

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。



宏华集团
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2024年12月31日止年度全年業績公告

財務摘要

	截至12月31日止年度		變動
	2024年	2023年	
收入(人民幣千元)	5,633,410	5,473,234	2.9%
毛利(人民幣千元)	676,504	541,773	24.9%
毛利率(%)	12.0	9.9	2.1個百分點
經營溢利／(虧損)(人民幣千元)	148,179	(199,862)	—
本公司股東應佔溢利／(虧損)(人民幣千元)	7,576	(386,597)	—
每股溢利／(虧損)—基本(人民幣分)	0.08	(5.54)	—
每股溢利／(虧損)—攤薄(人民幣分)	0.08	(5.54)	—

截至2024年12月31日止年度，本公司董事會建議不派發年度股息。

年度業績

本公司董事會謹此公告本集團截至2024年12月31日止年度的合併財務業績連同2023年同期的比較資料。

此等年度業績亦已獲審核委員會審閱，該委員會由一名非執行董事及兩名獨立非執行董事組成，其中一名獨立非執行董事為審核委員會主席。

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2025年3月25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2024年12月31日止年度

		截至12月31日止年度	
		2024年	2023年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
收入	3	5,633,410	5,473,234
銷售成本	5	(4,956,906)	(4,931,461)
毛利		676,504	541,773
分銷費用	5	(210,516)	(249,175)
行政費用	5	(383,231)	(424,799)
研發費用	5	(150,457)	(112,415)
金融資產及合同資產減值撥回／(虧損)淨額	14	124,347	(18,983)
其他收入	4	67,416	44,871
其他利得或虧損淨額	6	24,116	18,866
經營利潤／(虧損)		148,179	(199,862)
財務收益	7	24,770	38,277
財務費用	7	(155,110)	(213,877)
財務費用淨額		(130,340)	(175,600)
應佔以權益法核算的合營公司及聯營公司的 淨利得／(虧損)份額		21,984	(35,544)
除所得稅前利潤／(虧損)		39,823	(411,006)
所得稅費用	8	(35,087)	(8,259)
年度利潤／(虧損)		4,736	(419,265)
年度利潤／(虧損)歸屬於：			
－本公司所有者		7,576	(386,597)
－非控制性權益		(2,840)	(32,668)
		4,736	(419,265)
每股收益／(虧損)歸屬於本公司所有者 基本及攤薄(以每股人民幣分計)	9	0.08	(5.54)

合併損益及綜合收益表

截至2024年12月31日止年度

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
年度利潤／(虧損)	4,736	(419,265)
其他綜合收益／(開支)		
可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	(14,734)	(52,604)
被指定為現金流量套期的套期工具的公允價值虧損	(10,454)	—
與重分類至損益的項目有關的所得稅	1,568	—
無需重分類至損益的項目		
外幣折算差額	91,259	41,173
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益之權益投資的 公允價值變動	11,747	4,528
與無需重分類至損益的項目有關的所得稅	(1,295)	(679)
本年度其他綜合收益／(開支)，扣除稅項	<u>78,091</u>	<u>(7,582)</u>
本年度總綜合收益／(開支)	<u>82,827</u>	<u>(426,847)</u>
總綜合收益／(開支)歸屬於：		
— 本公司所有者	85,667	(394,179)
— 非控制性權益	<u>(2,840)</u>	<u>(32,668)</u>
	<u>82,827</u>	<u>(426,847)</u>

合併財務狀況表

於2024年12月31日

		於12月31日	
		2024年	2023年
		人民幣千元	人民幣千元
附註			
非流動資產			
物業、工廠及設備		2,541,627	2,597,483
使用權資產		414,398	310,699
無形資產		391,337	353,691
按權益法入賬的投資		55,455	38,096
遞延所得稅資產		268,163	272,282
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		95,329	86,440
應收賬款及其他應收款		472,391	719,486
其他非流動資產		55,909	75,137
		<u>4,294,609</u>	<u>4,453,314</u>
流動資產			
存貨	11	1,303,599	1,780,023
合同成本		194,913	176,668
合同資產		1,472,915	942,206
應收賬款及其他應收款	10	3,638,072	4,243,826
可收回當期稅項		12,545	11,503
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		170,544	26,539
已抵押銀行存款		50,418	43,392
現金及現金等價物		790,586	777,660
		<u>7,633,592</u>	<u>8,001,817</u>
持作出售資產		—	64,408
		<u>7,633,592</u>	<u>8,066,225</u>
總資產		<u>11,928,201</u>	<u>12,519,539</u>

合併財務狀況表(續)

於2024年12月31日

		於12月31日	
		2024年	2023年
		人民幣千元	人民幣千元
	附註		
流動負債			
合同負債		514,307	538,965
應付賬款及其他應付款	12	3,407,501	3,797,675
應付所得稅		25,676	23,695
借款		2,110,702	2,324,052
其他金融負債		10,454	—
其他負債及開支準備		34,499	41,025
遞延收益		1,120	6,422
租賃負債		39,173	23,699
		<u>6,143,432</u>	<u>6,755,533</u>
與持作出售資產相關的負債		<u>—</u>	<u>6,571</u>
		<u>6,143,432</u>	<u>6,762,104</u>
非流動負債			
借款	13	2,039,052	2,146,017
遞延收益		28,655	17,306
租賃負債		52,473	12,350
		<u>2,120,180</u>	<u>2,175,673</u>
總負債		<u>8,263,612</u>	<u>8,937,777</u>
權益			
股本		823,804	823,804
其他儲備		4,781,708	4,722,640
在其他綜合收益中確認且累計計入持作出售處置組 相關權益的款項		—	9,869
累計虧損		(2,135,616)	(2,172,084)
歸屬於本公司所有者		<u>3,469,896</u>	<u>3,384,229</u>
非控制性權益		<u>194,693</u>	<u>197,533</u>
		<u>3,664,589</u>	<u>3,581,762</u>
總負債及權益		<u>11,928,201</u>	<u>12,519,539</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、壓裂業務及海洋裝備業務。

本公司於2007年6月15日根據開曼群島公司法第22章(1961年法例三，經合併及修訂)，在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。其母公司為東方電氣集團國際投資有限公司(「東方投資」，於香港註冊成立)，其最終母公司為中國東方電氣集團有限公司(「東方電氣集團」，於中華人民共和國(「中國」)註冊成立)。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2008年3月7日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市。

本財務報表以人民幣列報，與本公司的功能貨幣港元不同(除非另有說明)並於2025年3月25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」)會計準則編製。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，就編製合併財務報表，本集團已首次應用以下於本集團2024年1月1日開始的年度期間強制生效之經修訂國際財務報告準則會計準則：

國際財務報告準則第16號修訂本	售後租回中的租賃負債
國際會計準則第1號修訂本	負債分類為流動或非流動
國際會計準則第1號修訂本	附帶契諾的非流動負債
國際會計準則第7號及	供應商融資安排
國際財務報告準則第7號修訂本	

於本年度應用的經修訂國際財務報告準則會計準則並無對本集團於本年度及以往年度的財務狀況及表現及／或合併財務報表所載披露事項產生重大影響。

2.2 已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則

本集團尚未提早應用下列已頒佈但尚未生效的新訂及經修訂國際財務報告準則會計準則：

國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號修訂本	金融工具的分類與計量修訂本 ³
國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號修訂本	涉及依賴自然能源生產電力的合同 ³
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 ¹
國際財務報告會計準則修訂本	國際財務報告會計準則的年度改進(第11卷) ³
國際會計準則第21號修訂本	缺乏可兌換性 ²
國際財務報告準則第18號	財務報表列報及披露 ⁴

1. 於待確定日期或之後開始的年度期間生效。
2. 於2025年1月1日或之後開始的年度期間生效。
3. 於2026年1月1日或之後開始的年度期間生效。
4. 於2027年1月1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經營決策者(「主要經營決策者」)。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。

本集團按不同業務線管理其業務。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，本集團已識別五個報告分部。在達致本集團可報告分部時，概無合併經營分部。

