

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：0196)

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

	截至十二月三十一日止年度		變動
	二零二零年	二零一九年	
收入 (人民幣千元)	3,931,492	4,425,686	-11.2%
毛利 (人民幣千元)	1,180,365	1,315,834	-10.3%
毛利率(%)	30.0%	29.7%	0.3個百分點
經營利潤 (人民幣千元)	227,416	378,391	-39.9%
本公司股東應佔利潤 (人民幣千元)	49,660	107,472	-53.8%
每股收益 – 基本 (人民幣分)	0.94	2.03	-53.7%
每股收益 – 攤薄 (人民幣分)	0.94	2.03	-53.7%

截至二零二零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佈本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度（「有關年度」）的合併財務業績連同二零一九年同期的比較資料。

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。有關本公告所載本集團截至二零二零年十二月三十一日止年度合併損益表、合併綜合收益表、合併資產負債表及有關附註之數字，已獲本集團外部核數師羅兵咸永道會計師事務所確認與本集團於有關年度內經審計合併財務報表所列載的數額符合一致。羅兵咸永道會計師事務所就此進行之工作並不構成根據會計師公會頒佈的《香港審計準則》、《香港審閱準則》或《香港鑒證準則》而執行的鑒證業務，因此羅兵咸永道會計師事務所不對初步業績公告發表任何鑒證意見。

合併損益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
收入	3	3,931,492	4,425,686
銷售成本	6	(2,751,127)	(3,109,852)
毛利		1,180,365	1,315,834
分銷費用	6	(177,878)	(357,273)
行政費用	6	(547,597)	(503,486)
金融資產和合同資產減值虧損淨額		(267,752)	(190,989)
其他收入／(費用)	4	87,612	(11,954)
其他(損失)／利得－淨額	5	(47,334)	126,259
經營利潤		227,416	378,391
財務收益	7	96,154	23,035
財務費用	7	(222,513)	(231,938)
財務費用－淨額		(126,359)	(208,903)
享有按權益法入賬的聯營和合營的 淨虧損份額		(14,967)	(3,223)
稅前利潤		86,090	166,265
所得稅費用	8	(25,950)	(33,776)
年度利潤		60,140	132,489
利潤歸屬於：			
－本公司所有者		49,660	107,472
－非控制性權益		10,480	25,017
		60,140	132,489
每股收益歸屬於本公司所有者 (以每股人民幣分計)			
基本及稀釋	9	0.94	2.03

合併綜合收益表

截至二零二零年十二月三十一日止年度
(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
年度利潤	<u>60,140</u>	<u>132,489</u>
其他綜合收益		
可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	(43,364)	19,090
無需重分類至損益的項目		
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	(1,052)	10,806
與該項目有關的所得稅	<u>151</u>	<u>(1,792)</u>
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>(44,265)</u>	<u>28,104</u>
本年度總綜合收益	<u>15,875</u>	<u>160,593</u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	4,170	135,964
— 非控制性權益	<u>11,705</u>	<u>24,629</u>
	<u>15,875</u>	<u>160,593</u>

合併資產負債表

於二零二零年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
資產			
非流動資產			
使用權資產		185,008	187,769
不動產、工廠及設備		1,736,605	1,641,678
無形資產		230,823	180,342
債權投資		53,950	97,906
按權益法入賬的投資		28,785	31,259
遞延所得稅資產		287,900	273,347
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		89,204	87,129
定期存款		40,000	—
應收賬款及其他應收款	10	803,428	1,281,354
給予聯營和其他關聯方的貸款		731,565	1,450,181
其他非流動資產		53,707	67,502
非流動資產總額		4,240,975	5,298,467
流動資產			
存貨	11	1,346,818	1,267,356
合同資產		687,791	219,937
應收賬款及其他應收款	10	3,699,407	3,593,152
債權投資		43,956	24,915
給予聯營和其他關聯方的貸款		683,827	88,278
可收回當期稅項		4,985	8,341
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產		72,071	95,407
抵押銀行存款		280,163	268,673
現金及現金等價物		952,384	889,802
流動資產總額		7,771,402	6,455,861
總資產		12,012,377	11,754,328

合併資產負債表(續)

於二零二零年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	附註	於十二月三十一日	
		二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
權益			
歸屬於本公司所有者			
股本		488,023	488,023
其他儲備		4,223,282	4,253,108
累計虧損		(441,939)	(475,551)
		<u>4,269,366</u>	<u>4,265,580</u>
非控制性權益		225,261	214,797
		<u>4,494,627</u>	<u>4,480,377</u>
負債			
非流動負債			
遞延收益		47,621	54,464
借款		2,229,719	2,091,779
租賃負債		70,118	94,299
		<u>2,347,458</u>	<u>2,240,542</u>
非流動負債總額			
流動負債			
合同負債		139,608	163,799
遞延收益		4,492	10,497
應付賬款及其他應付款	12	2,655,744	2,826,518
當期所得稅負債		63,865	46,297
借款		2,255,142	1,917,590
租賃負債		18,199	16,673
其他負債及開支準備		33,242	52,035
		<u>5,170,292</u>	<u>5,033,409</u>
流動負債總額			
總負債		<u>7,517,750</u>	<u>7,273,951</u>
總權益及負債		<u>12,012,377</u>	<u>11,754,328</u>

1 一般資料

宏華集團有限公司(「本公司」)及其子公司(統稱「本集團」)主要從事鑽探鑽機生產、油氣開採設備生產、鑽井服務以及壓裂業務。

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。註冊地址為Clifton House, 75 Fort Street, PO Box 1350, Grand Cayman, KY1-1108, Cayman Islands。

本公司的股份於二零零八年三月七日在香港聯合交易所有限公司上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零二一年三月二十九日獲本公司董事會授權刊發。

2 重要會計政策摘要

編製本合併財務報表採用的主要會計政策載於下文。除另有說明外，此等政策在所列報的所有年度內貫徹應用。

2.1 編製基準

本集團合併財務報表是根據所有適用的國際財務報告準則及香港《公司條例》的要求編製。合併財務報表按照歷史成本法編製，除了以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產以公允價值計量，特定的金融資產和負債初始以公允價值計量，後續用實際利率法以攤銷成本計量。

編製符合國際財務報告準則的財務報表需要使用若干關鍵會計估計。這亦需要管理層在應用本集團的會計政策過程中行使其判斷。

2.1.1 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零二零年一月一日開始之年度報告期間首次採用以下準則及修訂：

- 國際會計準則第1號及國際會計準則第8號之修訂本－重大之定義
- 國際財務報告準則第3號之修訂本－業務定義
- 經修訂財務報告概念框架
- 國際財務報告準則第7號、國際財務報告準則第9號及國際會計準則第39號修訂本－利率基準改革
- 國際財務報告準則第16號修訂本－新型冠狀病毒相關租金寬免（提早採納）

