二零年票據，並於二零二零年十二月票據到期日，以現金償付剩餘本金總額104,625,000美元的二零二零年票據，完成了全部二零二零年票據償還。

於報告期內，本集團通過二級市場累計回購本金總額10,100,000美元的二零二二年到期的7.5厘優先票據「二零二二年票據」。

於報告期內，本集團通過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95,226,000股本公司股份購買股份，購買股份佔本公司於公告日期已發行股份總量的百分比為3.17%。

除以上披露外，截至二零二零年十二月三十一日止年度，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

審核委員會

本公司審核委員會（「審核委員會」）由本公司全體獨立非執行董事組成，即朱小平先生、張永一先生和Wee Yiau Hin先生。審核委員會主席為朱小平先生。審核委員會已審閱本公司截至2020年12月31日止年度的全年業績。

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二零二一年三月二十八日發佈的二零二零年全年業績公佈的本集團截至二零二零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二零二零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>)。本公司截至二零二零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，二零二一年三月二十八日

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