本集團的海洋板塊分部主要包括海上風力發電護套地基、海洋油氣設備及專用船舶等業務。自本年起的，由於海洋板塊分部已達到定量門檻，原歸類於零部件及其他的海洋板塊分部被單獨列示為獨立分部。可比分部資料亦相應重述。

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；

(d) 壓裂業務；及

(e) 海洋板塊。

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聯營和合營公司虧損、其他利得或虧損及其他收入以及未分配總部及公司開支。財務收益及費用亦未分配至分部，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，向主要經營決策者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。向主要經營決策者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2024年及2023年12月31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		壓裂業務		海洋板塊		總額	
	截至12月31日止年度		截至12月31日止年度		截至12月31日止年度		截至12月31日止年度		截至12月31日止年度		截至12月31日止年度	
	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023年	2024年	2023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	人民幣千元	人民幣千元
分部收入	2,034,969	2,631,142	2,542,015	2,859,619	355,149	413,797	1,035,741	527,884	1,048,753	549,937	7,016,627	6,982,379
分部間收入	(83,651)	(276,863)	(879,799)	(1,090,289)	(18,213)	(17,543)	(212,603)	(3,077)	(188,951)	(121,373)	(1,383,217)	(1,509,145)
來自外部客戶之收入	1,951,318	2,354,279	1,662,216	1,769,330	336,936	396,254	823,138	524,807	859,802	428,564	5,633,410	5,473,234
客戶合同收入確認時點												
一時點確認	490,129	978,152	2,464,234	2,523,738	—	—	86,960	10,979	980,128	444,531	4,021,451	3,957,400
一時期確認	1,544,840	1,652,990	8,040	207,814	355,149	413,797	948,781	516,905	68,625	105,406	2,925,435	2,896,912
租金收入	—	—	69,741	128,067	—	—	—	—	—	—	69,741	128,067
可報告分部利潤/(虧損)	34,256	81,469	145,086	19,537	18,485	(19,236)	(82,917)	(190,267)	(11,302)	(74,164)	103,608	(182,661)
其他分部資料：												
折舊及攤銷(附註)	60,877	72,945	113,224	109,828	43,699	49,752	47,550	29,687	56,983	46,907	322,333	309,119
貿易應收賬款及其他應收款以及合同												
資產減值，扣除撥回後淨額	(100,662)	12,982	(6,369)	(9,471)	(5,880)	18,551	1,171	(3,567)	(12,607)	488	(124,347)	18,983
存貨撥備	43,926	17,756	30,203	16,010	866	5,290	667	(292)	25,512	17,853	101,174	56,617
合同資產減記	—	—	—	535	—	17,110	—	(971)	—	—	—	16,674
物業、工廠及設備減值準備	—	—	—	2,541	18,920	11,888	—	—	—	34,631	18,920	49,060

附註：該數額包含物業、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，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2024年及2023年12月31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。

將分部虧損調節為除所得稅前虧損如下：

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
分部利潤／(虧損)		
一可報告分部	103,608	(182,661)
分部間盈利抵銷	(15,608)	(69,621)
來自集團外部客戶之分部利潤／(虧損)	88,000	(252,282)
應佔聯營和合營公司利潤／(虧損)的份額	21,984	(35,544)
其他收入和其他利得或虧損淨額	91,532	63,737
財務收益	24,770	38,277
財務費用	(155,110)	(213,877)
未分配總部與公司開支	(31,353)	(11,317)
除所得稅前利潤／(虧損)	39,823	(411,006)

以下為本集團來自其主要產品及服務的收入分析：

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
陸地鑽機	1,951,318	2,354,279
零部件及其他	1,662,216	1,769,330
鑽井工程服務	336,936	396,254
壓裂業務	823,138	524,807
海洋板塊	859,802	428,564
	5,633,410	5,473,234

下表根據客戶目的地按地域列示本集團來自外部客戶的收入：

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
中國(居住地國家)	2,618,076	2,210,059
中東	1,881,781	2,255,816
包括：阿聯酋	739,620	254,133
科威特	454,441	1,060,637
伊拉克	303,721	299,228
阿曼	253,562	602,705
沙特阿拉伯	130,083	18,570
非洲	619,779	538,363
包括：尼日利亞	583,431	163,782
歐洲	231,420	354,596
南亞及東南亞	172,311	51,026
美洲	110,043	63,374
	5,633,410	5,473,234

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12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
中國(居住地國家)	3,037,834	2,973,302
中東	377,919	362,917
包括：伊拉克	345,794	356,635
非洲	41,863	38,096
歐洲	1,036	699
美洲	74	92
	3,458,726	3,375,106

以下來自客戶的收入於相應年度貢獻超過本集團總收入的10%：

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
客戶A ¹	729,961	195,696 ²
客戶B ¹	582,766	167,432 ²
客戶C ¹	26,735 ²	551,548

¹ 來自「鑽探鑽機」和「零部件及其他」的收入；

² 相應收入對本集團收入的貢獻不超過10%。

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12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
合同資產－即期	1,511,268	980,015
減：損失撥備	(38,353)	(37,809)
合同資產－淨值	<u>1,472,915</u>	<u>942,206</u>
合同負債－即期	<u>514,307</u>	<u>538,965</u>

於2023年1月1日，合同資產及合同負債分別為人民幣631,374,000元及人民幣760,953,000元。

計入合同資產和合同負債的金額包括從本集團關聯公司分別收取約人民幣57,553,000元及人民幣14,739,000元（2023年：人民幣38,326,000元及人民幣22,993,000元）的款項。

合同資產和合同負債於壓裂業務、鑽井工程服務、海洋板塊及陸地鑽機分部確認。合同資產主要與本集團就已完工但未開票的工程收取代價的權利有關，乃由於有關權利取決於本集團的未來表現。當有關權利成為無條件時，合同資產轉為貿易應收賬款。

(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12月31日止年度	
	2024年	2023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	<u>503,749</u>	<u>695,826</u>

(c) 未履行的合同

截至2024年12月31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2,943,568,000元(2023年：人民幣2,944,164,000元)。

管理層預計，截至2024年12月31日分配至未履行合同的交易價格中，有81%或人民幣2,371,344,000元(2023年：89%或人民幣2,630,295,000元)將在下一報告期確認為收入。剩餘部分將在2026年及以後財年予以確認。

4. 其他收入

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
政府補助	33,541	33,637
銷售廢料	29,688	7,583
其他	<u>4,187</u>	<u>3,651</u>
	<u>67,416</u>	<u>44,871</u>

5. 按性質分類的費用

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
已使用之原材料及消耗品	2,603,138	3,263,646
職工福利費用	542,026	555,028
服務費	717,717	712,622
折舊與攤銷		
—物業、工廠及設備	253,852	261,321
—無形資產	48,178	31,600
—使用權資產	15,747	10,527
—投資物業	4,556	5,671
運輸費	110,639	138,623
產成品及在產品的存貨變動及合同成本	380,869	(407,329)
存貨減記準備	101,174	56,617
合約成本撥備	—	16,674
研發支出(附註)	103,228	56,130
減：計入無形資產的資本化金額	(74,659)	(33,385)
能源消耗	141,549	129,670
短期及可變租賃費用	495,047	540,699
差旅費	112,168	132,363
(撥回)／計提預付款減值準備	(897)	5,891
物業、工廠及設備的維修和維護開支	951	15,661
其他稅金	32,773	33,111
保修費準備	41,602	34,115
核數師酬金	3,600	3,480
物業、工廠及設備減值準備	18,920	49,060
其他費用	48,932	106,055
銷售成本、分銷費用、研發費用及行政費用總計	<u>5,701,110</u>	<u>5,717,850</u>

附註：該數額未包含研發部門的人工成本約人民幣81,096,000元(2023年：人民幣60,739,000元)及攤銷與折舊約人民幣39,982,000元(2023年：人民幣28,931,000元)。

6. 其他利得或損失，淨額

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
匯兌利得淨額	31,836	13,322
處置物業、工廠及設備利得	515	775
處置子公司損失(附註15)	(16,801)	—
其他	8,566	4,769
	<u>24,116</u>	<u>18,866</u>

