

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)

**截至二零二三年六月三十日止六個月
中期業績公告**

財務摘要

	截至六月三十日止六個月		
	二零二三年 (未經審核)	二零二二年 (未經審核)	變動
收入 (人民幣千元)	2,494,437	1,509,177	65.3%
毛利 (人民幣千元)	152,202	(71,172)	—
毛利率(%)	6.1%	(4.7%)	增加10.8個 百分點
經營虧損 (人民幣千元)	(22,563)	(416,369)	—
本公司股東應佔虧損 (人民幣千元)	(154,192)	(523,382)	—
每股虧損 — 基本 (人民幣分)	(2.91)	(9.88)	—
每股虧損 — 攤薄 (人民幣分)	(2.91)	(9.88)	—

截至二零二三年六月三十日止六個月，本公司董事會建議不派發中期股息。

中期業績

本公司董事會謹此公告本集團截至二零二三年六月三十日止六個月的未經審核綜合中期財務業績連同二零二二年同期的比較資料。此等中期業績未經本公司核數師審閱或審核，惟經本公司審核委員會審閱，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。

未經審核中期簡明合併損益表
截至二零二三年六月三十日止六個月

	附註	未經審核 截至六月三十日止六個月	
		二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
收入	2	2,494,437	1,509,177
銷售成本		(2,342,235)	(1,580,349)
毛利		152,202	(71,172)
分銷費用		(82,161)	(111,867)
行政費用		(121,462)	(172,039)
研發費用		(37,018)	(59,140)
金融資產和合同資產減值虧損淨額		(26,010)	(98,192)
其他收入，淨額		25,610	32,783
其他利得，淨額		66,276	63,258
經營虧損	3	(22,563)	(416,369)
財務收益		12,475	16,442
財務費用		(155,690)	(162,454)
財務費用 — 淨額		(143,215)	(146,012)
享有以權益法核算的聯營和合營企業的 淨虧損份額		(1,371)	(1,157)
稅前虧損		(167,149)	(563,538)
所得稅（費用）／貸項	4	(971)	14,856
期間虧損		(168,120)	(548,682)
虧損歸屬於：			
— 本公司所有者		(154,192)	(523,382)
— 非控制性權益		(13,928)	(25,300)
		(168,120)	(548,682)
每股虧損歸屬於本公司所有者 （以每股人民幣分計）			
基本及攤薄	5	(2.91)	(9.88)

未經審核中期簡明合併綜合收益表
截至二零二三年六月三十日止六個月

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
期間虧損	<u>(168,120)</u>	<u>(548,682)</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	<u>4,480</u>	<u>(10,285)</u>
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	(131)	—
與無需重分類至損益的項目有關的所得稅	<u>20</u>	<u>—</u>
期間其他綜合收益 — 稅後淨額	<u>4,369</u>	<u>(10,285)</u>
期間總綜合收益	<u><u>(163,751)</u></u>	<u><u>(558,967)</u></u>
總綜合收益歸屬於：		
本公司所有者	(149,823)	(518,601)
非控制性權益	<u>(13,928)</u>	<u>(40,366)</u>
	<u><u>(163,751)</u></u>	<u><u>(558,967)</u></u>

未經審核中期簡明合併資產負債表
於二零二三年六月三十日

		未經審核 二零二三年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
	附註		
非流動資產			
不動產、工廠及設備	6	2,537,436	2,656,996
使用權資產		319,361	322,625
無形資產		299,636	275,402
按權益法入賬的投資		34,371	35,624
遞延所得稅資產		287,225	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		81,710	81,599
應收賬款及其他應收款	8	718,950	712,801
其他非流動資產		117,593	86,995
		<u>4,396,282</u>	<u>4,436,036</u>
流動資產			
存貨		1,741,971	1,491,298
合同成本		223,690	170,979
合同資產		1,106,478	631,374
應收賬款及其他應收款	8	4,641,147	4,656,550
可收回當期稅項		8,199	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		96,015	31,238
已抵押銀行存款		65,680	210,249
定期存款		90,000	90,000
現金及現金等價物		790,403	601,001
		<u>8,763,583</u>	<u>7,886,451</u>
總資產		<u><u>13,159,865</u></u>	<u><u>12,322,487</u></u>

未經審核中期簡明合併資產負債表 — 續
於二零二三年六月三十日

	附註	未經審核 二零二三年 六月三十日 人民幣千元	經審核 二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
權益			
股本		488,023	488,023
其他儲備		4,270,524	4,264,762
累計虧損		(1,943,010)	(1,788,991)
歸屬於本公司所有者		2,815,537	2,963,794
非控制性權益		216,273	230,201
		3,031,810	3,193,995
非流動負債			
應付帳款及其他應付款	9	—	78,197
借款	7	2,380,465	623,174
遞延收益		11,542	12,550
租賃負債		25,511	37,504
		2,417,518	751,425
流動負債			
合同負債		743,521	760,953
應付賬款及其他應付款	9	4,159,646	3,199,298
當期所得稅負債		39,461	27,209
借款	7	2,703,730	4,324,420
其他負債及開支撥備		27,051	29,748
遞延收益		8,183	6,949
租賃負債		28,945	28,490
		7,710,537	8,377,067
總負債		10,128,055	9,128,492
總權益及負債		13,159,865	12,322,487

1. 一般資料

宏華集團有限公司(「本公司」)及其附屬公司(合稱「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。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華人民共和國(「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香港聯合交易所有限公司主板上市。

