

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。

本公告載有涉及風險及不明確因素的前瞻性陳述。除過往事實陳述以外的所有陳述均為前瞻性陳述。該等陳述涉及已知及未知的風險、不明確因素及其他因素，當中部分並非本公司所能控制，且可導致實際業績、表現或成果與該等前瞻性陳述所明示或暗示者存在重大差異。閣下不應依賴前瞻性陳述作為未來事件的預測。本公司概不承擔任何更新或修訂任何前瞻性陳述的責任，無論是否由於新資料、未來事件或其他因素所致。



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)

**截至二零二二年六月三十日止六個月的
中期業績公告**

財務摘要

- 收入約為人民幣1,703.2百萬元，較二零二一年同期增加約8.4%。
- 經營利潤約為人民幣357.7百萬元，較二零二一年同期增加約87.1%。
- 本公司所有者應佔利潤約為人民幣54.1百萬元，較截至二零二一年六月三十日止六個月本公司所有者應佔期內利潤人民幣40.2百萬元增加約34.6%。
- 董事會決議不會就截至二零二二年六月三十日止六個月宣派任何中期股息。

* 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」)就截至二零二二年六月三十日止六個月(「中期期間」)編製的未經審核綜合中期業績如下：

中期簡明綜合損益表

截至二零二二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 二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
收入	4(a)	1,703,243	1,571,075
銷售成本		<u>(1,246,369)</u>	<u>(1,149,127)</u>
毛利		456,874	421,948
銷售及營銷成本		(63,615)	(43,482)
行政開支		(209,852)	(217,007)
金融資產減值損失淨額		(47,561)	(25,308)
其他利得—淨額		<u>221,870</u>	<u>55,018</u>
經營利潤		357,716	191,169
財務收入		1,346	1,161
財務成本		(287,291)	(142,694)
財務成本—淨額		(285,945)	(141,533)
享有按權益法入帳的投資(虧損)/收益份額		<u>(1,895)</u>	<u>26,013</u>
除所得稅前利潤		69,876	75,649
所得稅費用	5	<u>(13,912)</u>	<u>(33,289)</u>
期間利潤		<u>55,964</u>	<u>42,360</u>
利潤歸屬於：			
本公司所有者		54,058	40,209
非控制性權益		<u>1,906</u>	<u>2,151</u>
		<u>55,964</u>	<u>42,360</u>
歸屬於本公司所有者的每股收益 (以每股人民幣計)			
— 基本	6	0.0319	0.0237
— 稀釋	6	<u>0.0319</u>	<u>0.0237</u>

中期簡明綜合全面收益表
截至二零二二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
二零二二年 二零二一年
人民幣千元 人民幣千元

期間利潤	<u>55,964</u>	<u>42,360</u>
其他全面收益／(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	24	578
外幣業務折算差額	<u>321,944</u>	<u>(48,571)</u>
期間總全面收益／(虧損)	<u>377,932</u>	<u>(5,633)</u>
歸屬於：		
本公司所有者	376,121	(8,026)
非控制性權益	<u>1,811</u>	<u>2,393</u>
	<u>377,932</u>	<u>(5,633)</u>

中期簡明綜合資產負債表
於二零二二年六月三十日

		(未經審核) 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
資產			
非流動資產			
不動產、工廠及設備		2,484,227	2,381,624
使用權資產		47,682	51,223
無形資產		231,344	210,219
按權益法入帳的投資		86,503	93,231
遞延所得稅資產	5	183,351	158,224
其他長期資產		71,616	50,778
非流動資產合計		<u>3,104,723</u>	<u>2,945,299</u>
流動資產			
存貨		1,416,363	1,050,881
合同資產		179,576	131,063
以公平值計量且其變動計入其他全面收益的金融資產		47,835	132,897
衍生金融工具		–	1,499
貿易及其他應收款項	8	2,092,594	1,663,545
預付款項		402,552	429,371
應收當期所得稅		37,056	28,067
受限制資金		30,666	60,379
現金及現金等價物		519,003	628,805
流動資產合計		<u>4,725,645</u>	<u>4,126,507</u>
總資產		<u>7,830,368</u>	<u>7,071,806</u>
權益			
歸屬於本公司所有者的股本及儲備			
普通股	9	141,976	141,976
其他儲備		1,301,893	1,301,869
外幣折算差額		(113,234)	(435,273)
留存收益		2,060,965	2,006,907
非控制性權益		<u>3,391,600</u>	<u>3,015,479</u>
		<u>29,159</u>	<u>27,348</u>
總權益		<u>3,420,759</u>	<u>3,042,827</u>

中期簡明綜合資產負債表(續)

於二零二二年六月三十日

		(未經審核) 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
負債			
非流動負債			
借款		2,650,315	2,432,509
租賃負債		9,638	11,655
遞延所得稅負債	5	36,795	36,345
遞延收入		41,496	44,350
		<u>2,738,244</u>	<u>2,524,859</u>
非流動負債合計		2,738,244	2,524,859
流動負債			
貿易及其他應付款項	10	941,928	736,348
衍生金融工具		2,656	–
合同負債		129,028	109,673
當期所得稅負債		39,213	44,796
借款		536,817	607,352
租賃負債		4,948	5,892
遞延收入		16,775	59
		<u>1,671,365</u>	<u>1,504,120</u>
流動負債合計		1,671,365	1,504,120
總負債		4,409,609	4,028,979
總權益及負債		7,830,368	7,071,806

中期簡明綜合權益變動表
截至二零二二年六月三十日止六個月

(未經審核)

歸屬於本公司所有者的股本及儲備

附註	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			
於二零二一年一月一日	141,976	1,289,746	1,972,406	(329,656)	3,074,472	43,826	3,118,298
期間利潤	-	-	40,209	-	40,209	2,151	42,360
其他全面收益/(虧損)	-	578	-	(48,813)	(48,235)	242	(47,993)
期間總全面收益/(虧損)	-	578	40,209	(48,813)	(8,026)	2,393	(5,633)
與所有者以其作為所有者 身份進行的交易							
出售附屬公司	-	1,646	-	-	1,646	360	2,006
與所有者交易總額	-	1,646	-	-	1,646	360	2,006
於二零二一年六月三十日	<u>141,976</u>	<u>1,291,970</u>	<u>2,012,615</u>	<u>(378,469)</u>	<u>3,068,092</u>	<u>46,579</u>	<u>3,114,671</u>
於二零二二年一月一日	141,976	1,301,869	2,006,907	(435,273)	3,015,479	27,348	3,042,827
期間利潤	-	-	54,058	-	54,058	1,906	55,964
其他全面收益/(虧損)	-	24	-	322,039	322,063	(95)	321,968
期間總全面收益	-	24	54,058	322,039	376,121	1,811	377,932
於二零二二年六月三十日	<u>141,976</u>	<u>1,301,893</u>	<u>2,060,965</u>	<u>(113,234)</u>	<u>3,391,600</u>	<u>29,159</u>	<u>3,420,759</u>