7. 財務費用－淨額

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
財務費用		
須於五年內全數清還的借貸利息	153,709	215,276
租賃負債利息費用	1,775	626
匯兌損失淨額	—	(1,877)
減：計入在建資產的資本化利息費用	(374)	(148)
	<u>155,100</u>	<u>213,877</u>
財務收益		
銀行存款利息收入	(21,626)	(21,438)
非流動應收款利息收入	(3,144)	(16,839)
	<u>(24,770)</u>	<u>(38,277)</u>
財務費用淨額	<u>130,340</u>	<u>175,600</u>

8. 所得稅費用

合併損益表中的稅項：

		截至12月31日止年度	
		2024年	2023年
		人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅－香港利得稅			
本年計提		<u>4,509</u>	<u>135</u>
當期所得稅－中國			
本年計提		592	5,249
以往年度少(多)計提		<u>1,956</u>	<u>(14,070)</u>
		<u>2,548</u>	<u>(8,821)</u>
當期所得稅－其他地區			
本年計提		<u>23,638</u>	<u>23,009</u>
當期所得稅總額		<u>30,695</u>	<u>14,323</u>
遞延所得稅			
－本年度		4,392	(6,064)
所得稅費用		<u>35,087</u>	<u>8,259</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12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
除所得稅前利潤／(損失)	<u>39,823</u>	<u>(411,006)</u>
集團實體按適用法定稅率計算之所得稅	22,412	(51,805)
不可扣稅費用的稅務影響	1,359	3,315
不徵稅收入的稅務影響	(632)	(1,706)
稅率變動的稅務影響	—	—
研發費用加計扣除	(9,275)	(8,279)
未確認損失的稅務影響	43,788	37,222
動用以往年度未確認稅務損失	(2,927)	(337)
未確認可抵扣暫時性差異的稅務影響	—	7,492
動用以往未確認可抵扣暫時性差異	(21,594)	(1,097)
撥回以往確認遞延所得稅資產	—	37,524
以往年度少(多)計提	<u>1,956</u>	<u>(14,070)</u>
所得稅費用	<u><u>35,087</u></u>	<u><u>8,259</u></u>

直接計入其他綜合收益的金額

報告期內產生的未於損益確認但計入其他綜合收益的遞延稅項匯總如下：

	截至12月31日止年度	
	2024年 人民幣千元	2023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之		
權益投資的公允價值變動	(1,295)	(679)
遞延所得稅：指定為現金流量套期的套期工具的公允價值虧損	<u>1,568</u>	<u>—</u>
	<u><u>273</u></u>	<u><u>(679)</u></u>

9. 每股收益／(虧損)

基本及攤薄每股收益／(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12月31日止年度	
	2024年	2023年
歸屬於本公司所有者的利潤／(虧損) (人民幣千元)	<u>7,576</u>	<u>(386,597)</u>
已發行普通股的加權平均股數(千計)	<u>9,040,489</u>	<u>7,041,777</u>
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>8,979,400</u>	<u>6,980,688</u>
基本及攤薄每股收益／(虧損) (以每股人民幣分計)	<u>0.08</u>	<u>(5.54)</u>

計算2024年及2023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12月31日	
	2024 人民幣千元	2023 人民幣千元
貿易應收賬款(附註(a & b))	2,683,320	3,099,587
應收票據	215,246	324,960
減：貿易應收賬款及應收票據預期信用損失	(399,297)	(543,808)
	<u>2,499,269</u>	<u>2,880,739</u>
應收關聯方款項		
— 貿易性	256,145	322,721
— 非貿易性	219,249	123,722
減：應收關聯方款項貿易應收賬款預期信用損失	(153,394)	(8,849)
	<u>322,000</u>	<u>437,594</u>
應收融資租賃款	219,651	307,218
減：應收融資租賃款預期信用損失	(56,096)	(62,554)
可收回增值稅	283,628	191,142
預付關聯方款項	215,435	271,588
預付非關聯方款項	455,121	762,607
減：預付款減值準備	(16,836)	(23,969)
其他應收款	351,050	340,347
減：其他應收款預期信用損失	(162,759)	(141,400)
	<u>4,110,463</u>	<u>4,963,312</u>
列示如下：		
— 流動部分(附註(c))	3,638,072	4,243,826
— 非流動部分(附註(d))	<u>472,391</u>	<u>719,486</u>
	<u>4,110,463</u>	<u>4,963,312</u>

附註：

- (a) 於2024年及2023年12月31日，以淨額列示的應收賬款及應收票據(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)或到票日期(應收票據)的賬齡分析如下：

	於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
一年內	2,374,741	2,621,342
一年以上	365,514	573,269
	<u>2,740,255</u>	<u>3,194,611</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。貿易應收賬款一般須於發票日期起計九十天內支付。

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

- (b) 計入貿易應收賬款中的應收烏克蘭客戶款項餘額約為34,671,000美元(相當於約人民幣249,232,000元)(2023年：人民幣468,201,000元)，扣除減值虧損約人民幣149,520,000元(2023年：人民幣254,278,000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2022年至2024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2022年2月24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2024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2024年3月30日，烏克蘭客戶償還逾期分期付款26,740,000美元(相當於人民幣184,607,000元)。於2024年7月5日，本集團收到保險公司償付的46,143,000美元(相當於約人民幣328,951,000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2024年12月31日止年度，本集團撥回以前年度確認的預期信用損失約人民幣104,758,000元(2023年：本集團計提預期信用損失約人民幣10,623,000元)。

- (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2024年12月31日，非流動貿易應收賬款及其他應收款包括：(1)融資租賃應收款約人民幣61,577,000元(2023年：人民幣93,750,000元)；(2)分期付款銷售的應收款項約人民幣305,866,000元(2023年：人民幣503,330,000元)；(3)購置土地使用權的預付款約人民幣104,948,000元(2023年：人民幣104,948,000元)；(4)無工廠及設備預付款(2023年：人民幣17,458,000元)。

於2024年及2023年12月31日，本集團最大信用風險敞口為上述各類應收款賬面價值。

應收賬款及其他應收款流動部分的賬面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撥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。

於2024年12月31日無應收票據(2023年：人民幣10,050,000元)及無應收賬款(2023年：人民幣524,928,000元)分別為借款擔保。

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2024年及2023年12月31日，本集團的應收融資租賃款如下：

	於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
非流動應收款		
融資租賃－應收款總額	65,416	97,171
未賺取融資收益	(2,572)	(3,421)
	<u>62,844</u>	<u>93,750</u>
流動應收款		
融資租賃－應收款總額	158,371	223,816
未賺取融資收益	(1,564)	(10,348)
	<u>156,807</u>	<u>213,468</u>
融資租賃的應收款總額：		
－不超過一年	158,371	223,816
－超過一年但不超過五年	65,416	97,171
	<u>223,787</u>	<u>320,987</u>
融資租賃的未賺取日後融資收益	(4,136)	(13,769)
融資租賃的淨投資	<u>219,651</u>	<u>307,218</u>

融資租賃的淨投資可分析如下：

	於12月31日	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
不超過一年	156,807	213,468
超過一年但不超過五年	62,844	93,750
總額	<u>219,651</u>	<u>307,218</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12月31日	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
原材料	293,943	452,341
在產品	532,784	789,921
產成品	475,768	537,081
周轉材料及其他	1,104	680
	<u>1,303,599</u>	<u>1,780,023</u>

截至2024年12月31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3,085,181,000元(2023年：人民幣2,912,934,000元)。

存貨跌價準備變動如下：

	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	245,540	221,730
增加	101,174	56,617
轉銷	(94,159)	(32,807)
於12月31日	<u>252,555</u>	<u>245,540</u>

12. 應付賬款及其他應付款

	於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
應付賬款	2,182,072	2,048,025
應付關聯方款項		
— 貿易性	430,397	303,080
— 非貿易性	4,298	101,194
應付票據	520,065	787,828
其他應付款	270,669	557,548
	<u>3,407,501</u>	<u>3,797,675</u>
列示如下：		
— 流動部分	<u>3,407,501</u>	<u>3,797,675</u>

於2024年及2023年12月31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12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
一年內	2,771,633	2,889,394
一年以上	360,901	249,539
	<u>3,132,534</u>	<u>3,138,933</u>

