

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倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



宏華集團  
HONGHUA GROUP

## HONGHUA GROUP LIMITED

宏華集團有限公司

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：196)

### 截至二零二三年十二月三十一日止年度全年業績公告

#### 財務摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動
	二零二三年	二零二二年	
收入(人民幣千元)	<b>5,473,234</b>	4,476,104	22.3%
毛利(人民幣千元)	<b>541,773</b>	459,893	17.8%
毛利率(%)	<b>9.9%</b>	10.3%	(0.4)個百分點
經營虧損(人民幣千元)	<b>(199,862)</b>	(433,203)	—
本公司股東應佔虧損(人民幣千元)	<b>(386,597)</b>	(634,418)	—
每股虧損—基本(人民幣分)	<b>(5.54)</b>	(11.98)	—
每股虧損—攤薄(人民幣分)	<b>(5.54)</b>	(11.98)	—

截至二零二三年十二月三十一日止年度，本公司董事會建議不派發股息。

## 年度業績

本公司董事會謹此公告本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度的合併財務業績連同二零二二年同期的比較資料。

此等年度業績亦已獲審核委員會審閱，該委員會僅由獨立非執行董事組成，其中一人為審核委員會主席。

### 德勤•關黃陳方會計師行之工作範圍

有關本公告所載本集團截至相關年度的合併財務狀況表、合併損益表、合併損益及綜合收益表以及相關附註的數字，已由本集團核數師德勤•關黃陳方會計師行與本集團於本年度的經審核綜合財務報表所載獲本公司董事會於二零二四年三月二十六日批准的金額核對一致。德勤•關黃陳方會計師行就此進行之工作並不構成鑑證業務，因此德勤•關黃陳方會計師行概不對本公告發表任何鑑證意見。

## 合併損益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收入	3	5,473,234	4,476,104
銷售成本	5	<u>(4,931,461)</u>	<u>(4,016,211)</u>
<b>毛利</b>		<b>541,773</b>	459,893
分銷費用	5	(249,175)	(215,290)
行政費用	5	(424,799)	(356,056)
研發費用	5	(112,415)	(123,587)
金融資產和合同資產減值虧損淨額	14	(18,983)	(299,193)
其他收入	4	44,871	68,367
其他利得	6	<u>18,866</u>	<u>32,663</u>
<b>經營虧損</b>		<b>(199,862)</b>	(433,203)
財務收益	7	38,277	67,533
財務費用	7	(213,877)	(256,782)
財務費用－淨額		<u>(175,600)</u>	<u>(189,249)</u>
享有以權益法核算的聯營和合營的利潤份額		<u>(35,544)</u>	<u>(2,331)</u>
<b>稅前虧損</b>		<b>(411,006)</b>	(624,783)
所得稅費用	8	<u>(8,259)</u>	<u>(328)</u>
<b>年度虧損</b>		<b><u>(419,265)</u></b>	<b><u>(625,111)</u></b>
(虧損)／利潤歸屬於：			
－本公司所有者		(386,597)	(634,418)
－非控制性權益		<u>(32,668)</u>	<u>9,307</u>
		<b><u>(419,265)</u></b>	<b><u>(625,111)</u></b>
每股收益歸屬於本公司所有者(以每股人民幣分計)	9	<u>(5.54)</u>	<u>(11.98)</u>

## 合併損益及綜合收益表

截至二零二三年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
年度虧損	(419,265)	(625,111)
其他綜合收益		
可能會重分類至損益的項目		
換算海外業務的匯兌差額	(52,604)	369,454
無需重分類至損益的項目		
外幣折算差額	41,173	(301,230)
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的		
權益投資的公允價值變動	4,528	(8,725)
與該等項目有關的所得稅	(679)	1,077
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>(7,582)</u>	<u>60,576</u>
本年度總綜合收益	<u>(426,847)</u>	<u>(564,535)</u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	(394,179)	(573,842)
— 非控制性權益	<u>(32,668)</u>	<u>9,307</u>
	<u>(426,847)</u>	<u>(564,535)</u>

# 合併財務狀況表

於二零二三年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>非流動資產</b>			
不動產、工廠及設備		2,597,483	2,656,996
使用權資產		310,699	322,625
無形資產		353,691	275,402
按權益法入賬的投資		38,096	35,624
遞延所得稅資產		272,282	263,994
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		86,440	81,599
應收賬款及其他應收款		719,486	712,801
其他非流動資產		75,137	86,995
		<u>4,453,314</u>	<u>4,436,036</u>
<b>流動資產</b>			
存貨	11	1,780,023	1,491,298
合同成本		176,668	170,979
合同資產		942,206	631,374
應收賬款及其他應收款	10	4,243,826	4,656,550
可收回當期稅項		11,503	3,762
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		26,539	31,238
抵押銀行存款		43,392	210,249
定期存款		–	90,000
現金及現金等價物		777,660	601,001
		<u>8,001,817</u>	<u>7,886,451</u>
劃分為持有待售的資產		64,408	–
		<u>8,066,225</u>	<u>7,886,451</u>
<b>總資產</b>		<u>12,519,539</u>	<u>12,322,487</u>

## 合併財務狀況表(續)

於二零二三年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>流動負債</b>			
合同負債		538,965	760,953
應付賬款及其他應付款	12	3,797,675	3,199,298
應付所得稅		23,695	27,209
借款		2,324,052	4,324,420
其他負債及開支準備		41,025	29,748
遞延收益		6,422	6,949
租賃負債		23,699	28,490
		<u>6,755,533</u>	<u>8,377,067</u>
與劃分為持有待售的資產相關的負債		6,571	—
		<u>6,762,104</u>	<u>8,377,067</u>
<b>非流動負債</b>			
應付帳款和其他應付款	12	—	78,197
借款	13	2,146,017	623,174
遞延收益		17,306	12,550
租賃負債		12,350	37,504
		<u>2,175,673</u>	<u>751,425</u>
<b>總負債</b>		<u><u>8,937,777</u></u>	<u><u>9,128,492</u></u>
<b>權益</b>			
股本		823,804	488,023
其他儲備		4,722,640	4,264,762
在其他綜合收益中確認的與持有待售處置組相關的 累計權益金額		9,869	—
累計虧損		(2,172,084)	(1,788,991)
歸屬於本公司所有者		3,384,229	2,963,794
非控制性權益		197,533	230,201
		<u>3,581,762</u>	<u>3,193,995</u>
<b>總權益及負債</b>		<u><u>12,519,539</u></u>	<u><u>12,322,487</u></u>

## 1. 一般資料

本集團主要從事鑽探鑽機生產、油氣開採設備生產、鑽井工程服務和壓裂業務。

本公司於二零零七年六月十五日根據開曼群島公司法第22章(一九六一年法例三，經綜合及修訂)，在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。母公司為東方電氣國際投資有限公司(「東方投資」，在香港註冊成立)，最終控股公司為中國東方電氣集團有限公司(「DEC」，在中國註冊成立)。本公司註冊辦事處地址為Windward 3, Regatta Office Park, PO Box 1350, Grand Cayman, KY1-1108, Cayman Islands。本集團主要營業地點地址為中國四川省成都市金牛區信息園東路99號。

本公司的股份於二零零八年三月七日在聯交所上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零二四年三月二十六日獲本公司董事會授權刊發。