中期簡明綜合現金流量表

截至二零二二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

二零二二年 二零二一年

人民幣千元 人民幣千元

經營活動產生的現金流量

經營產生的現金流量

47,961 313,795

已付所得稅

(53,807) (19,863)

經營活動(使用)/產生的現金淨額

(5,846) 293,932

投資活動產生的現金流量

出售不動產、工廠及設備的所得款

10,508 6,548

支付與不動產、工廠及設備相關款項

(58,786) (51,491)

金融工具產生的現金流入淨額

- 23,000

購買無形資產

(3,862) (767)

出售本集團附屬公司的所得款淨額

- 106,480

聯營企業減資

3,800 -

向關聯方貸款

(1,524) -

已收股息

1,033 2,773

投資活動(使用)/產生的現金淨額

(48,831) 86,543

融資活動產生的現金流量

借款所得款

455,940 477,250

償還借貸

(384,346) (438,511)

已付利息

(137,058) (277,636)

主要租賃開支

(3,612) (18,497)

非控制性權益的收購

- (15,800)

就銀行借貸所支付之保證金產生的
現金(流出)/流入淨額

(7,180) 1,611

融資活動使用的現金淨額

(76,256) (271,583)

現金及現金等價物淨(減少)/增加

(130,933) 108,892

期初現金及現金等價物

628,805 697,463

匯率對現金及現金等價物的影響

21,131 (2,998)

期末現金及現金等價物

519,003 803,357

中期簡明綜合財務資料附註

截至二零二二年六月三十日止六個月

1 編製基準

截至二零二二年六月三十日止六個月的中期簡明綜合財務資料已根據《香港會計準則》(「香港會計準則」)第34號《中期財務報告》編製。

中期簡明綜合財務資料並不包括年度財務報告中通常包含的所有類別附註。因此，應與截至二零二一年十二月三十一日止年度之年度財務報表以及本公司在中期報告期內作出的公告一併閱讀。

2 會計政策

除了採納以下新訂和已修改準則外，所採用之會計政策與截至二零二一年十二月三十一日止年度之年度財務報表所採用之會計政策一致。

本中期期間的所得稅按照預期年度總收益適用的稅率計提。

(a) 本集團採納的新訂和已修訂的準則：

本集團於本報告期採用了多項經修訂的準則。本集團並未因採納該等準則而改變其會計政策或進行追溯調整。

		於下列日期或之後 開始的年度期間生效
香港會計準則第16號 (修訂)	不動產、工廠及設備：達到 預定可使用狀態前取得的 收益	二零二二年一月一日
香港會計準則第37號 (修訂)	虧損合同—合同履約成本	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
香港財務報告準則 2018–2020年度改進		二零二二年一月一日

- (b) 以下為本集團未提早採納的已於二零二二年一月一日起會計期間內頒佈但尚未生效的新準則、新解釋以及修訂：

		於下列日期或之後 開始的年度期間生效
香港財務報告準則第17號	保險合同	二零二三年一月一日
香港會計準則第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
香港國際5(2020)	財務報表的列報—按包含 即期償還條款之定期貸款 的借款人分類	二零二三年一月一日
香港會計準則第1號和 香港財務報告準則 實務說明第2號(修訂)	會計政策的披露	二零二三年一月一日
香港財務報告準則第10號 及香港會計準則第28號 (修訂)	投資者與其聯營或合營企業 之間的資產出售或投入	待定

本集團正在評估新準則、新解釋以及對準則和解釋的修訂的全面影響。

3 會計估計

編製中期財務數據要求管理層對影響會計政策的應用和所報告資產和負債以及收支的數額作出判斷、估計和假設。實際結果或會與此等估計不同。

在編製此等中期簡明綜合財務資料時，管理層應用本集團會計政策時作出的重大判斷和估計不確定性的關鍵來源，與截至二零二一年十二月三十一日止年度綜合財務報表所應用的相同。

4 分部資料

主要營運決策制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，並根據與中期簡明綜合財務資料一致的除所得稅前利潤(不包括財務成本，享有按權益法入帳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，因此截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，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中期簡明綜合財務資料一致的方式計量。該等資產乃根據經營分部分配。按權益法入帳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中期簡明綜合財務資料一致的方式計量。該等負債乃根據經營分部分配。

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。

4 分部資料(續)

(a) 收入

本集團截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月的收入載列如下：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,003,136	659,359
管道技術與服務	177,271	138,292
油田服務	458,544	434,124
海洋工程服務	<u>64,292</u>	<u>339,300</u>
	<u>1,703,243</u>	<u>1,571,075</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料

截至二零二二年六月三十日止六個月，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零二二年六月三十日止六個月(未經審核)				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	1,018,309	200,823	458,544	64,292	1,741,968
分部間銷售	(15,173)	(23,552)	-	-	(38,725)
來自外部客戶的收入	<u>1,003,136</u>	<u>177,271</u>	<u>458,544</u>	<u>64,292</u>	<u>1,703,243</u>
來自客戶合同的收入：					
- 在某一時點	778,031	33,984	99,326	-	911,341
- 在某時間段	<u>217,631</u>	<u>143,287</u>	<u>359,218</u>	<u>64,292</u>	<u>784,428</u>
	995,662	177,271	458,544	64,292	1,695,769
其他來源的收入：					
- 租賃收入	<u>7,474</u>	-	-	-	<u>7,474</u>
	<u>1,003,136</u>	<u>177,271</u>	<u>458,544</u>	<u>64,292</u>	<u>1,703,243</u>
業績					
分部毛利/(總虧損)	<u>284,915</u>	<u>61,380</u>	<u>150,722</u>	<u>(40,143)</u>	<u>456,874</u>
分部利潤/(虧損)	<u>305,373</u>	<u>25,818</u>	<u>85,650</u>	<u>(36,415)</u>	<u>380,426</u>
總部開支					<u>(22,710)</u>
經營利潤					357,716
財務收入					1,346
財務成本					(287,291)
享有按權益法入帳的投資的 虧損份額					<u>(1,895)</u>
除所得稅前利潤					<u>69,876</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	28,698	8,235	54,283	24,086	115,302
使用權資產折舊	2,452	-	-	1,524	3,976
無形資產攤銷	4,149	354	232	7	4,742
資本開支	<u>17,183</u>	<u>3,253</u>	<u>23,773</u>	<u>14,686</u>	<u>58,895</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零二二年六月三十日(未經審核)				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	
分部資產	<u>3,616,180</u>	<u>739,336</u>	<u>1,961,843</u>	<u>1,426,506</u>	<u>7,743,865</u>
按權益法入帳的投資					<u>86,503</u>
總資產					<u>7,830,368</u>
總負債(a)	<u>3,620,983</u>	<u>330,170</u>	<u>390,660</u>	<u>67,796</u>	<u>4,409,609</u>

