

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之有限公司)

(股份代號：196)

截至二零一九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
	二零一九年	二零一八年	
持續經營之收入(人民幣千元)	4,425,686	4,205,162	5.2%
持續經營之毛利(人民幣千元)	1,315,834	1,082,272	21.6%
持續經營之毛利率(%)	29.7%	25.7%	4個百分點
持續經營之經營溢利(人民幣千元)	378,391	339,431	11.5%
本公司股東應佔溢利(人民幣千元)	107,472	82,287	30.6%
每股溢利－基本(人民幣分)	2.03	1.55	31.0%
每股溢利－攤薄(人民幣分)	2.03	1.55	31.0%

截至二零一九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二零一九年十二月三十一日止年度（「有關年度」）的合併財務業績連同二零一八年同期的比較資料。

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二零一九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核合併財務報表所列載的數字一致。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布的《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

截至二零一九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	
	附註	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
持續經營			
收入	3	4,425,686	4,205,162
銷售成本	6	3,109,852	(3,122,890)
毛利		1,315,834	1,082,272
分銷費用	6	(357,273)	(313,211)
行政費用	6	(503,486)	(469,484)
金融資產和合同資產減值虧損淨額		(190,989)	(93,829)
其他(費用)/收益	4	(11,954)	90,678
其他利得－淨額	5	126,259	43,005
經營利潤		378,391	339,431
財務收益	7	23,035	5,600
財務費用	7	(231,938)	(169,005)
財務費用－淨額		(208,903)	(163,405)
享有以權益法核算的聯營和合營的利潤份額		(3,223)	(32,444)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
稅前利潤		166,265	143,582
所得稅費用	8	(33,776)	(33,897)
持續經營利潤		132,489	109,685
終止經營虧損		—	(13,063)
年度利潤		132,489	96,622
利潤歸屬於：			
— 本公司所有者		107,472	82,287
— 非控制性權益		25,017	14,335
		132,489	96,622
歸屬本公司所有者的利潤來自於：			
— 持續經營		107,472	92,377
— 終止經營		—	(10,090)
		107,472	82,287
持續經營及終止經營的每股虧損歸屬於 本公司所有者(以每股人民幣分計)			
基本每股盈利			
來自持續經營	9	2.03	1.74
來自終止經營	9	—	(0.19)
	9	2.03	1.55
稀釋每股虧損			
來自持續經營	9	2.03	1.74
來自終止經營	9	—	(0.19)
	9	2.03	1.55

合併綜合收益表

截至二零一九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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
年度利潤	<u>132,489</u>	<u>96,622</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	19,090	25,164
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	10,806	(717)
與該等項目有關的所得稅	<u>(1,792)</u>	<u>179</u>
本年度其他綜合收益，扣除稅項	<u>28,104</u>	<u>24,626</u>
本年度總綜合收益	<u>160,593</u>	<u>121,248</u>
總綜合收益歸屬於：		
— 本公司所有者	135,964	106,091
— 非控制性權益	<u>24,629</u>	<u>15,157</u>
	<u>160,593</u>	<u>121,248</u>
歸屬本公司所有者的總綜合收益來自於：		
— 持續經營	135,964	118,082
— 終止經營	<u>—</u>	<u>(11,991)</u>
	<u>135,964</u>	<u>106,091</u>

合併資產負債表

於二零一九年十二月三十一日

(除特別註釋外所有金額為人民幣)

	於十二月三十一日	
	二零一九年 附註 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
資產		
非流動資產		
租賃預付款	–	192,242
使用權資產	187,769	–
不動產、工廠及設備	1,641,678	1,518,266
就收購租賃持有土地支付按金	–	10,000
無形資產	180,342	161,186
債權投資	97,906	–
按權益法入賬的投資	31,259	35,135
遞延所得稅資產	273,347	261,632
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	87,129	74,053
應收賬款及其他應收款	<i>10</i> 1,281,354	907,304
給予聯營和其他關聯方的貸款	1,450,181	1,584,192
其他非流動資產	67,502	28,165
非流動資產總額	5,298,467	4,772,175
流動資產		
存貨	<i>11</i> 1,267,356	1,564,797
合同資產	219,937	42,758
應收賬款及其他應收款	<i>10</i> 3,593,152	2,939,969
債權投資	24,915	–
給予聯營和其他關聯方的貸款	88,278	79,982
可收回本期稅項	8,341	46
持有待售資產	–	684
以公允價值計量且其變動計入 其他綜合收益的金融資產	95,407	93,884
抵押銀行存款	268,673	137,302
現金及現金等價物	889,802	685,500
流動資產總額	6,455,861	5,544,922
總資產	11,754,328	10,317,097

	於十二月三十一日	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
附註		
權益		
歸屬於本公司所有者		
股本	488,023	488,015
其他儲備	4,253,108	4,223,911
累計虧損	(475,551)	(583,183)
	<u>4,265,580</u>	<u>4,128,743</u>
非控制性權益	214,797	190,168
	<u>4,480,377</u>	<u>4,318,911</u>
負債		
非流動負債		
遞延收益	54,464	49,086
借款	2,091,779	575,000
租賃負債	94,299	—
	<u>2,240,542</u>	<u>624,086</u>
非流動負債總額		
流動負債		
合同負債	163,799	241,082
遞延收益	10,497	45,450
應付賬款及其他應付款	12 2,826,518	2,340,886
當期所得稅負債	46,297	56,041
借款	1,917,590	2,545,450
租賃負債	16,673	—
其他負債及開支準備	52,035	145,191
	<u>5,033,409</u>	<u>5,374,100</u>
流動負債總額		
總負債	7,273,951	5,998,186
	<u>11,754,328</u>	<u>10,317,097</u>
總權益及負債		

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、油氣開採設備生產以及鑽井服務。

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主板上市。

本財務報表以人民幣列報(除非另有說明)並於二零二零年三月三十日獲本公司董事會授權刊發。

2. 重要會計政策摘要

除另有說明外，本集團採用的會計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。涉及高度的判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇。

2.1.1 本集團已採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一九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：

- 《國際財務報告準則第16號－租賃》
- 具有反向賠償的提前還款特徵－對《國際財務報告準則第9號》的修訂
- 聯營和合營的長期權益－對《國際會計準則第28號》的修訂

- 國際財務報告準則年度改進2015-2017年週期
- 計畫的修改、縮減或結算 – 對《對國際會計準則第19號》的修訂
- 解釋公告第23號《所得稅會計處理的不確定性》

本集團在二零一九年一月一日開始的年度報告期間首次採用了國際財務報告準則第16號「租賃」。本集團因採用國際財務報告準則第16號「租賃」而作出了會計政策變更，但未對前期確認的數額進行追溯調整。採用國際財務報告準則第16號「租賃」的影響詳見附註2.2的披露。其他大部分上述修訂對前期入帳金額沒有任何影響，預計也不會對當期或者未來期間產生重大影響。