於2024年及2023年12月31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，其公允價值與賬面值相若。

於2024年及2023年12月31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12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
銀行貸款		
有抵押(i)		
— 流動部分	47,000	14,050
— 非流動部分	—	230,810
	<u>47,000</u>	<u>244,860</u>
無抵押		
— 流動部分	1,769,102	1,748,506
— 非流動部分	1,126,254	1,376,697
	<u>2,895,356</u>	<u>3,125,203</u>
無抵押關聯方貸款(ii, iii & iv)		
— 流動部分	270,000	533,000
— 非流動部分	838,860	445,000
	<u>1,108,860</u>	<u>978,000</u>
其他借款(v)		
— 流動部分	24,600	28,496
— 非流動部分	73,938	93,510
	<u>98,538</u>	<u>122,006</u>
總借款	<u><u>4,149,754</u></u>	<u><u>4,470,069</u></u>
分析為：		
— 流動部分	<u><u>2,110,702</u></u>	<u><u>2,324,052</u></u>
— 非流動部分	<u><u>2,039,052</u></u>	<u><u>2,146,017</u></u>

- (i) 截至2024年12月31日，無銀行貸款以貿易應收賬款(2023年：人民幣524,928,000元)作為抵押品擔保及無應收票據(2023年：人民幣10,050,000元)作為抵押品擔保。此外，銀行貸款於該兩個年度亦以本集團子公司四川宏華的20%股權作為抵押擔保。

- (ii) 於2023年3月3日，本公司子公司宏華中國獲得東方電氣集團財務有限公司（「東方電氣財務」）、四川銀行股份有限公司（「四川銀行」）及興業銀行股份有限公司（「興業銀行」）的銀團貸款，各方同意向宏華中國提供人民幣490,000,000元的授信額度，合計人民幣1,470,000,000元。該貸款由本公司及本公司子公司宏華控股提供擔保。該貸款按貸款基礎利率（「LPR」）的可變市場利率加0.35%的固定利率計息，並須於提取日期起計三年後償還。於2023年12月31日底，宏華中國已從東方電氣財務提取人民幣445,000,000元、從四川銀行提取人民幣445,000,000元及從興業銀行提取人民幣445,000,000元，該等貸款須於2026年3月13日償還。

於2024年5月21日，宏華中國與東方電氣財務、四川銀行及興業銀行簽署補充協議，將該銀團貸款的利率調整為貸款基礎利率減去固定利率0.65%。此外，四川銀行將其部分貸款，金額為人民幣395,000,000元，轉讓予東方電氣財務。

於2024年7月22日，宏華中國提前償還未償貸款餘額人民幣301,710,000元，其中向東方電氣財務償還人民幣189,840,000元，向四川銀行償還人民幣11,300,000元，向興業銀行償還人民幣100,570,000元。

於2024年10月30日，宏華中國與東方電氣財務、四川銀行及興業銀行簽署另一份補充協定，其中四川銀行將其剩餘貸款部分，金額為人民幣38,700,000元，轉讓予東方電氣財務。

由於訂立上述補充協議，宏華中國持有應付東方電氣財務的未償還款項為人民幣688,860,000元及應付興業銀行的未償還款項人民幣為344,430,000元，須於2026年3月13日償還，而於本報告期末並無任何應付四川銀行的未償還款項。

- (iii) 截至2024年2月5日，本集團子公司四川宏華已與東方電氣財務簽署貸款協議，從東方電氣財務獲得一筆營運資金貸款，金額為人民幣132,000,000元，該貸款採用固定利率2.8%，應於2025年2月5日償還。截至2024年12月31日，四川宏華累計償還金額為人民幣82,000,000元。

於2024年6月14日，四川宏華與東方電氣集團及東方電氣財務簽署一份委託貸款協議。根據該協議，東方電氣集團通過東方電氣財務作為受托人，向四川宏華提供人民幣150,000,000元的信貸額度。截至2024年12月31日，四川宏華已從東方電氣財務提取人民幣150,000,000元，貸款利率為固定利率1.0%，貸款期限為自提款日起三年後償還。

於2024年12月13日，四川宏華已與東方電氣財務簽訂貸款協議，四川宏華從東方電氣財務獲得一筆金額為人民幣160,000,000元的營運資金貸款。於2024年12月31日，四川宏華已從東方電氣財務提取人民幣160,000,000元，固定利率為2.4%，並須於2025年12月13日償還。

於2024年12月31日，四川宏華已與東方電氣財務簽訂貸款協議，四川宏華從東方電氣財務取得人民幣100,000,000元的營運資金貸款。於2024年12月31日，四川宏華已從東方電氣財務提取人民幣30,000,000元，固定利率為2.4%，並須於2025年12月31日償還。

於2023年12月26日，四川宏華與東方電氣財務訂立貸款協議，四川宏華從東方電氣財務取得人民幣553,000,000元的營運資金貸款，該款項按2.8%的固定利率計息，四川宏華於2024年12月31日已全額償還。

- (iv) 於2024年7月22日，本集團子公司宏華海洋與東方電氣財務簽訂貸款協議，宏華海洋從東方電氣財務取得人民幣30,000,000元的營運資金貸款，該貸款的固定利率為2.7%，並須於2025年7月22日償還。
- (v) 於2024年12月31日，人民幣98,538,000元(2023年：人民幣122,006,000元)代表向獨立第三方轉讓設備的所得款，而根據國際財務報告準則第15號，該轉讓不符合銷售規定。因此，根據國際財務報告準則第9號的規定，本集團繼續將轉讓所得款確認為其他借款。

於2024年12月31日，借款的年息介乎1.0%至4.65%(2023年：介乎1.2%至6.30%)。

本集團於各年末的總借款到期日如下：

	銀行貸款 於12月31日		其他借款 於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
一年內	1,816,102	1,762,556	294,600	561,496
一至兩年	837,573	536,165	714,645	29,627
兩至五年	288,681	1,071,342	198,153	508,883
	<u>2,942,356</u>	<u>3,370,063</u>	<u>1,207,398</u>	<u>1,100,006</u>

由於折現影響並不重大，借款賬面值與其公允價值相若。

本集團借款的賬面值以下列貨幣計價：

	於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
人民幣	<u>4,149,754</u>	<u>4,470,069</u>

於資產負債表日，本集團有下列未動用的借貸額度：

	於12月31日	
	2024年 人民幣千元	2023年 人民幣千元
一年內到期	<u>7,163,000</u>	<u>8,842,340</u>

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，本集團將以下利得／(虧損)計入與減值的金融資產和合同資產相關的損益中：

	截至12月31日止年度	
	2024年	2023年
	人民幣千元	人民幣千元
以下項目之(減值虧損)／撥回：		
－應收賬款及合同資產	108,440	(32,499)
－應收融資租賃款	7,829	17,551
－其他按攤銷成本計量的金融資產	8,078	(4,035)
	<u>124,347</u>	<u>(18,983)</u>

15. 處置子公司

於2023年12月12日，為精簡其組織架構及提高流動性，本公司全資子公司宏華控股有限公司(「宏華控股」)與東方電氣集團投資就轉讓其持有的上海租賃的全部股權及債務訂立協議，總對價為人民幣195,677,000元。於2024年2月29日，宏華控股訂立補充協議，將其持有的上海租賃的運營管理權轉讓給東方電氣集團投資，故本集團相應失去對上海租賃的控制權。上海租賃於處置日的淨資產如下：

對價

	人民幣千元
已收總對價	<u>195,677</u>

失去控制權的資產與負債分析：

2024年
2月29日
人民幣千元

現金及現金等價物	34,492
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	30,306
應收賬款及其他應收款	5,581
應收關聯方款項(註釋)	161,605
無形資產	13
物業、工廠及設備	5
遞延所得稅負債	(2,903)
應付所得稅	(1,427)
應付賬款及其他應付款	(32,580)
應付股利	(11,482)
已處置的淨資產	183,610