(a) 於二零二二年六月三十日，優先票據377,345,000美元(二零二一年十二月三十一日：377,345,000美元)計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零二一年六月三十日止六個月，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零二一年六月三十日止六個月(未經審核)				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	669,599	197,793	434,124	339,300	1,640,816
分部間銷售	(10,240)	(59,501)	—	—	(69,741)
來自外部客戶的收入	<u>659,359</u>	<u>138,292</u>	<u>434,124</u>	<u>339,300</u>	<u>1,571,075</u>
來自客戶合同的收入：					
—在某一時點	377,996	34,240	97,781	—	510,017
—在某時間段	<u>256,263</u>	<u>104,052</u>	<u>336,343</u>	<u>339,300</u>	<u>1,035,958</u>
	634,259	138,292	434,124	339,300	1,545,975
其他來源的收入：					
—租賃收入	<u>25,100</u>	—	—	—	<u>25,100</u>
	<u>659,359</u>	<u>138,292</u>	<u>434,124</u>	<u>339,300</u>	<u>1,571,075</u>
業績					
分部毛利	<u>173,117</u>	<u>69,067</u>	<u>143,176</u>	<u>36,588</u>	<u>421,948</u>
分部利潤	<u>44,983</u>	<u>86,201</u>	<u>45,360</u>	<u>34,911</u>	<u>211,455</u>
總部開支					<u>(20,286)</u>
經營利潤					191,169
財務收入					1,161
財務成本					(142,694)
享有按權益法入帳的投資的 利潤份額					<u>26,013</u>
除所得稅前利潤					<u>75,649</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	46,552	12,286	57,338	23,908	140,084
使用權資產折舊	2,043	805	3,413	1,488	7,749
無形資產攤銷	1,121	328	166	7	1,622
資本開支	<u>8,026</u>	<u>13,304</u>	<u>48,434</u>	<u>402</u>	<u>70,166</u>

4 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

業務分部	於二零二一年六月三十日(未經審核)				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	
分部資產	<u>2,894,482</u>	<u>890,857</u>	<u>1,924,887</u>	<u>1,385,756</u>	<u>7,095,982</u>
按權益法入帳的投資					<u>92,787</u>
總資產					<u>7,188,769</u>
總負債(a)	<u>3,248,847</u>	<u>388,171</u>	<u>393,378</u>	<u>43,702</u>	<u>4,074,098</u>

(a) 於二零二一年六月三十日，優先票據400,735,000美元(二零二零年十二月三十一日：365,114,000美元)計入油田裝備製造與服務分部的總負債。

(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。在中國，本集團生產及銷售多種鑽桿及相關產品，提供塗層材料及服務。於俄羅斯、中亞、歐洲、中東及南北美洲，本集團出售鑽桿及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於北美洲，本集團提供鑽桿經營租賃服務。於中亞、南亞、非洲、南美洲及東歐，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綜合收入如下表所示(不論貨物產地)：

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及歐洲	485,181	344,387
中東	437,213	166,046
中國	288,764	489,998
南北美洲	230,958	163,246
南亞及東南亞	154,136	322,521
非洲	106,991	76,423
其他	<u>-</u>	<u>8,454</u>
	<u>1,703,243</u>	<u>1,571,075</u>

4 分部資料(續)

(c) 地區分部(續)

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

	(未經審核)	(經審核)
	分部資產賬面值	
	二零二二年 六月三十日 人民幣千元	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
中國	1,498,843	1,469,110
中東	346,104	344,191
俄羅斯、中亞及東歐	303,275	226,418
南北美洲	281,005	264,628
南亞及東南亞	198,269	201,834
非洲	135,757	136,885
	<u>2,763,253</u>	<u>2,643,066</u>

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

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
中國	33,536	21,932
南北美洲	16,684	1,466
俄羅斯、中亞及東歐	5,101	45,514
中東	2,914	1,115
南亞及東南亞	645	108
非洲	15	31
	<u>58,895</u>	<u>70,166</u>

5 所得稅費用

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月 二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
當期所得稅	38,488	18,759
遞延所得稅	(24,576)	14,530
所得稅費用	<u>13,912</u>	<u>33,289</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)按截至二零二二年六月三十日止六個月其營運地現行之所得稅稅率15%至35%繳納所得稅(截至二零二一年六月三十日止六個月：15%至35%)。

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，按年內之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。於二零二二年六月三十日，海隆能源正處於申請資格過程中。

於二零二二年六月三十日，永久再投資匯返收益合計為人民幣1,654,160,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,603,380,000元)。

6 每股收益

基本每股收益按普通股東分佔期間淨利潤除以期間內已發行普通股加權平均數計算。

	(未經審核)	
	截至六月三十日止六個月	截至六月三十日止六個月
	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	人民幣千元
歸屬於本公司所有者收益(人民幣千元)	54,058	40,209
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(人民幣元每股)	<u>0.0319</u>	<u>0.0237</u>

稀釋每股收益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。

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六月三十日的平均市價)可購入的普通股數目。按以上方式計算的普通股數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

於二零二二年六月三十日，二零一四年度購股權計劃下未行使購股權股數為15,350,700股(二零二一年六月三十日：15,350,700股)。截至二零二二年及二零二一年六月三十日止六個月，由於此期間普通股平均市價低於認購價，未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

7 股息

董事會決定不擬派截至二零二一年十二月三十一日止年度股息。

董事決議不擬派截至二零二二年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二一年六月三十日止六個月：無)。

8 貿易及其他應收款項

	(未經審核) 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項(i)	1,950,736	1,526,001
— 應收關聯方款項	16,160	10,512
— 應收第三方款項	1,934,576	1,515,489
減：貿易應收款項損失撥備	(171,272)	(129,166)
貿易應收款項—淨額	1,779,464	1,396,835
其他應收款項	310,384	263,964
應收股息	2,746	2,746
貿易及其他應收款項—淨額	2,092,594	1,663,545

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，本集團貿易及其他應收款項的公平值接近其賬面值。

於二零二二年六月三十日，本集團的貿易應收款項人民幣17,286,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000元)已用於取得金融機構借款的抵押。

(i) 於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，貿易應收款項(損失準備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	(未經審核) 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項總額		
— 90天以內	1,037,246	703,557
— 90天以上180天以內	256,874	211,797
— 180天以上360天以內	263,080	163,731
— 360天以上720天以內	177,517	191,528
— 720天以上	216,019	255,388
	1,950,736	1,526,001

9 普通股

	(未經審核)		
	普通股 數量	普通股 面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零二一年一月一日及 二零二一年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零二二年一月一日及 二零二二年六月三十日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