2.1.2 本集團尚未採用的新準則及解釋公告

本集團並未提前採用已發佈但在截至二零一九年十二月三十一日止的報告期間尚未生效的新會計準則及解釋公告。該等準則預計在當期或未來報告期間不會對主體及可預見的未來交易產生重要影響。

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	二零二零年一月一日
國際財務報告準則第3號 之修訂本	業務定義	二零二零年一月一日
國際會計準則第39號、 國際財務報告準則第7號及 國際財務報告準則 第9號(修訂本)	對沖會計	二零二零年一月一日
概念框架	經修訂財務報告 概念框架	二零二零年一月一日
國際財務報告準則第17號	保險合約	二零二一年一月一日

2.2 會計政策和披露的變動

本附註介紹了採納國際財務報告準則第16號「租賃」對本集團財務報表的影響。

如上文附註2.1所述，本集團於二零一九年一月一日起採納國際財務報告準則第16號「租賃」，但根據準則過渡性條款的規定，本集團未對二零一八年度報告期間的比較數據進行追溯調整。因此，新租賃要求導致的重分類及調整於二零一九年一月一日的期初資產負債表中予以確認。

在採納國際財務報告準則第16號時，本集團將根據國際會計準則第17號「租賃」的原則歸類為「經營租賃」的租賃相關的租賃負債予以確認。此等負債以剩餘租賃付款額的現值計量，並使用於二零一九年一月一日的承租人增量借款利率進行折現。於二零一九年一月一日，適用於租賃負債的承租人增量借款加權平均利率為4.4%。

對於前期歸類為融資租賃的租賃，主體在首次採納日將過渡前租賃資產和租賃負債的賬面價值確認為使用權資產和租賃負債的賬面價值。在首次採納日之後，主體可以採用國際財務報告準則第16號「租賃」的計量規定。租賃負債的重新計量於首次採納日後即確認為相關使用權資產的調整項。

(a) 採納的簡易實務處理方法

在首次採納國際財務報告準則第16號時，本集團採用準則允許的簡易實務處理方法：

- 將單一折現率應用於具有合理相似特徵的租賃組合
- 將之前對租賃是否虧損的評估作為進行減值評估的替代方案 – 於二零一九年一月一日，並無虧損合同
- 將截至二零一九年一月一日剩餘租期不足十二個月的經營租賃視為短期租賃
- 在首次採納日對使用權資產進行計量時不包括初始直接成本，及
- 對於包含延期或終止選擇權的合同，在確定合同的租賃期限時使用後見之明。

本集團已決定在首次採納日不重新評估合同是否為租賃或包含租賃。反之，對於在過渡日之前簽訂的合同，本集團根據國際會計準則第17號和國際財務報告解釋委員會 – 解釋公告第4號作出的評估以確定某項安排是否包含租賃。

(b) 租賃負債計量

	人民幣千元
於二零一八年十二月三十一日披露的經營租賃承諾	13,489
使用在首次採納日的承租人增量借款利率進行折現	13,256
加：於二零一八年十二月三十一日確認的融資租賃負債	2,878
減：按照直線法確認為費用的短期租賃	(5,350)
減：按照直線法確認為費用的低價值租賃	(51)
	<hr/>
於二零一九年一月一日確認的租賃負債	10,733
	<hr/> <hr/>
其中：	
流動租賃負債	7,285
非流動租賃負債	3,448
	<hr/>
	10,733
	<hr/> <hr/>

(c) 使用權資產計量

相關使用權資產視同始終採用新準則進行計量。

截至二零一九年十二月三十一日及二零一九年一月一日，為土地使用權預付的租金分別重新分類至使用權資產。

已確認使用權資產主要為土地使用權預付的租金和樓宇及設備。

(d) 於二零一九年一月一日在資產負債表中確認的調整

會計政策變更影響了二零一九年一月一日資產負債表中的以下項目：

使用權資產 — 增加人民幣203,202,000元

遞延所得稅資產 — 增加人民幣33,000元

租賃負債 — 增加人民幣10,733,000元。

租賃預付款 — 減少人民幣192,242,000元

於二零一九年一月一日，留存收益淨增人民幣260,000元。

(e) 出租人的會計處理

本集團採用國際財務報告準則第16號無需對經營租賃項下作為出租人持有資產的會計處理作出任何調整。

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、海洋鑽探鑽機、零部件及其他、油氣工程服務）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。

本集團於二零一八年度已處置所持有的海洋鑽機分部所屬主要實體的部分股本權益，該分部所屬主要實體之業績已呈列為已終止業務。

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損益、其他利得－淨額與其他（費用）／收入。財務收益及費用未分配至分部，因為此類活動是由負責管理本集團現金狀況的財務中心所推動。除下述資訊外，向高級執行管理層提供的其他資訊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二零一九年十二月三十一日和截至二零一八年十二月三十一日止年度收入與溢利如下表所示。如下分部資料包括終止經營部分。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		油氣工程服務		海洋鑽探鑽機		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	
	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年	二零一九年	二零一八年
	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	1,487,664	2,326,526	2,785,909	1,691,014	604,811	319,265	-	16,544	4,878,384	4,353,349
分部間收入	(218,308)	-	(234,390)	(131,643)	-	-	-	(11,545)	(452,698)	(143,188)
來自外部客戶之收入	1,269,356	2,326,526	2,551,519	1,559,371	604,811	319,265	-	4,999	4,425,686	4,210,161
收入確認的時點										
時點確認	1,487,664	2,326,526	2,785,909	1,691,014	-	-	-	16,544	4,273,573	4,034,084
時期確認	-	-	-	-	604,811	319,265	-	-	604,811	319,265
報告分部利潤／（虧損）	115,875	228,870	347,159	197,533	7,574	11,310	-	(46,225)	470,608	391,488
年度折舊及攤銷(i)	56,628	58,768	111,590	87,303	36,839	40,027	-	53,212	205,056	239,310
應收賬款及其他應收款										
減值	35,545	20,877	89,294	73,913	4,865	3,631	-	(10,073)	129,705	88,348
存貨減值	3,611	24,888	62,591	21,091	5,175	9,088	-	4,795	71,377	59,862
不動產、工廠及										
設備減值準備	-	576	-	315	7,852	-	-	-	7,852	891