本中期簡明合併財務資料以人民幣列報(除非另有說明)並於二零二三年八月二十九日獲本公司董事會授權刊發。

本中期簡明合併財務資料未經審核。

2. 分部資料

(i) 分部簡介

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數據釐定經營分部。

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計量方法一致。

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。

(ii) 分部資料

本集團經營分部截至二零二三年和二零二二年六月三十日止六個月的分部資料及收入確認基準如下表所示：

	陸地鑽機 截至 六月三十日止六個月		零部件及其他 截至 六月三十日止六個月		鑽井工程服務 截至 六月三十日止六個月		壓裂業務 截至 六月三十日止六個月		合計 截至 六月三十日止六個月	
	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	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	二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
可報告分部收入	1,154,829	171,579	1,369,857	729,384	227,679	198,865	230,206	443,559	2,982,571	1,543,387
分部間收入	-	-	(488,134)	(34,210)	-	-	-	-	(488,134)	(34,210)
來自外部客戶 之收入	<u>1,154,829</u>	<u>171,579</u>	<u>881,723</u>	<u>695,174</u>	<u>227,679</u>	<u>198,865</u>	<u>230,206</u>	<u>443,559</u>	<u>2,494,437</u>	<u>1,509,177</u>
收入確認時點										
時點確認	303,281	171,579	801,927	641,621	-	-	11,947	126,235	1,117,155	939,435
時期確認	851,548	-	28,125	13,270	227,679	198,865	218,259	317,324	1,325,611	529,459
租金收入	-	-	51,671	40,283	-	-	-	-	51,671	40,283
可報告分部 盈利／(虧損)	<u>66,014</u>	<u>(96,498)</u>	<u>49,940</u>	<u>(215,630)</u>	<u>(15,982)</u>	<u>(144,441)</u>	<u>(129,388)</u>	<u>(42,530)</u>	<u>(29,416)</u>	<u>(499,099)</u>

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信息與營運分部的評估表現和分配資源不相關。截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團主要經營決策者並未審閱這些資料。因此，並無分部資產及負債呈現。

將分部虧損調節為稅前虧損如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
分部虧損		
一 可呈報告分部	(29,416)	(499,099)
分部間盈利抵銷	<u>(58,860)</u>	<u>(3,779)</u>
來自集團外部客戶之可呈報分部虧損	(88,276)	(502,878)
享有合營公司稅後虧損的份額	(1,371)	(1,157)
其他收入和其他利得－淨額	91,886	96,041
財務收益	12,475	16,442
財務費用	(155,690)	(162,454)
未分配總部與公司開支	<u>(26,173)</u>	<u>(9,532)</u>
稅前虧損	<u><u>(167,149)</u></u>	<u><u>(563,538)</u></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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
中國（居住地國家）	1,188,934	946,650
中東	819,938	124,112
歐洲及中亞	286,324	33,573
非洲地區	101,834	375,937
南亞及東南亞	52,102	925
美洲	<u>45,305</u>	<u>27,980</u>
	<u><u>2,494,437</u></u>	<u><u>1,509,177</u></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：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,780,897	2,949,692
中東	450,106	389,420
非洲地區	34,371	35,623
歐洲及中亞	1,306	1,301
美洲	38	1,606
	<u>3,266,718</u>	<u>3,377,642</u>

截至二零二三年六月三十日止六個月，本集團之收入約人民幣357,110,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月：人民幣163,226,000元)來自一名外部客戶。前述收入來自「陸地鑽機」以及「零部件及其他」的銷售(截至二零二二年六月三十日止六個月：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。

3. 經營虧損

以下項目在此期間的經營虧損中已扣除／(貸記)：

	截至六月三十日止六個月 二零二三年 人民幣千元	二零二二年 人民幣千元
存貨減記	44,582	115,322
金融資產的撥備	16,010	82,485
合同資產的撥備	10,000	15,707
不動產、工廠及設備，租賃預付款項及 其他無形資產的撥備	36,197	17,646
不動產、工廠及設備，租賃預付款項及 其他無形資產的處置收益	<u>(773)</u>	<u>(1,660)</u>

4. 所得稅費用／(貨項)

中期簡明合併損益表的稅項：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅		
－ 香港利得稅(i)	—	—
－ 中國(ii)	10,697	2,376
－ 其他地區(iii)	10,648	9,787
遞延所得稅	(20,374)	(27,019)
	<u>971</u>	<u>(14,856)</u>

(i) 香港

本集團旗下的各香港子公司截至二零二三年六月三十日止六個月和二零二二年六月三十日止六個月的香港利得稅以估計應課稅盈利按稅率16.5%來計提。

(ii) 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二零二三年六月三十日止六個月和二零二二年六月三十日止六個月須按25%的稅率繳納中國企業所得稅，惟下列公司除外：

(a) 四川宏華石油設備有限公司(「宏華公司」)、甘肅宏騰油氣裝備製造有限公司(「甘肅宏騰」)、宏華海洋油氣裝備(江蘇)有限公司(「江蘇海洋」)、漢正檢測技術有限公司(「漢正檢測」)。

截至二零二三年六月三十日止六個月和二零二二年六月三十日止六個月，根據中國的相關稅收法規，宏華公司、甘肅宏騰、江蘇海洋和漢正檢測的企業所得稅按應用高新技術企業的15%的稅率計提。

(b) 四川宏華電氣有限責任公司(「宏華電氣」)

二零二零年四月二十三日，國家稅務總局下發了關於中國西部合資格的企業所得稅率優惠的政策通知23(2020)(「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，具備了二零二一至二零三零年使用15%優惠稅率的資格。

(c) 宏華油氣工程技術服務有限公司 (「四川油服」)

截至二零二三年六月三十日止六個月，四川油服根據「通知」的相關規定，適用西部大開發企業的15%的優惠稅率計提企業所得稅。截至二零二二年六月三十日止六個月，四川油服根據《高新技術企業證書》(證書編號為：GR201951001257)，按高新技術企業的15%的稅率計提企業所得稅。

(iii) 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。

(iv) 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盈利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截至二零二三年六月三十日止六個月和二零二二年六月三十日止六個月的股利政策。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。