10 貿易及其他應付款項

	(未經審核)	(經審核)
	二零二二年 六月三十日 人民幣千元	二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	5,868	8,426
貿易應付款項：	628,495	455,066
－應付第三方款項	609,025	435,402
－應付關聯方款項	19,470	19,664
其他應付款項：	96,907	69,440
－應付第三方款項	84,233	60,423
－應付關聯方款項	12,674	9,017
應付員工薪酬及福利	36,324	33,680
應付利息	35,806	35,067
應計稅項(所得稅除外)	115,752	116,293
應付股息	10,496	10,496
其他負債	12,280	7,880
	<u>941,928</u>	<u>736,348</u>

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項無需支付利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之應付員工薪酬及福利、除所得稅外應計稅項除外)與其賬面值相若。

10 貿易及其他應付款項(續)

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

	(未經審核) 二零二二年 六月三十日 人民幣千元	(經審核) 二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應付款項總額		
- 90天以內	349,176	282,231
- 90天以上180天以內	268,564	164,173
- 180天以上360天以內	4,804	2,110
- 360天以上720天以內	2,246	3,210
- 720天以上	3,705	3,342
	<u>628,495</u>	<u>455,066</u>

管理層討論及分析

財務回顧

收入

下表載列我們於所示期間按業務分部劃分的收入：

	截至六月三十日止六個月			
	二零二二年		二零二一年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
—鑽桿	789,659	46.4	423,544	27.0
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	142,724	8.4	136,959	8.7
—鑽桿組成部分	10,192	0.6	19,560	1.2
—耐磨帶	15,819	0.9	16,215	1.0
—其他	44,742	2.6	63,081	4.0
小計	<u>1,003,136</u>	<u>58.9</u>	<u>659,359</u>	<u>41.9</u>
管道技術與服務				
—OCTG塗層材料	4,984	0.3	5,129	0.3
—油氣輸送管塗層材料	649	—	1,294	0.1
—油氣輸送管塗層服務	60,913	3.6	76,749	4.9
—複合內襯管(「CRA」)	211	—	2,853	0.2
—海底配重管線(「CWC」)服務	90,389	5.3	17,277	1.1
—管道檢測服務	20,125	1.2	34,990	2.2
小計	<u>177,271</u>	<u>10.4</u>	<u>138,292</u>	<u>8.8</u>
油田服務	<u>458,544</u>	<u>26.9</u>	<u>434,124</u>	<u>27.7</u>
海洋工程服務	<u>64,292</u>	<u>3.8</u>	<u>339,300</u>	<u>21.6</u>
總收入	<u>1,703,243</u>	<u>100.0</u>	<u>1,571,075</u>	<u>100.0</u>

下表載列於所示期間按客戶地理位置劃分的收入：

	截至六月三十日止六個月		截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年	二零二二年	二零二一年
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及歐洲	485,181	28.5	344,387	21.9
中東	437,213	25.7	166,046	10.6
中國	288,764	17.0	489,998	31.2
南北美洲	230,958	13.6	163,246	10.4
南亞及東南亞	154,136	9.0	322,521	20.5
非洲	106,991	6.2	76,423	4.9
其他	-	-	8,454	0.5
總計	1,703,243	100.0	1,571,075	100.0

收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣1,571.1百萬元增加人民幣132.1百萬元或8.4%至中期期間的人民幣1,703.2百萬元。有關增加主要由於油田裝備製造與服務分部以及管道技術與服務分部的收入增加，部分被海洋工程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截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣659.4百萬元增加人民幣343.7百萬元或52.1%至中期期間的人民幣1,003.1百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷售產生的收入增加。

下表載列於所示期間鑽桿銷售的收入分析：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年	二零二一年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(噸)	31,461	14,446
—單價(人民幣/噸)	24,319	19,061
小計(人民幣千元)	765,116	275,360
—中國市場		
—數量(噸)	1,434	9,273
—單價(人民幣/噸)	17,118	15,980
小計(人民幣千元)	24,543	148,184
總計(人民幣千元)	789,659	423,544

鑽桿於國際市場的銷售收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣275.4百萬元增加人民幣489.7百萬元或177.8%至中期期間的人民幣765.1百萬元。有關增加主要反映已售鑽桿數量由截至二零二一年六月三十日止六個月的14,446噸增加117.8%至中期期間的31,461噸，而於國際市場銷售的平均售價由截至二零二一年六月三十日止六個月每噸人民幣19,061元上升27.6%至中期期間每噸人民幣24,319元。銷量增加主要反映中東及俄羅斯市場有大量需求及本公司致力與國際市場知名客戶長期合作的策略。

鑽桿於中國市場的銷售收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣148.2百萬元減少人民幣123.7百萬元或83.5%至中期期間的人民幣24.5百萬元。有關減少主要反映中國市場鑽桿銷量由截至二零二一年六月三十日止六個月的9,273噸減少84.5%至中期期間的1,434噸，而於中國市場銷售的平均售價由截至二零二一年六月三十日止六個月的每噸人民幣15,980元上升7.1%至中期期間的每噸人民幣17,118元。銷量減少主要反映本公司利用部分國內產能以滿足國際市場高毛利鑽桿的訂單需求，而平均售價上升則主要反映美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品於中期期間按中石油及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較截至二零二一年六月三十日止六個月有所上升。

OCTG塗層服務的收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣137.0百萬元增加人民幣5.7百萬元或4.2%至中期期間的人民幣142.7百萬元。有關增加主要由於國際市場對OCTG塗層服務需求上升所致。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣138.3百萬元增加人民幣39.0百萬元或28.2%至中期期間的人民幣177.3百萬元。有關增加主要反映CWC服務產生的收入增加。CWC服務產生的收入增加主要反映本公司有能力承接更多項目及開發新客戶。

油田服務。油田服務分部的收入由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣434.1百萬元增加人民幣24.4百萬元或5.6%至中期期間的人民幣458.5百萬元。有關增加主要反映貿易服務收入的增加及中期期間的鑽機使用率相較截至二零二一年六月三十日止六個月有所恢復。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於中期期間的收入主要為孟加拉項目產生的收入。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣1,149.1百萬元增加人民幣97.3百萬元或8.5%至中期期間的人民幣1,246.4百萬元。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣421.9百萬元增加人民幣35.0百萬元或8.3%至中期期間的人民幣456.9百萬元。毛利率於中期期間為26.8%，與截至二零二一年六月三十日止六個月基本持平。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣43.5百萬元增加人民幣20.1百萬元或46.2%至中期期間的人民幣63.6百萬元。該等成本佔中期期間總收入的3.7%，高於截至二零二一年六月三十日止六個月的有關佔比2.8%。

行政開支

行政開支由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣217.0百萬元減少人民幣7.1百萬元或3.3%至中期期間的人民幣209.9百萬元。有關減少主要反映諮詢開支減少。