上述準則和新會計政策對本集團的會計政策沒有任何重大影響並且不會要求前期追溯調整。

2.1.2 本集團尚未採用的新準則及解釋公告

部分已頒佈的新會計準則和解釋無須於截至二零二零年十二月三十一日止的報告期間強制採納，因此本集團未提早採納此等準則和解釋。此等準則預計不會對實體目前或未來報告期間及可預見未來交易造成重大影響。

準則、修訂或詮釋	主題	於下列日期或之後開始的年度會計期間生效
國際財務報告準則第17號	保險合約	二零二三年一月一日
國際會計準則第1號修訂本	負債分類	二零二三年一月一日
國際會計準則第16號修訂本	物業、廠房及設備： 擬定用途前的所得款項	二零二二年一月一日
國際財務報告準則 第3號修訂本	概念框架之提述	二零二二年一月一日
國際會計準則第37號修訂本 年度改進	有償合約－履行合約的成本 國際財務報告準則 二零一八至二零二零年 年度改進	二零二二年一月一日 二零二二年一月一日

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(陸地鑽探鑽機、零部件及其他、鑽井工程服務和壓裂業務)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，本集團已識別以下四個報告分部。概無合併經營分部以組成以下報告分部。

隨著壓裂業務的發展，本集團主要經營決策者要求更改內部管理報告，以分別顯示壓裂業務的表現。由於該變化，自二零二零年一月一日起本集團設立了壓裂分部，並且將油氣工程服務分部變更為不包括壓裂工程服務而僅專注於鑽井工程服務的鑽井工程服務分部。本集團同時重述了比較期間的分部資料。

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損益、其他(損失)／利得－淨額，其他收入／(費用)。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。除下述資料外，向高級執行管理層提供的其他資訊計量方式與財務報表的一致。

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二零二零年十二月三十一日和截至二零一九年十二月三十一日止年度收入和利潤如下表所示。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。

	陸地鑽探鑽機		零部件及其他		鑽井工程服務		壓裂業務		總額	
	截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日		截至十二月三十一日	
	止年度		止年度		止年度		止年度		止年度	
	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年	二零二零年	二零一九年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
分部收入	621,523	1,487,664	1,788,594	1,851,421	247,919	464,078	1,339,871	1,075,221	3,997,907	4,878,384
分部間收入	-	(218,308)	(66,415)	(234,390)	-	-	-	-	(66,415)	(452,698)
來自外部客戶之收入	621,523	1,269,356	1,722,179	1,617,031	247,919	464,078	1,339,871	1,075,221	3,931,492	4,425,686
收入確認的時點										
時點確認	621,523	1,487,664	1,788,594	1,851,421	-	-	610,143	934,488	3,020,260	4,273,573
時期確認	-	-	-	-	247,919	464,078	729,728	140,733	977,647	604,811
報告分部(虧損)/利潤	(42,330)	115,875	179,801	108,669	5,969	12,734	109,233	233,330	252,673	470,608
年度折舊及攤銷(i)	30,805	56,628	63,113	74,159	38,204	28,267	63,890	46,003	196,012	205,057
應收賬款及其他應收款減值	104,411	35,545	106,955	88,570	11,060	4,865	18,480	724	240,906	129,704
存貨減記	1,903	3,611	49,803	62,591	3,988	5,175	-	-	55,694	71,377
不動產、工廠及設備減值準備	-	-	-	-	1,035	7,852	-	-	1,035	7,852

(i) 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，本集團的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。截至二零二零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，並無分部資產和負債呈現。

將分部利潤調節為稅前利潤如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
分部利潤		
一 可呈報告分部	252,673	470,608
分部間利潤抵銷	<u>(13,994)</u>	<u>(87,622)</u>
來自本集團外部客戶之分部利潤	238,679	382,986
享有的合營虧損份額	(14,967)	(3,223)
其他收入及其他利得，淨額	40,278	114,305
財務收益	96,154	23,035
財務費用	(222,513)	(231,938)
未分配的總部與公司開支	<u>(51,541)</u>	<u>(118,900)</u>
稅前利潤	<u>86,090</u>	<u>166,265</u>

以下表格列示了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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國（居住地國家）	2,905,901	2,243,222
美洲	42,137	313,249
中東	417,736	900,364
歐洲及中亞	305,887	884,494
南亞及東南亞	118,790	25,434
非洲地區	<u>141,041</u>	<u>58,923</u>
	<u>3,931,492</u>	<u>4,425,686</u>

以下表格列示了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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
中國(居住地國家)	1,809,820	1,670,303
美洲	2,037	2,711
中東	351,146	342,140
歐洲及中亞	43,140	62,137
非洲地區	28,785	31,259
	<u>2,234,928</u>	<u>2,108,550</u>

截至二零二零年十二月三十一日止年度，本集團無收入貢獻超過收入總額10%的客戶。

截至二零一九年十二月三十一日止年度，收入中約人民幣597,654,000元來自一個外部客戶，佔收入總額超過10%。該等收入產生於在中東地區的陸地鑽探鑽機銷售。

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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
合同資產	706,302	220,959
減：損失撥備	(18,511)	(1,022)
合同資產總額	<u>687,791</u>	<u>219,937</u>
流動合同負債	<u>139,608</u>	<u>163,799</u>

(i) 已確認的合同資產和合同負債來自於壓裂業務、鑽井工程服務和銷售零配件及其他分部。

(ii) 由於本集團在固定價格合同約定付款時間前提供的服務較多，合同資產有所增加。財務國際財務報告準則第9號，本集團還確認了合同資產損失撥備。

因來自客戶減少預付款的談判，本集團銷售貨品的合同負債減少了人民幣24,191,000元。

(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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 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	121,406	239,848
服務	1,976	1,234

(c) 未履行的合同

截至二零二零年十二月三十一日，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1,718,720,000元（截至二零一九年十二月三十一日：人民幣1,476,446,000元）。

管理層預計，截至二零二零年十二月三十一日分配至未履行合同的交易價格中，有74%（截至二零一九年十二月三十一日：77%）將在下一報告期確認為收入（人民幣1,268,400,000元）（截至二零一九年十二月三十一日：人民幣1,137,970,000元）。剩餘部分將在二零二二年及以後財年予以確認。

4 其他收入／（費用）

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
政府補助	63,687	43,100
銷售廢料	12,926	35,772
服務費用	–	(51,822)
租金費用	–	(39,629)
其他	10,999	625
	<u>87,612</u>	<u>(11,954)</u>