註釋：上述金額為處置前向集團內其他子公司轉讓部分深圳宏華股權所應收的人民幣13,855,000元以及向集團內其他子公司提供的貸款人民幣147,750,000元。

上海租賃處置虧損：

人民幣千元

已收對價	195,677
已處置的淨資產	(183,610)
處置上海租賃時重分類累計換算儲備	(28,868)
處置虧損	(16,801)

處置產生的現金流入淨額：

人民幣千元

現金對價	195,677
減：已處置的現金及現金等價物	(34,492)
	161,185
減：2023年已收現金對價	(100,000)
	61,185

16. 報告期後事項

於2025年1月20日，烏克蘭客戶償還逾期分期付款11,885,000美元(相當於人民幣85,433,000)。

業務回顧

宏華集團有限公司(連同其附屬公司稱為「本集團」或「宏華集團」)是一家全球領先的油氣勘探開發設備製造及鑽井工程服務公司。經過二十餘年的發展，本集團業務遍佈全球主要的油氣產區，已形成陸地鑽機、電動壓裂設備與施工服務、鑽完井設備核心零部件、鑽井工程服務、鑽完井數字化產品、海上風電導管架、特種船舶、特種電力等豐富的產品組合，為客戶提供能源開發全方位的產品和技術。

一、經營業績持續向好

2024年，面對複雜嚴峻的發展形勢，本集團不斷推動「領先戰略」落實落地，進一步提升核心競爭力，實現了經營業績的高質量增長。報告期內，本集團錄得收入為人民幣5,633.4百萬元，較去年同期增加人民幣160.2百萬元，增幅為2.9%；實現毛利潤為人民幣676.5百萬元，較去年同期增長24.9%；歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣7.6百萬元，較去年同期扭虧增長人民幣394.2百萬元。本集團持續改善經營質量，報告期內進一步提高利潤水平，錄得毛利潤率為12%（較去年同期提升2.1個百分點），降低管理費率0.96個百分點至6.8%，經營活動現金流淨額實現993.5%的大幅提升，經營活動現金淨流入約人民幣678百萬元。

截至2024年12月31日止，本集團實現中國市場收入為人民幣2,618.1百萬元，較去年同期增長18.5%，佔總收入比例為46.5%。實現海外市場收入為人民幣3,015.3百萬元，較去年同期減少7.6%，佔總收入比例為53.5%。海外市場中，中東市場收入為人民幣1,881.8百萬元，較去年同期下降16.6%，佔本集團總收入比例為33.4%；其他海外市場收入為人民幣1,133.6百萬元，較去年同期增長12.5%，佔本集團總收入比例為20.1%。

下表載列所示本年度總收入按市場劃分的明細：

區域分佈	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動	佔比變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比		
中國市場	2,618.1	46.5%	2,210.1	40.4%	18.5%	6.1%
海外市場	3,015.3	53.5%	3,263.1	59.6%	-7.6%	-6.1%
中東	1,881.8	33.4%	2,255.8	41.2%	-16.6%	-7.8%
其他 ⁽¹⁾	1,133.6	20.1%	1,007.4	18.4%	12.5%	1.7%
合計	5,633.4	100.0%	5,473.2	100.0%	2.9%	-

註： (1)其他地區包括非洲、歐洲、美洲、南亞及東南亞。

二、產業發展向上向新

截至2024年12月31日止，本集團陸地鑽機收入為人民幣1,951百萬元，較去年同期下降17.1%，佔總收入比例為34.6%；零部件及其他收入為人民幣1,662百萬元，較去年同期下降6.1%，佔總收入比例為29.5%；鑽井工程服務收入為人民幣337百萬元，較去年同期下降15.0%，佔總收入比例為6.0%；海洋板塊收入為人民幣860百萬元，較去年同期增長100.6%，佔總收入比例為15.3%；壓裂業務收入為人民幣823百萬元，較去年同期增長56.8%，佔總收入比例為14.6%。

下表載列所示本年度總收入按業務劃分的明細：

業務類別	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動	佔比變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比		
陸地鑽機	1,951.3	34.6%	2,354.3	43.0%	-17.1%	-8.4%
零部件及其他	1,662.2	29.5%	1,769.2	32.3%	-6.1%	-2.8%
鑽井工程服務	337.0	6.0%	396.3	7.2%	-15.0%	-1.3%
海洋板塊	859.8	15.3%	428.6	7.8%	100.6%	7.4%
壓裂業務	823.1	14.6%	524.8	9.6%	56.8%	5.0%
合計	5,633.4	100.0%	5,473.2	100.0%	2.9%	-

本集團2024年新簽生效訂單總額同比增長約21%，創近8年最高水平。裝備產業取得新突破。與中東客戶簽署超過15億人民幣的高端智能鑽機銷售協議，提供數套全球先進的配備AI智能鑽井軟件的人工島鑽機，進一步鞏固本公司在全球高端智能鑽機市場的領先地位；首次中標中海油水下設備移運系統國產化替代項目和上海石化應急消防船項目，海工裝備產業邁上新台階。壓裂服務產業取得新業績。壓裂服務業務新中標訂單同比增長118.05%，成功進入山西煤層氣和東北頁岩油市場，前後簽訂多個壓裂服務項目，壓裂業務收入較上年同期顯著增長56.8%，毛利潤大幅提升43.1個百分點。新能源相關產業取得新進步。本集團首次實現「風電+儲能」模式以及移動式光伏儲能設備在油氣田新能源領域的應用。

三、創新成果競相湧現

報告期內，本集團獲得授權專利138件，申報主持及參與各類標準制定20項，創近4年之最，科技成果不斷湧現。深度參研參建的我國自主設計建造的首艘大洋鑽探船「夢想號」正式入列並收到習近平總書記的賀信。自主研製的中國首台全國產化12,000米深智鑽機成功交付，是我國超深層油氣開發提供又一大國重器。本集團年內通過工信部製造業單項冠軍認定，成功入選四川省首批標誌性產業鏈主企業，首次榮獲全國石油鑽採標委會標準化先進企業。

本集團的業務模式

一、陸地鑽機

據國家高端智庫中國石油集團經濟技術研究院《2024年國內外油氣行業發展報告》分析顯示，2024年全球油氣勘探開發總體上保持平穩發展態勢，油氣儲量依舊保持增長，石油和天然氣儲量分別增長0.27%和0.18%。受能源安全、低碳轉型和市場需求等諸多因素的影響，全球油氣勘探開發投資下滑2.5%，油田技術服務市場規模增長3.0%，但動用鑽機數增長僅0.1%。國內外油氣勘探開發技術不斷拓展深化，智能化趨勢突顯，在物探、測井、鑽完井等工程技術與裝備領域持續創新。

全球營銷網絡佈局，保持行業領先地位

陸地鑽機業務作為本集團的核心業務板塊，憑借先進的技術、成熟的全球銷售網絡和優秀的歷史業績，2000年以來累計實現銷售各類陸用鑽機約一千台(2024年實現成套陸地鑽機銷售總計13台)，出口至中東、美洲、中亞、非洲等世界主要油氣產區。

報告期內，本集團的陸地鑽機業務實現收入人民幣1,951.3百萬元，佔總收入34.6%，較2023年同期收入人民幣2,354.3百萬元下降17.1%，主要系報告期內本集團在中東地區斬獲的重大訂單交付週期長，年內僅可確認部分收入。截至2024年12月31日止，本集團陸地鑽機業務94.0%的收入來自於海外，其中中東地區佔比69.7%。公司於中東地區斬獲多個重大訂單，成功簽署超過15億人民幣的智能鑽機銷售協議，提供數套全球先進的配備AI智能鑽井軟件的人工島鑽機，鞏固本公司在全球高端智能鑽機市場的領先地位；簽署4億人民幣的鑽機協議，向科威特客戶提供多套高端陸地鑽機，進一步提升本公司的油氣裝備市場佔有率。國內市場，與國內民營企業簽訂12,000米深智鑽機、與國內某地調局簽署50DB鑽機銷售協議，進一步拓寬了國內市場銷售渠道。