其他利得－淨額

本集團於中期期間及截至二零二一年六月三十日止六個月分別確認淨利得人民幣221.9百萬元及淨利得人民幣55.0百萬元。於中期期間確認的淨利得主要反映由美元及盧布升值綜合導致經營活動產生匯兌利得人民幣208.8百萬元以及出售物業、廠房及設備所得款項人民幣4.2百萬元。截至二零二一年六月三十日止六個月確認的淨利得主要反映出售附屬公司所得款項人民幣65.0百萬元及出售物業、廠房及設備所得款項人民幣17.4百萬元，部分被美元貶值綜合導致經營活動產生匯兌損失人民幣35.5百萬元所抵銷。

財務成本－淨額

財務成本淨額由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣141.5百萬元增加人民幣144.4百萬元或102.0%至中期期間的人民幣285.9百萬元。有關增加主要反映：(i)美元升值導致融資活動產生匯兌損失人民幣124.0百萬元，而截至二零二一年六月三十日止六個月的匯兌利得為人民幣24.0百萬元；(ii)部分被借款的利息開支由截至二零二一年六月三十日止六個月的人民幣166.3百萬元減少至中期期間的人民幣159.0百萬元所抵銷。

除所得稅前利潤

基於上文所述，本集團於中期期間及截至二零二一年六月三十日止六個月分別確認除所得稅前利潤人民幣69.9百萬元及除所得稅前利潤人民幣75.6百萬元。

所得稅開支

本集團確認截至二零二一年六月三十日止六個月及中期期間的所得稅開支分別為人民幣33.3百萬元及人民幣13.9百萬元。於截至二零二一年六月三十日止六個月及中期期間的實際稅率分別約為44.0%及19.9%，實際稅率下降主要反映遞延所得稅增加。

歸屬於本公司所有者的期內利潤

基於上文所述，本集團於中期期間及截至二零二一年六月三十日止六個月分別確認歸屬於本公司所有者的期內利潤人民幣54.1百萬元及歸屬於本公司所有者的期內利潤人民幣40.2百萬元。

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，以及於所示期間的存貨平均週轉日數：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
存貨	1,416,363	1,050,881
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>179</u>	<u>186</u>

- (1) 期間或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181日(就中期期間而言)及365日(就截至二零二一年十二月三十一日止年度而言)。平均存貨相等於期初或年初存貨結餘加上期末或年末存貨結餘再除以二。

自二零二一年十二月三十一日至二零二二年六月三十日的存貨增加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的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項		
－應收第三方款項	1,934,576	1,515,489
－應收關聯方款項	16,160	10,512
－減：應收款項減值撥備	(171,272)	(129,166)
貿易應收款項－淨額	1,779,464	1,396,835
其他應收款項		
－應收第三方款項	186,985	140,432
－應收關聯方款項	123,399	123,532
其他應收款項	310,384	263,964
應收股息	2,746	2,746
總計	2,092,594	1,663,545

於二零二二年六月三十日，本集團的貿易應收款項人民幣17,286,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000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，以及於所示日期的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—於90日內	1,034,730	702,057
—超過90日及於180日內	256,874	211,797
—超過180日及於360日內	251,817	157,964
—超過360日及於720日內	153,162	163,462
—超過720日	82,881	161,555
	<u>1,779,464</u>	<u>1,396,835</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>169</u>	<u>178</u>

- (1) 期間或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181日(就中期期間而言)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。

貿易應收款項週轉日數由二零二一年十二月三十一日的178日減少至二零二二年六月三十日的169日，主要反映應收國際市場若干油氣公司貿易應收款項於中期期間的結算較活躍且加快。

貿易應收款項虧損撥備變動如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
於一月一日	129,166	204,516
應收款項虧損撥備	42,917	29,162
虧損撥備轉回	-	(4,000)
虧損撥備核銷	(811)	(26,191)
於六月三十日	<u>171,272</u>	<u>203,487</u>

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：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
應付票據	5,868	8,426
貿易應付款項		
—應付關聯方款項	19,470	19,664
—應付第三方款項	609,025	435,402
其他應付款項		
—應付關聯方款項	12,674	9,017
—應付第三方款項	84,233	60,423
應付員工薪酬及福利	36,324	33,680
應付利息	35,806	35,067
應計稅項(所得稅除外)	115,752	116,293
應付股息	10,496	10,496
其他負債	12,280	7,880
	941,928	736,348

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日期的貿易應付款項週轉日數：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
應付貿易款項總額		
—於90日內	349,176	282,231
—超過90日及於180日內	268,564	164,173
—超過180日及於360日內	4,804	2,110
—超過360日及於720日內	2,246	3,210
—超過720日	3,705	3,342
	<u>628,495</u>	<u>455,066</u>
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	<u>79</u>	<u>81</u>

(1) 期間或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181日(就中期期間而言)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期初或年初貿易應付款項結餘加上期末或年末結餘再除以二。

流動資金及財務資源

下表載列於所示期間的現金流量概要：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二二年 人民幣千元	二零二一年 人民幣千元
經營活動(使用)／產生的現金淨額	(5,846)	293,932
投資活動(使用)／產生的現金淨額	(48,831)	86,543
融資活動使用的現金淨額	<u>(76,256)</u>	<u>(271,583)</u>
現金及現金等價物(減少)／增加淨額	(130,933)	108,892
現金及現金等價物匯兌收益／(虧損)	<u>21,131</u>	<u>(2,998)</u>
期初現金及現金等價物	628,805	697,463
期末現金及現金等價物	<u>519,003</u>	<u>803,357</u>

於二零二二年六月三十日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、加元及盧比計值。

經營活動

於中期期間，經營活動使用的現金淨額為人民幣5.8百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣48.0百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣53.8百萬元所抵銷，主要反映為應對下半年訂單需求增加了存貨的採購。

於截至二零二一年六月三十日止六個月，經營活動產生的現金淨額為人民幣293.9百萬元，相當於經營活動產生現金人民幣313.8百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣19.9百萬元所抵銷。

投資活動

於中期期間，投資活動使用的現金淨額為人民幣48.8百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣58.8百萬元，有關金額部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣10.5百萬元所抵銷。

於截至二零二一年六月三十日止六個月，投資活動產生的現金淨額為人民幣86.5百萬元，主要反映(i)出售附屬公司所得款項人民幣106.5百萬元；及(ii)金融工具產生的現金流入淨額人民幣23.0百萬元，有關金額部分被購買物業、廠房及設備所支付的人民幣51.5百萬元所抵銷。

融資活動

於中期期間，融資活動使用的現金淨額為人民幣76.3百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣384.3百萬元；(ii)支付利息人民幣137.1百萬元；及(iii)就銀行借貸所支付之保證金產生的現金流出淨額人民幣7.2百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣455.9百萬元所抵銷。