5 其他（損失）／利得，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
保險賠償款	50,519	3,618
匯兌（損失）／利得淨額	(74,784)	40,588
處置不動產、工廠及設備（損失）／利得	(1,674)	35,428
處置和解散子公司及合營淨利得	–	17,169
其他罰款（損失）／利得	(33,816)	19,305
其他	12,421	10,151
	<u>(47,334)</u>	<u>126,259</u>

6 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
已使用之原材料及消耗品	1,508,618	1,952,218
職工福利費用	530,591	572,679
服務費	323,444	371,306
攤銷與折舊		
— 不動產、工廠及設備	171,274	163,874
— 無形資產	15,908	13,568
— 使用權資產	8,830	4,960
運輸費	43,124	105,519
產成品及在產品的存貨變動	(81,464)	328,444
存貨減記準備	55,694	71,377
研究開發支出(i)	177,329	93,348
減：計入無形資產的資本化金額	(56,007)	(38,135)
能源消耗	25,999	45,989
經營租賃支出	522,764	10,833
差旅費	39,155	57,843
預付賬款壞賬準備	(796)	8,666
不動產、工廠及設備的維修和維護	16,985	18,122
其他稅金	24,362	40,653
保修費準備	4,302	25,357
佣金	42,990	60,634
核數師酬金		
— 核數服務	4,707	4,707
— 其他服務	150	550
不動產、工廠及設備減值準備	1,035	7,852
其他費用	97,608	50,247
銷售成本、分銷費用及行政費用總計	3,476,602	3,970,611

- (i) 該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣84,292,000元(二零一九年：人民幣86,396,000元)及攤銷與折舊約人民幣22,689,000元(二零一九年：人民幣21,334,000元)。

7 財務費用－淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
財務費用		
須於五年內全數清還的計息借貸利息	217,019	225,707
租賃負債利息費用	6,100	6,893
減：計入在建工程的資本化利息費用	(606)	(662)
	<u>222,513</u>	<u>231,938</u>
財務收益		
銀行存款利息收入	(13,767)	(9,169)
非流動應收款利息收入	(21,692)	(12,323)
匯兌利得淨額	(60,695)	(1,543)
	<u>(96,154)</u>	<u>(23,035)</u>
	<u>126,359</u>	<u>208,903</u>

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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
當期所得稅－香港利得稅(a)		
本年計提	495	23
以往年度多計提	(241)	(607)
	<u>254</u>	<u>(584)</u>
當期所得稅－中國(b)		
本年計提	23,931	43,776
以往年度少計提	6,086	373
	<u>30,017</u>	<u>44,149</u>
當期所得稅－其他地區(c)		
本年計提	10,161	11,409
以往年度多計提	–	(7,961)
	<u>10,161</u>	<u>3,448</u>
當期所得稅總額	40,432	47,013
遞延所得稅	(14,482)	(13,237)
所得稅費用	<u>25,950</u>	<u>33,776</u>

(a) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零二零年十二月三十一日和二零一九年十二月三十一日止年度的香港利得稅以估計應課稅利潤按稅率16.5%計算。

(b) 中國

根據中國所得稅條例及法規，本集團旗下的各中國子公司於截至二零二零年十二月三十一日和二零一九年十二月三十一日止年度須按稅率25%繳納中國企業所得稅，惟下列公司除外：

(i) 四川宏華石油設備有限公司、漢正檢測技術有限公司和宏華油氣工程技術服務有限公司

截至二零二零年十二月三十一日和二零一九年十二月三十一日止年度，根據中國的相關稅收法規，四川宏華石油設備有限公司，漢正檢測技術有限公司和宏華油氣工程技術服務有限公司的企業所得稅按用於高新技術企業的15%的稅率計提。

(ii) 四川宏華電氣有限責任公司

於二零一二年四月六日，國家稅務總局下發了關於中國西部合資格的企業所得稅優惠的政策通知12(2012)（「通知」）。四川宏華電氣有限責任公司向主管稅務機關申請並獲批了15%的優惠稅率，具備了二零一二至二零二零年使用15%優惠稅率的資格。

(c) 其他

其他實體之稅項乃按相關司法權區適用之現行稅率繳納。

(d) 代扣所得稅

根據中國稅法及其實施規則，非中國居民企業來自中國居民企業的於二零零八年一月一日之後利潤所產生的應收股利須按稅率10%繳納代扣所得稅，稅務協定或安排另有減少者除外。根據中國與香港之間的稅收安排，合格香港納稅居民來源於中國境內的股利收入應按5%的減免稅率繳納代扣所得稅。

董事會重新審視了本集團二零二零年度和二零一九年度的股利政策。為了獲取業務和未來發展的資金，董事會決定，本集團所屬中華人民共和國境內的子公司在可預見的將來，不向離岸控股公司分配股利。本公司任何股利的發放均從本集團的股份溢價中分配。

- (e) 本集團就除稅前利潤的稅項，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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
稅前利潤	<u>86,090</u>	<u>166,265</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	39,304	18,998
不可扣稅務費用的稅務影響	379	504
無需課稅收入的稅務影響	(230)	(1,136)
稅率變動的稅務影響	-	19,635
沒有確認遞延所得稅資產的稅損	10,179	31,698
沒有確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	2,890	15,446
研發費用加計扣除	(11,757)	-
確認以往年度沒有確認遞延所得稅資產的稅損	-	(41,849)
沖銷以往年度確認遞延所得稅資產的 可抵扣暫時性差異	6,702	-
沖銷以往年度確認遞延所得稅資產的稅損	1,548	-
以往年度少／(多)計提	5,845	(8,195)
使用以往年度沒有確認遞延所得稅資產的稅損	<u>(28,910)</u>	<u>(1,325)</u>
所得稅費用	<u><u>25,950</u></u>	<u><u>33,776</u></u>

- (f) 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	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 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><u>(151)</u></u>	<u><u>1,792</u></u>

9 每股收益

(a) 基本每股收益

基本每股收益乃以年內本公司所有者應佔收益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	
	二零二零年	二零一九年
收益歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	49,660	107,472
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,355,995	5,355,958
激勵計劃回購股份的影響 (千計)	(61,089)	(62,089)
購股權之影響 (千計)	—	53
	<u>5,294,906</u>	<u>5,293,922</u>
調整後已發行普通股的加權平均股數 (千計)		
	<u>5,294,906</u>	<u>5,293,922</u>
基本每股收益 (每股人民幣分)	0.94	2.03

