

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。



**Hilong Holding Limited**

**海隆控股有限公司\***

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1623)

**截至二零二一年十二月三十一日止年度的  
年度業績公告**

**財務摘要**

- 收入約為人民幣2,916.9百萬元，較二零二零年增加約11.2%。
- 毛利約為人民幣898.3百萬元，較二零二零年增加約29.4%。於二零二一年，毛利率為30.8%，較二零二零年增加約4.3%。
- 年度利潤約為人民幣47.6百萬元，而二零二零年的年度虧損則為人民幣298.7百萬元。歸屬於本公司所有者的年度利潤約為人民幣44.2百萬元，而二零二零年歸屬於所有者的虧損則為人民幣298.8百萬元。
- 基本每股盈利約為人民幣0.03元，而二零二零年的基本每股虧損則為人民幣0.2元。

董事會決議不會建議就截至二零二一年十二月三十一日止年度派付任何股息。

\* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「海隆」或「我們」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零二一年十二月三十一日止年度編製的綜合年度業績及比較數字如下：

## 綜合收益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
收入	3	2,916,922	2,623,037
銷售成本		(2,018,603)	(1,929,054)
毛利		898,319	693,983
銷售及營銷成本		(110,133)	(119,944)
行政開支		(425,306)	(398,803)
金融資產減值損失轉回/(撥備)淨額		16,763	(132,167)
其他收益		8,852	—
其他利得/(損失)－淨額	6	71,852	(187,302)
經營利潤/(虧損)		460,347	(144,233)
財務收入		5,550	13,685
財務成本		(323,337)	(104,338)
財務成本－淨額	7	(317,787)	(90,653)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		768	5,101
除所得稅前利潤/(虧損)		143,328	(229,785)
所得稅費用	8	(95,733)	(68,912)
年度利潤/(虧損)		47,595	(298,697)
利潤/(虧損)歸屬於：			
本公司所有者		44,249	(298,806)
非控制性權益		3,346	109
		47,595	(298,697)
年內歸屬於本公司所有者的每股 收益/(虧損)(以每股人民幣計)			
－基本每股收益/(虧損)	9	0.0261	(0.1761)
－稀釋每股收益/(虧損)	9	0.0261	(0.1761)

## 綜合全面收益表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
年度利潤／(虧損)	<u>47,595</u>	<u>(298,697)</u>
其他全面虧損：		
其後可能會重分類至損益的項目		
以公平值計量且其變動計入其他全面		
收益的金融資產的公平值變動	2,375	681
外幣折算差額	<u>(105,504)</u>	<u>(290,149)</u>
本年度其他全面虧損，稅後淨額	<u>(103,129)</u>	<u>(289,468)</u>
本年度總綜合虧損	<u>(55,534)</u>	<u>(588,165)</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(58,993)	(588,469)
非控制性權益	<u>3,459</u>	<u>304</u>
	<u>(55,534)</u>	<u>(588,165)</u>

## 綜合資產負債表

於二零二一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
不動產、工廠及設備		2,381,624	2,619,526
使用權資產		51,223	105,441
無形資產		210,219	239,676
按權益法入賬的投資		93,231	50,888
遞延所得稅資產		158,224	190,692
其他長期資產		50,778	70,816
		<u>2,945,299</u>	<u>3,277,039</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		1,050,881	1,001,255
合同資產		131,063	160,886
以公平值計量且其變動計入 損益的金融資產		-	23,377
以公平值計量且其變動計入 其他全面收益的金融資產		132,897	89,629
衍生金融工具		1,499	-
貿易及其他應收款項	4	1,663,545	1,682,031
預付款項		429,371	336,713
應收當期所得稅		28,067	24,348
受限制資金		60,379	77,616
現金及現金等價物		628,805	697,463
		<u>4,126,507</u>	<u>4,093,318</u>
<b>總資產</b>		<u><b>7,071,806</b></u>	<u><b>7,370,357</b></u>
<b>權益</b>			
<b>歸屬於本公司所有者的股本及儲備</b>			
普通股	11	141,976	141,976
其他儲備		1,301,869	1,289,746
外幣折算差額		(435,273)	(329,656)
留存收益		2,006,907	1,972,406
		<u>3,015,479</u>	<u>3,074,472</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>27,348</u>	<u>43,826</u>
<b>總權益</b>		<u><b>3,042,827</b></u>	<u><b>3,118,298</b></u>

## 綜合資產負債表(續)

於二零二一年十二月三十一日

	附註	於十二月三十一日	
		二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款		2,432,509	23,674
租賃負債		11,655	17,775
遞延所得稅負債		36,345	37,815
遞延收入		44,350	48,289
		<u>2,524,859</u>	<u>127,553</u>
<b>流動負債</b>			
貿易及其他應付款項	5	736,348	906,793
合同負債		109,673	65,742
當期所得稅負債		44,796	39,865
借款		607,352	3,101,841
租賃負債		5,892	10,206
遞延收入		59	59
		<u>1,504,120</u>	<u>4,124,506</u>
<b>總負債</b>		<u>4,028,979</u>	<u>4,252,059</u>
<b>總權益及負債</b>		<u>7,071,806</u>	<u>7,370,357</u>

## 綜合權益變動表

截至二零二一年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者的股本及儲備				總計 人民幣千元	非控制性 權益 人民幣千元	總權益 人民幣千元
	普通股 人民幣千元	其他儲備 人民幣千元	留存收益 人民幣千元	累計外幣 折算差額 人民幣千元			
於二零二零年一月一日	141,976	1,283,815	2,276,462	(39,312)	3,662,941	43,522	3,706,463
本年(虧損)/利潤	-	-	(298,806)	-	(298,806)	109	(298,697)
其他全面收益/(虧損)	-	681	-	(290,344)	(289,663)	195	(289,468)
本年度總綜合收益/(虧損)	-	681	(298,806)	(290,344)	(588,469)	304	(588,165)
轉撥至法定儲備	-	5,250	(5,250)	-	-	-	-
於二零二零年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,289,746</u>	<u>1,972,406</u>	<u>(329,656)</u>	<u>3,074,472</u>	<u>43,826</u>	<u>3,118,298</u>
於二零二一年一月一日	<b>141,976</b>	<b>1,289,746</b>	<b>1,972,406</b>	<b>(329,656)</b>	<b>3,074,472</b>	<b>43,826</b>	<b>3,118,298</b>
本年利潤	-	-	44,249	-	44,249	3,346	47,595
其他全面收益/(虧損)	-	2,375	-	(105,617)	(103,242)	113	(103,129)
本年度總綜合收益/(虧損)	-	2,375	44,249	(105,617)	(58,993)	3,459	(55,534)
轉撥至法定儲備	-	9,748	(9,748)	-	-	-	-
向附屬公司非控制權益 派發的股息	-	-	-	-	-	(20,297)	(20,297)
出售附屬公司	-	-	-	-	-	360	360
於二零二一年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,301,869</u>	<u>2,006,907</u>	<u>(435,273)</u>	<u>3,015,479</u>	<u>27,348</u>	<u>3,042,827</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零二一年十二月三十一日止年度

## 1 本集團基本情況

海隆控股有限公司(「本公司」)於二零零八年十月十五日根據開曼群島公司法第二十二章(一九六一年第三條法例，經綜合及修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, PO Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。

本公司為投資控股公司。本公司及其附屬公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層材料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，其股份於二零一一年四月二十一日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

## 2 重大會計政策摘要

### 2.1 編製基準

本公司綜合財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)及香港《公司條例》(第622章)的要求編製。綜合財務報表已按照歷史成本基準編製，並就以公平值計量且其變動計入損益或以公平值計量且其變動計入其他全面收益的某些金融資產和金融負債(包括金融衍生工具)(按公平值列賬)的重估而作出修訂。

#### 2.1.1 本集團採納的新訂和已修訂的準則

本集團已於二零二一年一月一日開始的年度報告期間首次採納如下準則修訂：

- 利率基準改革—第二階段—香港財務報告準則第9號(修訂)、香港會計準則第39號(修訂)和香港財務報告準則第7號(修訂)、香港財務報告準則第4號(修訂)和香港財務報告準則第16號(修訂)