於截至二零二一年六月三十日止六個月，融資活動使用的現金淨額為人民幣271.6百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣438.5百萬元；(ii)支付利息人民幣277.6百萬元；及(iii)支付租賃本金部分人民幣18.5百萬元，有關金額部分被借款所得款項人民幣477.3百萬元所抵銷。

資本開支

於截至二零二一年六月三十日止六個月及中期期間，資本開支分別為人民幣70.2百萬元及人民幣58.9百萬元。中期期間資本開支有所減少主要是由於油田服務板塊的維修支出減少，有關金額部分被海隆106船舶維修支出增加所抵銷。

負債

於二零二二年六月三十日，尚未償還的負債為人民幣3,187.1百萬元，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：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
非流動		
銀行借款—有抵押	199,051	162,162
二零二四年票據—有抵押	2,491,346	2,347,987
減：非流動借款的流動部分 —有抵押	(40,082)	(77,640)
	<u>2,650,315</u>	<u>2,432,509</u>
流動		
銀行借款—有抵押	496,735	529,712
非流動借款的流動部分 —有抵押	40,082	77,640
	<u>536,817</u>	<u>607,352</u>
	<u>3,187,132</u>	<u>3,039,861</u>

於二零二二年六月三十日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣3,075.6百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣2,917.5百萬元)。

於二零二二年六月三十日，銀行借款人民幣35.7百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣13.5百萬元)由本集團賬面值為人民幣11.2百萬元(二零二一年十二月三十一日：人民幣4.1百萬元)的若干銀行存款作抵押。

於二零二二年六月三十日，來自金融機構的借款人民幣24,633,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣30,704,000元)由本集團貿易應收款項人民幣17,286,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣1,694,000元)作抵押。

於二零二二年六月三十日，銀行借款人民幣37,694,000元(二零二一年十二月三十一日：人民幣104,784,000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. 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。於二零二二年六月三十日，已提取33,545,000美元，其中16,920,000美元已於過去幾年和截至二零二二年六月三十日止六個月償還。剩餘本金結餘將於二零二二年至二零二五年悉數償還。

茲提述本公司二零二一年年報內「管理層討論及分析－財務回顧」一節中有關二零二四年票據的內容。本公司於二零二一年五月十八日發行二零二四年票據。就二零二四年票據而言，本公司將若干鑽機設置抵押。二零二一年五月二十日，本公司宣佈二零二四年票據於新加坡證券交易所有限公司上市。

資產負債比率

本集團資本管理的目標乃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。

與業內其他公司相同，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及受限制現金。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零二二年六月三十日及二零二一年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於二零二二年 六月三十日 人民幣千元	於二零二一年 十二月三十一日 人民幣千元
總借款	3,187,132	3,039,861
加：租賃負債	14,586	17,547
減：現金及現金等價物	(519,003)	(628,805)
受限制現金	(30,666)	(60,379)
債務淨額	2,652,049	2,368,224
總權益	3,420,759	3,042,827
總資本	6,072,808	5,411,051
資產負債比率	43.67%	43.77%

外匯

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二零二二年六月三十日期間上升約17.2%。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本集團所面臨的匯率波動的影響，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。於截至二零二一年六月三十日止六個月及中期期間，本公司以美元計值的收入分別佔總收入的43.8%及51.0%。

員工及薪酬政策

於二零二二年六月三十日，本集團聘用的全職僱員總人數為3,186人(二零二一年十二月三十一日：2,920人)。下表載列本集團於二零二二年六月三十日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	2,032
行政	447
工程及技術支持	468
研發	119
銷售、市場推廣及售後服務	90
公司管理	30
	<hr/>
	3,186

於中期期間，僱員成本(不包括董事酬金)合共為人民幣318.4百萬元。

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，薪酬金額亦會考慮業內慣常做法釐定。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，並向勞動和社會保障機構繳納。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項新的購股權計劃。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。於本公告日期，概無已授出的購股權獲行使。

業務回顧

進入二零二二年，國際油價始終處在高位，油氣產業內資本支出明顯增加，工作量和訂單也相應增多。在此契機下，本公司積極開拓國內外市場，在本集團範圍內採取精細化的管理措施，於二零二二年上半年保持了整體穩定運營，實現了業績的提升。中期期間內，海隆共錄得收入人民幣1,703百萬元，相較二零二一年上半年增長8%，相比二零二一年下半年環比漲幅27%。受訂單量逐步增加的支撐，油田裝備製造與服務、油田服務及管道技術與服務三個板塊均實現不同幅度的收入增長。

二零二二年四月及五月，因新一波新冠疫情爆發，上海實施全面封控管理，為海隆的生產運營帶來了很大的挑戰。本公司迎難而上、積極應對，在四月初封控開始前即制定好疫情管控計劃，順利安排幾百名一線工人及管理人員在封控期間駐廠工作，保障了生產和運營未因上海全面封控而中斷。為期兩個月的封控管制在很大程度上導致了成本特別是運費的增加，影響了本公司上半年的盈利能力；通過合理安排、規劃和全體駐場人員的共同努力，我們於封控期內優先完成了交貨期臨近、較為緊急訂單的生產工作，確保了該部分訂單能夠按時交貨；其餘交貨期較為寬鬆的訂單則安排在解除封控後開始大力生產，使得部分庫存發貨稍晚，同時為謹慎起見，本公司也提前多準備了一些庫存以應變疫情封控等突發狀況，這都導致了中期期間末庫存的暫時性增加，影響了報告期內的經營現金流。

隨著六月初上海正式全面解封，疫情封控等因素已基本不再對海隆造成影響。本公司在大力開拓市場、積極爭取訂單的同時，採取各項措施降本增效；同時加強現金流管理，採取積極的應收賬款和庫存管理措施，力爭將今年上半年沒有完成的現金流目標在下半年彌補回來。在中期期間內，本公司獲得多個重要訂單，為未來的高效發展奠定了良好的基礎。

油田裝備製造與服務

中期期間內，油田裝備製造與服務板塊取得收入人民幣1,003百萬元，同比二零二一年上半年增長52%。受油價高企等因素的積極影響，全球油氣鑽採活動逐漸恢復，行業內對油田裝備的需求明顯增加，海隆鑽桿及OCTG塗層業務的產量較二零二一年同期有所提高。鑽桿產品，尤其是加重鑽桿，較二零二一年同期銷量提升明顯；各類OCTG塗層業務銷量全部較去年同期明顯提升，包括油套管塗層、鑽桿塗層、管線管塗層和其他小件噴塗。過往多年，海隆鑽桿和OCTG塗層業務專注於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；在深入開發高端市場、保證產品及服務質量的同時，本公司也主動適應市場、積極開拓新業務領域以滿足不同客戶的需求，例如OCTG塗層在地面集輸管線、異形構件、大口徑管等領域的應用，並已在部分市場獲得客戶認可。