(b) 攤薄每股收益

攤薄每股收益假設所有可攤薄的潛在普通股被兌換後，根據已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可攤薄的潛在普通股：購股權。對於購股權，根據未行使期權所附的購股權的貨幣價值，釐定按公允價值（釐定為本公司股份的平均年度市價）可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年	二零一九年
收益歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	49,660	107,472
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,294,906	5,293,922
假設購股權方案實施影響 (千計)	—	—
	<u>5,294,906</u>	<u>5,293,922</u>
調整後已發行普通股 (攤薄) 的加權平均股數 (千計)		
	<u>5,294,906</u>	<u>5,293,922</u>
攤薄每股收益 (每股人民幣分)	0.94	2.03

10 應收賬款及其他應收款

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應收貿易性賬款(a)	2,981,797	3,501,437
應收票據	549,190	266,165
減：應收貿易性賬款及應收票據減值準備	(435,724)	(266,775)
	3,095,263	3,500,827
應收關聯方款項		
一 貿易性	400,473	211,449
一 非貿易性	359,785	311,738
減：應收關聯方貿易性的應收賬款減值準備	(68,474)	(27,711)
	691,784	495,476
應收融資租賃款	254,830	315,371
減：應收融資租賃款減值準備	(75,279)	(77,239)
可抵扣增值稅	64,517	74,929
預付款	311,285	425,549
減：預付款減值準備	(32,662)	(36,970)
其他應收款(b)	319,198	299,408
減：其他應收款減值準備	(126,101)	(122,845)
	4,502,835	4,874,506
列示如下：		
流動部分(c)	3,699,407	3,593,152
非流動部分(d)	803,428	1,281,354
總額	4,502,835	4,874,506

- (a) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，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，按發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
三個月以下	2,283,515	2,517,145
三至十二個月	584,314	564,943
一年以上	559,433	602,477
	<u>3,427,262</u>	<u>3,684,565</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。

- (b) 於二零一九年十二月三十一日，本集團其他應收款中約人民幣21,032,000元為本公司應收部分股東因法律訴訟而須彌補的賠償金額。
- (c) 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。
- (d) 於二零二零年十二月三十一日，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76,283,000元（二零一九年：人民幣129,193,000元）；(2)報告期終日後一年以後到期並按市場利率折現的分期付款銷售的應收款項約人民幣727,145,000元（二零一九年：人民幣1,151,961,000元）；及(3)購置不動產、工廠及設備的預付款約人民幣0元（二零一九年：人民幣200,000元）。
- (e) 於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，本集團最大信用風險敞口為上述該類應收款賬面價值。
- (f) 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。
- (g) 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「金融資產及合同資產減值虧損淨額」內。
- (h) 於二零二零年十二月三十一日，本集團約人民幣222,658,000元應收票據及人民幣71,702,000元應收帳款分別為本集團借款擔保。
- (i) 於二零二零年十二月三十一日，本集團約人民幣81,899,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣103,425,000元）應收融資租賃款為人民幣約85,837,000元（二零一九年十二月三十一日：人民幣108,721,000元）租賃負債擔保。

(a) 存貨跌價準備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
於一月一日	167,595	172,690
計提	74,124	71,698
轉銷	(72,152)	(76,472)
轉回	(18,430)	(321)
處置子公司	(2,794)	—
於十二月三十一日	<u>148,343</u>	<u>167,595</u>

12 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
應付賬款	1,421,207	1,538,066
應付關聯方款項		
— 貿易性	19,423	8,681
— 非貿易性	44,376	43,216
應付票據	755,316	689,010
預收款項	501	401
其他應付款	414,921	547,144
	<u>2,655,744</u>	<u>2,826,518</u>

於二零二零年及二零一九年十二月三十一日，應付賬款及應付票據（包括貿易性的應付關聯方款項）按發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二零年 人民幣千元	二零一九年 人民幣千元
三個月以下	567,463	446,514
三至六個月	532,146	492,896
六至十二個月	766,736	747,348
一年以上	329,601	548,999
	<u>2,195,946</u>	<u>2,235,757</u>

於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日，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。

於二零二零年十二月三十一日及二零一九年十二月三十一日，應付票據以部分已抵押銀行存款作擔保。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。

管理層討論與分析

二零二零年，本公司收入人民幣39.31億元，較去年同期之人民幣44.26億元，減少了11.2%。毛利約為人民幣11.80億元，較去年同期之人民幣13.16億元，減少了10.3%。本公司股東應佔利潤約為人民幣0.50億元。

市場回顧

二零二零年是國際油價經歷過山車式漲跌的一年。年初，國際油價受中東地緣政治事件帶來的風險溢價影響一路高升。三月初，受到史無前例的黑天鵝事件－全球新冠疫情衝擊，疊加石油輸出國組織「歐佩克」與俄羅斯開展石油價格戰，油價應聲暴跌至歷史性低點。隨著市場悲觀情緒出盡，原油庫存壓力減小，歐佩克開始聯合減產，油價開始修復。全年油價走出暴跌反彈的深V字走勢。二零二零年全年美國西德克薩斯中質原油「WTI」現貨年平均價格為39.28美元／桶，較上年同期下降31.1%；北海佈倫特原油現貨年平均價格41.78美元／桶，較上年同期下降34.9%。根據美國油服公司貝克休斯公佈數據顯示，二零二零年底美國石油活躍鑽井數較年初總計減少了403座，錄得二零一五年以來的最大降幅。根據美國能源信息署資料，美國原油產量從二零一九年的1,225萬桶／日下降至二零二零年的1,131萬桶／日。

二零二零年，儘管國際油價暴跌，中國依然將國家能源安全放在重要位置。我國原油產量1.95億噸，較去年同期增長1.6%。天然氣產量1,888億立方米，較去年同期增長9.8%。為進一步做好穩產增產，我國需要突破資源接替、技術創新和成本降低等多重難題，需要在頁岩油等新的資源接續領域尋求戰略突破¹。國家發改委、國家能源局聯合發佈《關於做好2020年能源安全保障工作的指導意見》，要求提高能源生產供應能力，推動國內油氣田穩產增產，提升國內油氣勘探開發力度，加快非常規油氣資源勘探開發。期內，國家管網集團全面接管油氣管網資產運營，將管道輸送這一中間環節與上游資源、下游銷售分開運營，並向第三方市場主體公平開放，有利於更多市場化開發的油氣資源進入輸送管道，使我國油氣供應主體日趨多元化，促進上游勘探開發和進口環節的市場化。

二零二零年，全國風電新增併網裝機7,167萬千瓦，其中陸上風電新增裝機6,861萬千瓦、海上風電新增裝機306萬千瓦。全國風電累計裝機2.81億千瓦，其中陸上風電累計裝機2.71億千瓦、海上風電累計裝機約900萬千瓦。²