## 2. 重要會計政策摘要

### 2.1 編製基準

合併財務報表已根據國際會計準則理事會頒佈的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製。此外，合併財務報表包含香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)及香港公司條例規定的適用披露。

於本年度，本集團錄得淨虧損約為人民幣419,265,000元和經營活動的現金流入淨額約為人民幣62,044,000元。於二零二三年十二月三十一日，本集團的流動資產超過流動負債人民幣1,304,121,000元。本公司董事預期本集團將有足夠流動資金為其自合併財務報表批准日期起計未來十二個月的業務營運提供資金。因此，合併財務報表乃按持續經營基準編製。持續經營基準假設本集團將於可預見未來繼續經營，並能於一般業務過程中變現其資產及履行其負債及承擔。

於本年度，就編製合併財務報表，本集團已首次採用以下於本集團二零二三年一月一日開始的年度期間強制生效之國際財務報告準則修訂：

國際財務報告準則第17號 (包括二零二零年六月及 二零二一年十二月國際財務報告準則 第17號修訂本)	保險合同及有關修訂
國際會計準則第8號修訂本	會計估計的定義
國際會計準則第12號修訂本	與單項交易產生的資產及負債相關的遞延所得稅
國際會計準則第12號修訂本	國際稅務改革—支柱二示範規則
國際會計準則第1號修訂本及國際財務報告準 則實務說明第2號	會計政策的披露

## 2.2 尚未採納的新準則及修訂本

國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號修訂本	投資者與其聯營公司或合營公司之間的資產出售或投入 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第16號修訂本	售後租回中的租賃負債 <sup>2</sup>
國際會計準則第1號修訂本	負債的流動或非流動劃分 <sup>2</sup>
國際會計準則第1號修訂本	附帶契諾的非流動負債 <sup>2</sup>
國際會計準則第7號及國際財務報告準則 第7號修訂本	供應商融資安排 <sup>2</sup>
國際會計準則第21號修訂本	缺乏可兌換性 <sup>3</sup>

<sup>1</sup>於待確定日期或之後開始的年度期間生效。

<sup>2</sup>於二零二四年一月一日或之後開始的年度期間生效。

<sup>3</sup>於二零二五年一月一日或之後開始的年度期間生效。

## 3. 分部資料

高級執行管理層為本集團的主要決策者。管理層已根據高級執行管理層審議用於分配資源和評估表現的報告釐定經營分部。

本集團按業務範圍及地域管理其業務。以與就資源分配及表現評估向本集團主要經營決策者內部呈報數據方式一致之方式，本集團已識別四個報告分部。在達致本集團可報告分部時，概無合併經營分部。

具體而言，本集團根據國際財務報告準則第8號劃分的經營及可報告分部如下：

- (a) 陸地鑽機；
- (b) 零部件及其他；
- (c) 鑽井工程服務；及
- (d) 壓裂服務。

高級執行管理層根據分部損益評估經營分部的表現。計量基準不包括應佔合營與聯營虧損、其他利得或虧損－淨額及其他收入以及未分配總部及公司開支。財務收益及費用未分配至分部，因為此類型活動是由負責管理本集團現金狀況的財務中心所推動。除下述信息外，向高級執行管理層提供的其他資料計量方式與合併財務報表的一致。

本集團日常經營活動中的分部間銷售應按照約定協議展開。向高級執行管理層報告來自外部客戶的收入的計量方法與損益中的計量方法一致。

本集團經營分部截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度收入與利潤如下表所示。本集團在一段時間內或某個時點在以下經營分部內從轉讓商品和服務中獲得收入。

	陸地鑽機		零部件及其他		鑽井工程服務		壓裂服務		合計	
	截至十二月三十一日止年度									
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元								
分部收入	2,631,142	885,619	3,409,556	3,002,218	413,797	430,233	527,884	1,062,253	6,982,379	5,380,323
分部間收入	(276,863)	(142,436)	(1,211,662)	(747,442)	(17,543)	(10,941)	(3,077)	(3,400)	(1,509,145)	(904,219)
來自外部客戶之收入	2,354,279	743,183	2,197,894	2,254,776	396,254	419,292	524,807	1,058,853	5,473,234	4,476,104
客戶合同收入確認時點										
— 時點確認	978,152	545,380	2,968,269	2,893,272	-	-	10,979	476,727	3,957,400	3,915,379
— 時期確認	1,652,990	340,239	313,220	-	413,797	430,233	516,905	585,526	2,896,912	1,355,998
租金收入	-	-	128,067	108,946	-	-	-	-	128,067	108,946
可報告分部虧損	81,469	(82,300)	(54,627)	(256,282)	(19,236)	(39,982)	(190,267)	(98,715)	(182,661)	(477,279)
<i>其他分部資料：</i>										
年度折舊及攤銷(附註)	72,945	56,738	156,735	161,509	49,752	32,010	29,687	80,837	309,119	331,094
應收賬款及其他應收款以及										
合同資產減值	12,982	221,934	(8,983)	17,613	18,551	79,299	(3,567)	(19,653)	18,983	299,193
存貨撥備	17,756	-	33,863	85,569	5,290	-	(292)	-	56,617	85,569
合同資產減記	-	-	535	-	17,110	56,886	(971)	3,399	16,674	60,285
不動產、工廠及設備減值準備	-	-	37,172	-	11,888	18,112	-	-	49,060	18,112

附註： 該數額包含不動產、工廠及設備、無形資產及其他非流動資產之折舊及攤銷。

鑒於本集團業務的製造過程是垂直整合的形式，主要經營決策者認為分部資產和負債的資料與營運分部的評估表現和分配資源不相關。截至二零二三年及二零二二年十二月三十一日止年度，本集團主要經營決策者並未審閱這些資料。因此，並無呈列分部資產和負債。

將分部虧損調節為稅前虧損如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>分部虧損</b>		
—可報告分部	(182,661)	(477,279)
分部間盈利抵銷	<u>(69,621)</u>	<u>(33,652)</u>
來自集團外部客戶之分部虧損	(252,282)	(510,931)
享有合營公司虧損的份額	(35,544)	(2,331)
其他收入和其他利得或虧損—淨額	63,737	101,030
財務收益	38,277	67,533
財務費用	(213,877)	(256,782)
未分配總部與公司開支	<u>(11,317)</u>	<u>(25,556)</u>
<b>稅前虧損</b>	<b><u>(411,006)</u></b>	<b><u>(624,783)</u></b>

以下為本集團來自其主要產品及服務的收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
陸地鑽機	2,354,279	743,183
零部件及其他	2,197,894	2,254,776
鑽井工程服務	396,254	419,292
壓裂服務	<u>524,807</u>	<u>1,058,853</u>
	<b><u>5,473,234</u></b>	<b><u>4,476,104</u></b>

下表列示按地域報告的本集團來自外部客戶的收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,210,059	2,556,410
美洲	63,374	71,066
中東	2,255,816	787,719
其中：阿拉伯聯合酋長國	254,133	20,643
科威特	1,060,637	22,521
阿曼	602,705	439,740
歐洲	354,596	51,208
南亞及東南亞	51,026	68,819
非洲地區	<u>538,363</u>	<u>940,882</u>
	<b><u>5,473,234</u></b>	<b><u>4,476,104</u></b>