5. 每股虧損

截至二零二三年六月三十日止六個月之基本每股虧損乃根據期內本公司所有者應佔虧損人民幣154,192,000元(截至二零二二年六月三十日止六個月應佔虧損：人民幣523,382,000元)及於期間的已發行加權平均股數5,294,906,000股(截至二零二二年六月三十日止六個月5,294,906,000股)計算。

由於列示期間無可攤薄的潛在股份，攤薄每股虧損與基本每股虧損一致。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二三年	二零二二年
虧損歸屬於本公司所有者(人民幣千元)	(154,192)	(523,382)
已發行普通股的加權平均股數(千股)	5,355,995	5,355,995
股份激勵計劃之影響(千股)	(61,089)	(61,089)
調整後已發行普通股的加權平均股數(千股)	<u>5,294,906</u>	<u>5,294,906</u>
基本及攤薄每股虧損(每股人民幣分)	<u>(2.91)</u>	<u>(9.88)</u>

6. 不動產、工廠及設備

	持有自用之 樓宇 人民幣千元	廠房及機器 人民幣千元	傢具、裝置 及設備 人民幣千元	汽車 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二二年十二月三十一日						
成本	1,659,858	1,623,366	718,501	90,389	111,679	4,203,793
累計折舊及減值	(385,997)	(555,057)	(550,811)	(54,932)	—	(1,546,797)
賬面淨值	<u>1,273,861</u>	<u>1,068,309</u>	<u>167,690</u>	<u>35,457</u>	<u>111,679</u>	<u>2,656,996</u>
截至二零二三年六月三十日止六個月						
期初賬面淨值	1,273,861	1,068,309	167,690	35,457	111,679	2,656,996
增加	2,312	3,479	12,636	6	17,732	36,165
轉撥自在建工程	2,046	56	995	2,619	(5,716)	—
出售	—	(939)	(6,244)	(109)	—	(7,292)
折舊開支	(48,887)	(44,175)	(43,993)	(832)	—	(137,887)
匯兌差額	—	25,431	23	—	—	25,454
固定資產減值準備	—	—	—	—	(36,000)	(36,000)
期終賬面淨值	<u>1,229,332</u>	<u>1,052,161</u>	<u>131,107</u>	<u>37,141</u>	<u>87,695</u>	<u>2,537,436</u>
於二零二三年六月三十日						
成本	1,664,216	1,626,901	732,132	93,014	123,695	4,239,958
累計折舊及減值	(434,884)	(574,740)	(601,025)	(55,873)	(36,000)	(1,702,522)
賬面淨值	<u>1,229,332</u>	<u>1,052,161</u>	<u>131,107</u>	<u>37,141</u>	<u>87,695</u>	<u>2,537,436</u>

7. 借款

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
銀行借款		
有抵押擔保(i)		
— 流動部分	304,904	962,282
— 非流動部分	438,653	419,102
	<u>743,557</u>	<u>1,381,384</u>
無抵押擔保		
— 流動	2,398,826	3,362,138
— 非流動部分	1,496,812	204,072
	<u>3,895,638</u>	<u>3,566,210</u>
關聯方無擔保借款		
非流動借款(ii)	445,000	—
借款總額	<u><u>5,084,195</u></u>	<u><u>4,947,594</u></u>
流動性劃分：		
— 流動部分	2,703,730	4,324,420
— 非流動部分	<u><u>2,380,465</u></u>	<u><u>623,174</u></u>

- (i) 截至二零二三年六月三十日，為銀行借款而抵押應收票據人民幣26,626,000元，定期存款人民幣90,000,000元，應收賬款人民幣427,217,900元，固定資產人民幣84,712,000元以及本集團子公司宏華公司20%的股權。

截至二零二二年十二月三十一日，為銀行借款而擔保的保證金人民幣88,392,000元，為銀行借款而抵押定期存款人民幣90,000,000元，應收票據人民幣159,396,000元，應收賬款人民幣409,745,000元，以及本集團子公司宏華公司的20%的股權。

- (ii) 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1,350,000,000元的信貸敞口。截至二零二三年六月三十日，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。

於本期，本集團有下列未動用的借款額度：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
固定利率		
一年內到期（銀行借款和匯票額度）	2,218,000	2,096,306

截至二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，本集團金融負債的合約到期日如下：

金融負債合約到期日	不超過一年 人民幣千元	超過一年 但不超過 二年 人民幣千元	超過二年 但不超過 五年 人民幣千元	超過五年 人民幣千元	合約現金 流量總計 人民幣千元
於二零二三年六月三十日					
應付賬款和其他應付款(i)	4,070,549	-	-	-	4,070,549
借款（除優先票據）	2,760,663	892,206	1,707,727	-	5,360,596
租賃負債	30,202	26,175	-	-	56,377
總計	6,861,414	918,381	1,707,727	-	9,487,522
金融負債合約到期日	不超過一年 人民幣千元	超過一年 但不超過 二年 人民幣千元	超過二年 但不超過 五年 人民幣千元	超過五年 人民幣千元	合約現金 流量總計 人民幣千元
於二零二二年十二月三十一日					
應付賬款和其他應付款(i)	3,080,873	64,841	17,657	-	3,163,371
借款（除優先票據）	4,323,310	255,754	436,274	-	5,015,338
租賃負債	30,228	26,429	11,490	-	68,147
總計	7,434,411	347,024	465,421	-	8,246,856

(i) 應付賬款和其他應付款包括應付賬款、應付票據、應付關聯公司款項和其他應付款。

8. 應收賬款及其他應收款

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
應收賬款(i)	3,081,498	3,628,254
應收票據	445,307	404,350
減：應收賬款撥備	(652,093)	(614,276)
	2,874,712	3,418,328
應收關聯方款項		
— 貿易性	683,227	338,272
— 非貿易性	97,303	283,938
減：應收關聯方貿易性的應收賬款撥備	(6,284)	(9,195)
	774,246	613,015
應收融資租賃款	335,772	432,263
減：應收融資租賃款撥備	(73,109)	(81,461)
可抵扣增值稅	176,655	116,985
預付款項	1,073,328	684,456
減：預付款撥備	—	(28,333)
其他應收款	386,137	412,286
減：其他應收款撥備	(187,644)	(198,188)
	5,360,097	5,369,351
列示如下：		
— 流動	4,641,147	4,656,550
— 非流動	718,950	712,801
	5,360,097	5,369,351