上述修訂對前期入賬金額沒有任何影響，預計也不會對當期或未來期間產生重大影響。

## 2.1.2 尚未採納的新訂準則和解釋

部分新訂會計準則和解釋已頒佈，此等新訂準則和解釋並非必須於截至二零二一年十二月三十一日止報告期間採納，本集團未提早採納此等準則和解釋。該等新訂準則預期不會對本集團當前或未來報告期間以及本集團可預見的未來交易產生重大影響。

		對年度期間有效 開始於或之後
香港會計準則第16號(修訂)	財產、廠房和設備： 未達到預期用途的收益	二零二二年一月一日
香港會計準則第37號(修訂)	繁重的合同—履行合同的成本	二零二二年一月一日
香港財務報告準則第3號(修訂)	參考概念框架	二零二二年一月一日
會計指引第5號(修訂)	共同控制組合的合併會計	二零二二年一月一日
香港會計準則第1號(修訂)	負債分類為流動或非流動	二零二三年一月一日
香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生的資產和 負債相關的遞延所得稅	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第8號(修訂)	會計估計的定義	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第17號	保險合同	二零二三年一月一日
香港詮釋第5號(二零二零年)	財務報表的呈報—按借款人分類的 包含按需還款條款的定期貸款	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第10號(修訂) 和香港會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營企業或合營企業 之間的資產出售或出資	待定
香港財務報告準則 二零一八年至二零二零年年度改進		二零二二年一月一日

## 3 分部資料

主要營運決策製定者為高級執行管理層。高級執行管理層審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。高級執行管理層已根據該等報告釐定經營分部。

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與綜合財務報表一致的除所得稅前利潤(不包括財務成本，享有按權益法入賬的投資的利潤份額及總部開支)評估業務分部的表現。

由於總部開支為本集團的基本管理開支，並不歸屬於某個具體分部，因此該支出不作為業務分部費用。



本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據分部經營分配。按權益法入賬的投資未被視作分部資產，而由資金管理部集中管理。

本集團向高級執行管理層提供的總負債金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等負債乃根據分部經營分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 提供油田裝備製造與服務，包括油田裝備的生產及提供與石油專用管材相關的塗層服務；
- 提供管道技術與服務，包括與油氣輸送管相關的服務及生產用於防腐蝕及防磨損用途的塗層材料；
- 提供油田服務，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務，一體化綜合服務，石油專用管材貿易及相關服務；及
- 提供海洋工程服務，包括海洋工程服務與海洋設計服務。

分部間銷售按公平原則進行。

#### (a) 收入

本集團截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,204,759	1,307,131
管道技術與服務	388,727	253,839
油田服務	845,282	683,782
海洋工程服務	478,154	378,285
	<u>2,916,922</u>	<u>2,623,037</u>

(b) 分部資料

於二零二一年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零二一年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	1,234,926	493,788	845,282	478,154	3,052,150
分部間銷售	(30,167)	(105,061)	-	-	(135,228)
來自外部客戶的收入	1,204,759	388,727	845,282	478,154	2,916,922
來自客戶合同的收入					
—在某一時間點	715,086	62,703	172,763	-	950,552
—在一段時間內	441,847	321,701	672,519	333,760	1,769,827
	1,156,933	384,404	845,282	333,760	2,720,379
其他來源的收入：					
—租賃收入	47,826	4,323	-	144,394	196,543
	1,204,759	388,727	845,282	478,154	2,916,922
業績					
分部毛利	437,662	134,553	293,912	32,192	898,319
分部利潤	141,282	120,700	229,735	29,473	521,190
總部開支					(60,843)
營業利潤					460,347
財務收入					5,550
財務成本					(323,337)
享有按權益法入賬的投資的 利潤份額					768
除所得稅前利潤					143,328
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	81,142	27,929	110,919	47,508	267,498
使用權資產折舊	4,045	1,162	3,391	2,977	11,575
無形資產攤銷	6,864	661	271	15	7,811
資本開支	59,936	258	64,568	67,825	192,587
業務分部					
		於二零二一年十二月三十一日			
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	2,988,768	714,445	1,891,543	1,383,819	6,978,575
按權益法入賬的投資					93,231
總資產					7,071,806
總負債(a)	3,237,325	345,231	378,381	68,042	4,028,979

(a) 於二零二一年，優先票據377,345,000美元(二零二零年：365,114,000美元)計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

於二零二零年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零二零年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	1,361,897	353,442	683,782	378,391	2,777,512
分部間收入	(54,766)	(99,603)	-	(106)	(154,475)
來自外部客戶的收入	1,307,131	253,839	683,782	378,285	2,623,037
來自客戶合同的收入					
- 在某一時間點	764,796	51,980	51,695	-	868,471
- 在一段時間內	478,308	199,240	632,087	314,629	1,624,264
	1,243,104	251,220	683,782	314,629	2,492,735
其他來源的收入：					
- 租賃收入	64,027	2,619	-	63,656	130,302
	1,307,131	253,839	683,782	378,285	2,623,037
業績					
分部毛利/(虧損)	477,249	75,499	156,291	(15,056)	693,983
分部利潤/(虧損)	78,278	16,798	(94,759)	(82,017)	(81,700)
總部開支					(62,533)
經營虧損					(144,233)
財務收入					13,685
財務成本					(104,338)
享有按權益法入賬的 投資的利潤份額					5,101
除所得稅前虧損					(229,785)
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	121,422	28,633	137,783	53,319	341,157
使用權資產折舊	4,065	1,760	14,669	2,620	23,114
無形資產攤銷	5,797	707	390	15	6,909
資本開支	65,179	13,896	12,923	9,005	101,003
業務分部					
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	2,997,764	844,018	2,128,068	1,349,619	7,319,469
按權益法入賬的投資					50,888
總資產					7,370,357
總負債	3,486,675	288,157	446,396	30,831	4,252,059

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分佈在六個主要地區運行。在中華人民共和國(「中國」)，本集團生產及銷售多種鑽杆及相關產品並提供塗層材料及服務。於俄羅斯、中亞、東歐、中東及南北美洲，本集團出售鑽杆及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於北美洲，本集團提供鑽杆經營租賃服務。於中亞、南亞、非洲、南美洲、中東及東歐，本集團提供鑽井服務及相關油田工程服務。於中國和東南亞，本集團提供海洋工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地和服務提供地)：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	854,339	487,433
俄羅斯、中亞及東歐	757,464	826,858
南亞、東南亞	420,130	504,095
南北美洲	363,518	230,057
中東	333,663	432,770
非洲	179,368	141,824
其他	8,440	—
	<u>2,916,922</u>	<u>2,623,037</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面值，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	1,469,110	1,601,893
中東	344,191	401,086
南北美洲	264,628	343,388
俄羅斯、中亞及東歐	226,418	212,180
南亞、東南亞	201,834	239,066
非洲	136,885	167,030
	<u>2,643,066</u>	<u>2,964,643</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
中國	113,591	51,290
俄羅斯、中亞及東歐	59,057	2,705
非洲	12,974	599
中東	2,801	19,882
南北美洲	2,645	24,916
南亞、東南亞	1,519	1,611
	<u>192,587</u>	<u>101,003</u>

(d) 與客戶合同有關的資產和負債

本集團已確認以下與客戶合同有關的資產和負債：

		二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
與海洋工程和檢查服務有關的 流動合同資產	(i)	131,346	161,595
損失準備		(283)	(709)
合同資產總額		<u>131,063</u>	<u>160,886</u>
確認為履行合同而發生的成本的 非流動資產	(iii)	<u>25,919</u>	<u>43,193</u>
合同負債—銷售服務合同	(i), (ii)	<u>109,673</u>	<u>65,742</u>

(i) 合同資產和負債的重大變化

提供海洋工程服務和檢查服務記為合同資產，由於本集團在既定服務合同付款時間表之前提供的服務較少，合同資產有所減少。本集團於二零二一年十二月三十一日還確認了合同資產損失準備。

合同履行前收到的款項記為合同負債，主要包括銷售商品和提供服務的款項。於二零二一年十二月三十一日，合同負債增加主要是由於客戶預收款增加所致。

(ii) 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以及與去年已履行的履約義務有關的收入金額。

	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元	二零二零年 十二月三十一日 人民幣千元
計入期初合同負債餘額的已確認收入		
—銷售貨品	34,920	80,459
—提供服務	<u>30,822</u>	<u>56,958</u>
	<u>65,742</u>	<u>137,417</u>