¹ 國家能源局

² 國家能源局

業務回顧

二零二零年，受新冠肺炎疫情全球大流行和油價暴跌影響，宏華經營面臨眾多挑戰。在人員安全方面，為保障員工安全，宏華減少海內外銷售拜訪活動，提高線上營銷佔比，組織人員有序接種新冠疫苗。在市場業務方面，新冠肺炎疫情導致能源需求驟減。宏華迅速調整思路，緊跟海外客戶需求變動，積極探索售後服務帶動零部件銷售、資源整合式發展帶動協同銷售的新模式。依託第一大股東「航天科工」的背景優勢，宏華進軍海上風電產業，對沖油氣行業週期波動，為佈局大能源產業找到新方向。

二零二零年，儘管全球油氣市場受到新冠疫情和油價暴跌衝擊，受益於國內能源安全戰略，宏華在中國市場營收增長29.5%，業務結構佔比73.9%，達到上市以來最高水平。期內，以裝備帶動的電動壓裂泵注服務迎來規模化爆發式發展，宏華獲得多個頁岩氣壓裂工程服務合同，進一步拓展壓裂服務範圍，夯實了宏華在電動壓裂領域的領先地位。以6000HP電動壓裂泵為核心的成套電動壓裂裝備不斷完善，宏華推出全國首套電驅連續油管，成為「全電驅動，智能壓裂」的重要組成部分。

1. 陸地鑽機及相關產品業務

二零二零年，宏華實現陸地鑽機銷售12套，銷售額約人民幣6.22億元，較去年同期之人民幣12.69億元降低51.0%。零部件銷售金額總計人民幣17.22億元，較去年同期之人民幣16.17億元增加人民幣1.05億元，增幅為6.5%。

國際市場，受新冠肺炎疫情全球大流行和油價低位運行等因素影響，宏華海外成套鑽機的銷售有所下降。但憑藉本集團在中東與俄羅斯傳統優勢區位的良好口碑與市場影響力，宏華與該地區客戶再次簽訂了4套7,000米數控鑽機訂單與2套鑽機改造訂單。在西亞地區，宏華成功簽訂2套修井機訂單。期內，宏華成功研發出全國首個「一鍵聯動」自動化機具系統，將傳統機具系統的多人分佈式操作升級為程序自動批處理作業流程，實現單司鑽操作，使鑽機上的鐵鑽工、排管機、鑽檯面機械手等設備實現並行聯動。「一鍵聯動」的成功研發使得宏華鑽機向自動化方向邁進一大步。

在零部件方面，儘管海外市場受到疫情與油價因素影響，但宏華仍運用靈活的銷售機制，抓住客戶在零部件更新與升級的需求，深化長期合作關係。在俄羅斯地區，憑藉與老客戶的長期合作關係，宏華簽訂價值3,000萬美元的油田增產設備採購框架協議，其中包含數套宏華獨立研發的頂驅、直驅泵、鑽機改造等產品。在歐洲片區，繼之前鑽機及改造項目完成後，宏華與客戶又新簽訂鑽機改造及售後服務框架合同。期內，宏華核心零部件的銷售實現較快增長。泥漿泵獨立銷售額較去年同期增長83.0%，主要因本年度入圍中石化年度鑽井泥漿泵框架協議，實現泥漿泵的批量銷售。

二零二零年，宏華依託國企背景優勢，利用現有製造業產能，陸續與華電重工、廣州打撈局、廣東火電等國企簽訂海上風電建造協議，全年累計簽訂訂單金額超過10億人民幣。宏華以此為契機，積極佈局新能源產業。

截至二零二零年十二月三十一日，宏華鑽機及相關產品業務在手訂單合同金額約人民幣13.62億元。其中成套陸地鑽機在手訂單合同金額約人民幣1.07億元。

2. 壓裂業務

二零二零年，宏華共有17支泵注隊伍在期內提供4,357段泵注服務，較去年同期增長48.5%。期內提供的裝備及工程服務實現銷售金額總計約人民幣13.39億元，較去年同期之人民幣10.75億元增長24.6%。

非常規油氣開發壓裂裝備方面，二零二零年，宏華實現電動壓裂泵銷售4套。隨著壓裂業務的深入開展，宏華不斷拓展壓裂成套裝備產品線。期內，宏華推出全國首套電動連續油管，並於二零二一年初完成工業性試驗。較傳統柴油驅動的連續油管，電驅連續油管在性能和效率、自動化程度和同步控制三方面均有創新和提升。電動自動輸砂儲砂裝置成功下線並首次實現井場作業。秉承電驅壓裂整體開發的理念，宏華以6,000HP電動壓裂泵為核心，陸續推出電動供液撬、智能指揮控制中心、柔性罐、高壓管匯、電動連續油管和自動輸砂儲砂裝置等成套電動壓裂裝備。

二零二零年，受到新冠肺炎疫情全球爆發的影響，油氣市場整體需求下降。在油價低迷時期，行業積極探索降本增效的開發模式。宏華電動壓裂開發模式較傳統柴油驅動的壓裂裝備更符合綠色環高與高效開發的要求，受到市場認可。宏華泵注服務規模實現爆發式增長，全年提供泵注段數4,357段，較去年同期提升48.5%。通過多年積累，宏華的電動泵注隊伍助力中石油、中石化在川渝多個區塊實現規模化全電動壓裂。全年，宏華助力客戶創造多項記錄。在涪陵區塊，創造「涪陵速度」，實現日均壓裂5.6段的施工記錄並創造日壓裂8段的施工記錄。在四川頁岩氣區塊，宏華還突破性地實現了24小時全電動拉鏈式作業，降本增效，助力頁岩氣發開。

繼二零一九年獲得宏華首個頁岩氣壓裂工程服務合同，將作業範圍從單一的泵注服務拓展到全套的電動壓裂服務後，宏華於本年度於中石油附屬公司西部鑽探獲得長寧價值3.25億元的電動壓裂成套設備租賃及服務合同、獲得重慶某區塊三個頁岩氣平台全電動壓裂工程服務合同，價值2.88億元。該項目為重點工程和頁岩氣先導試驗區，完鑽井深達到6,000米以上，水平段長1,500餘米，壓力達到100MPa以上。宏華壓裂隊伍在作業中曾創造加砂量366.7噸的成績，刷新了中石油深層頁岩氣單段儲層改造的加砂記錄。

截至二零二零年十二月三十一日，宏華壓裂業務在手訂單合同金額約人民幣2.36億元。

3. 鑽井工程業務

二零二零年，宏華共有11支鑽井隊伍，全年完成進尺87,635米，同比下降6.8%。提供的鑽井工程業務實現銷售金額總計約人民幣2.48億元，較去年同期之人民幣4.64億元降低46.6%。