- (i) 於二零二三年六月三十日及二零二二年十二月三十一日，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，詳情如下：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
一年以內	2,505,905	3,256,390
一年以上	1,045,750	491,015
	<u>3,551,655</u>	<u>3,747,405</u>

本集團對於不同客戶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，制定不同的合約價格百分比。各部分付款的確定百分比因合約不同而有所差異。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。

9. 應付帳款及其他應付款

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
應付帳款	2,328,231	1,667,336
應付關聯公司款項		
－ 貿易性	392,387	472,170
－ 非貿易性	2,134	10,505
應付票據	924,774	553,179
其他應付款	512,120	574,305
	<u>4,159,646</u>	<u>3,277,495</u>
列示如下：		
－ 流動	4,159,646	3,199,298
－ 非流動	—	78,197
	<u>4,159,646</u>	<u>3,277,495</u>

於二零二三年六月三十日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）的賬齡分析如下：

	二零二三年 六月三十日 人民幣千元	二零二二年 十二月三十一日 人民幣千元
一年以內	3,104,129	1,958,477
一年以上	<u>541,263</u>	<u>734,208</u>
	<u>3,645,392</u>	<u>2,692,685</u>

10. 股利

截至二零二三年六月三十日止六個月，未批准或未支付以前年度股利（截至二零二二年六月三十日止六個月：無）。

本公司董事會不建議派發截至二零二三年六月三十日止六個月中期股利（截至二零二二年六月三十日止六個月：無）。

11. 編製基礎

截至二零二三年六月三十日止六個月的中期簡明合併財務資料根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。

本中期簡明合併財務資料並未包含通常所有應包含在年度財務報表中的附註，因此本中期簡明合併財務資料應與截至二零二二年十二月三十一日止年度財務報表以及其他所有本集團在本期間公佈的公開通告一併閱讀。

截至二零二三年六月三十日止半年度，本集團錄得淨虧損約為人民幣168,120,000元和經營活動的現金流入約為人民幣80,745,000元。於二零二三年六月三十日，本集團的流動資產超過流動負債人民幣1,053,046,000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。

除以下新適用和修訂的會計政策外，編製本中期簡明合併財務資料所採用之會計政策與以前年度財務報告和中期財務報告所採用的會計政策一致。

於當前中期期間，本集團於編製本集團的簡明合併財務報表時，已首次應用由國際會計準則理事會頒佈的以下新訂及經修訂國際財務報告準則，其於本集團二零二三年一月一日開始的年度期間強制生效：

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	關於負債類財務報表的列報	二零二三年一月一日
國際會計準則第1號修訂本和 國際財務會計準則實踐聲明第2號	會計政策披露	二零二三年一月一日
國際會計準則第8號修訂本	會計估計的釋義	二零二三年一月一日
國際會計準則第12號修訂本	與單一交易產生的資產及 負債有關的遞延稅項	二零二三年一月一日
國際會計準則第12號修訂本	全球稅制改革－支柱二 規則範本	二零二三年一月一日

除下述外，於當前中期期間應用其他新訂及經修訂國際財務報告準則對本集團於當前及過往期間的財務狀況及表現及／或該等簡明合併財務報表所載的披露概無重大影響。

應用國際會計準則第12號修訂本「與單一交易產生的資產及負債有關的遞延稅項」對會計政策的影響及變更

(i) 會計政策

遞延稅項乃就綜合財務報表內資產及負債的賬面值與計算應課稅溢利採用的相應稅基之間的暫時差額確認。遞延稅項負債通常就所有應課稅暫時差額確認。遞延稅項資產通常就所有可扣稅暫時差額確認，惟限於很可能將有可用應課稅溢利對銷該等可扣稅暫時差額。倘暫時差額乃自並不影響應課稅溢利或會計溢利的交易中的資產及負債初步確認產生及交易時不產生同等的應課稅及可抵扣暫時性差額，則該等遞延稅項資產及負債不予確認。此外，商譽的初始確認產生的暫時性差異，不確認遞延所得稅負債。

就稅項扣減歸因於租賃負債之租賃交易而言，本集團將國際會計準則第12號所得稅的規定分別應用於租賃負債及相關資產。但前提是很可能有可用於抵扣暫時性差額的應納稅利潤和所有因應課稅暫時性差額確認的遞延稅項負債。

(ii) 應用銜接

本集團在採用「國際會計準則第12號」后更改了會計政策，自二零二三年一月一日生效之日起，本集團就租賃產生的暫時性差異確認了遞延稅項資產及遞延稅項負債，這些差異在初始確認時產生了等額應課稅暫時性差額和可抵扣暫時性差額。

12. 資產負債表日後事項

於二零二三年七月十八日，本集團宣布，所有東方投資認購本公司股份認購股份的先決條件已經達成，經本公司與東方投資一致同意，交割已於二零二三年七月十八日完成。認購股份交割完成後，東方認購股份，即3,684,494,251股股份，由本集團向東方投資按照每股認購價0.2418港幣的發行價格予以適當配發及發行。該交割為本集團帶來約890,911,000港幣（折合約人民幣814,613,000元）的融資現金流入。

交割完成後，本公司已發行股本為9,040,489,151股。

管理層討論與分析

二零二三年上半年，本集團收入人民幣24.94億元，較去年同期之人民幣15.09億元，增加了65.3%。毛利約為人民幣1.52億元，較去年同期之人民幣-0.71億元，增加人民幣2.23億元。股東應佔虧損約為人民幣1.54億元。