- (i) 該數額包含不動產、工廠及設備、無形資產、使用權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。截至二零一九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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
分部利潤		
— 可呈報告分部	470,608	391,488
分部間(利潤)/虧損抵銷	(87,622)	13,587
來自本集團外部客戶之分部利潤	382,986	405,075
享有合營虧損份額	(3,223)	(28,169)
享有聯營虧損份額	—	(4,275)
其他收入及其他利得，淨額	114,305	159,715
財務收入	23,035	6,641
財務費用	(231,938)	(174,040)
未分配總部與公司開支	(118,900)	(245,251)
稅前利潤	166,265	119,696

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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,243,222	1,101,255
美洲	313,249	304,220
中東	900,364	1,358,710
歐洲及中亞	884,494	1,121,046
南亞及東南亞	25,434	283,848
非洲地區	58,923	41,082
	4,425,686	4,210,161

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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
中國(居住地國家)	1,670,303	1,501,686
美洲	2,711	174,377
中東	342,140	171,398
歐洲及中亞	62,137	62,398
非洲地區	31,259	35,135
	<u>2,108,550</u>	<u>1,944,994</u>

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。該等收入產生於在歐洲及中亞地區的陸地鑽探鑽機銷售。

截至二零一八年十二月三十一日止年度，收入中約人民幣940,703,000元、人民幣863,879,000元和人民幣517,241,000元分別來自三個外部客戶。該等收入分別產生與在中東地區的陸地鑽探鑽機銷售，在歐洲和中亞地區的陸地鑽探鑽機銷售和在中國(居住地國家)地區的零部件銷售。

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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
流動合同資產	220,959	42,887
減：損失撥備	(1,022)	(129)
合同資產總額	<u>219,937</u>	<u>42,758</u>
流動合同負債	<u>163,799</u>	<u>241,082</u>

- (i) 與油氣工程服務和貨品銷售有關的已確認合同資產和合同負債。
- (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。

因進行減少來自客戶的預付款的談判，本集團銷售貨品的合同負債減少了人民幣77,283,000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	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	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	239,848	-
服務	1,234	-

(c) 未履行的合同

截至二零一九年十二月三十一日，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1,476,446,000元。

管理層預計，截至二零一九年十二月三十一日分配至未履行合同的交易價格中，有77%將在下一報告期確認為收入（人民幣1,137,970,000）。剩餘部分將在二零二一及以後財年予以確認。

4 其他(費用)/收入

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
政府補助	43,100	23,799
服務(費用)/收入	(51,822)	16,540
租金(費用)/收入	(39,629)	43,291
銷售廢料	35,772	6,173
其他	625	875
	<u>(11,954)</u>	<u>90,678</u>

5 其他利得 - 淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
保險賠償款	3,618	41,930
匯兌利得淨額	40,588	-
處置不動產、工廠及設備利得	35,428	1,505
處置和解散子公司及合營淨利得/(損失)	17,169	(7,355)
其他罰款利得	19,305	-
其他	10,151	6,925
	<u>126,259</u>	<u>43,005</u>

6 按性質分類的費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
已使用之原材料及消耗品	1,952,218	2,308,923
職工福利費用	572,679	433,648
服務費	371,306	221,281
攤銷與折舊		
— 不動產、工廠及設備	163,874	149,661
— 無形資產	13,568	31,882
— 租賃預付款	—	4,604
— 使用權資產	4,960	—
運輸費	105,519	157,664
產成品及在產品的存貨變動	328,444	95,229
存貨減記準備	71,377	87,693
研究開發費(a)	93,348	133,031
減：計入無形資產的資本化金額	(38,135)	(51,388)
能源消耗	45,989	77,095
經營租賃支出	10,833	69,396
差旅費	57,843	48,654
預付賬款壞賬準備	8,666	27,169
不動產、工廠及設備的維修和維護	18,122	17,456
營業稅金及其他稅金	40,653	17,124
保修費準備	25,357	10,263
傭金	60,634	5,542
核數師酬金		
— 核數服務	4,707	5,110
— 其他服務	550	80
不動產、工廠及設備減值準備	7,852	891
其他費用	50,247	54,577
	<u>3,970,611</u>	<u>3,905,585</u>
銷售成本、分銷費用及行政費用總計		

- (i) 該數額未包含研發部門的人工成本約為人民幣86,396,000元(二零一八年：人民幣32,984,000元)及攤銷與折舊約為人民幣21,334,000元(二零一八年：人民幣33,736,000元)。

7 財務費用－淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 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	225,707	161,785
租賃負債利息費用	6,893	—
匯兌虧損淨額	—	7,394
其他	—	541
減：計入在建工程的資本化利息費用	(662)	(715)
	<u>231,938</u>	<u>169,005</u>
經營利潤		
銀行存款利息收入	(9,169)	(5,100)
非流動應收款利息收入	(12,323)	(500)
匯兌利得淨額	(1,543)	—
	<u>(23,035)</u>	<u>(5,600)</u>
	<u>208,903</u>	<u>163,405</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	
	二零一九年	二零一八年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅－香港利得稅(a)		
本年計提	23	2,922
以往年度多計提	(607)	(304)
	<u>(584)</u>	<u>2,618</u>
當期所得稅－中國(b)		
本年計提	43,776	48,627
以往年度少計提	373	3,944
	<u>44,149</u>	<u>52,571</u>
當期所得稅－其他地區(c)		
本年計提	11,409	7,987
以往年度多計提	(7,961)	(16)
	<u>3,448</u>	<u>7,971</u>
當期所得稅總額	47,013	63,160
遞延所得稅	(13,237)	(29,263)
所得稅費用	<u>33,776</u>	<u>33,897</u>

(a) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零一九年十二月三十一日和二零一八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二零一九年十二月三十一日和二零一八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(「宏華公司」)和漢正檢測技術有限公司(漢正檢測)

截至二零一九年十二月三十一日和二零一八年十二月三十一日止年度，根據中國的相關稅收法規，宏華公司和漢正檢測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(「宏華電氣」)

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」)。宏華電氣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。

(iii) 宏華油氣工程技術服務(四川)有限公司(「四川油氣服務」)

截至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，四川油氣服務的企業所得稅按用於高新技術企業的15%(二零一八年：25%)的稅率計提。