二零二零年，儘管全球受到新冠肺炎疫情影響，國內市場受益於國家能源安全戰略，仍然將增儲上產放在重要位置。宏華簽訂國內鑽井服務合同總計人民幣2.4億元。新簽訂定向井服務合同價值0.5億元。宏華油服隊伍在長寧區塊創造了完井深4,850米，水平段長3,100米，創中國頁岩氣井最長水平段記錄。在技術突破方面，油服隊伍在作業中運用投入先進井下工具，提高鑽機效率。在定向井項目中，宏華首次投入使用近鑽頭方位伽馬，提高了鑽井數據精度，降低了故障率。同時在定向施工中推廣運用了扭擺頂驅系統，通過多參數智能算法實現鑽具週期性的轉動，降低摩擦阻力，解決了滑動定向脫壓無法鑽進的問題。使用宏華自主研發的水力震盪器，降低摩阻，提升機械鑽速。在作業效率方面，全年生產時效為85.6%，較去年同期提高了4.8個百分點。組織停工時效1.8%，同比降低0.75個百分點。在宜賓區域的水平井定向服務，日均進尺同比提高16%。

二零二零年，儘管海外市場受到新冠肺炎疫情全球大流行影響，宏華仍憑藉優質的海外作業能力再次與國際油服公司續簽鑽井服務框架合同，合同金額預估達到900萬美元。在中東地區的作業隊伍還創造了16.2米／小時的進尺記錄，兩次刷新了在該區塊的鑽進速度記錄。同時該隊伍在ZB-469井實際作業週期20.8天，打破了該區塊保持近4年的完井週期記錄。

截至二零二零年十二月三十一日，宏華鑽井工程服務業務在手訂單合同金額約人民幣1.21億元。

環境政策與表現

截至二零二零年十二月三十一日止年度，宏華透過政策及指引方式，在業務營運不斷努力減少環境污染及節約自然資源，概無有關環境及社會層面的不合規記錄。持份者的參與令關鍵的重大事宜引起更多關注，包括(i)產品／服務質量；(ii)客戶服務；(iii)數據保護；(iv)知識產權；及(v)供應商管理。該等層面已受宏華管理，宏華將繼續保持與持份者的緊密溝通，改善其環境、社會及管治管理。宏華環境政策及表現的詳情載於本年報之環境、社會及管治報告。

品質管理與研發

期內，宏華繼續確保品質管制體系有效運行，產品品質穩步提升。順利通過品質體系年度監督審核，新獲ISO 9001:2015壓固設備、撬裝設備和壓力設備證書；CE認證、CCC認證、ATEX認證產品成員持續擴大。新增CNAS檢測標準81個，CMA檢測標準66項，新獲QESHSE品質管制四體系證書。通過專項技術攻關，我們在重點產品品質問題上取得明顯進展，品質問題數量和損失同比去年降低10%以上，產品品質進一步提升。宏華積極參與行業標準制修定，主導行業話語權。二零二零年共計5項國行標獲得發佈，參與制修訂4項國行標，主導制定團體標準1項，積極申報國家標準立項1項。

二零二零年，宏華統籌協調相關資源，加快受疫情影響的研發項目進程，重點解決項目研發過程中的卡阻問題，高品質地推動項目落地。在智能鑽機方面，綜合鑽井智能系統UNISON建立了數位化鑽井控制模擬實驗室，並計劃逐步推廣正式產品。

非常規油氣開發裝備方面，期內，宏華成功推出電驅連續油管並完成工業性試驗，成為電動壓裂成套裝備的重要組成部分。我們還成功推出自動輸砂儲砂裝置並完成工業性試驗。我們完成了智慧電動壓裂系統項目壓裂輔助設備集控系統開發，實現了壓裂主要設備和輔助設備的全流程自動化。

在海洋開發方面，海洋天然氣水合物獲得科技部天然氣水合物開發技術專項研究課題，宏華承擔淺表層水合物開發工藝研究及裝備系統開發，裝備系統開發樣機完成設計。水合物試採船項目完成工信部高科技船舶技術研究專項課題，實現關鍵技術攻關。深海採礦項目密切與中船技術溝通，並開展中國首套深海礦漿舉升系統研製。海上鑽井裝備自動化國產化推進有序開展，我們中標渤海灣某鑽井平臺自動化機具系統，並已安裝至平臺，開展鑽井作業，實現海上鑽井自動化機具國產化替代的零的突破。

截至二零二零年十二月三十一日，宏華擁有累計有效專利518項，其中累計有效發明專利173項；期內，宏華新申請專利189項，其中發明專利105項；授權專利82項，其中3項為發明專利。

人力資源管理

期內，宏華繼續實施人才強企業戰略，持續優化人力資源結構，專業技術人員佔比較去年同期提升了2.5個百分點。宏華完善人員激勵政策，加強領導人員收入水平與經營業績的掛鉤力度。宏華通過超額激勵、科技激勵、銷售激勵等政策機制穩定核心人才隊伍。持續加強戰略型、青年創新型人才儲備與培養。截至二零二零年十二月三十一日，宏華總人數為3,570人，同期相比減少225人。其中研發人員共523人。總人數較去年同期下降5.9%，主要為非重點業務、非關鍵崗位的壓縮與優化。研發人員較去年同期增長10.1%，主要為圍繞戰略業務佈局進行的科技人才補充與儲備。

宏華於期內共計實施培訓項目849項，培訓人次47,540次，人均41課時。宏華著重提升員工的專業技術能力水準和綜合素質，重點策劃實施了技術行銷精英會、銷售人員能力提升、供應鏈等專項培訓，進一步增強關鍵核心人才培養；二零二一年，宏華將根據戰略佈局和業務重點持續優化人才智力結構，持續加大電氣、自動化、智能化、雲計算、大數據以及壓裂產業等方向的行業領軍人才、青年科技人才儲備。加快推進培訓數位化轉型，推動線上教育平臺的建設及使用，推動培訓實效，提升管理效能。宏華將全面優化績效評價機制，建立健全基於價值創造的考核評價與分配機制。通過完善的人才引進、培養與激勵制度，增強宏華集團科技創新能力和核心競爭能力。

未來展望

二零二一年初，新冠肺炎疫情仍未完全得到控制，油氣市場仍存在較多不確定性因素。新冠疫情進一步加速了全球能源轉型進程，長期來看低碳與清潔能源將是未來發展方向，這給傳統石化行業帶來挑戰。儘管如此，短期內我們仍看到眾多積極因素正在聚集。疫苗預期將大規模接種，石油輸出國組織繼續執行聯合減產協議，油價處於企穩回升階段，油氣行業的「至暗時刻」已經過去。中國市場受益於國家能源安全戰略，能源體制改革帶來更多市場機遇。宏華作為領先的油氣裝備與服務供應商，將維護國家經濟安全和發展利益，順應我國從能源消費大國向能源科技裝備強國的轉變，為行業提供綠色、環保、高效、安全的能源裝備及服務解決方案。