市場回顧

二零二三年上半年，在歐美通脹水平下降緩慢、美元加息持續進行的背景下，原油價格依舊寬幅震盪。上半年布倫特原油期貨均價為每桶79.91美元，美國西德薩斯中質(WTI)均價為每桶74.79美元，同比分別下降23.85%與26.51%。但OPEC兩次超預期減產也給出強力的托底信號，在供需博弈的影響下，二零二三年預計油價仍然高位運行。

根據國家能源局印發的《2023年能源工作指導意見》和《加快油氣勘探開發與新能源融合發展行動方案》，我國能源工作當下重要指導方針之一就是要統籌推進油氣供應安全和綠色發展，在穩油增氣、提升油氣資源供給能力的基礎上，加快行業綠色低碳轉型，本集團的整體發展思路和產業佈局均與該指導方針高度重合。

油氣供應安全方面，為保障我國能源安全，到二零二五年，國內原油年產量需要回升並穩定在2億噸水平，天然氣年產量達到2,300億立方米以上，同時非常規石油產量在未來15年或將保持增長至5,000萬噸。隨着國內石油企業持續加大勘探開發資金和科技投入力度，與油氣開發相關的裝備和服務市場也會持續增長。

綠色發展方面，《行動方案》明確要求油氣產業應與新能源緊密融合，快速推進產業電能替代、綠色用能、智慧用能、智慧開發，智慧運營等。本集團作為電驅壓裂的先行者，更積極佈局綠色低碳的新能源產業和儲能產業，相關業務已經並將持續受益於綠色發展帶來的市場機遇。

二零二三年年初以來風電裝機規模增長較快，行業景氣度持續向好。去年六月，國家《「十四五」可再生能源發展規劃》正式發佈，提出「十四五」期間，包括風電在內的可再生能源發電量增量在全社會用電量增量中的佔比超過50%，風電發電量實現翻倍，均為風電行業發展奠定有力支撐。截至二零二三年上半年，新增風電裝機2,299萬千瓦；累計併網風電3.9億千瓦，其中，陸上風電3.6億千瓦、海上風電3,146萬千瓦。

東方投資認購股份於二零二三年七月十八日完成交割後，東方投資成為本公司控股股東，將更好地支撐本集團轉型升級發展。

業務回顧

於二零二三年上半年期間，隨着國際市場的復甦，新簽鑽機訂單穩步上漲，鑽井工程服務業務國內外多部鑽機均在正常作業，風電業務持續中標，本集團上半年訂單規模實現大幅增長。

1. 鑽採裝備及相關產品業務

二零二三年上半年，本集團實現銷售的鑽機金額總計約人民幣11.55億元，較去年同期之人民幣1.72億元增長571.5%。零部件銷售金額總計人民幣8.82億元，較去年同期之人民幣6.95億元增長26.9%。

期內，隨着全球經濟的逐步復甦，國內外市場的需求逐步恢復，鑽採裝備需求逐步擴大，在中東／非洲／亞洲等主要產油區域表現明顯。在國際市場，本集團積極調整市場佈局，強化市場開拓，以中東市場為核心，重點推進鑽機整機的銷售，期內獲得阿聯酋及阿曼等老客戶的高端鑽機訂單。在國內市場，加強老客戶關係維護，實現了中石油鑽機整機銷售。

二零二三年上半年，本集團先後中標一批重點風電項目；實現了海南區域新市場突破；實現了升壓站業務板塊突破。從新招投標導管架訂單分佈情況來看，二零二三年上半年共計110套導管架新訂單，其中本集團中標20套，市場佔有率18.18%。導管架作為本集團（海上）風電業務的主打產品，市場佔有率處於行業領先地位。上半年實現收入人民幣2.4億元，較去年同期人民幣0.17億元，同比增長1,311.8%。

2. 壓裂裝備及服務業務

二零二三年上半年，本集團提供的裝備及工程服務實現銷售金額總計約人民幣2.30億元，較去年同期人民幣4.43億元降低48.1%。壓裂業務在手訂單金額約為人民幣3.49億元，較去年同期人民幣1.83億元大增90.7%；該業務單元的營收有望在下半年迎頭趕上。

期內，本集團大力推進的氣電結合的綠色、環保、低碳的頁岩氣開發模式取得較大進展。本年初燃機發電+電動壓裂服務在中石油的威遠區塊示範性成功應用，實現「以氣打氣、氣電結合」模式在川渝兩地的規模化應用。在山西煤層氣區塊首次成功實現全電動壓裂作業，深入踐行本集團以綠色驅動和「雙碳」為導向的戰略發展目標。

壓裂裝備研發在非常規油氣高壓力壓裂關鍵裝備和技術方面取得突破，自主研發增強型6000系列電動壓裂泵，在重量上降低12%，整體承壓能力滿足175MPa施工要求，能夠適應深層—超深層非常規油氣壓裂的大排量、高壓力、長時連續作業需要，為深地工程的高壓力施工要求奠定基礎。目前該裝置在工業測試、定型階段。

同時，本集團正不遺餘力推進「智能壓裂」，自主研發的壓裂數字化整體解決方案上半年已在多個壓裂平台施工過程中進行了應用，在遠程集中控制的基礎上、有效實現了自動控壓調排、自動泵注、智能預警等功能，不斷優化和完善壓裂工藝全流程自動化、數字化，建立壓裂數字化下的新競爭優勢。

3. 鑽井工程服務業務

二零二三年上半年，本集團對外提供的鑽井工程服務共實現銷售收入約人民幣2.27億元，較去年同期人民幣1.99億元提高14.1%。

國內市場方面，本集團繼續採用「縮小規模，做精品工程」的策略，重點執行重慶頁岩氣鑽井工程項目和黃瓜山鑽壓一體化服務項目，4支作業隊伍共計進尺2.34萬米。在黃瓜山區塊，創造了多項優異指標，其中平均機械鑽速13.47m/h，連續4天打破區塊215.9mm井段單日鑽井進尺紀錄，全井鑽井周期突破甲方公司制定的奮鬥指標等，均得到甲方充分肯定，也為後續施工提速增效提供了寶貴經驗。