下表載列所示本年度陸地鑽機總收入按區域類別的明細：

區域分佈	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比	
中國	116.5	6.0%	193.6	8.2%	-39.8%
海外	1,834.8	94.0%	2,160.6	91.8%	-15.1%
中東	1,360.3	69.7%	1,685.8	71.6%	-19.3%
非洲	297.9	15.3%	364.5	15.5%	-18.3%
其他地區 ⁽¹⁾	176.6	9.0%	110.39	4.7%	60%
總計	<u>1,951.3</u>	<u>100.0%</u>	<u>2,354.3</u>	<u>100.0%</u>	<u>-17.1%</u>

註： (1)其他地區包括歐洲、美洲、南亞及東南亞。

錨定技術先導，領跑智能化鑽機

本集團持續加大科研投入和攻關力度，積極探索大數據、雲計算、人工智能與鑽井裝備的融合發展路徑，穩步推進智能化革新。公司自主研製的中國首台12,000米深智鑽機於年內成功交付並將在新疆地區投入使用，該鑽機的所有核心部件及控制系統均為本集團自主研製，真正實現鑽機「全鏈條自研」，充分展現出本集團在高端設備製造領域的卓越能力，為我國超深層油氣開發提供又一大國重器。

鑽井裝備向自動化和智能化轉型，是目前行業發展的主要趨勢之一。本集團自主研發的智能鑽井系統OPERA¹系統新增銷售3套，於多個海外項目運行良好，客戶滿意度高。壓裂集中控制系統iFrac Ops²持續在國內平台進行應用，已完成3個平台工業性試驗，取得3份應用證明。鑽完井控制系統工業軟件方面，Unison³系統已經成為宏華鑽機標配。

二、零部件及其他

為減少油價波動對本集團經營業績的影響，實現鑽完井設備核心零部件國產化替代，公司搶抓機遇、直面挑戰，制定了「強部件」發展戰略，加快建設鑽完井設備核心零部件產品線，設置泥漿泵、自動化機具和頂驅三條產品線。經過多年發展，本集團已成為鑽完井設備核心零部件知名企業之一。報告期內，本集團的零部件及其他業務實現收入人民幣1,662.2百萬元，佔總收入29.5%。

¹ OPERA系統能夠將鑽進、起鑽、下鑽等重複性鑽井活動製作成標準化流程，並應用AI技術進行自動優化，使作業標準化程度和效率都大幅提升。

² iFrac Ops系統是高度集成的壓裂集中控制系統，通過聯動配液、供液、輸砂等流程，集成智能控制算法，實現全流程自動化和關鍵參數智能調節。

³ Unison系統是本集團自研的司鑽集成控制系統，為解決鑽機各主要設備的集成控制和統一管理問題，借助於後台軟件系統，通過一體化座椅實現了對頂驅、絞車、泥漿泵、轉盤、鐵鑽工等所有鑽機設備的操控。

據油氣行業權威諮詢機構RYSTAD ENERGY數據顯示，本集團泥漿泵產品的全球市場佔有率位列第三名，其中高端市場對本集團的泥漿泵產品有較高的接受度，排名前十的陸地鑽井公司(按營收排序)中，9家均採購過本集團生產的泥漿泵，其中5家以本集團的泥漿泵作為其主力配置。報告期內，本集團新產品高壓泥漿泵獲37台國內外批量訂單。自動化機具方面，本集團斬獲中石油自動化機具框招項目13個第二和7個第三的歷史成績。報告期內，本集團與阿布扎比國家石油鑽井公司實現首次自動化機具國產化訂單；與科威特國家石油公司實現多套自動化貓道銷售訂單。頂驅方面，本集團斬獲中石化500T頂驅租賃框架第一名。

三、鑽井工程服務

截至2024年12月31日止，本集團擁有鑽井隊伍7支，為國內外知名客戶提供鑽井工程服務，實現收入人民幣337.0百萬元，佔總收入6.0%，較2023年同期收入人民幣396.3百萬元下降15.0%，是本集團對國內鑽井業務戰略進行了調整。公司新增訂單人民幣5.06億元，為公司鑽井工程服務業務提供了穩定持續的作業量。

國際項目方面，本集團作為油氣工程服務行業的專業服務商，深耕中東市場十餘年，憑借優異的作業表現和精細的生產管理，成功在競爭激烈的油氣工程服務市場中，贏得了客戶的廣泛認可。本集團在伊拉克共部署6部自有鑽機，整體生產任務飽滿，資產設備動用充分。2019年以來，公司鑽井工程服務隊伍持續為哈里伯頓、英國石油、中海油服等國際知名公司提供服務，累計完井33口，總進尺超12萬米，創下多項鑽井施工記錄，連續4年無安全生產事故發生。

國內項目方面，本集團與中石化重慶頁岩氣公司簽訂南川某平台的鑽井項目合同，鑽井塔搭載本集團自產自研的自動化機具順利取得中石化資質。項目於2024年3月開鑽，年內完成3口井，年進尺17,202米，創工區多項記錄。

下表載列所示本年度鑽井工程服務收入按區域類別的明細：

區域分佈	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比	
中國	35.7	10.6%	101.7	25.7%	-64.9%
伊拉克	301.3	89.4%	294.5	74.3%	2.3%
總計	337.0	100.0%	396.3	100.0%	-15.0%

四、海洋板塊

截至2024年12月31日止，本集團海洋板塊實現收入人民幣859.8百萬元，較去年同期增長100.6%，佔總收入15.3%。本集團海洋板塊主要包括海上風電導管架、海洋油氣裝備及特種船舶和模塊等業務。海工裝備生產基地位於江蘇省啟東市海工船舶工業園內，已建成一期舾裝碼頭633米，擁有11萬平方米的鋼結構組塊廠房，具備海洋油氣裝備和海工模塊、大型海上風電樁基結構件、特種船舶等生產製造能力。

下表載列所示本年度海上風電和海工裝備製造業務收入按業務類別的明細：

業務分佈	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比	
海上風電導管架	811.5	94.4%	340.5	79.5%	138.3%
海洋油氣裝備及 特種船舶	48.3	5.6%	88.1	20.5%	-45.1%
總計	859.8	100.0%	428.6	100.0%	100.6%

近年來，隨著地緣政治衝突加劇傳統能源危機、全球「碳中和」相繼提上日程，全球海上風電業務實現快速發展。根據全球風能協會(GWEC)數據，2024-2033年的海上風電新增裝機累計將超過410GW，2024-2033年海上風電裝機復合年均增長率達20.5%。2023-2028年中國海上風電累計裝機容量年均復合增速有望達24.0%，到2028年中國海上風電累計裝機或達到109GW。在能源轉型和政策加碼背景下，我國海上風電業務實現快速發展，2024年海上風電全年新增並網裝機容量預計達8GW，累計並網裝機容量預計達到45GW，同比增長21.5%，全球佔比超過50%。

海上風電的發展需求帶動了本集團海上風電導管架業務的高速增長。截至2024年12月31日止，本集團實現海上風電導管架業務收入人民幣811.5百萬元，佔總收入14.4%，較2023年同期收入人民幣340.5百萬元增加138.3%。公司經過5年發展，已位列我國海上風電導管架生產行業第一梯隊。報告期內，本集團新生效訂單超過人民幣12.38億元，簽訂55套大型海風導管架訂單，在鞏固江蘇、廣東等海風樁基市場的基礎上，相繼完成浙江、福建等新區域市場突破，保持大型導管架細分市場的領先地位。依托本集團良好的生產條件、經營業績和客戶資源，與中廣核、龍源、象嶼等客戶建立了深入的合作關係，獲得了中交三航局、上海院、中鐵大橋局、三峽新能源、廣州打撈局等上游企業的認可，進一步開拓了中交一航局、華潤、申能、大唐等新客戶。同時，依托東方電氣集團在風電領域的技術優勢，逐步推進深遠海和漂浮式風電產品研發，與東方電氣集團東福院、中國船舶第七〇八研究所、巨力集團、上海交大、中山大學等科研單位的技術合作，目前已完成浮式風電吊裝工藝研發。

海工裝備製造業務

海洋油氣板塊市場加速回暖，未來市場訂單規模的穩定增長也為本集團進一步拓展海工裝備製造業務帶來契機。本集團作為全球最大的陸地鑽機製造商之一，擁有豐富的油氣勘探開發設備製造經驗。海工裝備製造方面，本集團先後進行了各型鑽井平台設計、成套機具系統開發、多