下表列示按地域報告的除金融工具和遞延所得稅資產之外的非流動資產：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,973,302	2,949,692
美洲	92	1,606
中東	362,917	389,420
其中：伊拉克	356,635	381,116
歐洲	699	1,301
非洲地區	38,096	35,623
	<u>3,375,106</u>	<u>3,377,642</u>

截至二零二三年十二月三十一日止年度，約人民幣551,548,000元(二零二二年：人民幣528,577,000元)之收入來自一名外部客戶。收入來自「陸地鑽機」及「零部件及其他」的銷售(二零二二年：零部件及其他)。本集團概無收入貢獻超過收入總額10%的其他客戶。

#### 與客戶合同有關的資產和負債

(a) 本集團已確認以下與客戶合同有關的資產和負債：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
合同資產－即期	980,015	652,999
減：損失撥備	(37,809)	(21,625)
合同資產－淨值	<u>942,206</u>	<u>631,374</u>
合同負債－即期	<u>538,965</u>	<u>760,953</u>

於二零二二年一月一日，合同資產及合同負債分別為人民幣448,825,000元及人民幣154,348,000元。

計入合同負債的金額包括從本集團關聯公司收取約人民幣22,993,000元(二零二二年：20,791,000)的款項。

(b) 與合同負債有關的已確認收入

下表所示為本報告期確認的與結轉合同負債有關的收入金額：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
計入年初合同負債結餘的已確認收入		
銷售貨品	<u>695,826</u>	<u>74,738</u>

(c) 未履行的合同

截至二零二三年十二月三十一日，部分或全部未履行的分配至合同的交易價格總金額為人民幣2,944,164,000元(二零二二年：人民幣3,504,564,000元)。

管理層預計，截至二零二三年十二月三十一日分配至未履行合同的交易價格中，有89%或人民幣2,630,295,000元(二零二二年：80%或人民幣2,803,651,000元)將在下一報告期確認為收入。剩餘部分將在二零二五年及以後財年予以確認。

4. 其他收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
政府補助	33,637	38,103
銷售廢料	7,583	24,235
其他	<u>3,651</u>	<u>6,029</u>
	<u>44,871</u>	<u>68,367</u>

## 5. 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
已使用之原材料及消耗品	3,263,646	2,066,659
職工福利費用	555,028	539,592
服務費	712,622	536,003
攤銷與折舊		
— 不動產、工廠及設備	261,321	290,853
— 無形資產	31,600	27,982
— 使用權資產	10,527	12,259
— 投資性房地產	5,671	2,906
運輸費	138,623	65,893
產成品及在產品的存貨及合同成本的變動	(407,329)	198,462
存貨減記準備	56,617	85,569
合約成本撥備	16,674	60,285
研究開發支出(附註)	56,130	43,804
減：計入無形資產的資本化金額	(33,385)	(19,988)
能源消耗	129,670	87,298
租賃費用	540,699	469,896
差旅費	132,363	85,287
(沖銷)／預付款減值準備	5,891	(4,346)
不動產、工廠及設備的維修和維護	15,661	10,651
其他稅金	33,111	10,092
保修費準備	34,115	15,310
核數師酬金	3,480	3,190
不動產、工廠及設備減值準備	49,060	18,112
其他費用	106,055	105,375
	<u>5,717,850</u>	<u>4,711,144</u>
銷售成本、分銷費用、研究開發費用及行政費用總計	<u>5,717,850</u>	<u>4,711,144</u>

附註：該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣60,739,000元(二零二二年：人民幣70,524,000元)及攤銷與折舊約人民幣28,931,000元(二零二二年：人民幣29,247,000元)。



## 8. 所得稅費用

合併損益表中的稅項：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
當期所得稅－香港利得稅		
本年計提	<u>135</u>	<u>1,693</u>
當期所得稅－中國		
本年計提	5,249	—
以往年度多計提	<u>(14,070)</u>	<u>(16,009)</u>
	<u>(8,821)</u>	<u>(16,009)</u>
當期所得稅－其他地區		
本年計提	23,009	21,024
以往年度多計提	<u>—</u>	<u>(193)</u>
	<u>23,009</u>	<u>20,831</u>
當期所得稅總額	14,323	6,515
遞延所得稅		
－本年度	(6,064)	(6,187)
所得稅費用	<u>8,259</u>	<u>328</u>

本集團就除稅前虧損的稅項，與採用集團內公司適用的稅率而應產生的理論稅額的差額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
稅前虧損	<u>(411,006)</u>	<u>(624,783)</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	(51,805)	(71,288)
不可扣稅務費用的稅務影響	3,315	931
不徵稅收入的稅務影響	(1,706)	(319)
稅率變動的稅務影響	-	600
研發費用加計扣除	(8,279)	(7,784)
未確認損失的稅務影響	37,222	83,786
動用以往年度未確認稅務損失	(337)	-
未確認可抵扣暫時性差異的稅務影響	7,492	21,481
動用以往年度未確認可抵扣暫時性差異	(1,097)	(43,017)
沖銷以往年度確認遞延所得稅資產	37,524	32,140
以往年度多計提	<u>(14,070)</u>	<u>(16,202)</u>
所得稅費用	<u>8,259</u>	<u>328</u>

#### 直接計入其他綜合收益的金額

報告期內產生的未計入損益但計入其他綜合收益的遞延稅項匯總如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
遞延所得稅：以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資的公允價值變動	<u>(679)</u>	<u>1,077</u>

## 9. 每股虧損

### 基本及攤薄每股虧損

基本每股虧損乃以年內本公司所有者應佔虧損除以已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
歸屬於本公司所有者的虧損(人民幣千元)	<u>(386,597)</u>	<u>(634,418)</u>
已發行普通股的加權平均股數(千計)	7,041,777	5,355,995
激勵計劃回購股份的影響(千計)	<u>(61,089)</u>	<u>(61,089)</u>
調整後已發行普通股的加權平均股數(千計)	<u>6,980,688</u>	<u>5,294,906</u>
基本及攤薄每股虧損(每股人民幣分)	<u>(5.54)</u>	<u>(11.98)</u>

計算二零二三年及二零二二年的攤薄每股虧損時並未假設所有購股權均獲行使，乃由於該等購股權的經調整行使價高於該兩個年度股份的平均市價。

## 10. 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
應收貿易性賬款(附註(a及b))	3,099,587	3,628,254
應收票據	324,960	404,350
減：應收貿易性賬款及應收票據減值準備	(543,808)	(614,276)
	<u>2,880,739</u>	<u>3,418,328</u>
應收關聯方款項		
— 貿易性(附註(c))	594,309	338,272
— 非貿易性	123,722	283,938
— 減：應收關聯方貿易性的應收賬款減值準備	(8,849)	(9,195)
	<u>709,182</u>	<u>613,015</u>
應收融資租賃款	307,218	432,263
減：應收融資租賃款減值準備	(62,554)	(81,461)
可抵扣增值稅	191,142	116,985
預付款	762,607	684,456
減：預付款減值準備	(23,969)	(28,333)
其他應收款	340,347	412,286
減：其他應收款減值準備	(141,400)	(198,188)
	<u>4,963,312</u>	<u>5,369,351</u>
列示如下：		
— 流動部分(附註(d))	4,243,826	4,656,550
— 非流動部分(附註(e))	719,486	712,801
	<u>4,963,312</u>	<u>5,369,351</u>