(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二零一九年度和二零一八年度的股利政策。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) 本集團就稅前利潤的稅項，與採用集團主體適用的加權平均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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
稅前利潤	<u>166,265</u>	<u>143,582</u>
集團內公司按適用法定稅率計算所得稅	18,998	11,562
不可扣稅務費用的稅務影響	504	9,406
無需課稅收入的稅務影響	(1,136)	(3,413)
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	31,698	–
沒有確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異	15,446	1,262
確認以往年度沒有確認遞延所得稅資產的 可抵扣暫時性差異	–	(54,754)
確認以往年度沒有確認遞延所得稅資產的稅損	(41,849)	–
核銷以往年度確認的稅損	–	66,699
以往年度(多)/少計提	(8,195)	3,624
使用以往年度沒有確認的稅損	<u>(1,325)</u>	<u>(489)</u>
所得稅費用	<u><u>33,776</u></u>	<u><u>33,897</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淨損益但計入其他綜合收益的當期及遞延稅項匯總如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 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資產的公允價值變動	<u><u>1,792</u></u>	<u><u>(179)</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	
	二零一九年	二零一八年
利潤歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	107,472	82,287
來自持續經營	107,472	92,377
來自終止經營	–	(10,090)
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,355,958	5,355,521
激勵計劃回購股份的影響 (千計)	(62,089)	(62,089)
購股權之影響 (千計)	53	213
調整後已發行普通股的加權平均股數 (千計)	<u>5,293,922</u>	<u>5,293,645</u>
基本每股收益 (每股人民幣分)	2.03	1.55
來自持續經營 (每股人民幣分)	2.03	1.74
來自終止經營 (每股人民幣分)	–	(0.19)

(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：期權。對於期權，根據未行使期權所附的認購權的貨幣價值，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，與假設期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	
	二零一九年	二零一八年
利潤歸屬於本公司所有者 (人民幣千元)	107,472	82,287
來自持續經營	107,472	92,377
來自終止經營	–	(10,090)
已發行普通股的加權平均股數 (千計)	5,293,922	5,293,645
假設股票期權方案實施影響 (千計)	–	–
調整後已發行普通股 (攤薄) 的加權平均股數 (千計)	<u>5,293,922</u>	<u>5,293,645</u>
攤薄每股收益 (每股人民幣分)	2.03	1.55
來自持續經營 (每股人民幣分)	2.03	1.74
來自終止經營 (每股人民幣分)	–	(0.19)

10 應收賬款及其他應收款

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應收賬款(a)	3,501,437	2,627,384
應收票據	266,165	33,637
減：應收賬款減值準備	(266,775)	(169,007)
	3,500,827	2,492,014
應收關聯方款項		
貿易性	211,449	349,870
非貿易性	311,738	122,858
減：應收關聯方貿易性賬款的應收賬款減值準備	(27,711)	—
	495,476	472,728
應收融資租賃款	315,371	254,832
減：應收融資租賃款減值準備	(77,239)	(65,816)
可抵扣增值稅	74,929	123,623
預付款	425,549	374,168
減：預付款減值準備	(36,970)	(28,291)
其他應收款(b)	299,408	344,142
減：其他應收款減值準備	(122,845)	(120,127)
	4,874,506	3,847,273
列示如下：		
流動部分(c)	3,593,152	2,939,969
非流動部分(d)	1,281,354	907,304
總額	4,874,506	3,847,273

- (a) 於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，以淨額列示的應收賬款及應收票據（包括貿易類應收關聯方款項）的賬齡分析，基於發票日期，詳情如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
三個月以下	2,517,145	2,028,514
三至十二個月	564,943	102,487
一年以上	602,477	710,883
	<u>3,684,565</u>	<u>2,841,884</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（二零一八年：人民幣42,380,000元）為本公司部分受益股東因法律訴訟而須彌補保證人的賠償金額。
- (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) 於二零一九年十二月三十一日，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129,193,000元（二零一八年：人民幣76,759,000元）；(2) 報告期末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1,151,961,000元（二零一八年：人民幣830,345,000元）；及(3) 購置不動產、工廠及設備的預付款約人民幣200,000元（二零一八年：人民幣200,000元）。
- (e) 於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，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「金融及合同資產減值虧損淨額」內。
- (h) 於二零一九年十二月三十一日，約人民幣31,700,000元應收票據及人民幣4,000,000元分別為借款及應付票據擔保。
- (i) 於二零一九年十二月三十一日，約人民幣103,425,000元應收融資租賃款為人民幣約108,721,000元租賃負債擔保。

- (j) 於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，本集團的應收融資租賃款如下：

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃－應收款總額	146,911	80,373
未賺取融資收益	(17,718)	(3,614)
	<u>129,193</u>	<u>76,759</u>
流動應收款		
融資租賃－應收款總額	198,045	182,599
未賺取融資收益	(11,867)	(4,526)
	<u>186,178</u>	<u>178,073</u>
融資租賃的應收款總額：		
－ 不超過一年	198,045	182,599
－ 超過一年但不超過五年	146,911	80,373
	<u>344,956</u>	<u>262,972</u>
融資租賃的未賺取未來融資收益	(29,585)	(8,140)
	<u>315,371</u>	<u>254,832</u>
融資租賃的淨投資		
融資租賃的淨投資可分析如下：		
不超過一年	186,178	178,073
超過一年但不超過五年	129,193	76,759
	<u>315,371</u>	<u>254,832</u>
總額	<u>315,371</u>	<u>254,832</u>

- (k) 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	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
原材料	539,199	527,939
在產品	357,737	522,983
產成品	369,742	513,300
在途物資	678	575
	<u>1,267,356</u>	<u>1,564,797</u>

截至二零一九年十二月三十一日止年度，存貨成本中確認為本集團的費用並列入「銷售成本」的金額共計約人民幣2,280,662,000元（二零一八年：人民幣2,404,152,000元）。

(a) 存貨跌價準備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
於一月一日	172,690	91,488
準備	71,698	114,146
核銷	(76,472)	(5,246)
轉回	(321)	(26,453)
處置子公司	-	(1,245)
	<u>167,595</u>	<u>172,690</u>
於十二月三十一日	<u>167,595</u>	<u>172,690</u>

12 應付賬款及其他應付款

	於十二月三十一日	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
應付賬款	1,538,066	1,198,420
應付關聯方款項		
— 貿易性	8,681	603
— 非貿易性	43,216	230
應付票據	689,010	638,282
預收款項	401	572
其他應付款	547,144	502,779
	2,826,518	2,340,886

於二零一九年及二零一八年十二月三十一日，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：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一九年 人民幣千元	二零一八年 人民幣千元
三個月以內	446,514	948,322
三至六個月	492,896	502,994
六至十二個月	747,348	136,991
一年以上	548,999	248,998
	2,235,757	1,837,305

於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，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。

於二零一九年十二月三十一日及二零一八年十二月三十一日，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

二零一九年，本公司持續經營之收入為人民幣44.26億元，較去年同期之人民幣42.05億元增長了5.2%。持續經營之毛利約為人民幣13.16億元，較去年同期之人民幣10.82億元增長了21.6%。股東應佔利潤約為人民幣1.07億元。