於二零二一年十二月三十一日，非流動合同負債人民幣15,731,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣24,904,000元)已計入「遞延收入—動員費」。

(iii) 履約成本確認的資產

除以上披露的合同餘額外，本集團還確認了與履行油田服務合同的調動成本有關的資產。並將其列報在綜合資產負債表的其他長期資產中。

	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於十二月三十一日為履行油田服務合同 而發生的成本確認的資產	25,919	43,193
本期確認為服務提供成本的攤銷	<u>17,274</u>	<u>24,933</u>

本集團確認了與履行油田服務合同所產生的調動成本相關的資產。該項資產在與其有關的特定合同期限內以直線法攤銷，攤銷方式與確認相關收入的方式一致。管理層預計資本化成本將全部收回，且無需計入減值損失。

#### 4 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項(i)	1,526,001	1,648,449
－應收關聯方款項	10,512	10,102
－應收第三方款項	1,515,489	1,638,347
減：應收款項損失準備(ii)	<u>(129,166)</u>	<u>(204,516)</u>
貿易應收款項－淨額	1,396,835	1,443,933
其他應收款項(iii)	263,964	235,352
應收股息	<u>2,746</u>	<u>2,746</u>
貿易及其他應收款項－淨額	<u>1,663,545</u>	<u>1,682,031</u>

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相若。

於二零二一年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣1,694,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,118,000元)已用於取得金融機構借款的抵押。

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
—美元	753,417	836,873
—人民幣	471,748	466,293
—盧布	320,683	254,408
—奈拉	37,918	30,602
—迪拉姆	36,755	75,353
—加元	32,899	6,172
—新索爾	3,511	5,135
—列克	2,907	27
—盧比	2,136	5,483
—林吉特	282	199
—堅戈	—	531
—其他幣種	1,289	955
	<b>1,663,545</b>	<b>1,682,031</b>

\* RUB—俄羅斯盧布，NGN—尼日利亞奈拉，AED—阿拉伯聯合酋長國迪拉姆，CAD—加拿大加元，PEN—秘魯新索爾，ALL—阿爾巴尼亞列克，PKR—巴基斯坦盧比，MYR—馬來西亞林吉特，KZT—哈薩克斯坦堅戈，HKD—港元，OMR—阿曼里亞爾，UAH—烏克蘭格里夫納。

(i) 於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，貿易應收款項(損失準備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90天以內	703,557	617,547
—90天以上180天以內	211,797	154,954
—180天以上360天以內	163,731	243,305
—360天以上720天以內	191,528	337,770
—720天以上	255,388	294,873
	<b>1,526,001</b>	<b>1,648,449</b>

(ii) 貿易應收款項損失準備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
於一月一日	(204,516)	(105,269)
應收款項損失準備	(54,787)	(131,994)
個別計提應收款項減值轉回	76,868	—
損失準備核銷	53,269	32,747
於十二月三十一日	<b>(129,166)</b>	<b>(204,516)</b>

(iii) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應收關聯方款項	123,532	96,196
押金	56,354	64,699
員工借款	15,970	20,872
增值稅退稅	8,169	7,367
其他	59,939	46,218
	<b>263,964</b>	<b>235,352</b>

## 5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付票據	8,426	11,017
貿易應付款項：	455,066	444,289
— 應付第三方款項	435,402	426,206
— 應付關聯方款項	19,664	18,083
其他應付款項：	69,440	167,110
— 應付關聯方款項(i)	9,017	26,331
— 應付第三方款項(ii)	60,423	140,779
應付員工薪酬及福利	33,680	31,934
應付利息	35,067	169,401
應計稅項(所得稅除外)	116,293	59,538
應付股息	10,496	10,496
其他負債	7,880	13,008
	<b>736,348</b>	<b>906,793</b>

(i) 於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，有關收購海隆石油技術服務有限公司的額外權益的未付現金對價為人民幣938,000元，收購於二零一四年五月八日完成。

(ii) 於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，尚未付給Kamelon LLC有關收購俄羅斯塗層業務(收購於二零一四年十二月一日完成)的現金對價款項為200,000美元。

於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項不收取利息，且由於在短時間內到期，故賬面值(非金融負債之應付利息、應付員工薪酬及福利、除所得稅之外應計稅項除外)與其公平值相若。



於二零二一年及二零二零年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
－人民幣	433,788	536,096
－美元	185,532	300,352
－盧布	67,063	26,427
－迪拉姆	21,063	30,304
－盧比	7,852	3,802
－比爾	6,968	1,815
－阿曼里亞爾	4,144	158
－奈拉	3,460	3,372
－列克	2,781	1,656
－烏克蘭格里夫納	2,485	1,432
－加元	454	103
－林吉特	85	69
－堅戈	–	1,150
－其他幣種	673	57
	<b>736,348</b>	<b>906,793</b>

(iii) 貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之分析賬齡如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
－90天以內	282,231	287,653
－90天以上180天以內	164,173	133,833
－180天以上360天以內	2,110	16,630
－360天以上720天以內	3,210	4,524
－720天以上	3,342	1,649
	<b>455,066</b>	<b>444,289</b>

## 6 其他利得／(損失)－淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
出售附屬公司的淨利得(a)	91,882	—
保險賠償	50,026	—
政府補助	—	1,844
出售不動產、工廠及設備的利得／(損失)－淨額	6,955	(6,589)
匯兌損失	(76,746)	(175,487)
其他	(265)	(7,070)
	<u>71,852</u>	<u>(187,302)</u>

- (a) 於二零二一年六月一日，海隆石油工業集團有限公司將其南通海隆鋼管有限公司95%的股權轉讓予第三方，總對價為人民幣300萬元。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣700萬元。所有的對價於二零二一年收回。

於二零二一年六月二十五日，海隆管道工程技術服務有限公司將其上海海隆特種鋼管有限公司70%的股權轉讓予第三方，總對價人民幣10,348萬元。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣5,800萬元。所有的對價於二零二一年收回。轉讓後，本集團僅持有上海海隆特種鋼管有限公司30%的股權，上海海隆特種鋼管有限公司成為本集團的關聯企業，本集團對上海海隆特種鋼管有限公司30%股權進行重新核算，獲得收益約2,700萬元。

## 7 財務成本－淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
財務收入：		
－銀行存款的利息收入	3,612	5,295
－以公平值計量且其變動計入損益的 金融資產的公平值利得	439	377
－交叉貨幣掉期公平值利得	1,499	—
－外匯遠期合同公平值利得	—	8,013
	<u>5,550</u>	<u>13,685</u>
財務成本：		
－優先票據及其他借款利息費用	(272,046)	(261,807)
－二零二四年票據的發行成本	(107,139)	—
－租賃負債利息費用	(888)	(1,637)
－匯兌利得	56,736	159,106
	<u>(323,337)</u>	<u>(104,338)</u>
財務成本－淨額	<u>(317,787)</u>	<u>(90,653)</u>

## 8 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
當期所得稅	60,804	62,404
遞延所得稅	34,929	6,508
所得稅費用	<u>95,733</u>	<u>68,912</u>

綜合收益表列示的實際所得稅開支與就除所得稅前利潤應用適用稅率所得款額兩者計算的差異對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
除所得稅前利潤／(虧損)	<u>143,328</u>	<u>(229,785)</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	52,729	(20,238)
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	(9,608)	(5,830)
額外扣減的研發開支(b)	(9,737)	(7,012)
稅率下調的稅務影響	205	-
使用早前未確認的稅損	(11,174)	(10,114)
使用早前未確認的稅損	<u>73,318</u>	<u>112,106</u>
稅項開支	<u>95,733</u>	<u>68,912</u>

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

於英屬維爾京群島、迪拜、阿布扎比及馬來西亞納閩島註冊成立之公司根據有關法律及法規無須繳納任何所得稅。

於香港註冊成立之公司在二零一八年四月一日之前所得稅稅率為16.5%。

根據兩級制利得稅度，自二零一八年四月一日起，香港利得稅按首筆2,000,000港元的8.25%及估計應課稅利潤餘額的16.5%計算。

於其他地方註冊成立之公司(除中國內地)按截至二零二一年十二月三十一日及二零二零年十二月三十一日止年度其營運地現行之所得稅稅率15%至35%繳納所得稅。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅已根據現行法例、詮釋及慣例，按估計應課稅利潤及適用稅率計提準備。本集團位於中國內地之附屬公司之適用企業所得稅稅率為25%。