在市場業務方面，首先，在市場追求高效環保的背景下，宏華的電動壓裂整體解決方案順應市場綠色開發趨勢，滿足客戶降本增效需求。宏華將進一步鞏固壓裂裝備與服務核心競爭優勢，加快促進成套壓裂裝備的市場化，以裝備帶動服務實現非常規油氣大規模成片開發。其次，海外市場已觸底回升，宏華將緊抓海外市場復甦的強勁需求，跟隨客戶轉型升級需求，滿足客戶定制化產品需求，進一步做強鑽機主業，落實推進海內外重大訂單項目落地。同時依託鑽機龍頭產品優勢，我們將加強資源向高附加值業務傾斜，提升鑽機自動化升級研發力度，進一步完成智慧化鑽機產品升級。最後，宏華將堅定推行建平臺、育生態、資源協同式發展理念，協同第一大股東航天科工，加強產業與資源協同。海上風電產業積累了宏華進軍新產業的成功經驗與信心，宏華將進一步打造海上風電新的增長點，拓展海洋裝備業務。

在管理方面，宏華將圍繞淨利潤和現金流兩大核心指標，加強成本管控，嚴格控制負債總額，優化供應鏈管理，提升項目按期保質交付能力，實現經營管理提質增效；統籌推進法治合規風控一體化、集約化工作。在油氣行業復甦階段，宏華更要加強風控合規體系建設，著力防範化解重大風險；圍繞產品數據模型貫通、數字化設備聯網，數字化工藝提升等關鍵指標，我們持續推進企業數字化轉型建設，啟動以「智能製造」為核心的企業數字化轉型升級建設工作。二零二一年，宏華將加強企業治理，充分發揮混合所有制企業的制度優勢，力爭成為世界一流、國內領先的能源開發綜合解決方案供應商。

財務回顧

年內，本集團的毛利和本公司股東應佔溢利分別約為人民幣11.80億元及人民幣0.50億元，毛利率和淨溢利率分別為30.0%和1.3%；去年同期本集團的毛利和本公司股東應佔溢利分別約為人民幣13.16億元及人民幣1.07億元，毛利率和淨溢利率分別為29.7%和2.4%。

年內，受新型冠狀病毒肺炎疫情疊加國際油價巨幅動盪影響，全球油氣服務市場需求下滑，同時，出於謹慎性原則，考慮了金融資產減值損失和其他損失等非經常性損益影響，使得集團淨溢利率有所下降。

收入

年內，本集團收入約為人民幣39.31億元，比去年同期之人民幣44.26億元，減少人民幣4.95億元，減幅為11.2%。收入降低主要來自於國際市場方面，受疫情及油價的影響，海外鑽機訂單減少，部分項目出現推遲，導致本集團銷售收入同比下降。

(一) 按地區分類

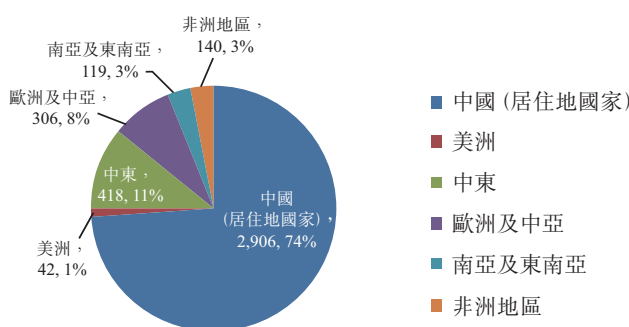
年內，本集團收入按地區分類：(1)中國大陸地區銷售收入約為人民幣29.06億元，約佔總收入的73.9%，比去年同期增加人民幣6.63億元；(2)本集團出口收入約人民幣10.25億元，約佔總收入的26.1%，比去年同期減少人民幣11.56億元。

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，面對石油行業市場震盪，集團繼續堅持技術創新，提高產品及服務品質、嚴控經營成本，著力於發展國際業務；同時，本集團開拓國內市場，其中國內頁岩氣市場發展迅速，進軍海上風電項目轉型新能源，推動國內市場持續增長，形成新的業績支撐點。

收入按地區分類餅圖

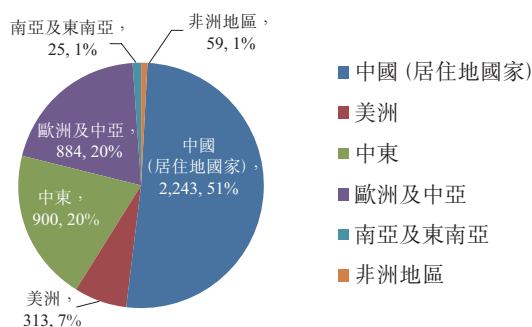
截至二零二零年十二月三十一日止年度

單位：人民幣百萬元



截至二零一九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、油氣工程服務和壓裂業務板塊。

年內，集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣6.22億元，去年同期銷售收入約人民幣12.69億元，減少人民幣6.47億元，降幅51.0%。

年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣17.22億元，去年同期收入約為人民幣16.17億元，增加人民幣1.05億元，增幅為6.5%。

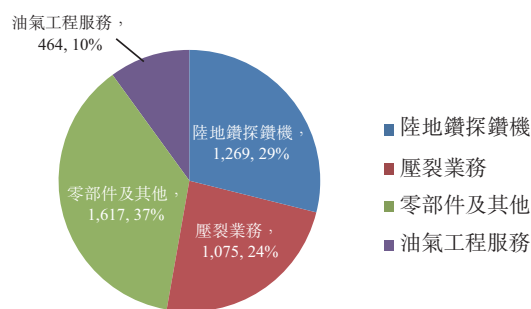
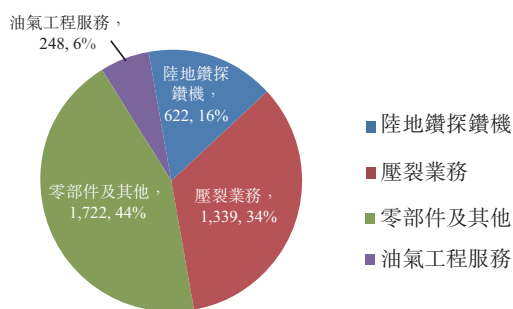
年內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣2.48億元，去年同期為人民幣4.64億元，減少人民幣2.16億元，減幅為46.6%。