二零二二年三月底，加拿大國際貿易法庭(CITT)和加拿大邊境服務局(CBSA)發起對中國出口加拿大石油鑽桿和加重鑽桿的損害訴訟和「雙反」(反傾銷和反補貼)調查，作為中國唯一一家應訴的鑽桿企業，海隆團隊上下團結一致積極應對，憑藉艱苦的努力在初裁階段就贏得了勝訴，印證了海隆始終憑藉過硬的技術和質量在國際市場上競爭。獲得勝訴，將鞏固我們在國際市場的品牌形象，特別是北美市場。中期期間內，海隆與Ensign US Southern Drilling LLC、Weatherford Industria e Comercio Ltda.、Ventura Petroleo S.A.、XTO Energy Inc.及康菲公司(「ConocoPhillips」)等客戶簽訂了一系列的鑽桿及塗層服務合同，其中與ConocoPhillips的塗層服務合同標誌著海隆與美國另一家高端大型石油公司的首次合作；另外，本公司執行了與阿聯酋ADNOC簽訂的高抗硫鑽桿合同；也取得了海隆V150鑽桿第一次打入巴西石油深水鑽探活動等業務突破。這些合同的簽署和項目的執行，不僅實現了海隆塗層服務業務在南北美洲和中東市場的新突破，進一步鞏固了海隆塗層及鑽桿業務在國際市場的滲透率，同時也表明業界持續保持對海隆塗層服務及鑽桿生產能力的高度認可，為海隆未來國際市場拓展奠定了堅實基礎。

油田服務

中期期間內，油田服務板塊共錄得收入人民幣459百萬元，同比二零二一年同期增長6%。油價回升帶動了油田、氣田等開採企業的資本開支，油服行業有望迎來新一輪景氣周期。把握行業上游資本開支開始增加等有利契機，海隆深度佈局海外油服市場，自年初以來通過統一協調鑽修井服務、技術服務及貿易服務各業務部門，加大市場開發力度，最大限度地發揮各項業務之間的協同效

應，保證了該板塊整體穩定增長。在海隆鑽修井服務團隊的努力下，鑽修井機動用率、鑽修機搬安速度整體較二零二一年明顯提升，長期等停的幾隻隊伍如HL-30隊、HL-22、HL-17、HL-12隊都獲得了新合同，其它在運行的鑽機也獲得了續簽或延期，同時積極拓展鑽井大包項目。在中期期間內，海隆多支鑽修井服務團隊的綜合作業表現、項目管理水平持續獲得客戶認可，例如HL59承鑽的SRNW-8井，因周期比設計提前數天創下區塊新記錄，榮獲客戶表彰和現金獎勵；QHSE(質量、健康、安全、環境)管理水平和業績也持續提升，於中期期間內實現了零安全事故和環境污染事件發生。技術服務團隊成功運營多項業務，例如岩屑處理服務、控壓鑽井(MPD)技術、定向井水平井鑽井等綜合技術服務，並將進一步發展包括完井增產、鑽井提速提效、油田環境保護、旋轉導向技術等在內的更為多元化的業務。貿易服務業務今年新簽合同金額較去年同期明顯增加，上半年項目量充足。此外，海隆還完成了多家國際大型客戶的資質認證工作，為開拓新的市場機會做好準備。

管道技術與服務

中期期間內，管道技術與服務板塊共取得收入人民幣177百萬元，同比二零二一年上半年增長28%。管道防腐塗層及水泥配重業務為本公司牢牢把握核心客戶，在中期期間內獲得多個來自大型客戶的重點項目，中期期間內新簽合同數量較二零二一年同期明顯增加，當前在手訂單數量充足；本公司也將繼續開拓國內和國際市場，爭取新的客戶和訂單，持續提升防腐塗層及水泥配重業務的市場佔有率。管道檢測服務繼續高速發展，在國內市場簽訂多個合同，同時積極推動海外業務佈局。中期期間內，海隆以專業的技術方案在眾多企業中脫穎而出，成功中標山東省特種設備檢驗研究院集團有限公司水循環試驗平台項目，這是本公司第一次獲得國內大型水循環實驗平台設計項目，實現了技術服務業務在國內市場的新突破。

海洋工程服務

中期期間內，海洋工程服務板塊共錄得收入人民幣64百萬元，同比二零二一年同期大幅減少81%。截止上半年，孟加拉海管鋪設工程第三季施工已完成，正在進行項目的收尾工作。中期期間內，該板塊重點工作為已完成的孟加拉和風電項目的回款工作及船舶的自修保養等，保障現金流的及時回流、持續探索降本增效空間、保持船舶的良好狀態；同時本公司也積極開發國內外市場，尋求新的項目機會，目前已與多個客戶簽訂合同或意向約。此外，海隆在中期期間內完成了海洋石油工程專業承包資質、安全生產許可等多項資質證書的辦理或更新，為未來的進一步發展做好準備。

科技研發

科技創新是海隆的核心發展戰略之一，並伴隨海隆的整個發展歷程。二零二二年上半年，本公司各業務板塊均有最少一項研發項目立項並取得階段性成果。鑽具產品方面，HLNST特殊螺紋接頭的研製等項目已取得重大進展，預期可以有效提高海隆現有超高抗扭鑽桿接頭的性能；本集團亦積極研發鈦合金鑽桿、環保經濟型螺紋表面處理及應用、HL135MS高鋼級抗硫鑽桿的研究應用等；持續推進電子標籤鑽桿及鑽具信息管理系統的技術開發並取得階段性成果。OCTG塗層方面，海隆完成了對HiNex5100底面合一油套管內防腐塗料的產品技術優化，為實現奧倫堡本土化生產及俄羅斯油套管內防腐領域的推廣應用奠定基礎；抗飽和鹽水鹼性泥漿鑽桿內塗層塗料配套體系的研製與應用取得階段性成果，未來將極大提高塗層服役壽命並降低事故發生概率；低表面處理石油專用管內塗層塗料的研製與應用、橡膠類材料的官能化及在塗料中的應用等技術研發項目也取得重要進展。管道檢測業務方面，小型化管道漏磁檢測設備及超高清技術應用設計與研究已取得階段性成果，完成了3寸管道慣性測繪檢測器、4寸管道變形及漏磁檢測器、20寸超高清漏磁捆測器的探頭、艙體等關鍵零部件的設計與測驗；積極開展周向磁化檢測技術、管道超聲波內檢測技術等管道新型檢測技術的研發和試驗工作。

信息技術業務方面，本公司正在積極探索與電信運營商聯合開展信息化／數字化業務的潛在合作及參與國家級芯片項目。另外，我們信息技術業務的智能巡檢機器人技術應用研究也取得了階段性成效。海隆將持續鞏固技術優勢，始終圍繞客戶需求和技術領先，堅持科技創新的發展戰略，以技術革新建立起獨具特色的產業鏈和產業優勢。目前，本集團旗下已有五家公司獲得上海市市政府授予的「專精特新」企業稱號。