附註：

- (a) 於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，以淨額列示的應收貿易性賬款及應收票據(包括貿易性的應收關聯方款項)的賬齡分析，按發票日期(應收賬款)或發行日期(應收票據)的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年以下	2,621,342	3,256,390
一年以上	573,269	491,015
	<u>3,194,611</u>	<u>3,747,405</u>

本集團根據與不同客戶的協商條款對其維持不同的信用政策。本集團將於不同階段，例如合同簽訂後和產品交付後，制定不同的進度付款。各部分付款的確切百分比因合同不同而有所差異。應收貿易性賬款須於本集團向客戶提交賬單後一般九十天內支付。

本集團的應收票據持有用於未來應收貿易性賬款的結算，其中若干票據由本集團進一步折現/背書。本集團於報告期末繼續按其全部賬面值進行確認。

- (b) 計入應收貿易性賬款中的應收烏克蘭客戶款項餘額約為66,104,000美元(相當於約人民幣468,201,000元)(二零二二年：人民幣648,562,000元)，扣除減值虧損約人民幣254,278,000元(二零二二年：人民幣243,655,000元)。本集團於以往年度向該烏克蘭客戶分期銷售鑽機，餘額於二零二二年至二零二四年間收取。預計將於報告期末後一年以上收到的餘額，已按照本集團向客戶轉讓商品或服務時，以承諾代價的面值金額折現為客戶就商品或服務以現金支付的價格的折現率折現。

由於目前俄羅斯與烏克蘭之間的衝突，烏克蘭國家銀行自二零二二年二月二十四日起對向外國實體支付外幣施加若干限制。因此，烏克蘭客戶無法償還原本於二零二三年到期的部分分期付款。管理層一直採取積極措施，通過與該客戶定期會面以瞭解衝突的最新發展，並收集有關已售鑽機實際狀況的最新信息以及國家限制的最新情況等，密切監控該餘額的信用風險敞口。於二零二三年三月三十日，烏克蘭客戶償付已到期款項26,740,000美元(折合約人民幣184,607,000元)。鑒於潛在的信用減值特徵，管理層已單獨評估餘額的可收回性。截至二零二三年十二月三十一日止年度，本集團計提預期信用損失約人民幣10,623,000元(二零二二年：人民幣230,698,000元)。

- (c) 含人民幣271,588,000元的預付款項(二零二二：人民幣273,355,000)。
- (d) 除非流動應收賬款及其他應收款外，其他所有應收賬款及其他應收款預期將於一年內收回。

- (e) 於二零二三年十二月三十一日，非流動應收賬款及其他應收款包括：(1)融資租賃應收款約人民幣93,750,000元(二零二二年：人民幣216,557,000元)；(2)分期付款銷售的應收款項約人民幣503,330,000元(二零二二年：人民幣363,505,000元)；(3)購置土地使用權的預付款約人民幣104,948,000元(二零二二年：人民幣104,948,000元)；(4)購置工廠及機器的預付款約人民幣17,458,000元(二零二二年：無)；(5)無報告期終日後一年以後到期並按中國人民銀行公佈的同期貸款利率貼現的應收賬款(二零二二年：人民幣24,880,000元)。

於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為上述該類應收款賬面價值。應收賬款及其他應收款即期部分的賬面價值與其公允價值相若。

對預付款準備和已減值應收款準備的計提和轉回已分別計入損益表中的「行政費用」和「金融資產和合同資產減值虧損淨額」內。

於二零二三年十二月三十一日，本集團約人民幣10,050,000元(二零二二年：人民幣159,396,000元)應收票據及約人民幣524,928,000元(二零二二年：人民幣409,745,000元)應收賬款分別為本集團借款擔保。

### 應收融資租賃款

本集團訂立融資租賃以將其機器出租予第三方，並自租賃活動賺取融資收益。於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，本集團的應收融資租賃款如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>非流動應收款</b>		
融資租賃－應收款總額	97,171	223,484
未賺取融資收益	(3,421)	(6,927)
	<u>93,750</u>	<u>216,557</u>
<b>流動應收款</b>		
融資租賃－應收款總額	223,816	235,153
未賺取融資收益	(10,348)	(19,447)
	<u>213,468</u>	<u>215,706</u>
融資租賃的應收款總額：		
－ 不超過一年	223,816	235,153
－ 超過一年但不超過五年	97,171	223,484
	<u>320,987</u>	<u>458,637</u>
未賺取融資收益	(13,769)	(26,374)
應收融資租賃款淨值	<u>307,218</u>	<u>432,263</u>

融資租賃的淨投資可分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
不超過一年	213,468	215,706
超過一年但不超過五年	93,750	216,557
總額	<u>307,218</u>	<u>432,263</u>

#### 減值和風險敞口

本集團採用國際財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信用損失，即對所有應收賬款、應收融資租賃款及合同資產確認整個存續期的預期損失撥備。

#### 11. 存貨

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
原材料	452,341	532,145
在產品	789,921	567,785
產成品	537,081	390,957
周轉材料及其他	680	411
	<u>1,780,023</u>	<u>1,491,298</u>

截至二零二三年十二月三十一日止年度，存貨成本中確認為本集團的支出並列入「銷售成本」的金額共計約人民幣3,383,363,000元(二零二二年：人民幣2,803,467,000元)。

存貨跌價準備變動如下：

	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
於一月一日	221,730	163,571
計提	56,617	85,569
轉銷	(32,807)	(25,054)
匯兌差額	—	(2,356)
於十二月三十一日	<u>245,540</u>	<u>221,730</u>

## 12. 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
應付賬款	2,048,025	1,667,336
應付關聯方款項		
— 貿易性	303,080	472,170
— 非貿易性	113,775	10,505
應付票據	787,828	553,179
其他應付款	544,967	574,305
	<u>3,797,675</u>	<u>3,277,495</u>
列示如下：		
— 流動部分	3,797,675	3,199,298
— 非流動部分	—	78,197
	<u>3,797,675</u>	<u>3,277,495</u>

於二零二三年及二零二二年十二月三十一日，應付賬款及應付票據(包括貿易性的應付關聯方款項)按發票日期或票據發行日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年以內	2,889,394	1,958,477
一年以上	249,539	734,208
	<u>3,138,933</u>	<u>2,692,685</u>

於二零二三年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，本集團全部應付賬款、應付票據及其他應付款均無計息，且由於到期時間短，其公允價值與賬面價值相若。

於二零二三年十二月三十一日及二零二二年十二月三十一日，所有流動應付賬款及其他應付款預期將於一年內償付或須於要求時償還。

### 13. 借款

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
<b>銀行借款</b>		
有抵押擔保(i)		
— 流動部分	14,050	962,282
— 非流動部分	230,810	419,102
	<b>244,860</b>	<b>1,381,384</b>
<b>無抵押擔保</b>		
— 流動	1,748,506	3,362,138
— 非流動部分	1,376,697	204,072
	<b>3,125,203</b>	<b>3,566,210</b>
<b>關聯方無抵押借款(ii)</b>		
— 流動	533,000	—
— 非流動部分	445,000	—
	<b>978,000</b>	<b>—</b>
<b>其他借款(iii)</b>		
— 流動	28,496	—
— 非流動部分	93,510	—
	<b>122,006</b>	<b>—</b>
<b>借款總額</b>	<b>4,470,069</b>	<b>4,947,594</b>
<b>流動性劃分：</b>		
— 流動部分	<b>2,324,052</b>	<b>4,324,420</b>
— 非流動部分	<b>2,146,017</b>	<b>623,174</b>