市場回顧

二零一九年，國際油價震盪頻繁，總體保持中低位運行。年末在減產令和全球貿易形勢改善等利好因素推動下，國際油價迎來了久違的上漲行情。二零一九全年WTI與BRENT分別累計上漲34.46%和22.68%。根據美國油服公司貝克休斯公佈數據顯示，二零一九年美國石油活躍鑽井數總計減少了207座，錄得二零一六年以來的首次年度下降。但美國原油產量從二零一九年初的1,170萬桶／日上升至12月20日的1,290萬桶／日。隨著美國頁岩油增速放緩，美國制裁委內瑞拉與伊朗、石油輸出國組織「歐佩克」延長減產協議，市場對供應過剩的擔憂減緩。原油在供應端的大幅增長有限，需求端成為制約原油價格上漲的主要因素。但宏觀經濟與地緣政治仍具有不確定性－中美貿易摩擦、英國脫歐、中東地緣政治因素導致全年油價動蕩加劇。

二零一九年，我國原油對外依存度超過70%，天然氣對外依存度超過40%。國家能源局召開了大力提升油氣勘探開發力度的工作會議，要求石油企業落實增儲上產的責任，繼續加大上游勘探開發投入，全年「三桶油」合計資本支出增長23%，約至人民幣3,700億。二零一九年初，「三桶油」紛紛制定了針對二零一九至二零二五年的石油勘探開採「七年行動計劃」，在政策推進之下國內油服市場有望迎來長景氣週期。隨著中國油氣行業體制改革的深入推動，頁岩氣開發低於預期風險、頁岩氣補貼下調風險、國內外油氣資本開支低於預期風險，國家能源會議明確強調推進能源領域市場化改革，放寬油氣勘探開發和油氣管網、液化天然氣(LNG)接收站、儲氣調峰設施投資建設以及配售電業務市場准入，鼓勵各類社會資本積極參與。

業務回顧

二零一九年，全球油氣行業持續回暖，上游資本支出增加，宏華全年營業收入與淨利潤均實現增長，達到集團自二零一五年以來最高水平。圍繞第一大股東中國航天科工集團有限公司（「航天科工」）的三條戰略轉型主線，宏華採取靈活與多元化的營銷方式，通過租賃促銷售等商業模式創新，開拓業務範圍帶動銷售增長，通過搭建航天雲網國際化營銷協同平台，促進線上與線下協同銷售，打造製造與服務業協同發展，促進集團經營業績與質量穩步提升。

二零一九年，宏華在中國市場營收大幅增長103.7%，業務結構佔比50.7%，達到上市以來最高水平。宏華緊跟國家能源安全戰略，聚焦國內頁岩氣市場開發，推行「電網先行，以電打氣」的頁岩氣綠色開發整體解決方案。集團裝備業務從鑽機拓展到以6000HP壓裂泵為核心的成套電動壓裂裝備，以裝備帶動服務，推動油氣工程服務從鑽井拓展至鑽完井一體化工程服務。宏華以科技創新為核心驅動力，引領行業綠色發展新趨勢。

1. 陸地鑽機及相關產品業務

二零一九年，宏華實現陸地鑽機銷售24套，銷售額約人民幣12.69億元，較去年同期之人民幣23.27億元降低45.5%。零部件銷售金額總計人民幣25.52億元，較去年同期之人民幣15.59億元增長63.7%。

國際市場，宏華在中東與老客戶簽訂4套成套鑽機和11套鑽機改造訂單約，總價值6,152萬美元，憑藉在該地區多年的產品口碑與品牌影響力，宏華成功開拓新客戶並取得2套鑽機新簽訂單。在中亞地區，成功簽訂5套成套鑽機和修井機訂單，並配套鑽機銷售了數套宏華獨立研發的頂驅、泥漿泵等零部件裝備。繼上半年成功打通南美哥倫比亞市場銷售渠道、實現鑽機銷售後，下半年又成功新簽1台鑽機訂單。在亞非與俄語片區，憑藉高寒鑽機、沙漠快速移運鑽機等定製化產品優勢成功簽訂5套鑽機訂單。二零一九年，得益於國家能源安全戰略，頁岩氣等非常規油氣開發迎來黃金期，宏華國內市場新簽訂單實現大幅增長，帶動全年國內銷售收入佔比達到本公司上市以來最高水平，達到50.7%。期內，宏華獲得中石油集團附屬公司價值人民幣1.1億元鑽機主機訂單，後續又簽訂價值人民幣0.6億元的電氣系統等配套設備訂單。6家鑽機製造商均參與競標，最終宏華以優質鑽機品質和完善的售後服務囊獲全部訂單。

在零部件銷售方面，二零一九年增長迅速，尤其是核心零部件的獨立銷售比例大幅提升，踐行宏華「整機到部件」的戰略定位。宏華核心自產零部件頂驅獨立銷售額較去年同期增長78.9%。國內鑽探工作量增長迅速，非常規油氣開發對鑽機性能要求增強。抓住客戶對傳統鑽機向數控鑽機升級改造需求，宏華鑽機改造訂單實現大幅增長。頁岩氣特色裝備方面，壓裂泵全年實現銷售8套。柔性水罐獲得客戶認可，簽訂批量訂單，銷售額較去年同期增長40.61%。年內，宏華的壓裂裝備成套化進展迅速，先後推出電動混砂撬、供液撬、105MPa高壓管匯等壓裂配套裝備。同時宏華對電動壓裂泵進行了結構件優化，產品運行效率與作業時間均得到提升，在作業區塊創造了連續工作200小時零故障的全國性記錄。

二零一九年，宏華繼續貫徹靈活且多元化的銷售模式，通過「融資租賃」、「經營性租賃」、「以租代售」等方式滿足客戶的不同需求，並帶動鑽機和零部件銷售大幅增長。依靠過硬的產品品質與靈活的銷售模式，宏華在二零一九年成功實現1個新市場突破和11個新客戶簽單。

2. 油氣工程服務

二零一九年，宏華共有11支鑽井隊伍，全年完成進尺94,018米，為近三年作業量高峰。共有12支壓裂泵注隊伍，全年提供泵注服務2,934段。提供的工程服務實現銷售金額總計約人民幣6.05億元，較去年同期之人民幣3.19億元增長89.66%。

二零一九年，宏華在國內油服市場多點開花。上半年在四川長寧頁岩氣平台，油服第一個鑽井壓裂試油一體化總包項目完工，標誌著宏華油服從鑽井、壓裂等單一工程服務向平台總包的跨越式突破。基於在長寧地區的優異表現，宏華全年獲得長寧頁岩氣鑽井項目新簽訂單總計人民幣2.3億元，包含2個平台數口井的作業量。油服全年在該區塊完井7口，開鑽的10口井仍在緊張作業中。新簽訂的貴州地區國家頁岩氣示範項目運行順利，截止二零一九年年底，已完成進尺3,089米。年內宏華油服首次進入重慶市場，獲得2口井訂單，並創下在該項目部單日進尺最高記錄。在作業效率方面，宏華油服繼續深化降本增效措施，在保證服務質量的同時提升作業效率。全年生產時效為80.76%，較去年全年提高了16.9%，在長寧區塊內創造搬家安裝17天開鑽、最快井間平移1.3天，創下國內最快實現頁岩氣鑽井「四開四完」等多項記錄。隨著國內頁岩氣市場開發加速，為實現技術與項目資源的最優配置，