若干附屬公司符合高新技術企業資格或註冊於中國大陸西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅。

根據中國企業所得稅法(「所得稅法」)，於中國內地成立的外資企業向境外投資者宣派股息將被徵收10%預扣稅。該規定自二零零八年一月一日起生效，並適用於二零零七年十二月三十一日之後產生的盈利。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司於二零零八年一月一日起所得盈利派發股息繳納預扣稅。

根據中國內地和香港特別行政區關於對所得避免雙重徵稅和防止偷漏稅的安排，如中國內地附屬公司的直接控股公司設立在香港，並可被視為「受益所有人」，則可按較低的5%稅率繳稅。海隆能源有限公司(「海隆能源」)為註冊於香港的公司，並為該等中國內地附屬公司的直接控股公司，已成功申請並獲得「受益所有人」資格。基於上文所述，當地稅務局同意海隆石油工業集團有限公司(所有其他中國附屬公司的中國控股公司)於二零一九年至二零二一年產生的盈利中向海隆能源分配的利潤可使用5%的預扣稅率。

同時，根據二零二一年十二月三十一日海隆石油工業集團有限公司的董事會決議，本公司之中國全資附屬公司產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零二一年十二月三十一日止年度，未確認的與本公司之中國內地附屬公司未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣5,473,000元。而在截至二零二零年十二月三十一日止年度，本公司之中國全資附屬公司已產生人民幣44,480,000元的虧損。因此，截至二零二零年十二月三十一日止年度，已轉回的與本公司之中國內地附屬公司的未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣2,224,000元。於二零二一年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣80,169,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣74,696,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣1,603,380,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣1,493,920,000元)。

**(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響**

享有稅務優惠待遇之公司之實際所得稅稅率如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
上海海隆石油鑽具有限公司*	15%	15%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	15%
山西海隆石油技術有限公司*	15%	15%
江蘇圖博可特曙光塗層有限公司*	15%	25%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
海隆管道工程技術服務有限公司*	15%	15%
盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司*	15%	15%
四川海隆石油技術有限公司*	15%	15%
上海博騰焊接材料有限公司*	15%	15%
盛隆石油管檢測技術有限公司*	15%	15%
海隆石油產品技術服務(上海)有限公司*	15%	15%
上海海隆複合鋼管製造有限公司*	15%	15%
海隆石油集團(上海)信息技術有限公司*	15%	15%

- \* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 海隆石油鑽具(無錫)有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 山西海隆石油技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零一九年至二零二一年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅，並正在更新高新技術企業資格。
- \* 江蘇圖博可特曙光塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海圖博可特石油管道塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零二零年至二零二二年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 四川海隆石油技術有限公司註冊於中國西部，並屬於鼓勵類產業，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海博騰焊接材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 盛隆石油管檢測技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 海隆石油產品技術服務(上海)有限公司符合高新技術企業資格，於二零二一年至二零二三年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海海隆複合鋼管製造有限公司符合高新技術企業資格，於二零一九年至二零二一年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅，並正在更新高新技術企業資格。
- \* 海隆石油集團(上海)信息技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零一九年至二零二一年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅，並正在更新高新技術企業資格。

截至二零二一年及二零二零年十二月三十一日止年度，本公司於中國的其他附屬公司並無獲得稅務減免及豁免。

(b) 額外扣減研發開支

根據企業所得稅法，倘稅務機構批准，可基於實際研發開支獲得額外稅務扣減，該扣減金額從二零二一年一月一日按該等開支100%釐定。

9 每股收益／(虧損)

基本每股收益／(虧損)

基本每股收益／(虧損)按普通股股東分佔年度淨利潤／(虧損)除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
本公司所有者應佔的利潤／(虧損)(人民幣千元)	44,249	(298,806)
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,439</u>	<u>1,696,439</u>
基本每股收益／虧損(人民幣元每股)	<u>0.0261</u>	<u>(0.1761)</u>

稀釋每股收益／(虧損)

稀釋每股收益／(虧損)假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據經調整的已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：購股權。

對於購股權，根據未行使購股權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公平值(釐定為本公司股份一月一日至十二月三十一日的平均市價)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。

於二零二一年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為15,350,700股(二零二零年十二月三十一日：15,350,700股)。截至二零二一年十二月三十一日及二零二零年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於執行價，故未行使購股權對每股收益／(虧損)無稀釋影響。

## 10 股息

董事會決定不擬派截至二零二一年和二零二零年十二月三十一日止年度股息。

於二零二零年六月一日，本公司董事會以書面決議方式撤回二零一九年度股息，每股0.0200港元(折合人民幣0.0180元)，此等股息合計33,928,000港元(折合人民幣30,535,000元)。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息的安排。

## 11 普通股

	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零二零年十二月三十一日和 二零二一年十二月三十一日	1,696,438,600	169,643,860	141,975,506

## 12 資產負債表日後事項

俄羅斯和烏克蘭之間當前的地緣政治局勢緊張，加上國際制裁的實施，對經濟產生了普遍的影響，不僅影響到俄羅斯和烏克蘭境內的企業，而且影響到全球範圍內從事經濟活動的企業，這些活動可能會受到最近事態發展的影響。本集團將密切關注不穩定的情況，並採取積極措施，以緩解二零二二年本集團業務表現可能遭受的潛在不利影響。

## 管理層討論及分析

### 財務回顧

#### 收入

下表載列我們於所示年度按業務分部劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零二一年		二零二零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
<b>油田裝備製造與服務</b>				
– 鑽桿	753,315	25.8	834,424	31.8
– 石油專用管材(「OCTG」)塗層 服務	310,305	10.6	282,832	10.8
– 鑽桿組成部分	30,679	1.1	39,224	1.5
– 耐磨帶	24,587	0.8	13,064	0.5
– 其他	85,873	2.9	137,587	5.2
小計	<u>1,204,759</u>	<u>41.2</u>	<u>1,307,131</u>	<u>49.8</u>
<b>管道技術與服務</b>				
– OCTG 塗層材料	14,082	0.5	16,321	0.6
– 油氣輸送管塗層材料	6,118	0.2	4,150	0.2
– 油氣輸送管塗層服務	168,566	5.8	90,286	3.4
– 複合內襯管(「CRA」)	11,587	0.4	11,137	0.4
– 海底配重管線(「CWC」)服務	112,471	3.9	79,974	3.0
– 管道檢測服務	75,903	2.6	51,971	2.0
小計	<u>388,727</u>	<u>13.4</u>	<u>253,839</u>	<u>9.6</u>
油田服務	<u>845,282</u>	<u>29.0</u>	<u>683,782</u>	<u>26.1</u>
海洋工程服務	<u>478,154</u>	<u>16.4</u>	<u>378,285</u>	<u>14.5</u>
總收入	<u>2,916,922</u>	<u>100.0</u>	<u>2,623,037</u>	<u>100.0</u>



下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零二一年		二零二零年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
中國	854,339	29.3	487,433	18.6
俄羅斯、中亞及東歐	757,464	26.0	826,858	31.5
南亞及東南亞	420,130	14.4	504,095	19.2
南北美洲	363,518	12.5	230,057	8.8
中東	333,663	11.4	432,770	16.5
非洲	179,368	6.1	141,824	5.4
其他	8,440	0.3	—	—
<b>總計</b>	<b>2,916,922</b>	<b>100.0</b>	<b>2,623,037</b>	<b>100.0</b>

收入由二零二零年的人民幣2,623.0百萬元增加人民幣293.9百萬元或11.2%至二零二一年的人民幣2,916.9百萬元。有關增加主要由於油田服務分部及管道技術與服務分部的收入增加，部分被油田裝備製造與服務分部的收入減少所抵銷。

**油田裝備製造與服務。**油田裝備製造與服務分部的收入由二零二零年的人民幣1,307.1百萬元減少人民幣102.3百萬元或7.8%至二零二一年的人民幣1,204.8百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷售及鑽桿租賃產生的收入減少。