附註：

- (i) 於二零二三年十二月三十一日，銀行貸款以人民幣524,928,000元(二零二二年：人民幣409,745,000元)的應收賬款及人民幣10,050,000元(二零二二年：人民幣159,396,000元)的應收票據作為抵押品擔保，無定期存款(二零二二年：人民幣90,000,000元)設定的擔保。此外，銀行貸款於該兩個年度亦以本集團子公司四川宏華石油設備有限公司(「宏華公司」)的20%股權作為抵押擔保。

- (ii) 於二零二三年三月三日，本集團子公司宏華(中國)投資有限公司(「宏華中國」)與東方電氣集團財務有限公司(「東方電氣財務」)達成借款協議，東方電氣財務承諾向宏華中國提供人民幣490,000,000元的信貸敞口。截至二零二三年十二月三十一日，宏華中國從東方電氣財務提取人民幣445,000,000元，自提取之日起三年後償還，借款利率為根據市場浮動的貸款基準利率加0.35%。

二零二三年十二月二十六日，本集團子公司宏華公司與東方電氣財務達成借款協議，宏華公司向東方電氣財務借入人民幣553,000,000元流動資金借款，期限為一年，於二零二四年十二月二十五日償還，借款利率為固定利率2.8%。

- (iii) 二零二三年十二月三十一日，本集團人民幣122,006,000元的其他借款(二零二二年：無)係本集團價將設備轉讓給獨立第三方公司，但不滿足國際財務報告準則第15號規定的銷售要求。因此，本集團根據國際財務報告準則第9號的要求，將轉讓收到的款項確認為其他借款。

於二零二三年十二月三十一日，借款的年息介乎1.2%至6.3%(二零二二年：1.91%至5.61%)。

本集團於各年末的總借款到期日如下：

	銀行借款		其他借款	
	於十二月三十一日		於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
一年內	2,295,556	4,324,420	28,496	—
一至兩年	536,165	202,028	29,627	—
兩至五年	1,516,342	421,146	63,883	—
	<b>4,348,063</b>	<b>4,947,594</b>	<b>122,006</b>	<b>—</b>

由於折現影響並不重大，流動借款賬面值與其公允價值相若。

本集團借款的賬面價值以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
人民幣	4,470,069	3,742,387
美元	—	1,205,207
	<b>4,470,069</b>	<b>4,947,594</b>

在資產負債表日，本集團有下列未動用的借貸額度：

	於十二月三十一日	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
一年內到期	<b>8,842,340</b>	2,096,306

安排這些額度是為提供日常經營所需資金。

#### 14. 計入損益的金融資產和合同資產減值淨額

本年度內，本集團將以下收益／(損失)計入與減值的金融資產和合同資產相關的損益中：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
以下項目之減值收益／(虧損)：		
－應收賬款及合同資產	(32,499)	(237,781)
－應收融資租賃款	17,551	(3,338)
－其他按攤銷成本計量的金融資產	(4,035)	(58,074)
	<b>(18,983)</b>	(299,193)

## 管理層討論與分析

二零二三年，本公司收入人民幣約54.73億元，較去年同期之人民幣44.76億元，增長了22.3%。毛利約為人民幣5.42億元，較去年同期之人民幣4.60億元，增長了17.8%。股東應佔虧損約為人民幣3.87億元。

### 市場回顧

全球經濟持續低迷、替代能源快速發展、石油需求增長不足背景下，OPEC+減產政策、美聯儲加息動向是影響二零二三年油價走勢的兩條主線，地緣政治因素加大市場波動，但風險溢價較上一年度明顯下降，二零二三年國際油價仍處於中高位震盪階段。二零二三年，美國輕質原油均價71.77美元／桶，同比下降23.7%；布倫特原油均價77.15美元／桶，同比下降18.4%。全球上游勘探開發成本仍處於高位。根據標準普爾《全球上游資本支出研究報告》，二零二三年全球上游勘探開發資本支出5,652億美元，同比增長10.8%。但是隨著能源轉型的推進，上游企業對於傳統能源的投資更趨謹慎，能源投資低碳化、數字化、電氣化、智能化的趨勢已經愈發明顯。

在能源安全戰略背景下，國內油氣資本開支維持高位，繼續加大油氣勘探開發和增儲上產，二零二三年，國內原油天然氣總產量4.16億噸（油當量），同比增長3.9%，其中，原油產量連續第五年增長，達到2.09億噸，同比增長2.0%；天然氣產量2,297.1億立方米，同比增長5.8%。二零二三年二月二十七日，國家能源局發佈了《加快油氣勘探開發與新能源融合發展行動方案（2023-2025年）》，要求油氣勘探開發與新能源融合發展，大力推進新能源和低碳負碳產業發展，持續推動能源生產供應結構轉型升級。在實現碳達峰、碳中和目標的背景下，國內能源企業進一步加大綠色低碳產業佈局。

在海上風電領域，隨著國內海上風電項目限制因素的解除，海上風電項目的核准和建設加速。二零二三年，我國海上風電累計併網裝機量為3,650萬千瓦，同比增長19.8%；新增海上風電裝機量為604萬千瓦，超過除二零二一年外的其他歷史年份。

## 業務回顧

### 1. 鑽採裝備及相關產品業務

年內，本公司實現銷售鑽機數量總計16套，鑽機金額總計約人民幣23.54億元，較去年同期之人民幣7.43億元上漲216.8%。實現零部件銷售總計人民幣21.98億元，較去年同期之人民幣22.55億元減少2.5%。

本公司聚焦重點市場和重點客戶，加大市場投入和營銷力度，海外傳統優勢市場逐步恢復，再次與中東頂尖客戶簽訂批量整機銷售合同，與科威特和阿曼等中東多個客戶簽署了高端陸地鑽機訂單，持續鞏固公司國際市場地位；成功中標全球最先進的印度尼西亞地熱自動化鑽機，並與19家新客戶簽訂鑽機及配件訂單，實現海外市場新客戶、新區域的突破；首次向民營油公司實現高規格鑽機銷售，進一步擴大國內市場。為滿足鑽井裝備自動化、數字化、智能化的發展需求，公司持續加強投入，提升研發能力，動力貓道在國內市場實現批量銷售，「一鍵聯動」自動化機具系統配套鑽機在印尼實現了國際市場的突破，二零二三年國內外共計實現新簽訂單超1億元。1,500HP低排放自動化靜音鑽機在非洲烏干達國家森林公園現場成功安裝作業，是中國首台自主研發製造的超靜音智能鑽機並實現3套出口；數字化鑽井產品方面，Opera系統在道達爾公司實現商業運行，與中東地區兩家知名鑽井公司簽訂了累計5套訂單，進一步提升了公司在數字化產品的國際市場競爭力和影響力。

在海洋裝備領域，本公司研製的地質勘探船鑽探系統填補了海洋裝備勘探領域空白，國內首套海洋固定式平台管柱處理系統成套新技術在中海油平台得到應用，研發配套國內首套大洋科考船低壓泥漿系統、新型塔式井架和 underwater 防噴器移運系統，首次中標中海油2023-2025年泥漿泵框架協議。