種大型設備研製，在海上油氣開採、海洋水合物開發、海底礦產資源開採等方面積累了設計、調試經驗。船舶製造方面，公司此前已有平台供應船、修井駁船、油駁船、LNG動力運輸船等船舶製造業績。

截至2024年12月31日止，本集團實現海洋油氣裝備及特種船舶業務和模塊收入人民幣48.3百萬元，佔總收入0.9%，較2023年同期收入人民幣88.1百萬元下降45.2%。報告期內，本集團成功中標應急消防船項目，對我國海上應急救援安全保障能力的提升具有潛在價值和深遠意義。本集團與中海油服、招商重工和中船第七〇八所簽訂戰略合作協議；與中集太平洋、上海外高橋等客戶合作推進中小型LNG船舶、海工模塊業務。同時，新技術應用方面也取得突破。本集團成功開發國內首套海洋固定式平台管柱處理系統成套技術。深度參與「夢想號」研製工作，作為「夢想號」三大支撐單位之一，從最初的船型功能定位到項目立項申報，再到承擔國家科研課題和實船建造，本集團一直全力為「夢想號」護航。

五、壓裂業務

2024年，是實現「十四五」規劃目標任務的關鍵一年，油氣增儲上產「七年行動計劃」進入最後一年，我國持續提升油氣勘探開發力度，並交出亮眼成績單。全國油氣產量當量首次超4億噸，原油產量達2.13億噸，連續8年保持千萬噸級快速增長勢頭；天然氣產量2,464億立方米，近6年年均增長130億立方米以上，有效緩解油氣供應緊張的局面，「穩油增氣」發展形勢進一步鞏固。油氣開發圍繞深層超深層、頁岩油氣、煤層氣、煤巖氣加快上產，不斷提升油氣自主供應保障能力。頁岩油方面，四川盆地復興探區頁岩油實現高產突破，持續鞏固「三個示範區」（新疆吉木薩爾、大慶古龍和勝利濟陽）和「一個主產區」（長慶慶城）的增產格局，產量快速提升至600萬噸，同比增長超過30%。頁岩氣產量保持250億立方米以上規模；深層煤巖氣產量僅用3年時間快速提升至25億立方米，成為我國天然氣增產新亮點。

非常規油氣資源開發的快速發展給本集團壓裂業務帶來發展機遇。截至2024年12月31日止，本集團的壓裂業務實現收入人民幣823.1百萬元，佔總收入14.6%，較2023年同期收入人民幣524.8百萬元大幅增加56.8%，該業務收入全部來自於國內市場。本集團共有16支泵注隊伍，全年完成壓裂作業超過3,000段，因單段泵入液量增加，完工量同比提升50%。

下表載列所示本年度壓裂業務總收入按業務劃分的明細：

業務分佈	截至2024年12月31日		截至2023年12月31日		收入變動
	收入 (人民幣百萬元)	佔比	收入 (人民幣百萬元)	佔比	
壓裂設備銷售和					
壓裂服務	527.9	64.1%	325.2	62.0%	62.4%
特種電力	295.2	35.9%	199.6	38.0%	47.9%
總計	823.1	100.0%	524.8	100.0%	56.8%

截至2024年12月31日止，本集團順利完成多個重點項目，主要包括：大吉深層煤巖氣國家級示範區多個平台、國內首座全電驅深層煤巖氣平台、中石油煤層氣開發重點示範平台、國內深煤層首例「全燃氣發電+全電驅壓裂」工程項目等施工任務。以上項目的完成實現了我國煤層氣全電驅大規模壓裂「零」的突破，推動了國內煤層氣產業邁出關鍵一步，對於深層煤層氣綠色低碳發展和建設具有里程碑意義。

報告期內，本集團抓住我國非常規油氣資源開發需求，持續加強市場開拓力度，實現新增訂單同比增長118.05%，達人民幣5.74億元。成功中標多個項目，主要包括：中標大慶頁岩油壓裂輔助性施工服務項目，對本集團電驅理念落地推進形成市場競爭優勢；中標山西煤層氣市場電驅壓裂設備租賃服務項目，彰顯本集團產品的可靠質量和優質服務贏得客戶信賴；中標陸地電驅壓裂作業支持服務項目，用於非常規油氣資源(頁岩油氣、煤層氣)的開發，為本集團進一步拓展新市場奠定堅實基礎。本集團首次與四川省能源投資集團有限責任公司合作，於宜賓高縣淺層煤系氣地塊開展11口井的壓裂服務業務，成為本集團首個與礦權業主直接簽訂的壓裂服務訂單。該項目11口井的壓裂施工方案均由本集團在甲方前期壓裂的基礎上進行優化和設計，為客戶的前期評價和關鍵開採壓裂技術研究具有重要意義。

未來展望

2025年是「十四五」的收官之年，「十五五」的謀篇佈局之年，是本集團重返一流的顯著提升之年，也是本集團自身的「管理提升年」。公司堅持外拓市場、內強管理的總體方針，強化創新驅動，提升經濟效益，持續推動公司高質量發展。

一、以更清晰的思路描繪藍圖

堅定「裝備+服務+相關多元化」戰略佈局，快速形成三個規模化和高質量的產品集群。穩住陸地鑽機、零部件、鑽井工程服務三大業務的市場訂單大盤，進一步鞏固本集團在全球高端智能鑽機市場的領先地位；重塑壓裂業務板塊，抓住國內非常規油氣資源開發上量機遇，同時加快突破海外市場，培養其成為公司利潤增量；加快突破新產業新領域，做好智能鑽機迭代升級系列研製工作，不斷提升設備性能和智能化水平，從少人作業向無人作業進發，從局部智能向全域智能進發，在更深、更複雜的地質環境中服務於客戶，持續打造「智慧綠色」排頭兵標籤；對海洋業務進行長線佈局，以「夢想號」為契機，大力推進深海勘探、海洋鑽採裝備國產化，逐步搶佔市場份額。

二、以更大的力度攻關核心技術

本集團將繼續保持研發投入強度約5%，堅持從研發投入、平台建設、技術佈局等方面有效發力，強化科技創新支撐作用，推動產業發展高端化、智能化、綠色化發展。聚焦科技創新體系建設，推動聯合創新研究院高效運作，深化與國家高水平創新機構研發合作，全力抓好關鍵核心技術攻關，大力發展能源裝備領域新質生產力，強化戰新產業、未來產業和前沿技術研究。

三、以更足的定力錨定海洋業務

當前全球油氣勘探開發正加速向深水、超深水傾斜，預計未來十年，全球深水油氣將成為增長最快的資源類型。新一代信息技術與製造業先進技術加速融合，推動船舶與海工裝備設計、製造、運維服務技術向智能化升級，孕育海工裝備技術發展新需求。報告期內，本集團已打破海洋業務過往產業單一的局面，後續將以海洋油氣鑽井(包)平台的設計建造為核心，構築海上風電、海工模塊(含特種船舶)、海洋鑽井(包)平台相互協同的「三海」業務體系，讓海洋板塊業務成為公司未來高速發展的加速器。

四、以更高的水平提升經營效率

推動精益管理全覆蓋，從零部件車間快速推廣至結構件車間、總裝調試部，進而到全部生產單位，將精益生產成果轉化為交付率的提高。以精益供應鏈建設為抓手，優化供應鏈管理，加大多層次多維度集中採購，全面梳理瓶頸資源供應商，進一步降低採購成本。推進目標成本管控，進一步提升財務管理能力，降低融資成本、管理費用，持續提升各產業板塊毛利率水平。加快構建質量領先指標體系，提升質量問題處理效率，全年質量損失率低於0.1%。加大風險管控力度，持續提升風險管理實效。

五、以更強的隊伍煥發增長活力

聚焦人才領先目標，深入推進人才隊伍高質量建設，涵養高質量發展優質動能。報告期內，本集團在職人數共計2,934人，較去年同期增長4.5%，全年開展四百餘場次培訓。專項引進新能源、海洋、信息化治理等領域的專業人才，強化掛崗交流、多崗位歷練，搭建複合型人才隊伍。同時，培育精益帶級人才，在各個精益項目開展過程中，挖掘、培養、應用精益人才。