年內，集團壓裂業務實現收入約為人民幣13.39億元，去年同期約為人民幣10.75億元，增加人民幣2.64億元，增幅為24.6%。

收入按業務分類餅圖：

截至二零二零年十二月三十一日止年度
單位：人民幣百萬元

截至二零一九年十二月三十一日止年度
單位：人民幣百萬元



銷售成本

年內，集團的銷售成本約人民幣27.51億元，比去年同期人民幣31.10億元，減少人民幣3.59億元，降幅約為11.5%。主要受銷售規模縮減的影響，各板塊銷售成本也有所減少；同時本集團持續推進降本增效工作，嚴控成本費用，優化成本結構，營運水準持續提升。

毛利及毛利率

年內，本集團的毛利約為人民幣11.80億元，比去年同期人民幣13.16億元，減少人民幣1.36億元，減幅為10.3%。

年內，本集團整體毛利率為30.0%，比去年同期的29.7%，增加0.3個百分點。主要是本集團積極推廣附加值高的新產品，加之本集團降成本、控費用，優化成本結構等積極舉措的影響，毛利有所上升。

期間費用

年內，本集團分銷費用約人民幣1.78億元，與去年同期的人民幣3.57億元相比，減少人民幣1.79億元，減幅為50.1%，主要是銷售收入下降導致的項目相關費用下降。

年內，本集團行政費用約人民幣5.48億元，比去年同期的人民幣5.03億元，增加人民幣0.45億元，增幅約為8.9%，主要由於本集團持續開展降本增效，並很好地控制行政費用，同時為持續發展提高競爭力，增加研發投入所致。

年內，集團財務費用淨額約人民幣1.26億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣2.09億元，減少人民幣0.83億元，減幅39.7%，主要是受到人民幣匯率波動的影響，持有外幣債券產生的匯兌收益大幅上升。

除所得稅前利潤

年內，本集團除所得稅前利潤約為人民幣0.86億元，較去年同期的人民幣1.66億元，減少人民幣0.80億元，減幅為48.2%。

所得稅費用

年內，本集團所得稅費用約為人民幣0.26億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣0.34億元。

年度溢利

年內，本集團溢利約為人民幣0.60億元，而去年同期約為人民幣1.32億元。其中本公司所有者應佔溢利約為人民幣0.50億元，非控制性權益應佔溢利約為人民幣0.10億元。年內淨溢利率為1.3%，而去年同期淨溢利率為2.4%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣4.08億元，而去年同期約為人民幣5.58億元，主要是受疫情及油價的影響，海外鑽機訂單減少，本集團銷售收入下降所致。EBITDA利潤率為10.4%，去年同期EBITDA利潤率為12.6%。

股息

截至二零二零年十二月三十一日，本公司董事會建議不派發年度股息。

資金來源及借款情況

本集團的主要資金來源包括經營所得現金、銀行貸款及債券融資。

於二零二零年十二月三十一日，本集團借款和美元債金額約人民幣44.85億元，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣4.76億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣22.55億元，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣3.37億元，增幅為17.6%。

存款及現金流量

於二零二零年十二月三十一日，本集團現金及現金等價物約人民幣9.52億元，比二零一九年十二月三十一日增加約人民幣0.62億元。

年內，本集團經營活動現金淨流出約人民幣1.66億元，投資活動現金淨流出約人民幣0.79億元，融資活動現金淨流入約人民幣3.26億元。

資產結構及變動情況

於二零二零年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣120.12億元。其中，流動資產約人民幣77.71億元，流動資產佔資產總額約64.7%，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣13.15億元，主要為合同資產、應收賬款及其他應收款增加；非流動資產約人民幣42.41億元，佔資產總額約35.3%，比二零一九年十二月三十一日減少人民幣10.57億元，主要是長期應收款的減少。

負債

於二零二零年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣75.18億元。其中，流動負債總額約人民幣51.70億元，佔負債總額約68.8%，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣1.37億元；非流動負債總額約人民幣23.48億元，佔負債總額約31.2%，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣1.07億元。於二零二零年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為62.6%，比二零一九年十二月三十一日增加0.7個百分點。

權益

於二零二零年十二月三十一日，權益總額約人民幣44.95億元，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣0.15億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣42.70億元，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣0.04億元；非控制性權益總額約人民幣2.25億元，比二零一九年十二月三十一日增加人民幣0.11億元。期內，本公司基本每股溢利約為人民幣0.94分，攤薄每股溢利為人民幣0.94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1.83億元，比去年同期減少人民幣約0.91億元。

於二零二零年十二月三十一日，本集團約人民幣0.03億元之資本承諾，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

年內，本公司或其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司股份。

暫停辦理股份過戶登記

本公司將由二零二一年五月二十一日（星期五）至二零二一年五月二十六日（星期三）（首尾兩天包括在內）暫停辦理股份過戶登記，以釐定股東出席股東周年大會及於會上投票之資格。為符合資格出席股東周年大會並於會上投票，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零二零年五月二十日（星期四）下午四時三十分前，一併送達本公司之香港股份過戶登記分處香港中央證券登記有限公司，地址：香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712至1716號舖。

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。

審核委員會每年應最少召開兩次會議，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二零二零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

除下文所述之偏離以外，本公司於截至二零二零年十二月三十一日止整個年度內一直遵守企業管治守則所載之守則條文。

本公司定期審閱其企業管治常規，以保證遵守企業管治守則。

本公司致力提升適合於其經營行為及增長的企業管治常規，及不時審閱企業管治常規，以保證彼等符合法定及專業標準、上市規則之規定及與最新發展保持一致。

為提高工作效率，本公司已於二零一三年三月十九日解散提名委員會。本公司董事會定期檢討其架構、人數及組成(包括考慮本公司董事會成員多元化政策)以確保自身具備滿足公司業務需要與相關專業知識、技能、經驗平衡及滿足董事會成員之多元化要求。

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行為守則(「公司守則」)，公司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，彼等於截至二零二零年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

刊登二零二零年全年業績公告及年度報告

本業績公告將於本公司網站(www.hh-g ltd.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司二零二零年十二月三十一日止年度報告將會於適當時候寄發予本公司股東，並且刊載於上述網站。

釋義

「股東周年大會」	指	本公司謹訂於二零二零年五月二十六日(星期三)舉行之股東周年大會
「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	上市規則附錄十四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證券買賣守則

「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	截至二零二零年十二月三十一日止年度
「本集團」、 「宏華」或「我們」	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	截至二零一九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	上市規則附錄十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及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
金立亮
主席

中國，二零二一年三月二十九日

於本公告日期，本公司之執行董事為金立亮先生（主席）、張弭先生及任杰先生；本公司之非執行董事為韓廣榮先生及陳文樂先生；本公司之獨立非執行董事為劉曉峰先生、陳國明先生、蘇梅女士、潘昭國先生、常清先生及魏斌先生。