在海外市場方面，伊拉克為本集團鑽井工程服務業務國際化經營的重要目標市場。憑藉卓越的設備性能、高效的生產組織以及嚴格的安全管理，本集團在伊拉克市場取得了顯著的成就。上半年，共有6支作業隊伍全力投入伊拉克各大油田的生產運營，其中，HH029隊在祖拜爾油田面對高溫、沙塵以及人員超時工作等嚴峻考驗，成功提前5天開鑽，創下了多項新紀錄，包括搬家、完井和鑽進度等，多次受到甲方讚揚。HH030隊和HH031隊，在西庫爾納油田也多次取得滿日費的佳績，作業效率極高，也多次得到甲方認可。彰顯了本集團鑽井服務在伊拉克市場得到了高度認可。

質量管理與研發

期內，本集團以推動「質量領先」為責任目標，順利完成上半年質量工作主要目標任務。質量管理體系持續有效運行，內外審檢查均順利通過，產品認證範圍不斷擴大，新獲得API Spec 7K轉盤補芯、卡瓦座和API Spec 8C死繩固定器的API會標使用許可；新獲得HTB46X、HTB61X電機CCC證書，通過QESHSE和特種設備檢測機構換證審核。鑽機項目開展全生命周期質量控制，重點產品頂驅、五缸泵、自動化機具等開展精品工程品質提升工作，產品可靠性進一步提升。

本集團持續推動油氣鑽完井裝備向數字化、智能化方向發展。「智能鑽機」各子課題已完成項目整體驗收，部分子項已形成銷售訂單。「智能電動壓裂系統」的智能壓裂系統在多個壓裂平台進行了應用實現了遠程集中操控，完成130MPa管匯先導工業應用，HH6000S泵工業性試驗。基於「一鍵聯動」的自動化機具系統研發持續開展精品工程研究，鐵鑽工完成高低溫試驗，動力貓道完成滑靴隨動設計並開始樣機製作。

本集團二零二三年上半年共完成新專利申報48項，新授權專利37項。擁有累計有效專利506件，其中累計發明專利214件，累計實用新型專利277件，累計外觀專利6件，累計國際專利9件。

人力資源管理

期內，本集團在人才規劃編製、職業生涯拓展、薪酬分配激勵、福利待遇保障等方面採取了一系列措施，建立健全「人才回流」機制，高質量引入青年人才，制定了2023-2025年行業精英、高潛人才引育方案，多渠道、多方式吸納海內外高層次人才，截至二零二三年六月三十日，本集團總人數為2,677人，同期相比增加10.2%。推進人員流動機制的建立，加強人員內部交流和優化配置。對組織機構進行精簡和優化調整，提升運行效能。以績效「硬指標」+薪酬「高激勵」+兌現「剛性化」，完成子公司和可量化的經營部門100%任期制契約化管理，明確權責利，激發人才活力和動力。

未來展望

國內市場，如何有效保障國家能源安全，始終是我國能源發展的首要任務。目前我國能源發展處於加快規劃建設新型能源體系的新階段，油氣資源是不可或缺的重要組成部分，是當前及未來較長時間需要築牢的能源安全底線。國家能源局在北京組織召開二零二三年大力提升油氣勘探開發力度工作推進會上要求，全國能源系統和油氣行業，將持續「深入推進能源革命」「加大油氣資源勘探開發和增儲上產力度」，統籌科技攻關與成果應用，構建科學長效發展戰略，堅決保障我國油氣核心需求。預計下半年我國油氣行業在「增儲上產」戰略及會議精神支持下，將進一步加大勘探開發力度及增加上游資本開支。

國際市場，根據知名諮詢公司伍德麥肯茲的數據，二零二三年上游油氣投資預計將以每年8%的速度增長，達到4,700億美元左右，繼續從二零二零年3,700億美元的周期性低點中復甦。上游投資的恢復也就意味相應服務市場的機遇。知名能源諮詢公司Rystad Energy分析預計，全球石油和天然氣承包商市場將在二零二五年達到1萬億美元的峰值，並在此後幾年保持在高水平。

國內外宏觀趨勢向好，本集團將抓住上升周期給油氣行業帶來的發展機會，對內優化業務結構，對外深耕重點市場，打造全球高端油氣裝備龍頭企業：

在國際化方面，本集團深植全球油氣裝備與服務業務20餘年，全球化市場佈局完善，多年積累並建立了良好的品牌形象，具備相當的知名度和影響力。本集團將全面推進全球佈局，持續提升公司的屬地經營能力，構築互利共贏的產業鏈供應鏈合作體系，深化國際產能合作，更加堅定不移的走國際化道路，向打造全球高端油氣裝備龍頭企業的戰略目標奮鬥。

在業務結構優化方面，本集團將結合所處行業特點，構建「油氣裝備+服務相關多元化」產業體系，以「裝備+服務+金融」的組合拳聚合形成差異化競爭優勢，全面實施領先戰略，推動裝備智能化、產品數字化、產業綠色化、數字產業化，實現低碳和數字化轉型，經營效益顯著提升。

在協同方面，本集團將依託東方電氣集團公司「六電六業」產業佈局，持續加強與集團公司兄弟單位產業協同，確定長線協同業務，形成穩定長期合作。重點在風電、太陽能、氫能和地熱能等新能源領域，把握新能源裝備製造和服務機會，穩步拓展重型鋼結構及綜合工程、油氣配套產品貿易等相關多元化產業，形成抵禦油氣行業周期風險的有力支撐。