宏華與斯倫貝謝中國公司「斯倫貝謝中國」簽訂戰略合作協議，對在四川頁岩氣一體化鑽井和壓裂項目達成優先相互合作共識，為未來展開多項項目合作奠定基礎。

二零一九年，宏華油氣工程服務海外市場取得重要突破，獲得來自國際知名油服公司總額超過3,000萬美金的項目訂單，服務計劃持續至二零二零全年。與國際知名油服企業的合作提升宏華在中東地區的品牌影響力，將為後續合作提供良好示範。在中東地區，宏華油服以優質服務樹立起良好口碑，成功同老客戶COSL續簽價值約1,600萬美金的鑽井項目。

二零一九年，壓裂服務訂單與工作量均實現大幅增長。宏華獲得西南油氣田緻密油氣勘探開發項目部簽署的9,000萬人民幣壓裂服務合同，為公司首個緻密氣壓裂工程服務合同。期內，宏華的壓裂服務業務範圍實現突破，與中石油附屬公司簽訂總金額約5,000萬人民幣的頁岩氣壓裂工程服務協議，標誌著宏華的業務範圍從單一的泵注服務拓展到全套電動壓裂服務。壓裂裝備成套化目標按計劃穩步實現，在四川威遠、長寧、重慶南川等地首次使用了集團獨立自主研發的6000HP電動壓裂泵、電動混砂撬、智能指揮控制中心、105MPa高壓管匯、柔性水罐等成套壓裂裝備，獲得業主方一致認可。宏華全年提供泵注服務2,934段，作業區塊包括四川長寧、威遠、榮縣、瀘縣，重慶涪陵、南川，新疆瑪湖，涵蓋國內涪陵頁岩氣田、川南頁岩氣、威榮頁岩氣田和長寧頁岩氣示範區四大產區。年內，宏華的壓裂服務拓展至涪陵頁岩氣田的核心區塊焦石壩地區，油服團隊在新疆瑪湖區域實現24小時連續不間斷作業，充分驗證電動壓裂泵產品的可靠性、穩定性與高效性。未來宏華油服將繼續保持快速增長的發展勢頭，爭取更多的市場份額。

環境政策與表現

截至二零一九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)產品質量；(ii)排放；(iii)健康與安全；(iv)食物衛生與安全及(v)知識產權。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，宏華繼續加強品質管控，建立質量與工藝工作長效機制，全面完成先進製造工藝五項指標，順利通過ISO 9001、API Q1、CCC、ATEX、CSA等年度監督審核，新增液壓吊卡API8C資質，無損檢測CG資質及四張CNE_x防爆合格證。

二零一九年，宏華的產品及技術研發項目主要集中在智能井下工具、非常規油氣開發設備、海洋天然氣水合物開發裝備系統及深海採礦裝備等方面。

二零一九年五月完成首台智慧軌跡導向系統樣機裝配和廠內測試；六月進行了首次下井試驗，所有試驗一趟鑽完成，中途無信號和指令丟失，中途無起下鑽；十二月在測試台成功實現了導向工具增斜和扭方位測試。水力交互爬進器和其他井下工具已在井場完成多次下井應用，最長下井時間達到240小時，平均機械鑽速提升達到37%，最高提升大於90%。非常規油氣開發裝備方面，超高壓、大排量、高可靠性、長壽命、模塊化並且能遠程自動控制的超高壓壓裂系統已完成加工及裝配工藝設計，待後續樣機投產。105MPa高壓管匯完成20段工業性試驗。電動混砂撬正在井場進行工業性試驗。自動輸砂儲砂系統完成試製，準備進行工業性試驗。電動連續混配撬均正在進行樣機試製。天然氣水合物固態流化開採裝備研發順利通過科技部專家2019年年度評審，完成挖掘原理機廠內下水試驗。水合物試採船項目獲得工信部高科技船舶技術研究項目支持，已與地調局、廣海局、黃埔船廠建立聯繫，目前正在進行鑽井包設計。深海採礦方面，宏華已立項開發海底舉升泵組和採掘小車升級設計等，從而實現從甲板面到海底面全系統裝備配套。

吉林大學與宏華聯合研發的「頂部驅動精準控壓科學鑽探裝備關鍵技術及應用」榮獲2019年度國家技術發明獎二等獎。該項目被應用於中國首台萬米大陸科學鑽探專用鑽機「地殼一號」，該科研鑽機創造了深地研究的岩心鑽取深度新紀錄，是國際上第一口鑽穿陸相白堊紀的科學探井。宏華獨立研發的6000HP電動壓裂泵榮獲「2019年中國好設計銀獎」。

截至二零一九年十二月三十一日，宏華擁有累計有效專利458件，其中累計有效發明專利170件；年內，宏華新申請專利118項，包括國際發明專利2項，國內發明專利60項；授權專利56項，其中8項為發明專利。

人力資源管理

年內，宏華繼續實施人才強企業戰略，完善基於價值創造的人才發展激勵體系。健全選人用人機制，加強以業績為導向的考核制度，加強創新型、專業化和高層次人才的引進、培養、激勵，優化激勵制度，修訂專項薪酬激勵方案，完善福利計劃，提升員工幸福感與獲得感。截至二零一九年十二月三十一日，宏華總人數為3,795人，同期相比增加84人。其中研發人員共652人。

宏華於年內共計實施培訓項目940項，培訓人次44,209次，人均35.18課時，宏華宏華始終堅持「以科技創新為核心，以人才發展為驅動」的理念，致力於引進和培養高素質人才。年內，宏華參與人社局開展的「蓉漂人才」專項引進計劃，引進適合企業發展的優秀人才。通過重慶科技學院研究生工作站項目和西安石油大學卓越工程師實習計劃，形成企業和高等學校、科研院所的協同創新，促進產學研用深度融合。未來，集團的人才儲備將更多的集中在機電一體化、自動化、大數據、智能化、智慧鑽井等專業和研究方向。