截至二零二四年二月二十九日，本公司鑽機及相關產品業務在手訂單合同金額約人民幣11.73億元，其中成套陸地鑽機在手訂單合同金額約人民幣7.76億元。

## 2. 壓裂裝備及服務業務

年內，本公司為降低風險，採取更為審慎的銷售策略，及時調整產品結構。年內提供的裝備及工程服務實現銷售金額總計約人民幣5.25億元，較去年同期之人民幣10.59億元減少50.4%。

本集團共有14支泵注隊伍，全年完成壓裂作業3,292段，其中頁岩氣作業量2,967段。壓裂服務首次進入青海油田，為其提供「電源+電動壓裂」一體化服務。公司通過深入實地勘察，憑借專業、豐富的項目管理經驗，為電網資源不足的青海油田區塊提供了完整的鑽井供電、壓裂供電、電動壓裂裝備及施工服務一體化電動方案，得到了客戶的高度認可。同時，憑借專業高效的整體服務方案和現場管理能力，本公司成功進入中石化勝利油田國家級頁岩油開發示範區，在該區塊完成了多口井電動壓裂作業。在非常規油氣領域，本公司成功進入山西煤層氣區塊，並實現全電動壓裂作業。

截至二零二四年二月二十九日，本公司壓裂裝備及服務業務在手訂單合同金額約人民幣2.33億元。

## 3. 油氣工程服務業務

年內，本公司提供的油氣工程服務實現銷售金額總計約人民幣3.96億元，較去年同期之人民幣4.19億元減少5.5%。

二零二三年，國內4支作業隊伍，完井12口，年進尺31,090米；海外6支作業隊伍，開鑽40口，交井35口，年進尺148,530米。

本公司的鑽井作業隊伍不斷提升工藝與技術。國內，3支隊伍提前完成作業，刷新機械鑽速和單井完工週期記錄，並造了4,560米裸眼段鑽井記錄。國外，連續簽訂新訂單。HH030和HH031隊合同延長至二零二七年；某國際知名公司將HH029隊定為指定服務方，為英國石油公司提供為期兩年的鑽井工程服務；HH007隊和HH023隊以優異的表現多次刷新作業紀錄，多次收到對其高質量的服務水平的肯定和稱讚。

截至二零二四年二月二十九日，本公司油氣工程服務業務在手訂單合同金額約人民幣4.35億元。

#### 4. 新能源相關業務

在海上風電樁基領域，本公司新生效訂單金額創歷史新高，成功與中廣核、龍源、申能等新客戶簽訂導管架銷售協議，突破了海南、山東、遼寧等新區域，導管架產品市場佔有率處於市場領先地位。

在光熱產品領域，公司在甘肅投建的光熱定日鏡支架智能製造生產線成功投產，全面達成月產2,000套的目標產能，順利完成甘肅阿克塞匯東新能源光熱項目逾萬套光熱支架的交付。光伏發電業務穩步上升，公司圍繞油氣田開採、工業製造等領域的客戶，重點開展光伏、儲能及充電站等系統集成業務，累計已實現近30MW工程業績。

在油氣田綜合用能領域，本公司順利推進實施油氣田新能源EPC項目，首次實現中石化5MW自發自用風電EPC項目的落地，為進一步推進油氣田「源、網、荷、儲」整體解決方案奠定基礎，推動實現鑽完井過程中的綠色低碳。成功向道達爾提供1套BESS儲能系統，實現了鑽機儲能系統的首次商業化應用，開闢出油田新能源應用與數字化管理軟件相結合的發展新方向，精準把握客戶對鑽井作業ESG評價的新需求。

#### 質量管理與研發

公司堅持「誠信透明、工匠精神、一次做對、追求卓越」的質量文化核心理念，期內，質量管理體系有效運行，產品資質證書再獲得新突破，新增API Spec 7K轉盤補芯、卡瓦座和API Spec 8C死繩固定器三個會標產品使用許可，新增HTB系列電機LVD認證證書、HTB88/46/61三個型號電機防爆電氣CCC認證證書、DCC-PA-C-007/008/009三個型號司鑽房ATEX正壓防爆認證證書；CNAS新增擴項17項；參與編製國際標準2項、行業標準2項。

本公司堅定實施精益化管理，新型五缸泵類產品品質精良，獲得客戶高度讚揚；「一鍵聯動」系列產品系統穩定、作業高效，品質位居行業先進；新型動力貓道高效安全，性能優異，得到國內客戶高度認可；堅持創新，全球首創全電動壓裂泵系統，推動壓裂裝備邁入「電動化、自動化、數字化」，走向智能化，降本增效、節能環保，引領行業持續進步。

期內，本公司完成專利申請135件，其中國內發明77件，國外發明8件。獲得專利授權81件，其中國內發明50件，國外發明1件。智能鑽機達到國際先進水平，「一種緊湊型高效作業鑽機及方法」、舉升式「一鍵聯動系統」等獲美國專利授權，高速起下鑽技術持續迭代，保持行業領跑，突破低溫控制技術，智能感知技術取得新突破；與高校聯合申報國家自然科學基金重大科研儀器項目1項，省級項目3項。

### 人力資源管理

本公司聚焦人才領先戰略，為企業可持續高質量發展提供堅強的人才保證，持續加強關鍵人才引進，推進人才配置優化，完善績效薪酬制度。截至二零二三年年末，從業人數為2,808人，較去年同期增長7.4%。針對生產經營急需的技術研發、職能管理、重點部件生產等，加大社會招聘和校園招聘力度。按照「效益導向、成本領先、分類管理」的思路，重構人工成本和工資總額管控機制，實施差異化考核，推動工資總額向效益增長快、用工效率高的子企業傾斜。

本公司注重各類核心人才培訓培養及儲備。加強人員內部交流和優化配置，開展員工跨崗位、跨單位交流和複合型培養，推動人才資源向優勢主營業務、新興產業和高附加值崗位合理流動；開展提高治企興企本領、提高風險防範能力、履職能力提升等專題培訓共166項、參訓人9,373次。加大機械工程、自動化、數字化等青年創新型專業技術人才儲備，為企業發展注入源源不斷的新生力量。

## 未來展望

國際能源署IEA在二零二四年一月進一步上調二零二四年全球石油需求增長預測，預計二零二四年全球石油需求將增加124萬桶／天，比之前的預測增加18萬桶／天，總需求平均為1.03億桶／天。地緣政治衝突頻發使能源安全被提到全新的高度，各國都在以更為積極的態度推動本國油氣上游發展。從全球看，二零二四年上游投資穩中有增，油氣勘探開發將呈現「小步慢跑」態勢。

二零二四年，全球油氣勘探開發投資總體將延續二零二三年的勢頭進一步回升，但由於脫碳目標與供應安全之間不斷變化的平衡對許多公司的油氣投資產生一定抑製作用，因此增長幅度有限。從國內看，二零二四年主要油氣企業將繼續聚焦深地、深海、非常規資源和大慶、勝利老油田穩產等重點領域，加大油氣勘探開發，推動原油產量穩產在2億噸。總體來看，二零二四年石油市場供需總體寬鬆，但地緣風險溢價將始終存在，國際油價可能難以大幅上漲，但有望繼續維持在較高區間，有助於油氣上游企業維持較高的資本開支，從而有利於油氣裝備和服務需求的穩定。新能源加快與石油融合發展將成為行業綠色低碳發展的一個重要趨勢，給本公司也帶來了新的發展機遇和挑戰。