財務回顧

期內，本集團的毛利和本公司股東應佔虧損分別約為人民幣1.52億元及人民幣1.54億元，毛利率和淨虧損率分別為6.1%和6.2%；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-0.71億元及人民幣5.23億元，毛利率和淨虧損率分別為-4.7%和34.7%。新冠疫情防控的開放和國際能源市場的持續復甦，海外銷售收入增加。但由於公司固定成本較高，雖收入增長，仍不能完全覆蓋，以及為夯實資產計提減值準備，導致本公司淨虧損。

收入

期內，本集團收入約為人民幣24.94億元，比去年同期之人民幣15.09億元，增加人民幣9.85億元，增幅為65.3%。

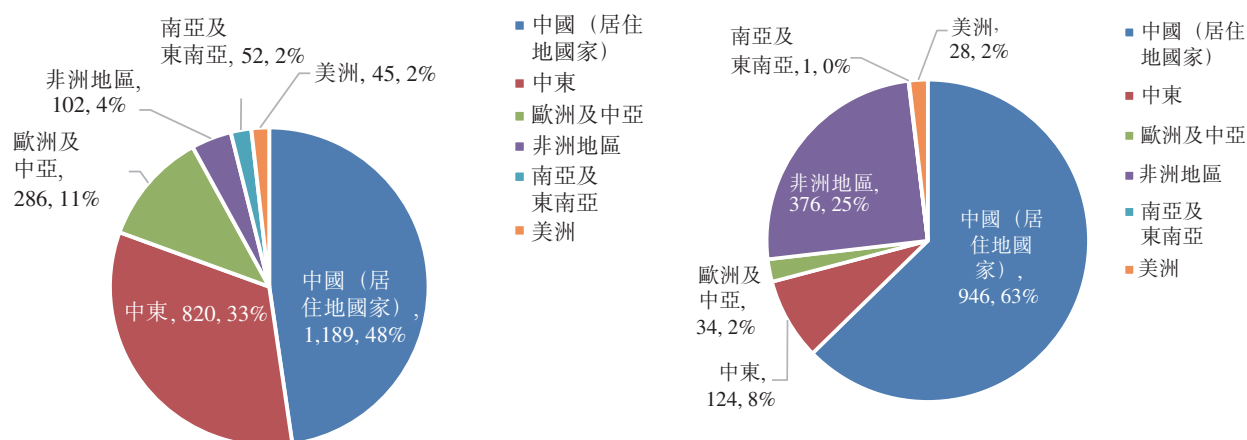
(一) 按地區分類

期內，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11.89億元，約佔總收入的47.7%，比去年同期增加人民幣2.42億元；(2)本集團出口收入約人民幣13.05億元，約佔總收入的52.3%，比去年同期增加人民幣7.43億元。

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，隨着國際市場的復甦，國外收入大幅增加。

收入按地區分類餅圖

截至二零二三年六月三十日止六個月 截至二零二二年六月三十日止六個月
單位：人民幣百萬元 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。

期內，本集團陸地鑽探鑽機銷售收入約人民幣11.55億元，去年同期銷售收入約人民幣1.72億元，增加人民幣9.83億元，增幅571.5%。

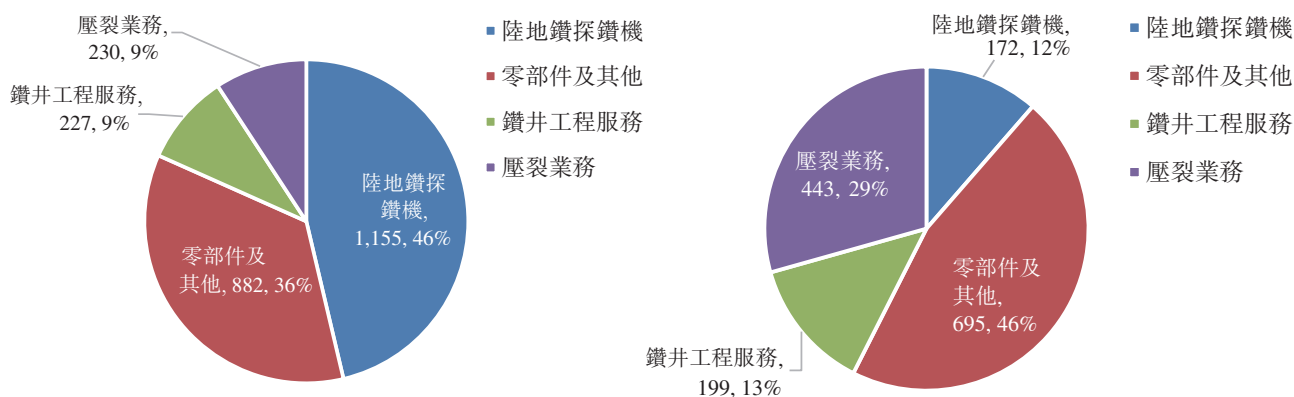
期內，本集團零部件及其他銷售收入約為人民幣8.82億元，去年同期收入約為人民幣6.95億元，增加人民幣1.87億元，增幅為26.9%。

期內，本集團鑽井工程服務實現收入約為人民幣2.27億元，去年同期為人民幣1.99億元，增加人民幣0.28億元，增幅為14.1%。

期內，本集團壓裂業務實現收入約為人民幣2.30億元，去年同期約為人民幣4.43億元，減少人民幣2.13億元，降幅為48.1%。

收入按業務分類餅圖

截至二零二三年六月三十日止六個月 截至二零二二年六月三十日止六個月
單位：人民幣百萬元 單位：人民幣百萬元



銷售成本

期內，本集團的銷售成本約人民幣23.42億元，比去年同期人民幣15.80億元，增加人民幣7.62億元，增幅約為48.2%。主要受銷售收入增加的影響，各板塊銷售成本相應增加。同時，本集團業務結構調整，低毛利產品佔比下降以及降本增效措施的有效實施，盈利能力有所提升。