下表載列於所示年度鑽桿銷售的收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
<b>鑽桿銷售額</b>		
— 國際市場		
— 數量 (噸)	30,719	36,791
— 單價 (人民幣/噸)	19,259	20,903
<b>小計 (人民幣千元)</b>	<b>591,617</b>	<b>769,041</b>
— 中國市場		
— 數量 (噸)	10,502	3,998
— 單價 (人民幣/噸)	15,397	16,354
<b>小計 (人民幣千元)</b>	<b>161,698</b>	<b>65,383</b>
<b>總計 (人民幣千元)</b>	<b>753,315</b>	<b>834,424</b>

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零二零年的人民幣769.0百萬元減少人民幣177.4百萬元或23.1%至二零二一年的人民幣591.6百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷量由二零二零年的36,791噸減少16.5%至二零二一年的30,719噸。銷量減少主要反映COVID-19令海外市場的需求出現延遲。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零二零年的人民幣65.4百萬元增加人民幣96.3百萬元或147.3%至二零二一年的人民幣161.7百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽桿銷量由二零二零年的3,998噸增加162.7%至二零二一年的10,502噸，而中國市場平均售價則由二零二零年的每噸人民幣16,354元微跌5.9%減少至二零二一年的每噸人民幣15,397元。銷量增加主要反映因若干油氣公司於二零二一年復蘇，本公司更重視與中國市場客戶的合作。平均售價下跌主要反映美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品於二零二一年按中石油及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較二零二零年有所下降。

OCTG塗層服務的收入由二零二零年的人民幣282.8百萬元增加人民幣27.5百萬元或9.7%至二零二一年的人民幣310.3百萬元。有關增加主要由於若干油氣公司於二零二一年業績有所回升。

**管道技術與服務。**管道技術與服務分部的收入由二零二零年的人民幣253.8百萬元增加人民幣134.9百萬元或53.1%至二零二一年的人民幣388.7百萬元。有關增加主要反映油氣輸送管塗層服務及海底配重管線(「CWC」)服務產生的收入增加。CWC服務所產生的收入增加主要反映本公司有能力承接更多項目並開發新客戶。

**油田服務。**油田服務分部的收入由二零二零年的人民幣683.8百萬元增加人民幣161.5百萬元或23.6%至二零二一年的人民幣845.3百萬元。有關增加主要由於二零二一年的鑽機使用率相較二零二零年有所回升。

**海洋工程服務。**海洋工程服務分部於二零二一年的收入主要為孟加拉項目貢獻收入人民幣259.5百萬元及海上風電工程項目貢獻收入人民幣129.4百萬元。

#### 銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零二零年的人民幣1,929.1百萬元增加人民幣89.5百萬元或4.6%至二零二一年的人民幣2,018.6百萬元。

### 毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零二零年的人民幣694.0百萬元增加人民幣204.3百萬元或29.4%至二零二一年的人民幣898.3百萬元。毛利率於二零二一年為30.8%，較二零二零年增加4.3%。

### 銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零二零年的人民幣119.9百萬元減少人民幣9.8百萬元或8.2%至二零二一年的人民幣110.1百萬元。該等成本佔二零二一年收入的3.8%，低於二零二零年的4.6%。

### 行政開支

行政開支由二零二零年的人民幣398.8百萬元增加人民幣26.5百萬元或6.6%至二零二一年的人民幣425.3百萬元。有關增加主要反映諮詢開支及研發開支增加。

### 其他利得／(損失)－淨額

本集團於二零二一年及二零二零年分別確認淨利得人民幣71.9百萬元及淨損失人民幣187.3百萬元。於二零二一年確認的淨利得反映出售附屬公司的所得款項人民幣91.8百萬元及保險彌償的所得款項人民幣50.0百萬元，部分由盧布、美元及港元貶值綜合導致經營活動產生匯兌損失人民幣76.7百萬元所抵銷。於二零二零年確認的淨損失反映盧布、美元及港元貶值綜合導致經營活動產生匯兌損失人民幣175.5百萬元。

### 財務成本－淨額

財務成本淨額由二零二零年的人民幣90.6百萬元增加人民幣227.2百萬元或250.8%至二零二一年的人民幣317.8百萬元。有關增加主要反映：(i)優先票據及其他借款的利息開支和二零二四年票據發行成本由二零二零年的人民幣261.8百萬元增加至二零二一年的人民幣379.2百萬元；(ii)美元貶值導致融資活動產生匯兌利得人民幣56.7百萬元，而二零二零年美元貶值導致融資活動產生匯兌利得人民幣159.1百萬元。

### 除所得稅前利潤

基於上文所述，本集團於二零二零年及二零二一年分別確認除所得稅前虧損人民幣229.8百萬元及除所得稅前利潤人民幣143.3百萬元。

## 所得稅開支

本集團於二零二零年及二零二一年的所得稅開支分別為人民幣68.9百萬元及人民幣95.7百萬元。於二零二零年及二零二一年的實際稅率分別約為-30.0%及66.8%，實際稅率增加主要反映(i)本集團附屬公司之間利潤分佈不均衡及(ii)附屬公司未確認稅項虧損的增加所致。

## 歸屬於本公司所有者的年度利潤

基於上文所述，本集團於二零二零年及二零二一年分別確認歸屬於本公司所有者的期間虧損人民幣298.8百萬元及歸屬於本公司所有者的期間利潤人民幣44.2百萬元。

## 存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載列截至所示日期的存貨結餘，以及於所示年度的存貨平均週轉日數：

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
存貨	1,050,881	1,001,255
存貨週轉日數(按日數計) <sup>(1)</sup>	<u>186</u>	<u>177</u>

<sup>(1)</sup> 年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再分別乘以366日(就截至二零二零年十二月三十一日止年度而言)及365日(就截至二零二一年十二月三十一日止年度而言)。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

自二零二零年十二月三十一日至二零二一年十二月三十一日的存貨增加主要反映為應對海外市場新訂單的需求增加了存貨儲備。

## 貿易及其他應收款項

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關聯方款項)及其他應收款項。下表載列於所示日期結欠的貿易及其他應收款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項		
— 應收第三方款項	1,515,489	1,638,347
— 應收關聯方款項	10,512	10,102
— 減：應收款項減值撥備	(129,166)	(204,516)
<b>貿易應收款項－淨額</b>	<b>1,396,835</b>	<b>1,443,933</b>
其他應收款項		
— 應收第三方款項	140,432	139,156
— 應收關聯方款項	123,532	96,196
<b>其他應收款項</b>	<b>263,964</b>	<b>235,352</b>
應收股息	2,746	2,746
<b>總計</b>	<b>1,663,545</b>	<b>1,682,031</b>

於二零二一年十二月三十一日，本集團的貿易應收款項人民幣1,694,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,118,000元)用於為金融機構借款提供抵押。

貿易應收款項淨額指向第三方客戶及關聯方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項虧損撥備。下表載列於所示日期應收第三方及關聯方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示年度的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
— 於 90 日內	702,057	614,800
— 超過 90 日及於 180 日內	211,797	154,954
— 超過 180 日及於 360 日內	157,964	237,912
— 超過 360 日及於 720 日內	163,462	305,019
— 超過 720 日	161,555	131,248
	<u>1,396,835</u>	<u>1,443,933</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 <sup>(1)</sup>	<u>178</u>	<u>246</u>

<sup>(1)</sup> 年度貿易應收款項週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再分別乘以366日(就截至二零二零年十二月三十一日止年度而言)及365日(就截至二零二一年十二月三十一日止年度而言)。平均貿易應收款項相等於期初或年初貿易應收款項減應收款項減值撥備的結餘加上期末或年末結餘再除以二。

貿易應收款項虧損撥備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
於一月一日	204,516	105,269
應收款項虧損撥備	54,787	131,994
個別計提應收款項虧損撥備轉回	(76,868)	—
虧損撥備核銷	(53,269)	(32,747)
	<u>129,166</u>	<u>204,516</u>
於十二月三十一日	<u>129,166</u>	<u>204,516</u>

貿易應收款項週轉日數由二零二零年十二月三十一日的246日減少至二零二一年十二月三十一日的178日，主要反映應收國際市場若干油氣公司貿易應收款項於二零二一年的結算較往年活躍且加快。