未來展望

受公共衛生突發事件和國際地緣政治影響，二零二零年國際市場油價將劇烈波動。面對國際油價大幅下跌的風險，行業將積極尋求進一步降低生產成本的有效方案以提升被低油價擠壓的利潤空間。國內市場，二零二零年是「三桶油」提出的「七年行動計劃」實施的第二年，國內油氣對外依存度居高不下的形勢依然嚴峻。國家能源局提出積極推進油氣增儲上產和清潔能源消納的要求，落實增儲上產責任。二零一九年十二月三十一日，自然資源部下發《關於推進礦產資源管理改革若干事項的意見(試行)》文件，符合條件的內外資公司，均有資格按規定取得油氣礦業權。國家進一步放開上游勘探開發權利，鼓勵市場競爭者參與油氣市場開發，這無疑將對像宏華這樣具有國企資源背景的非「三桶油」企業帶來巨大的發展機遇。

首先，宏華將繼續響應國家提升清潔能源佔比，保障國家能源安全的號召。推動非常規油氣開採從鑽井至完井至采輸的整體綠色開發解決方案。在低油價時期，宏華電驅壓裂整體解決方案相比傳統壓裂更具經濟性的優勢進一步凸顯。宏華將落實推進「以電打氣，氣電結合」的綠色整體解決方案，實現與業主收益分享的互利共贏模式，助力行業實現降本增效綠色開發。宏華將推行以6000HP電動壓裂泵為核心的壓裂裝備的成套化、規模化應用。同時發揮製造企業競爭優勢，以裝備帶動服務，進一步提升油服團隊作業效率與項目管控能力，實現業務規模拓展和收入利潤的進一步提升。

其次，宏華將繼續以技術打造核心競爭力，加速推以旋轉導向為首的井下工具研發與商業兌現，打造宏華未來又一重量級產品線，加強智能電動壓裂系統升級、推進可燃冰固態流化裝備等深海開採項目研發，持續為企業注入新的活力，打造新的業績增長點。同時，加強與航天科工的技術資源整合，發揮協同效應，以全球油氣產業核心技術需求為牽引，依託航天科工各兄弟單位技術與人才資源，推進落實成都基地的跨界融合創新產業園建設，積極推動跨界技術應用項目落地。

第三，新的一年，宏華將繼續聚焦中國、中東等市場，夯實成套鑽機業務根基，擴大中國市場份額，深挖歐佩克裝備升級與鑽機定制化需求，繼續大力推進頂驅、自動化機具、五缸泵等核心自製零部件產品的規模化租售，克服客戶對交貨週期時間短、成本控制要求高等困難，進一步提升生產管理水準。同時，在油價波動較大時期，宏華將進一步提升精細化管理水準，控制現金流，強化投資成本費用控制，發揮國資背景企業抵禦風險優勢，持續拓展低成本融資渠道，以高品質的發展和盈利能力力爭成為國際一流的油氣勘探開發裝備與技術企業，及具有全面競爭優勢的能源綜合服務及解決方案的一體化供應商。

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%；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10.82億元及人民幣0.82億元，毛利率和淨溢利率分別為25.7%和2.0%。本年股東應佔溢利較去年同期增加，主要由於期內全球油氣行業穩步向好，上游資本支出適度增加，同時集團積極把握市場動向，採用靈活與多元化的營銷方式，使得本集團零部件及其他業務銷售均大幅增長，特別是6000馬力電動壓裂設備、頂驅和柔性水罐等新產品持續得到市場認可。

收入

年內，本集團之持續經營收入約為人民幣44.26億元，比去年同期之人民幣42.05億元，增加人民幣2.21億元，增幅為5.2%。得益於持續增長的中國葉岩氣及天然氣開採活動，本集團零部件、鑽機改造和油氣工程服務等業收入大幅增長。同時，傳統的陸地鑽探鑽機市場維持一定的市場銷售額。

(一) 按地區分類

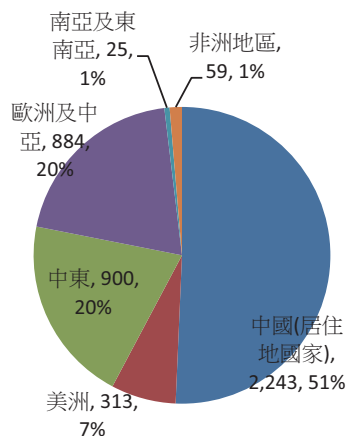
年內，本集團收入按地區分類：(1)中國大陸地區銷售收入約為人民幣22.43億元，約佔總收入的50.7%，比去年同期增加人民幣11.42億元；(2)本集團出口收入約人民幣21.82億元，約佔總收入的49.3%，比去年同期減少人民幣9.26億元。

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。面對油氣行業市場震盪調整的經營形勢，本集團繼續堅持技術創新，提高產品及服務品質，嚴控經營成本的同時，著力於發展國際業務；同時，本集團亦將藉助航天科工的平台優勢，努力開拓國內市場，形成新的業務增長點。

收入按地區分類

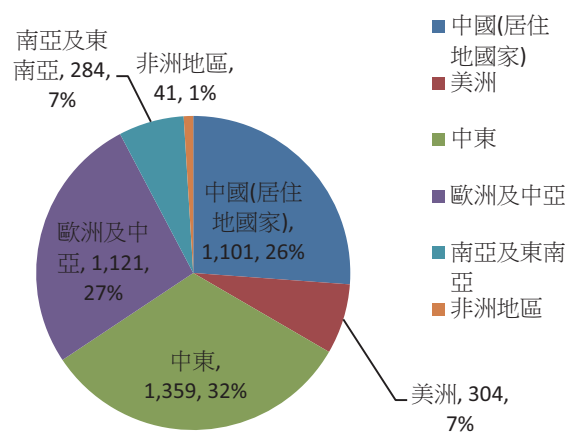
截至二零一九十二月三十一日
止年度

單位：人民幣百萬元



截至二零一八十二月三十一日
止年度

單位：人民幣百萬元



(二) 按業務分類

本集團業務劃分為：陸地鑽探鑽機、零部件及其他、油氣工程服務和海洋鑽探鑽機板塊。

年內，集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣12.69億元，去年同期銷售收入約人民幣23.27億元，減少人民幣10.58億元，降幅45.5%。

年內，集團零部件及其他銷售收入約為人民幣25.52億元，去年同期收入約為人民幣15.59億元，增加人民幣9.93億元，增幅為63.7%。

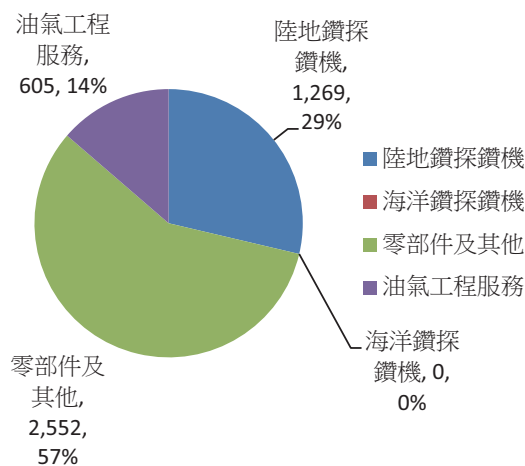
年內，集團油氣工程服務實現收入約為人民幣6.05億元，去年同期約為人民幣3.19億元，增加人民幣2.86億元，增幅為89.7%。