在市場拓展方面，公司將加強產業優化發展，以優質的產品和高效的服務持續拓展市場，提升市場佔有率和品牌價值。在海外市場，將以中東、歐亞、拉美區域為重點，加大資源投入，不斷爭取優質訂單；加大部件、服務、特色技術在海外的銷售力度，加快服務體系建設和響應速度，實現更多新區域和新產品的銷售突破。在國內市場，系統策劃針對性營銷策略，以服務帶動油氣裝備新產品的應用和推廣，提高存量壓裂市場精細化運作水平，進一步拓展油氣田新能源領域市場。

在技術創新方面，公司將始終堅持科技創新引領發展，未來將繼續加大科技創新投入力度，聚焦科技成果轉化和產業創新發展等重點工作，全力推動科技創新與公司發展深度融合，為公司高質量發展提供支撐。在研發管理方面，本公司將持續優化科技創新制度和體系建設，圍繞市場和客戶的需求，實施重大科技項目採取「雙向揭榜」「摘標賽馬」等策略，加速突進新產品、新技術和新應用的突破。

在內部管理方面，公司將深化提質增效，提升價值創造力。以盈利能力提升和運營質量提升為重點，進一步完善成本管理體系，推進全價值鏈條、全成本要素各個環節成本管控，提升盈利能力；加速增產擴能，提升履約交付率。強化資源管理，實施產能提升計劃，加強戰略供應商培育，通過內強外拓有效提升產能，提高及時交付能力；基於公司的戰略目標，本公司將在穩步推進各項業務及管理工作的同時，進一步優化組織建設，加強文化建設，優化考核及激勵機制，提升團隊的管理和業務能力，特別是在科技創新領域，加大科技背景人才的培養和引進，加強與國內外行業專家的交流和協作。

在環境、社會和管治(ESG)方面，本公司將持續提升ESG管理，圍繞本公司的溫室氣體排放遠景目標，通過持續的工藝優化和技術創新有效減少二氧化碳排放；與供應商合作夥伴建立平等與共贏的機制，履行環境與社會責任，有序推進環境友好產品，創新驅動產品力不斷升級，為客戶提供更好的產品體驗。

## 財務回顧

年內，本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣5.42億元及人民幣3.87億元，毛利率和淨虧損率分別為9.9%和7.1%；去年同期本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣4.60億元及人民幣6.34億元，毛利率和淨虧損率分別為10.3%和14.2%。本集團搶抓能源市場復蘇機遇，積極拓展國內和國際市場，鑽採裝備及相關產品訂單和收入大幅增長。與此同時本集團不斷強化成本管理，提升運營管理水準，虧損額較上年度大幅降低。

## 收入

年內，本集團收入約為人民幣54.73億元，比去年同期之人民幣44.76億元，增加人民幣9.97億元，增幅為22.3%。本集團抓住市場機遇，全面主動出擊，海外傳統優勢市場逐步恢復，國內市場進一步拓展，陸地鑽探鑽機板塊收入大幅增長，尤其海外鑽機訂單較上年大幅增加。

### (一) 按地區分類

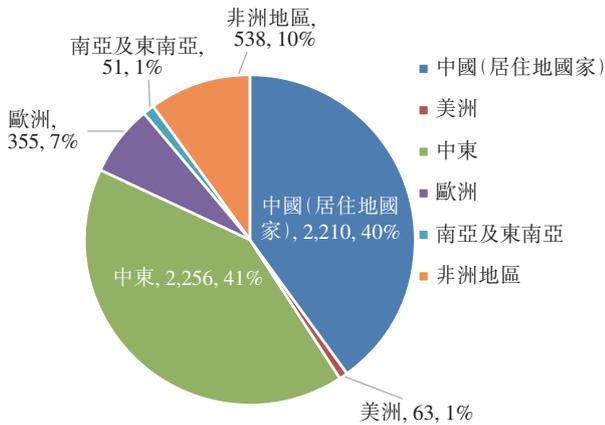
年內，本集團收入按地區分類：(1)中國大陸地區銷售收入約為人民幣22.10億元，約佔總收入的40.4%，比去年同期減少人民幣3.46億元；(2)本集團出口收入約人民幣32.63億元，約佔總收入的59.6%，比去年同期增加人民幣13.43億元。

本集團銷售收入之地區分佈受全球各地區油氣開採活動變化影響，本集團聚焦重點市場，海外市場多管齊下，老區域拿下新訂單，新區域獲取新機遇。在國內市場穩固的情況下，海外訂單及收入大幅增加。

## 收入按地區分類餅圖

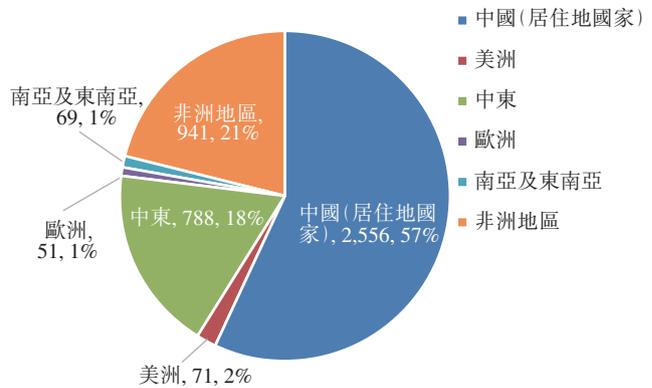
截至二零二三年十二月三十一日止年度

單位：人民幣百萬元



截至二零二二年十二月三十一日止年度

單位：人民幣百萬元



## (二) 按業務分類

本集團業務劃為：陸地鑽探鑽機、零部件及其他、鑽井工程服務和壓裂業務板塊。

年內，本集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣23.54億元，去年同期銷售收入約人民幣7.43億元，增加人民幣16.11億元，增幅216.8%。

年內，本集團零部件及其他銷售收入約為人民幣21.98億元，去年同期收入約為人民幣22.55億元，減少人民幣0.57億元，降幅2.5%。

年內，本集團鑽井工程服務實現收入約為人民幣3.96億元，去年同期為人民幣4.19億元，減少人民幣0.23億元，降幅為5.5%。

年內，集團壓裂業務實現收入約為人民幣5.25億元，去年同期約為人民幣10.59億元，減少人民幣5.34億元，降幅為50.4%。

## 銷售成本

年內，本集團的銷售成本約人民幣49.31億元，比去年同期人民幣40.16億元，增加人民幣9.15億元，增幅約為22.8%。主要受銷售收入增加的影響，各板塊銷售成本增加。

## 毛利及毛利率

年內，本集團的毛利約為人民幣5.42億元，比去年同期人民幣4.60億元，增加人民幣0.82億元，增幅為17.8%。

年內，本集團整體毛利率為9.9%，比去年同期的10.3%，減少0.4個百分點。主要是由於市場競爭加劇，壓裂業務虧損，剔除該因素影響後，本集團毛利率同比上升。

## 期間費用

年內，本集團分銷費用約人民幣2.49億元，與去年同期的人民幣2.15億元相比，增加人民幣0.34億元，增幅為15.8%，主要是銷售收入增加，根據收入比例計提的保修費用增加。

年內，本集團行政費用約人民幣4.25億元，比去年同期的人民幣3.56億元，增加人民幣0.69億元，增幅為19.4%，主要由於本集團長期資產減值增加所致，加之本年職工福利待遇增加。