## 貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括貿易應付款項(應付第三方及關聯方款項)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、應付利息、應計稅項(所得稅除外)及應付股息。下表載列於所示日期尚未清償的貿易及其他應付款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付票據	8,426	11,017
貿易應付款項		
— 應付關聯方款項	19,664	18,083
— 應付第三方款項	435,402	426,206
其他應付款項		
— 應付關聯方款項	9,017	26,331
— 應付第三方款項	60,423	140,779
應付員工薪酬及福利	33,680	31,934
應付利息	35,067	169,401
應計稅項(所得稅除外)	116,293	59,538
應付股息	10,496	10,496
其他負債	7,880	13,008
	<b>736,348</b>	<b>906,793</b>

貿易應付款項指應付第三方供應商及關聯方的款項。下表載列於所示日期應付第三方及關聯方的貿易應付款項的賬齡分析及於所示年度的貿易應付款項週轉日數：

	於十二月三十一日/ 截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
應付貿易款項總額		
— 於90日內	282,231	287,653
— 超過90日及於180日內	164,173	133,833
— 超過180日及於360日內	2,110	16,630
— 超過360日及於720日內	3,210	4,524
— 超過720日	3,342	1,649
	<b>455,066</b>	<b>444,289</b>
貿易應付款項週轉日數 <sup>(1)</sup>	<b>81</b>	<b>105</b>

(1) 年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再分別乘以366日(就截至二零二零年十二月三十一日止年度而言)及365日(就截至二零二一年十二月三十一日止年度而言)。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。



## 流動資金及財務資源

下表載列於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零二一年	二零二零年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動產生的現金淨額	453,815	20,530
投資活動使用的現金淨額	(23,550)	(24,755)
融資活動使用的現金淨額	(492,445)	(56,618)
現金及現金等價物減少淨額	(62,180)	(60,843)
現金及現金等價物匯兌虧損	(6,478)	(24,872)
年初現金及現金等價物	697,463	783,178
年末現金及現金等價物	628,805	697,463

於二零二一年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、盧比及加元計值。

### 經營活動

於二零二一年，經營活動產生的現金淨額為人民幣453.8百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣516.2百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣62.4百萬元所抵銷。

於二零二零年，經營活動產生的現金淨額為人民幣20.5百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣98.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣77.9百萬元所抵銷。

### 投資活動

於二零二一年，投資活動使用的現金淨額為人民幣23.6百萬元，主要反應購買不動產、工廠及設備支付的款項人民幣139.9百萬元，部分被(i)出售附屬公司產生的所得款項人民幣106.5百萬元；及(ii)出售不動產、工廠及設備產生的所得款項人民幣15.5百萬元所抵銷。

於二零二零年，投資活動使用的現金淨額為人民幣24.8百萬元，主要反映(i)購買不動產、工廠及設備的款項人民幣38.7百萬元；(ii)購買無形資產人民幣24.0百萬元；及(iii)金融工具產生的現金流出淨額人民幣23.0百萬元，有關金額部分被出售不動產、工廠及設備所得款項人民幣55.8百萬元及出售本集團附屬公司所得款項人民幣2.0百萬元所抵銷。



## 融資活動

於二零二一年，融資活動使用的現金淨額為人民幣492.4百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣738.3百萬元；(ii)支付利息及二零二四年票據發行成本人民幣330.9百萬元；(iii)支付收購非控股權益的款項人民幣15.8百萬元；及(iv)支付租賃付款人民幣10.7百萬元，部分由借款的所得款項人民幣604.6百萬元所抵銷。

於二零二零年，融資活動使用的現金淨額為人民幣56.6百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣609.4百萬元；(ii)支付利息人民幣96.1百萬元；及(iii)支付租賃付款人民幣22.3百萬元，有關金額部分被(i)借款所得款項人民幣667.3百萬元；及(ii)銀行借款保證金產生的現金流入淨額人民幣10.8百萬元所抵銷。

## 資本開支

於二零二零年及二零二一年，資本開支分別為人民幣101.0百萬元及人民幣192.6百萬元。二零二一年的資本開支有所增加主要由於海隆106船舶維修支出增加及油田服務板塊海外業務回升所致。

## 負債

於二零二一年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣3,039.9百萬元，主要以美元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
<b>非流動</b>		
銀行借款—有抵押	162,162	25,764
二零二四年票據—有抵押	2,347,987	—
減：非流動借款的流動部分 —有抵押	(77,640)	(2,090)
	<u>2,432,509</u>	<u>23,674</u>
<b>流動</b>		
銀行借款—有抵押	529,712	157,145
銀行借款—無抵押	—	19,352
二零二零年票據	—	1,077,352
交叉違約借款	—	1,845,902
非流動借款的流動部分 —有抵押	77,640	2,090
	<u>607,352</u>	<u>3,101,841</u>
	<u>3,039,861</u>	<u>3,125,515</u>

於二零二一年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,917.5百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣2,962.3百萬元)。

於二零二一年十二月三十一日，銀行借款人民幣13.5百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣47.5百萬元)由本集團賬面值為人民幣4.1百萬元(二零二零年十二月三十一日：人民幣2.4百萬元)的若干銀行存款作抵押。

於二零二一年十二月三十一日，來自金融機構的借款人民幣30,704,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣12,640,000元)由本集團貿易應收款項人民幣1,694,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣4,118,000元)作抵押。

於二零二一年十二月三十一日，銀行借款人民幣104,784,000元(二零二零年十二月三十一日：人民幣70,969,000元)由本集團銀行承兌票據及商業承兌票據作抵押。

於二零一八年，Hilong Oil Service Co., Ltd. (「**Hilong Oil Service**」) 訂立一份美元貸款融資協議，金額為36,000,000美元，該借款由中國出口信用保險公司(「**中信保**」，一間國家政策性保險機構)承保，並享受優惠利率。於二零二一年十二月三十一日，已提取33,545,000美元，其中13,860,000美元已於過去幾年和二零二一年償還。剩餘本金結餘將於二零二二年至二零二五年償還。

茲提述本公司二零二零年年報及二零二一年中報，內容有關債務重組，於二零二一年五月二十日，本公司宣佈於二零二一年五月十八日完成債務重組，本公司取消現有票據並發行於二零二四年到期的379,135,000美元9.75%高級擔保票據(「**二零二四年票據**」)。就二零二四年票據而言，本公司將若干鑽機設置抵押。本公司進一步宣佈二零二四年票據於二零二一年五月二十日於新加坡交易所證券交易有限公司上市。據此，本公司向聯交所申請撤銷二零二二年票據的上市，而二零二二年票據已自二零二一年五月二十七日起退市。於二零二一年十二月三十一日，並無已發行現有票據。

## 資產負債比率

本集團資本管理的目標為保障本集團能持續經營，以為股東提供回報和為其他利益相關者提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資金成本。

與業內其他公司一樣，本集團以資產負債比率為基準監察資本。此比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款(包括綜合資產負債表列示的「流動及非流動借款」)及租賃負債減去現金及現金等價物、受限制現金和以公平值計量且其變動計入損益的金融資產。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零二一年十二月三十一日及二零二零年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零二一年 人民幣千元	二零二零年 人民幣千元
總借款	<b>3,039,861</b>	3,125,515
加：租賃負債	<b>17,547</b>	27,981
減：現金及現金等價物	<b>(628,805)</b>	(697,463)
受限制現金	<b>(60,379)</b>	(77,616)
以公平值計量且其變動計入損益的金融資產	<b>-</b>	(23,377)
<b>債務淨額</b>	<b>2,368,224</b>	2,355,040
<b>總權益</b>	<b>3,042,827</b>	3,118,298
<b>總資本</b>	<b>5,411,051</b>	5,473,338
<b>資產負債比率</b>	<b>43.77%</b>	43.03%

#### 匯兌風險

本集團主要於中國營運，並承擔各種貨幣(主要為美元)風險所帶來的匯兌風險。匯兌風險來自確認海外業務的資產及負債。將人民幣兌換為外幣(包括美元)以中國人民銀行設定的匯率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元幣值掛鈎的政策。此項政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十一日至二零二一年十二月三十一日期間上升約21.3%。中國政府對採納更有彈性的貨幣政策仍面對巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元的匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理其面臨匯率波動的風險，或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。本集團於二零二零年及二零二一年以美元計值的收入分別佔總收入的41.7%及40.6%。