展望

二零二二年下半年，國際市場方面，原油需求持續保持增長態勢，油價預計仍將在高位運行，勢必將帶動全球油服行業持續復蘇。自二零一四年後，油氣市場進入下行周期，多年來行業內資本開支始終較少，導致油氣供給不足。於二零二零年，原油還處在下行周期，上游企業缺乏增產的動力，但隨著近兩年油價回暖，在保證利潤的前提下行業內上游企業傾向於加大資本投入，擴產、增產。在高油價的推動下，油氣行業的利潤也迎來較大恢復，行業內公司普遍都在抓緊機遇盡快實施增儲上產計劃。海隆也以此為契機，加大市場開發力度，努力持續提升國際市場佔有率，目前已獲取較為理想的訂單數量，預計下半年工作量充足。國內市場方面，中國油氣行業自二零一九年至二零二五年之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。二零二一年「大力提升油氣勘探開發力度工作推進會」的召開表明國家將持續提升油氣勘探開發和投資力度，預示著中國國內油氣勘探開發活動將持續活躍。同時，中國所提出的「力爭二零三零年實現碳達峰、二零六零年實現碳中和」的目標也將促進我國油氣行業進一步加大本土天然氣開發。綜合來講，國內外油氣產業市場總體向好，需求增長正帶動行業進入新的景氣周期，海隆將全力把握行業新景氣周期所帶來的市場機遇。

國際鑽桿市場方面，本公司定位於提升品牌形象，深入開發中東／美洲等地區的高端市場，不斷提高高端產品市場佔有率，充分利用鑽桿產能。同時，本公司也將加大特殊扣、高強度抗硫鑽桿、鈦合金鑽桿等高端鑽桿產品以及電子標籤鑽具管理系統、智能鑽桿的研發力度，目前已在積極完成中東市場沙特阿美的除特殊扣外塗層／抗硫化氫鑽桿材質的認證、KOC(科威特石油公司)認證等

工作，為未來的進一步發展奠定基礎。國內鑽桿市場方面，海隆將面向不同客戶採取差異化營銷策略，同時重點關注適用於非常規油氣資源開採的高端特殊扣鑽具產品的開發與推廣。

對於OCTG塗層業務，本公司在海外市場得益於目前良好的市場環境，本公司在北美市場訂單量充足，將提高工廠整體的生產效率和運營水平，全力擴大產能以滿足訂單需求；在俄羅斯及其周邊市場，繼續推進塗料本土化、本地化生產和應用；在中東市場，除繼續保持成熟產品的生產運營和穩定增長外，本公司也將努力實現輸送管塗層和大口徑非標異形件塗層業務規模上的突破。國內市場方面，本公司將立足於各個塗層工廠各自的區域，通過提高運營管理水平降本增效；加大市場開發力度，深耕傳統的鑽具塗層和油套管塗層市場；同時積極尋找不同區域市場對防結垢防結蠟塗層、地面管線塗層、耐高溫塗層等差異化需求的增長機會。本公司力爭未來實現國內塗層銷售量的提升，地面管線、耐高溫、防結垢防結蠟塗層等差異化產品逐步形成市場規模。

針對油服業務，海隆將在尼日利亞、厄瓜多爾等鑽修井市場全力落實已有的業務機會，完成新合同的簽訂和執行；在伊拉克，積極爭取新的鑽井大包項目；同時繼續拓展新市場、新客戶，爭取在中東以及非洲等地區取得新進展，全力提高現有鑽修井機的動用率；本公司也將盡快啟動利比亞公司註冊，選擇合作夥伴，充分開展市場調研。技術服務業務方面，在鞏固現有業務的基礎上，將積極推進老井複產、全力推廣納米驅油技術，力爭實現業務新突破。貿易服務一方面執行好現有項目、現有訂單，確保客戶的滿意度，為中標重點客戶的後續項目打好基礎；另一方面力爭與其他業務形成聯動，助力鑽修井服務、技術服務和對外合作，進一步鞏固客戶關係、實現更多業務突破。

管道技術與服務板塊當前訂單量充足，將全力組織生產，同時將繼續著重開拓國內油氣輸送管網建設新高峰所帶來的市場機會，並積極發展海外項目。管道檢測服務在鞏固國內業務的同時，也將積極尋求在阿聯酋、沙特、伊拉克等國家的油氣管道檢測業務機會；未來計劃通過多項業務優化手段，將本公司的檢測市場佔有率提升。信息技術業務方面，本公司將重點發展工業智能傳感器、工業特種機器人、工業互聯網平台三大技術產品，力爭未來成為油氣化工行業工業互聯網技術、產品及解決方案領導者。

海洋工程服務板塊下半年工作重點為已中標項目的合同落地和新簽項目的有序執行。海洋工程服務板塊已與國內核心客戶中國海洋石油有限公司(「中海油」)形成了積極有效的市場合作，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；在全球油氣行業持續復蘇的背景下，本公司也將積極拓展中海油體系外客戶並重點關注海上風電等新能源類業務，鞏固東南亞市場，並關注中東等地區項目機會。同時，海隆將加大人才引進力度，堅持創新驅動、國際發展的路線，通過提升經營能力、項目執行能力和技術引領能力，力爭建設成為具有以設計為龍頭的EPCI(工程、採購、施工和安裝)總包能力的技術管理型公司。中期期間內，海隆與天津塞班海洋工程技術有限公司簽訂為期三年的年度協議，將為其提供海洋平台及其他油氣開發工程項目的設計和技術服務，這是本公司取得的首個技術服務協議，將為我們把海隆海洋工程(香港)有限公司打造成為優秀的海洋石油工程EPCI承包商打下堅實基礎。

中期期間結束後事項

自中期期間結束及直至本中期業績公告日期，概無影響本公司或其任何附屬公司的重大事件。

企業管治

企業管治守則

於中期期間內，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」)附錄十四所載企業管治守則(「企業管治守則」)的所有守則條文。

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，彼等於整段中期期間內一直遵守標準守則所載的規定標準。

審閱中期業績

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)已審閱中期期間的中期業績。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

於中期期間，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司的上市證券。

股息

董事會決議不會就中期期間宣派任何中期股息。

刊登中期業績

本中期業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.hilonggroup.com)。

載有上市規則規定的所有資料的中期期間的中期報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。

致謝

董事會謹此向本公司各股東及業務夥伴一如既往的支持致以最衷心的感謝，並感謝本集團各員工盡忠職守，勤奮工作。

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

香港，二零二二年八月二十六日

於本公告日期，本公司的執行董事為張軍先生及汪濤先生；非執行董事為張姝嫻女士、楊慶理博士、曹宏博先生及范仁達博士；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。