年內，本集團研發費用約人民幣1.12億元，比去年同期的人民幣1.24億元，減少人民幣0.12億元，減幅為9.7%。為滿足鑽採設備自動化、數字化、智能化發展需求，公司持續加強研發投入，年內研發經費投入2.27億元，較上年增長0.50億元、增幅28.0%。

年內，本集團財務費用淨額約人民幣1.76億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣1.89億元，減少人民幣0.13億元，減幅6.9%，主要是本集團融資結構持續改善，融資成本不斷優化。

## 除所得稅前虧損

年內，本集團除所得稅前虧損約為人民幣4.11億元，較去年同期虧損人民幣6.25億元，減少人民幣2.14億元，降幅為34.2%。

## 所得稅費用

年內，本集團所得稅費用約為人民幣825.90萬元，而去年同期所得稅貸項約為人民幣32.80萬元。

## 年度虧損

年內，本集團虧損約為人民幣4.19億元，而去年同期虧損約為人民幣6.25億元。其中本公司所有者應佔虧損約為人民幣3.87億元，非控制性權益應佔盈利約為人民幣0.32億元。年內淨虧損率為7.1%，而去年同期淨虧損率為14.2%。

## 稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣0.74億元，而去年同期約為人民幣-1.02億元，主要是本集團海外訂單和收入增加所致。EBITDA利潤率為1.3%，去年同期EBITDA利潤率為-2.3%。

## 股息

截至二零二三年十二月三十一日，本公司董事會建議不派發年度股息。

## 資金來源及借款情況

本集團本年的主要資金來源包括經營所得現金、銀行貸款以及控股股東增資。

於二零二三年十二月三十一日，本集團借款金額約人民幣44.70億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣4.77億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣23.24億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣20.00億元，減幅為46.3%。

## 存款及現金流量

於二零二三年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物約人民幣7.78億元，比二零二二年十二月三十一日增加約人民幣1.77億元。

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣0.62億元，投資活動現金淨流出約人民幣0.51億元，融資活動現金淨流入約人民幣1.95億元。

## 資產結構及變動情況

於二零二三年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣125.20億元。其中，流動資產約人民幣80.66億元，流動資產佔資產總額約64.4%，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣1.80億元，主要為合同資產、存貨增加；非流動資產約人民幣44.53億元，佔資產總額約35.6%，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣0.17億元，主要是無形資產、遞延所得稅資產的增加。

## 負債

於二零二三年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣89.38億元。其中，流動負債總額約人民幣67.62億元，佔負債總額約75.7%，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣16.15億元；非流動負債總額約人民幣21.76億元，佔負債總額約24.3%，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣14.25億元。於二零二三年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為71.4%，比二零二二年十二月三十一日減少2.7個百分點。

## 權益

於二零二三年十二月三十一日，權益總額約人民幣35.82億元，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣3.88億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣33.84億元，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣4.20億元；非控制性權益總額約人民幣1.98億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣0.32億元。年內，本公司基本每股虧損約為人民幣5.54分，攤薄每股虧損為人民幣5.54分。

## 資本支出及重大投資及承諾情況

年內，本集團用於基本建設和技術改造的資本開支總額約人民幣2.09億元，比去年同期增加人民幣約0.91億元。

於二零二三年十二月三十一日，本集團約人民幣0.08億元之資本承諾，用於優化調整本集團之業務及產能。

## 購買、出售或贖回本公司上市證券

二零二三年一月十八日，本公司與東方投資簽署認購協議，並於二零二三年六月三十日簽署補充協議。根據認購協議及補充協議，本公司同意向東方投資發行3,684,494,251股股份，東方投資認購股份已於二零二三年七月十八日完成交割。詳情請參閱本公司日期為二零二三年七月十八日的公告。

除東方投資認購股份之外，年內，本公司及其附屬公司概無購買、出售或回購任何本公司股份。

## 審核委員會

審核委員會由全體獨立非執行董事組成，並根據上市規則3.21及3.22條的規定制訂其書面職權。審核委員會負責審閱及監督本集團之財務報告制度、內部監控制度及風險管理制度及相關程序之充分性及有效性，並向董事會提供意見及推薦建議。

年內，審核委員會召開了三次會議，審閱內部核數師之意見、內部監控、風險管理及財務報告事宜。審核委員會已審閱本集團截至二零二三年十二月三十一日止年度之綜合財務報表，以及本集團於年內所採納的會計原則及實務準則。

審核委員會同時負責審閱公司治理問題的合規性，企業管治報告及公司管治政策。

## 遵守企業管治守則

本公司於截至二零二三年十二月三十一日止年度期間遵守了企業管治守則所載之大多數守則條文，惟本公司於本年度未召開提名委員會會議，但提名委員會成員通過參加董事會會議審核董事退任輪選及評估獨立非執行董事獨立性等事項，履行了提名委員會相關職責。本公司將繼續審閱及監察本公司企業管治常規，以遵守企業管治守則，並維持本公司高水平的企業管治。

## 董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納了一套關於董事買賣本公司證券的證券買賣守則，證券買賣守則條款的嚴格程度並不遜於標準守則。

經對所有董事作出特別查詢後，所有董事確認，彼等於截至二零二三年十二月三十一日止年度一直遵守證券買賣守則及標準守則。

本公司亦訂立不遜於標準守則的有關可能掌握本公司未公佈內幕消息的僱員進行證券交易的書面指引(「僱員書面指引」)。

本公司並無注意到僱員未遵守僱員書面指引的事件。

## 刊登二零二三年全年業績公告及年度報告

本全年業績公告將於本公司網站([www.hh-gld.com](http://www.hh-gld.com))及聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))刊登。本公司於截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度報告將會於適當時候發送予本公司股東，並且刊載於上述網站。

## 釋義

「審核委員會」	指	本公司之審核委員會
「董事會」	指	本公司之董事會
「企業管治守則」	指	上市規則附錄C1所載之企業管治守則
「證券買賣守則」	指	本公司於二零零八年一月二十一日採納之董事買賣本公司證券的行為守則
「本公司」	指	宏華集團有限公司
「董事」	指	本公司之董事
「年內／期內」	指	截至二零二三年十二月三十一日止年度
「本集團」、「宏華」或「宏華集團」	指	本公司及其附屬公司
「港元」	指	港元，香港的法定貨幣
「香港」	指	中華人民共和國香港特別行政區
「去年」	指	截至二零二二年十二月三十一日止年度

「上市規則」	指	香港聯合交易所有限公司證券上市規則(經不時修訂)
「標準守則」	指	上市規則附錄C3所載之上市發行人董事進行證券交易的標準守則
「中國」	指	中華人民共和國，而除非文義另有說明，本業績公告所對中國的描述均不適用於香港、中華人民共和國澳門特別行政區及台灣
「人民幣」	指	人民幣，中國的法定貨幣
「股份」	指	本公司發行的普通股，每股面值為0.10港元
「聯交所」	指	香港聯合交易所有限公司
「美國」	指	美利堅合眾國，包括其領土及屬地
「美元」	指	美元，美國法定貨幣

承董事會命  
宏華集團有限公司  
王旭  
主席

香港，二零二四年三月二十六日

於本公告日期，本公司的執行董事為王旭先生(主席)及朱驊先生及獨立非執行董事為陳國明先生、蘇梅女士、常清先生、魏斌先生及張士舉先生。