## 員工及薪酬政策

於二零二一年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為2,920人(二零二零年十二月三十一日：2,820人)。下表載列本集團於二零二一年十二月三十一日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	1,832
行政	441
工程及技術支持	429
研發	101
銷售、市場推廣及售後服務	89
公司管理	28
	<hr/>
	2,920

僱員成本(不包括董事薪酬)合共人民幣574.7百萬元。

本集團鼓勵僱員不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團主要按個別表現及經驗提供僱員薪酬待遇，並於作出有關決策時亦考慮業內慣常做法。薪酬待遇包含基本工資、表現相關花紅、社會保障及福利。根據有關法規，本集團按僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過法定上限的基礎上作出保險費及公積金供款，並向勞動和社會福利機構繳納相關保險費及公積金供款。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項首次公開發售後購股權計劃。於二零一四年二月五日，本公司向若干僱員授出購股權，以按行使價每股股份5.93港元認購合共19,980,000股本公司普通股。截至本公告日期，概無已授出的購股權獲行使。

## 業務回顧

2021年，受全球經濟復蘇、原油供需缺口大等因素影響，曾被新冠肺炎疫情壓制的國際原油價格大幅回升，油氣行業工作量和訂單也隨之增加。但在疫情反復、國際油氣行業波動、大宗原料價格上漲以及能源行業加速轉型等多重因素的制約下，全球油氣產業的全面復蘇依然面臨多重挑戰。

儘管面對不利的外部市場環境，公司在2021年仍保持整體穩定運營。受一系列正面因素的驅動，海隆2021年業績有所提升。報告期內，海隆共錄得收入人民幣2,917百萬元，相較2020年上升約11%。受訂單量逐步回升的支撐，油田服務、管道技術與服務及海洋工程服務三個板塊實現不同幅度的收入增長。在大力開拓市場、積極爭取訂單的同時，公司通過全集團範圍內的精細化管理，採取各項措施減少資本支出，努力降本增效，同時高度重視現金流管理，採取積極的應收賬款和庫存管理措施，並優先選擇與收款記錄良好的客戶進行合作，力爭在複雜的市場環境中保持穩健的運營。在報告期內，海隆順利完成債務重組，為未來幾年業務重塑與發展提供了相對寬鬆的外部環境。

### 油田裝備製造與服務

報告期內，油田裝備製造與服務板塊取得收入人民幣1,205百萬元，同比2020年下降8%。受全球新冠疫情持續、油氣行業波動及新能源大潮衝擊等因素影響，上游客戶對包括鑽具和塗層在內的油田裝備的投資和採購仍然保持審慎，市場競爭依舊激烈，公司也主動地選擇客戶，普通鑽杆主要滿足優質客戶的需求，以現金流管理為重點。客戶對價格敏感，更傾向於採購較為基礎的產品和服務；同時部分競爭對手為了保證生存，通過壓低競標價格的方式爭取客戶，使得市場整體價格水平隨之下降；加之原料價格和運輸費用明顯上漲以及因疫情導致的運輸周期延長等原因，都在短期內限制了海隆油田裝備板塊的盈利能力。多年來，海隆鑽杆和OCTG塗層業務專注於向高端客戶提供定制化高端產品及服務，始終堅持以質量和持續技術創新為核心驅動力的發展戰略。為適應當前市場環境，公司也將積極調整策略，在堅持高端客戶、高端產品及定制化路綫的同時，積極開拓新業務領域，例如應用於地面集輸管綫、異形構

件等領域的OCTG塗層，以滿足不同客戶的需求。目前，已在國內外市場初顯成效。公司於報告期內取得阿聯酋ADNOC Drilling Company PJSC(「**ADNOC Drilling**」)的高抗硫鑽杆供應合同，將為ADNOC Drilling營運的陸地鑽機、自升式鑽井平台及島上鑽機提供高端鑽杆，該供應合同的總代價約為69百萬美元。

## 油田服務

報告期內，油田服務板塊共錄得收入人民幣845百萬元，同比2020年全年增加24%。2021年，隨著全球疫苗接種逐步推進，油價呈現顯著回升趨勢，油服行業開始復蘇。在此契機下，海隆深度佈局海外油服市場，在複雜、競爭激烈的市場環境下，全方位實施疫情常態化管控，加大市場開發力度，充分發揮鑽修井服務、技術服務及貿易服務各項業務之間的協同效應，保證了該板塊生產經營秩序的穩定，實現了業績的穩步提升。在鑽修井服務團隊的努力下，全年鑽修井機動用率較2020年明顯提高，公司整體鑽修機井間搬安周期同較2020年明顯縮短，同時成功競標Kuwait Energy Iraq Ltd. (「**KE Iraq**」)的鑽井大包項目，在伊拉克市場取得了業務上的重要突破。在報告期內，海隆多支鑽修井服務團隊的項目管理水平、綜合作業表現、客戶滿意度進一步提升，例如HL-15鑽井隊在厄瓜多爾為Orionoil Er S.A.提供鑽井服務，在所有承包商綜合考核中榮獲第一；在伊拉克，HL-99、HL-100兩隊以優異的業績和高效的作業表現在客戶BP IRAQ N.V.所屬鑽修井機評比排名中名列前茅，同時因疫情管控得力成為客戶的服務商中唯一沒有因疫情影響連續作業的團隊。技術服務團隊成功運營岩屑處理服務、泥漿服務、定向井服務、固井服務、下套管服務等多項業務，並將繼續在包括完井增產、鑽井提速提效、油田環境保護等在內的多元化的業務領域中積極探索。貿易服務業務則在厄瓜多爾取得了總金額超過2020年兩倍的新簽合同，並實現了除油套管以外的其他配件的貿易新突破。此外，海隆順利完成了多家國際大型客戶的資質認證，並已爭取到多項合同的延期或續簽，為未來的進一步發展積蓄力量。



## 管道技術與服務

報告期內，管道技術與服務板塊共取得收入人民幣389百萬元，同比2020年全年顯著上升53%。2021年，該板塊全年總體工作量飽滿，各業務的合同簽訂額均創下歷史新高。管道防腐塗層及水泥配重業務牢牢把握核心客戶，在報告期內成功中標多個來自大型客戶的重點項目，例如與浙江省能源集團有限公司、浙江石油化工有限公司簽訂了一系列管道防腐塗層及水泥配重服務合同。海隆與寶山鋼鐵股份有限公司始終保持緊密合作，在2021年簽訂了多個銷售合同。公司在報告期內先後入圍巴斯夫(中國)有限公司供應商系統、陝西延長石油(集團)有限責任公司年度服務供應商體系，通過了道達爾公司的審核認證，為進一步開拓國際和國內市場、發掘潛在客戶和訂單打下良好基礎。管道檢測服務在報告期內迅速發展，在國內市場成功中標多個項目，公司內檢測設備得到了國內專業公司的認可，同時積極推動海外業務佈局。多種類型、多個尺寸的檢測設備研發成功或投入使用，進一步完善了設備梯隊，提升了公司硬件實力。在報告期內，信息技術業務簽訂包括工業智能傳感產品、工業互聯網平台等在內的多項合同，業績同樣有所提升。

## 海洋工程服務

報告期內，海洋工程服務板塊總體運營平穩，各項目順利運行，共錄得收入人民幣478百萬元，同比2020年全年明顯上升26%。繼出色完成孟加拉海管鋪設工程第一早季施工之後，海隆團隊在施工技術複雜、疫情導致工期不確定性加大等多重壓力下，於2021年第二早季施工中成功完成了世界級難度的4條航道的深挖和回填工作，創造了11.9米海底深挖溝世界紀錄，並且僅用7天高效率完成被損壞管綫的修復工作。海隆團隊展現出的業務綜合實力贏得了項目參與各方的高度認可。該板塊始終順應潮流，努力探索更加多元的業務機會並已在油氣行業以外領域取得突破，成功進入海上風電安裝市場。海隆海工團隊為中交第三航務工程局有限公司廈門分公司的海上風電工程項目提供起重船租賃及船舶作業相關服務，並攜手江蘇華西村海洋工程服務有限公司開展風電業務。風電項目為公司持續、穩定地貢獻了現金流。此外，海隆還充分撬動合作方資源參與一項位於俄羅斯的租船服務項目，所需起重鋪管船在報告期內順利參與了相應的海底管道鋪設作業。