毛利及毛利率

期內，本集團的毛利約為人民幣1.52億元，比去年同期人民幣-0.71億元，增加人民幣2.23億元。

期內，本集團整體毛利率為6.1%，比去年同期的-4.7%，增加10.8個百分點。主要是本集團業務結構調整及鑽機銷售增加。

期間費用

期內，本集團分銷費用約人民幣0.82億元，與去年同期的人民幣1.12億元相比，減少人民幣0.30億元，降幅為26.8%。主要受本集團產品質量持續優化，相關開支同比縮減所致。

期內，本集團行政費用約人民幣1.21億元，比去年同期的人民幣1.72億元，減少人民幣0.51億元，降幅約為29.7%，主要由於本集團持續開展降本增效，並嚴格控制行政費用。

期內，本集團研發費用約人民幣0.37億元，比去年同期的人民幣0.59億元，減少人民幣0.22億元，減幅為37.3%。

期內，集團財務費用淨額約人民幣1.43億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣1.46億元，減少人民幣0.03億元，降幅2.1%。主要是匯兌收益增加。

除所得稅前虧損

期內，本集團除所得稅前虧損約為人民幣1.67億元，較去年同期虧損的人民幣5.64億元，減少虧損人民幣3.97億元。

所得稅費用／貸項

期內，本集團所得稅費用約為人民幣0.01億元，而去年同期所得稅貸項約為人民幣0.15億元。

期間虧損

期內，本集團虧損約為人民幣1.68億元，而去年同期虧損約為人民幣5.49億元。其中本公司所有者應佔虧損約為人民幣1.54億元，非控制性權益應佔虧損約為人民幣0.14億元。年內淨虧損率為6.2%，而去年同期淨虧損率為34.7%。

税息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

期內，EBITDA約為人民幣1.34億元，而去年同期約為人民幣-2.78億元，主要是受銷售規模擴大的影響，本集團經營虧損大幅下降所致。EBITDA利潤率為5.4%，去年同期EBITDA虧損率為18.4%。

股息

截至二零二三年六月三十日，本公司董事會建議不派發中期股息。

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及銀行貸款。

於二零二三年六月三十日，本集團借款金額約人民幣50.84億元，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣1.36億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣27.04億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣16.20億元，降幅為37.5%。

存款及現金流量

於二零二三年六月三十日，本集團現金及現金等價物約人民幣7.90億元，比二零二二年十二月三十一日增加約人民幣1.89億元。

期內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣0.81億元，投資活動現金淨流出約人民幣0.81億元，融資活動現金淨流入人民幣1.77億元。

資產結構及變動情況

於二零二三年六月三十日，本集團資產總額約人民幣131.60億元。其中，流動資產約人民幣87.64億元，流動資產佔資產總額約66.6%，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣8.78億元，主要為合同資產增加；非流動資產約人民幣43.96億元，佔資產總額約33.4%，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣0.40億元，主要是不動產、工廠及設備的減少。

負債

於二零二三年六月三十日，本集團負債總額約人民幣101.28億元。其中，流動負債總額約人民幣77.11億元，佔負債總額約76.1%，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣6.66億元；非流動負債總額約人民幣24.17億元，佔負債總額約23.9%，比二零二二年十二月三十一日增加人民幣16.66億元。於二零二三年六月三十日，本集團的資產負債比率為77.0%，比二零二二年十二月三十一日上升2.9個百分點。

權益

於二零二三年六月三十日，權益總額約人民幣30.32億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣1.62億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣28.16億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣1.48億元；非控制性權益總額約人民幣2.16億元，比二零二二年十二月三十一日減少人民幣0.14億元。期內，本公司基本每股虧損約為人民幣2.91分，攤薄每股虧損為人民幣2.91分。

資本支出及重大投資及承諾情況

期內，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0.84億元，比去年同期增加人民幣約0.39億元。

於二零二三年六月三十日，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、出售或回購本公司上市證券

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，截至二零二三年六月三十日止六個月，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

本公司已按上市規則第3.21條及3.22條之規定成立了審核委員會並訂立了書面職權。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，並向董事會提供建議及意見。審核委員會同時負責檢討企業管治合規性、企業管治報告及企業管治政策。

審核委員會由五名獨立非執行董事組成，即魏斌先生（主席）、陳國明先生、蘇梅女士、常清先生及張士舉先生。其中一名獨立非執行董事具有適當專業資格或會計或相關財務管理專長。

審核委員會每年應最少召開兩次會議，審閱核數師之意見、內部監控、風險管理及財務報告事宜。審核委員會已經審閱了本公司及本集團截止二零二三年六月三十日止六個月之未經審核中期財務報告。

遵守企業管治守則

於期內，本公司已採納並遵守企業管治守則之原則及守則條文。

董事會將持續監督及定期審閱本公司之企業管治常規，以保證遵守企業管治守則並維持本公司高水準的企業管治常規。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納一套關於董事買賣本公司證券之守則，證券買賣守則條款之嚴格程度並不遜於標準守則。在對所有董事做出特別查詢後，所有董事已確認，彼等於截止二零二三年六月三十日止六個月報告期內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條款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」）。

於期內，本公司並無注意到有關僱員未遵守僱員書面指引的事件。

刊登截至二零二三年六月三十日止六個月之中期業績公告及中期報告

本中期業績公告已刊載於本公司網站(www.hh-gltd.com)及聯交所網站(www.hkexnews.hk)內。本公司二零二三年六月三十日止六個月中期報告將於適當時候寄發予本公司股東，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
「本集團」或「宏華」	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
「上市規則」	指	聯交所證券上市規則（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》
「期內」	指	截至二零二三年六月三十日止六個月
「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
「去年同期」、「同期」	指	截至二零二二年六月三十日止六個月
「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
「美元」	指	美元，美利堅合眾國法定貨幣

承董事會命
宏華集團有限公司
王旭
主席

中國，二零二三年八月二十九日

於本公告日期，本公司之執行董事為王旭先生（主席）及朱驊先生；本公司之非執行董事為楊永先生；本公司之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。