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6.77億元及人民幣0.08億元，毛利率和淨利潤率分別為12.0%和0.1%；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%。本集團憑藉成熟的全球化市場網路和長期穩定的客戶關係，持續斬獲國內及國際市場訂單，新生效訂單總額創歷史新高，為本公司整體業績增長奠定堅實基礎；本集團不斷優化成本管理，提升運營管理水準，進一步降低融資成本，使得本集團扭虧為盈。

收入

年內，本集團收入約為人民幣56.33億元，比去年同期之人民幣54.73億元，增加人民幣1.60億元，增幅為2.9%。本集團調整業務佈局，海洋板塊收入大幅增長。

銷售成本

年內，集團的銷售成本約人民幣49.57億元，比去年同期人民幣49.31億元，增加人民幣0.26億元，增幅約為0.5%。主要受銷售收入增加的影響，銷售成本相應增加。同時，本集團業務結構調整，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

年內，本集團的毛利約為人民幣6.77億元，比去年同期人民幣5.42億元，增加人民幣1.35億元，增幅為24.9%。

年內，本集團整體毛利率為12.0%，比去年同期的9.9%，增加2.1個百分點。主要由於：一是本集團抓住我國非常規油氣資源開發需求，壓裂服務業務顯著增加，收入規模增加；二是風電導管架業務高速增長，風電導管架市場持續創新高。

期間費用

年內，本集團分銷費用約人民幣2.11億元，與去年同期的人民幣2.49億元相比，減少人民幣0.38億元，減幅為15.3%，主要由於本集團通過降本增效，差旅費、業務經費、低值易耗品、租賃費同比減少人民幣0.34億元。

年內，本集團行政費用約人民幣3.83億元，比去年同期的人民幣4.25億元，減少人民幣0.42億元，減幅為9.9%，主要由於本集團本年長期資產減值減少所致。

年內，本集團研發費用約人民幣1.50億元，比去年同期的人民幣1.12億元，增加人民幣0.38億元，增幅為33.9%，主要由於本集團為滿足鑽採設備自動化、數位化、智能化發展需求，公司持續加強研發投入，本年研發經費投入2.57億元，同比增長0.30億元、增幅13.47%。

年內，本集團財務費用淨額約人民幣1.30億元，而去年同期財務費用淨額約為人民幣1.76億元，減少人民幣0.46億元，減幅26.1%，主要是本集團優化融資結構，融資持續優化。

除所得稅前溢利

年內，本集團除所得稅前溢利約為人民幣0.40億元，較去年同期虧損人民幣4.11億元，增加人民幣溢利4.51億元。

所得稅費用

年內，本集團所得稅費用約為人民幣0.35億元，而去年同期所得稅費用約為人民幣0.08億元，主要是本集團業績改善，所得稅費用對應增加。

年度溢利

年內，本集團溢利約為人民幣0.05億元，而去年同期虧損約為人民幣4.19億元。其中本公司所有者應佔溢利約為人民幣0.08億元，非控制性權益應佔虧損約為人民幣0.03億元。年內淨利潤率為0.1%，而去年同期淨虧損率為7.1%。

稅息折舊及攤銷前利潤(EBITDA)和EBITDA利潤率

年內，EBITDA約為人民幣4.92億元，而去年同期約為人民幣0.74億元，主要是本集團收入增加、成本降低所致。EBITDA利潤率為8.7%，去年同期EBITDA利潤率為1.3%。

股息

截至2024年12月31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。

於2024年12月31日，本集團借款金額約人民幣41.50億元，比2023年12月31日減少人民幣3.20億元；其中，須於一年內償還之借款約人民幣21.11億元，比2023年12月31日減少人民幣2.13億元，減幅為9.2%。

存款及現金流量

於2024年12月31日，本集團現金及現金等價物約人民幣7.91億元，比2023年12月31日增加約人民幣0.13億元。

年內，本集團經營活動現金淨流入約人民幣6.78億元，投資活動現金淨流出約人民幣0.84億元，融資活動現金淨流出約人民幣6.36億元。

資產結構及變動情況

於2024年12月31日，本集團資產總額約人民幣119.28億元。其中，流動資產約人民幣76.34億元，流動資產佔資產總額約64.0%，比2023年12月31日減少人民幣4.32億元，主要為應收賬款、預付賬款、存貨減少；非流動資產約人民幣42.95億元，佔資產總額約36.0%，比2023年12月31日減少人民幣1.58億元，主要是長期應收款減少。

負債

於2024年12月31日，本集團負債總額約人民幣82.64億元。其中，流動負債總額約人民幣61.43億元，佔負債總額約74.3%，比2023年12月31日減少人民幣6.19億元；非流動負債總額約人民幣21.20億元，佔負債總額約25.7%，比2023年12月31日減少人民幣0.56億元。於2024年12月31日，本集團的資產負債比率為69.3%，比2023年12月31日減少2.1個百分點。

權益

於2024年12月31日，權益總額約人民幣36.65億元，比2023年12月31日增加人民幣0.83億元；本公司所有者應佔權益總額約人民幣34.70億元，比2023年12月31日增加人民幣0.86億元；非控制性權益總額約人民幣1.95億元，比2023年12月31日減少人民幣0.03億元。年內，本公司基本每股溢利約為人民幣0.08分，攤薄每股溢利為人民幣0.08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2.02億元，比去年同期減少人民幣約0.07億元。

於2024年12月31日，本集團約人民幣0.16億元之資本承諾，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

於2024年12月31日及於年內，本公司並無持有庫存股份(包括任何持有或存放於中央結算及交收系統的庫存股份)。

年內，本公司及其附屬公司概無購買、出售或贖回任何本公司股份。

報告期後事項

除本公告所披露者外，自報告期末及直至本公告日期，概無發生影響到本集團的重大事項。

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。審核委員會的主要職責為審閱及監督本集團的財務報告制度、內部監控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。

審核委員會由三名董事會成員組成，當中有兩名獨立非執行董事為李越冬女士(審核委員會主席)及張士舉先生，和一名非執行董事楊養莊先生。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。

年內，審核委員會召開了六次會議，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2024年12月31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。

遵守企業管治守則

本公司已採納上市規則附錄C1第二部分所載的企業管治守則所載之原則及守則條文，作為本公司企業管治常規之基礎。

於2024年1月1日至2024年12月31日止整個年度內，本公司已遵守企業管治守則除第F.2.2條以外的全部守則條文。守則條文F.2.2規定董事長應當出席股東周年大會。董事會主席王旭先生因其他事務未能出席於2024年6月26日舉行之本公司股東周年大會。王旭先生將盡其所能出席本公司未來所有股東周年大會。

此外，茲提述本公司日期為2024年6月28日之公告，內容有關(其中包括)獨立非執行董事請辭及董事接受委任等。自公告披露的董事會成員變動之後，本公司(i)有兩名獨立非執行董事，低於上市規則第3.10(1)條規定的最低要求；(ii)董事會中獨立非執行董事人數不足三分之一，不符合上市規則第3.10A條規定的百分比要求。

作為補救措施，董事會已盡力尋找合適人選填補獨立非執行董事的空缺，並於2024年8月20日委任王俊仁先生為本公司獨立非執行董事。王俊仁先生獲委任後，本公司有三名獨立非執行董事，人數佔董事會成員人數至少三分之一，已重新滿足上市規則第3.10(1)及3.10A條的規定。

董事會將持續審閱及監察本集團企業管治常規，以遵守企業管治守則，並維持高水準的企業管治。

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2024年12月31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2024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-gltd.com) 及聯交所網站 (www.hkexnews.hk) 刊登。本公司於截至2024年12月31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2024年9月14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2024年12月31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2023年12月31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，2025年3月25日

於本公告日期，本公司之執行董事為王旭先生(主席)、朱驊先生及楊強先生；本公司之非執行董事為楊養莊先生及劉興貴先生；本公司之獨立非執行董事為張士舉先生、李越冬女士及王俊仁先生。