## 科技研發

海隆始終堅持科技創新的發展戰略，高度重視科技研發投入及其成果轉化。2021年，公司各業務板塊均有研發項目立項或取得階段性成果。鑽杆業務方面，特殊扣產品HLIST39/HLIST54通過客戶認證，為進入中東地區高端市場打下良好基礎；深入全面開展鈦合金鑽杆開發工作、完成120S高鋼級抗硫鑽杆的產品及工藝優化、完成高鋼級抗硫125S鑽杆的生產綫試用、完成高強度HLU165鑽杆的耐蝕性研究並使性能顯著提升；重點推進電子標籤鑽杆及鑽具信息管理系統的技術開發並取得重大成果。OCTG塗層方面，為中東市場定制的大口徑異型管內塗層的設備和工藝技術開發試驗順利展開並取得階段性成果；超耐溫OCTG塗粉末塗料的研製已取得較大技術突破；防結垢結蠟塗料和油套管抗衝擊塗層的研製也取得重大成果，進入試用階段。管道檢測業務完成了多種尺寸的變形檢測設備和複合檢測器的研製、測試以及加工、改造。海隆將持續鞏固技術優勢，堅持科技創新的發展戰略，以科技驅動未來發展。

## 重大收購或出售

茲提述本公司日期為二零二一年六月十八日的公告及九月二十九日通函，內容有關出售事項。於二零二一年六月十八日，海隆管道工程技術服務有限公司（「賣方」）、上海金鐘實業有限公司（「買方」）及上海海隆特種鋼管有限公司（「目標公司」）訂立股權轉讓協議，據此，賣方同意以總代價為人民幣103,480,000出售其持有目標公司70%的股權。於完成後，目標公司將不再為本公司的附屬公司，而目標公司的財務資料將不再綜合計入本公司的綜合財務報表。

除上文所披露者外，本公司於截至二零二一年十二月三十一日止年度內並無其他重大收購或出售附屬公司、聯營公司、合營公司或重大投資。



## 展望

進入2022年，國際市場方面，隨著疫情影響逐漸減弱、全球能源需求上升，同時在地緣政治、供需緊張等因素影響下，原油價格持續攀升，創下近年來新高紀錄，勢必拉動行業投資和工作量進一步增長，進而帶動油氣行業的景氣度回暖；大宗原料價格上漲勢頭也有所回落，產品／服務銷售價格經過一段時間的市場調節後也有所上調，油田裝備供應和油田服務市場將繼續保持復蘇態勢。國內市場方面，中國油氣行業2019-2025七年行動方案的實施已進入第四年，我國原油實現增產穩產，天然氣持續快速上產。2021年7月，「2021年大力提升油氣勘探開發力度工作推進會」的召開表明國家將大力提升油氣勘探開發力度，預示著中國國內油氣產業高質量發展將再上新臺階。同時，中國所提出的「力爭2030年實現碳達峰、2060年實現碳中和」的目標也將進一步促進我國本土天然氣開發。綜合來講，國內外油氣產業市場總體向好，海隆作為在多個細分領域中的行業領軍者，將全力把握全球油氣產業回暖及國內持續加大油氣勘探開發所帶來的市場機遇。

國內鑽杆市場方面，海隆將面向不同客戶採取差異化營銷策略，同時繼續定位於高端產品和市場，重點關注抗硫鑽杆、鈦合金鑽杆和高端特殊扣等鑽具產品的開發與推廣。在北美市場，海隆將繼續維護與包括Ensign Drilling Inc.在內的現有重要業務夥伴的戰略合作關係，並在該區域內積極拓展新的大型客戶、持續獲取穩定的訂單。中東市場方面，在跟進已有客戶、落實新一年度訂單的同時，海隆將繼續致力於高端市場的開發，爭取更多高附加值產品訂單。在俄羅斯及中亞市場積極尋找優質且經濟的管料來源，降低製造成本，重點跟進核心大型客戶，保持鑽具產品在俄羅斯當地生產、銷售活動的穩定開展；同時也將持續關注地緣政治局勢的變化，嚴格做到合規、穩健經營。

對於OCTG塗層業務，公司有意在國內及海外市場持續提高公司在全行業的滲透率及市場覆蓋率，積極開展現有訂單的生產和銷售工作，憑藉多元化、差異化路線滿足於高端客戶的個性化需求。

針對油服業務，海隆將全力拓展新市場、新客戶、新項目，力爭在中東以及非洲等地區取得更大突破，全力提高現有鑽修井機的動用率；加大市場開發力度，充分利用外部資源，在現有成熟業務的基礎上謀求業務增項和轉型。2022年2月，公司與KE Iraq簽訂鑽井服務合同，將為三個油井提供鑽井大包服務，合同總金額約33.1百萬美元。這是海隆油服在伊拉克獲得的第一個鑽井大包項目，標志著海隆油服在鑽井大包服務方面的進一步發展。以此為契機，該板塊將針對性地建立目標技服產品綫，使公司具備持續提供鑽完井大包服務的技術團隊和技術能力。同時，為切實把握國內新一輪油氣大開發所帶來的市場機遇，公司正積極獲取國內核心客戶的資質認證，力爭為國內客戶提供涵蓋鑽修井和技術服務的多元化高端油田服務。貿易業務方面，在執行現有客戶訂單、牢牢把握現有重點客戶後續合作機會的同時，公司將開拓思路，開發更多油套管以外的新的貿易類產品，實現貿易業務的進一步拓展；此外，力爭與其他業務形成耦合，助力鑽修井服務、技術服務和對外合作，進一步增強客戶粘性。

管道技術與服務板塊將穩抓國內油氣輸送管網建設的市場機遇，同時繼續依托現有核心客戶積極發展海外項目。管道檢測服務一方面把住國內業務，另一方面也將探索海外發展機會，力爭在2022年為公司帶來業績的進一步提升。

海洋工程服務板塊將繼續保持與國內核心客戶中國海洋石油有限公司(「中海油」)的緊密合作關係，未來將進一步維護中海油體系客戶並全力把握中海油「七年行動方案」所蘊含的潛在市場機會；順應海工市場的方向和趨勢，公司也將積極拓展中海油體系外客戶，在國際、國內市場同時加大市場開發力度，並重點關注海上風電工程施工市場的業務機會；同時充分利用合資平台Ocentra Offshore Pte. Ltd.鞏固東南亞市場，並關注中東等地區的項目機會。

## 報告期間結束後事項

自報告期間結束後起直至本年度業績公告日期，概無影響本公司或其任何附屬公司的重大事項。

## 企業管治

### 企業管治守則

於截至二零二一年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載的企業管治守則的所有適用守則條文。

### 董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)，作為董事買賣本公司證券的操守守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且全體董事已確認，彼等於截至二零二一年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載的規定標準。

### 審閱年度業績

於業績提交董事會批核前，本公司審核委員會(成員包括黃文宗先生、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所同意，本集團於本公告所載截至二零二一年十二月三十一日止年度的年度業績數字與載於本集團該年度經審核綜合財務報表的金額一致。

### 購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零二一年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購入、出售或贖回本公司的上市證券。

### 股息

董事會決議不會建議就截至二零二一年十二月三十一日止年度派付任何股息。

## 暫停辦理過戶登記手續

為釐定本公司股東出席將於二零二二年六月二十四日舉行的股東週年大會(「股東週年大會」)並於會上投票的資格，本公司將於二零二二年六月二十一日(星期二)至二零二二年六月二十四日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為符合出席股東週年大會並於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票須於二零二二年六月二十日(星期一)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司以作登記，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

## 刊登年度業績

本年度業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.hilonggroup.com](http://www.hilonggroup.com))。

截至二零二一年十二月三十一日止年度載有上市規則規定的所有資料的年度報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。

## 致謝

本人謹代表董事會向各股東及業務夥伴對本集團一如既往的支持致以衷心感謝，並感謝各員工盡忠職守，勤奮工作。

代表董事會  
**Hilong Holding Limited**  
海隆控股有限公司\*  
主席  
張軍

二零二二年三月二十五日

於本公告日期，本公司的執行董事為張軍先生及汪濤先生；非執行董事為張妹嫻女士、楊慶理博士及曹宏博先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生及施哲彥先生。