年內，集團因2018年海洋業務處置，無海洋鑽探鑽機銷售收入，去年同期銷售收入約人民幣0.05億元。

收入按業務分類

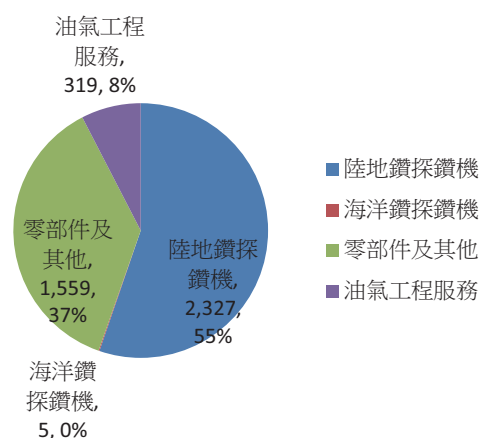
二零一九年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



二零一八年度銷售產品分佈

單位：人民幣百萬元



銷售成本

年內，集團的持續經營之銷售成本約人民幣31.10億元，比去年同期人民幣31.23億元，減少人民幣0.13億元，降幅約為0.4%。主要由於本集團嚴控各項開支，採取的降本增效措施也初見成效，在銷售收入略微增長的情況下，銷售成本進一步降低，挖掘出利潤空間。

毛利及毛利率

年內，本集團持續經營之毛利約為人民幣13.16億元，比去年同期人民幣10.82億元，增加人民幣2.34億元，增幅為21.6%。

年內，本集團整體持續經營之毛利率為29.7%，比去年同期的25.7%，增加4個百分點。主要是由於本集團產品銷售結構調整和成本管控措施初見成效所致。受油氣行業逐步復甦的影響，本集團之零部件及其他板塊銷售佔比同比大幅提升20.7個百分點至57.7%，特別的，高毛利的產品銷售增加，導致毛利率整體的提升。

期間費用

年內，本集團分銷費用約人民幣3.57億元，與去年同期的人民幣3.13億元相比，增加人民幣0.44億元，增幅為14.1%，主要是受集團銷量增長的影響，與之相關佣金和保修費相應增加。

年內，本集團行政費用約人民幣5.03億元，比去年同期的人民幣4.69億元，增加人民幣0.34億元，增幅約為7.2%，主要由於本集團為持續發展，研發投入持續增加所致。

年內，集團財務費用淨額約人民幣2.09億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣1.63億元，增加人民幣0.46億元，增幅28.2%，主要是由於借款規模增加所致。同時，年內獲得航天科工金融支持的低息借款，以及以更低利率的美元優先票據替換原債務，本集團債務結構進一步優化，財務費用增長幅度低於債務規模的增長。

除所得稅前利潤

年內，本集團除所得稅前利潤約為人民幣1.66億元，較去年同期的人民幣1.44億元，增加人民幣0.22億元，增幅為15.3%。

所得稅費用

年內，本集團所得稅費用約為人民幣0.34億元，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1.32億元，而去年同期約為人民幣0.97億元。其中本公司所有者應佔溢利約為人民幣1.07億元，非控制性權益應佔溢利約為人民幣0.25億元。年內淨溢利率為2.4%，而去年同期淨溢利率為2.0%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣5.58億元，而去年同期約為人民幣4.93億元，主要是受市場回暖的影響，集團產品結構調整，利潤較好的零部件及其他業務增加所致。EBITDA利潤率為12.6%，去年同期EBITDA利潤率為11.7%。

股息

截至二零一九年十二月三十一日，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。

於二零一九年十二月三十一日，本集團持續經營業務之借款金額約人民幣40.09億元，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣8.89億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣19.18億元，比二零一八年十二月三十一日減少人民幣6.28億元，降幅為24.7%。

存款及現金流量

於二零一九年十二月三十一日，本集團持續經營業務之現金及現金等價物約人民幣8.90億元，比二零一八年十二月三十一日增加約人民幣2.04億元。

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣1.03億元，投資活動現金淨流出約人民幣3.17億元，融資活動現金淨流入約人民幣4.13億元。

資產結構及變動情況

於二零一九年十二月三十一日，本集團資產總額約人民幣117.54億元。其中，流動資產約人民幣64.56億元，流動資產佔資產總額約54.9%，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣9.11億元，主要為應收賬款及其他應收款增加；非流動資產約人民幣52.98億元，佔資產總額約45.1%，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣5.26億元，主要是長期應收款的增加。

負債

於二零一九年十二月三十一日，本集團負債總額約人民幣72.74億元。其中，流動負債總額約人民幣50.33億元，佔負債總額約69.2%，比二零一八年十二月三十一日減少人民幣3.41億元；非流動負債總額約人民幣22.41億元，佔負債總額約30.8%，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣16.17億元。於二零一九年十二月三十一日，本集團的資產負債比率為61.9%，比二零一八年十二月三十一日增加3.8個百分點。

權益

於二零一九年十二月三十一日，權益總額約人民幣44.80億元，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣1.61億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣42.66億元，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣1.37億元；非控制性權益總額約人民幣2.15億元，比二零一八年十二月三十一日增加人民幣0.25億元。期內，本公司基本每股溢利約為人民幣2.03分，攤薄每股溢利為人民幣2.03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2.74億元，比去年同期減少人民幣約0.73億元。

於二零一九年十二月三十一日，本集團約人民幣0.11億元之資本承諾，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

本公司將由二零二零年六月十五日（星期一）至二零二零年六月十八日（星期四）（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週年大會及於會上投票之資格。為符合資格出席股東週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六月十二日（星期五）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號鋪。

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二零一九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，本公司於截至二零一九年十二月三十一日止整個年度內一直遵守上市規則附錄十四所載之《企業管治守則》（「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（「標準守則」）。

經對所有董事作出特別查詢後，所有董事確認，彼等於截至二零一九年十二月三十一日止年度一直遵守公司守則及標準守則。

刊登二零一九年全年業績公佈及年度報告

本業績公佈將於本公司網站(www.hh-gltd.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)刊登。本公司二零一九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

「股東週年大會」	指	本公司謹訂於二零二零年六月十八日(星期四)舉行之股東週年大會
「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」或「有關年度」	指	截至二零一九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	截至二零一八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，本業績公佈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
金立亮
主席

中國，二零二零年三月三十日

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。